

🕒 Last updated yesterday

Honduras

Institution

Inter-American Development Bank

Procurement type

Goods

Non-Consulting Services

Works

Notice Type

✓ Invitation for Bids

Project

APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Title

UPDATE- Construcción de Ampliación de las Subestaciones: Miraflores, Laínez, Toncontin, Siguatepeque, Bellavista y Choloma, y de la nueva Subestación El Centro; y Construcción de Líneas de Transmisión 138 kV: Miraflores-Laínez y Bellavista-El Centro

ACTUALIZADO EL 10 DE MARZO DE 2021 (PUBLICADO ORIGINALMENTE EL 11 DE FEBRERO DE 2021): Este aviso se actualizó como sigue (y adjuntando el documento Aclaratoria No. 1 mencionado en "Attachments"):

ACLARATORIA No. 1	
Nombre del Proyecto:	Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica
Fondos:	Contrato de Préstamo 4598/BL-HO
Proceso No:	ENEE-59-LPI-O-
Nombre del proceso:	"Construcción de Ampliación de las Subestaciones: Miraflores, Laínez, Toncontin, Siguatepeque, Bellavista y Choloma, y de la nueva Subestación El Centro; y Construcción de Líneas de Transmisión 138 kV: Miraflores-Laínez y Bellavista-El Centro"
País:	Honduras, C. A.
Fecha de Emisión:	Marzo 9, 2021.
Institución:	Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE).

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), en atención a lo dispuesto en la **cláusula IAO 7.1** de la **Sección II "Datos de la Licitación"** del Documento de Licitación del proceso arriba descrito, por este medio, comunica a todos los oferentes interesados en dicha licitación, la **ACLARATORIA No. 1**, la cual contiene el enlace para acceder a la reunión virtual que se llevará a cabo el **DÍA MARTES 16 DE MARZO DE 2021 A LAS 10:00 AM** por medio de la **PLATAFORMA VIRTUAL ZOOM**, de conformidad con lo establecido en la **cláusula 7.4** de la referida Sección de dicho Documento.

El enlace es el siguiente:

<https://us02web.zoom.us/j/89066037839?pwd=aHBVaXJ5YnpGemhyNlZKWTV0dGZBdz09> (<https://us02web.zoom.us/j/89066037839?pwd=aHBVaXJ5YnpGemhyNlZKWTV0dGZBdz09>)

Se les ruega tomar debida nota de la información proporcionada, ya que la misma pasa a formar parte integral del presente proceso.

Cordialmente,

UNIDAD COORDINADORA DEL PROGRAMA
UCP-BID-JICA/ENEE
ACLARATORIA No. 1 – PROCESO No. ENEE-59-LPI-O-

AVISO ORIGINAL PUBLICADO EL 11 DE FEBRERO DE 2021:

ANUNCIO ESPECÍFICO DE ADQUISICIONES

LLAMADO A LICITACIÓN

(sin precalificación)

REPUBLICA DE HONDURAS

EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICO (ENEE)

APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Préstamo BID No. 4598/BL-HO

“Construcción de Ampliación de las Subestaciones: Miraflores, Laínez, Toncontin, Siguatepeque, Bellavista y Choloma, y de la nueva Subestación El Centro; y Construcción de Líneas de Transmisión 138 kV: Miraflores-Laínez y Bellavista-El Centro”

LPI No. ENEE-59-LPI-O-

Este llamado a licitación se emite como resultado del Aviso General de Adquisiciones que para este Proyecto fuese publicado en el Development Bussiness, edición IDB-P440945-12/19 de fecha 10 de diciembre de 2019 e IDB-P440489-12/19 de fecha 9 de diciembre de 2019.

El Gobierno de la Republica de Honduras ha recibido los prestamos No.4598/BL-HO y 4599/SX-HO del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) para financiar el costo del Proyecto: “Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica”, y se propone utilizar parte de los fondos de estos Préstamos para efectuar los pagos estipulados en el Contrato de **“Construcción de Ampliación de las Subestaciones: Miraflores, Laínez, Toncontin, Siguatepeque, Bellavista y Choloma, y de la nueva Subestación El Centro; y Construcción de Líneas de Transmisión 138 kV: Miraflores-Laínez y Bellavista-El Centro”**.

