



OTROS
DOCUMENTOS

2023



El sector de la energía en el BAsD. Oportunidades de negocio, 2023-2025

Oficina Económica y Comercial
de la Embajada de España en Manila

Este documento tiene carácter exclusivamente informativo y su contenido no podrá ser invocado en apoyo de ninguna reclamación o recurso.

ICEX España Exportación e Inversiones no asume la responsabilidad de la información, opinión o acción basada en dicho contenido, con independencia de que haya realizado todos los esfuerzos posibles para asegurar la exactitud de la información que contienen sus páginas.

icex



OTROS
DOCUMENTOS

5 de mayo de 2023
Manila

Este estudio ha sido realizado por
Ander Treviño Aizpurua

Bajo la supervisión de la Oficina Económica y Comercial
de la Embajada de España en Manila

<http://filipinas.oficinascomerciales.es>

Editado por ICEX España Exportación e Inversiones, E.P.E.

NIPO: 114-23-011-6

Índice

1. Introducción.....	4
1.1. Sectores, temáticas y tipos de contratos del BASD	4
1.2. Estructura del informe	5
1.3. Visión del sector de la energía.....	7
1.4. La nueva Política de Energía del BASD	8
2. Cifras clave	10
2.1. La cartera de proyectos (completa) 2023-2025	10
2.2. La cartera del sector de la energía 2023-2025.....	11
3. Proyectos de la cartera 2023-2025 en el sector de la energía	16
3.1. Distribución y transmisión eléctrica.....	16
3.2. Energía renovable	18
3.3. Listado de otros proyectos con información muy limitada	19
3.4. Proyectos destacables que dejan de formar parte de la cartera	19
4. Información adicional y contacto	21
4.1. Información adicional	21
4.1.1. Documentos	21
4.1.2. Enlaces de Internet	21
4.2. Contacto	21
5. Anexo 1: Listados de oportunidades de negocio en el sector de la energía	23
5.1. Contratos de Asistencia Técnica en el sector de la energía, 2023-2025	23
5.1.1. Listado de contratos de Asistencias Técnicas relacionadas con estudios preparatorios...	23
5.1.2. Contratos de Asistencia Técnica asociada a proyectos	25
5.2. Listado de proyectos en el sector de la energía, 2023-2025.....	26
6. Anexo 2: Detalle de proyectos específicos del sector de la energía	28
6.1. Distribución y transmisión eléctrica.....	28
6.2. Energía renovable	34



1. Introducción

1.1. Sectores, temáticas y tipos de contratos del BASD

SECTORES DEL BASD

- Agricultura, recursos naturales y desarrollo rural
- Educación
- **Energía**
- Finanzas
- Salud
- Agua y otras infraestructuras y servicios urbanos
- Gestión del sector público
- Transporte
- TIC
- Industria y comercio
- Multisector

TIPOS DE CONTRATOS

- Contratos de consultoría (AT)
 - AT preparatoria de proyectos
 - AT asociada a proyectos
- Contratos de bienes y equipos
- Contratos de obra civil
- Otros servicios

TIPOS DE CONTRATOS DE CONSULTORÍA (AT) SEGÚN EL ORIGEN DE SU FINANCIACIÓN

- Consultoría preparatoria de proyectos
- Consultoría asociada a proyectos

TIPOS DE CONTRATOS ASOCIADOS CON PROYECTOS

- Contratos de bienes y equipos
- Contratos de obra civil
- Consultoría asociada a proyectos

CONSIDERACIONES PARA ESTE INFORME

- Listado de **contratos de consultoría preparatoria** de proyectos del sector de la energía.
- Listado de **proyectos** del sector de la energía.
- **Detalle de algunos de los proyectos** del sector de la energía de mayor relevancia que, según el momento de maduración de la implementación, podrían incluir información adicional de los contratos que lo forman.

1.2. Estructura del informe

El Banco Asiático de Desarrollo (BASD) publica la información asociada a los contratos que la institución licita de manera parcial, en documentos y en áreas diferentes de la página oficial. Se dan casos donde la información de los contratos no se encuentra interconectada entre sí y el inicio del proceso de procedimientos administrativos de los concursos no tiene por qué estar alineado con el momento de la aprobación (disposición) de los fondos. Por estos motivos, para aquellos profesionales interesados en las oportunidades de negocio que ofrece el BASD, podría resultar complicado acceder a información clave en tiempo y en forma. Mediante este informe, se facilitan datos y detalles sobre algunas de las acciones previstas en la cartera de proyectos del BASD en el sector de la energía, con las siguientes aclaraciones:

- **Sector de la Energía.** Es un sector unitario de los 11 en los que el BASD clasifica sus acciones.
- **Grupos.** Para facilitar el análisis del contenido, se han clasificado las acciones del BASD en el sector de la Energía (descritas más abajo) en 4 subsectores¹:
 1. Distribución y Transmisión Eléctrica (DyT).
 2. Energía Renovable (ER). Debido a la creciente importancia del sector de las energías renovables, se ha subdividido en 3 grupos:
 - (i) Hidroeléctrica (HID).
 - (ii) Solar y Eólica (SyE).
 - (iii) Soluciones mixtas y geotermia (MIX).
 3. Energía Convencional (EC). Cada vez más residual.
 4. Otras acciones (OTR). Acciones diversas que no están recogidas en los anteriores o se reparten entre ellos (desarrollo del sector, eficiencia, educación y transporte eléctrico). Los proyectos de este tipo no son desarrollados en detalle.
- **Acciones.** En este informe, la actividad del Sector de la Energía se agrupa en acciones:
 1. Acciones previstas por el BASD en la cartera de 2023 a 2025.
 2. Acciones de la cartera 2022-2024 que no han comenzado o se han licitado parcialmente.
- **Tipos de Acciones:** Estas acciones recogidas son de 2 tipos:
 1. **Contratos de Asistencia Técnica Preparatoria**²:
 - (i) Son contratos que se financian directamente con cargo al BASD (fondos propios) o bien mediante fondos cedidos por otros donantes.
 - (ii) Suelen agrupar estudios de previabilidad, viabilidad y generación proyectos, tanto en un país específico como a nivel de varios países receptores (regional o RETA).
 - (iii) Este tipo de asistencia técnica preparatoria se incluye en este informe.
 - (iv) Ascienden a un total de 100 MUSD, distribuidos en 115 contratos de consultoría preparatoria de proyectos, por un valor medio de 0,9 MUSD para el Sector de la Energía.

¹ La clasificación de una acción en uno de los subsectores y grupos se determina en función del peso relativo de los objetivos y actividades del proyecto, por lo que existe un margen abierto a la interpretación. Por ejemplo, si un proyecto contiene contratos de Distribución y Transmisión Eléctrica y de Energía Renovable, se valora y etiqueta en función de la relevancia que tienen en el conjunto del proyecto.

² Toda la asistencia técnica del BASD que supera 100.000 USD (preparatoria + asociada a proyectos) se licita mediante la plataforma del BASD del [CSRN](#) (*Consulting Service Recruitment Notice*).

2. Proyectos:

- (i) Un proyecto está financiado mediante un **préstamo o una donación**.
- (ii) La cartera de proyectos del sector de la energía de 2023-2025 asciende a **99** proyectos valorados en **19.239,2 MUSD**:
 - a. Financiados *mediante donaciones*: 8, por un valor próximo a los 207,4 MUSD, siendo el valor medio de los proyectos de 25,9 MUSD.
 - b. Financiados *mediante préstamos*: 91 con un volumen de inversión que supera los 19.031,8 MUSD, siendo el valor medio de los proyectos de 209,1 MUSD.
- (iii) El receptor o cliente es un **país miembro en desarrollo** (DMC por sus siglas en inglés) del BASD, quien generalmente, determinará la agencia ejecutora (AE) y/o la agencia implementadora (AI).
- (iv) Suelen agrupar a una **batería de contratos**: 1 o más contratos de obra civil y/o de adquisición de bienes y equipos y/o de asistencia técnica.
- (v) Los proyectos, por su naturaleza, tienen un periodo de maduración diferente, aunque en ocasiones se puede anticipar **información clave** como:
 - a. la cantidad de contratos que forman el proyecto;
 - b. el tipo de contrato;
 - c. el valor de los contratos;
 - d. el plan de licitaciones;
 - e. los interlocutores: responsable del proyecto, agencia ejecutora, etc.;
 - f. la fecha específica en la que el contrato comienza a licitarse.
- (vi) En otras ocasiones, el inicio del proceso administrativo de los concursos asociados a un proyecto puede estar desvinculado del momento en el que se aprueba la financiación del préstamo o la donación que financia el proyecto. Estas situaciones de *advance action / advance contracting* o de contratación anticipada, canalizan oportunidades de negocio **que no han sido reflejadas anteriormente en los canales habituales del BASD** y, consecuentemente, es más compleja su identificación. Sin embargo, en este informe se incluyen algunos proyectos administrados en la modalidad de contratación anticipada, con información *—limitada en algún caso—*, acompañada de enlaces para su seguimiento y, según qué casos, una breve mención del origen del proyecto si este cuenta con fase precedentes.
- (vii) **Contratos de asistencia técnica asociada a proyectos**³: La mayoría de los proyectos cuentan con contratos de asistencia técnica asociada. Suelen ser contratos de asistencia técnica para la implementación y cierre del proyecto. A diferencia de los contratos de asistencia técnica preparatoria, este tipo de contratos no es posible cuantificarlos ni describirlos en el momento de la elaboración de este informe al formar parte integrada de los proyectos, es decir, la asistencia técnica asociada a proyectos **no forma parte de este informe**, salvo que, en el detalle de algunos de los proyectos, se incluya. Ejemplos de contratos de asistencia técnica asociada a proyectos:
 - Supervisión de obra.
 - *Project Management*.
 - Implementación del proyecto.
 - Cierre de proyecto.
 - Análisis de resultados
 - Objetivos alcanzados, etc.

³ Toda la asistencia técnica del BASD que supera 100.000 USD (preparatoria + asociada a proyectos) se licita mediante la plataforma del BASD del [CSRN](#) (*Consulting Service Recruitment Notice*).

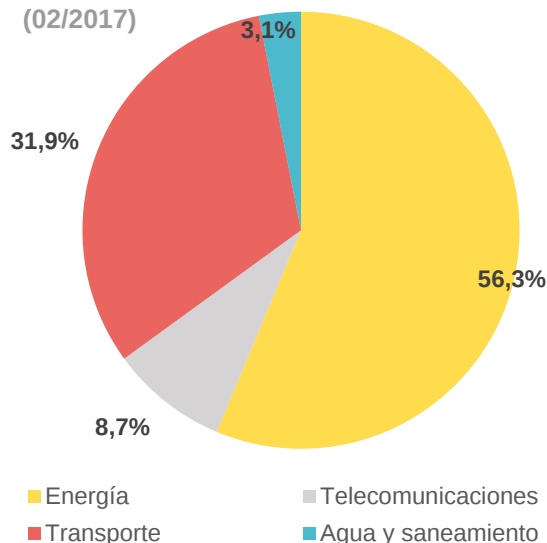
Las empresas españolas interesadas en contratos de consultoría podrán **hacer seguimiento de los proyectos** de este informe para conocer oportunidades de negocio adicionales en contratos de consultoría asociada a proyectos.

- (viii) **Contratos de obra civil y de adquisición de bienes/equipos.** Todos los contratos de obra civil y de bienes/equipo están asociados con proyectos. Este informe proporciona un listado de proyectos de la cartera de energía de 2022 a 2024 y, parcialmente, proyectos de la cartera inmediatamente anterior que todavía no están implementados. Del listado de proyectos, este informe desarrolla aquellos proyectos considerados de un mayor interés para las empresas españolas.

1.3. Visión del sector de la energía

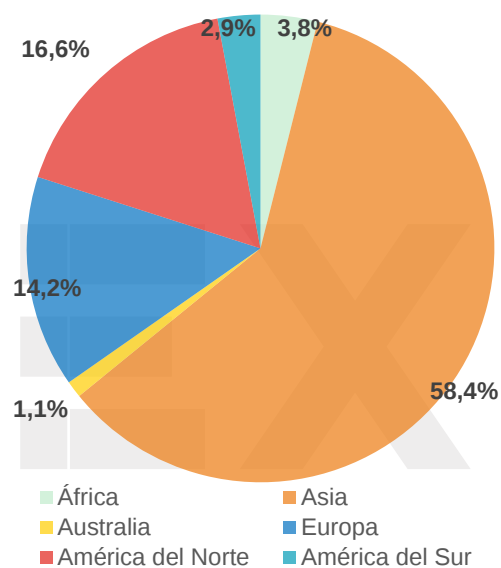
Las actuales emisiones de CO₂, uno de los principales gases responsables del efecto invernadero, señalan a Asia como el continente más contaminante del mundo, con más del 58 % de las emisiones según los últimos datos disponibles. Para contextualizar este hecho, se debe recordar que Asia concentra el 59 % de la población mundial, seguida de África y Europa, con 18 % y 10 %, respectivamente. Un factor crítico, muy presente en la nueva política energética del BASD, es la **fuentes de emisiones de dióxido de carbono**: el 86 % proviene la quema de combustibles fósiles para energía y materiales. El carbón, el petróleo y el gas son, por ese orden, los combustibles que más millones de toneladas de CO₂ vierten a la atmósfera. El viraje hacia formas de obtención y uso de energía más respetuosas con el medio ambiente se ha convertido en una oportunidad comercial en numerosos proyectos intersectoriales.

NECESIDADES DE INFRAESTRUCTURAS EN ASIA Y EL PACÍFICO 2016-2030 (02/2017)



En el informe *Meeting Asia's Infrastructure Needs* (Fuente: [ADB](#)) se analizan las **necesidades de inversión en infraestructuras** para el periodo 2016-2030, cuya meta es mantener el crecimiento regional, erradicar la pobreza y responder efectivamente al cambio climático. La previsión total de esta inversión asciende a 26 billones de USD (*trillions* en sistema americano), lo que equivale a 1,7 billones de USD anuales (el PIB de España en 2019 era de 1,4 billones de USD). El sector de la energía supone una necesidad de inversión total de 14,7 billones de USD, con más del 56 % del total, lejos de las necesidades de los otros tres sectores. Este hecho apunta a que, pese a que el BASD actualmente aporte mayor financiación a los sectores de transporte y agua, el sector energético es un pilar estratégico esencial en el presente y el futuro.

EMISIONES DE CO₂ (12/2021)



Fuente: Elaboración propia con datos del BASD.

1.4. La nueva Política de Energía del BASD

En septiembre de 2021 se **actualizó la política energética del BASD**, renovando la anterior de 2009, con un enfoque claro de transición de Asia y el Pacífico hacia la descarbonización y el acceso universal a servicios energéticos fiables y asequibles. De esta forma, se adopta una postura que alinea la Estrategia 2030 del BASD con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de la ONU, la relacionada Agenda para la Financiación del Desarrollo y el Acuerdo de París sobre el cambio climático. Sugiere cambios tanto en términos de acceso a la energía y seguridad, como medidas contra el cambio climático y de sostenibilidad ambiental.

Aproximadamente 350 millones de personas en Asia no tienen un suministro eléctrico adecuado y unos 150 millones de personas todavía no tienen acceso a la electricidad. El continuado crecimiento económico y la urbanización requerirán el desarrollo de sistemas energéticos asequibles y fiables con una capacidad adicional sustancial de generación de electricidad. Para dar una solución efectiva, la Agencia Internacional de la Energía (IEA) sugiere que la **capacidad de generación de electricidad instalada** en la región debería aumentar en aproximadamente un 7 % anual, de 3.386 gigavatios en 2019 a 6.113 gigavatios en 2030. Las inversiones en generación de energía renovable en la región podrían alcanzar los 1.300 MUSD al año en el 2030, duplicando la cantidad invertida de la década anterior.

La nueva Política de Energía se fundamenta en **cinco principios**:

- 1. Asegurar la energía para una Asia y Pacífico próspera e inclusiva.** El BASD ayudará a sus países miembros en desarrollo (DMC por sus siglas en inglés) a asegurar la energía para el desarrollo apoyando programas de electrificación; promoviendo una cocina, calefacción y refrigeración más limpias; mejorando la eficiencia energética en todas las cadenas de suministro y consumo; y promoviendo la inclusión social, la igualdad de género y las asociaciones y acuerdos público-privados.
- 2. Construir un futuro energético sostenible y resiliente.** El BASD ayudará a sus países de operaciones a mejorar la eficiencia energética, desplegar más energía renovable y baja en carbono, e integrar la resiliencia climática y a los desastres naturales en las operaciones del sector energético. La política formaliza la práctica actual del BASD de **no financiar nuevas centrales eléctricas y de calefacción de carbón**. El Banco apoyará una eliminación planificada del carbón en la región y se comprometerá a una transición justa que promueva medios de vida sostenibles, inclusivos y resilientes para todos en las comunidades afectadas. La política también reconoce la solicitud de los DMC de acceso a nuevas tecnologías asequibles.
- 3. Apoyo a instituciones, participación del sector privado y buena gobernanza.** El BASD apoyará el desarrollo institucional, la sostenibilidad financiera y la buena gobernanza de las instituciones y empresas del sector energético, así como la participación del sector privado. El Banco también ayudará a crear los marcos políticos necesarios para gestionar la transición energética, incluida la ayuda a sus DMC a actualizar y fortalecer sus determinadas contribuciones a nivel nacional y sus estrategias a largo plazo para la descarbonización en el marco del Acuerdo de París.

