
FORM 6-K

SECURITIES AND EXCHANGE COMMISSION

Washington, D.C. 20549

**Reporte de Emisor Extranjero
De acuerdo a la Regla 13a-16 o 15d-
16 de la Ley de Bolsas de 1934**

Para el mes de Junio, 2018

Número de Registro de la Comisión: 001-13240

Enel Generación Chile S.A.

(Traducción al inglés del nombre del Registrante)

Santa Rosa 76

Santiago, Chile

(Dirección de la sede corporativa principal)

Marque en el recuadro que corresponda si el registrante
ingresa o ingresará reportes anuales al amparo de un
Formulario 20-F o Formulario 40-F:

Form 20-F Form 40-F

Marque en el recuadro que corresponda si el registrante está
enviando el Formulario 6-K en papel según lo permitido por la
Regulación S-T Regla 101(b)(1):

Sí No

Marque en el recuadro que corresponda si el registrante está
enviando el Formulario 6-K en papel según lo permitido por la
Regulación S-T Regla 101(b)(7):

Sí No

Marque en el recuadro que corresponda si al suministrar la
información contenida en este Formulario, el Registrante también
está de este modo suministrando información a la Comisión de
acuerdo a la Regla 12g3-2(b) de la Ley de Bolsas de 1934:

Sí No

Si marcó "Sí", indicar más abajo el número de registro asignado al
registrante en conexión con la Regla Rule 12g3-2(b): N/A

PROYECCIONES FUTURAS

Este Informe en formato 6-K (este “Reporte”) de Enel Generación Chile S.A. (“Enel Generación”) contiene declaraciones que constituyen o pueden constituir proyecciones a futuro, a tenor de la Sección 27A de la Ley de Valores (*Securities Act*) de 1933 y sus modificaciones, y de la Sección 21E de la Ley de Bolsas (*Exchange Act*) de 1934 y sus modificaciones. Estas declaraciones aparecen a todo lo largo del presente Informe e incluyen declaraciones referentes a las intenciones, creencias y expectativas actuales de Enel Generación, incluidas, entre otras, afirmaciones relativas a:

- el programa de inversiones de capital de Enel Generación;
- las tendencias que afectan la situación financiera o resultados operacionales de Enel Generación;
- la política de dividendos de Enel Generación;
- el impacto futuro de la competencia y la regulación;
- las condiciones políticas y económicas en aquellos países en los que Enel Generación o sus empresas relacionadas opera o puede operar en el futuro;
- cualquier declaración precedida o seguida por las palabras “cree”, “espera”, “prevé”, “anticipa”, “pretende”, “estima”, “debería”, “puede” o expresiones similares, o que las incluya; y
- otras declaraciones contenidas o incorporadas por referencia en este Informe respecto a materias que no son hechos históricos.

Dado que dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres, los resultados efectivos pueden diferir significativamente de aquellos expresados o implícitos en dichas proyecciones futuras. Los factores que podrían ocasionar diferencias significativas respecto de los resultados efectivos incluyen, entre otros:

- cambios demográficos, acontecimientos políticos, fluctuaciones económicas y medidas intervencionistas de las autoridades en Chile;
- suministro de agua, sequías, inundaciones y otras condiciones climáticas;
- cambios en las regulaciones ambientales chilenas y en el marco normativo de la industria eléctrica;
- la capacidad de Enel Generación de implementar inversiones de capital propuestas, incluyendo la capacidad de Enel Generación de conseguir financiamiento cuando se requiera;
- la naturaleza y el alcance de la competencia futura en los principales mercados de Enel Generación;
- los factores expuestos en la sección titulada “Factores de riesgo” del informe anual en Formato 20-F de Enel Generación para el año terminado el 31 de diciembre de 2017, según haya sido enmendado.

Se insta al lector a no depositar excesiva confianza en dichas declaraciones, puesto que ellas constituyen meras expectativas y se basan en condiciones o situaciones existentes a la fecha en las que fueron formuladas. Los auditores externos independientes de Enel Generación no han examinado ni compilado estas proyecciones futuras y, en consecuencia, no ofrecen ninguna garantía con respecto a ellas. El lector debe considerar estas advertencias junto con cualquier otra declaración de expectativas escrita o verbal que pudiésemos emitir en el futuro. Enel Generación no asume obligación alguna de hacer públicas las modificaciones que respecto a las proyecciones futuras contenidas en este Informe pudiesen realizarse con el fin de reflejar acontecimientos o circunstancias posteriores, o la ocurrencia de sucesos no anticipados.

Respecto de todas estas proyecciones futuras, invocamos la protección *safe harbor* contemplada en la Ley de Reforma de Litigios sobre Valores Privados (*Private Securities Litigation Reform Act*) de 1995.

