



Argentina

PIB: **US\$540,2MM**

Tasa de Crecimiento Anual Compuesto del PIB en 5 Años: **3,1%**

Población: **41,8m**

Total de Inversiones Acumuladas de Energía Limpia, 2009-2015: **US\$1,8MM**

Potencia Instalada: **31,4GW**

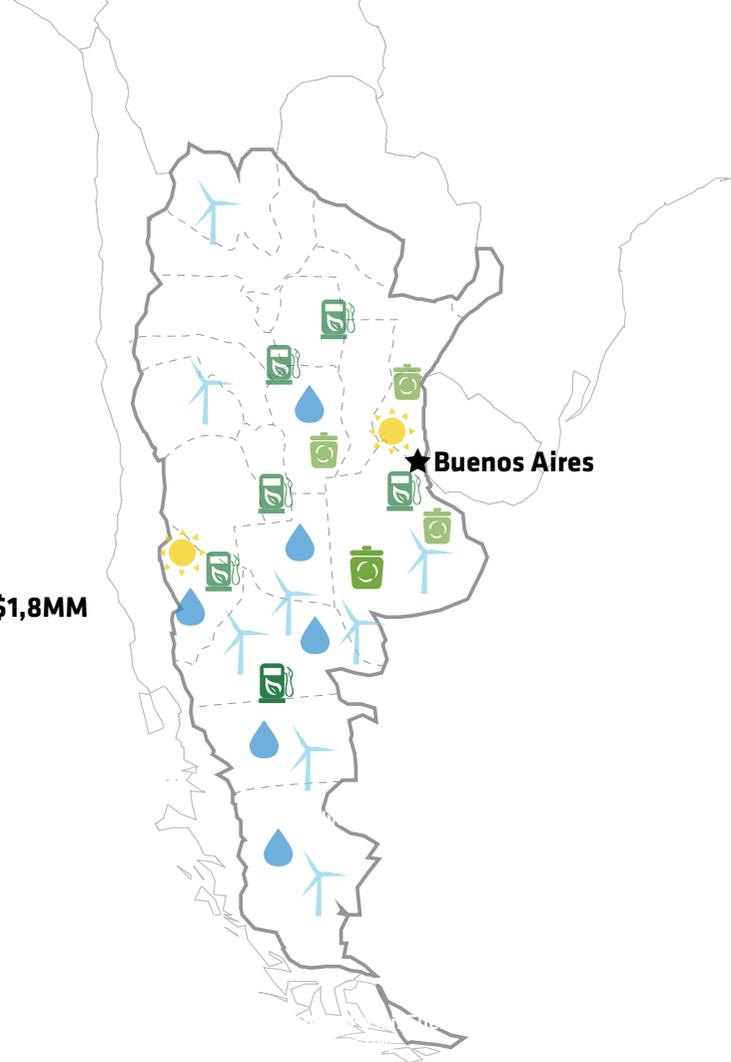
Proporción de Renovables: **2,4%**

Generación Total de Energía Limpia: **2,6TWh**

Autoridad Energética: **Ministerio de Planificación**

CLASIFICACIÓN GENERAL 2014 2015 PUNTUACIÓN GLOBAL 2015

20 20 1,39



PARÁMETRO	CLASIFICACIÓN	PUNTUACIÓN
I. Marco Propicio	20	1,32
II. Inversión en Energía Limpia y Créditos a Proyectos relativos al Cambio Climático	47	0,21
III. Negocios de Bajas Emisiones de Carbono y Cadenas de Valor de Energía Limpia	10	3,55
IV. Actividades Gestión de Emisión de Gases de Efecto Invernadero	13	1,77

RESUMEN

Argentina se mantuvo en el puesto 20 en el *Climascope* 2015, si bien su puntaje aumentó levemente de 1,24 en 2014 a 1,39 en 2015.

La inmovilidad de los resultados de Argentina se debe en parte a que su adelanto en el Parámetro I fue opacado por un deterioro en el Parámetro II.

En el Parámetro I Marco Propicio, Argentina escaló ocho posiciones en 2015, hasta la posición número 20. En 2015 y 2014, sus puntajes en el Parámetro I fueron 1,32 y 1,17, respectivamente.

En el Parámetro II Inversiones en Energía Limpia y Créditos para Proyectos Relativos al Cambio Climático, el país se encuentra en el puesto 47 en 2015, dos por debajo del alcanzado

en 2014. Sus puntajes para el Parámetro II fueron 0,21 en 2015 y 0,30 en 2014.

En el Parámetro III Negocios de Bajas Emisiones de Carbono y Cadenas de Valor de Energía Limpia, Argentina demostró su mejor desempeño en el *Climascope*, ocupando el décimo puesto con un puntaje de 3,55. Esto representó un ascenso de cuatro posiciones con respecto a 2014, cuando el país obtuvo un puntaje de 2,83.

En el Parámetro IV Actividades de Gestión de las Emisiones de Gases de Efecto Invernadero, Argentina ocupó el puesto 13 con un puntaje de 1,77 en 2015, mientras que en 2014 había ocupado el puesto 16 con un puntaje de 1,73.

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

PERFIL DEL PAÍS

En 2014, pequeñas y medianas centrales hidroeléctricas generaron 2,6TWh de energía renovable, lo que equivale aproximadamente al 2% de los 130TWh que produjo el país. La matriz eléctrica de Argentina está mayormente compuesta por centrales termoeléctricas que utilizan fuentes fósiles, que representaron el 64% de la electricidad total producida en 2014. Las centrales hidroeléctricas de gran escala proveyeron el 30% y el 4% se obtuvo a partir de generación nuclear.