4. **Promover la cooperación y la integración regionales.** El BASD promoverá la cooperación energética regional y la integración de los sistemas energéticos para reforzar la seguridad energética y aumentar el acceso transfronterizo a fuentes de energía más limpias.
5. **Operaciones intersectoriales integradas para maximizar el impacto en el desarrollo.** El BASD seguirá combinando las finanzas, el conocimiento, las asociaciones y su enfoque centrado en los países para ofrecer soluciones con impactos integrales y de alto impacto en el desarrollo.

Siguiendo la Estrategia 2030 del BASD, se adopta una política común con líneas **diferenciadas de forma nacional en función de los recursos y capacidades de cada DMC**. Se da prioridad al acceso esencial a la energía de los países más pobres y vulnerables mediante un mayor uso de fuentes de energía renovables y bajas en carbono y rehabilitando la infraestructura para mejorar la seguridad energética y la resiliencia climática.

El BASD ha hecho una contribución significativa al sector energético de la región con una financiación total de más de 42.000 MUSD de 2009 a 2020, pero **las necesidades de financiación de la energía de la región superan con creces los recursos de cualquier actor**. El BASD alinea todas sus operaciones con los objetivos del Acuerdo de París y se comprometió a entregar **100.000 MUSD en financiación climática** acumulada con cargo a sus propios fondos para el periodo 2019-2030. Esto apoyará la adaptación y mitigación del clima en todos los sectores, incluida la energía. Al menos el 75 % de las operaciones del BASD por número de proyectos contarán con iniciativas de adaptación y mitigación del clima para 2030.

2. Cifras clave

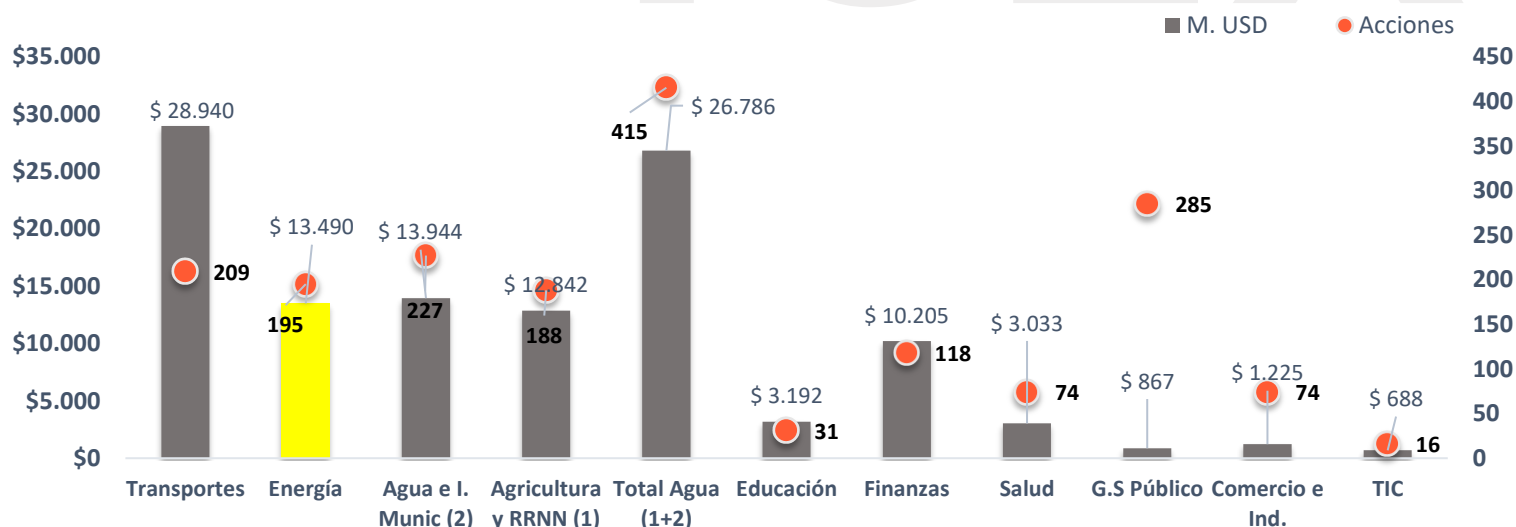
2.1. La cartera de proyectos (completa) 2023-2025

Durante el periodo de 2023 a 2025, el Banco Asiático de Desarrollo (BASD) prevé una inversión conjunta de casi **78.572,6 MUSD** distribuidos en más de **1.395 operaciones**⁴. El valor medio de los proyectos financiados mediante préstamos y donaciones es de 174,9 MUSD, mientras que el valor medio de las asistencias técnicas preparatorias es de 600.000 euros.

Teniendo en cuenta el valor total, los tres principales receptores de financiación son, por orden decreciente: la India (27.938 MUSD licitados mediante pliegos del BASD), Bangladés (16.685 MUSD) y Filipinas (12.494 MUSD), que representan más del 50 % de la actividad del BASD, tanto sobre el volumen total de inversión, como en inversión ejecutada mediante pliegos. La cartera completa (todos los sectores) del BASD para el periodo de 2023 a 2025 se encuentra disponible en este [enlace](#) (descarga gratuita).

En la cartera 2023-2025, el sector que más financiación obtiene es el de transportes, con un valor total de 28.940 MUSD, seguido del sector del agua y el de la energía. El sector con mayor cantidad de acciones es el sector de agua con 415, por la agrupación de 2 sectores oficiales del BASD: (i) Agricultura y Recursos Naturales y (ii) Agua e Infraestructuras Urbanas. El reparto sectorial del presupuesto del BASD puede consultarse en el siguiente gráfico:

DISTRIBUCIÓN SECTORIAL DE LA CARTERA DE PROYECTOS DEL BASD 2023-2025⁵



Fuente: BASD.

⁴ La cartera completa del BASD para 2023-2025 asciende a 109.792,2 MUSD distribuidos en 1.526 acciones. Sin embargo, de esta cantidad, 78.572,6 MUSD distribuidos en 1.395 actividades se corresponden con fondos que serán licitados mediante pliegos del BASD. El resto de los fondos (31.219 MUSD en 131 actividades) están asociados a productos financieros destinados a la banca comercial y/o acciones de apoyo presupuestarios a los países miembros en desarrollo. Mas información: *Informe de Oportunidades de Negocio con el BASD 2023-2025* ([enlace](#)).

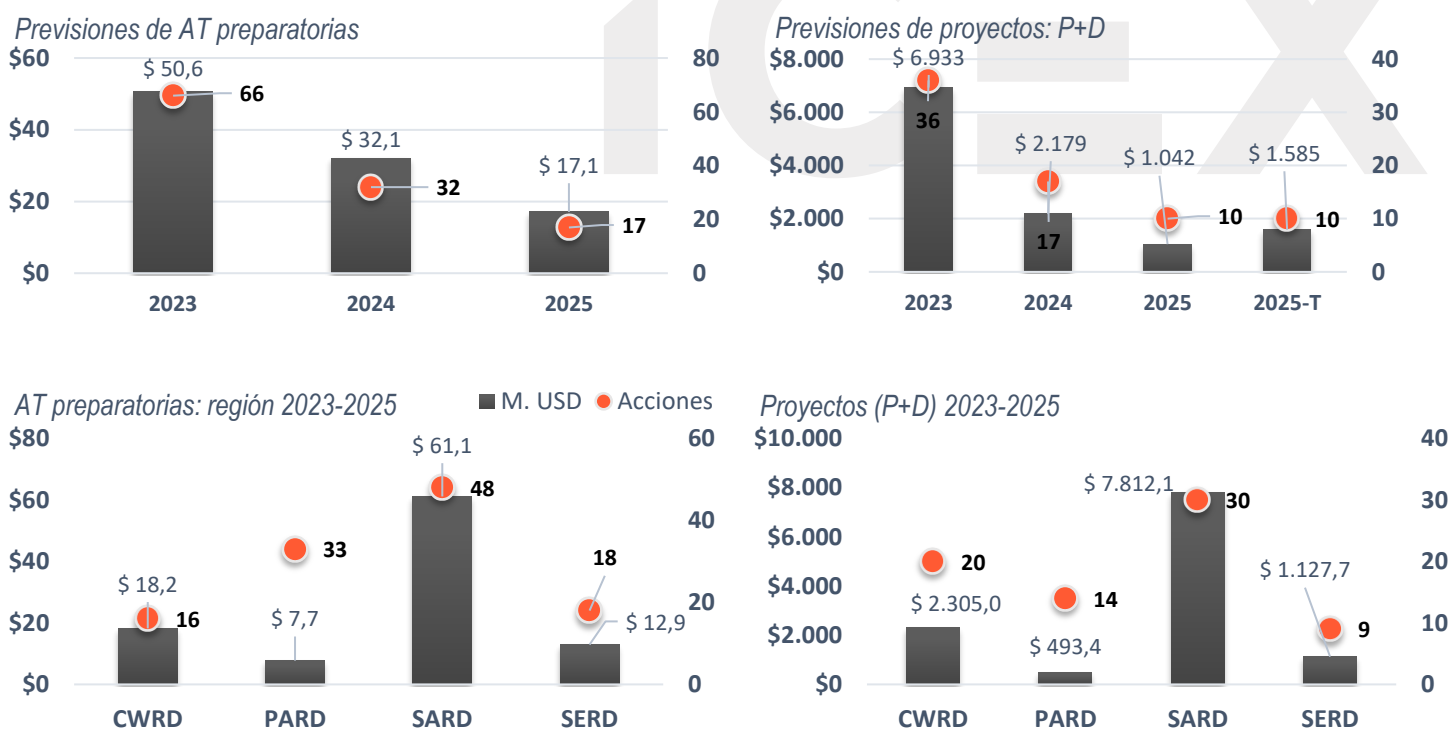
⁵ En referencia al análisis sectorial, se aplica el criterio de "doble contabilización" donde un proyecto asociado a dos o más sectores, se contabiliza en todos para reflejar la exposición total del sector.

2.2. La cartera del sector de la energía 2023-2025

En su conjunto y para el periodo de 2023 a 2025, el **sector de la energía** prevé la financiación de proyectos por un **valor de 11.838,2 MUSD**. Se aprecia una reducción en la financiación, pero no en el peso de este sector, ya que en la cartera de 2022-2024 obtenía una financiación de 12.008,8 MUSD, pero pasando de configurar el 11,07 % del total de los fondos al **11,7 %**. El BASD, con cargo a sus fondos o bien con cargo a fondos cedidos por otros donantes, realiza un **total de 188 acciones** mediante contratos licitados por el propio Banco.

Realizando un **análisis regional y por periodos**, en la modalidad de **asistencia técnica preparatoria (AT)**, la región del (i) **Sur de Asia (SARD)** es la principal receptora tanto en valor como en número de proyectos, seguida del (ii) Asia Central y Oeste (CWRD) y del (iii) Sudeste Asiático (SERD). La región con mayor financiación destinada a **proyectos** es, igualmente, (i) Sur de Asia, seguido de (ii) Asia Central y Oeste y, en tercer lugar, el (iii) Sudeste Asiático. En ambos casos, el año con una mayor previsión de fondos para el comienzo de las acciones es 2023, con una cartera de 50 MUSD repartidos en 66 AT y 6.933 MUSD distribuidos en 36 proyectos.

DISTRIBUCIÓN REGIONAL: ASISTENCIAS TÉCNICAS (AT) Y PROYECTOS, POR AÑO DE INICIO



Fuente: BASD.

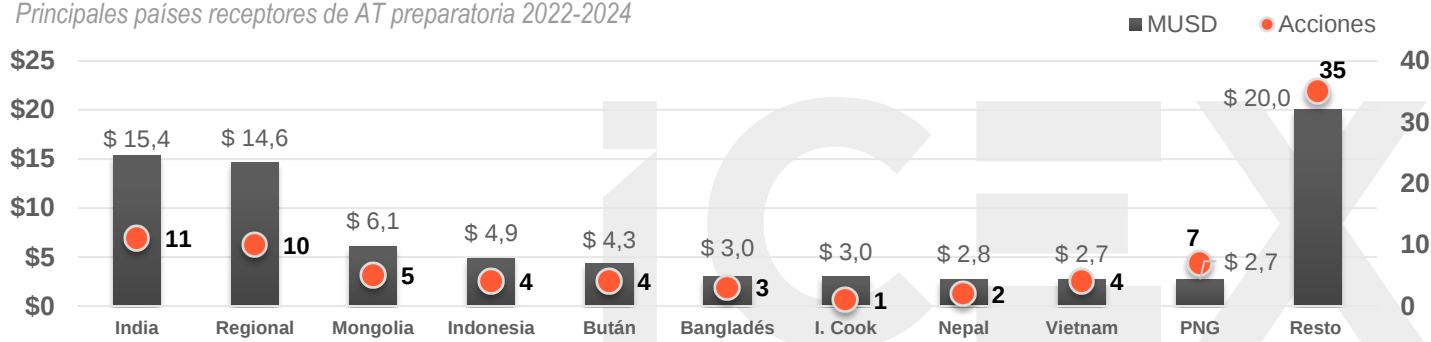
Los tres principales **países receptores de Asistencias Técnicas preparatorias (AT)** en el periodo 2023-2025 son la **India (26,3 MUSD)**, **Bangladés (13,8 MUSD)** y **Pakistán (7 MUSD)** con un valor medio por proyecto de 1,5 MUSD, 1,25 MUSD, y 1,4 MUSD, respectivamente. De los 34 países

receptores, los 3 primeros suman el 60 % del valor total (47,1 MUSD), configurando únicamente el 29,5 % del número total de proyectos (34), por lo que el valor medio en estos países es superior.

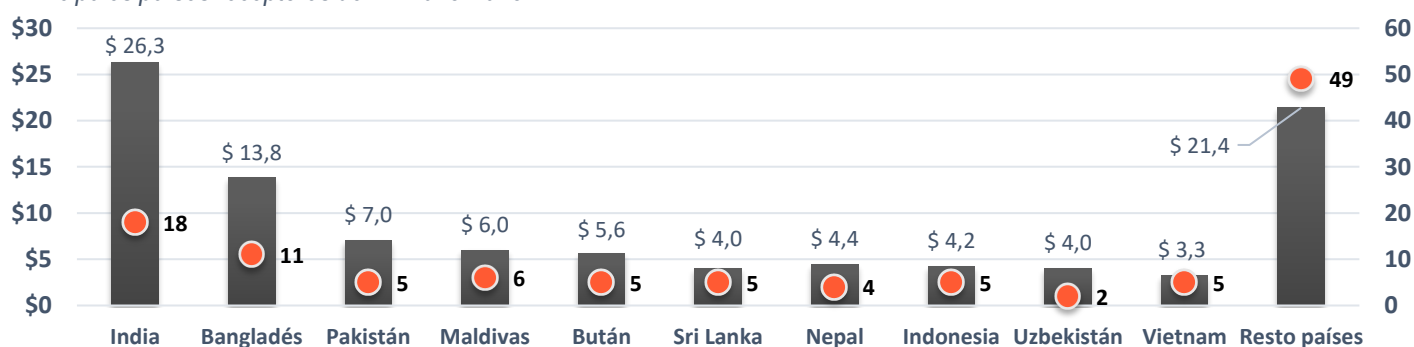
En comparación con esta misma cartera que agrupa la propuesta del BASD en materia de contratos de asistencia técnica preparatoria para el periodo de 2022 a 2024, se observa una **alteración del orden entre los principales países receptores de AT** de préstamos y donaciones por fondos destinados. Esta alteración se debe al aumento de 10 MUSD de Bangladés, y la recuperación del peso que anteriormente había tenido Pakistán con 7 MUSD. Aun así, se quedan muy lejos de la India que casi duplica el valor de los proyectos de AT, lo que la hace mantenerse en primer lugar. Es destacable la aparición de Maldivas en el cuarto lugar. Resulta muy importante mencionar dos asistencias técnicas en Maldivas y Bután. Son dos AT para desarrollar combustibles verdes e impulsar el **Hidrógeno Verde**. Este tipo de energía renovable es prioritaria y pionera para España y hay posibilidades reales para empresas españolas expertas en la materia.

PRINCIPALES PAÍSES RECEPTORES DE ASISTENCIA TÉCNICA

Principales países receptores de AT preparatoria 2022-2024



Principales países receptores de AT 2023-2025



Fuente: BASD.

