

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

URUGUAY

LÍNEA DE CRÉDITO CONDICIONAL PARA PROYECTOS DE INVERSIÓN: APOYO AL CUMPLIMIENTO DE LOS COMPROMISOS CLIMÁTICOS DE URUGUAY (UR-O1160)

Y

PRIMERA OPERACIÓN INDIVIDUAL: APOYO A LA CONSOLIDACIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA BAJA EN CARBONO DEL PAÍS (UR-L1177)

PROPUESTA DE PRÉSTAMO

Este documento fue preparado por el equipo compuesto por Cecilia Correa (ENE/CUR), Jefe de Equipo; Federico Brusa (CSD/CCS), Virginia Snyder (INE/CAR) y Andrés Pereyra (INE/CUR), Jefes de Equipo Alterno; Edwin Mejía, Eric Daza, Nicolás Tulande, Diana Sandoval y Rocío González (INE/ENE); Sofía Larralde (CSC/CUR); Emilie Chapuis y Allizon Milicich (VPC/FMP); Roberto Leal y Leticia Lopresti (VPS/ESG); Maria Fernanda Merino y Lucia Delgado (SPD/SDV); y Cristina Celeste Marzo y Juan Manuel Casalino (LEG/SGO).

De conformidad con la Política de Acceso a Información, el presente documento se divulga al público de forma simultánea a su distribución al Directorio Ejecutivo del Banco. El presente documento no ha sido aprobado por el Directorio. Si el Directorio lo aprueba con modificaciones, se pondrá a disposición del público una versión revisada que sustituirá y reemplazará la versión original.

ÍNDICE

RESUMEN DEL PROYECTO	1
I. DESCRIPCIÓN DEL PROGRAMA Y MONITOREO DE RESULTADOS	2
A. Antecedentes, Problemática y Justificación.....	2
B. Objetivos, Componentes y Costo.....	11
C. Indicadores Clave de Resultados	12
II. ESTRUCTURA DE FINANCIAMIENTO Y PRINCIPALES RIESGOS.....	13
A. Instrumentos de Financiamiento	13
B. Riesgos Ambientales y Sociales	15
C. Riesgos Fiduciarios.....	16
D. Otros Riesgos y Temas Clave	16
III. PLAN DE IMPLEMENTACIÓN Y GESTIÓN	17
A. Resumen de los Arreglos de Implementación	17
B. Resumen de los Arreglos para el Monitoreo de Resultados.....	20

ANEXOS	
Anexo I	Matriz de Efectividad en el Desarrollo (DEM) - Resumen
Anexo II	Matriz de Resultados
Anexo III	Acuerdos y Requisitos Fiduciarios

ENLACES ELECTRÓNICOS REQUERIDOS (EER)	
EER#1	Plan de Monitoreo y Evaluación
EER#2	Resumen de la Revisión Ambiental y Social (ESRS)

ENLACES ELECTRÓNICOS OPCIONALES (EEO)	
EEO#1	Análisis Económico del Programa
EEO#2	Teoría del Cambio
EEO#3	Política de Servicios Públicos Domiciliarios (PUP)
EEO#4	Reglamento Operativo del Programa (ROP)
EEO#5	Evaluación Ambiental y Social Estratégica (EASE)
EEO#6	Sistema de Gestión Ambiental y Social (SGAS)
EEO#7	Anexo de Género y Diversidad
EEO#8	Anexo de Cambio Climático
EEO#9	Filtro de Política de Salvaguardias (SPF) y Formulario de Evaluación de Salvaguardia (SSF)

ABREVIATURAS	
BID	Banco Interamericano de Desarrollo
CC	Cambio Climático
CCLIP	Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión
CDN	Contribución Determinada a Nivel Nacional
CDN-1	Primera Contribución Determinada a Nivel Nacional
CEE	Certificados de Eficiencia Energética
CF	Combustibles Fósiles
EASE	Evaluación Ambiental y Social Estratégica
ECLP	Estrategia Climática a Largo Plazo
EE	Eficiencia Energética
ERV	Energía Renovable Variable
GEI	Gases de Efecto Invernadero
GTP	Potencial de Cambio de Temperatura Global
IVD	Indicadores Vinculados a Desembolso
ktep	Kilotoneladas equivalentes de petróleo
MEF	Ministerio de Economía y Finanzas
MEI	Medidores Eléctricos Inteligentes
MIEM	Ministerio de Industria, Energía y Minería
OE	Organismo Ejecutor
PBR	Préstamo de Inversión Basado en Resultados
PcD	Personas con Discapacidad
PNCC	Política Nacional de Cambio Climático
POD	Propuesta de Desarrollo de la Operación
POIP	Primera Operación Individual de Préstamo
PUP	Política de Servicios Públicos Domiciliarios
ROP	Reglamento Operativo del Programa
SGAS	Sistema de Gestión Ambiental y Social
SNRCC	Sistema Nacional de Respuesta al Cambio Climático y variabilidad
SPF	Filtro de Política de Salvaguardias
SSF	Formulario de Evaluación de Salvaguardia
UCP	Unidad Coordinadora de Proyectos
UTE	Administración Nacional de Usinas y Transmisiones Eléctricas

RESUMEN DEL PROYECTO

URUGUAY

LÍNEA DE CRÉDITO CONDICIONAL PARA PROYECTOS DE INVERSIÓN: APOYO AL CUMPLIMIENTO DE LOS COMPROMISOS CLIMÁTICOS DE URUGUAY (UR-O1160)

PRIMERA OPERACIÓN INDIVIDUAL: APOYO A LA CONSOLIDACIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA BAJA EN CARBONO DEL PAÍS (UR- L1177)

Términos y Condiciones Financieras

Prestatario:				Facilidad de Financiamiento Flexible ^(a)	
República Oriental del Uruguay				Plazo de amortización:	25 años
Organismo Ejecutor:				Periodo de desembolso:	4 años
El Prestatario a través del Ministerio de Economía y Finanzas por intermedio de Unidad Coordinadora de Proyectos				Periodo de gracia:	5,5 años ^(b)
Fuente	CCLIP (US\$)	Primera operación (US\$)	%	Tasa de interés:	Basada en SOFR
BID (Capital Ordinario):	150.000.000	40.000.000	100	Comisión de crédito:	(c)
				Comisión de inspección y vigilancia:	(c)
				Vida Promedio Ponderada (VPP):	15,25 años
Total:	150.000.000	40.000.000	100	Moneda de aprobación:	Dólares de los Estados Unidos de América

Esquema del Programa

Objetivo de la CCLIP. El objetivo general es contribuir al cumplimiento de las metas de sostenibilidad climática y ambiental del país de acuerdo con lo establecido en las Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional (CDN).

Objetivo de la primera operación individual. El objetivo general es apoyar al país en la consolidación de la transición energética inclusiva y baja en carbono. Los objetivos específicos son: (i) mejorar la sostenibilidad económica, social, e institucional del sector energético; (ii) fomentar inversiones en servicios energéticos sostenibles, enfocadas en transporte eléctrico y eficiencia energética; y (iii) reducir la brecha de acceso al servicio eléctrico con energía renovable.

Condiciones contractuales especiales previas al primer desembolso del financiamiento. Antes del primer desembolso de los recursos del préstamo, el prestatario, por intermedio del Organismo Ejecutor (OE), deberá presentar evidencia de: (i) la aprobación y entrada en vigencia del Reglamento Operativo del Programa (EEO#4), en los términos previamente acordados con el Banco; (ii) la designación o contratación, según corresponda, del coordinador del programa; y (iii) la contratación del verificador independiente encargado de la verificación externa de los resultados, de acuerdo con los términos de referencia previamente acordados con el Banco (¶3.7).

Condiciones contractuales especiales de ejecución. Dentro de los seis meses siguientes a la fecha de entrada en vigencia del Contrato de Préstamo, el Prestatario, por intermedio del OE, deberá haber firmado y haber entrado en vigor el convenio de cooperación interinstitucional con la Administración Nacional de Usinas y Transmisiones Eléctricas (UTE) y el Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM), en el cual se acordará el esquema de coordinación, las responsabilidades de cada parte y aspectos sobre la verificación de resultados del programa, en los términos previamente acordados con el Banco (¶3.8).

Véase las condiciones contractuales especiales previas al primer desembolso y ejecución de carácter ambiental y social en el Anexo B del Resumen de la Revisión Ambiental y Social (EER#2).

Excepciones a las políticas del Banco. Se solicita una dispensa parcial a las disposiciones de la Propuesta para Establecer en el Banco el Instrumento de Préstamo con Garantía Soberana Basado en los Resultados (GN-2869-1, ¶5.17) con el fin de incluir, como parte del financiamiento de la primera operación individual bajo la CCLIP, un contrato individual de bienes con monto estimado superior al 25% del monto total del préstamo (¶3.4).

Alineación Estratégica

Desafíos ^(d) :	SI <input checked="" type="checkbox"/>	PI <input checked="" type="checkbox"/>	EI <input type="checkbox"/>
Temas Transversales ^(e) :	GE <input checked="" type="checkbox"/> y DI <input checked="" type="checkbox"/>	CC <input checked="" type="checkbox"/> y ES <input checked="" type="checkbox"/>	IC <input checked="" type="checkbox"/>

^(a) Bajo los términos de la Facilidad de Financiamiento Flexible (FFF), documento FN-655-1, el Prestatario tiene la opción de solicitar modificaciones en el cronograma de amortización, así como conversiones de moneda, de tasa de interés, de productos básicos y de protección contra catástrofes. En la consideración de dichas solicitudes, el Banco tomará en cuenta aspectos operacionales y de manejo de riesgos.

^(b) Bajo las opciones de reembolso flexible de la FFF, cambios en el periodo de gracia son posibles siempre que la Vida Promedio Ponderada (VPP) Original del préstamo y la última fecha de pago, documentadas en el contrato de préstamo, no sean excedidas.

^(c) La comisión de crédito y la comisión de inspección y vigilancia serán establecidas periódicamente por el Directorio Ejecutivo como parte de su revisión de los cargos financieros del Banco, de conformidad con las políticas correspondientes.

^(d) SI (Inclusión Social e Igualdad); PI (Productividad e Innovación); y EI (Integración Económica).

^(e) GE (Igualdad de Género) y DI (Diversidad); CC (Cambio Climático) y ES (Sostenibilidad Ambiental); y IC (Capacidad Institucional y Estado de Derecho).