La licitación se regirá por las reglas y los procedimientos de elegibilidad del Banco Interamericano de Desarrollo:

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica invita a los oferentes elegibles a presentar ofertas selladas para la construcción y puesta en servicio de:

LOTE 1:

El oferente para este lote incluirá, sin que esto sea limitado a lo siguiente:

A. CONSTRUCCIÓN LÍNEA TRANSMISIÓN TERNA SENCILLA EN 138 KV ENTRE LAS SUBESTACIONES ELÉCTRICA MIRAFLORES-LAÍNEZ

El diseño, suministro, instalación, traslado a sitio del proyecto, obras civiles, pruebas, puesta en operación, señalización, obras temporales, repuestos, puesta en marcha y otros requeridos; para la construcción de la línea de transmisión que será construida en derecho de vía pública, con una longitud de aproximadamente 4.0 kilómetros, en terna sencilla para un circuito completo en 138kV, en estructuras de tipo bandera o vertical en postes metálicos autosoportados, se instalará un conductor de aluminio ACSR 795MCM por fase, el vestido será con aisladores rígidos de hule siliconado para estructuras de suspensión y de remate, el blindaje aéreo será con un hilo de guarda cable de fibra óptica OPGW de 36 fibras, para la instalación

del cable F.O. incluye las caja de empalme, fusiones y pruebas reflecto métricas, suministro de bollas, rótulos de señalización de peligro en cada estructura, instalación de sistema de aterrizaje para cada una de las de las estructuras en postes metálicos, obras de replanteo y levantamiento topográfico de la ruta de la línea seleccionada por ENEE, estudio de suelo, cimentaciones para cada una de las estructuras de tipo suspensión y de remate en postes metálicos autosoportados, reparación de instalaciones existentes, y limpieza.

B. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN ELÉCTRICA MIRAFLORES 138/13.8 KV, 50 MVA

Actualmente la subestación Miraflores está construida con un arreglo en TAP en el lado 138kV, que conecta el transformador de potencia actual de 138/13.8kV; en el lado de 13.8kV se tiene un arreglo de barra principal con seis (6) alimentadores en 13.8kV.

El alcance del proyecto contempla: el Diseño, Fabricación, Suministro, Traslado, Mano de Obra, Equipo Electromecánico, obras civiles, pruebas, puesta en operación, el desmontaje y desconexión de todos los equipos en el lado de 138kV del arreglo actual para construir un anillo para cuatro alimentadores en el lado de 138kV y conectar las líneas existentes provenientes de la subestación Suyapa (L-553), Subestación La Cañada (L-553), nueva línea de la Subestación Laínez y la conexión de un nuevo transformador de potencia 138/13.8kV de 50 MVA, y dos alimentadores en 13.8kV para conectar la reubicación de los circuitos de salida de línea de distribución en la zona donde se hará la ampliación.

C. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN ELÉCTRICA LAÍNEZ 138/13.8 KV, 50 MVA

Actualmente la subestación Laínez está construida con un arreglo barra principal en lado 69 kV, que conecta cuatro alimentadores dos para línea de transmisión y dos para alimentar dos transformadores de potencia de 69/13.8kV de 25 MVA cada uno; en el lado de 13.8kV se tiene un arreglo de barra principal con seis (6) alimentadores en 13.8kV cada grupo de dos alimentadores tiene enlace a través de seccionadoras tripolares.

El alcance de los trabajos consiste en: el Diseño, Fabricación, Suministro, Traslado, Mano de Obra, Equipo Electromecánico, obras civiles, pruebas, puesta en operación; para la instalación de un nuevo transformador de potencia y un alimentador para la conexión a la línea nueva en 138kV proveniente de la subestación Miraflores.

LOTE 2:

El oferente para este lote incluirá, sin que esto sea limitado a lo siguiente:

A. CONSTRUCCIÓN SUBESTACIÓN ELÉCTRICA EL CENTRO 138/13.8 KV, 50 MVA

El Diseño, Fabricación, Suministro, Traslado, Mano de Obra, Equipo Electromecánico, obras civiles, pruebas, y puesta en operación; para la construcción de una nueva subestación eléctrica llamada subestación El Centro, la cual se construirá con un arreglo radial en el lado 138kV, para conectar la línea nueva proveniente de la subestación Bellavista, y conectar el nuevo transformador de potencia de distribución 138/13.8KV de 50MVA, en el lado de 13.8kV se instalará un tablero tipo Metal Clad con celdas en 13.8KV con un arreglo de barra principal y seis (6) alimentadores de salida en 13.8KV.