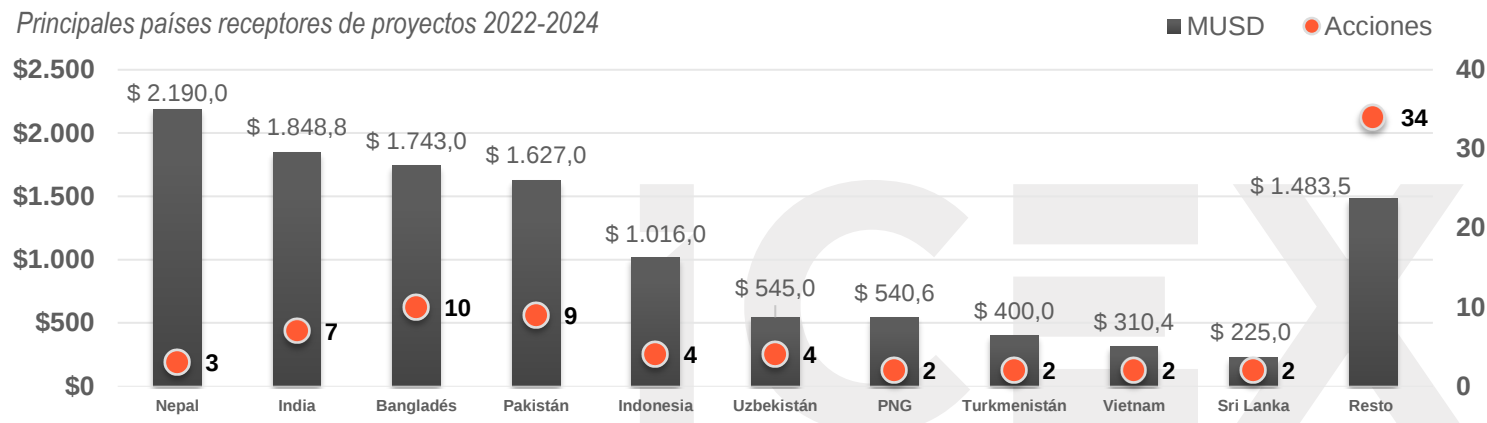
La cartera de proyectos de 2023 a 2025 en el sector de la energía prevé aportar fondos para **Proyectos** financiados mediante préstamos y donaciones –que a su vez licitan contratos de obra civil, adquisición de bienes y equipos y consultoría asociada a préstamos, adicional al apartado anterior de consultoría asociadas con los estudios de preparación de los proyectos– por un valor de 11.738,2 MUSD repartidos en 27 países. Los tres países que lideran por volumen de financiación son **Nepal (2.780 MUSD)**, **la India (2.631 MUSD)** y **Bangladés (1.978,5 MUSD)** con un valor medio por proyecto de 926,7 MUSD, 219,3 MUSD y 219,8 MUSD, respectivamente, lo que convierte a Nepal en el país más atractivo para las grandes empresas energéticas. Los cinco primeros países

acumulan el 80 % de la financiación (9.270,1 MUSD) y únicamente corresponde al 52 % del número total de proyectos, por lo que se puede esperar un alto valor medio en estos países.

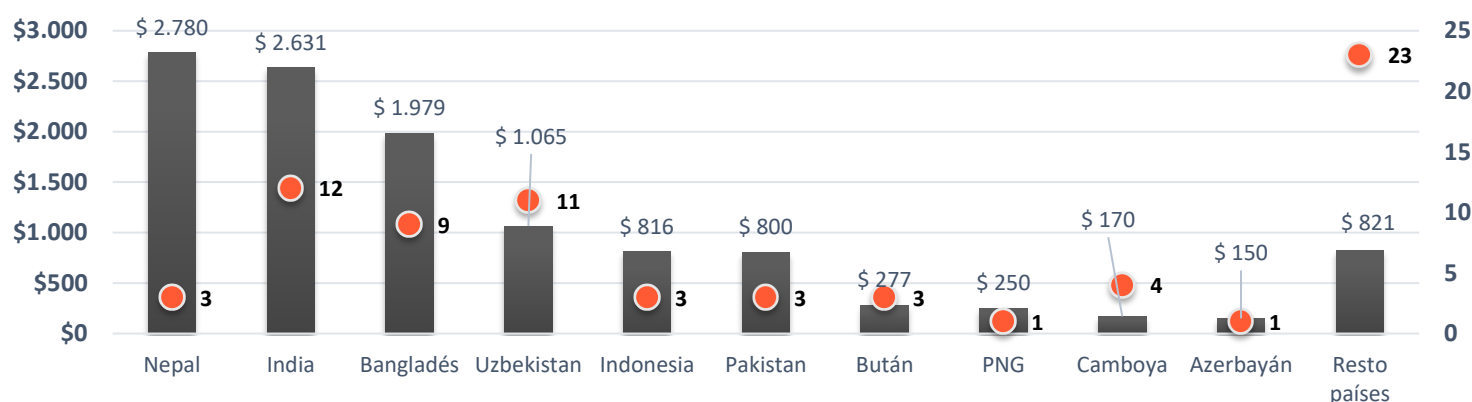
Al comparar el *pipeline* actual con el del período 2022-2024, se mantienen los mismos primeros tres países en el mismo orden, pero con más volumen. Nepal, India y Bangladés. Se observa una reducción considerable en la financiación destinada a Pakistán, pasando de 1.627 a 800 MUSD, mientras que Uzbekistán dobla el valor de financiación de proyectos, de 545 a 1.065 MUSD. Los seis primeros países a los que se destinó el 74 % de la financiación del periodo anterior –Indonesia, Nepal, Pakistán, India, Uzbekistán y Bangladés– se repiten como los seis principales receptores de financiación en el sector de la energía para 2023-2025, aunque Pakistán y Uzbekistán cambiarían de orden debido a lo mencionado anteriormente.

PRINCIPALES PAÍSES RECEPTORES DE FINANCIACIÓN PARA PROYECTOS

Principales países receptores de proyectos 2022-2024



Principales países receptores de préstamos donaciones 2023-2025



Fuente: BASD.

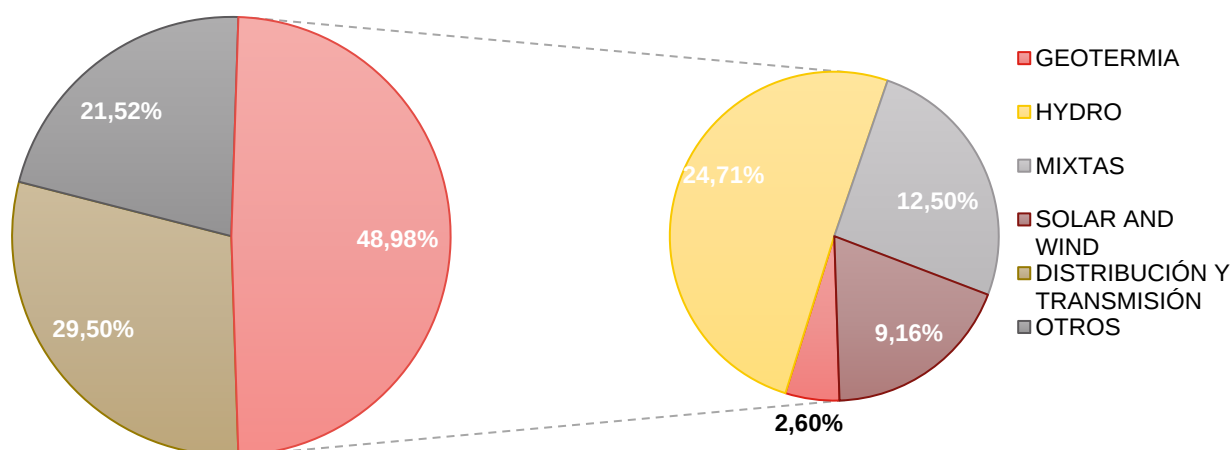
Para facilitar la interpretación de los proyectos de energía se ha realizado una clasificación del sector de la energía en tres subsectores. A diferencia del último informe, se observa la falta de EC debido a las políticas climáticas del BASD.

- 1. Energías Renovables (ER).** Es el subsector más importante de la cartera 2023-2025 –reúne un 48,98 % de financiación total– con un valor de 5.980 MUSD para 89 proyectos: valor medio

del proyecto de 69,14 MUSD. Los países que más financiación reciben en materia de proyectos relacionados con la energía renovable son: Nepal (43,68 %), India (20,42 %), Bangladés (11,07 %), Indonesia (5,47 %), Papúa Nueva Guinea (4,34 %) y Bután (3,05 %). Hay cuatro grupos:

- 2.1. *Energía Hidráulica (HID)*. Supone un 50,46 % de la financiación destinada a energías renovables con un valor total de 2849,5 MUSD repartidos en 5 proyectos –valor medio de los proyectos de 569,9 MUSD–. Nepal con tres proyectos suma una financiación acumulada de 2.532 MUSD, 88,8 % de la financiación hidroeléctrica.
- 2.2. *Energía Solar y Eólica (SyE)*. Agrupa el 18,7 % de los fondos para energías renovables por valor de 1.056 MUSD repartidos en 18 acciones –valor medio de los proyectos de 58,67 MUSD–. India (71,52 %), Bangladés (16,7 %) y Uzbekistán (2,84 %) lideran la financiación de proyectos de este tipo.
- 2.3. *Geotermia (MIX)*. Hay un único proyecto ubicado en Indonesia, pero reúne el 5,31 % de la financiación de este subsector con un valor total de 300 MUSD.
- 2.4. *Soluciones Mixtas*. Este grupo es el que no cumple con los requisitos de todos los grupos de arriba o si más de una aplicación renovable. El 25,53 % de los fondos para energías renovables por valor de 1.441,79 MUSD repartidos en 63 acciones –valor medio de los proyectos de 22,88 MUSD–. Bangladés (32,29 %), Papúa Nueva Guinea (17,43 %) y Bután (12,21 %) lideran la financiación de proyectos de este tipo.

DISTRIBUCIÓN EN SUBSECTORES Y GRUPOS DE LOS PROYECTOS DE ENERGÍA



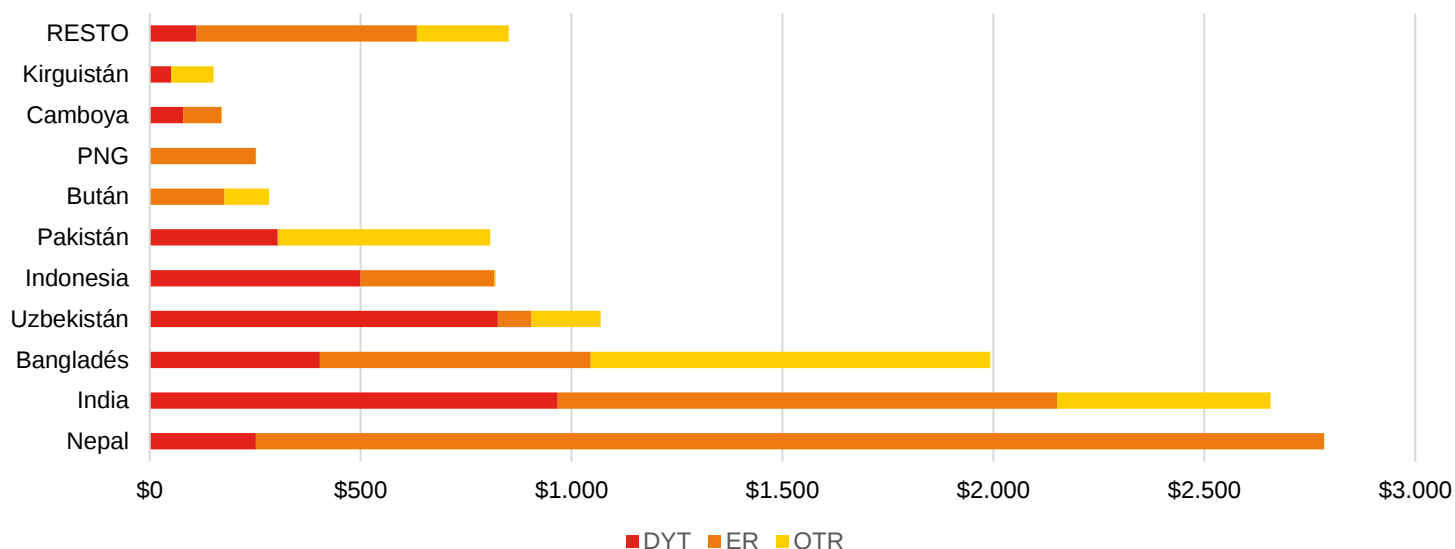
Fuente: Elaboración propia con datos proporcionados por el Banco Asiático de Desarrollo.

2. **Distribución y Transmisión (DyT)**. Es el segundo subsector receptor (29,5 % del total) de los fondos licitados por el BASD con 3.492,85 MUSD repartidos en 32 proyectos. El valor medio de los proyectos es de 109,15 MUSD. Los principales países receptores son: India (17,7 %), Uzbekistán (23,62 %), Indonesia (14,31 %) y Bangladés (11,55 %) por volumen de fondos.

3. Otras acciones (OTR). El resto de las acciones no recogidas directamente en ninguno de los subsectores anteriores suponen el 21,52 % del total, por valor de 2.547,32 MUSD repartidos en 67 proyectos. Con un valor medio de 38,02 MUSD por proyecto. Los principales países que llevan a cabo este tipo de acciones son Bangladés (37,17 %), India (19,87 %), Pakistán (19,69 %), Uzbekistán (6,44 %) y Bután (4,15 %).

DISTRIBUCIÓN DE LOS SUBSECTORES Y GRUPOS DE LOS PROYECTOS DE ENERGÍA

En MUSD



Fuente: Elaboración propia con datos proporcionados por el Banco Asiático de Desarrollo.

3. Proyectos de la cartera 2023-2025 en el sector de la energía⁶

3.1. Distribución y transmisión eléctrica

Nombre	País	Año	MUSD
Uttar Pradesh Power Distribution Network Rehabilitation Project (tranche 1)	India	2021	801
Uttar Pradesh Power Distribution Improvement Project (tranche 2)		2023	186
Los objetivos del proyecto multitramo son (i) mejorar la red de distribución eléctrica en 46.000 poblaciones rurales de Uttar Pradesh con la creación de 65.000 km de tendido eléctrico, (ii) sistemas de distribución de electricidad entre consumidores residenciales y agricultores, y (iii) desarrollo de los sistemas de cobro, la gestión financiera y las zonas de trabajo, reduciendo en todos los casos la discriminación por género. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .			

Nombre	País	Año	MUSD
Rural Power System Enhancement Program	Bangladés	2023	500
El financiamiento adicional propuesto producirá la expansión del Producto 3 (red de distribución mejorada en áreas rurales de Bangladesh) del proyecto original. Se rehabilitarán más de 46 000 km (original: 38 000 km) de líneas de distribución de 33 kV y 11 kV e instalaciones asociadas, y se construirán más de 16 000 km (original: 12 000 km) de líneas de distribución de 33 kV y 11 kV e instalaciones asociadas. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .			

Nombre	País	Año	MUSD
Uttarakhand Transmission Strengthening and Distribution Improvement Project	India	2023	252
El Proyecto de mejora de la distribución y el fortalecimiento de la transmisión de energía de Uttarakhand tiene como objetivo ampliar la cobertura y fortalecer la capacidad de la red de transmisión para mejorar la confiabilidad del suministro de energía para respaldar la red de distribución y utilizar mejor los recursos hidroeléctricos disponibles en el estado. Desarrollará un sistema de distribución resistente al clima y a los desastres en la ciudad capital de Uttarakhand. También apoyará el desarrollo de generación de energía basada en la comunidad y oportunidades de subsistencia. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .			

Nombre	País	Año	MUSD
Power Distribution Modernization Project	Timor Oriental	2021	50
El proyecto tiene como objetivo (i) la implementación del programa de relaciones públicas y del sistema CIS y ERP, (ii) crear redes de distribución modernizadas y servicio extendido, (iii) la instalación del medidor a nivel del cliente y del alimentador y (iv) las inversiones de generación completadas para reducir la generación de diésel a menos del 80% de la generación total. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .			

⁶ Los proyectos del BASD suelen contener una batería de licitaciones que incluye contratos de adquisición de bienes y equipos, de contratos de obra civil (y llave en mano) y de contratos de asistencia técnica asociados a proyectos (contratos de supervisión de obra, implementación, cierre de proyecto, *Project Management*, etc.). Según el momento de maduración del proyecto, las ingenierías españolas podrán identificar contratos de asistencia técnica asociados a proyectos en esta sección que están pendientes de iniciar su proceso concursal. Los contratos de asistencia técnica preparatoria previstos en la cartera de 2023-2025 se incluyen en la sección de [Anexos](#).



Nombre	País	Año	MUSD
Power Sector Development Project	PNG	2024	280
El proyecto respaldará el fortalecimiento y la expansión del sistema de transmisión y distribución dentro de las principales redes eléctricas de PNG Power Limited (PPL) al (i) expandir y mejorar las líneas de transmisión y las subestaciones en Gazelle, Ramu y Port Moresby; (ii) la construcción de nuevas líneas de distribución de energía de baja y media tensión en Gazelle, Ramu y Port Moresby, y minirredes en West New Britain; y (iii) fortalecer la capacidad de PPL, incluso en el modelado y la planificación de redes, adquisiciones e implementación, operación de servicios públicos y gestión financiera. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .			

Nombre	País	Año	MUSD
Power Transmission and Distribution Strengthening Project	Nepal	2023	322
El proyecto propuesto completará el refuerzo y la modernización del sistema de suministro de energía en Katmandú en la provincia de Bagmati. Este proyecto también comenzará a fortalecer los sistemas de distribución fuera de Katmandú de manera sistemática y gradual, comenzando con el área metropolitana de Bharatpur del distrito de Chitwan en la provincia de Bagmati y Pokhara del distrito de Kaski en la provincia de Gandaki, donde las interrupciones del suministro son frecuentes y prolongadas. El proyecto también apoyará a la Provincia 2, donde la calidad del suministro eléctrico es deficiente y alrededor del 20 % de los hogares aún no tienen acceso a la red nacional. Además, el proyecto fortalecerá las líneas de transmisión para la evacuación de energía hidroeléctrica al centro de carga principal en Katmandú y otros centros de carga, mientras que el exceso de energía se comercializará con los países vecinos. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .			

