

# Matriz energética y mapeo de los proyectos eléctricos en Honduras



# Funcionamiento del sistema eléctrico nacional

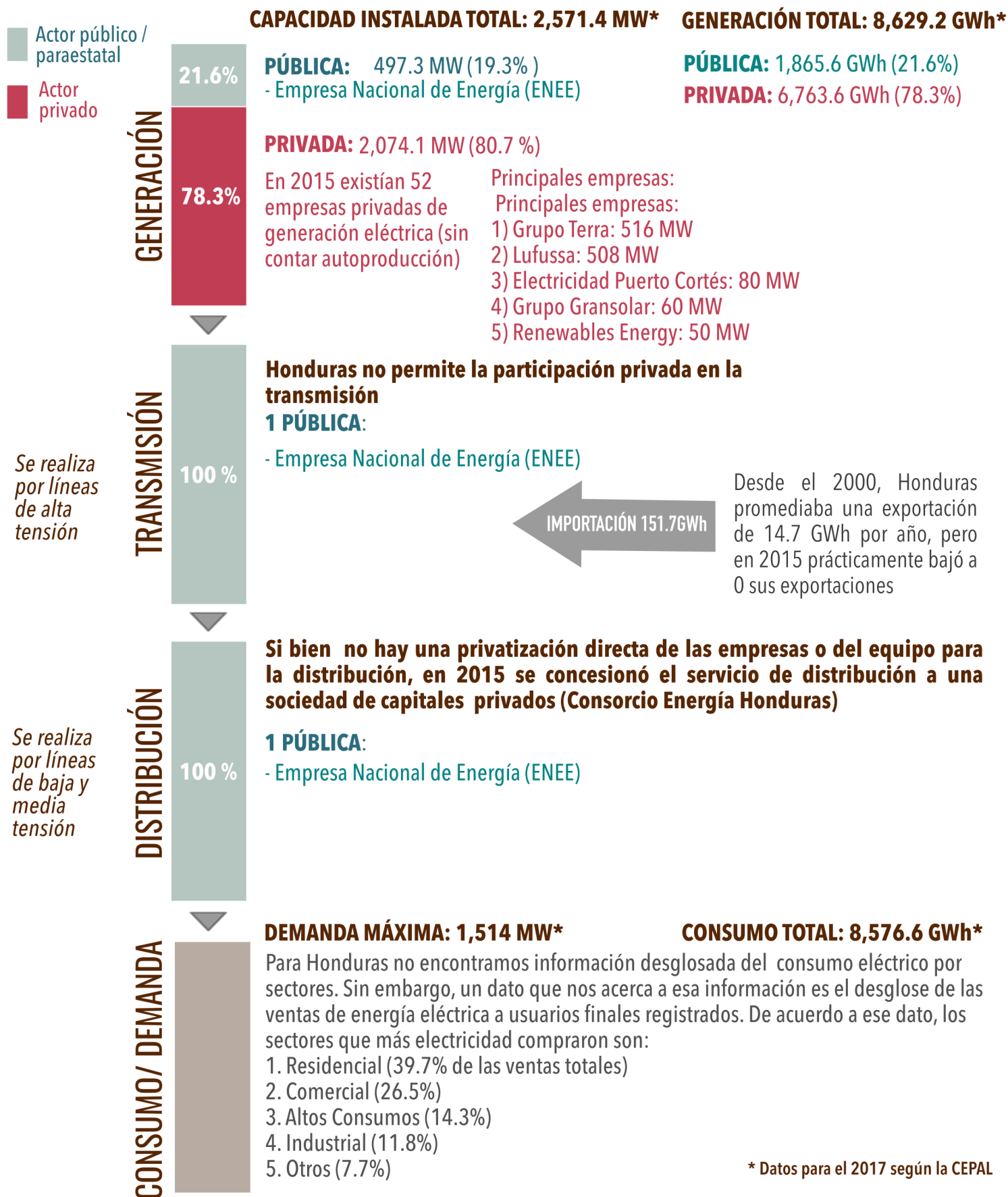
En Honduras el sector privado puede tener participación en las áreas de generación y distribución de la energía eléctrica.