La Ley 26.190, vigente desde 2006, ha sido la principal política de apoyo a las energías renovables y fue la que estableció el mandato de energía limpia del país que introdujo un esquema de pagos (feed-in tariff) e incentivos tributarios.

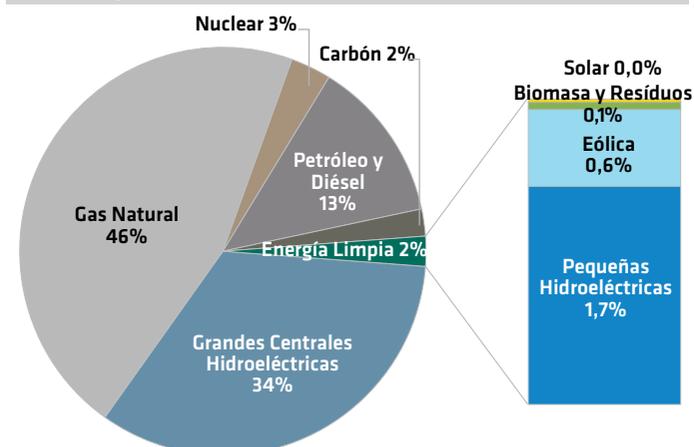
El Congreso recientemente aprobó una nueva ley que modifica la regulación existente e introduce metas del 8% para 2017 y 20% para 2025, incluyendo incentivos tributarios y el estable-

cimiento de un fondo fiduciario para el desarrollo de energías renovables (Fondo para el Desarrollo de Energías Renovables) que puede ayudar a dar un rápido impulso al mercado de energía limpia en Argentina.

En 2009, Argentina contrató capacidad renovable a través de su primera y única subasta a nivel nacional, GENREN. Energías Argentinas S.A. (ENARSA), una empresa estatal presente en los sectores de hidrocarburos y eléctrico, fue la que llevó a cabo la subasta y la Secretaría de Energía del Ministerio de Energía estableció las regulaciones. ENARSA otorgó contratos de 15 años para proyectos eólicos, de pequeñas centrales hidroeléctricas y solares por 895MW. En marzo de 2015, 217MW de proyectos solares y eólicos estaban en construcción o habían sido encargados.

CAPACIDAD ELÉCTRICA INSTALADA POR FUENTE, 2014 (%)

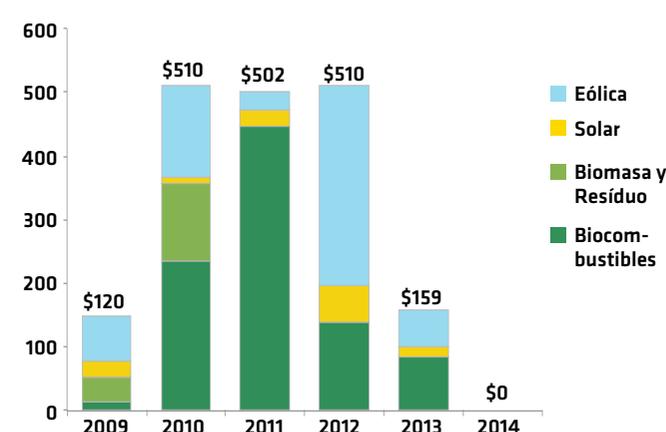
31,4GW capacidad total



Fuente: Bloomberg New Energy Finance, Secretaría de Energía

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

US\$1,8MM inversión acumulada total



Fuente: Bloomberg New Energy Finance

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

POLÍTICAS CLAVE

Objetivo Energético	8% de la electricidad consumida debe provenir de fuentes renovables para el año 2016.
Tarifas de inyección ('feed-in tariff')	Legislación para las tarifas de inyección se aprobó en 2006, pero no se ha implementado todavía.
Subasta	El gobierno adjudicó contratos a través de subastas de 760MW para energía eólica, 110MW para biomasa, 20 MW para fotovoltaica y 10 MW para pequeñas centrales hidroeléctricas. De los 32 proyectos adjudicados, únicamente seis están operando.
Biocombustibles	Un mandato de mezcla de 10% de biodiésel con diesel convencional; otro de 5% de etanol con gasolina.
Incentivos fiscales	Estos incluyen una rebaja del IVA, la amortización acelerada, y el consumo obligatorio de energías renovables por parte de clientes del mercado mayorista.

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

Entretanto, algunas provincias también han tomado acciones. La provincia de Santa Fe condujo una licitación para contratar un proyecto de 1MW de energía fotovoltaica en Noviembre de 2014, y la provincia de San Luis aprobó una ley provincial añadiendo incentivos fiscales adicionales.

Argentina requiere que el diésel convencional sea combinado con biodiésel en un 10% y que la gasolina lo sea con etanol en la misma proporción. En el pasado, Argentina exportaba la mayor parte de su producción de biodiésel. En 2011, exportaba 2.000 millones de litros de los 2.900 millones que producía, mayormente a los países de la Unión Europea. En agosto de 2012, la Unión Europea lanzó una investigación antidumping del biodiésel proveniente de Argentina e Indonesia, lo que resultó en un derecho antidumping del 10,6% implementado en mayo de 2013. A fin de apoyar a la producción local, Argentina incrementó su mandato de mezcla de biodiésel, aumentó el precio regulado y redujo el arancel de exportación.