I. DESCRIPCIÓN DEL PROGRAMA Y MONITOREO DE RESULTADOS

A. Antecedentes, Problemática y Justificación

- 1.1 **Marco Institucional.** El Ministerio de Economía y Finanzas (MEF) realiza la conducción superior de la política nacional económica, financiera y comercial; coordina la política fiscal, su planificación y efectúa la programación y el control de su ejecución; así como la administración de los recursos públicos. El MEF trabaja en alinear la inversión pública con los objetivos nacionales de política climática y en habilitar que las medidas técnicas de Cambio Climático (CC) definidas por cada ministerio sean contempladas en la planificación presupuestaria^{1,2}.
- 1.2 En Uruguay, la coordinación de la política pública climática la realiza el Sistema Nacional de Respuesta al Cambio Climático y Variabilidad (SNRCC)³, coordinado por el Ministerio de Ambiente. El Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) es copresidente del SNRCC y lidera técnicamente las medidas de descarbonización vinculadas al sector energético en el marco de la Política Nacional de Cambio Climático (PNCC), reflejadas en la Contribución Determinada a Nivel Nacional (CDN) del país y considerando la Estrategia Climática de Largo Plazo (ECLP) al 2050.
- 1.3 El MIEM, mediante la Dirección Nacional de Energía (DNE), propone, elabora y coordina las políticas, planes y normas para el desarrollo y funcionamiento del sector energético en el país, asegurando la utilización racional y eficiente de los recursos energéticos y velando por el acceso universal a la energía de la población. La DNE, a través del área de Demanda, Acceso y Eficiencia Energética, establece la política, normas, infraestructura e iniciativas para promover el uso eficiente de la energía⁴.
- 1.4 La Administración Nacional de Usinas y Transmisiones Eléctricas (UTE) es una empresa pública integrada verticalmente rígida bajo una Ley Orgánica ([Ley 15.031/80](#)), cuyo objeto es brindar el servicio eléctrico en un marco de sustentabilidad económica, social y ambiental, haciendo posible su acceso por todos los hogares y actividades del país, en forma segura y confiable, con un nivel de calidad satisfactorio y con el menor costo posible. La empresa cuenta con 1.570.000 clientes en todo el país⁵.
- 1.5 **Uruguay y su compromiso con el Acuerdo de París.** En 2016 Uruguay ratificó el [Acuerdo de París](#) y presentó una primera CDN (CDN-1)⁶ en 2017. Esta fija metas de reducción de Gases de Efecto Invernadero (GEI) por punto de Producto Interno Bruto⁷, establecidas a partir de un proceso consultivo y transversal, anclado en la PNCC y que presenta más de cien medidas específicas de acción

¹ Apoyado por el Banco Interamericano de Desarrollo (BID): [ATN/AC-18245-RG](#) y [ATN/OC-18246-RG](#).

² [Ley de Presupuesto No. 19924, Artículo 533](#).

³ El SNRCC garantiza el diseño de acciones transversales de mitigación y adaptación al CC.

⁴ [Ley Eficiencia Energética 18597 \(2009\)](#).

⁵ [UTE en Cifras 2021](#).

⁶ Uruguay revisó su CDN-1 en 2017 y definirá medidas CDN-2 para 2025-2030 en 2022.

⁷ [Decreto 310/017](#). Las metas incondicionales 2025 de la CDN-1 por punto de Producto Interno Bruto respecto al 1990 son: dióxido de carbono 24%, metano 57% y óxido nitroso 48%.

climática. Dichas medidas fueron definidas mediante SNRCC, con aportes de cada ministerio. Las metas CDN-1 se alinean con el objetivo de la ECLP del país de desacoplar el crecimiento económico de la emisión de GEI al 2050⁸. Además, la PNCC plantea la alineación de las medidas propuestas en el marco del SNRCC con una visión de género, articulada sobre la [Estrategia de Género y CC 2020 - 2025](#) y el [Plan de Acción en Género y CC 2020 – 2024](#), ambos alineados con el Plan de Acción en Género a 2025 de Uruguay.

- 1.6 Para mejorar la participación ciudadana, la transparencia y la formulación de políticas climáticas, Uruguay fortaleció sus capacidades de programación, monitoreo, reporte y verificación de acciones climáticas y desarrolló un [visualizador de emisiones y remociones de GEI](#), para dar seguimiento al cumplimiento a la CDN-1⁹. El MEF y los actores del SNRCC trabajan para: (i) transversalizar la agenda climática en la inversión pública; y (ii) apalancar capacidades de reporte y verificación para acceder a financiamiento para la acción climática¹⁰. En este contexto, el MEF y el SNRCC, desarrollaron una hoja de ruta para transformar las CDN del país en documentos de planeación fiscal de la acción climática. Asimismo, MEF trabaja en el desarrollo de un nuevo instrumento de deuda soberana cuyo rendimiento esté condicionado al cumplimiento de las metas CDN-1¹¹. Cumplir con la CDN-1 requiere acción multisectorial con énfasis en sectores agropecuario, forestación, energía, procesos industriales, desechos, transporte, turismo y ciudades¹².
- 1.7 **El rol del sector energético para alcanzar los compromisos de la CDN-1 y establecer metas más ambiciosas.** Uruguay logró avances significativos desacoplando su crecimiento económico de las emisiones de GEI. La transformación de la matriz eléctrica, conocida como primera transición energética, fue una de las principales razones para el cumplimiento de este objetivo. Esta transformación consistió en la diversificación de la matriz de generación eléctrica mediante un mayor uso de energías renovables, en especial Energías Renovables Variables (ERV), pasando de 35% de Combustibles Fósiles (CF) en 2012 a un promedio de 3,3% entre 2016 y 2020¹³. En 2021, la generación eléctrica alcanzó 14.033 Gigavatios-hora (GWh)¹⁴, de las cuales 82,3% provino de fuentes renovables (36,6% de hidroeléctrica, 35,3% eólica, 7,3% biomasa, 3,1% solar) y 17,7% de CF, cuya participación incrementó respecto a años anteriores al ser un año de particular baja hidráulica a nivel regional¹⁵.
- 1.8 Sin embargo, el sector energético sigue siendo altamente dependiente de los CF (40%), y en Uruguay, importados casi en su totalidad. En cuanto al consumo energético, el sector industrial presenta la mayor demanda (44%), seguido por el sector transporte (27%), residencial (18%), comercial, servicios y sector público

⁸ La ECLP es no vinculante y tiene foco en emisiones de dióxido de carbono. Las CDN son vinculantes.

⁹ Apoyado por el BID: [ATN/OC-18176-RG](#), [ATN/AC-18245-RG](#) y [ATN/OC-18246-RG](#).

¹⁰ Capitales internacionales de deuda, donación o recursos concesionales.

¹¹ Uruguay, con apoyo del BID, está desarrollando un bono soberano con indicadores indexados al CC con un mecanismo de bonificación de la tasa de interés por cumplimiento y penalización por incumplimiento de metas de la CDN-1.

¹² Emisiones concentradas en sector energético, uso del suelo y forestación; [Quinta Comunicación Nacional](#).

¹³ [Balance Energético Nacional \(BEN\), 2020](#).

¹⁴ La demanda se recuperó de los efectos de la pandemia. En 2020 disminuyó 0,56% respecto al 2019. En 2021 fue 2,07% superior 2020, [Administración del Mercado Eléctrico \(ADME\), 2020](#).

¹⁵ [ADME, 2021](#).

(7%), y actividades primarias (4%). En términos de emisiones, el sector energía ocupan el segundo lugar en emisiones del país considerando el [índice GWP](#), siendo el CO₂ el principal GEI con aproximadamente 95% de las emisiones sectoriales. Si se considera el [índice GTP](#), el sector energía es el que tiene mayores emisiones de CO₂ equivalentes¹⁶. El sector transporte es causante del 51% de las emisiones de CO₂ del sector energético, seguido del industrial con 13%, y del residencial con 6%¹⁷.

- 1.9 **Problemática.** Uruguay requiere avanzar en la consolidación de la transición energética inclusiva y baja en carbono. A pesar de los avances en la descarbonización de la matriz eléctrica, el sector energético tiene limitantes para satisfacer la demanda de forma sostenible, presentando desafíos en las dimensiones: (i) económica; (ii) ambiental; (iii) social; y (iv) institucional.
- 1.10 **Desafío económico: desaprovechamiento de excedentes de ERV por falta de flexibilidad del sistema e ineficiencias por proceso de registro de consumo obsoleto.** La gran capacidad instalada de generación renovable hace que en periodos de alta hidraulicidad y horas de baja demanda surjan excedentes de energía renovable disponible no aprovechada. Se requiere mayor flexibilidad en el sistema, ya que, en ocasiones - como en periodos de baja demanda y alta disponibilidad del recurso primario - es necesario limitar dicha generación (la restricción de generación renovable fue 22% en 2017 y 1% en 2020), derivando en desaprovechamiento de energía¹⁸. Por otro lado, el proceso de recolección de datos de consumo de electricidad para facturación del servicio continúa siendo principalmente manual (lectura de medidores realizada por personas), generando ineficiencias comerciales y operativas. El uso de medidores eléctricos convencionales afecta la calidad del servicio comercial asociado al suministro eléctrico (mayores plazos de conexión a nuevos usuarios y aumentos de potencia, cortes, reconexiones y tiempo de respuesta a reclamos) e incertidumbre en la obtención y precisión de las mediciones. La facturación estimada acarrea el pago de compensaciones monetarias a usuarios en caso de incumplimientos a las metas establecidas en el [Reglamento de Calidad del Servicio](#). Además, limita el conocimiento del consumo eléctrico de los usuarios, el involucramiento en su gestión e implementación de medidas de ahorro y/o Eficiencia Energética (EE).
- 1.11 **Desafío ambiental: altas emisiones por baja EE y uso de CF.** El sector energía presenta altas emisiones de GEI por ineficiencias en el consumo de energía en los distintos sectores y alta dependencia de CF (§1.8). El sector transporte depende 94% de CF, principalmente gasoil (48%) y gasolina automotora (46%)¹⁹. A 2021, el [parque automotor activo](#) superaba los 953.000 vehículos cuatrimotores, de los cuales, 99,5% eran a combustión interna, contaminantes²⁰ e ineficientes²¹

¹⁶ En Uruguay se utilizan dos métricas para las emisiones de GEI: (i) el Potencial de Calentamiento Global (GWP); y (ii) el Potencial de Cambio de Temperatura Global (GTP).

¹⁷ [BEN, 2021](#).

¹⁸ El 2020 fue de baja hidraulicidad a nivel nacional y regional, por lo que el recurso hidroeléctrico fue limitado. [Ibidem](#). Entre 2017-2020, las restricciones de generación representaron un desaprovechamiento valuado en US\$34.775.000. [Ferrés, et al., 2022](#).

¹⁹ [BEN 2021](#).

²⁰ Emiten CO₂, SO_x y NO_x, impactando la habitabilidad y calidad del aire en las ciudades, y contribuyendo con enfermedades respiratorias, cardiovasculares, cáncer y problemas reproductivos (Viscidi & O'Connor, 2017).

²¹ Los vehículos a combustión son entre tres a cinco veces más ineficientes que los eléctricos, [Albatayneh, Assaf, Alterman, & Jaradat, 2020](#).

(solo 857 eran Vehículos Eléctricos (VE) y 3.823 híbridos). La ECLP tiene como aspiración que sean cero emisiones: (i) todos los vehículos nuevos de pasajeros a 2035; (ii) los vehículos nuevos de carga de menor capacidad a 2040; y (iii) todos los vehículos nuevos de carga a 2045.

