

Chile

PIB: **US\$258,1MM**

Tasa de Crecimiento Anual Compuesto del PIB en 5 Años: **3,5%**

Población: **17,8m**

Total de Inversiones Acumuladas de Energía Limpia, 2009-2014: **US\$8,5MM**

Potencia Instalada: **19,2GW**

Proporción de Renovables: **13,1%**

Generación Total de Energía Limpia: **8,3TWh**

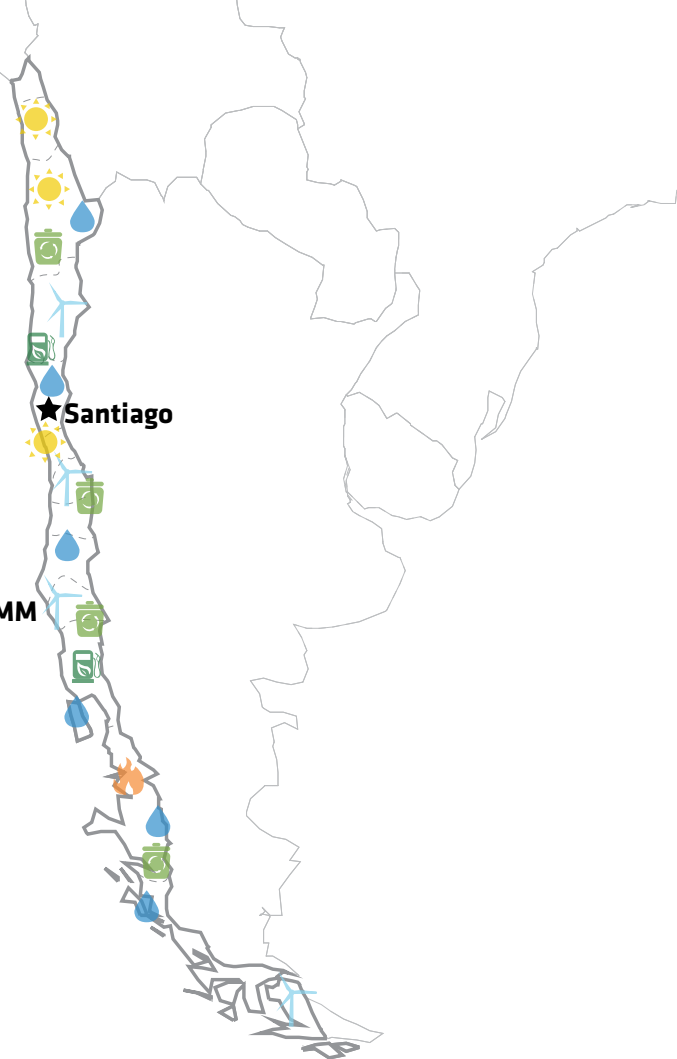
Autoridad Energética: **Ministerio de Hidrocarburos y Energía**

CLASIFICACIÓN GENERAL 2014 2015 PUNTUACIÓN GLOBAL 2015

5

3

1,97



PARÁMETRO	CLASIFICACIÓN	PUNTUACIÓN
I. Marco Propicio	04	1,81
II. Inversión en Energía Limpia y Créditos a Proyectos relativos al Cambio Climático	08	0,93
III. Negocios de Bajas Emisiones de Carbono y Cadenas de Valor de Energía Limpia	11	3,38
IV. Actividades Gestión de Emisión de Gases de Efecto Invernadero	03	3,05

RESUMEN

El puntaje total de 1,98 obtenido por Chile en el *Climascope* 2015 le valió el tercer puesto entre todos los países, escalando desde la quinta posición en que se encontraba en 2014, cuando había obtenido un puntaje de 1,79. Su ascenso se vio impulsado por los importantes logros que obtuvo tanto en el Parámetro I Marco Propicio como en el Parámetro II Inversiones en Energía Limpia y Créditos para Proyectos Relativos al Cambio Climático. La fortaleza de Chile en los indicadores altamente ponderados Políticas de Energía Limpia y Estructura del Sector Energético, ambos pertenecientes al Parámetro I, tuvo una gran influencia, como también lo tuvo su desempeño en las categorías del Parámetro II Costo de la Deuda y Cantidad Invertida.

Con respecto al Parámetro I Marco Propicio, Chile obtuvo el cuarto puesto escalando nueve lugares desde 2014, con un puntaje actual

de 1,81 contra 1,38 del año anterior.

En el Parámetro II Inversiones en Energía Limpia y Créditos para Proyectos Relativos al Cambio Climático, Chile obtuvo 0,93, superando los 0,79 de 2014. En dicho parámetro obtuvo el octavo puesto, denotando mejorías frente al año anterior en que había obtenido el puesto 17. En cuanto la Parámetro III Negocios de Bajas Emisiones de Carbono y Cadenas de Valor de Energía Limpia, Chile logró mantener el puesto 11 que había obtenido en 2014. Los puntajes del país en 2015 y 2014 en el Parámetro III fueron 3,38 y 3,18, respectivamente. En el Parámetro IV Actividades de Gestión de las Emisiones de Gases de Efecto Invernadero, Chile no fue capaz de sostener el primer puesto que había obtenido en 2014, cayendo hasta el tercero en 2015.

