

FONDOS DE INVERSIÓN EN EL CLIMA

CTF/TFC.18/4
15 de noviembre de 2016

Reunión del Comité del Fondo Fiduciario del CTF
Ciudad de Washington
Lunes 5 de diciembre de 2016

Punto 3 del temario

INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DEL CTF (RESUMEN)

DECISIÓN PROPUESTA

El Comité del Fondo Fiduciario del Fondo para una Tecnología Limpia (CTF) examinó el documento CTF/TFC.18/4, *CTF Results Report* (Informe sobre los resultados del CTF), y manifiesta su satisfacción con los avances realizados en la implementación de actividades financiadas por el CTF que permitieron obtener resultados sobre el terreno.

El Comité alienta a los bancos multilaterales de desarrollo (BMD) a continuar esforzándose por armonizar las metodologías para estimar y presentar los resultados, especialmente en relación con la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) y el cofinanciamiento.

Asimismo, el Comité expresa su satisfacción con la labor realizada por la Unidad Administrativa de los Fondos de Inversión en el Clima para migrar los datos y los informes sobre resultados a una plataforma en línea a fin de garantizar un control de calidad y acceso conveniente para los miembros del Comité y otros usuarios, con el objetivo de satisfacer sus necesidades analíticas individuales.

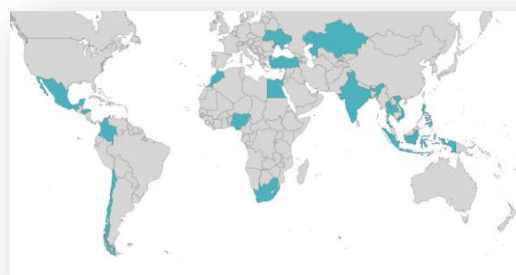
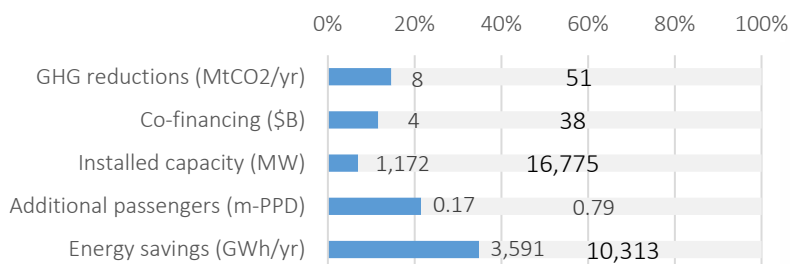
Introducción

El Fondo para una Tecnología Limpia (CTF) tiene por objeto proporcionar financiamiento ampliado para contribuir a la demostración, el uso y la transferencia de tecnologías de bajo nivel de emisiones de carbono con alto potencial para reducir en el largo plazo las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI). El CTF concede préstamos en condiciones concesionarias, canalizados a través de seis bancos multilaterales de desarrollo (BMD) asociados, para proyectos y programas en gran escala impulsados por los países, en los sectores de energía renovable, eficiencia energética y transporte. Realiza actividades en un total de 15 países de ingreso mediano, un programa de alcance regional y un Programa Exclusivo para el Sector Privado (DPSP).

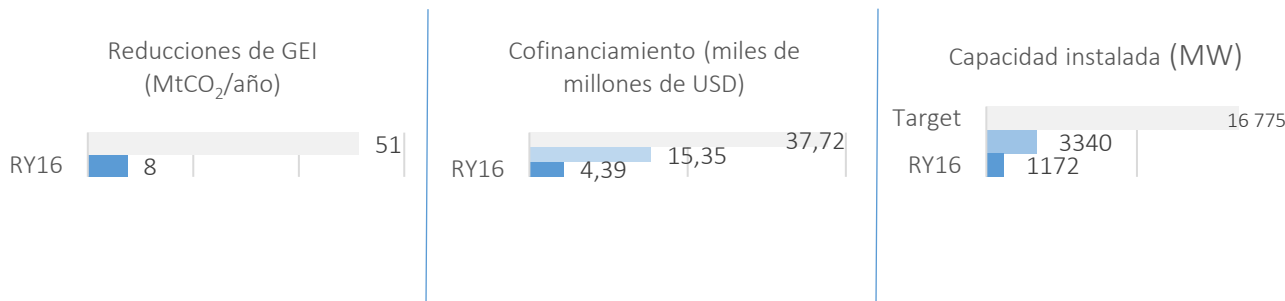
El presente informe sobre resultados se basa en los informes que han elaborado 70 proyectos y programas aprobados por BMD durante un periodo de un año sobre su actividad en los siguientes países: Chile, Colombia, Egipto, Filipinas, Honduras¹, India, Indonesia, Kazajstán, Marruecos, México, Nigeria, Sudáfrica, Tailandia, Turquía, Ucrania, y Viet Nam. La mayor proporción de proyectos y programas financiados por el CTF corresponde al Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento (BIRF) y al Banco Europeo de Reconstrucción y Desarrollo (BERD) — un total de 15 proyectos cada uno—, seguidos por la Corporación Financiera Internacional (IFC) —14 proyectos—, el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) —12 proyectos—, el Banco Asiático de Desarrollo (BAfD) —7 proyectos— y el Banco Africano de Desarrollo (BAfD) —7 proyectos—.