La construcción de la nueva subestación El Centro, se realizará en un predio propiedad de ENEE donde antiguamente operaba una planta de generación, por lo que antes de realizar la construcción de la nueva subestación se contempla realizar dentro del alcance de las obras el desmantelamiento de una galera existente, desmantelamiento de generadores en desuso, demolición de bases de concreto, demolición de paredes y plancha de concreto a nivel de suelo, traslado de equipo y botado de desperdicios, para dar inicio a la construcción de las nuevas obras de la subestación eléctrica.

B. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN ELÉCTRICA BELLAVISTA EN 138/13.8 KV, 50 MVA

Actualmente la subestación Bellavista está construida con un arreglo barra principal en el lado 138kV, que conecta dos transformadores de potencia de 138/13.8kV (T-512 y T521), dos salida de líneas de transmisión en 138kV provenientes de la subestación Bermejo (L-510) y de la Subestación La Puerta (L-506), en el lado de 13.8kV se tiene un arreglo de barra principal con cuatro (4) alimentadores con seccionadoras de enlace en 13.8kV.

Para el alcance de los trabajos contempla: el Diseño, Fabricación, Suministro, Traslado, Mano de Obra, Equipo Electromecánico, obras civiles, pruebas, puesta en operación, el desmontaje y desconexión de todos los equipos en el lado de 138kV del arreglo actual para construir un anillo para cinco alimentadores en el lado de 138kV para la conexión de las líneas existentes (L-506) y (L-510), la nueva línea hacia la Subestación El Centro, y la conexión de un nuevo transformador de potencia 138/13.8kV de 50 MVA., y la conexión de un transformador existente 138/13.8kV de 25MVA, en lado de 13.8kV la construcción de tres alimentadores en 13.8kV con seccionadora de enlace, desmontaje de equipo mayor y menor existente.

C. CONSTRUCCIÓN LÍNEA TRANSMISIÓN TERNA SENCILLA EN 138KV ENTRE LAS SUBESTACIONES ELÉCTRICAS BELLAVISTA Y EL CENTRO

El diseño, suministro, instalación, traslado a sitio del proyecto, obras civiles, pruebas, puesta en operación, señalización, obras temporales, repuestos, puesta en marcha y otros requeridos; para la construcción de la línea de transmisión que será construida en derecho de vía pública, con una longitud de aproximadamente 2.5 kilómetros, cuya línea será en terna sencilla para un circuito completo en 138kV, en estructuras de tipo bandera o vertical en postes metálicos autosoportados, se instalara un conductor de aluminio ACSR 477MCM por fase, el vestido será con aisladores rígidos de hule siliconado para estructuras de suspensión y de remate, el blindaje aéreo será con un hilo de guarda cable de fibra óptica OPGW de 36 fibras, para la instalación del cable F.O. que incluye las caja de empalme, fusiones y pruebas reflecto métricas, incluir suministro de bollas, rótulos de señalización de peligro en cada estructura, instalación de sistema de aterrizaje para cada una de las de las estructuras en postes metálicos, obras de replanteo y levantamiento topográfico de la ruta de la línea seleccionada por ENEE, estudio de suelo, cimentaciones para cada una de las estructuras de tipo suspensión y de remate en postes metálicos autosoportados, reparación de instalaciones existentes, y limpieza.

Con respecto al lote No. 2, la ENEE se reserva el derecho de adjudicar el Lote No.2

Actualmente la ENEE, está preparando la documentación que será presentada al BID, la cual es requerida para que los proyectos que se incluyen en el Lote No.2 sean financiados con recursos del Contrato de Préstamo 4598/BL-HO, cuya documentación corresponde a lo establecido en dicho Contrato de Préstamo, Anexo Único, Numeral 4.03 “Criterios de elegibilidad de las obras a financiarse con recursos del Proyecto” literales ii) y iii), relativos al Cumplimiento del Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS) y Clasificación Socioambiental de los proyectos.