Nombre	País	Año	MUSD
Distribution Network Digital Transformation and Resiliency Project	Uzbekistán	2023	200
El Gobierno de Uzbekistán tiene la intención de solicitar un préstamo al Banco Asiático de Desarrollo (BASD) para el Proyecto de Transformación Digital y Resiliencia de la Red de Distribución. El proyecto ayudará a Uzbekistán a rehabilitar y digitalizar 26 subestaciones de distribución críticas y a reforzar las operaciones de la Sociedad Anónima Regional de Redes Eléctricas (REPN) que también es el organismo ejecutor del proyecto. El proyecto mejorará la fiabilidad y la calidad de los servicios energéticos, uno de los principales obstáculos para el crecimiento económico, y facilitará la transición hacia una energía limpia mediante la reducción de las pérdidas en las redes de distribución de energía limpia mediante la reducción de las pérdidas en el sistema de distribución y de las emisiones de gases de efecto invernadero. El proyecto aumentará la resiliencia climática en el desarrollo de infraestructura y facilitará la participación de las mujeres en las empresas energéticas y los medios de subsistencia para que se conviertan en agentes de cambio en la digitalización y la transición hacia una energía limpia. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .			

Nombre	País	Año	MUSD
Power Transmission Grid Enhancement	Uzbekistán	2023	150
Este proyecto tiene como objetivo apoyar la transición hacia una economía verde y baja en carbono del Gobierno de Uzbekistán mediante (i) la mejora de la fiabilidad y la estabilidad de la red de transmisión eléctrica, (ii) el aumento de la eficiencia operativa y la mejora de la supervisión y el control del sistema eléctrico mediante la introducción de modernas tecnologías digitales y de telecomunicaciones, (iii) reduciendo el número de apagones del sistema, (iv) reduciendo las pérdidas de transmisión, y (v) apoyando la reforma gubernamental prioritaria de las empresas estatales mediante la mejora de la gobernanza corporativa de la Sociedad Anónima (JSC) National Electricity Grid of Uzbekistan (NEGU). Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .			



3.2. Energía renovable

Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
Dudh Koshi Hydropower Project	Nepal	HID	2023	2.340
El plan maestro original de la Japan International Cooperation Agency (JICA) de 1985 incluye una propuesta de construcción de una presa de 104 metros de altura en el Dudh Koshi con un túnel de 2,6 km de longitud que conduce a la central eléctrica aguas abajo de la presa. El proyecto se consideraba un sistema de pico de caudal con una capacidad instalada de 228 MW. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .				

Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
Geothermal Power Expansion Project	Indonesia	MIX	2024	300
El proyecto desarrollará la expansión de la capacidad de generación geotérmica de Indonesia para contribuir a la sostenibilidad, resiliencia y suficiencia del sistema eléctrico. El proyecto apoyará a GDE, una empresa geotérmica estatal centrada en el desarrollo y la operación de recursos geotérmicos, para encargar 110 megavatios (MW) adicionales de capacidad de generación de electricidad geotérmica: 55 MW en el campo geotérmico Dieng en Java Central y 55 MW en el campo geotérmico de Patuha en Java Occidental. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .				

Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
Lower Seti Hydropower Project	Nepal	HID	2025-T	190
Lower Seti (Tanahu) es un proyecto hidroeléctrico de 104 MW. Está previsto en la cuenca del río Seti, en Gandaki (Nepal). El proyecto está actualmente en fase de autorización. Se desarrollará en una sola fase. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .				

Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
Renewable Energy for Climate Resilience	Bután	SyE	2024	112
El proyecto financiará la construcción de una central solar fotovoltaica ubicada en el centro-oeste de Bután con una capacidad total mínima de 17,38 megavatios máximo (MWp). Esta será la primera central de energía renovable alternativa a escala de servicios públicos en el país y el primer paso para diversificar la cartera de generación del sector energético dominado por la energía hidroeléctrica de Bután, creando un cambio de sistema y generando resiliencia contra los impactos adversos del cambio climático en el sector energético. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .				

Nombre	País	Año	MUSD
Energy Security and Transition Project	Bután	2025	102
Este proyecto tiene como objetivo ayudar a Bután a diversificar las fuentes renovables y promover la transición energética a sistemas energéticos más resistentes con tecnologías novedosas, nuevos enfoques y estrategias concretas. La energía de Bután depende del recurso único de la energía hidroeléctrica, cuyos ingresos de exportación sostienen la economía nacional y los ingresos del Gobierno. Esto sugiere que Bután es vulnerable a cualquier impacto en los recursos hidroeléctricos debido al cambio climático. Para aliviar las preocupaciones sobre la seguridad energética y sus efectos secundarios, es necesario impulsar la diversificación de los recursos energéticos. Por lo tanto, la AT apoyará el desarrollo de esquemas para energía solar flotante y solar en techos, y la mejora del conocimiento relevante entre las partes interesadas. Los estudios evaluarán los requisitos de diseño técnico y de recursos, la viabilidad, los modelos comerciales, las salvaguardas y la formación de políticas y regulaciones pertinentes sobre recursos energéticos alternativos. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .			



Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
Accelerating Sustainable System Development Using Renewable Energy (ASSURE)	Maldivas	SyE	2023	100
El proyecto pretende obtener los siguientes resultados: (i) aumento de las inversiones del sector privado en energía renovable; (ii) la penetración de la energía renovable utilizando nuevas tecnologías innovadoras, medición neta y sistemas eficientes; y (iii) uso productivo de tecnologías agrícolas basadas en energía renovable resistentes a los desastres, innovadoras y de género y socialmente inclusivas. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .				

Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
National Project on Energy Storage for Utility-Scale Solar Plants	Camboya	SyE	2024	40
El proyecto propuesto apoyará la construcción de centrales solares fotovoltaicas (PV) en Camboya, y abordará la necesidad del país de: (i) ampliar la generación de energía de bajo costo, (ii) diversificar la combinación de generación de energía y aumentar el porcentaje de energía limpia en su combinación de generación de acuerdo con sus objetivos declarados de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, y (iii) ampliar el uso de licitaciones competitivas y otras mejores prácticas globales en el sector. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos .				

3.3. Listado de otros proyectos con información muy limitada

Nombre	SubSector	País	Año	MUSD
Tamil Nadu Power Distribution Network Improvement Program	DYT	India	2023	714
Power Interconnection Project	DYT	Indonesia	2024	500
Assam Solar Project	ER	India	2023	375
Meghalaya Hydro Power Project	ER	India	2025 T	312
Sonagazi and Parky Beach Energy Development Project	ER	Bangladés	2025 T	300
Public Private Partnership Power Distribution Program	OTR	Bangladés	2024	300
Innovative 500 MW Floating Solar Power Plant in West Bengal	ER	India	2024	275,8
Transmission Grid Expansion for Rural Electrification	DYT	Bangladés	2025 T	250
Sikkim Power Sector Development Project	OTR	India	2023	185
Clean Energy Development Project	ER	Azerbaiyán	2025 T	150
Dhaka Power System Expansion and Strengthening Project	DYT	Bangladés	2023	143
Nagaland Power Project	OTR	India	2024	122,5
Floating Solar Power Project in Madhya Pradesh	DYT	India	2023	100
Floating Solar Project	ER	Bangladés	2024	100
Renewable Energy and Energy Efficiency Project Total	ER	Turkmenistán	2023	100

3.4. Proyectos destacables que dejan de formar parte de la cartera

Proyecto	Sector	País	Año	MUSD	Razón
Scaling Up Demand Side Energy Efficiency Sector Project (Phase 1)	DYT	India	2021	592	90 % licitado
Scaling Up Demand Side Energy Efficiency Sector Project (Phase 2)			2023	400	
Distribution Network Modernization Project	DYT	Uzbekistán	2021	135	Cerrado
Distribution Network Modernization Project, Phase 2			2024	100	



MFF Rajasthan Renewable Energy Transmission	DYT	India	2022	195,7 (498)	
Power sector development project	DYT	PNG	2022	290,6	Muy avanzado
Southwest Power Transmission Grid Expansion Project for Rural Electrification	DYT	Bangladés	2022	200	
Turkmenistan Afghanistan Pakistan & India (TAPI) Gas Pipeline Project (Phase 1)	EC	Turkmenistán, Afganistán Pakistán e India	2022	300 (1.032)	Cerrado
Sustainable Energy Access in Eastern Indonesia: Power Generation Sector Project	EC	Indonesia	2022	200 (910)	Muy avanzado
Energy Security Project, additional financing (MGT)	EC	Islas Marshall	2021	24,5	
Renewable Energy Development Project, additional financing	SyE	Micronesia	2021	15	
Meghalaya Power Distribution Sector Improvement Project	DYT	India	2022	135	90 % licitado

icex

4. Información adicional y contacto

4.1. Información adicional

4.1.1. Documentos ICEX

- Oportunidades de negocio con el BASD 2022-2024: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Armenia: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Azerbaiyán: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Bangladés: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Bután: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Camboya: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para China: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Fiji: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Georgia: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para India: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Indonesia: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Kazajistán: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Kirguistán: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Maldivas: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Nepal: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Pakistán: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Papúa Nueva Guinea: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Sri Lanka: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Tailandia: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Tayikistán: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Timor Oriental: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Uzbekistán: [Enlace](#)
 - Ficha Multilateral del Banco Asiático de Desarrollo para Vietnam: [Enlace](#)

4.1.2. Enlaces de Internet

- Oficina Económica y Comercial de la Embajada de España en Manila: [Enlace](#)
- Plataforma para la gestión de los contratos consultoría del BASD (CSRN): [Enlace](#)
- Contratos de obra civil y equipos (muy generalista):
 - Proyectos: [Enlace](#)
 - Licitaciones: [Enlace](#)
 - Registro para ser informado por el BASD de oportunidades: [Enlace](#)
 - Registro en el portal de Oportunidades de Negocio del ICEX (muy recomendable): [Enlace](#)

4.2. Contacto

La **Oficina Económica y Comercial de España en Manila** está especializada en facilitar la internacionalización de las empresas españolas en el mercado de Filipinas y en acceder a las oportunidades de negocio que ofrece el Banco Asiático de Desarrollo (BASD) en los países miembros en desarrollo de Asia donde opera. Esta oficina ofrece **Servicios Personalizados**



orientados a facilitar el acceso a ambos mercados, mediante la búsqueda de posibles socios comerciales (clientes, importadores/distribuidores, proveedores), la organización de agendas de negocios en destino, estudios de mercado ajustados a las necesidades de la empresa, etc. Listado de [nuestros servicios](#).

Oficina Económica y Comercial de la Embajada de España en Filipinas.

27th Floor, Yuchengco Tower, RCBC Plaza Sen.Gil J. Puyat Cor. Ayala Ave.

Makati City Metro Manila, Filipinas

Teléfono: +(632) 88433774/75

Email: manila@comercio.mineco.es

- Página de Internet (1): www.spainbusiness.com
- Página de Internet (2): <http://Filipinas.oficinascomerciales.es>
- Cuenta LinkedIn: <https://www.linkedin.com/company/ofecome-manila/>
- Cuenta Twitter: <https://twitter.com/ICEXMulti>



5. Anexo 1: Listados de oportunidades de negocio en el sector de la energía

5.1. Contratos de Asistencia Técnica en el sector de la energía, 2023-2025

5.1.1. Listado de contratos de Asistencias Técnicas relacionadas con estudios preparatorios

Las asistencias técnicas que forman parte de este informe son, en su gran medida, preparatorias de los proyectos, es decir, estudios de viabilidad, de previabilidad, de análisis sectorial, de análisis país, de análisis temáticos, de servicios de consultoría para las salvaguardas que preceden a los proyectos, etc., y son financiadas con cargo a los fondos propios del BASD y/o mediante fondos facilitados por donantes para, precisamente, realizar este tipo de servicios de asistencia técnica preparatorios, como es el caso de España.

En su conjunto, para el periodo de 2023 a 2025, **se estima un total de 940 contratos de asistencia técnica bajo este tipo de financiación, por un valor conjunto de 548 MUSD.**

De esta cantidad, **un total de 100 MUSD se van a destinar a financiar 115 contratos de consultoría para el sector de la energía**, que son los que se incluyen en este anexo.

A continuación, se agrupan todos estos contratos de asistencia técnica que financia el BASD (es decir, la asistencia técnica que no está asociada con proyectos) en función del montante del contrato, de mayor a menor. Es importante recordar que todos los contratos de consultoría también se publican en el portal de licitaciones del BASD de *Consulting Recruitment Service Notice* o [CSRN](#).

País	Región	Año	Nombre	Subsector	MUSD
India	SARD	2024	Energy Transition/Renewable Energy	ER	3,0
Uzbekistán	CWRD	2023	Preparing Energy Sector Projects	OTR	3,0
Bangladés	SARD	2023	Promoting Low Carbon Energy Transition in Bangladesh	ER	2,5
India	SARD	2023	Knowledge Work and Capacity Building for Catalyzing Green Growth	ER	2,5
Bután	SARD	2024	Promoting Energy Exports Diversification Project	OTR	2,0
India	SARD	2023	Supporting Distributed Renewable Energy	ER	2,0
India	SARD	2023	West Bengal Floating Solar	ER	2,0
India	SARD	2024	Capacity Building for Project Design, Implementation, and Evaluation, Phase 2	OTR	2,0
India	SARD	2024	Strategic Interventions for Economic Transformation— Strengthening Knowledge for Enhancing Development Outcomes, Phase 2	OTR	2,0
Nepal	SARD	2023	Implementation Support for Dudh Koshi Storage Hydropower Project	ER	2,0
Sri Lanka	SARD	2023	Promoting Private Sector Investment in Energy Transition (Wind and Floating Solar)	ER	2,0
India	SARD	2023	Strengthening the Capacity to Design and Implement Energy Projects (Supplementary TA 9813)	OTR	1,8
Armenia	CWRD	2024	Wind Power Electricity Generation Project	ER	1,5
Bangladés	SARD	2024	Promoting Smart Distribution Systems	DYT	1,5
Bangladés	SARD	2025	Promoting Solar Rooftop	ER	1,5
Bangladés	SARD	2025	Promoting Waste-to-Energy Development	ER	1,5
Nepal	SARD	2024	Implementation Support for Power Transmission and Distribution Strengthening Project (attached)	DYT	1,5
Timor Oriental	SERD	2025	Capacity Building on Power Grid Strengthening	DYT	1,5