En el caso de la generación, actualmente el 78.3 % está en manos de empresas privadas así como el 80.7 % de la capacidad instalada.

El volumen de electricidad generado por privados, tiene relación con el aumento en el número de empresas que participan en el sector. Según datos del BID, para 1975 no existían empresas privadas que participaran en el sector eléctrico y para el 2015 ya eran 52 frente a sólo 1 pública.

## MARCO INSTITUCIONAL DEL SISTEMA ELÉCTRICO HONDUREÑO

Secretaría de Recursos Naturales (SERNA)  
 Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)  
 Comisión Nacional de Energía (CNE)



\* Datos para el 2017 según la CEPAL

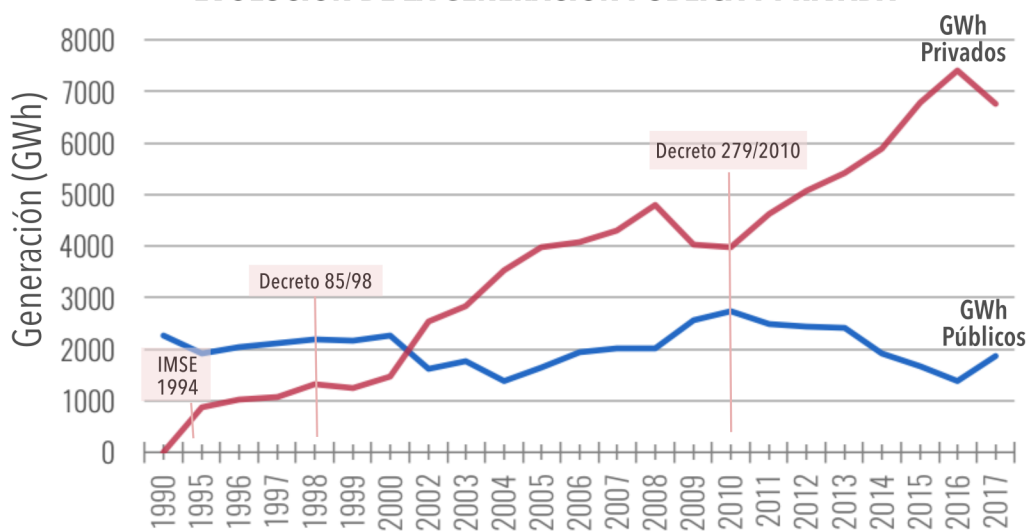
# Proceso de privatización del mercado eléctrico

En 1994 se crea la Ley Marco del Subsector Eléctrico (IMSE) y su reglamento. A partir de ésta se permite la participación privada en la generación eléctrica.

En 1996 se crea la Secretaría de Recursos Naturales y Ambiente (SERNA). Y en 1998 a través del Decreto 85 se hacen reformas al sector para incentivar las energías renovables por su "utilidad pública".

En 2010 se decreta la Ley Reguladora de Proyectos Públicos Renovables (decreto 279/2010)