Panorama general

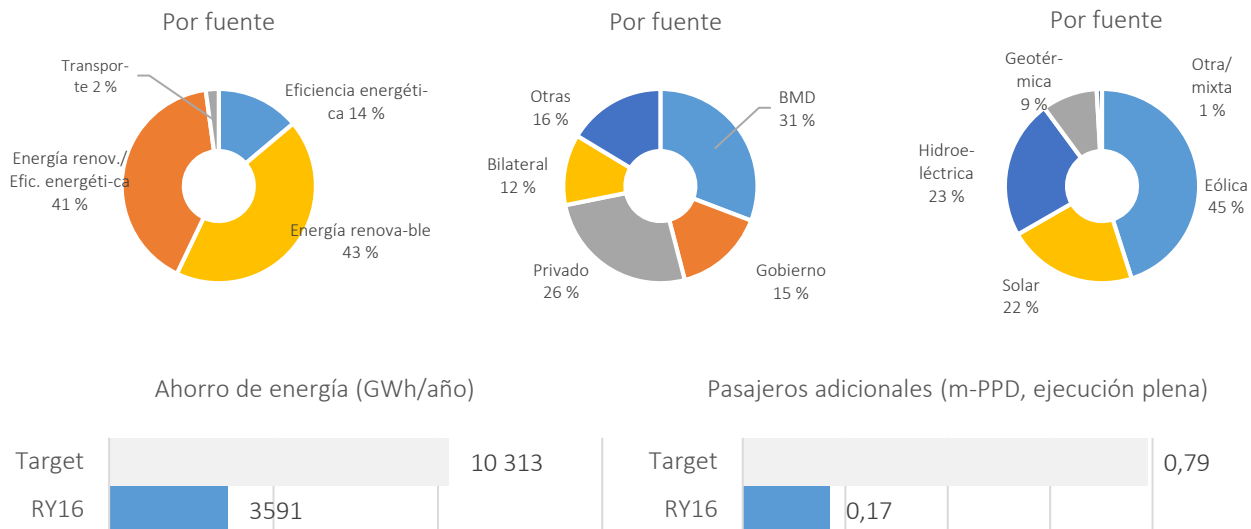
USD 4085 millones en financiamiento del CTF
70 proyectos informaron resultados, de los cuales
12 proyectos nuevos en el año de referencia (RY16)



(Reducción de emisiones de GEI/Ahorro de energía) Objetivo, cifras ANUALES (Cofinanciamiento/Capacidad instalada) Objetivo, cifras ACUMULADAS (m-PPD) Millones de pasajeros/día CON PROYECTOS Y PROGRAMAS EJECUTADOS



¹ Honduras no forma parte del CTF, pero obtiene beneficios del Fondo en el marco del DPSP.



Reducción de emisiones de GEI

Se presentaron informes sobre resultados para 26 de los 70 proyectos en el año de referencia 2016. Según esos informes, la reducción total mundial de emisiones de GEI fue de 7,5 millones de toneladas de dióxido de carbono equivalente (tCO₂e), equiparables a la retirada de 1,4 millones de automóviles de las carreteras². En torno a un tercio de los proyectos y programas están logrando reducciones de emisiones de GEI, la mayoría de las cuales se pueden atribuir a proyectos en las regiones de Europa y Asia central (45 %) y América Latina y el Caribe (41 %). Las reducciones durante el año de referencia 2016 son atribuibles principalmente a proyectos de energía renovable (43 %), seguidos de proyectos de energía renovable/eficiencia energética (41 %), eficiencia energética (14 %) y transporte (2 %).

