



Ecuador

PIB: **\$100,5bn**

Tasa de Crecimiento Anual Compuesto del PIB en 5 Años: **7,6%**

Población: **16m**

Total de Inversiones Acumuladas de Energía Limpia, 2009-2014: **\$331,2m**

Potencia Instalada: **5,4GW**

Proporción de Renovables: **10,7%**

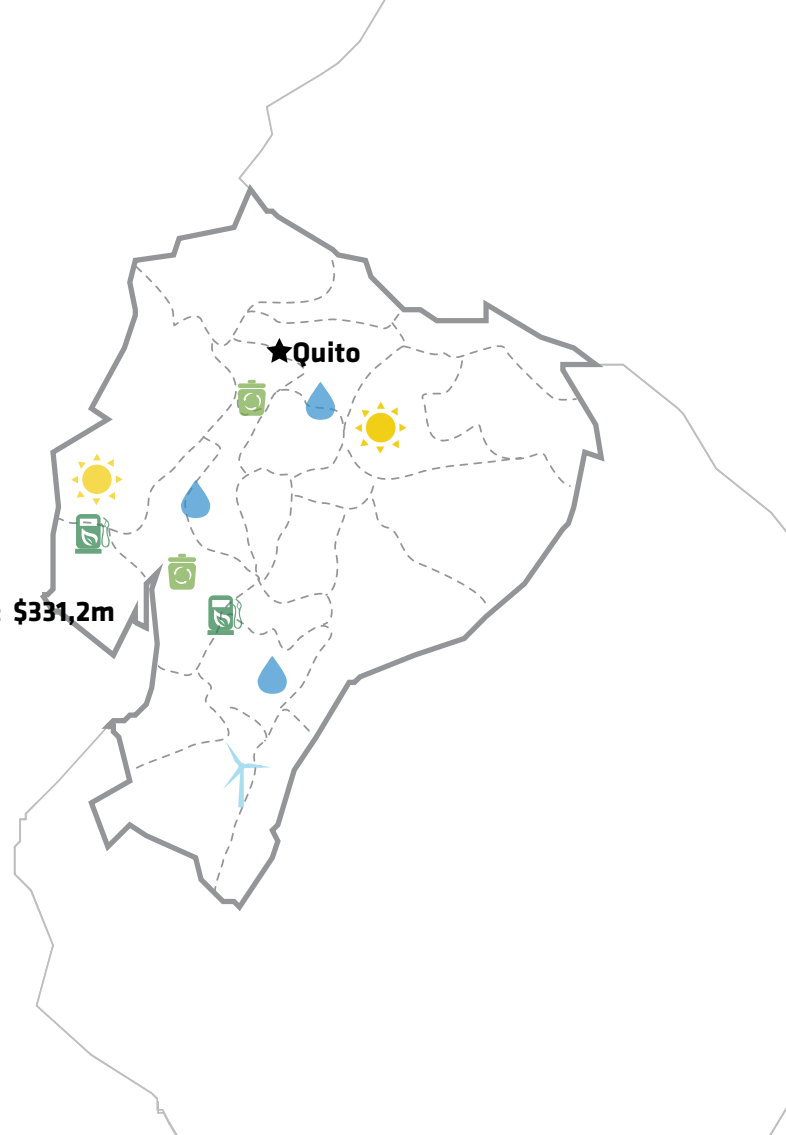
Generación Total de Energía Limpia: **2,5TWh**

Autoridad Energética:

Ministerio de Electricidad y Energía Renovable

CLASIFICACIÓN GENERAL 2014 PUNTAJACIÓN GLOBAL 2015

33 31 1,03



PARÁMETRO	CLASIFICACIÓN	PUNTAJACIÓN
I. Marco Propicio	25	1,24
II. Inversión en Energía Limpia y Créditos a Proyectos relativos al Cambio Climático	30	0,46
III. Negocios de Bajas Emisiones de Carbono y Cadenas de Valor de Energía Limpia	39	1,04
IV. Actividades Gestión de Emisión de Gases de Efecto Invernadero	19	1,59

RESUMEN

El puntaje general de 1.03 obtenido por Ecuador en 2015 lo ubicó en el puesto 31 entre todos los países, trepando dos posiciones respecto de su posición en 2014. El puntaje general obtenido por Ecuador en 2014 había sido de 0.96.

El progreso respecto del año anterior se debió a su desempeño notable en los indicadores Electrificación Rural de Energía Limpia y Tasa de Crecimiento de la Demanda de Energía, correspondientes al Parámetro I. También progresó en los indicadores del Parámetro III concernientes a Instituciones Financieras en Relación a la Energía Limpia y Cadenas de Valor de Energía Limpia por Sector.

Con respecto al Parámetro I Marco Propicio, Ecuador obtuvo el puesto 25 en 2015 con un puntaje de 1.24. El año anterior, había ocupado el puesto 34 en dicho parámetro, con un puntaje de 1.00.

En el Parámetro II Inversiones en Energía Limpia y Créditos para Proyectos Relativos al Cambio Climático, Ecuador obtuvo el puesto 30 en 2015, 12 puestos por debajo del año anterior. En el Parámetro III Inversiones en Energía Limpia y Créditos para Proyectos Relativos al Cambio Climático, Ecuador logró alcanzar el puesto 39, ascendiendo 10 posiciones con respecto a 2014.