## EVOLUCIÓN DE LA GENERACIÓN PÚBLICA Y PRIVADA



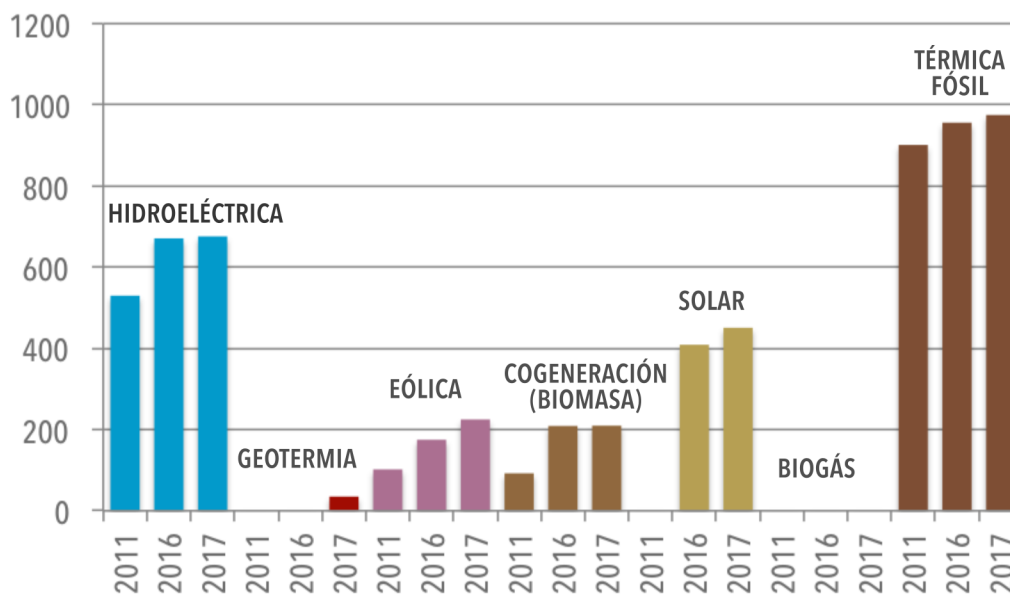
## EMPRESAS QUE COMPRARON PARAESTATALES

AÑO	CONCESIONARIA	EMPRESA CONCESIONADA	TIPO DE CONTRATO
2015	<p>Consortio Energía Honduras:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>51% Eléctricas de Medellín (Grupo ETHUSS)</li> <li>25% Unión Eléctrica S.A. (Grupo Unión)</li> <li>24% Enterprise Consulting S.A. (empresa hondureña vinculada con Banco Atlántida y Banco de Occidente)</li> </ul>	Sistema de distribución de ENEE	Concesión por 7 años. Operar y mantener la red de distribución.

# Evolución de la matriz eléctrica

En Honduras la energía fósil es la que más capacidad instalada tiene, seguida de la hidroelectricidad. En este país es donde más capacidad hidroeléctrica se está construyendo en la actualidad y el segundo, después de Nicaragua, en donde más se tiene proyectado su aumento (1,409 MW en proyecto). Para el 2018 Honduras está construyendo centrales que le permitirán tener un total de 2,636 MW instalados, lo que representarán 13.9% del total de la capacidad instalada y en construcción actual en la región.

## CAPACIDAD INSTALADA POR TECNOLOGÍA (MW)



# Financiamientos relacionados con el mercado eléctrico nacional

Debido a la dificultad para acceder a datos sobre los financiamientos, la información que presentamos aquí no es exhaustiva y pudiera contener algunas impresiones.

## FINANCIAMIENTO DE LEYES Y REFORMAS

Si bien las reformas sustanciales al sistema eléctrico hondureño ocurrieron a mitad de los años noventa, presentamos algunos financiamientos previos realizados a este país por el BM y el BID, y que en sus resultados están las modificaciones al sector energético que posteriormente se reflejarían en las reformas.

**BM:** Entre 1989 y 1994, el BM financió (90 mmdd) dos proyectos de ajuste estructural (Loan 299HO; Loan 325HO). Así mismo, en 1991 financió con 20 mmdd la reestructuración del sector energético (Credit 2208HO). También, financió el "Proyecto para el aumento de

la eficiencia del sector de la energía eléctrica 8PROMEF) ( 30 mmdd).

**BID:** En 1991 el BID financió con 50mmdd el Programa Híbrido del Sector de Energía (HOL1176). Así mismo encontramos los siguientes programas asociados al sector eléctrico: "Apoyo a Reformas del Sector Eléctrico" con 220 mmdd; "Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica" con 150 mmdd; Programa Híbrido Energía- Tramo Adicional" con 127 mmdd; y "Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional" con 51 mmdd.