- 1.12 Uruguay hizo importantes esfuerzos para impulsar la EE, siendo uno de los lineamientos de la Política Energética 2005–2030 su promoción en todos los sectores de la actividad nacional y para todos los usos de la energía. En 2009 se promulgó la [Ley N°18.597: Promoción del Uso Eficiente de la Energía](#) y, en 2015, se aprobó el [Plan Nacional de Eficiencia Energética 2015-2024](#) con una meta de consumo de energía evitado²² de 1.690 mil toneladas equivalente de petróleo (ktep) para el período. Además, sienta las bases para la implementación del esquema de [Certificados de Eficiencia Energética](#) (CEE), que promueven la ejecución de proyectos de EE que contribuyan a alcanzar la meta establecida. Sin embargo, aún existen barreras a superar para impulsar las inversiones, especialmente el costo de implementación de medidas de EE²³.
- 1.13 **Desafío social: brechas en acceso universal y disparidad en calidad de servicio.** Pese a contar con uno de los [niveles de electrificación más altos de América Latina y el Caribe](#), aún 2.500 hogares no tienen acceso a la electricidad (0,19% de la población). A medida que se avanza hacia la electrificación universal, cubrir la “última milla” es más complejo. La dispersión de viviendas en zonas remotas del país hace que llegar con soluciones tradicionales de suministro eléctrico, como la extensión de redes de distribución, sea altamente costoso. Adicionalmente, hay importantes diferencias en el acceso según ingreso de los hogares siendo las personas sin acceso las más vulnerables²⁴. Estas poblaciones tienden a utilizar combustibles alternativos, poco eficientes y más contaminantes, tales como kerosén y madera^{25,26}.
- 1.14 Por otro lado, si bien el servicio eléctrico en Uruguay es de los más confiables de la región, aún existen usuarios en zonas del interior del país, que son abastecidos con una red de topología radial y extensas líneas, susceptibles de experimentar interrupciones del servicio de prolongada duración - más del doble de tiempo de interrupción anual promedio del país, y problemas de tensión fuera de [límites aceptables](#). Estos problemas en el servicio eléctrico afectan los emprendimientos productivos y la calidad de vida de la población, siendo las mujeres y niños los más impactados por su mayor tiempo de permanencia en el hogar afectando: (i) su acceso a medios de comunicación y culturales, afectando negativamente su empoderamiento; y (ii) su exposición a la polución intradomiciliaria al recurrir a combustibles líquidos como energéticos²⁷.
- 1.15 **Desafío institucional: baja heterogeneidad en el sector.** En el sector eléctrico, únicamente 26% de los cargos de decisión de UTE son ocupados por mujeres²⁸. La proporción es similar en la dotación total de personal. Las áreas con mayor

²² Es aquella energía no consumida por la aplicación de medidas de EE.

²³ [CAF, 2016](#).

²⁴ 0,7% del quintil 1 no tiene acceso a electricidad; 0,3% del quintil 2; 0,1% del 3 y 4; y 0% del 5. [Ministerio de Desarrollo Social](#).

²⁵ [BEN 2021](#).

²⁶ [BID, 2021](#).

²⁷ [Jiménez Mori, 2020](#).

²⁸ [El lugar de las mujeres uruguayas en cargos de decisión. NNUU, 2021](#).

concentración de mujeres son: servicios corporativos, comercial y distribución²⁹. Mayor equidad de género en el sector contribuiría a optimizar su gestión. Además, la brecha de inclusión de Personas con Discapacidad (PcD) en el país se evidencia por su participación laboral del 59,5%, inferior a la de las personas sin discapacidad que es de 76%³⁰. Se presentaron avances en la inclusión laboral de PcD. La Ley 19691 establece la contratación de un 4% de PcD del total de la planta laboral en empresas privadas y actualmente UTE cuenta con 44 PcD (0,67% de sus funcionarios)³¹.

- 1.16 **Estrategia del sector para la transición energética.** UTE avanza en tres iniciativas disruptivas para el sector eléctrico: descarbonización energética, digitalización del modelo de negocio y descentralización de fuentes energéticas³². En implementación tiene el Proyecto Redes Inteligentes, transversal a todas las áreas y constituido por iniciativas de descarbonización, digitalización y descentralización, que Incluye el despliegue de Medidores Eléctricos Inteligentes (MEI) y de la red de carga de la Ruta Eléctrica³³. El objetivo es alcanzar 100% de los clientes del servicio eléctrico con MEI al 2025 y continuar desplegando cargadores para VE. Con BID Lab, UTE avanza en el proyecto piloto de almacenamiento con baterías, que permitirá demostrar su efectividad para mejorar el servicio de red, la calidad del servicio y hacer un uso más eficiente de las ERV³⁴. Adicionalmente, lleva adelante el programa [Uruguay 100% Eléctrico](#) cuya meta es brindar energía eléctrica a todos los hogares del país. En el marco del [Plan Nacional de Eficiencia Energética](#), la DNE promueve varias acciones tales como convocatorias y emisión de [CEE](#) desde 2016, concebidos como instrumento para la creación y consolidación de *Energy Service Companies* (ESCO), promoción de los objetivos de la política, apoyo a la competitividad de la industria y generación de información.
- 1.17 **Justificación de la Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP).** La CCLIP busca asegurar financiamiento en corto y mediano plazo para implementar políticas críticas que permitan demostrar la factibilidad de las metas climáticas del país y habilitar recursos para el cumplimiento de la CDN³⁵. La CCLIP constituye un instrumento adecuado para que el Banco apoye eficazmente a mediano plazo y mantenga presencia en sectores con potencial de descarbonización.
- 1.18 **Justificación de la Primera Operación Individual de Préstamo (POIP).** La POIP de la CCLIP incluye: (i) despliegue de infraestructura de carga pública de VE; (ii) instalación de baterías estacionarias en redes de distribución eléctrica; (iii) despliegue de MEI; (iv) acciones para reducir la brecha de género en el ámbito laboral del sector energía; (v) reconocimiento del otorgamiento de CEE para la compra de energía evitada por medidas de EE; y (vi) despliegue de soluciones sostenibles autónomas de ER para la electrificación en zonas rurales aisladas.

²⁹ UTE (2022) Registros Administrativos de dotación de trabajadores.

³⁰ [Banco Mundial, 2020](#).

³¹ La [Ley 18.651](#) establece una contratación no inferior al 4% de PcD en las empresas.

³² [Memoria Anual UTE 2020](#).

³³ A 2020, UTE había adquirido 900.000 medidores inteligentes y a 2021 tenía 711.000 instalados, y habilitado la conexión de 72 puntos de carga de VE con una energía asociada de 972MWh. [Memoria anual UTE 2020](#).

³⁴ [ATN/ME-17851-UR](#). Proyecto en etapa de licitación.

³⁵ La CCLIP apoyará el cumplimiento de las metas de la CDN-1 que fija metas al 2025 y de ulteriores CDN con horizonte a 2030.

Las acciones propuestas contribuyen con los objetivos de la CDN-1 y con la sostenibilidad del sector, particularmente con superar las metas CDN-1 de redes inteligentes, diversificar la matriz eléctrica y emisión de CEE, y con lograr las metas asociadas al despliegue de la red de carga y alcanzar 5% de la flota de VE particulares a 2025³⁶.

1.19 **Teoría del cambio.** Se identificó como problema central la sostenibilidad del sector energético abordado desde cuatro dimensiones: económico-financiera (§1.10), ambiental (§1.11), social (§1.13) e institucional (§1.15). La POIP atiende estos desafíos mediante la promoción de nuevas tecnologías y digitalización y propone la siguiente cadena causal para atender el problema: (i) el despliegue de estaciones de carga de VE habilitará la masificación de la electromovilidad al mitigar la ansiedad de rango experimentada por los usuarios, una de las principales barreras para su adopción³⁷, contribuyendo a reducir las emisiones del sector mediante mayor eficiencia y menor consumo de CF (sostenibilidad ambiental); (ii) la instalación de baterías estacionarias permitirá la gestión de excedentes de ERV, aportará flexibilidad al sistema y desarrollará capacidades y conocimiento asociado (sostenibilidad económica) y mejorará la calidad del servicio eléctrico y la resiliencia del sistema eléctrico en la zona de influencia (sostenibilidad social); (iii) los MEI registrarán niveles de consumo en intervalos de minutos permitiendo conocer el perfil de la demanda de cada usuario, posibilitarán la lectura del consumo a distancia, facturación y manejo remoto del servicio, y la visualización por los clientes de sus consumos en forma remota y diaria. Los MEI contribuirán con la flexibilidad del sistema al habilitar la gestión de la demanda y un mejor uso de la energía renovable, con la promoción de usos más eficientes de la energía, con ampliar la oferta de servicios de mayor valor agregado, como las tarifas dinámicas, y mejorar la gestión comercial del servicio eléctrico (sostenibilidad económica); (iv) las acciones para reducir la brecha de género en el ámbito laboral permitirán avanzar en la Certificación de Calidad con Equidad de Género y transformar las estructuras de trabajo y la gestión del personal hacia formatos más justos, equitativos y heterogéneos (sostenibilidad institucional); (v) el otorgamiento de CEE por el consumo evitado de energía, promoverá medidas de EE al dar beneficios económicos adicionales y contrarrestar los altos costos iniciales de estas tecnologías (sostenibilidad ambiental); y (vi) las soluciones sostenibles autónomas con ER brindarán acceso a electricidad a viviendas rurales donde los costos de conexión de “última milla” con soluciones tradicionales son elevados, reduciendo la brecha de acceso universal a electricidad (sostenibilidad social) ([EEO#2](#)).

1.20 **Género y diversidad.** UTE cuenta con un Comité de Calidad de Género que lidera el proceso de la empresa de [certificación de Calidad con Equidad de Género](#) otorgado por el Instituto Nacional de Mujeres (INMUJERES). UTE recibió la certificación Nivel 1 y está trabajando para avanzar en los siguientes niveles³⁸. Se brindarán capacitaciones sobre la inclusión y derechos de PcD para fortalecer el seguimiento y acompañamiento de los trabajadores. La operación apoyará este

³⁶ Las medidas utilizadas para determinar las metas de mitigación y adaptación de la CDN y su avance están disponibles en el [visualizador CDN de Uruguay](#), desarrollado con apoyo del BID.

³⁷ El gobierno impulsa iniciativas para reducir otras barreras de adopción. Por ejemplo, el [Proyecto Movés](#) incluye pruebas tecnológicas, incentivos de promoción y recambio a VE, desarrollo normativo y regulatorio. Con cooperación técnica (UR-T1252), BID apoya el desarrollo de capacidades técnicas para VE.

³⁸ [UTE certificada en el Nivel 1 en Equidad de Género](#).

proceso mediante la evaluación de impacto de las capacitaciones dentro del organismo y adecuación de contenidos para el dictado de capacitaciones al personal. Además, para el [Programa Uruguay 100% eléctrico](#), se desarrollará una estrategia de comunicación con perspectiva de género y diversidad³⁹ que permita a las mujeres y PcD beneficiarias reducir brechas de conocimiento sobre el uso productivo y seguro de la electricidad, así como de la distribución de las tareas del hogar. En el [EER#1](#) se muestran los productos transversales de género y diversidad de la operación.