En cuanto al Parámetro IV Inversiones en Energía Limpia y Créditos para Proyectos Relativos al Cambio Climático, sus resultados en el *Climascope* 2015 y 2014 fueron idénticos: el puesto 19, con un puntaje de 1.59.

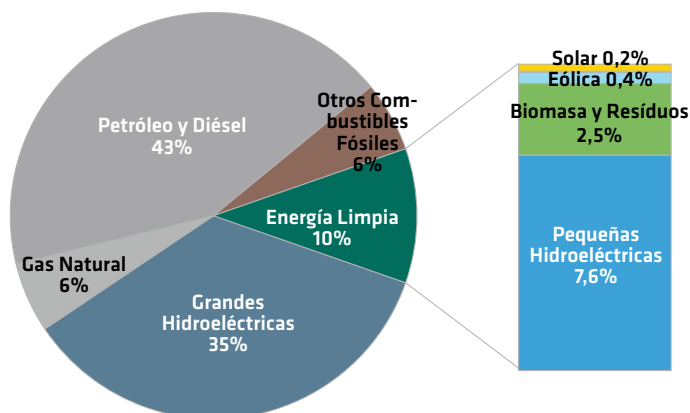
Para mayor información, vea www.global-climatescope.org/es/pais/ecuador

PERFIL DEL PAÍS

Ecuador es uno de los pocos países en América Latina que posee un sistema de primas (feed-in tariff), aunque el desarrollo de proyectos aún es lento. Un sistema de primas previo en Ecuador, que expiró en 2012, incluía altas tarifas y beneficiaba mayormente a los proyectos solares fotovoltaicos. En la actualidad, el país ofrece un sistema de primas no-solar que se encuentra abierto a inscripciones hasta 2016.

CAPACIDAD ELÉCTRICA INSTALADA POR FUENTE, 2014 (%)

5,4GW capacidad total



Fuente: Bloomberg New Energy Finance, Consejo Nacional de Electricidad

En Ecuador, el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable (MEER) supervisa las políticas y la planificación de la energía renovable. En 2015 se publicó la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica (LOSPEE), que supervisa las regulaciones y la estructura del sector eléctrico. Bajo esta ley, el Consejo Nacional de Electricidad (CONELEC) se convirtió en la Agencia de Regulación y Control de Electricidad (ARCONEL).

Mientras la generación se encuentra abierta a los actores privados, la transmisión está en manos de la empresa estatal Corporación Eléctrica del Ecuador (CELEC EP Transelectric). La distribución está dividida entre 11 empresas mayormente públicas, en las que MEER es el principal accionista.

POLÍTICAS CLAVE

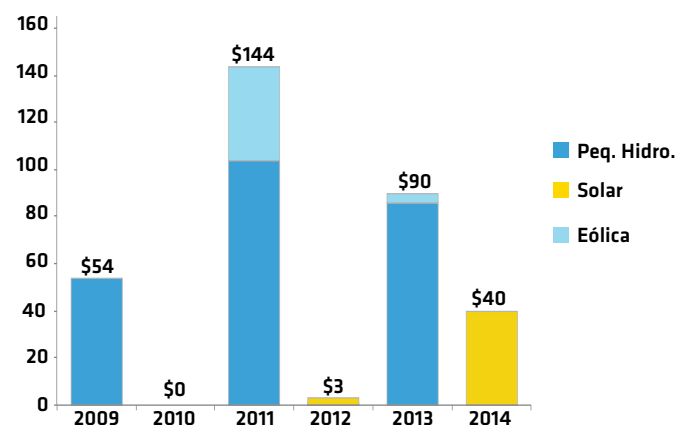
Tarifas de inyección ('feed-in tariff')	El programa para las tarifas de inyección está garantizado por 15 años para la energía eólica, solar térmica, marina, de biomasa, geotérmica y pequeñas centrales hidroeléctricas.
Biocombustibles	Un mandato para mezclar 5% biodiesel con diesel convencional.
Incentivos Fiscales	Exención de impuestos de importación para equipo de energía limpia, y exención de impuestos sobre la renta para generadores de energía renovable.

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

En 2014, Ecuador tenía una capacidad instalada total de 5,4GW, de la que poco menos de la mitad (43%), era termoeléctrica y el resto provenía mayormente de centrales hidroeléctricas de gran escala. La suma de la energía limpia producida por pequeñas centrales hidroeléctricas, biomasa, y centrales eólicas y solares, equivalía a menos del 11% de la generación total.

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

\$331.2m 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 2011, el gobierno publicó la regulación 004/11 que creaba y fijaba tarifas para el primer esquema de primas de Ecuador con contratos a 15 años. Se incluyeron las centrales de biomasa, geotérmicas, solares fotovoltaicas y térmicas, de oleaje y mareomotrices, y eólicas. Las plantas fotovoltaicas recibieron las tarifas más elevadas, de US\$400 por MWh. Para proyectos en las Islas Galápagos se añadió un recargo. El primer programa de esquema de primas expiró a fines de 2012 habiendo contratado un total de 645MW a través de 111 proyectos de biomasa, pequeñas centrales hidroeléctricas, y fuentes solares y eólicas. A pesar de los incentivos, el desarrollo de proyectos ha sido bastante lento y solamente un puñado de proyectos han sido encargados hasta el momento.

En 2013, se lanzó la segunda edición del programa del esquema de primas mediante la regulación 001/13. Esta vez no se contemplaron las plantas solares fotovoltaicas, pero otras tecnologías tienen la posibilidad de participar. La inscripción de proyectos continuará abierta hasta diciembre de 2016.