- **África:** Las reducciones anuales de emisiones de GEI en la región de África se derivan exclusivamente de proyectos de energía renovable y actualmente se encuentran al 4,5 % del nivel establecido como meta.
- **Asia:** En 4 de los 19 proyectos se informaron reducciones de emisiones de GEI, y las reducciones anuales se sitúan en la actualidad al 2,7 % del nivel establecido como meta.
- **Europa y Asia central:** La mayoría de las reducciones (93 %) se debieron a proyectos en Turquía, mientras que Ucrania y Kazajistán contribuyeron con un 3 % y un 4 %, respectivamente. Las reducciones anuales de emisiones de GEI se sitúan actualmente al 26 % del nivel establecido como meta.
- **América Latina y el Caribe:** En el 41 % de los proyectos de la región se incrementaron a lo largo del pasado año sus reducciones de emisiones de GEI. Las reducciones anuales de emisiones de GEI se sitúan actualmente al 38 % del nivel establecido como meta.



Cofinanciamiento

A nivel mundial, y en cifras acumuladas, el 31 % del cofinanciamiento ha sido proporcionado por los BMD, y a continuación por el sector privado (con el 26 %), "otras fuentes" (16 %), fuentes gubernamentales (15 %) e instituciones bilaterales (12 %). El cofinanciamiento durante el año de referencia 2016 asciende a USD 4400 millones en un periodo de un año, equivalente al producto interno bruto (PIB) de Barbados. Las fuentes y los montos del financiamiento varían según la región. Para el año de referencia 2016, las regiones de Asia y Europa y Asia central han recibido la mayor parte

² Fuente: Calculadora de equivalencias de GEI, Agencia de Protección Ambiental de los Estados Unidos.

de los fondos, en cifras acumuladas, de los BMD, mientras que las regiones de África y América Latina y el Caribe han recibido la mayor parte del financiamiento de “otras fuentes”, entre ellas varias de tipo bilateral y multilateral.

- **África:** Con 5 de los 11 proyectos de África se movilizó cofinanciamiento durante el año de referencia 2016 por un monto total de USD 1612 millones.
- **Asia:** Con 10 de los 18 proyectos de la región de Asia se movilizó cofinanciamiento durante el año de referencia 2016 por un monto total de USD 721 millones.
- **Europa y Asia central:** Con 8 de los 24 proyectos de la región de Europa y Asia central se movilizó cofinanciamiento durante el año de referencia 2016 por un monto total de USD 250 millones.
- **América Latina y el Caribe:** Con 7 de los 17 proyectos de la región de América Latina y el Caribe se movilizó cofinanciamiento durante el año de referencia 2016 por un monto total de USD 1806 millones.



Capacidad instalada

La capacidad instalada total en el conjunto de la cartera de proyectos del CTF, en cifras acumuladas, es de 3340 MW, equivalente al total de la capacidad instalada de Eslovenia³. Durante el ciclo del año de referencia 2016, se conectó a la red el 35 % de la capacidad instalada total. Tanto en cifras acumuladas como de forma exclusiva para el año de referencia 2016, la mayor cantidad de capacidad instalada se concentra en el sector de la energía eólica, con 432 MW en el año de referencia 2016, y 1430 MW en total. En la región de Europa y Asia central se encuentra la mayor cantidad acumulada de capacidad instalada (el 44 % del total), mientras que en América Latina y el Caribe se conectó a la red la mayor capacidad en el año de referencia 2016 (el 34 %). Hasta la fecha, se ha ejecutado el 20 % de la meta de capacidad instalada.

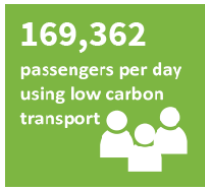
- **África:** En tres proyectos se informaron aumentos en la capacidad instalada por un total de 360 MW en el año de referencia 2016, el primero en que los proyectos de África informaron sobre cantidades superiores a cero para este indicador.
- **Asia:** En Asia, tres proyectos informaron capacidad instalada adicional en el año de referencia 2016, situándose la capacidad acumulada instalada en la región en 405 MW, es decir, al 5 % del nivel establecido como meta.
- **Europa y Asia central:** Dos proyectos de la región de Europa y Asia central informaron de aumentos en la capacidad instalada en el año de referencia 2016 por un total de 204 MW. La capacidad acumulada instalada en la región es de 1457 MW, al 40 % del nivel establecido como meta.
- **América Latina y el Caribe:** Dos proyectos de la región de América Latina y el Caribe informaron aumentos en la capacidad instalada en el año de referencia 2016 por un total de 397 MW. La capacidad instalada acumulada en la región es de 1119 MW, al 54 % del nivel establecido como meta.



Ahorro de energía

El ahorro de energía de los proyectos que contaron con financiamiento del CTF en el año de referencia 2016 ascendió a un total de 3591 GWh. Este ahorro de energía informado se generó principalmente en las regiones de Europa y Asia central (81 %) y de América Latina y el Caribe (19 %).

³ Administración de Información Energética de los Estados Unidos, 2012.
<https://www.eia.gov/cfapps/ipdbproject/IEDIndex3.cfm?tid=2&pid=2&aid=7>.