- 1.21 **Cambio Climático.** Los tres componentes (¶1.32), (¶1.33) y (¶1.34) de la operación se alinean directamente con las metas climáticas del país y reflejan medidas de política definidas explícitamente en el marco de la definición de la CDN-1 de Uruguay.
- 1.22 **Innovación y digitalización.** La POIP es altamente innovadora ya que sus acciones se alinean con el esquema del sector energético del futuro al promover medidas sostenibles novedosas⁴⁰. El proyecto de baterías en redes de distribución eléctrica será el primer piloto de este tipo en el país, y altamente innovador, permitiendo demostrar su factibilidad, efectividad, desarrollar capacidades y promover su replicación a nivel nacional y regional. La digitalización transformará el sector eléctrico y permitirá a los consumidores convertirse en agente activos mediante la gestión de la demanda y cambiará la manera en que se suministran los servicios. El programa contribuirá con que el 100% de los usuarios del servicio eléctrico cuenten con MEI, consolidando el liderazgo de Uruguay en la región en el tema. La introducción de VE será facilitada por estaciones de cargas públicas y se apoyará el desarrollo de herramientas digitales para una mejor experiencia del usuario. Las soluciones sostenibles autónomas con ER incorporan nuevas tecnologías digitales para reducir las brechas de acceso. La digitalización del sector implica también una mayor exposición de este a riesgos cibernéticos. En este contexto, el Banco apoya la capacitación de recursos humanos y el uso de mejores prácticas en esta área.
- 1.23 **Conocimiento sectorial y lecciones aprendidas.** El Banco apoyó la transformación de la matriz eléctrica del país con obras de generación y transmisión. El Grupo BID financió proyectos de energía eólica ([3453/CH-UR-1](#)), solar ([3454/CH-UR](#)), hidroeléctrica ([4694/OC-RG](#), [4695/OC-RG](#)) y potencia firme ([2894/OC-UR](#)⁴¹), contribuyendo con la descarbonización y resiliencia del sistema eléctrico y con mantener la posición del país como exportador neto de electricidad aún con condiciones hidrológicas adversas⁴². La capacidad de generación pasó de 3.989MW en 2015 a 4.912MW en 2021, donde 98% del incremento corresponde a operaciones apoyadas por el Grupo BID⁴³. Con cooperaciones técnicas se apoyan iniciativas innovadoras como: almacenamiento en redes de distribución ([ATN/ME-17851-UR](#), US\$1.000.000), proyecto piloto de hidrógeno ([ATN/OC-17723-UR](#), US\$200.000), digitalización de información energética del MIEM ([ATN/OC-17271-UR](#), US\$600.000) y formación en ciberseguridad

³⁹ Se prevé preparar un video y folletería. Además, se brindarán capacitaciones a agentes técnicos para las capacitaciones y sensibilizaciones a familias rurales.

⁴⁰ [BID, 2020](#).

⁴¹ [PCR UR-L1070](#).

⁴² En 2021 se exportaron 2.789GWh. [ADME, 2021](#).

⁴³ 41% fueron ERV apoyados por BID Invest.

([ATN/FG- 18850- RG](#), [ATN/OC-18849-RG](#)). El Banco apoya el establecimiento y cumplimiento de las metas de CC de Uruguay y su sector energético, y en la transversalización del CC en el accionar del MEF ([ATN/AC-19523-UR](#), [ATN/OC-19524-UR](#), US\$400.000; [ATN/OC-19541-UR](#), US\$500.000, También las operaciones [ATN/AC-18245-RG](#), [ATN/OC-18176-RG](#), [ATN/MC-15367-RG](#) y [ATN/MC-18254-RG](#)). El programa se complementará, mediante la coordinación de equipos, con la operación en diseño de atracción de inversiones ([UR-L1186](#)) que promueve acciones de política para motivar la utilización de ER, inversiones en electromovilidad y EE.

- 1.24 El Banco cuenta con amplia experiencia en programas de descarbonización, digitalización y descentralización del sector energético. En Costa Rica apoyó la instalación de MEI y cargadores para VE, y la expansión de cobertura de electrificación rural mediante instalación de sistemas de generación aislados ([2747/OC-CR](#)⁴⁴, [3589/OC-CR](#)). En Barbados ([4865/OC- BA](#)) apoyó la ampliación de la flota de VE del gobierno incluyendo las estaciones de carga correspondientes. BID Lab apoya el proyecto piloto de baterías en redes de distribución desde sus inicios ([ATN/ME-17851-UR](#)), proyecto que será complementado con la presente operación, lo que resalta el trabajo conjunto de las ventanillas del Banco. El Banco apoyó programas de acceso rural en Ecuador ([GRT/FM- 13784- EC](#)); Surinam ([4931/OC-SU](#), [4931/OC- SU-1](#), [4931/OC-SU-2](#)); Panamá ([3165/OC- PN](#), [3166/CH-PN](#))⁴⁵ y Colombia ([3610/OC- CO](#)). Se aplicarán lecciones aprendidas tales como la importancia de: (i) impulsar acciones de EE para avanzar con el cumplimiento de metas climáticas; (ii) promover la descarbonización de otros sectores además del eléctrico; (iii) conocer el mercado al introducir especificaciones de equipos innovadores y de capacitar a los usuarios en la operación y mantenimiento de los sistemas autónomos de ER; (iv) difundir los beneficios de las nuevas tecnologías a nivel de tomadores de decisiones y contar con asesoramiento de expertos internacionales sobre las nuevas tecnologías desde la etapa de prediseño; y (v) considerar las condiciones propias de las zonas donde se instalarán los sistemas autónomos de ER e incorporar perspectiva de género en estas intervenciones rurales.
- 1.25 El Banco desarrolló múltiples Préstamos Basados en Resultados (PBR) en el país ([4290/OC-UR](#)⁴⁶; [4329/OC-UR](#); [4658/OC-UR](#); [4847/OC-UR](#) y [5565/OC-UR](#)), de los que se toma en consideración las recomendaciones de: (i) registrar la información relevante a los indicadores y protocolos de verificación, y considerar su factibilidad de recolección durante el proceso de diseño; y (ii) analizar, además de los procesos administrativos, los procesos de monitoreo de los indicadores.
- 1.26 **Estrategia del Grupo BID en Uruguay.** La operación está alineada con la Estrategia de País del Grupo BID con Uruguay 2021-2025 (GN-3056) con las áreas prioritarias de: (i) desarrollo productivo sostenible, mediante mejoras en infraestructura productiva y resiliente que contribuye con avanzar hacia la descarbonización energética; (ii) gestión de los recursos públicos, al apoyar instrumentos de finanzas sostenibles; y (iii) equidad e inclusión social, al apoyar a las poblaciones más vulnerables a contar con acceso a servicios energéticos

⁴⁴ [PCR CR-L1049](#).

⁴⁵ [PCR PN-L1095](#).

⁴⁶ [PCR UR-L1141](#).

modernos y sostenibles y promover una mayor igualdad de género en el sector energético. La operación está incluida en la Actualización del Anexo III del Informe del Programa de Operaciones 2022 (GN-3087-2).

- 1.27 **Alineación estratégica.** La operación está alineada con la Actualización de la Estrategia Institucional (AB-3190-2), con el desafío: (i) Productividad e Innovación, al promover nuevas tecnologías en el sector energía y la digitalización del sector eléctrico; y (ii) Inclusión Social e Igualdad, al promover iniciativas para reducir la brecha de acceso eléctrico con ER a poblaciones aisladas y mejorar la calidad de energía, contribuyendo a mejorar la calidad de vida de estos beneficiarios. La operación se alinea con los temas transversales de: (i) CC y Sostenibilidad Ambiental, al promover la EE y la descarbonización de la matriz energética mediante el uso de nuevas tecnologías, y contribuir con las metas de la CDN del país; (ii) Capacidad Institucional y Estado de Derecho, al desarrollar capacidades para la toma de decisiones del Organismo Ejecutor (OE); y (iii) Igualdad de Género y Diversidad, al implementar equidad de género y capacitaciones para el empoderamiento de mujeres, y capacitaciones sobre inclusión y derechos de PcD. Además, se contribuirá al Marco de Resultados Corporativos 2020-2023 (GN- 2727-12) mediante el indicador de emisiones evitadas de CO₂ y hogares con acceso a energía mejorado. Finalmente, esta operación se alinea directamente con el Plan de Acción de CC del Grupo BID 2021 – 2025 (GN-2848-9). Según la [metodología conjunta de los Bancos Multilaterales de Desarrollo de financiamiento climático](#), se estima que el 100% de los recursos del BID se invierten en medidas de mitigación al CC, debido a la alineación directa de los indicadores de resultados y los recursos de esta operación con las metas de la CDN de Uruguay.
- 1.28 La operación se alinea con la Estrategia de Infraestructura Sostenible para la Competitividad y el Crecimiento Inclusivo (GN-2710-5), mediante el fomento a la adopción de tecnologías modernas para la gestión de servicios de infraestructura, potenciando el acceso, la eficiencia y contribuyendo a la sostenibilidad ambiental, así como también al incrementar la competitividad de las pequeñas y medianas empresas mediante el reconocimiento de los resultados obtenidos en virtud del apoyo financiero a medidas de EE. Asimismo, la operación es consistente con los Marcos Sectoriales de CC (GN-2835-8) y Energía (GN-2830-8). La operación esta alineada con Documento de Marco Sectorial de Género y Diversidad (GN-2800-8) por incluir acciones específicas para promover la participación de las mujeres y PcD en la fuerza laboral y promover la capacitación con perspectiva de género a los beneficiarios que acceden al servicio eléctrico.
- 1.29 **Consistencia con la Política de Servicios Públicos Domiciliarios (PUP) (GN-2716-6) (EEO#3).** El programa es consistente con la PUP ya que: (i) apoya al país para atender las necesidades básicas de acceso a la electricidad, al implementar soluciones sostenibles autónomas con ER a población sin electrificar; y (ii) promueve la innovación para fomentar la eficiencia, el acceso y la sostenibilidad ambiental, al: (a) apoyar la transformación digital de UTE mediante la instalación MEI para mayor eficiencia operativa y mejorar la flexibilidad del sistema mediante la gestión de la demanda; (b) apoyar el despliegue de estaciones de carga para VE, permitiendo mejorar la sostenibilidad ambiental del sector mediante la reducción de emisiones.