Se prevé que la ENEE contará con la documentación pertinente a los literales ii) y iii) en mención, antes de la fecha que se estima para adjudicar al oferente ganador.

LOTE 3:

El oferente para este lote incluirá, sin que esto sea limitado a lo siguiente:

A. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN ELÉCTRICA TONCONTIN 230KV/13.8 KV, 50 MVA

Actualmente la subestación Toncontin está construida con dos bahías en 230KV, arreglo interruptor y medio físicamente pero eléctricamente forma un anillo para seis alimentadores, que conecta un transformador de potencia 230/138kV, 150MVA (T-610), Un transformador de potencia 230/13.8KV de 44MVA (T-609), Dos salidas de líneas de transmisión en 230kV proveniente de la subestación Agua Caliente (L-610/611), Dos salidas de líneas de transmisión en 230kV provenientes de la Subestación Amarateca (L-630/631), en el lado de 138kV se tiene un arreglo de barra principal con tres (3) alimentadores para conectar la salida de línea proveniente de la subestación Santa Fe (L-554), una línea de la subestación Cañada (L-555) y otro alimentador para conectar el transformador (T-610) por el lado baja; en el lado de 13.8kV el arreglo actual es de barra principal y barra de transferencia a través de un interruptor de enlace, para ocho salidas de circuitos de distribución.

Para el alcance de este proyecto se contempla: el Diseño, Fabricación, Suministro, Traslado, Mano de Obra, Equipo Electromecánico, obras civiles, pruebas, puesta en operación; para el reemplazo del transformador de distribución 230/13.8 kV de 44MVA (T-609) , la construcción de una nueva bahía en un arreglo interruptor y medio para conectar el nuevo transformador de distribución 230/13.8kV de 50MVA y el transformador actual 230/138kV de 150MVA, después desconectar los transformadores (T-609/T610) del lado de 230kV de las barra existentes (B-610/611), y transformar todas las bahías en 230kV dejándolas en el arreglo interruptor y medio, en el lado de 138kV se requiere la construcción de un nuevo alimentador en 138kV, para reemplazar la bahía actual de la línea existente hacia SE Santa Fe (L-554).

B. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN ELÉCTRICA SIGUATEPEQUE 138KV/34.5 KV, 50 MVA.

Actualmente la subestación Siguatepeque está construida con un arreglo en TAP en el lado 138kV, que conecta dos transformadores de potencia de 138/34.5kV (T-522 y T504), dos salida de líneas de transmisión en 138kV provenientes de la subestación Cañaveral (L-550) y de la Subestación Piedras Azules (L-550), en el lado de 34.5kV se tiene un arreglo de barra principal con dos (2) alimentadores con seccionadoras de enlace en 34.5kV.

Para el alcance este proyecto se contempla: el Diseño, Fabricación, Suministro, Traslado, Mano de Obra, Equipo Electromecánico, obras civiles, pruebas, puesta en operación, desmontaje y desconexión de todos los equipos en el lado de 138kV del arreglo actual; para construir una barra partida para tres alimentadores en el lado de 138kV conectando las líneas existentes (L-550) hacia la Subestación Cañaveral y Piedras Azules, y la conexión de un nuevo transformador de potencia 138/34.5kV de 50 MVA, para reemplazar los dos transformador existente 138/34.5kV de 12.5MVA y 14.5MVA, y en el lado de 34.5kV la construcción de dos alimentadores en 34.5kV con seccionadora de enlace.

C. AMPLIACIÓN SUBESTACIÓN ELÉCTRICA CHOLOMA EN 138 KV

Actualmente la subestación Choloma está construida con un arreglo en doble en el lado 138kV, que conecta cinco alimentadores en 138kV, una línea de la subestación Térmica Sulzer (L-513), una línea de la subestación Bermejo (L-512), una línea de la Planta de Enersa (L-525), un alimentador hacia la Móvil (UM 511), un alimentador hacia Transformador de potencia de distribución 138/13.8kV de 50MVA (T-529), en el lado de 13.8kV el arreglo actual es de barra principal y barra de transferencia a través de un interruptor de enlace, para ocho salidas de circuitos de distribución.

