

REVISIÓN DEL PLAN DE INVERSIÓN DEL SREP PARA HONDURAS

RESUMEN EJECUTIVO

Marzo del 2017

1. RESUMEN EJECUTIVO

El [Plan de Inversión del SREP](#) para Honduras, aprobado por el Subcomité del Programa de Energías Renovables para Países de Bajos Ingresos (SREP) el 4 de noviembre de 2011, incluye tres componentes: (i) Fortalecimiento de la Marco de Políticas e Institucional para Energías Renovables (FOMPIER); (ii) Apoyo al Desarrollo de las Energías Renovables en Conexión con la Red (ADERC), y (iii) Energización Rural Sostenible (ERUS). Cinco años después de su aprobación, el gobierno de Honduras (GdH), en colaboración con los bancos multilaterales de desarrollo (BMD) (el Grupo del Banco Mundial, GBM, y el Grupo del Banco Interamericano de Desarrollo, GBID), está presentando este documento de Revisión.

Esta Revisión del Plan de Inversiones (PI) del SREP para Honduras propone reasignar los recursos pendientes de PI del SREP, con el fin de apoyar dos proyectos prioritarios:

Para el componente fuera de la red (ERUS), el GdH propone la creación de un Programa de Acceso Universal a la Energía (PAUE), que se apoyaría en la plataforma institucional ofrecida por el Fondo Social de Desarrollo Eléctrico (FOSODE), manteniendo la asignación original de SREP para el componente ERUS del PI (es decir, un total de USD 10.2 millones). FOSODE es ahora un mecanismo sostenible para extender la red eléctrica a comunidades que actualmente carecen de acceso a la electricidad. Sin embargo, FOSODE carece de recursos para proporcionar opciones de energías renovables (ER) a las comunidades más aisladas. Por lo tanto, los recursos del SREP son un complemento óptimo. ERUS - PAUE tendrá tres componentes: (i) *Isla Verde* incorporará 1.2 MW de capacidad energética (con una combinación de tecnologías eólica y solar) en la Isla de Guanaja; (ii) *Acceso a la energía para comunidades rurales* proporcionará sistemas de energías renovables a 4,500 hogares en el este y el sur del país, y (iii) *Apoyo al uso de la financiación del clima para las cocinas de baja emisión de carbono* apoyará el trabajo del GdH para atraer recursos internacionales para el cambio climático para cocinas eficientes y de bajas emisiones de carbono.

Con respecto al componente conectado a la red (ADERC), Honduras ha experimentado un desarrollo acelerado de la capacidad de ER no convencional conectada a la red (en parte con el apoyo de los recursos del SREP y del Fondo de Tecnología Limpia, CTF). En el contexto actual, la transmisión se ha convertido en un cuello de botella para el desarrollo de nuevas ER. El GdH está proponiendo reasignar recursos previamente asignados a generación de ER y desarrollo de políticas para centrarse en esta prioridad estratégica.

El Cuadro 1 muestra la propuesta de reasignación de recursos.

Cuadro 1. Resumen Ejecutivo – Reasignación propuesta de recursos pendientes (millones de USD)

Título del proyecto	BMD	Comentario	Cambio
Asignaciones anteriores			
Energización Rural Sostenible (ERUS) – Electrificación Rural	GBM	Proyecto cancelado	-8.313
Apoyo al Desarrollo de las Energías Renovables en Conexión con la Red (ADERC) - Generación	GBM	Proyecto cancelado	-5.950
TOTAL			-14.263
Nuevas asignaciones			
Proyecto ERUS – PAUE	GBID	Nuevo proyecto	7.481
Apoyo al Desarrollo de las Energías Renovables en Conexión con la Red (ADERC) – Transmisión	GBID	Proyecto con recursos adicionales	6.782
TOTAL			14.263

Además, se propone que algunos recursos no utilizados de los proyectos del GBID que ya han sido aprobados por el Subcomité del SREP se reasignen al proyecto ADERC-Transmisión (un total de USD 703,000).

En el Cuadro 2 se resumen las asignaciones para los tres componentes del PI (y para el componente de preparación y supervisión) antes y después de la revisión. El cuadro muestra que los recursos han sido reasignados de los componentes de preparación y supervisión y FOMPIER al componente ADERC (para fortalecer el crítico proyecto ADERC - transmisión). También muestra que los recursos para el componente ERUS permanecen sin cambios.

Cuadro 2. Reasignación entre componentes del PI (millones de USD)

Componente	Antes de la revisión	Después de la Revisión
Preparación y Supervisión	1.400	0.310
Fortalecimiento de la Marco de Políticas e Institucional para Energías Renovables (FOMPIER)	1.700	0.850
Energización Rural Sostenible (ERUS)	10.200	10.216
Apoyo al Desarrollo de las Energías Renovables en Conexión con la Red (ADERC)	16.700	18.624
TOTAL	30.000	30.000

La revisión del PI tendría repercusiones en los resultados esperados. Si bien se reducirá la capacidad de ER directamente financiada, aumentará la capacidad de RE que se apoya indirectamente a través de la infraestructura de transmisión. Se reduciría el número de personas con nuevo acceso a la electricidad procedente de ER, lo que reflejaría el hecho de que el uso de los recursos del SREP se centrará en áreas de más difícil acceso, así como el hecho de que una parte de los recursos del componente ERUS será utilizado para introducir ER en las Islas de la Bahía (ver el Cuadro 3 a continuación).

Cuadro 3. Resumen de los indicadores de resultados

Indicador de resultados	PI original	PI revisado
Gente con nuevo acceso a electricidad de ER	100,000	22,500
Cocinas mejoradas	50,000	50,000
Ahorro de leña	60%	47%
Capacidad de ER (MW)	Directa (generación)	60
	Indirecta (transmisión)	208
Emisiones de GEI evitadas (tons CO ₂ e / año)	152,000	865,000
Co-financiamiento total (USD M)	243	190