B. Objetivos, Componentes y Costo

- 1.30 **Objetivo general de la CCLIP.** El objetivo general es contribuir al cumplimiento de las metas de sostenibilidad climática y ambiental del país de acuerdo con lo establecido en las CDN.
- 1.31 **Objetivos de la POIP bajo la CCLIP.** El objetivo general es apoyar al país en la consolidación de la transición energética inclusiva y baja en carbono. Los objetivos específicos son: (i) mejorar la sostenibilidad económica, social, e institucional del sector energético; (ii) fomentar inversiones en servicios energéticos sostenibles, enfocadas en transporte eléctrico y EE; y (iii) reducir la brecha de acceso al servicio eléctrico con ER.
- 1.32 **Componente I. Inversiones para un suministro energético eficiente y sostenible (US\$33.500.000).** Tiene como resultados esperados contribuir con el desarrollo de la electromovilidad en el país y mejorar la sostenibilidad del sector energético. Se financiarán las siguientes acciones: (i) instalación de estaciones de carga de VE en la vía pública (por 9.000kW); (ii) instalación de baterías en redes de distribución eléctrica⁴⁷; (iii) despliegue de redes eléctricas inteligentes, incluyendo MEI; y (iv) implementación de actividades para reducir las brechas de género en el ámbito laboral de la UTE, vinculadas a alcanzar la certificación del Modelo de Calidad con Equidad de Género y fortalecimiento institucional sobre inclusión de PcD ([EEO#7](#)).
- 1.33 **Componente II. Eficiencia Energética (EE) (US\$3.000.000).** Tiene como resultados esperados promover el consumo eficiente de energía mediante el fomento a inversiones en EE y transporte eléctrico. Se reconocerán los resultados obtenidos en virtud del otorgamiento de un reconocimiento monetario al consumo de energía evitado por medidas de EE implementadas exitosamente⁴⁸ mediante la [emisión de CEE](#), en el marco de la Ley 18.597 y los instrumentos de promoción asociados (¶1.12, ¶1.16). Los [CEE](#) son proporcionales al total de unidades de energía evitada ponderada en la vida del proyecto y su valor económico para cada convocatoria es establecido por el MIEM⁴⁹.
- 1.34 **Componente III. Inversiones para alcanzar el acceso universal a la electricidad con fuentes de ER (US\$3.250.000).** Tiene como resultado esperado reducir la brecha de acceso a electricidad, con perspectiva de género y PcD, mediante la provisión del servicio con ER y capacitaciones a los beneficiarios, incluyendo uso productivo y seguro de la electricidad. Se financiarán acciones asociadas a la ejecución del [Programa Uruguay 100% Eléctrico](#) mediante el despliegue de soluciones sostenibles autónomas de ER, tales como la instalación de los sistemas autónomos de ER incluyendo la compra de baterías y heladeras eficientes para los hogares, y conexión dentro de los hogares⁵⁰. Las soluciones alcanzarán las viviendas rurales sin conexión al sistema eléctrico donde las distancias de la red eléctrica dificultan llegar con el servicio tradicional. Se

⁴⁷ Se estiman 35MWh de almacenamiento.

⁴⁸ Las medidas de EE con mayor impacto se asocian a la generación de vapor, calor directo, iluminación.

⁴⁹ Una medida de EE puede recibir en CEE hasta el 30% de su inversión.

⁵⁰ Esta operación no tiene prevista la adquisición de paneles solares. Sin embargo, se verificará el cumplimiento de la GN-3062-1 para los paneles asociados al componente (¶2.5).

incorporará la perspectiva de PcD dentro del programa mediante el fortalecimiento institucional incluyendo capacitaciones al personal de proyecto en la temática⁵¹.

- 1.35 **Gastos de administración y gestión del programa (US\$250.000).** Cubrirá los costos de las verificaciones externas independientes de cumplimiento de resultados, de auditorías y de gestión del programa.

C. Indicadores Clave de Resultados

- 1.36 **Impactos y resultados esperados.** El programa tendrá un impacto positivo sobre la intensidad de emisiones brutas GEI (en CO₂ equivalentes) por unidad de producto interno bruto real del país y sobre la tasa de electrificación en el país. Además de los Indicadores Vinculados a Desembolsos (IVD) detallados en el Cuadro 1, el programa medirá el logro del objetivo específico 1 mediante la demanda contratada susceptible a acceder a tarifas horarias y el avance en la certificación del modelo de calidad con equidad de género en UTE.

Cuadro 1. Indicadores de resultados vinculados a desembolsos

Indicadores	Unidad de Medida	Línea de Base (Año)	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Fin del Programa	Indicador para desembolso	Comentarios
Componente I: Inversiones para un suministro energético eficiente y sostenible									
1. Facturación del servicio eléctrico que se realiza a partir del uso de medidores inteligentes	% de facturas	45% (2021)	51%	61%	76%	86%	86%	Si	Valores anuales acumulados respecto del total de clientes facturados
2. Disponibilidad anual del Banco de Baterías	% de horas	0 (2021)	0%	0%	45%	90%	90%	Si	Horas respecto a horas totales del año.
3. Capacidad de carga del sistema para VE en vía pública	kW	4.300 (2021)	5.600	7.300	10.300	13.300	13.300	Si	Valores anuales acumulados
Componente II: EE									
4. Consumo de energía evitado por acciones de EE	ktep evitados	0 (2021)	2,5	0.00	3,50	4,00	10,00	Si	Consumo energético evitado y certificado. Valores anuales no acumulados. Valores a fin del programa es la sumatoria de los valores anuales.
Componente III: Inversiones para alcanzar el acceso universal a la electricidad con fuentes de ER									
5. Viviendas sin acceso a electricidad que se benefician con electrificación sostenible autónoma	# viviendas	0 (2022)	100	100	200	200	600	Si	Estas viviendas están alejadas de solución de conexión tradicional por líneas. Valores anuales no acumulados. Valores a fin del programa es la sumatoria de los valores anuales

⁵¹ Ver [EER#1](#), Tabla 8.

- 1.37 **Evaluación económica.** Para los Componentes I y II se realizó una evaluación costo-beneficio, con horizonte temporal hasta el valor de amortización del equipamiento considerado en 10 años, a excepción de los sistemas de baterías que se consideró a 15 años. Esta evaluación muestra que el programa tiene un valor actual neto positivo de US\$9.800.332, utilizando una tasa de descuento de 12%, y una Tasa Interna de Retorno (TIR) de 16,2%. Se consideraron costos de inversión y beneficios económicos por: (i) reducción de emisiones GEI y reducción de costo operativo por uso de VE y sus cargadores; (ii) mejora de calidad de servicio eléctrico y arbitraje de precios de electricidad para los bancos de baterías; (iii) ahorro de costos y de energía por uso de los MEI; y (iv) reducción de emisiones GEI y ahorro de energía para los CEE. Se realizaron ejercicios de sensibilidad con incremento y reducción de las principales variables de costos y beneficios y sus resultados fueron positivos.
- 1.38 Para el Componente III de acceso universal se siguió la metodología del Análisis Costo-Efectividad ([EEO#1](#)), la cual asume que los beneficios son conocidos y deseados por la sociedad y que la opción a brindar debe ser justificada como la solución de menor costo frente a otras alternativas disponibles. Se muestra que la solución autónoma con ER tiene un costo en valor presente de 1,5 veces menor que la solución con generadores diésel distribuidos, y 15 veces menor que la solución de extensión de líneas de distribución, tomando en consideración todos los costos asumidos por los agentes, evidenciando la ventaja propuesta.
- 1.39 **Beneficiarios.** Será la población del país por la mejora de la eficiencia del sector energético y la disminución de la contaminación ambiental por reducción de GEI. Adicionalmente, se beneficiarán 700.000 usuarios del servicio eléctrico con MEI, 600 viviendas vulnerables con acceso a electricidad y 300⁵² postulantes que recibirán CEE con la consecuente mejora en productividad. Adicionalmente, unos 22.500 usuarios del servicio eléctrico abastecidos por la Subestación Valentines, entre los cuales un alto porcentaje son hogares de ingreso bajo, percibirán mejor servicio eléctrico por el proyecto de baterías⁵³.

II. ESTRUCTURA DE FINANCIAMIENTO Y PRINCIPALES RIESGOS

A. Instrumentos de Financiamiento

- 2.1. Se plantea una CCLIP Multisectorial Modalidad II, conforme a las Directrices Operativas para CCLIP (GN-2246-15) y sus respectivas Guías Operativas (OP-1622-3), con duración estimada de 15 años, por un monto de hasta US\$150.000.000 mediante al menos tres operaciones individuales de préstamo. La institución de enlace de la CCLIP será el MEF, por medio de su Unidad de Organismos Multilaterales, que posee autoridad para cumplir este papel dado su mandato institucional de coordinar, dar seguimiento y evaluar los proyectos financiados con recursos de organismos multilaterales de desarrollo, rol que viene ejecutando de manera satisfactoria y continua en los últimos años. La CCLIP, bajo

⁵² Promedio estimado basado en los postulantes de los últimos cuatro años.

⁵³ Basado en información censal 2011. En 2016, 55% de los hogares en la zona de influencia de la Subestación Valentines se encontraban debajo del ingreso medio nacional. Fuente: Cálculos basados en la [Encuesta Continua de Hogares 2016](#).

su Modalidad Multisectorial II es el instrumento pertinente ya que provee un marco técnico de trabajo conjunto y recursos de financiamiento oportunos. La CCLIP permite brindar continuidad en el largo plazo a las inversiones y asegurar que el Banco de un apoyo técnico eficaz y sostenido al país, incluyendo el análisis institucional continuo. La CCLIP incluye los sectores prioritarios identificados por el país en la quinta comunicación nacional a la Convención Marco de las Naciones Unidas para el CC. Una primera priorización sectorial incluye⁵⁴: energía, transporte, ganadería, agricultura, residuos y vivienda, y otras afines a los objetivos del programa. La POIP es un PBR, *Double Booking* entre las Divisiones de Energía, CC y Transporte, considerando la multidimensionalidad de la operación e importancia de la inclusión de estos sectores para su diseño y supervisión. La utilización del PBR para la POIP se justifica, ya que el instrumento refuerza la gestión por resultados, contribuyendo a la solución de los desafíos identificados en el diagnóstico de la operación. El uso del PBR se conceptualiza en el marco de un proceso paulatino de consolidación de la transición energética inclusiva y baja en carbono en el país, mediante el desarrollo de capacidades técnicas y sistemas de información sobre los cuales sea factible basar un modelo de gestión por resultados. El monto estimado de la POIP es de hasta US\$40.000.000, financiado con recursos provenientes del Capital Ordinario del Banco⁵⁵. El presupuesto por componente se presenta en el Cuadro 2. El período de desembolso será de cuatro años.

Cuadro 2. Costos estimados del programa (US\$ millones)⁵⁶

Componentes	BID	%
Componente I. Inversiones para un suministro energético eficiente y sostenible	33,50	83,75
Subcomponente I.1. Despliegue de MEI	27,00	67,5%
Subcomponente I.2. Proyecto piloto de banco de baterías	4,00	10,0%
Subcomponente I.3. Despliegue de estaciones de carga para VE	2,50	6,25%
Componente II. EE	3,00	7,50
Componente III. Inversiones para alcanzar el acceso universal a la electricidad con fuentes de ER	3,25	8,12
Gastos de administración y gestión del programa	0,25	0,63
Total	40,00	100,00

Cuadro 3. Cronograma y tramos de desembolsos (US\$ millones)

Rubro	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Total
BID (CO)	6,00 ⁵⁷	7,45	14,91	11,64	40,00
Porcentaje (%)	15	19	37	29	100

- 2.2 **Criterios de elegibilidad de la CCLIP y POIP.** La CCLIP Multisectorial Modalidad II cumple con lo establecido en el documento GN-2246-15 (¶3.2, ¶3.4, ¶3.6 y ¶3.7) dado que: (i) los objetivos de la CCLIP se encuentran entre las prioridades definidas en la Estrategia Grupo BID con Uruguay (¶1.26 **Error! Reference source not found.**); y (ii) la institución de

⁵⁴ Sectores económicos que generan más GEI.