La tabla en el Ítem 5.F. del Reporte Anual en Formato 20-F de Enel Generación para el año terminado el 31 de diciembre de 2017, según se haya enmendado, que revela las obligaciones de pago en efectivo de Enel Generación al 31 de diciembre de 2017, se actualiza en su totalidad con la siguiente:

F. Tabla informativa de obligaciones contractuales

La siguiente tabla muestra nuestras obligaciones de pago al 31 de diciembre de 2017:

Miles de millones de Ch\$	Pagos adeudados por período				Después de 2021
	Total	2018	2019-2020	2021-2022	
Obligaciones de compra ⁽¹⁾	6.894	385	833	754	4.922
Gastos por intereses ⁽²⁾	495	45	85	76	288
Bonos Yankee ⁽³⁾	441	—	—	—	441
Bonos locales ⁽⁴⁾	327	6	56	60	205
Arrendamientos financieros	15	2	4	4	5
Obligaciones por pensiones y posteriores al retiro ⁽⁴⁾	17	2	5	5	5
Total obligaciones contractuales	8.189	440	983	899	5.866

(1) Del total de obligaciones contractuales ascendente a Ch\$ 6.894 mil millones, el 57% corresponde a compras de energía, el 25% corresponde principalmente a suministro de combustible, el 9% a servicios de peaje y el restante 9% a servicios varios.

(2) Los gastos por intereses incluyen los pagos de intereses de todas las obligaciones financieras pendientes, calculados multiplicando el capital por la tasa de interés, presentados de acuerdo a la fecha de vencimiento del pago de intereses.

(3) Los instrumentos de cobertura incluidos podrían afectar en forma importante el monto pendiente de la deuda.

(4) Contamos con planes financiados y no financiados de pensiones y beneficios posteriores al retiro. Nuestros planes financiados incluyen compromisos contractuales anuales sobre contribuciones, los cuales no cambian basados en su condición financiada. Las estimaciones de flujo de caja reflejadas en la tabla se basan en dichos compromisos contractuales anuales, que incluyen ciertos factores variables estimables, como los intereses. Las estimaciones de flujo de caja reflejadas en la tabla que están relacionadas con los planes no financiados se basan en los pagos descontados futuros necesarios para satisfacer todas las obligaciones relacionadas con pensiones y posteriores al retiro.

El ítem 11 del Reporte anual en Formato 20-F de Enel Generación para el año terminado 31 de diciembre de 2017, según se haya enmendado, que entrega revelaciones cuantitativas y cualitativas sobre los riesgos de Enel Generación al 31 de diciembre de 2017, se actualiza en su totalidad con lo siguiente:

Ítem 11. Divulgación de información cuantitativa y cualitativa acerca de riesgos de mercado

Estamos expuestos a riesgos derivados de las fluctuaciones de los precios de los commodities, de las tasas de interés y de los tipos de cambio que afectan los negocios de generación y distribución en Chile. Monitoreamos y gestionamos dichos riesgos en coordinación con Enel Generación. Nuestro Directorio aprueba políticas de gestión de riesgos en todos los niveles.

Riesgos asociados al precio de los commodities

En nuestro segmento de generación de electricidad, estamos expuestos a riesgos de mercado derivados de la volatilidad de los precios de la electricidad, del gas natural, del diésel y del carbón. Procuramos asegurar nuestro suministro de combustibles mediante la suscripción de contratos de largo plazo con nuestros proveedores, por períodos que se espera coincidan con la vida de nuestros activos de generación. Estos contratos contienen generalmente disposiciones que nos permiten adquirir gas natural con una fórmula de precios que combina el gas natural Henry Hub y el petróleo diésel Brent a los precios de mercado imperantes a la fecha de la adquisición. Al 31 de diciembre de 2017, manteníamos contratos clasificados como instrumentos financieros derivados respecto del gas natural (2,3 millones MMBTU de Henry Hub). Al 31 de diciembre de 2016, manteníamos contratos clasificados como instrumentos financieros derivados respecto del petróleo diésel (2,9 millones de barriles de petróleo diésel Brent) y del gas natural (3 millones MMBTU de Henry Hub).

En nuestras centrales termoeléctricas, que usan carbón y combustible líquido derivado del petróleo, el despacho o mecanismo de licitación permite que estas centrales cubran sus costos operativos. No obstante, en ciertas circunstancias, las fluctuaciones de los precios de los combustibles podrían afectar los costos marginales. En la mayoría de los casos traspasamos las variaciones de los precios de los commodities a los precios de venta contractuales en función de fórmulas de indexación. A causa de las condiciones de sequía que han prevalecido en Chile en los últimos años y a la volatilidad del precio del carbón, cubrimos este riesgo con instrumentos de commodities disponibles en los mercados internacionales.