Para mayor información, vea www.global-climatescope.org/es/pais/chile

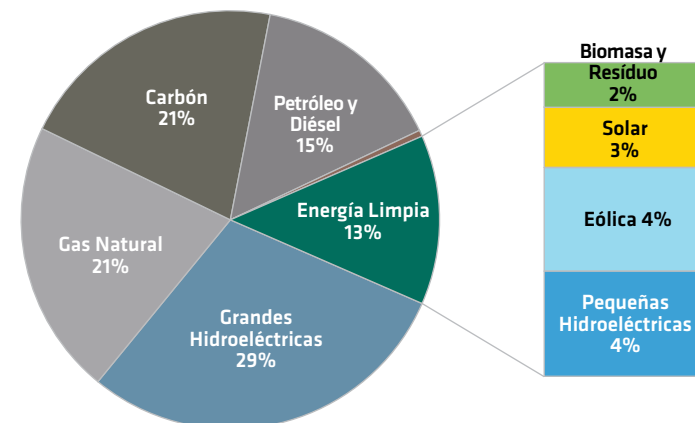
PERFIL DEL PAÍS

Chile fue uno de los primeros países de América Latina en proponerse objetivos de largo plazo para la generación de energía limpia. En la actualidad, el compromiso es que el 20% de la generación eléctrica del país provenga de fuentes renovables para 2025. Sin embargo, dado el explosivo desarrollo reciente de proyectos eólicos y solares en el país, es factible que Chile logre alcanzar su meta con anticipación.

El mercado eléctrico de Chile está dividido en cuatro segmentos: el Sistema Interconectado Central (SIC), el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), Aysén y Magallanes. Chile es el mayor exportador de cobre del mundo, y la demanda eléctrica propia de tal industria es tan colosal que satisfacerla representa un gran desafío. En 2013, la industria del cobre consumió 22TWh, que representan el 32% del total generado por el país ese año. Las operaciones mineras se encuentran en la zona norte del país, mayormente atendido por el SING. A pesar de que la mayor parte de la demanda eléctrica ocurre dentro del territorio del SING, dos tercios de la capacidad instalada de generación (19GW) provienen del sistema SIC.

CAPACIDAD ELÉCTRICA INSTALADA POR FUENTE, 2014 (%)

19,2GW capacidad total



Fuente: Bloomberg New Energy Finance, Comisión Nacional de Energía

En 2014, Chile generó el 12% del gran total de 69TWh a partir de fuentes renovables (biomasa y residuos, solar, eólica y pequeñas centrales hidroeléctricas). Las hidroeléctricas a escala comercial proveyeron el 28% en tanto que lo restante provino de gas natural, carbón, petróleo y diésel.

El país es el líder en América Latina en instalaciones solares: hasta la primera mitad de 2015, ya se habían instalado 0,5GW en el país. La mayor parte de este desarrollo ha sido impulsado por proyectos comerciales: plantas fotovoltaicas preparadas para vender energía eléctrica en el mercado al contado. Sin embargo, la reciente caída de precios en el mercado mayorista ha provocado que los desarrolladores se vuelquen hacia nuevas alternativas.

POLÍTICAS CLAVE

Objetivo Energético	Empresas de servicios públicos con más de 200MW de capacidad deben generar el 20% de su electricidad de fuentes renovables para el año 2025.
Incentivos Fiscales	Generadores de electricidad a base de fuentes renovables están exentos del pago de costos de transmisión.
Medición neta de la energía	Legislación para un programa de medición neta ha sido aprobado, pero no ha sido implementado.

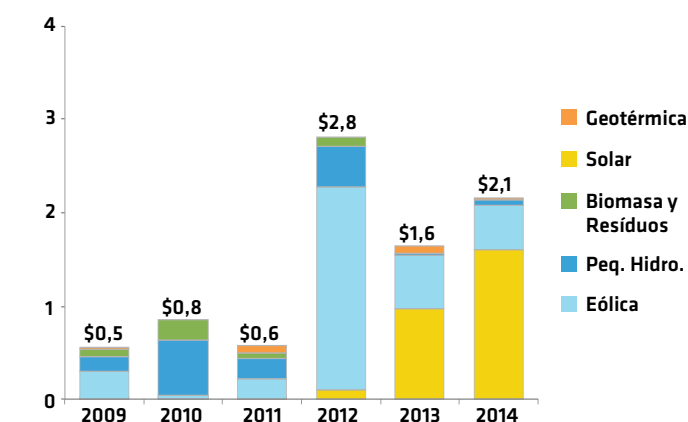
Fuente: Inventario de políticas para energía limpia, creado y mantenido por Bloomberg New Energy Finance

La meta de Chile de alcanzar un 20% de la matriz eléctrica proveniente de fuentes renovables para 2025, establece objetivos anuales parciales. A su vez, habilita la utilización de subastas como herramienta para alcanzar dicho objetivo.

A fin de poder mejorar la competitividad de las licitaciones de los proyectos renovables, en septiembre de 2014 el gobierno aprobó una resolución que creaba tres bloques horarios de suministro: 23 a 8 horas, 8 a 18 horas y 18 a 23 horas. Los generadores compiten para suministrar electricidad durante un bloque horario determinado.

INVERSIONES ANUALES EN ENERGÍA LIMPIA POR FUENTE, 2009-2014 (US\$MM)

US\$8,5MM total de las inversiones acumuladas



Fuente: Bloomberg New Energy Finance

Nota: Inversión total incluye: Financiación de Activos, Finanzas Corporativas e Inversiones de Capital/Capital Emprendedor

En 2014, se incorporó una normativa de medición neta. Bajo esta regulación, aquellos consumidores del mercado eléctrico minorista que tuvieran energía renovable o instalaciones de cogeneración menores a 100kW pueden conectarse a la red nacional, entregar su excedente y obtener crédito a cambio de la electricidad provista. Dicho crédito equivale al precio por kWh que la empresa de servicios eléctricos percibe de sus consumidores.