## FINANCIAMIENTO DE PROYECTOS DE GENERACIÓN ELÉCTRICA

Banco	Inversión (mmdd)	Número y tipo de proyectos	Nombre de los proyectos
BM	492	6H / 3S / 1T / 1E	El Cajón, Cañaverall; La Esperanza; Nispero; LaVegona; Río Lindo/ Choluteca; Valle solar; Nacaome/ El Cosa/ Choluteca
BCIE	291	1H / 1T / 1E/ 3S	Agua zarca / Pavana / Cerro Hula/ Choluteca I y II; Los Prados /
JICA	208	2H	El Cajón; Cañaverall
BID	135.3	4H / 2T / 1G	El Cajón; Cañaverall; Los Llantitos; Patuca III / Elcosa; Pavana / Platanares
OPIC	135	1S	Platanares
FMO	87.7	2S / 1E	Nacaome; Helios / San Marcos
DEG	49	1H / 1E	La Vegona / Valle Solar

### SIGLAS:

mmdd: millones de dólares

#### ■ Bancos Multilaterales:

BM: Banco Mundial

BID: Banco Interamericano de Desarrollo

BCIE: Banco Centroamericano de Integración Económica

#### ■ Bancos de Desarrollo Públicos:

OPIC: Corporación de Inversión Privada Estados Unidos de América

FMO: Banco holandés para el desarrollo

JICA: Agencia de Cooperación Internacional de Japón

AFD: Agencia Francesa para Desarrollo

DEG: Corporación Alemana de Inversiones

#### TIPO DE PROYECTOS:

H: Hidroeléctrico

B: Biomasa

G: Geotérmico

T: Térmico

E: Eólico

S: Solar

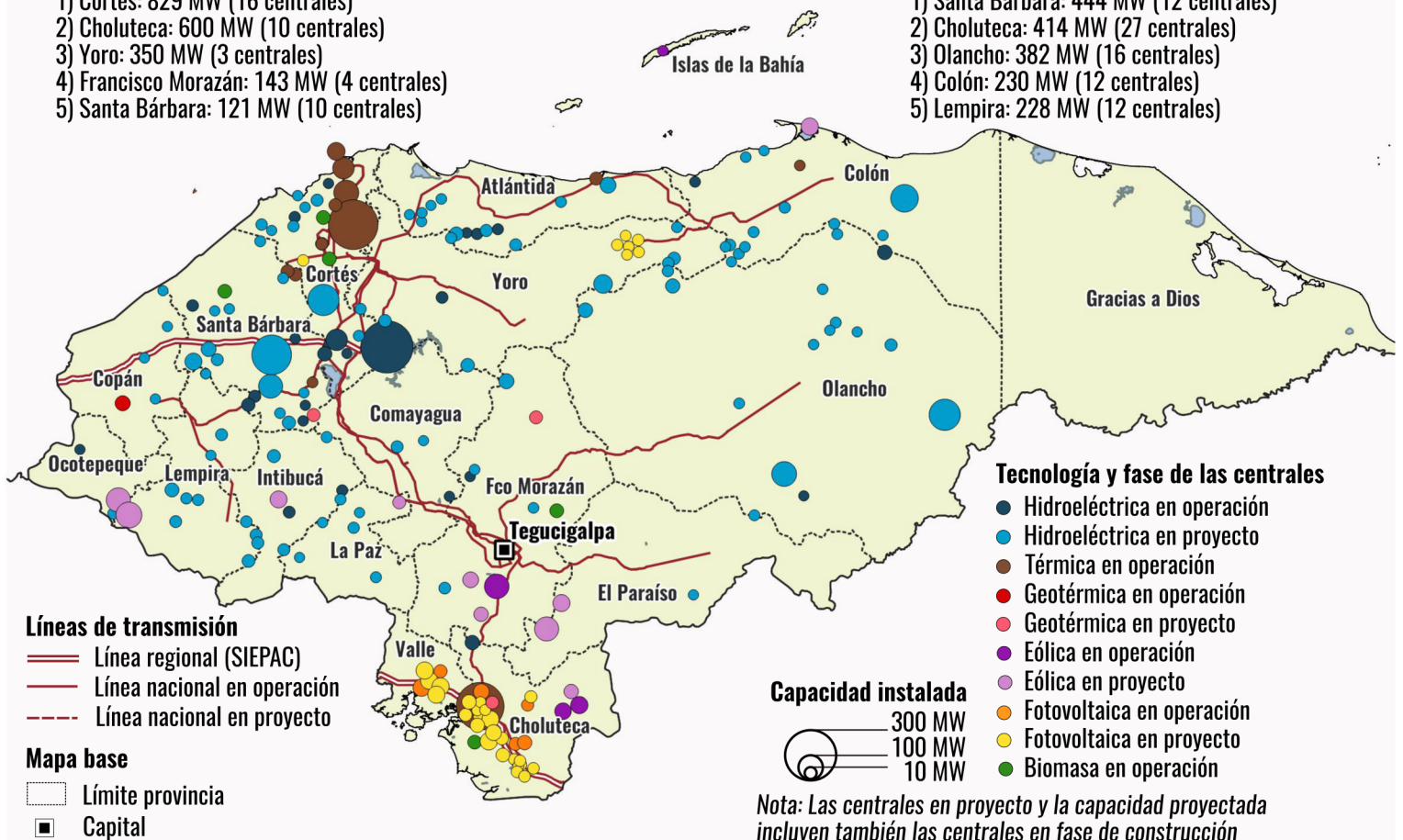
# Capacidad instalada y proyectada de las centrales eléctricas en Honduras