Asimismo, a través de políticas de mitigación de riesgos comerciales, y de una matriz diversificada de centrales hidro y termoeléctricas, procuramos proteger naturalmente nuestros ingresos operativos contra la volatilidad de los precios de la electricidad. Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, no teníamos instrumentos sensibles al precio de la electricidad.

Analizamos continuamente estrategias para cubrir el riesgo asociado al precio de los commodities, tales como traspaso de las variaciones de precios a los precios contractuales de los clientes y/o ajustes permanentes de las fórmulas de indexación de precios incorporadas en nuevos Contratos de Adquisición de Energía, según nuestra exposición, y/o análisis de diversas formas de mitigación de riesgos mediante seguros hidrológicos en años secos. En el futuro podríamos usar instrumentos sensibles a los precios.

Riesgos asociados a tasas de interés y monedas extranjeras

La siguiente tabla detalla el valor libro según vencimiento y el correspondiente valor justo de nuestra deuda financiera al 31 de diciembre de 2017. Los valores no incluyen derivados.

Respecto del ejercicio terminado el 31 de diciembre de	Fecha de vencimiento proyectada					Con posterioridad	Total	Valor justo ⁽²⁾
	2018	2019	2020	2021	2022			
	(en millones de Ch\$) ⁽¹⁾							
Tasa fija								
Ch\$/UF	—	—	—	—	—	—	—	—
Tasa de interés promedio ponderada	—	—	—	—	—	—	—	—
US\$	1.800	1.917	2.041	2.174	2.315	445.185	455.432	555.049
Tasa de interés promedio ponderada	6,8%	6,8%	6,8%	6,8%	6,8%	6,1%	6,1%	—
Total tasa fija	1.800	1.917	2.041	2.174	2.315	445.185	455.432	555.049
Tasa de interés promedio ponderada	6,8%	6,8%	6,8%	6,8%	6,8%	6,1%	6,1%	—
Tasa variable								
Ch\$/UF	5.574	29.936	29.936	29.936	29.936	205.264	330.582	408.534
Tasa de interés promedio ponderada	9,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	6,9%	7,0%	—
US\$	—	—	—	—	—	—	—	—
Tasa de interés promedio ponderada	—	—	—	—	—	—	—	—
Total tasa variable	5.574	29.936	29.936	29.936	29.936	205.264	330.582	408.534
Tasa de interés promedio ponderada	9,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	6,9%	7,0%	—
Total	7.374	31.853	31.977	32.110	32.251	650.449	786.014	963.582

(1) Calculado en función del Tipo de Cambio Observado al 31 de diciembre de 2017, que era de Ch\$ 614,76 por US\$ 1,00.

(2) Al 31 de diciembre de 2017, el valor justo se calculó en función del valor actualizado de los futuros flujos de caja que se espera pagar (o recibir), considerando las tasas de descuento vigentes que reflejan los diversos riesgos involucrados.

La siguiente tabla detalla el valor libro según vencimiento y el correspondiente valor justo de nuestra deuda financiera al 31 de diciembre de 2016. Los valores no incluyen derivados.

Respecto del ejercicio terminado el 31 de diciembre de	Fecha de vencimiento proyectada					Con posterioridad	Total	Valor justo ⁽²⁾
	2017	2018	2019	2020	2021			
	(en millones de Ch\$) ⁽¹⁾							
Tasa fija								
Ch\$/UF	—	—	—	—	—	—	—	—
Tasa de interés promedio ponderada	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
US\$	1.840	1.960	2.087	2.223	2.368	487.333	497.811	596.452
Tasa de interés promedio ponderada	6,5%	6,5%	6,5%	6,5%	6,5%	6,1%	6,1%	0,0%
Total tasa fija	1.840	1.960	2.087	2.223	2.368	487.333	497.811	596.452
Tasa de interés promedio ponderada	6,5%	6,5%	6,5%	6,5%	6,5%	6,1%	6,1%	—
Tasa variable								
Ch\$/UF	5.480	5.480	29.433	49.433	29.433	231.249	330.509	422.604
Tasa de interés promedio ponderada	9,1%	9,1%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	0,0%
US\$	—	—	—	—	—	—	—	—
Tasa de interés promedio ponderada	0	0	0	0	0	0	0	—
Total tasa variable	5.480	5.480	29.433	49.433	29.433	231.249	330.509	422.604
Tasa de interés promedio ponderada	9,1%	9,1%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	0,0%
Total	7.320	7.440	31.520	51.656	31.801	718.582	828.320	1.019.056

(1) Calculado en función del Tipo de Cambio Observado al 31 de diciembre de 2016, que era de Ch\$ 669,47 por US\$ 1,00.