⁵⁵ En caso de que el Directorio del BID apruebe un mecanismo especial para recompensar la acción climática en las operaciones financiadas por el Banco y que contribuyan a alcanzar las metas climáticas definidas por los países en sus CDN, la presente podría beneficiarse del potencial mecanismo.

⁵⁶ Los costos por actividad principal o subcomponente son indicativos.

⁵⁷ Financiamiento de resultados previos en el año uno inferior a 15% del monto total del préstamo.

enlace tiene la facultad para coordinar y dar seguimiento al programa en todos los sectores incluidos en la CCLIP. Igualmente, la POIP cumple con los criterios establecidos en el ¶3.9 del GN-2246-15, ya que corresponde a un sector definido en la CCLIP, contribuyendo con el objetivo de reducir las emisiones de CO₂ del sector energético, uno de los principales desafíos de la CDN. Asimismo, se efectuó un análisis de capacidades al OE (MEF) y a las entidades participantes del programa con atribuciones técnicas (MIEM y UTE) a través del mecanismo de evaluación simple y se incluyen acciones específicas para mejorar las capacidades del OE en línea con las recomendaciones del análisis. Las principales recomendaciones son: (i) establecer claramente los mecanismos de comunicación intra e interinstitucional; (ii) designar un referente técnico para las actividades del programa; y (iii) asegurar la conformación del equipo de trabajo con los perfiles necesarios para la ejecución. Para atender dichas recomendaciones, el OE firmará convenios de cooperación interinstitucional con MIEM y UTE, se designará un coordinador del programa y se incluirán en el Reglamento Operativo del Programa (ROP) ([EEO#4](#)) los perfiles clave y los puntos focales de MIEM y UTE.

- 2.3 **Cumplimiento de los requerimientos para uso del instrumento Préstamos Basados en Resultados.** Los componentes de la POIP cumplen con las características y requisitos previstos en la Propuesta para Establecer en el Banco el Instrumento de Préstamo con Garantía Soberana Basado en los Resultados (GN-2869-1) y sus Directrices para Procesar Préstamos del Banco con Garantía Soberana Basados en los Resultados (GN- 2869-3): (i) respaldan programas gubernamentales existentes de redes inteligentes, EE, y acceso rural, tales como el Proyecto Redes Inteligentes, Uruguay 100% Eléctrico y el Plan Nacional de Eficiencia Energética (¶1.16); (ii) mejoran estos programas, al incorporar buenas prácticas y enfocarlos a la consecución de resultados; (iii) promueven el uso de sistemas fiduciarios del OE; y (iv) aseguran sistemas gerenciales para la buena ejecución técnica y fiduciaria del programa. El valor agregado del Banco se enmarca en el apoyo de asistencia técnica al prestatario y entidades participantes del programa⁵⁸. El análisis de capacidad institucional del OE encontró que éste posee las atribuciones legales, de gobernanza y el entorno institucional adecuados con capacidad gerencial y técnica suficiente para administrar un PBR. Se evaluaron sus sistemas de adquisiciones y gestión financiera, encontrándose compatibilidad con los principios y buenas prácticas fiduciarias. Se constató que el OE cuenta con regulaciones y mecanismos de control interno y gobernanza adecuados para la gestión de riesgos de integridad. También se analizaron las capacidades institucionales de UTE y MIEM, confirmando que tienen la capacidad institucional suficiente para contribuir técnicamente al desarrollo del programa. Considerando los mencionados aspectos institucionales se ha determinado que se cumplen con los requerimientos para el uso de un PBR (GN- 2869-1 y sus Directrices GN-2869-3).

B. Riesgos Ambientales y Sociales

- 2.4 De acuerdo con el Marco de Políticas Ambientales y Sociales del Banco (GN-2965-23), y en base a las evaluaciones desarrolladas durante el proceso de

⁵⁸ Se apoyará con cooperación técnica: [RG-T3893](#); [RG-T3890](#); y se está preparando una nueva operación para apoyar al MEF, MIEM y UTE en áreas estratégicas (UR-T1286).

la debida diligencia, el presente PBR se clasifica como “Categoría B”, ya que las actividades a desarrollar generarán impactos ambientales y sociales negativos moderados, localizados y de corto plazo, como lo son impactos derivados por la construcción como polvo, aire, residuos, molestias vecinales, interrupciones de tráfico. Para los residuos peligrosos generados y riesgos ocupacionales se disponen de medidas de mitigación. Se ha preparado un Sistema de Gestión Ambiental y Social (SGAS) ([EEO#6](#)) que comprenderá el marco específico para el programa; la identificación de riesgos e impactos; sus programas de gestión; capacidad y competencias organizativas; preparación y respuesta ante emergencias; participación y consulta de las partes interesadas; y seguimiento y evaluación. Como parte de este SGAS, por ser un PBR, se ha procedido a realizar una Evaluación Ambiental y Social Estratégica (EASE) ([EEO#5](#)) y su Plan de Gestión Ambiental y Social Estratégico (PGAS) integrado para todas las inversiones del proyecto. Dicho SGAS contiene los criterios de elegibilidad que las inversiones tienen que cumplir para poder ser parte del programa. La Evaluación de Riesgo Ambiental y Social (ESRR) ([EER#2](#)) se definió como moderada ya que el contexto es estable y el desempeño del OE es bueno. Se ha definido como riesgo de desastres y CC como moderado debido a la amenaza de inundaciones fluviales que se presentarían en el terreno potencial a recibir fondos en San Gregorio de Polanco para la instalación de uno de los bancos de baterías. El SGAS, EASE y su PGAS estratégico han sido publicados previo a la misión de análisis en sus versiones aptas para publicación y en sus versiones finales.

- 2.5 El Subcomponente I.2, asociado a la instalación del banco de baterías, será el único que requerirá de un análisis ambiental y social, así como una consulta significativa para ser elegible de financiamiento por el programa ([EER#2](#)). Para el Componente III, el equipo del Banco, durante la debida diligencia verificó que, a su mejor conocimiento, los paneles solares asociados al programa (¶1.34) cumplen con: (i) los nuevos requisitos del Marco de Política Ambiental y Social (MPAS) del BID (GN- 2965-23); y (ii) las medidas del Grupo BID para abordar el riesgo de trabajo forzoso en la cadena de suministro de paneles solares con componentes de silicio (GN-3062-1).

C. Riesgos Fiduciarios

- 2.6 Durante la preparación, no se identificaron riesgos fiduciarios que afecten de forma adversa la ejecución de la operación. Durante el período de ejecución de la operación se mantendrá el proceso de identificación y gestión de riesgos. Adicionalmente, se ha solicitado una dispensa parcial a la política y directrices PBR asociado a un proceso de adquisiciones.

D. Otros Riesgos y Temas Clave

- 2.7 Se identificó como riesgo medio-alto asociado al entorno económico-financiero, que, si hubiera problemas en la cadena de suministros por la situación geopolítica global, se podrían generar sobrecostos en los suministros y retrasos en la fabricación y entrega de los equipos a ser adquiridos. Esto podría afectar los Componentes I y III y se mitigará previendo en la solicitud de presupuesto un valor de contingencia para poder cubrir los sobrecostos en caso de que sea necesario. Asimismo, eventuales problemas en la cadena de suministro de VE podrían retrasar la adopción esperada de la tecnología, impactando el uso de las

estaciones de carga. Sin embargo, se considera que esta situación será de corto plazo y el gobierno estableció como prioritario habilitar la electromovilidad mediante el despliegue de la red pública de carga.

III. PLAN DE IMPLEMENTACIÓN Y GESTIÓN

A. Resumen de los Arreglos de Implementación

- 3.1 **Esquema de Ejecución.** El prestatario será la República Oriental del Uruguay y el OE será el MEF, considerando su rol estratégico en la política pública climática (§1.1), que actuará por intermedio de la Unidad Coordinadora de Proyectos (UCP). El OE será responsable de reportar la consolidación de las acciones bajo el programa y coordinar las acciones con las entidades de asistencia técnica participantes del programa: (i) UTE para las actividades de los Componentes I y III; y (ii) MIEM para las del Componente II.
- 3.2 **Mecanismo de ejecución y administración del programa.** La UCP del MEF tiene amplia experiencia con la implementación de proyectos de inversión financiados por el Banco, incluyendo los Contratos de Préstamo [3161/OC-UR](#), [3398/OC-UR](#) y [4705/OC-UR](#) actualmente en ejecución. La presente POIP es el primer PBR que estará a cargo de la UCP del MEF con un esquema de ejecución distinto a las experiencias previas de la UCP y que incluye como parte del esquema de ejecución, el alcance de resultados (vinculados y no vinculados a desembolso) por parte de las entidades de asistencia técnica participantes del programa. Considerando la naturaleza propia de la operación, el equipo de proyecto ha considerado el acompañamiento y capacitación operativa y fiduciaria bajo el marco del PBR para la UCP previo y durante la ejecución de la operación, lo que será financiado con fondos transaccionales.
- 3.3 Para la ejecución del programa se designará un coordinador y un especialista socioambiental, que se apoyarán en el responsable financiero-contable, y el responsable de adquisiciones de la UCP. El OE, por medio de la UCP, tendrá como responsabilidades: (i) cumplir frente al Banco con las disposiciones contractuales que estén a cargo del OE del programa; (ii) coordinar la ejecución, y llevar adelante la relación y comunicación formal con el Banco; (iii) consolidar informes de cumplimiento de resultados con insumos de las entidades de asistencia técnica; (iv) consolidar, elaborar y presentar al Banco solicitudes de desembolso; (v) presentar Informes Financieros para su presentación ante la entidad de auditoría independiente, de acuerdo a lo establecido en el Contrato de Préstamo, y ante el Banco; y (vi) realizar actividades de monitoreo, incluyendo la elaboración de los Informes Semestrales del programa. El OE, por medio de la UCP, a través de su equipo profesional y sus instrumentos promoverá la coordinación entre los diferentes actores. Los roles y responsabilidades específicos de la UCP y de cada una de las entidades de asistencia técnicas será detallados en el ROP ([EEO#4](#)). UTE y MIEM, como entidades de asistencia técnica y de acuerdo con el respectivo convenio de cooperación interinstitucional con el OE, apoyarán en la ejecución de sus respectivos componentes, proporcionarán al OE los datos técnicos al momento de verificar los resultados obtenidos del programa, y asistirán al OE y al verificador independiente al momento de realizar la verificación externa de los resultados, entre otras

funciones y roles que se establezcan en el ROP ([EEO#4](#)). Cada entidad de asistencia técnica designará un punto focal que será encargado de centralizar la información necesaria, así como del monitoreo de ejecución y cooperar en acciones de programación y organización de actividades, la evaluación de resultados y el cumplimiento del convenio de cooperación interinstitucional.