## Provincias con mayor capacidad instalada

- 1) Cortés: 829 MW (16 centrales)
- 2) Choluteca: 600 MW (10 centrales)
- 3) Yoro: 350 MW (3 centrales)
- 4) Francisco Morazán: 143 MW (4 centrales)
- 5) Santa Bárbara: 121 MW (10 centrales)

## Provincias con mayor capacidad proyectada

- 1) Santa Bárbara: 444 MW (12 centrales)
- 2) Choluteca: 414 MW (27 centrales)
- 3) Olancho: 382 MW (16 centrales)
- 4) Colón: 230 MW (12 centrales)
- 5) Lempira: 228 MW (12 centrales)



# Fuentes

Geocomunes, 2018. Proyectos eléctricos en países del SIEPAC. Archivo shp. Disponible en línea: <http://geocomunes.org/Visualizadores/Centroamerica/>

Rojas Navarrete, Manuel Eugenio, 2016. Estadísticas del Subsector eléctrico de los países del Sistema de la Integración Centroamericana (SICA), 2016. Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL). Disponible en línea.

Rojas Navarrete, Manuel Eugenio, 2017, Estadísticas de producción de electricidad de los países del Sistema de la Integración Centroamericana (SICA). Datos preliminares a 2017. CEPAL, disponible en línea.

Echeverría, Carlos (et. al.), 2017. Integración eléctrica centroamericana: Génesis, beneficios y prospectiva del Proyecto SIEPAC: Sistema de Interconexión Eléctrica de los Países de América Central. Banco Interamericano (BID), disponible en línea.

Espinasa, Ramón (et.al.), 2017. Dossier Energético: Honduras, Banco Interamericano (BID), disponible en: <http://dx.doi.org/10.18235/0000589>

Páginas oficiales de los bancos mencionados:

- Banco Interamericano de Desarrollo (BID): <https://www.iadb.org/es/proyectos>

- Banco Mundial (BM): ir a "proyectos y operaciones", ir a buscador por país: descargar excel de la página <http://www.projects.bancomundial.org/country?lang=es&page>

Para conocer los informes globales de las actividades del BM (información de montos y tipo de financiamiento otorgados), por país, ir a: <http://go.worldbank.org/MFETLON430>.

- BCIE: <https://www.bcie.org/operaciones/operaciones-aprobadas/>

Otra información útil:

- ¿Cómo hacer solicitud de información pública en Honduras?  
<https://sielho.iaip.gob.hn/solicitud/solicitante/panel/>

Esta obra se encuentra bajo Licencia Internacional de Creative Commons 4.0:

Reconocimiento - No Comercial - Compartir Igual.

Su contenido se puede compartir, copiar y redistribuir en cualquier medio o formato.

No se permite el uso comercial de la obra original ni de las posibles obras derivadas, la distribución de las cuales se debe hacer con una licencia igual a la que regula la obra original.

*Esta publicación es financiada por la RLS con recursos del BMZ*

Elaborado por



Con apoyo de