(2) Al 31 de diciembre de 2016, el valor justo se calculó en función del valor actualizado de los futuros flujos de caja que se espera pagar (o recibir), considerando las tasas de descuento vigentes que reflejan los diversos riesgos involucrados.

Riesgo asociado a las tasas de interés

Nuestra política apunta a minimizar el costo promedio de la deuda y reducir la volatilidad de nuestros resultados financieros. Dependiendo de nuestras estimaciones y estructura de deuda, en ocasiones gestionamos el riesgo asociado a las tasas de interés a través del uso de derivados de tasa de interés.

Tanto al 31 de diciembre de 2017 como al 31 de diciembre de 2016, el 92% de nuestra deuda insoluble total estaba denominada en términos fijos y el 8% de ella correspondía a deuda con interés variable. Debido a que la exposición al riesgo asociado a tasas de interés variables era tan bajo, no contratamos instrumentos derivados de cobertura.

Riesgo asociado a monedas extranjeras

Nuestra política procura mantener un equilibrio entre la moneda de indexación de los flujos de caja y la moneda en la que está denominada la deuda de cada empresa. La mayor parte de nuestras subsidiarias tiene acceso a financiamiento denominado en la misma moneda en la que están denominados sus ingresos, reduciendo de esta manera el impacto de la volatilidad de los tipos de cambio. En algunos casos, no podemos aprovechar esto completamente y, en consecuencia, intentamos gestionar la exposición mediante derivados financieros tales como *swaps* de divisas cruzadas y *forwards* de divisas, entre otros. No obstante, debido a condiciones de mercado, no siempre es posible suscribir estos contratos en términos razonables.

La siguiente tabla detalla el valor libro para efectos de contabilidad financiera y el correspondiente valor justo de los instrumentos que proporcionan cobertura contra los riesgos cambiarios a nuestra deuda financiera al 31 de diciembre de 2017:

Respecto del ejercicio terminado el 31 de diciembre de	Fecha de vencimiento proyectada					Con posterioridad	Total	Valor justo ⁽²⁾
	2018	2019	2020	2021	2022			
	(en millones de Ch\$) ⁽¹⁾							
UF a US\$	—	500,198	—	—	—	—	—	7.696
US\$ a Ch\$/UF	—	—	—	—	—	—	—	—
Ch\$ a US\$	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	—	500,198	—	—	—	—	—	7.696

(1) Calculado en función del Tipo de Cambio Observado al 31 de diciembre de 2017, que era de Ch\$ 614,75 por US\$ 1,00.

(2) El valor justo se calculó en función del valor actualizado de los futuros flujos de caja que se espera pagar (o recibir), considerando las tasas de descuento vigentes que reflejan los diversos riesgos involucrados.

La siguiente tabla detalla el valor libro para efectos de contabilidad financiera y el correspondiente valor justo de los instrumentos que proporcionan cobertura contra los riesgos cambiarios a nuestra deuda financiera al 31 de diciembre de 2016.

Respecto del ejercicio terminado el 31 de diciembre de	Fecha de vencimiento proyectada					Con posterioridad	Total	Valor justo ⁽²⁾
	2017	2018	2019	2020	2021			
	(en millones de Ch\$) ⁽¹⁾							
UF a US\$	—	—	523,687	—	—	—	523,687	(23,641)
US\$ a Ch\$/UF	—	—	—	—	—	—	—	—
Ch\$ a US\$	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	—	—	523,687	—	—	—	523,687	(23,641)

(1) Calculado en función del Tipo de Cambio Observado al 31 de diciembre de 2016, que era de Ch\$ 669,47 por US\$ 1,00.

(2) El valor justo se calculó en función del valor actualizado de los futuros flujos de caja que se espera pagar (o recibir), considerando las tasas de descuento vigentes que reflejan los diversos riesgos involucrados.

Para obtener mayor información, véase la Nota 18 de las Notas a nuestros estados financieros consolidados.

(d) *Safe harbor*

La información entregada en este "Ítem 11. Divulgación de información cuantitativa y cualitativa acerca de riesgos de mercado" contiene información que puede constituir proyecciones a futuro. Véase en el acápite "Proyecciones futuras", en la Introducción de este informe, las disposiciones de *safe harbor*.

FIRMAS

De acuerdo a los requerimientos de la Ley de Bolsas de 1934, según se haya enmendado, el registrante ha instruido y autorizado debidamente al suscrito para firmar este reporte en su nombre.

Enel Generación Chile S.A.

Por /s/ Raúl Arteaga _____

Nombre: Raúl Arteaga

Título: Gerente de Finanzas

Fecha: 19 de junio de 2018