Vietnam	SERD	2024	Energy Transition Mechanism	ER	1,5
Pakistán	CWRD	2023	Preparing Sustainable Energy Projects	OTR	1,5
Pakistán	CWRD	2024	Power Transmission Strengthening	DYT	1,5
Pakistán	CWRD	2024	Power Distribution Strengthening	DYT	1,5
Pakistán	CWRD	2025	Energy Transition and Sector Reforms Support Program	ER	1,5
Indonesia	SERD	2023	Southeast Asia Energy Sector Development, Investment Planning and Capacity Building Facility, Phase 2 (Additional Financing)	OTR	1,4
Bangladés	SARD	2023	Strengthening SOE Financing Capacity and PPP	OTR	1,3
PNG	PARD	2023	Preparing the Clean Energy Development Project	ER	1,3
Timor Oriental	SERD	2023	Power Grid Strengthening Project Preparation Technical Assistance	DYT	1,2
Bangladés	SARD	2023	Sustainable and Resilient Energy Sector Facility in Bangladesh (Supplementary)	DYT	1,0
Bangladés	SARD	2023	Promoting Rural Electric Improvement Goals	DYT	1,0
Bangladés	SARD	2024	Promoting Demand- and Supply-Side Energy Efficiency	OTR	1,0
Bangladés	SARD	2024	Sustainable and Resilient Energy Sector Facility in Bangladesh (Supplementary)	OTR	1,0
Bangladés	SARD	2025	Sustainable Energy Sector Development Facility	ER	1,0
Bután	SARD	2023	Capacity Building for Solar Rooftop Project	ER	1,0
Bután	SARD	2025	Green Hydrogen Preparation Project	ER	1,0
India	SARD	2023	Compressed Biogas Development Project (CBGDP) under Sustainable Alternative Towards Affordable Transportation (SATAT)	ER	1,0
India	SARD	2023	Distributed Renewable Energy Development in Uttar Pradesh	ER	1,0
India	SARD	2023	Distributed Renewable Energy Development in Jharkhand	ER	1,0
India	SARD	2023	Energy storage projects in partnership with SECI	OTR	1,0
India	SARD	2023	Financing Decarbonization (Formerly Electric Vehicles and Battery Storage)	OTR	1,0
India	SARD	2023	Supporting Power Distribution Network Improvement Program in Tamil Nadu	DYT	1,0
India	SARD	2023	Knowledge and Institutional Strengthening for Infrastructure Planning and Sustainable Development for Subregional Integration (Supplementary TA 9797)	OTR	1,0
India	SARD	2023	20. Strengthening Integration of Gender Elements in India Projects	OTR	1,0
India	SARD	2024	Sikkim Power	OTR	1,0
India	SARD	2024	Integrating Climate Resilience in India Projects	OTR	1,0
India	SARD	2024	Supporting Institutional Knowledge Development and Capacity Building for Planning of Innovative and Sustainable Projects and Programs (Supplementary TA 6910)	OTR	1,0
Indonesia	SERD	2023	Accelerating Indonesia's Clean Energy Transition Program (Attached TA)	ER	1,0
Indonesia	SERD	2025	Southeast Asia Energy Sector Development, Investment Planning and Capacity Building Facility, Phase 3	OTR	1,0
Kazajistán	CWRD	2025	Green Energy Support	ER	1,0
Kirguistán	CWRD	2025	Energy Efficiency Project	OTR	1,0
Tayikistán	CWRD	2023	Improving Energy Sector Performance Project	OTR	1,0
Vietnam	SERD	2025	Southeast Asia Energy Sector Development, Investment Planning and Capacity Building Facility, Phase 3	OTR	1,0
Sri Lanka	SARD	2023	Power Sector Reforms and Financial Sustainability Subprogram 1 (attached)	OTR	1,0
Sri Lanka	SARD	2023	Artificial Intelligence Powered Microgrids to Enable Futuristic and Reliable Distributed Renewable Energy System	OTR	1,0
Sri Lanka	SARD	2023	Rooftop and Energy Efficiency Initiative Project (attached)	OTR	1,0
Pakistán	CWRD	2024	Access to Clean Energy Investment Program (Phase 2)	ER	1,0
Maldivas	SARD	2023	Preparing Accelerating Sustainable System Development Using Renewable Energy Second Phase Project	ER	1,0
Maldivas	SARD	2023	Preparing Roadmap for Emerging Renewable Energy Technologies	ER	1,0
Maldivas	SARD	2024	Project Preparatory Support for Renewable Energy and Green Mobility Project	ER	1,0
Maldivas	SARD	2024	Green Fuel Development (Green Hydrogen and others)	ER	1,0
Maldivas	SARD	2025	Supporting Transition Towards Green Mobility and Advanced Technology Deployment	ER	1,0
Maldivas	SARD	2025	Accelerating Clean Energy Deployment for Private Sector (resorts and others)	ER	1,0
Uzbekistán	CWRD	2025	Supporting Energy Sector Corporate Governance Improvement Program	OTR	1,0
Bután	SARD	2025	Capacity Building for the Energy Security and Transition Project	OTR	0,8
Bután	SARD	2024	Promoting Clean Cooking, Heating, and Energy Efficiency	OTR	0,8
Kirguistán	CWRD	2024	Urban Transport Electrification Project, Phase II	DYT	0,8
Azerbaiyán	CWRD	2025	Preparing Clean Energy Development Project	ER	0,7
Nepal	SARD	2023	Enhancing Gender Equality and Social Inclusion Results in South Asia Developing Countries	OTR	0,6
Bangladés	SARD	2024	Promoting Green Fuel Expansion	ER	0,5
Camboya	SERD	2023	Accelerating the Clean Energy Transition in Southeast Asia (additional financing)	ER	0,5
Camboya	SERD	2023	Southeast Asia Energy Sector Development, Investment Planning and Capacity Building Facility (phase 2) (additional financing)	OTR	0,5
Camboya	SERD	2024	Southeast Asia Energy Sector Development, Investment Planning and Capacity Building Facility (phase 2) (additional financing)	OTR	0,5



Indonesia	SERD	2023	Accelerating the Clean Energy Transition in Southeast Asia (Additional Financing)	ER	0,5
Kazajstán	CWRD	2024	Supporting Kazakhstan's Energy Transition	ER	0,5
Kiribati	PARD	2023	Preparing the Pacific Renewable Energy Investment Facility, Phase 3 (additional financing)	ER	0,5
Samoa	PARD	2023	Preparing the Pacific Renewable Energy Investment Facility, Phase 3 (additional financing)	ER	0,5
Turkmenistán	CWRD	2023	Roadmap for Renewable Energy Development and Integration into the Grid	DYT	0,5
Tuvalu	PARD	2023	Preparing the Pacific Renewable Energy Investment Facility, Phase 3 (additional financing)	ER	0,5
Laos	SERD	2024	Southeast Asia Energy Sector Development Investment Planning and Capacity Building Facility, Phase 3	OTR	0,5
Laos	SERD	2025	Southeast Asia Energy Sector Development, Investment Planning and Capacity Building Facility, Phase 3	OTR	0,5
I. Marshall	PARD	2024	Pacific Fellows Program, Phase 2	OTR	0,4
Micronesia	PARD	2024	Pacific Fellows Program, Phase 2	OTR	0,4
Samoa	PARD	2024	Pacific Fellows Program, Phase 2	OTR	0,4
Tuvalu	PARD	2024	Pacific Fellows Program, Phase 2	OTR	0,4
Vanuatu	PARD	2024	Pacific Fellows Program, Phase 2	OTR	0,4
Indonesia	SERD	2023	Expanding DMC Capacities for Gender Equality and Social Inclusion in Southeast Asia	OTR	0,3
Vietnam	SERD	2023	Expanding DMC Capacities for Gender Equality and Social Inclusion in Southeast Asia	OTR	0,3
Laos	SERD	2023	Expanding DMC Capacities for Gender Equality and Social Inclusion in Southeast Asia	OTR	0,3
Nepal	SARD	2025	Green Fuel Development	ER	0,3
Georgia	CWRD	2024	Preparing the Energy Sector Development Program PBL	OTR	0,3
Vietnam	SERD	2023	Accelerating the Clean Energy Transition in Southeast Asia	ER	0,3
PNG	PARD	2024	Support to Climate Resilient Investment Pathways in the Pacific (Phase 2)	OTR	0,2
Fiya	PARD	2023	Development of a Legal Framework and Documentation Conducive to Viable Private Sector Renewable Energy and Energy Efficiency Projects	OTR	0,2
I. Cook	PARD	2023	Development of the Pacific Energy Regulators Alliance (additional financing)	OTR	0,1
Palaos	PARD	2023	Development of the Pacific Energy Regulators Alliance (additional financing)	OTR	0,1
Samoa	PARD	2023	Development of the Pacific Energy Regulators Alliance (additional financing)	OTR	0,1
Tonga	PARD	2023	Development of the Pacific Energy Regulators Alliance (additional financing)	OTR	0,1
Vanuatu	PARD	2023	Development of the Pacific Energy Regulators Alliance (additional financing)	OTR	0,1
Fiya	PARD	2023	Development of the Pacific Energy Regulators Alliance (additional financing)	OTR	0,1
I. Cook	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
I. Marshall	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
I. Salomón	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
Kiribati	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
Micronesia	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
Nauru	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
Niue	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
Palaos	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
Samoa	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
Tonga	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
Tuvalu	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
Vanuatu	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
Fiya	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
PNG	PARD	2023	Support for the Pacific Energy Transition	ER	0,1
PNG	PARD	2023	Development of the Pacific Energy Regulators Alliance (TA 9868 additional financing)	OTR	0,1
Vietnam	SERD	2023	Offtaker Assessment Tool for Distributed Generation Projects	OTR	0,1
Fiya	PARD	2024	Pathways in the Pacific-Phase 2	OTR	0,1

5.1.2. Contratos de Asistencia Técnica asociada a proyectos

En relación con las asistencias técnicas asociadas a préstamos, pueden ser de dos tipos:

- **Los préstamos para financiar asistencia técnica o TA Loans:** préstamos cuya finalidad es licitar un conjunto de asistencias técnicas y estudios de viabilidad que suelen quedar agrupados por sector o temática y son licitados de acuerdo con un número reducido de

contratos marco. De esta forma, prácticamente la totalidad del préstamo se destina a un número limitado de contratos. Por ejemplo, la *TA Loan* para Filipinas de *Infrastructure Preparation and Innovation Facility* ([enlace](#)).

- **Los servicios de consultoría tradicionales asociados a un préstamo:** aquellos servicios de consultoría e ingeniería tradicionales que forman parte de un préstamo tradicional del BASD, como son los contratos de supervisión de obra, los servicios de formación y de capacitación, los servicios de operaciones, los servicios de análisis y evaluación de resultados, etc. Son contratos que forman parte de la batería de licitaciones dentro de un préstamo.

Estas asistencias técnicas no forman parte de este informe, dado que no es posible conocer detalles de estas al formar parte de proyectos que, en muchas ocasiones, se encuentran en estadios embrionarios en el momento de la elaboración de este informe.

En cuanto a los contratos en sí, muchos no se encuentran definidos en el momento de la elaboración de este documento, ya que suelen formar parte del detalle de los planes de licitaciones y, consecuentemente, publicados en estadios más maduros del ciclo del proyecto. Tanto si se trata de un contrato de asistencia técnica asociada a un préstamo o no, y si esta a su vez, se encuentra supeditada bajo una implementación de acción avanzada o no, absolutamente todos los contratos de consultoría se publican en el portal de licitaciones del BASD de *Consulting Recruitment Service Notice* o [CSRN](#)

5.2. Listado de proyectos en el sector de la energía, 2023-2025

Listado de acciones de proyectos previstos en la cartera de 2023-2025 en el sector de la energía que incluyen, generalmente, contratos de obra civil, de adquisición de bienes y equipos y de contratos de consultoría asociados a proyectos. Según la naturaleza y la metodología utilizada para la implementación del proyecto, en ocasiones podrá anticiparse que tipo de contratos, por qué montante y cuándo comenzarán a licitarse. En su conjunto, para el periodo de 2023 a 2025, **se estima un total de 401 contratos de préstamo, por un valor conjunto de 71.553 MUSD.**

De esta cantidad, **un total de 11.080,8 MUSD se van a destinar a financiar 65 contratos de préstamo para el sector de la energía**, que son los que se incluyen en este anexo.

País	Región	Año	Nombre	Subsector	MUSD
Nepal	SARD	2023	Dudh Koshi Hydropower Project	ER	2.340,0
India	SARD	2023	Tamil Nadu Power Distribution Network Improvement Program	DYT	714,5
Bangladés	SARD	2023	Rural Power System Enhancement Program	OTR	500,0
Indonesia	SERD	2025	Power Interconnection Project	DYT	500,0
Pakistán	CWRD	2023	Energy Sector Reforms and Financial Sustainability Subprogram 3	OTR	500,0
India	SARD	2023	Assam Solar Project	ER	375,0
Uzbekistán	CWRD	2023	Distribution Network Modernization Project	DYT	325,0
India	SARD	2025 T	Meghalaya Hydro Power Project	ER	312,5
Bangladés	SARD	2024	Public Private Partnership Power Distribution Program	OTR	300,0
Bangladés	SARD	2025 T	Sonagazi and Parky Beach Energy Development Project	ER	300,0
Indonesia	SERD	2024	Geothermal Power Expansion Project	ER	300,0
India	SARD	2024	Innovative 500 MW Floating Solar Power Plant in West Bengal	ER	275,8
India	SARD	2023	Uttarakhand Transmission Strengthening and Distribution Improvement Project	DYT	252,0
Bangladés	SARD	2025 T	Transmission Grid Expansion for Rural Electrification	DYT	250,0
Nepal	SARD	2023	Power Transmission and Distribution Strengthening Project	DYT	250,0
PNG	PARD	2024	Clean Energy Development Project	ER	250,0
Pakistán	CWRD	2024	Second Power Transmission Strengthening Project	DYT	250,0



EL SECTOR DE LA ENERGÍA EN EL BASD. OPORTUNIDADES DE NEGOCIO, 2023-2025

Uzbekistán	CWRD	2023	Power Transmission Grid Enhancement Project	DYT	200,0
Nepal	SARD	2025 T	Lower Seti Hydropower Project	ER	190,0
India	SARD	2023	Uttar Pradesh Power Distribution Improvement Project (tranche 2)	OTR	185,8
India	SARD	2023	Sikkim Power Sector Development Project	OTR	185,0
Bangladés	SARD	2023	Renewable Energy and Integration Project	ER	160,0
Azerbaiyán	CWRD	2025 T	Clean Energy Development Project	ER	150,0
Bangladés	SARD	2025 T	Electrical Grid Interconnection Project	DYT	150,0
Bangladés	SARD	2023	Dhaka Power System Expansion and Strengthening Project	OTR	143,5
India	SARD	2024	Nagaland Power Project	OTR	122,5
Bután	SARD	2024	Second Renewable Energy for Climate Resilienceh	ER	112,0
Bután	SARD	2025	Energy Security and Transition Projecth	OTR	102,0
Maldivas	SARD	2023	Accelerating Sustainable System Development Using Renewable Energy (ASSURE) Project	ER	100,2
Bangladés	SARD	2024	Floating Solar Project	ER	100,0
India	SARD	2023	Floating Solar Power Project in Madhya Pradesh	ER	100,0
India	SARD	2024	Energy storage project in partnership with SECI to facilitate RE integration	ER	100,0
Kirguistán	CWRD	2025	Energy Efficiency Project	OTR	100,0
Turkmenistán	CWRD	2023	Renewable Energy and Energy Efficiency Project Total	ER	100,0
Uzbekistán	CWRD	2024	Distribution Network Modernization Project,Phase 2	DYT	100,0
Uzbekistán	CWRD	2024	Power Transmission Enhancement Project, Phase 2	DYT	100,0
Uzbekistán	CWRD	2025	Distribution Network Modernization Project, Phase 2	DYT	100,0
Uzbekistán	CWRD	2025 T	Energy Sector Corporate Governance Improvement Program	OTR	100,0
Vietnam	SERD	2025 T	Smart and Energy Efficient City Project (SEECF) Phase I–Can Tho, and Hai Phong	OTR	92,1
Camboya	SERD	2023	Management Project Grid Reinforcement Project (additional financing)	DYT	80,0
Bangladés	SARD	2025	Matarbari Solar Transformation Project	ER	75,0
Bután	SARD	2024	Second Green Power Development Project (Nikachu)- Additional Financingh	ER	63,0
Uzbekistán	CWRD	2023	Smart Water Management Improvement Project	OTR	60,0
Kirguistán	CWRD	2025	Urban Transport Electrification Project, Phase II	DYT	50,0
Timor Oriental	SERD	2025	Power Grid (Transmission) Strengthening Project	DYT	50,0
Uzbekistán	CWRD	2023	Renewable Energy Investment Project	ER	50,0
Pakistán	CWRD	2023	Power Distribution Strengthening Project	DYT	50,0
Camboya	SERD	2024	National Project on Energy Storage for Utility-Scale Solar	ER	40,0
Tayikistán	CWRD	2023	Improving Energy Sector Performance Project	OTR	30,0
Maldivas	SARD	2025	Renewable Energy and Green Mobility Project	ER	30,0
Micronesia	PARD	2023	Climate Resilient Energy and Water Project	ER	28,0
Camboya	SERD	2024	Energy Transition Sector Development Program (subprogram 2)	ER	25,0
Camboya	SERD	2025	Energy Transition Sector Development Program (subprogram 2)	ER	25,0
I. Salomón	PARD	2025 T	Solomon Islands Sustainable Solar Development Investment Program, Tranche 2k	ER	20
Indonesia	SERD	2023	Sustainable EnergyTransition – DAMRI E-bus Project	ER	15,6
Maldivas	SARD	2024	Accelerating Sustainable System Development Using Renewable Energy - Phase II	DYT	15,4
Palaos	PARD	2023	Grid Upgrade for Renewable Integration Project	DYT	15,0
I. Cook	PARD	2025	Renewable Energy Development Project	ER	10,0
I. Salomón	PARD	2023	Solomon Islands Sustainable Solar Development Investment Program, Tranche 1g	ER	10,0
Tayikistán	CWRD	2023	Renewable Energy Support Project	ER	10,0
Uzbekistán	CWRD	2023	Solar Public-Private Partnership Investment Program, Tranche 2	ER	10,0
Uzbekistán	CWRD	2023	Solar Public–PrivatePartnership Investment Program, Tranche 3	ER	10,0
Uzbekistán	CWRD	2024	Solar Public–PrivatePartnership Investment Program, Tranche 4	ER	10,0
India	SARD	2023	Nagaland Power Project	ER	5,0
Fiyi	PARD	2023	Rural Electrification Project	DYT	3,0
India	SARD	2023	Innovative 500 MW Floating Solar Power Plant in West Bengal, India	ER	2,9

6. Anexo 2: Detalle de proyectos específicos del sector de la energía

6.1. Distribución y transmisión eléctrica

Nombre	País	Año	MUSD
Uttar Pradesh Power Distribution Network Rehabilitation Project (tranche 1)	India	2021	801
Uttar Pradesh Power Distribution Improvement Project (tranche 2)		2023	185,8
Acción Avanzada: sí.		Estado del proyecto: activo.	

Descripción: Los objetivos del proyecto multitramo son (i) mejorar la red de distribución eléctrica en 46.000 poblaciones rurales de Uttar Pradesh con la creación de 65.000 km de tendido eléctrico, (ii) sistemas de distribución de la electricidad entre consumidores residenciales y agricultura, y (iii) desarrollo de los sistemas de cobro, la gestión financiera y las zonas de trabajo, reduciendo la discriminación por género.