- 3.4 **Dispensa parcial a la Política del instrumento PBR.** Se solicita al Directorio Ejecutivo la dispensa parcial al ¶5.17 de la Propuesta para Establecer en el Banco el Instrumento de Préstamo con Garantía Soberana Basado en los Resultados GN-2869-1 con el fin de incluir, como parte del financiamiento de la primera operación individual bajo la CCLIP, un contrato individual de bienes con monto estimado superior al 25% del monto total del préstamo (la política indica que no debe superar el 25%). En el marco del Componente I de la POIP se requiere, en un único contrato, la adquisición mediante proceso competitivo de MEI por US\$20.000.000, representando el 50% del monto total del préstamo. Esta adquisición permitirá completar la instalación de MEI a todos los usuarios del servicio eléctrico. Los MEI representan: (i) un cambio sustancial en las capacidades del país para la definición de políticas energéticas y (ii) una condición para el cumplimiento las metas de su CDN-1 (¶1.19). Esta adquisición es necesaria para alcanzar el objetivo de mejorar la sostenibilidad económica del sector y cumplir con el indicador 1 del Cuadro 1, y el indicador no vinculado a desembolso “Demanda contratada susceptible a acceder a tarifas horarias”. Al ser un PBR, los desembolsos serán efectuados de acuerdo con la verificación de los resultados acordados. La dispensa parcial se justifica dado que esta adquisición: (i) se realizará bajo un sistema de compras públicas validado de acuerdo con las políticas y directrices del PBR y que la entidad a cargo cuenta con una capacidad institucional elevada⁵⁹; (ii) se realizará por una entidad con experiencia con este tipo de equipamiento y que dispone de un amplio conocimiento de las características técnicas y operativas necesarias de los MEI; y (iii) busca avanzar de forma acelerada en la instalación por lo que un único proceso de adquisición contribuirá con el cumplimiento del ritmo de avance deseado y con reducir los costos transaccionales asociados.
- 3.5 **Reglamento Operativo del Programa.** La ejecución del programa de la POIP se regirá por las disposiciones establecidas en el Contrato de Préstamo, así como en el ROP ([EEO#4](#)), el cual incluirá, por lo menos: (i) el esquema organizacional del programa; (ii) los arreglos técnicos y operativos para su ejecución; (iii) los roles y responsabilidades específicos de la UCP y las entidades de asistencia técnica, así como los perfiles clave y puntos focales de MIEM y UTE; (iv) el mecanismo de coordinación entre la UCP y las entidades de asistencia técnica; (v) el esquema de programación, seguimiento y evaluación de los resultados; y (vi) la descripción detallada de los IVD y sus protocolos de verificación. El [EEO#4](#) incluye los criterios para la verificación externa de resultados del programa.
- 3.6 **Verificación externa de resultados.** Un verificador independiente (firma, consultores especializados o entidad gubernamental) realizará la evaluación

⁵⁹ Los MEI serán adquiridos por UTE conforme al sistema nacional de compras de Uruguay, ya validado por el Banco, bajo un sistema de adquisiciones fiable y coherente con los principios de buenas prácticas aceptados y que aseguran que los recursos del préstamo se utilizan adecuadamente. De acuerdo con el análisis realizado, UTE cuenta con una capacidad institucional elevada con un riesgo bajo para realizar este proceso licitatorio.

independiente del cumplimiento de los resultados. Tendrá como responsabilidad dar al Banco un reporte de verificación de resultados en anticipación a cada solicitud de desembolso. La verificación del logro de los resultados se concentrará en dos objetivos: (i) emitir opinión acerca de la exactitud, confiabilidad, validez y consistencia de la información correspondiente a los resultados; y (ii) determinar el valor de los IVD establecidos en cada tramo de desembolsos.

- 3.7 **Condiciones contractuales especiales previas al primer desembolso del financiamiento.** Antes del primer desembolso de los recursos del préstamo, el prestatario, por intermedio del OE, deberá presentar evidencia de: (i) la aprobación y entrada en vigencia del ROP ([EEO#4](#)), en los términos previamente acordados con el Banco; (ii) la designación o contratación, según corresponda, del coordinador del programa; y (iii) la contratación del verificador independiente encargado de la verificación externa de los resultados, de acuerdo con los términos de referencia previamente acordados con el Banco. La condición (i) es necesaria para garantizar que el OE cuente con una reglamentación detallada que establezca los lineamientos necesarios y responsabilidades de cada uno de los actores involucrados para una ejecución exitosa del programa. La condición (ii) permite la formalización de la UCP, lo cual es fundamental para asegurar la ejecución con un coordinador con la debida experiencia. La condición (iii) es necesaria para poder llevar a cabo la verificación de los resultados de acuerdo con lo establecido en la Propuesta para establecer en el Banco el instrumento de préstamo con garantía soberana basado en los resultados (GN-2869-1).
- 3.8 **Condición contractual especial de ejecución.** Dentro de los seis meses siguientes a la fecha de entrada en vigencia del Contrato de Préstamo, el Prestatario, por intermedio del OE, deberá haber firmado y haber entrado en vigor el convenio de cooperación interinstitucional con la UTE y el MIEM, en el cual se acordará el esquema de coordinación, las responsabilidades de cada parte y aspectos sobre la verificación de resultados del programa, en los términos previamente acordados con el Banco. Esta condición es necesaria para establecer las disposiciones requeridas para la participación de las entidades de asistencia técnica en el programa.
- 3.9 **Acuerdos y requisitos fiduciarios.** En el Anexo III se reflejan los lineamientos de gestión financiera y ejecución de adquisiciones que se aplicarán al programa. Las adquisiciones realizadas directamente por el OE se guiarán por los sistemas y procedimientos de las políticas del OE. Se aplicará la política prevista en el documento GN-2350-15 en los procesos identificados en el Anexo III. En cuanto a la gestión financiera será sujeta a lo previsto en la Guía OP-273-12. Los desembolsos de recursos que se realicen hacia el OE al amparo del programa se gestionarán según los procedimientos establecidos en el ROP ([EEO#4](#)).
- 3.10 **Financiamiento de resultados previos.** El Banco podrá financiar el logro de resultados alcanzados relativos a los IVD 1, 3, 4 y 5 (ver Cuadro 1), entre la fecha de aprobación del Perfil de Proyecto (29 de julio de 2022), hasta la fecha de elegibilidad del préstamo, por un monto de hasta US\$6.000.000 (15% del monto del préstamo) correspondiente a la primera porción del préstamo. Dichos resultados serán sujetos a una evaluación independiente siguiendo el protocolo de verificación correspondiente (ver Anexo II). En particular, los resultados previos

son: alcanzar el 51% de la facturación del servicio eléctrico a través de MEI, la compra de 2,5ktep de energía evitada, el incremento de capacidad de carga del sistema para VE en vía pública a 5.600kW y el acceso de 100 viviendas a electricidad con electrificación sostenible autónoma. Los gastos relacionados al alcance de estos resultados deben ser elegibles dentro del programa y atribuibles a la consecución de los mismos.

B. Resumen de los Arreglos para el Monitoreo de Resultados

- 3.11 **Monitoreo y evaluación.** El OE y el Banco acordaron un protocolo de verificación para cada IVD en el Anexo II que contiene su definición, cómo se considera su cumplimiento, periodo y fuentes, informes semestrales de avance y visitas de supervisión. El OE enviará al BID, a más tardar, 60 días después del fin de cada semestre calendario, informes de monitoreo de avance. El Plan de Monitoreo y Evaluación ([EER#1](#)) ofrece detalles sobre el protocolo de verificación de los IVD y de presentación de informes. Se realizará una evaluación final antes y después para medir el logro de los resultados del programa con base en los indicadores de la Matriz de Resultados, y una evaluación económica mediante un ACB ex-post a los 90 días del último desembolso; estas serán financiadas con recursos del préstamo.

Matriz de Efectividad en el Desarrollo		
Resumen		UR-L1177
I. Prioridades corporativas y del país		
1. Prioridades Estratégicas del Grupo BID e Indicadores del CRF		
Retos Regionales y Temas Transversales	-Inclusión Social e Igualdad -Productividad e Innovación -Equidad de Género y Diversidad -Cambio Climático -Capacidad Institucional y Estado de Derecho	
Nivel 2 del CRF: Contribuciones del Grupo BID a los Resultados de Desarrollo	-Hogares con acceso mejorado a servicios de energía (#) -Emisiones evitadas (toneladas anuales de CO2 equivalente)	
2. Objetivos de desarrollo del país		
Matriz de resultados de la estrategia de país	GN-3056	Desarrollo Productivo Sostenible, Gestión de los Recursos Públicos
Matriz de resultados del programa de país	GN-3087-2	La intervención está incluida en el Programa de Operaciones de 2022.
Relevancia del proyecto a los retos de desarrollo del país (si no se encuadra dentro de la estrategia de país o el programa de país)		
II. Development Outcomes - Evaluability		Evaluable
3. Evaluación basada en pruebas y solución		10.0
3.1 Diagnóstico del Programa		2.5
3.2 Intervenciones o Soluciones Propuestas		3.5
3.3 Calidad de la Matriz de Resultados		4.0
4. Análisis económico ex ante		10.0
4.1 El programa tiene una TIR/VPN, o resultados clave identificados para ACE		1.5
4.2 Beneficios Identificados y Cuantificados		3.0
4.3 Supuestos Razonables		2.5
4.4 Análisis de Sensibilidad		2.0
4.5 Consistencia con la matriz de resultados		1.0
5. Evaluación y seguimiento		9.5
5.1 Mecanismos de Monitoreo		4.0
5.2 Plan de Evaluación		5.5
III. Matriz de seguimiento de riesgos y mitigación		
Calificación de riesgo global = magnitud de los riesgos*probabilidad		Medio Alto
Clasificación de los riesgos ambientales y sociales		B
IV. Función del BID - Adicionalidad		
El proyecto se basa en el uso de los sistemas nacionales		
Fiduciarios (criterios de VPC/FMP)	Si	Administración financiera: Presupuesto, Tesorería, Contabilidad y emisión de informes, Controles externos, Auditoría interna. Adquisiciones y contrataciones: Sistema de información, Método de comparación de precios, Contratación de consultor individual, Licitación pública nacional.
No-Fiduciarios		
La participación del BID promueve mejoras adicionales en los presuntos beneficiarios o la entidad del sector público en las siguientes dimensiones:		
Antes de la aprobación se brindó a la entidad del sector público asistencia técnica adicional (por encima de la preparación de proyecto) para aumentar las probabilidades de éxito del proyecto		

El objetivo general de la CCLIP es contribuir al cumplimiento de las metas de sostenibilidad climática y ambiental del país de acuerdo con lo establecido en las Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional (CDN). El objetivo general de la primera operación individual es apoyar al país en la consolidación de la transición energética inclusiva y baja en carbono. Los objetivos específicos son: (i) mejorar la sostenibilidad económica, social, e institucional del sector energético; (ii) fomentar inversiones en servicios energéticos sostenibles, enfocadas en transporte eléctrico y eficiencia energética; y (iii) reducir la brecha de acceso al servicio eléctrico con energía renovable. El instrumento para financiar esta operación es un Préstamo Basado en Resultados.

La Teoría de Cambio, que es la base para definir los indicadores de desembolso para el instrumento PBR, es clara y está basada en evidencia. El proyecto cuenta con un diagnóstico adecuado sobre el contexto de Uruguay. Los problemas y sus determinantes están correctamente identificados y cuantificados. La lógica vertical presenta una relación clara y soportada por evidencia entre los principales obstáculos para la consolidación de la transición energética en Uruguay, sus determinantes, y las intervenciones propuestas. La matriz de resultados es congruente con la lógica vertical. Los indicadores de desembolso miden resultados, son SMART, y cuentan con metas acotadas en el tiempo.