El alcance de este proyecto contempla: el Diseño, Fabricación, Suministro, Traslado, Mano de Obra, Equipo Electromecánico, obras civiles, pruebas, puesta en operación; para la construcción de una nueva bahía completa para dos alimentadores de línea para abrir y conectar la línea existente en 138kV hacia la Planta Sulzer (L-513), el reemplazo de interruptor de la línea hacia la planta de Enersa (L-525).

El periodo de entrega/construcción es:

Lote 1: Dieciséis (16) meses

Lote 2: Diecinueve (19) meses

Lote 3: Veintidós (22) meses

La licitación se efectuará conforme a los procedimientos de licitación pública internacional establecidos en la publicación del Banco Interamericano de Desarrollo titulada *Políticas para Adquisición de Bienes y Obras financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo* y está abierta a oferentes provenientes de todos los países que se especifican en dichas políticas.

Los oferentes elegibles que estén interesados podrán solicitar información adicional y examinar los documentos de licitación en la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), Unidad Coordinadora del Programa (UCP-BID-JICA/ENEE), correo electrónico: ugp@enee.hn (<mailto:ugp@enee.hn>) en la dirección que se indica al final de este anuncio, de lunes a viernes, entre las 8:00AM a 4:00PM, hora oficial de la Republica de Honduras.

Los oferentes interesados podrán adquirir un juego completo de los documentos de licitación en idioma español en formato digital, de manera gratuita. El documento podrá ser descargado de los Sitios Web indicados en la parte inferior de este anuncio.

Las ofertas deberán enviarse a la dirección que se indica al final de este anuncio a más tardar el día **13 de abril de 2021, a las 14:00 horas**, hora oficial de la Republica de Honduras. Todas las ofertas deberán ir acompañadas de una Garantía de Mantenimiento de la Oferta por un monto de:

Lote 1: US\$. 387,000.00

Lote 2: US\$. 333,000.00

Lote 3: US\$. 470,000.00

Las ofertas que lleguen tarde serán rechazadas. **Las ofertas se abrirán** en presencia de los representantes de los oferentes y de todas aquellas personas que quieran asistir, en la dirección que se señala al final de este anuncio, el **13 de abril de 2021, a las 14:30 horas**, hora oficial de la Republica de Honduras.

Las direcciones referidas arriba son:

Hondugcompras:

<http://h1.hondugcompras.gob.hn/Procesos/ProcesoHistorico.aspx?Id0=NgAADAAAAAxA AAAA-5oVSInelzUM%3d&Id1=MQAAAA%3d%3d-OFoziWLXW%2fg%3d&Id2=RQAAAE4AAABFAAAARQAAAC0AAAA1AAAAOQAAAC0AAABMAAAAUAAAAEkAAAAtAAAAATwAAAC0AAAA%3d-hzjjJj04is%3d> (<http://h1.hondugcompras.gob.hn/Procesos/ProcesoHistorico.aspx?Id0=NgAADAAAAAxA AAAA-5oVSInelzUM%3d&Id1=MQAAAA%3d%3d-OFoziWLXW%2fg%3d&Id2=RQAAAE4AAABFAAAARQAAAC0AAAA1AAAAOQAAAC0AAABMAAAAUAAAAEkAAAAtAAAAATwAAAC0AAAA%3d-hzjjJj04is%3d>)

ENEE:

http://www.enee.hn/index.php?option=com_content&view=categories&id=125/#P4598 (http://www.enee.hn/index.php?option=com_content&view=categories&id=125/#P4598)

Unidad Coordinadora del Programa UCP-BID-JICA/ENEE

Edificio Corporativo ENEE, Tercer Piso, Trapiche 11, Residencial El Trapiche, Tercera Etapa, Bloque C-5

Tegucigalpa M.D.C., Honduras, C.A.

Teléfono: (504) 2216-2350

E-mail: ugp@enee.hn (<mailto:ugp@enee.hn>)

Sitio Web: www.enee.hn (<http://www.enee.hn>) y/o www.hondocompras.gob.hn (<http://www.hondocompras.gob.hn>)

Lugar y fecha de publicación: **Tegucigalpa, M.D.C., 10 de febrero de 2021.**

Ing. Rolando Lean Bu

Comisionado Interventor

This is an updated notice.