El proyecto propuesto mejorará la calidad y fiabilidad del suministro de electricidad, reducirá las pérdidas totales técnicas y comerciales (ATC) en la distribución de electricidad y restablecerá la sostenibilidad financiera del suministro de electricidad rural. El Proyecto convertirá las líneas de distribución de baja tensión en conductores de haces aéreos (ABC), separará los alimentadores de 11 kilovoltios (kV) que abastecen a los hogares agrícolas y rurales para facilitar el racionamiento del suministro eléctrico a los consumidores agrícolas, aumentará la duración del suministro a los hogares rurales y desarrollará el compromiso de la comunidad para mejorar la recuperación de los costos del suministro de electricidad y la inclusión de género en las actividades relacionadas con la distribución de electricidad en las zonas rurales. La primera fase proyecto o 51395-001 se licito a lo largo del año 2019, incluyéndose los 26 contratos llave en mano (300 MUSD), además de otros 9 contratos llave en mano adicionales financiados por el Gobierno nacional, es decir, un número importante de los contratos que forman parte del proyecto en esta primera fase se encuentran licitados.

En cuanto a la segunda fase o [51395-002](#) y según el calendario propuesto en este análisis medioambiental del programa, este se ejecutará progresivamente durante nueve años, con un intervalo de 5 a 6 años entre cada contrato de obra civil, esperando la finalización de este para finales del año 2029. En cuanto a la sección del prestamos [51395-003](#) asociada con el Tramo 1 y codificada como 4025-IND ([enlace](#)) está asociado con la rehabilitación de la red de distribución de energía de Uttar Pradesh, cuantificado en 300 MUSD , mientras que el Tramo 2, se prevé para el año 2023, con una aportación por parte del gobierno local de 55,8 MUSD adicionales a los 130 MUSD ya comprometidos por el Banco. La financiación se encuentra ya aprobada.

Para este proyecto multitramo se ha comprometido una financiación conjunta de 624 MUSD, de los cuales, 300 MUSD serán aportados por el BASD mientras que el resto (324 MUSD) provendrán del Gobierno indio y otros agentes nacionales. Como se ha mencionado, una parte de los contratos de obra civil ya se han adjudicado. En el siguiente [enlace](#) se puede ver las empresas adjudicatarias de los contratos. La agencia ejecutora es Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. (UPPCL). Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades en materia de obra civil y de equipos en el sector de la energía en India: [enlace](#).

Nombre	País	Año	MUSD
Rural Power System Enhancement Program	Bangladés	2023	500
Acción Avanzada: sí. Estado del proyecto: activo. Descripción: El Proyecto de mejora de la eficiencia y mejora del sistema eléctrico de Bangladesh (el Proyecto) que se preparará utilizando la TA mejorará la cobertura y mejorará la confiabilidad y la eficiencia de la red de transmisión y distribución. Esto facilitará una mejor utilización de la creciente capacidad de generación de energía del país para satisfacer el crecimiento de la demanda de electricidad en todo el país.			



El financiamiento adicional propuesto producirá la expansión del Producto 3 (red de distribución mejorada en áreas rurales de Bangladés) del proyecto original. Se rehabilitarán más de 46 000 km (original: 38 000 km) de líneas de distribución de 33 kV y 11 kV e instalaciones asociadas, y se construirán más de 16 000 km (original: 12 000 km) de líneas de distribución de 33 kV y 11 kV e instalaciones asociadas.

Se propone la financiación adicional para Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) para mejorar aún más el acceso a un suministro de electricidad eficiente y fiable en las zonas rurales de la división de Khulna (oeste de Bangladés). BREB ha buscado la asistencia de ADB para mejorar la capacidad de la red de distribución primaria de la red de electrificación rural y para rehabilitar y mejorar secciones de la red que tienen más de 20 años utilizando postes de distribución de madera con conductores de baja capacidad. Estas inversiones son necesarias para garantizar la entrega de los crecientes requisitos de energía y satisfacer la demanda de los clientes de manera eficiente y confiable. El alcance adicional propuesto está fuertemente vinculado al alcance del proyecto en curso y puede implementarse eficientemente bajo los mismos arreglos de implementación. El alcance general del proyecto está alineado con el Plan de Perspectiva de Bangladesh, 2010-2021: Haciendo Realidad la Visión 2021, y el Séptimo Plan Quinquenal del gobierno. También está alineado con la estrategia de asociación con Bangladés para [2021-2025](#).

De acuerdo con el [plan de adjudicación](#), se han licitado ya los transformadores de energía, el paquete EQ-03 de accesorios y tres lotes de postes. La agencia ejecutora ha sido (BREB) y Charka SPC Poles Ltd. JV with Confidence Infrastructure Ltd. and Poles and Concrete Ltd. han sido los que más lotes se han llevado. Aun así, queda la mayor parte por licitarse. Durante 2023 habrá varias invitaciones a ofertar, por lo que aconsejamos que estén atentos a la página de [licitaciones](#). Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades en materia de obra civil y de equipos en el sector de la energía en Bangladés: [enlace](#).

Nombre	País	Año	MUSD
Power Transmission and Distribution Strengthening Project	Nepal	2023	322

Acción Avanzada: sí.

Estado del proyecto: activo.

Descripción: El proyecto propuesto completará el refuerzo y la modernización del sistema de suministro de energía en Katmandú en la provincia de Bagmati. Este proyecto también comenzará a fortalecer los sistemas de distribución fuera de Katmandú de manera sistemática y gradual, comenzando con el área metropolitana de Bharatpur del distrito de Chitwan en la provincia de Bagmati y Pokhara del distrito de Kaski en la provincia de Gandaki, donde las interrupciones del suministro son frecuentes y prolongadas. El proyecto también apoyará a la Provincia 2, donde la calidad del suministro eléctrico es deficiente y alrededor del 20 % de los hogares aún no tienen acceso a la red nacional. Además, el proyecto fortalecerá las líneas de transmisión para la evacuación de energía hidroeléctrica al centro de carga principal en Katmandú y otros centros de carga, mientras que el exceso de energía se comercializa con los países vecinos.

En relación con la estrategia de Nepal hay que decir que después enfrentar escasez crónica de electricidad, especialmente durante los meses secos de invierno (octubre a marzo), Nepal logró mejoras significativas en el suministro de electricidad durante los años fiscales 2017 y 2018. Estas mejoras se lograron a través de una combinación de (i) mayores importaciones de electricidad de la India de alrededor de 400 megavatios (MW); (ii) mejora de la capacidad de transmisión y flexibilidad operativa mediante la puesta en marcha de nuevas instalaciones de transmisión; y (iii) una mejor gestión de la carga de los principales clientes industriales. Si bien actualmente no existe una brecha significativa entre la demanda y el suministro de electricidad, los sistemas de transmisión y distribución de energía necesitan fortalecerse aún más para aumentar la capacidad y la redundancia de la red y eliminar los cuellos de botella entre los centros de generación y los centros de carga. Además, aunque el 78 % de la población de Nepal tiene acceso a la electricidad suministrada por la red, los sistemas de distribución requieren mejoras y expansión inmediatas para mejorar la confiabilidad y la calidad del suministro, y para facilitar el crecimiento futuro esperado de la demanda.

La mala posición financiera de la Autoridad de Electricidad de Nepal (NEA), debido a las malas prácticas de facturación y cobro, y las tarifas inadecuadas, afectan su capacidad para invertir en la expansión del sistema de distribución y abordar las altas pérdidas técnicas y comerciales que surgen de los activos deteriorados y de baja capacidad, y robo de electricidad. Estos requisitos de inversión durante los próximos 10 años hasta 2030 están más allá de los recursos presupuestarios del Gobierno. Al mismo tiempo, el entorno de inversión en el sector, incluida la regulación, no es lo suficientemente maduro para atraer capital y participación del sector privado al nivel requerido, particularmente en los subsectores de transmisión y distribución.



El Gobierno reconoce la necesidad continua de inversión física en infraestructura de suministro de electricidad. El Gobierno emitió el Libro Blanco sobre el estado actual y la hoja de ruta para el futuro del sector de la energía, los recursos hídricos y el riego el 8 de mayo de 2018, en el que se describen las prioridades y las iniciativas de reforma para 2018-2028, incluido el desarrollo hidroeléctrico y la modernización de los subsectores de transmisión y distribución. El Gobierno de Nepal inició planes para instalar 15 000 MW adicionales de capacidad de generación para 2028 para satisfacer la demanda interna y exportar el excedente de electricidad a India y Bangladés.

En este sentido, el Gobierno apoyará la construcción de centrales hidroeléctricas seleccionadas del tipo de almacenamiento y alentará al sector privado a invertir en proyectos hidroeléctricos de pasada y otras fuentes de energía renovable. Como se indica en el Libro Blanco, el enfoque del programa de inversión en el sistema eléctrico de Nepal ahora se orienta hacia la entrega de un suministro confiable y de alta calidad de electricidad a los consumidores domésticos a través de sistemas mejorados de transmisión y distribución y posicionando al país para convertirse en un exportador neto de energía. Estas inversiones son fundamentales para satisfacer las necesidades de suministro de energía del país a largo plazo y brindar acceso universal a un suministro de electricidad confiable para 2030. Estas inversiones también contribuirán a promover la energía sostenible para todos (Objetivo de Desarrollo Sostenible 7) y lograr el Objetivo Nacionalmente Determinado de Nepal.

Este proyecto fue precedido por [50059-001](#) que comenzó a mediados de 2022 y se estima que acabe en 2026. Aun así, ya se han adjudicado 215 MUSD. Además de otras licitaciones ya cerradas, aunque no se sepan las adjudicatarias. Las adjudicatarias más importantes de momento han sido TATA Projects Limited, Larsen & Tourbo Ltd. y Grid Solutions. Aunque de acuerdo con el plan de adjudicaciones todavía quedan concursos. Como la línea de transmisión para Puluwa - Parwanipur 132 kV Transmission Line Upgradation Work que en estos momentos está abierto para ofertar. También fue precedido por [50050-002](#) que tiene el 90 % licitado. El proyecto [50050-03](#) es el que están destinando ahora el dinero. Con nueve paquetes en su cómputo general y con dos tercios todavía por licitarse.

Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades en materia de obra civil y de equipos en el sector de la energía en Nepal: [enlace](#).

Nombre	País	Año	MUSD
Power Sector Development Project	PNG	2024	280
Acción Avanzada: sí.		Estado del proyecto: activo	

Descripción: El proyecto respaldará el fortalecimiento y la expansión del sistema de transmisión y distribución dentro de las principales redes eléctricas de PNG Power Limited (PPL) al (i) expandir y mejorar las líneas de transmisión y las subestaciones en Gazelle, Ramu y Port Moresby; (ii) la construcción de nuevas líneas de distribución de energía de baja y media tensión en Gazelle, Ramu y Port Moresby, y minirredes en West New Britain; y (iii) fortalecer la capacidad de PPL, incluso en el modelado y la planificación de redes, adquisiciones e implementación, operación de servicios públicos y gestión financiera. Más información sobre el proyecto en la sección de anexo.

PNG tiene una de las tasas más bajas de acceso a la electricidad en la región, con solo el 13% de los hogares con acceso. Esto sofoca el crecimiento económico y exacerba la pobreza y la desigualdad tanto en las zonas urbanas como en las rurales. La capacidad de generación total instalada en PNG es de 600 megavatios (MW). PPL es una empresa estatal (SOE) que administra la generación, transmisión y distribución de alrededor de 320 MW, incluidas tres redes principales (Gazelle, Port Moresby y Ramu) que abastecen a los principales centros urbanos y 19 redes eléctricas independientes geográficamente aisladas que Centros provinciales de servicio. La industria minera genera los 280 MW restantes para su propio uso. La mayoría de los centros provinciales se abastecen en su totalidad con generación diésel, lo que genera altos costos de generación y un suministro de energía de baja calidad. La falta de acceso a la electricidad también obstaculiza el empoderamiento económico de las mujeres.

De acuerdo con el plan de licitaciones [47356-002](#), este proyecto aprobado en 2022 tiene contratos valorados en 170 MUSD ya cerrados sin anunciar a quién se le han adjudicado. Aunque todavía quedan unos 100 millones del presupuesto sin licitar que deberían de ejecutar antes del 2028, año en el que se cerrará el proyecto. La financiación de este proyecto está compuesta de 208 MUSD del BASD y 72 MUSD del AIFFP (Australian Infrastructure Financing Facility for the Pacific).

Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades en materia de obra civil y de equipos en el sector de la energía en Papúa Nueva Guinea (PNG): [enlace](#).



Nombre	País	Año	MUSD
Uttarakhand Transmission Strengthening and Distribution Improvement Project	India	2023	252
Acción Avanzada: sí. Estado del proyecto: Activo			
Descripción: El Proyecto de mejora de la distribución y el fortalecimiento de la transmisión de energía de Uttarakhand tiene como objetivo ampliar la cobertura y fortalecer la capacidad de la red de transmisión para mejorar la confiabilidad del suministro de energía para respaldar la red de distribución y utilizar mejor los recursos hidroeléctricos disponibles en el estado. Desarrollará un sistema de distribución resistente al clima y a los desastres en la ciudad capital de Uttarakhand. También apoyará el desarrollo de generación de energía basada en la comunidad y oportunidades de subsistencia. El sector de la energía en Uttarakhand se ha desagregado bajo la Ley de Electricidad de 2003 en tres servicios públicos independientes: (i) Uttarakhand Jal Vidyut Nigam Limited (UJVNL) para la generación de energía; (ii) Power Transmission Corporation of Uttarakhand (PTCUL) para la transmisión y; (iii) Uttarakhand Power Corporation Limited (UPCL) para su distribución. La capacidad instalada total de generación de electricidad del estado era de 3.356 MW a marzo de 2018. De estos, 1.816 MW (54,11 %) se generan a partir de energía hidráulica, 520 MW (15,5 %) a gas natural, 440 MW (13,1 %) a carbón, 547 MW (16,3 %) a otras energías renovables (0,07 % a pequeñas centrales hidroeléctricas, eólicas y solares) y 31 MW (0,92 %) de fuentes nucleares.² Experimentó un déficit energético máximo del 0,7 % en el FY2017/2018 y prevé una escasez de energía del 3 % en el año fiscal 2018-2019. Para cerrar la brecha energética, una serie de proyectos de generación se encuentran en diversas etapas de implementación. Se estima que el potencial hidroeléctrico en Uttarakhand es de 25.000 MW, de los cuales sólo se han desarrollado 3.600 MW. Se están construyendo alrededor de 5.500 MW de nuevas centrales hidroeléctricas en cuatro cuencas fluviales de Uttarakhand (Bhagirathi, Alaknanda, Sharda y Yamuna). Sin embargo, la capacidad del sistema de transmisión actual no es suficiente para evacuar la energía generada por las nuevas centrales hidroeléctricas propuestas. Por lo tanto, la expansión de la red de transmisión desempeñará un papel vital no solo en la evacuación de energía de los nuevos proyectos de generación a los centros de carga de manera eficiente, sino también en la reducción del costo de compra de energía que, de otro modo, tendría que comprarse de costosas centrales eléctricas a base de gas o energía a corto plazo de intercambios centrales. Al mismo tiempo, la expansión de la red de distribución en Dehradun, la ciudad capital de Uttarakhand y un destino turístico favorito, se ha vuelto muy crítica. Sin embargo, cada vez es más difícil encontrar espacio para ampliar la red de distribución aérea existente, que está obsoleta y sobrecargada, lo que provoca un mayor número de apagones y mayores pérdidas técnicas. Se enfrenta a una fuerte presión por el tráfico vehicular debido a las carreteras angostas, la falta de planificación en el pasado y el terreno accidentado del distrito. La congestión del tráfico por carretera está afectando al número de turistas que visitan durante la temporada alta. Esta situación demanda solución inmediata para la ampliación de la red de distribución sin afectación grave a la infraestructura vial. De acuerdo con el PID 51308-008 este proyecto todavía está propuesto, pero ya hay licitaciones abiertas para poder ofertar ya que tiene contratación avanzada. También hay que añadir que todavía no hay plan de adjudicaciones por ello se recomienda ir revisando el anexo anterior para ir viendo las actualizaciones que vayan saliendo. Ya se han cerrado los plazos para ofertar P-1 y P-2 pero el P-3 Y P-4 todavía están abiertos para poder ofertar. Se recomienda visitar el siguiente enlace con regularidad para el seguimiento de proyectos de energía en el BASD en India y mantener contacto con el responsable de la asistencia técnica con el fin de adelantarse a posibles oportunidades de negocio. Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades en materia de obra civil y de equipos en el sector de la energía en India: enlace.			

Nombre	País	Año	MUSD
Distribution Network Digital Transformation and Resiliency Project	Uzbekistán	2023	200
Acción Avanzada: Sí. Estado del proyecto: Propuesto.			
Descripción: El Gobierno de Uzbekistán tiene la intención de solicitar un préstamo al Banco Asiático de Desarrollo (BASD) para el Proyecto de Transformación Digital y Resiliencia de la Red de Distribución. El proyecto ayudará a Uzbekistán a rehabilitar y digitalizar 26 subestaciones de distribución críticas y a reforzar las operaciones de la Sociedad Anónima Regional de Redes Eléctricas (REPN) que también es el organismo ejecutor del proyecto. El proyecto mejorará la fiabilidad y la calidad de los servicios energéticos, uno de los principales obstáculos para el crecimiento económico, y facilitará la transición hacia una energía limpia mediante la reducción de las pérdidas en las redes de distribución de energía limpia			



mediante la reducción de las pérdidas en el sistema de distribución y de las emisiones de gases de efecto invernadero. El proyecto aumentará la resiliencia climática en el desarrollo de infraestructura y facilitará la participación de las mujeres en las empresas energéticas y los medios de subsistencia para que se conviertan en agentes de cambio en la digitalización y la transición hacia una energía limpia.