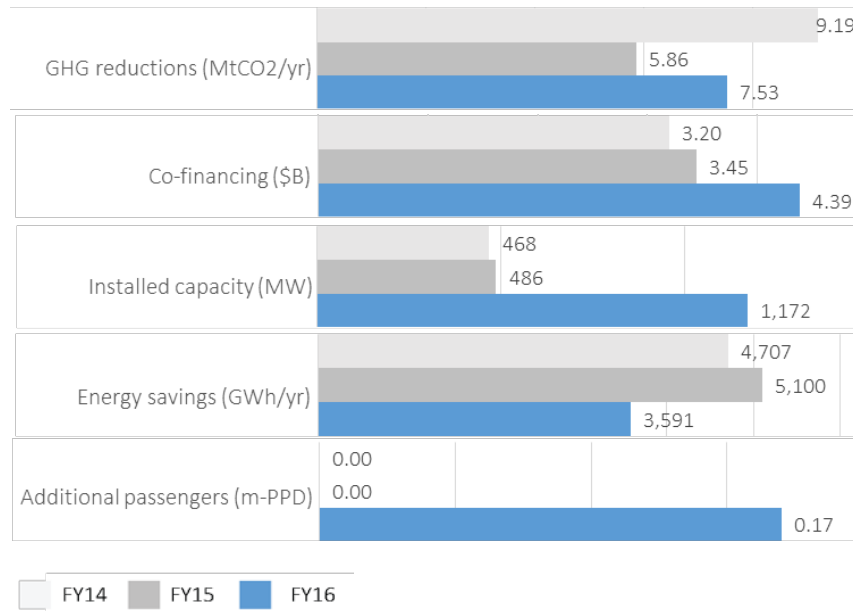
Pasajeros por día

El año de referencia 2016 fue el primero en que hubo proyectos en los que se informaron cifras sobre pasajeros por día. En América Latina, en dos proyectos el total de pasajeros al día que utilizaron transporte con bajo nivel de emisiones de carbono ascendió a 169 362 personas.

Comparación de resultados

Año en curso frente a años previos

La siguiente sección se basa en los 70 proyectos para los que en la actualidad se presentan informes sobre los resultados. Téngase en cuenta que las cifras del año de referencia 2015 se han ajustado para incluir datos nuevos no disponibles cuando se publicó el informe de 2015.



Reducción de emisiones de GEI: Entre el año de referencia 2015 y el 2016 se generó una reducción de emisiones de GEI del 28 %. En el año de referencia 2016, cuatro proyectos, en distinta fase de ejecución desde el año de referencia 2014, informaron por primera vez reducciones de emisiones de GEI (tres en África y uno en América Latina y el Caribe), lo que supuso una aportación del 5 % al total de las reducciones del año de referencia 2016.

Téngase en cuenta que estas cifras no incluyen datos de tres proyectos de los que no se disponía de información. Este hecho explica la disminución en las reducciones de emisiones de 2014 a 2016.

Por otra parte, se puede apreciar un incremento notable en las emisiones de GEI entre el año de referencia 2014 y el de 2015. Ello se debe a revisiones en la metodología y al cierre de proyectos.

Cofinanciamiento: El cofinanciamiento total se incrementó en un 27 % desde el año de referencia 2015 hasta el de 2016. El nuevo financiamiento para estos proyectos procedió de fuentes gubernamentales (25 %), instituciones bilaterales (24 %) y otras fuentes (23 %).

Capacidad instalada: El mayor incremento de capacidad instalada en el año de referencia 2016 (141 %) se debió a proyectos en los que se informaron aumentos en capacidad geotérmica en Turquía e Indonesia (que representaron un 37 % del incremento total), y en energía eólica en Sudáfrica, Turquía y México (que representaron otro 36 % de este incremento total).

Ahorro de energía: En el año de referencia 2016 se notificó un ahorro de energía de 3591 GWh. Se registraron incrementos en ahorro de energía en dos proyectos, uno en Turquía y el otro en México. Sin embargo, la cifra total de ahorro de energía es un 30 % inferior a la del año anterior, debido a la ausencia de datos sobre tres proyectos y al cierre de otro. Estos cuatro proyectos sumaron en total 1704 GWh en ahorro de energía en el año de referencia 2015, lo cual, de haberse mantenido ese mismo ahorro en el año de referencia de 2016, habría supuesto un total anual de 5295 GWh.

Pasajeros por día: Este año de referencia fue el primero en que se informaron cifras sobre pasajeros en este indicador, por un total de 169 362 pasajeros al día que utilizaron transporte con bajo nivel de emisiones de carbono.