Deadline

13 Apr 2021

Date Posted

11 Feb 2021

Status *

Open

DB Reference No

IDB-P669648-02/21

Loan No/Financing

4598/BL-HO

Borrower/BID

ENEE-59-LPI-O-

Language

Spanish

Attachments

Aclaratoria No. 1 Proceso ENEE-59-LPI-O-.docx (<https://devbusiness.un.org/system/files/Aclaratoria%20No.%201%20Proceso%20ENEE-59-LPI-O-.docx>)

Related Notices and Contract Awards

IDB-P679390-02/21 (<https://devbusiness.un.org/content/contrataci%C3%B3n-de-firma-consultora-para-la-prestaci%C3%B3n-de-servicios-de-selecci%C3%B3n-de-talento>)

IDB-C617169-12/20 (<https://devbusiness.un.org/content/supervisi%C3%B3n-y-gesti%C3%B3n-del-proyecto-ampliaci%C3%B3n-subestaci%C3%B3n-san-buenaventura-en-230-kv>)

IDB-P615567-12/20 (<https://devbusiness.un.org/content/especialista-benchmarking-para-el-sector-energ%C3%ADa>)

IDB-C613626-12/20 (<https://devbusiness.un.org/content/servicios-de-un-experto-para-la-valoraci%C3%B3n-de-activos-red-de-transmisi%C3%B3n-2>)

IDB-P559987-09/20 (<https://devbusiness.un.org/content/servicios-de-un-experto-para-la-valoraci%C3%B3n-de-activos-red-de-transmision-segunda-vuelta>)

IDB-P559996-09/20 (<https://devbusiness.un.org/content/consultor%C3%ADa-individual-de-alto-nivel-para-la-elaboraci%C3%B3n-de-t%C3%A9rminos-de-referencia-y-0>)

IDB-C537200-07/20 (<https://devbusiness.un.org/content/servicios-de-un-experto-para-la-valoraci%C3%B3n-de-activos-red-de-transmision-0>)

IDB-P531751-06/20 (<https://devbusiness.un.org/content/servicios-de-un-experto-para-la-valoraci%C3%B3n-de-activos-red-de-transmision>)

* Definition of status types:

Open - Procurement notice is open for bidding;
Closed - Deadline has passed;
Cancelled - Procurement process is cancelled;
N/A - Not applicable, for General Procurement Notices with unspecified deadlines.

Please note that due to the difference in time zones, the actual deadline time may be a few hours earlier or later than when the status changes from Open to Closed on the website. Please do not solely rely on the above status and take note of the deadline in local time (found in the body of the text of each procurement notice).

(<https://www.un.org/en/>)

Development Business: Connecting you to a world of opportunities (/)



(<https://twitter.com/devbusiness>)



(<https://www.linkedin.com/company/united-nations-development-business>)

[ABOUT US \(/CONTENT/OUR-MISSION\)](/content/our-mission) | [CONTACT US \(/CONTACT\)](/contact) | [USER GUIDES \(/CONTENT/WEBSITE-USER-GUIDES\)](/content/website-user-guides) |
[MEMBERSHIPS \(/CONTENT/JOIN-US\)](/content/join-us) | [COPYRIGHT \(HTTPS://WWW.UN.ORG//EN/SECTIONS/ABOUT-WEBSITE/COPYRIGHT/\)](https://www.un.org/en/sections/about-website/copyright/) |
[FRAUD ALERT \(HTTPS://WWW.UN.ORG//EN/SECTIONS/ABOUT-WEBSITE/FRAUD-ALERT/\)](https://www.un.org/en/sections/about-website/fraud-alert/) |
[PRIVACY NOTICE \(HTTPS://WWW.UN.ORG//EN/SECTIONS/ABOUT-WEBSITE/PRIVACY-NOTICE/\)](https://www.un.org/en/sections/about-website/privacy-notice/) |
[TERMS OF USE \(HTTPS://WWW.UN.ORG//EN/SECTIONS/ABOUT-WEBSITE/TERMS-USE/\)](https://www.un.org/en/sections/about-website/terms-use/)