El producto del préstamo se destinará a la adquisición de las siguientes obras bienes y servicios de consultoría mediante licitación pública. Los elementos que figuran a continuación son:

Paquete I - Rehabilitación y modernización de subestaciones (Tashkent, Región de Tashkent, Sirdarya) que comprende 3 lotes; Paquete II - Rehabilitación y modernización de subestaciones (Andijan, Fergana, Namangan) que comprende 3 lotes; Paquete III - Rehabilitación y modernización de subestaciones (Bukhara, Djizzak, Kashkadarya, Samarkand, Surkhandarya) que comprende 5 lotes; Paquete IV - Rehabilitación y modernización de subestaciones (Navoi, Karakalpakstan, Khorezm) que comprende 3 lotes. La consultoría de gestión y supervisión del proyecto se espera que comiencen en el segundo trimestre de 2023.

Desde el entendimiento de esta Oficina, se cree que es el seguimiento del proyecto [52300](#) que empezó en 2018 y se emplearían 600 MUSD. En 2023 se han destinado 200 MUSD para la continuación de este proyecto con un nuevo PID ([56231](#)). En abril acaba del 2023 acaba de salir el [Advance Contract Notice](#) por lo que se estima que las propuestas de licitación no tardan en llegar. Esta oficina, alienta a los interesados a estar muy atento al PID o contactar con la agencia ejecutora (-JSC Regional Electrical Power Networks (REPN)- info@het.uz). Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades en materia de obra civil y de equipos en el sector de la energía en Uzbekistán: [enlace](#).

Nombre	País	Año	MUSD
Power Transmission Grid Enhancement Project	Uzbekistán	2023	150

Acción Avanzada: Sí.

Estado del proyecto: Propuesto.

Descripción: Este proyecto tiene como objetivo apoyar la transición hacia una economía verde y baja en carbono del Gobierno de Uzbekistán mediante (i) la mejora de la fiabilidad y la estabilidad de la red de transmisión eléctrica, (ii) el aumento de la eficiencia operativa y la mejora de la supervisión y el control del sistema eléctrico mediante la introducción de modernas tecnologías digitales y de telecomunicaciones, (iii) reduciendo el número de apagones del sistema, (iv) reduciendo las pérdidas de transmisión, y (v) apoyando la reforma gubernamental prioritaria de las empresas estatales mediante la mejora de la gobernanza corporativa de la Sociedad Anónima (JSC) National Electricity Grid of Uzbekistan (NEGU).

Este proyecto consiste en la modernización de las líneas aéreas y subestaciones de la red eléctrica de alta tensión de la República de Uzbekistán en 7 regiones (Tashkent, Fergana, Kashkadarya, Bukhara, Surkhandarya, Samarkhand y Navoi) con una longitud total de aproximadamente 345 km, y 4 subestaciones de 220 kV Faisabod, Zafar, Obi-Khaet y Zarafsha. Desde esta Oficina, con la información de que se dispone, se considera que es el seguimiento del proyecto activo de "Uzbekistan Power Transmission Improvement Project" [47296](#) con un presupuesto de 230 MUSD.

Cabe destacar que la mayoría de las adjudicaciones hasta ahora se las han llevado empresas chinas como Shanghai Electric Group Co. Ltd. Teniendo en cuenta que el "Power Transmission Grid Enhancement Project", con un PID de [52322](#) es un seguimiento del proyecto mencionado, sería importante tener en cuenta a las empresas o los consorcios adjudicatarios.

Al estar en fase de propuesto, solamente se dispone, a día de hoy, del [Advance Contracting Notice](#). En este se define los paquetes que se van a adjudicar. El **primer paquete** dispone de tres lotes en el que se adjudicarán el diseño, suministro e instalación de las líneas de transmisión de alta tensión en 7 regiones de Uzbekistán.

- Lote 1 N.º: OCB/EPC/HVTL-01/1: Diseño, suministro e instalación de las líneas de transmisión de alta tensión en las regiones de Tashkent y Ferghana.
- Lote 2 N.º: OCB/EPC/HVTL-01/2: Diseño, suministro e instalación de las líneas de transmisión de alta tensión en las regiones de Kashkadarya y Surkhandarya.
- Lote 3 N.º: OCB/EPC/HVTL-01/3: Diseño, suministro e instalación de las líneas de transmisión de alta tensión en las regiones de Samarkanda, Bukhara y Navoi.



En el **paquete 2** también se instalará el diseño, suministro e instalación de subestaciones en otras 3 regiones de Uzbekistán. Se estima que este proyecto se acelere en poco tiempo ya que en abril de 2023 han abierto los términos de referencia para la consultoría de supervisión y gestión del proyecto. Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades en materia de obra civil y de equipos en el sector de la energía en Uzbekistán: [enlace](#).

Nombre	País	Año	MUSD
Power Distribution Modernization Project	Timor Oriental	2021	50

Acción Avanzada: sí.

Estado del proyecto: activo.

Descripción: El proyecto tiene como objetivo (i) la implementación del programa de relaciones públicas y del sistema CIS y ERP, (ii) crear redes de distribución modernizadas y servicio extendido, (iii) la instalación del medidor a nivel del cliente y del alimentador y (iv) las inversiones de generación completadas para reducir la generación de diésel a menos del 80 % de la generación total.

Por un lado, modernizará el sistema de distribución de electricidad en las zonas rurales y urbanas de 12 municipios de Timor-Leste y, por otro, proporcionará fortalecimiento institucional y desarrollo de capacidades a Electricidad de Timor-Leste (EDTL). El proyecto contribuirá a la sostenibilidad, resistencia y fiabilidad del sistema eléctrico mediante (i) la instalación de infraestructura de medición de electricidad, (ii) la rehabilitación de secciones degradadas de la red de distribución, (iii) la instalación de un sistema de automatización de la distribución (DAS) y un sistema de información de gestión de la distribución (DMIS), y (iv) la creación de capacidad institucional para apoyar el proyecto. La asistencia técnica (AT) adjunta apoyará la ejecución del proyecto, reforzará el proceso de corporativización de EDTL y proporcionará asesoramiento político y técnico a EDTL. Se estima que el proyecto costará 50 MUSD de los cuales 35 salen del capital ordinario del BASD y 15 MUSD del Gobierno local. El proyecto financiará la instalación de equipos y las obras civiles, los costes de protección social y medioambiental, los gastos generales y otros cargos, los impuestos y los derechos, las contingencias físicas y de precios, y los cargos financieros durante la ejecución.

Se trata de un proyecto aprobado en 2021 cuyos contratos no se han licitado completamente. Se estima que el proyecto cueste 50 MUSD de los cuales 35 salen del capital ordinario del BASD y 15 MUSD del Gobierno local. El proyecto financia la instalación de equipos y las obras civiles, los costes de protección social y medioambiental, los gastos generales y otros cargos, los impuestos y los derechos, las contingencias físicas y de precios, y los cargos financieros durante la ejecución. En noviembre de 2021 y en abril de 2022 se licitaron las asistencias técnicas para *Power System Planning Specialist* ([enlace](#)); *Project Supervision Consultants* (PSC) ([enlace](#)); *Senior Energy Advisor/Team Leader* ([enlace](#)); y *Project Supervision Consultants* ([enlace](#)) por valor de 5,7 MUSD. En julio de 2022 todavía no se ha puesto a disposición del público una lista corta para ninguno de ellos. En el plan de licitaciones ([enlace](#)) del proyecto de octubre de 2021 se mencionan partidas presupuestarias sin licitar: lectores inteligentes (10,3 MUSD), sistemas de automatización de la distribución (11,44 MUSD), sistemas de gestión de la información (5 MUSD), la obra de rehabilitación de la red de distribución (12,5 MUSD).

Las agencias ejecutoras asignadas son Southeast Asia Department, Council for Administration of the Infrastructure Fund, Ministry of Public Work. Más información sobre este proyecto, codificado bajo el número 49177-002, en este [enlace](#). Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades en materia de obra civil y de equipos en el sector de la energía en Timor: [enlace](#). A modo de ejemplo, el pasado día 30 de junio de 2022, en este mismo enlace que se recomienda, el BASD publicó una de las primeras invitaciones a licitar para este proyecto, concretamente el paquete 1 de suministro y entrega de contadores de prepago, accesorios y servicios asociados ([enlace](#)). Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades en materia de obra civil y de equipos en el sector de la energía en Timor: [enlace](#).



6.2. Energía renovable

Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
Dudh Koshi Hydropower Project	Nepal	HID	2022	2.340
Acción Avanzada: sin determinar.			Estado: se desconoce.	

Descripción: El plan maestro de la JICA de 1985 incluye una propuesta de construcción de una presa de 104 metros de altura en el Dudh Koshi con un túnel de 2,6 kilómetros de longitud que conduce a la central eléctrica aguas abajo de la presa. El proyecto se consideraba un sistema de pico de caudal con una capacidad instalada de 228 MW. Más información sobre el proyecto en la sección de anexos.

Nepal es un país miembro en desarrollo del BASD clasificado como A y, consecuentemente, receptor parcial de fondos concesionales. También se estudian fondos en condiciones comerciales para ciertos proyectos. Para el periodo 2022-2024 Nepal es el país que más fondos recibe en el sector de la energía con 2.190 MUSD repartidos en tres acciones. Este proyecto formaba parte de la cartera anterior (2021-2023) por 2.330 MUSD, por lo que ha visto reducida su financiación en 560 MUSD.

Este proyecto es consecuencia de un estudio contemplado en el *Project Preparatory Facility for Energy* iniciado en 2013 para Nepal disponible en la página del BASD bajo el *Project Information Document* [47036](#), con un presupuesto de 26,25 MUSD, de los cuales 21 los pone el Banco y 5,25 el país.

Este proyecto tiene por objeto preparar una serie de proyectos hidroeléctricos y de infraestructuras de transmisión interconectadas para su desarrollo en Nepal, haciendo hincapié en la participación del sector privado y la integración regional. Se aprobó con el objetivo de preparar una serie de proyectos hidroeléctricos y de desarrollo de la infraestructura de transmisión en Nepal, haciendo hincapié en la participación del sector privado y la integración regional. Bajo sus fondos se están la creación de los documentos preparatorios de los proyectos de (i) la línea de transmisión Kohalpur-Surkhet-Upper Karnali, (ii) la línea de transmisión Kohalpur-New Butwal, y, en concreto, (iii) Dudh Koshi Hydropower Project. De entre todos los contratos adjudicados hasta el momento, destaca uno de 2,2 MUSD de consultoría adjudicado a ELC ELECTROCONSULT S.P.A, empresa italiana. La agencia ejecutora es el Ministerio de Energía de Nepal.

Dentro del proyecto soberano descrito hasta ahora se encuentra la Asistencia Técnica para consultores individuales *Project Preparatory Facility for Energy - D1 Project Development Advisor for Dudhkoshi SHEP* ([47036-001](#)), licitado en enero de 2022 por un valor de 210.000 USD con la Nepal Electricity Authority (NEA) como cliente. El Proyecto Hidroeléctrico de Almacenamiento de Dudhkoshi (DKSHEP) está avanzando con varios trabajos hacia la preparación desde el punto de vista técnico, financiero, ambiental y social y de los mercados de energía con el objetivo de lograr el cierre financiero para diciembre de 2022.

El estudio del Dudh Koshi River System (DKRS) ([enlace](#)) contribuye a la planificación estratégica desde la perspectiva de toda la cuenca apoyando el diseño del Proyecto Hidroeléctrico de Almacenamiento de Dudh Koshi (DKSHEP). Incluye el análisis de las siguientes cuestiones: recursos hídricos, desarrollo hidroeléctrico y de regadío, impacto social y medioambiental del desarrollo hidroeléctrico y oportunidades de desarrollo integrado de la cuenca. Una de las oportunidades de desarrollo mejor valoradas e identificadas en el plan maestro era la construcción de una presa de almacenamiento en el Dudh Koshi para la producción de energía hidroeléctrica, para la que se realizó un estudio de viabilidad (Canadian International Water and Energy Consultants [CIWEC] 1998). La Autoridad de Electricidad de Nepal (NEA) realizó varios estudios de seguimiento y comenzó a actualizar los estudios de viabilidad y diseño en julio de 2016.

El proyecto en cuestión Dudh Koshi Hydropower Project no tiene, por ahora un PID (*Program Implementation Document*) que recoja sus características. Según el calendario del Consejo del BASD en activo en el momento de la elaboración de este documento, que cubre hasta finales de 2022, no se ha registrado aún la aprobación de los fondos para este proyecto.

Se recomienda visitar el siguiente [enlace](#) con regularidad para el seguimiento de proyectos de energía en el BASD en Nepal y mantener contacto con el responsable de la asistencia técnica con el fin de adelantarse a posibles oportunidades de negocio. Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades en materia de obra civil y de equipos en el sector de la energía en Nepal: [enlace](#).



Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
Geothermal Power Expansion Project	Indonesia	GEO	2024	300
Acción avanzada: previsiblemente sí.				Estado: Activo.
Descripción: El proyecto desarrollará la expansión de la capacidad de generación geotérmica de Indonesia para contribuir a la sostenibilidad, resiliencia y suficiencia del sistema eléctrico. El proyecto apoyará a GDE, una empresa geotérmica estatal centrada en el desarrollo y la operación de recursos geotérmicos, para encargar 110 megavatios (MW) adicionales de capacidad de generación de electricidad geotérmica: 55 MW en el campo geotérmico Dieng en Java Central y 55 MW en el campo geotérmico de Patuha en Java Occidental. La energía geotérmica es una de las pocas tecnologías de energía renovable que puede proporcionar energía de carga base, lo que la convierte en un valioso complemento de la energía renovable variable, como la energía eólica y solar. Indonesia tiene el mayor potencial geotérmico del mundo, estimado en 29 GW. Desde que se promulgó la Ley Geotérmica en 2003, el Gobierno de Indonesia ha dado prioridad al desarrollo de este recurso, pero el desarrollo geotérmico ha tardado en despegar. El Gobierno ha asignado los derechos de desarrollo a las áreas de trabajo geotérmicas, con un potencial agregado estimado de 4,4 GW. De estas áreas, los desarrolladores del sector privado tienen los derechos de desarrollo de 2,4 GW y las empresas estatales (SOE) tienen los derechos de las áreas con un potencial agregado de 2,0 GW. En mayo de 2018, Indonesia había alcanzado sólo 1,95 GW de capacidad geotérmica instalada, lo que es menos de la mitad de los derechos asignados y significativamente inferior a los 7,2 GW previstos para 2025. Los socios para el desarrollo están apoyando al gobierno para establecer un entorno político más propicio para el desarrollo geotérmico. El BASD ha participado activamente en estos esfuerzos, en particular a través del reciente programa de préstamos basado en políticas. Para reducir los riesgos iniciales asociados con la exploración geotérmica, el gobierno está implementando un nuevo mecanismo de riesgo compartido para la fase de inicio del proyecto, financiado por el Banco Mundial y el Fondo Verde para el Clima. Como parte de este programa, el gobierno financiará la perforación exploratoria para áreas de trabajo geotérmicas que posteriormente se pueden licitar. El proyecto añadirá la generación de carga base de energía renovable en Java mediante la expansión de la generación de energía geotérmica para reducir la dependencia de Indonesia del carbón. Contribuirá a alcanzar los objetivos de energía renovable de Indonesia y a reducir las emisiones de GEI en Indonesia y en todo el mundo. Java tiene la mayor demanda de electricidad del país, pero es la isla más difícil para la implantación energía renovable debido a los bajos costos medios de generación de electricidad a partir de carbón de bajo costo, contra los que las renovables deben competir. PT Geo Dipa Energi (GDE) se formó en 2002 como una empresa conjunta de Pertamina y PLN para gestionar y desarrollar las áreas de trabajo geotérmicas en Dieng y Patuha, que se encuentran entre los 2 GW de áreas de trabajo asignadas para el desarrollo de SOE. El proyecto apoyará el desarrollo de la capacidad del GDE, incluido un mayor conocimiento del rendimiento de los yacimientos geotérmicos, la gestión de contratos y proyectos, y la minimización y gestión del impacto social y ambiental, todo ello con consideraciones de género y resiliencia climática. También apoyará a GDE para mejorar sus programas de desarrollo comunitario para que sean más estratégicos en la respuesta a las necesidades de la comunidad, incluidas las necesidades de las mujeres. El fuerte énfasis en la evaluación y gestión de riesgos ambientales y sociales refleja las lecciones aprendidas de proyectos anteriores del sector energético en Indonesia, donde tales cuestiones han impedido el desarrollo eficiente y sostenible de proyectos. La mejora de la capacidad institucional de GDE lo equipará mejor para llevar a cabo perforaciones apoyadas por el Gobierno para atraer la inversión necesaria del sector privado y establecer un estándar probado para la gestión de salvaguardias, incluso para las áreas geotérmicas que se desarrollarán de nuevo. El proyecto está alineado con los objetivos a largo plazo de Indonesia en materia de energía, incluida la maximización del uso de los recursos energéticos autóctonos, la diversificación de la combinación de combustibles y la garantía de la sostenibilidad ambiental. El apoyo al sector energético del BASD, como se describe en su proyecto de estrategia de asociación con Indonesia, 2020-2024, está alineado con estos objetivos a largo plazo, centrándose en las reformas políticas, el desarrollo de la generación sostenible de electricidad y las inversiones en la red. El proyecto también está alineado con varias prioridades operativas de la Estrategia 2030. El proyecto fue aprobado el 28 de mayo de 2020. Como se puede ver reflejado en la tercera versión del Procurement Plan (enlace) de enero de 2022, la financiación total para el proyecto es de 469 MUSD, de los cuales 300 MUSD los financia el BASD. Los contratos CW-11 y CW-12, por valor de 114 y 79 MUSD respectivamente se prevé que se liciten en el 2.º				



trimestre del 2022. Son los correspondientes a las plantas energéticas de Dieng y de Patuha. De momento se han adjudicado 178 MUSD. Se puede acceder a más información en la página del BASD mediante el PID [52282-001](#).

Se recomienda visitar el siguiente [enlace](#) con regularidad para el seguimiento de proyectos de energía en el BASD en Indonesia y mantener contacto con el responsable de la asistencia técnica con el fin de adelantarse a posibles oportunidades de negocio.

Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
Lower Seti Hydropower Project	Nepal	HID	2025-T	190
Acción Avanzada: sin determinar. Estado: Activo. No hay PID.				
Descripción: Lower Seti (Tanahu) es un proyecto hidroeléctrico de 104 MW. Está previsto en la cuenca del río Seti, en Gandaki (Nepal). El proyecto está actualmente en fase de autorización. Se desarrollará en una sola fase.				
En la cartera de proyectos de 2021-2023 el comienzo de este proyecto estaba previsto para 2023, sin embargo, se ha retrasado y ahora aparece como tentativo para el año 2024. Este contrato, muy relacionado con el anterior, consecuencia de un estudio contemplado en el <i>Project Preparatory Facility for Energy</i> de 2013 para Nepal disponible en la página del BASD bajo el PID 47036-001 , con un presupuesto de 26,25 MUSD, de los cuales 21 MUSD los pone el Banco y 5,25 MUSD el país. Este proyecto tiene por objeto preparar una serie de proyectos hidroeléctricos y de infraestructuras de transmisión interconectadas para su desarrollo en Nepal, haciendo hincapié en la participación del sector privado y la integración regional. El servicio apoya las actividades de preparación de proyectos de energía hidroeléctrica seleccionados y la línea de transmisión de 400 kV Kohalpur-Surkhet-Upper Karnali, y la línea de transmisión de 400kV Kohalpur-New Butwal, y produce un conjunto de documentos financieros. El estudio incluye un estudio de viabilidad y evaluaciones de impacto ambiental y social (EIA/SIA). La Agencia ejecutora es el Ministerio de Energía de Nepal.				
Dentro del proyecto soberano descrito hasta ahora se encuentra la Asistencia Técnica para firmas de consultoría <i>Project Preparatory Facility for Energy - 01 Detailed Engineering Study and Preparation of Bidding Documents of Lower Seti (Tanahun) Hydropower Project</i> (47036-001), licitado en 2018 por un valor de 3,4 MUSD, y que sienta las bases del préstamo actual.				
El proyecto en cuestión Lower Seti Hydropower Project no tiene, por ahora un PID (Program Implementation Document) que recoja sus características. Se recomienda visitar el siguiente enlace con regularidad para el seguimiento de proyectos de energía en el BASD en Nepal y mantener contacto con el responsable de la asistencia técnica con el fin de adelantarse a posibles oportunidades de negocio.				

Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
Renewable Energy for Climate Resilience	Bután	SyE	2024	112
Acción avanzada: no. Estado: Activo				
Descripción. El proyecto financiará la construcción de una central solar fotovoltaica ubicada en el centro-oeste de Bután con una capacidad total mínima de 17,38 megavatios máximo (MWp). Esta será la primera central de energía renovable alternativa a escala de servicios públicos en el país y el primer paso para diversificar la cartera de generación del sector energético dominado por la energía hidroeléctrica de Bután, creando un cambio de sistema y creando resiliencia contra los impactos adversos del cambio climático en el sector energético.				
El proyecto fortalecerá la capacidad institucional del Departamento de Energía Renovable (DRE) en el diseño, operación y mantenimiento de proyectos de energía solar y eólica y la integración de la red de energías renovables. Además, el proyecto proporcionará oportunidades de aprendizaje y promoverá trayectorias profesionales en el sector energético para los estudiantes de ciencias, tecnología, ingeniería y matemáticas (STEM), con especial atención a las estudiantes.				
Las licitaciones asociadas con los estudios de previabilidad/viabilidad de este préstamo iniciaron su gestión administrativa el mes de diciembre de 2020. El documento de salvaguarda relacionado con el análisis medioambiental se publicó en mayo de 2022. La preparación del proyecto está codificada bajo el PID 54142-002 , está activa y se está licitando en 2022.				



Las agencias ejecutoras asignadas son South Asia Department y Department of Renewable Energy, Ministry of Economic Affairs. Para más información sobre este proyecto, codificado bajo el número 54142-001, acceda a este [enlace](#). La aprobación de este proyecto está prevista para el 21 de septiembre de 2022.

Se recomienda visitar el siguiente [enlace](#) con regularidad para el seguimiento de proyectos de energía en el BASD en Bután y mantener contacto con el responsable de la asistencia técnica con el fin de adelantarse a posibles oportunidades de negocio.

Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
Energy Security and Transition Project	Bután	SyE	2025	102
Acción avanzada: no.				Estado: Activo
Descripción: Este proyecto tiene como objetivo ayudar a Bután a diversificar las fuentes renovables y promover la transición energética a sistemas energéticos más resistentes con tecnologías novedosas, nuevos enfoques y estrategias concretas. La energía de Bután depende del recurso único de la energía hidroeléctrica, cuyos ingresos de exportación sostienen la economía nacional y los ingresos del Gobierno. Esto sugiere que Bután es vulnerable a cualquier impacto en los recursos hidroeléctricos debido al cambio climático. Para aliviar las preocupaciones sobre la seguridad energética y sus efectos secundarios, es necesario impulsar la diversificación de los recursos energéticos. Por lo tanto, la Asistencia Técnica apoyará el desarrollo de esquemas para energía solar flotante y solar en techos, y la mejora del conocimiento relevante entre las partes interesadas. Los estudios evaluarán los requisitos de diseño técnico y de recursos, la viabilidad, los modelos comerciales, las salvaguardas y la formación de políticas y regulaciones pertinentes sobre recursos energéticos alternativos. Diversificación energética. Sobre las preocupaciones sobre el clima y la seguridad energética, el Gobierno tiene la intención de diversificar las fuentes de energía para mejorar la independencia energética. La Política de Desarrollo Sostenible de la Energía Hidroeléctrica de Bután, 2021, estipula mejorar la seguridad energética y desarrollar cadenas de valor basadas en energía limpia alternativa. Las tecnologías de energía renovable, como la energía solar y eólica, tienen diferentes perfiles y patrones de generación durante el año y el día, que pueden ser complementarios en una combinación de fuentes de energía con energía hidroeléctrica. Por lo tanto, Druk Green Power Corporation (DGPC) de Bután planea acelerar el desarrollo solar hasta 200 MW en los próximos 3 años. Para este propósito, el BASD tiene la intención de financiar la primera planta de energía solar fotovoltaica a escala de servicios públicos de Bután (17 MW) y respaldar proyectos posteriores de energía solar montados en tierra en varios lugares. La energía solar compensará los déficits de energía en la estación seca y aumentará la exportación de energía hidroeléctrica en la estación húmeda mediante el uso de energía solar adicional para el consumo doméstico. Dada esta ventaja, la generación de energía solar se puede promover y diversificar aún más desde los tipos de energía solar fotovoltaica montados en el suelo hasta los tipos de energía solar flotante y solar en la azotea. Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades en materia de obra civil y de equipos en el sector de la energía en Bután: enlace.				

Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
Accelerating Sustainable System Development Using Renewable Energy (ASSURE) Project	Maldivas	SyE	2023	100
Acción avanzada: previsiblemente no.				Estado: propuesto.
Descripción: El proyecto pretende obtener los siguientes resultados: (i) aumento de las inversiones del sector privado en energía renovable; (ii) la penetración de la energía renovable utilizando nuevas tecnologías innovadoras, medición neta y sistemas; y (iii) uso productivo de tecnologías agrícolas basadas en energía renovable resistentes a los desastres, innovadoras y de género y socialmente inclusivas. Maldivas tiene importantes recursos de energía renovable, es decir, el potencial de generar energía solar, energía oceánica y, en algunas zonas, energía eólica. Para mejorar la seguridad energética, el Gobierno se ha comprometido a aumentar el uso de energía renovable y a promover la eficiencia energética. En 2014, el Gobierno ha iniciado dos programas principales: i) Preparación de las islas periféricas para el desarrollo de la energía sostenible (POISED) apoyados por el Banco Asiático de Desarrollo (BASD) para introducir sistemas híbridos basados en baterías solares fotovoltaicas en las islas exteriores; y ii) Acelerar las inversiones privadas sostenibles en energía renovable con el apoyo del Banco Mundial para movilizar las inversiones del sector privado en energía solar fotovoltaica en la gran región Male.				



El proyecto POISED fue aprobado por el Consejo de Administración del BASD el 29 de septiembre de 2014 y es una de las mayores intervenciones del sector de las energías renovables en Maldivas. El proyecto financia la sustitución de redes de generación de energía ineficientes basadas en diésel en 160 islas exteriores de Maldivas y en Male por sistemas de red listos para la energía renovable, sistemas de gestión de energía, redes de distribución mejoradas, incluidos sistemas de monitoreo y control de supervisión en línea. Estas intervenciones contribuirán a reducir el coste de la electricidad, la carga de los subsidios para el presupuesto público y las emisiones, y diversificarán la combinación de generación de energía. El BASD también aprobó una segunda financiación adicional el 30 de octubre de 2020 para ampliar el proyecto POISED.

El proyecto POISED ha desempeñado un papel vital en la escalada de la penetración de la energía renovable y el proyecto ha instalado más de 10,5 MW de capacidad solar fotovoltaica, 5,6 megavatios-hora de almacenamiento de baterías y 11,6 MW de generadores diésel de eficiencia energética e inversiones asociadas que cubren 70 islas exteriores en ocho atolones. La implementación se encuentra en varias etapas para las 90 islas restantes. El proyecto también apoyó la preparación de una hoja de ruta de energía renovable para el sector de la energía; el inicio de reformas regulatorias y de medición neta; y la mejora de la capacidad del Ministerio de Medio Ambiente (MOE), FENAKA y STELCO centrándose en la energía renovable. El proyecto también apoya varias iniciativas de género, como (i) campañas de sensibilización sobre energía renovable que abarcan comunidades insulares, consejos de desarrollo de la mujer, estudiantes y organizaciones gubernamentales; (ii) proporcionar capacitación y crear oportunidades de pasantías y empleo para las mujeres en los servicios públicos; y (iii) desarrollar actividades de generación de ingresos basadas en la energía renovable inclusivas en el género a través de la pesca y otras intervenciones piloto.

El BASD financia con fondos propios 30 MUSD. Los cofinanciadores de este proyecto son el Banco Europeo de Inversiones (BEI) con 20 MUSD, 20 MUSD del Clean Technology Fund, 20 MUSD del Banco Islámico de Desarrollo, 4 MUSD del Japan Fund for the Joint Crediting Mechanism, 45 MUSD por determinar mediante el sector privado. El PID es [55191-001](#), habilitado desde el 24 de junio de 2022. Se ha realizado el estudio de impacto social y análisis de pobreza, publicado en la página del BASD. Según el calendario del Consejo, se prevé que se aprueben los fondos el 31 de octubre de 2022 y que se firmen los contratos el 29 de noviembre de 2022.

Se recomienda a las empresas españolas visitar este enlace para oportunidades de proyectos en el sector de la energía en Maldivas: [enlace](#).

Nombre	País	Grupo	Año	MUSD
National Project on Energy Storage for Utility-Scale Solar Plants	Camboya	SyE	2024	40
Acción avanzada: sin determinar.		Estado: activo.		
Descripción: El Proyecto del Parque Solar Nacional propuesto apoyará la construcción de centrales solares fotovoltaicas (PV) en Camboya, y abordará la necesidad del país de: (i) ampliar la generación de energía de bajo costo, (ii) diversificar la combinación de generación de energía y aumentar el porcentaje de energía limpia en su combinación de generación de acuerdo con sus objetivos declarados de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, y (iii) ampliar el uso de licitaciones competitivas y otras mejores prácticas globales en el sector. El punto de origen de este proyecto es el <i>National Solar Park Project</i> recogido bajo el PID 51182-001. El plan financiero del proyecto prevé un total de 26,71 MUSD de los cuales 21,6 MUSD los pone el BASD. La agencia ejecutora es <i>Électricité du Cambodge</i>. El proyecto es el primero de su tipo en Camboya y se basa en las lecciones aprendidas de la financiación por parte del Departamento de Operaciones del Sector Privado del Banco Asiático de Desarrollo (BASD) de una granja solar de 10 megavatios (MW) en Bavet, provincia de Svay Rieng, en 2016. El proyecto se incluirá en el plan de negocios de operaciones en el país (COBP), 2018-2020 que se publicará a finales de 2017, y el Gobierno Real de Camboya (RGC) ha solicitado formalmente financiación para el proyecto al BAD. El proyecto apoyará a la empresa nacional de electricidad, EDC, para construir un parque de energía solar cerca del centro de demanda de Phnom Penh (provincias de Kamong Speu y Kampong Chhnang) y un sistema de interconexión de transmisión a la subestación de red más cercana (GS6) seleccionada por EDC. El Parque constará de 150-200 hectáreas de tierra, cercas, drenaje, carreteras y edificios de plantas, y podrá acomodar al menos 100 MW de capacidad de planta fotovoltaica. La expansión del sistema de interconexión de transmisión incluirá una subestación de parque				

solar con 2 transformadores (uno adicional para redundancia), equipos de conmutación, controles y sistema de control de supervisión y adquisición de datos (SCADA) compatible con los requisitos SCADA de la EDC; una línea de transmisión dedicada de 3,0 40 kilómetros y 115 kilovoltios entre el parque solar y GS6; y una nueva bahía con equipo de conmutación en GS6. Además, EDC licitará la primera planta solar que se establezca dentro del parque solar al sector privado y ejecutará un acuerdo de compra de energía a largo plazo. La licitación será para una planta generadora solar fotovoltaica de 3,0 50 MW, que incluirá paneles solares de silicio cristalino y estructuras de montaje, unidades de conversión de energía (inversores y transformadores asociados), cableado de la planta de corriente continua y corriente alterna, controles de potencia y SCADA. El desarrollo de la planta de 3,0 50 MW será financiado por el sector privado a través del capital del sector privado y la deuda comercial.

En virtud de un acuerdo de servicios de asesoramiento de transacciones (TAS) que se ha firmado entre las dos instituciones, la Oficina de Asociación Público-Privada (OPPP) del BASD ayudará a EDC a diseñar y llevar a cabo una licitación competitiva para adquirir la primera central eléctrica (3,0 50 MW) que sería construida por el sector privado y ubicada dentro del parque. Como asesor de transacciones, el BASD llevará a cabo la diligencia debida del proyecto (incluida la debida diligencia legal, técnica, financiera, ambiental y social) y el sondeo del mercado, preparará el estudio de viabilidad, ayudará al desarrollo de documentos de licitación y acuerdos de compra de energía, y apoyará el proceso de revisión y selección. En este papel, el BASD aportará su considerable experiencia en el desarrollo de parques solares en la India.

El proyecto tendrá dos productos: (i) parque solar, instalaciones de transmisión e infraestructura de apoyo construida; y (ii) fortalecimiento de la capacidad de EDC para la integración de la energía renovable, incluidas tecnologías avanzadas como el almacenamiento de energía, en la red nacional. Estos resultados darán como resultado: la generación de energía solar en Camboya aumentó. El proyecto está alineado con el siguiente impacto: Reducción del coste de la electricidad en Camboya.

El proyecto en cuestión *National Project on Energy Storage for Utility-Scale Solar Plants* no tiene, por ahora un PID (*Program Implementation Document*) que recoja sus características. Se recomienda visitar el siguiente [enlace](#) con regularidad para el seguimiento de proyectos de energía en el BASD en Camboya y mantener contacto con el responsable de la asistencia técnica con el fin de adelantarse a posibles oportunidades de negocio.



Si desea conocer todos los servicios que ofrece ICEX España Exportación e Inversiones para impulsar la internacionalización de su empresa contacte con:

Ventana Global

913 497 100 (L-J 9 a 17 h; V 9 a 15 h)

informacion@icex.es

Para buscar más información sobre mercados exteriores [siga el enlace](#)

www.icex.es