La evaluación económica ex ante del programa usa una metodología de Análisis Costo Beneficio (ACB) para los componentes I y II, y un Análisis Costo Efectividad (ACE) para el componente III. De acuerdo con análisis de sensibilidad presentado, los resultados de viabilidad económica son robustos a cambios esperados en las variables clave para la cuantificación de costos y beneficios.

El plan de Monitoreo y Evaluación cumple con los requerimientos para un PBR. En este se presenta una descripción de las fuentes de información y medios de verificación, se asigna presupuesto para monitoreo y evaluación, y se establecen responsables para dichas tareas. Para medir el logro de los objetivos, se propone una metodología sin atribución de antes y después.

Matriz de Resultados¹

Objetivo del Proyecto:	Los objetivos específicos para esta operación serán: (i) mejorar la sostenibilidad económica, social, e institucional del sector energético; (ii) fomentar inversiones en servicios energéticos sostenibles, enfocadas en transporte eléctrico y en eficiencia energética; y (iii) reducir la brecha de acceso al servicio eléctrico con Energía Renovable (ER). El logro de estos objetivos contribuirá al objetivo general de apoyar al país en la consolidación de la transición energética inclusiva y baja en carbono.
-------------------------------	---

Objetivo General de Desarrollo

Indicadores	Unidad de Medida	Línea de Base	Año esperado para el Logro	Meta	Medios de Verificación	Comentarios
Objetivo General de Desarrollo: apoyar al país en la consolidación de la transición energética inclusiva y baja en carbono						
Cambio en la intensidad de emisiones brutas GEI (en CO2 equivalente) por unidad de Producto Interno Bruto real, respecto al 1990	%	-47 ² (2019)	2025	-50	Reporte del MEF e informe de verificación externo del PNUD	A evaluarse al finalizar el proyecto. El valor del indicador para el año 2025 es el considerado en la Primera Contribución Determinada a nivel Nacional al Acuerdo de París . Ver metodología de cálculo en Anexo 1 de EER#1 .
Viviendas rurales sin acceso a electricidad	#	2.500 (2021)	2025	1.060	Informe de UTE	A ser evaluado al finalizar el proyecto

¹ Ver indicadores transversales de producto en el [EER#1](#)

² Último dato disponible del indicador.

Objetivos de Desarrollo Específicos

Indicadores	Unidad de Medida	Línea de Base (Año)	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Fin del Proyecto	Indicador para desembolso	Comentarios
Objetivo específico de desarrollo 1: mejorar la sostenibilidad económica, social e institucional del sector energético									
1.1 Demanda contratada susceptible de acceder a tarifas horarias	MW	1.304 (2022)	1.304	1.788	2.271	2.658	2.658	No	Valores anuales acumulados
1.2 Facturación del servicio eléctrico que se realiza a partir del uso de medidores inteligentes	% de facturas	45 (2021)	51	61	76	86	86	Si	Valores anuales acumulados respecto del total de clientes facturados
1.3 Disponibilidad anual del banco de baterías	% de horas	0 (2021)	0	0	45	90	90	Si	Horas respecto a horas totales del año
1.4 Certificación del modelo de calidad con equidad de género	# niveles	2 (2022)	2	2	3	3	3	No	Valores anuales acumulados
Objetivo específico de desarrollo 2: fomentar inversiones en servicios energéticos sostenibles, enfocadas en transporte eléctrico y en eficiencia energética									
2.1 Consumo de energía evitado por acciones de EE	ktep evitados	0 (2021)	2,50	0	3,50	4,00	10	Si	Consumo energético evitado y certificado. Valores anuales no acumulados. Valores a fin del proyecto son las sumatorias de los valores anuales.
2.2 Capacidad de carga del sistema para vehículos eléctricos en vía pública	kW	4.300 (2021)	5.600	7.300	10.300	13.300	13.300	Si	Valores anuales acumulados
Objetivo específico de desarrollo 3: reducir la brecha de acceso eléctrico con ER									
3.1 Viviendas sin acceso a electricidad que se benefician con electrificación sostenible autónoma	# viviendas	0 (2022)	100	100	200	200	600	Si	Estas viviendas están alejadas de solución de conexión tradicional por líneas. Valores anuales no acumulados. Valores a fin del programa es la sumatoria de los valores anuales

La tabla de productos se encuentre en el [PME](#) tal como lo establecen las Directrices para la preparación de préstamos basados en resultados.

Matriz de Indicadores para el Desembolso (Montos en Millones de US\$)

Indicador Resultado	Línea de base	Año 1		Año 2		Año 3		Año 4		Fin del proyecto	
		Meta	Monto asociado	Meta	Monto asociado	Meta	Monto asociado	Meta	Monto asociado	Meta	Monto asociado
Facturación del servicio eléctrico que se realiza a partir del uso de medidores inteligentes (% de facturas)	45,00	51,30	4,21	61,00	6,44	76,00	10,00	86,00	6,60	86,00	27,25
Disponibilidad anual del Banco de Baterías (% de horas)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,00	2,00	90,00	2,00	90,00	4,00
Capacidad de carga del sistema para vehículos eléctricos en vía pública (kW)	4.300	5.600	0,37	7.300	0,47	10.300	0,83	13.300	0,83	13.300	2,50
Consumo de energía evitado por acciones de EE (ktep)	0,00	2,50	0,88	0,00	0,00	3,50	1,00	4,00	1,12	10,00	3,00
Viviendas sin acceso a electricidad que se beneficiar con electrificación sostenible autónoma (#)	0,00	100	0,54	100	0,54	200	1,08	200	1,09	600	3,25
Total			6,00		7,45		14,91		11,64		40,00

Protocolo de verificación de indicadores para el desembolso

Indicador	Definición/metodología de estimación	Medio de verificación	Entidad verificadora	Protocolo de verificación
1.2	Porcentaje de la cantidad de facturas que se emiten utilizando datos provenientes del medidor inteligente sobre el total de facturas emitidas evaluado al último mes del año.	Informe de UTE	Consultor o firma verificadora	La entidad verificadora revisará el informe de facturación de UTE y realizará visita de campo a una muestra de medidores instalados.
1.3	Porcentaje de las horas en que el Banco de Baterías está disponible sobre el total de las horas del año.	Informe de UTE	Consultor o firma verificadora	La entidad verificadora revisará el informe de UTE y realizará visita de campo.
2.1	Sumatoria de la energía evitada anual de las medidas de EE certificadas. Se incluirán todos los proyectos que obtienen Certificados de Eficiencia Energética (CEE) en el año que se otorga dicha certificación.	Informe de CEE del año correspondiente, de DNE	Consultor o firma verificadora	La entidad verificadora revisará el informe de DNE y verificará el registro de transferencias monetarias asociadas a los certificados emitidos.
2.2	Sumatoria de la potencia disponible de los cargadores de vehículos eléctricos de la red de UTE de forma simultánea al finalizar el año.	Informe de UTE	Consultor o firma verificadora	La entidad verificadora revisará el informe de UTE que incluirá la información de referencia previo al comienzo del programa y la información de recepción provisoria de los nuevos cargadores instalados y realizará visita de campo.
3.1	Cantidad de viviendas que reciben los sistemas de electrificación sostenible autónoma en dicho año.	Informe de UTE	Consultor o firma verificadora	La entidad verificadora revisará el informe de UTE, los certificados de recepción de los sistemas instalados, y realizará visita de campo a una muestra de viviendas.

País: Uruguay

División: INE

No. de operación: UR-L1177

Año: 2022

Acuerdos y Requisitos Fiduciarios

Organismo Ejecutor (OE): El Prestatario a través del Ministerio de Economía y Finanzas por intermedio de Unidad Coordinadora de Proyectos.

Nombre de la Operación: Apoyo a la consolidación de la transición energética baja en carbono del país - Primera operación individual bajo la Línea CCLIP UR-O1160.

I. Contexto Fiduciario del Organismo Ejecutor

1. Uso de sistema de país en la operación¹.

<input checked="" type="checkbox"/> Presupuesto	<input checked="" type="checkbox"/> Reportes	<input checked="" type="checkbox"/> Sistema Informativo	<input checked="" type="checkbox"/> Licitación Pública Nacional (LPN)
<input checked="" type="checkbox"/> Tesorería	<input checked="" type="checkbox"/> Auditoría Interna	<input checked="" type="checkbox"/> Comparación de Precios	
<input checked="" type="checkbox"/> Contabilidad	<input checked="" type="checkbox"/> Control Externo	<input checked="" type="checkbox"/> Consultores Individuales	

2. Mecanismo de ejecución fiduciaria

<input checked="" type="checkbox"/>	Particularidades de la ejecución fiduciaria	Primera operación de Línea CLIPP bajo la modalidad de Préstamo Basado en Resultados (PBR). El esquema de ejecución no prevé el traspaso de recursos del préstamo a UTE ni MIEM, entidades responsables de alcanzar los resultados de los indicadores vinculados a desembolsos. El MEF, en su calidad de OE, será el receptor final de los citados recursos. No se prevé Aporte Local.
-------------------------------------	---	---

3. Capacidad fiduciaria

Capacidad fiduciaria del OE	El prestatario es la República Oriental del Uruguay y el OE será la Unidad Coordinadora de Proyectos - UCP dependiente del MEF, la cual cuenta con una adecuada estructura organizacional y administrativa para la ejecución de la operación. Si bien la UCP no ha ejecutado previamente un PBR, los Acuerdos y Requisitos Fiduciarios (ARF) establecidos para la operación consideran los antecedentes de la UCP como OE de los préstamos 3161/OC-UR, 3398/OC-UR, 4705/OC-UR y 5105/OC-UR. Asimismo, en agosto 2022, el Banco aplicó, con resultados satisfactorios, la Plataforma para Análisis de la Capacidad Institucional (PACI), tanto a la UCP como a UTE y MIEM, éstas últimas en su calidad de entidades responsables de alcanzar los resultados de los indicadores vinculados a desembolsos. La UCP coordinará las acciones del Programa y reportará la verificación consolidada independiente de los resultados alcanzados por UTE (componentes I y III) y por MIEM (componente II). Por tratarse de un PBR, y según
-----------------------------	--

¹ Cualquier sistema o subsistema que sea aprobado con posterioridad podría ser aplicable a la operación, de acuerdo con los términos de la validación del Banco.

	es requerido por este instrumento, se realizaron evaluaciones fiduciarias (gestión financiera y adquisiciones) cuyos resultados muestran que UTE y MIEM; cuenta con sistemas fiduciarios desarrollados y suficientes para asegurar una gestión que acompañe el logro de los resultados esperados. En conclusión, se considera que, para la operación actual, las condiciones institucionales y operativas para la gestión de los aspectos fiduciarios reflejan una adecuada capacidad fiduciaria por parte del OE, UTE y MIEM; y la operación presenta un nivel de riesgo fiduciario bajo.
--	--

4. Riesgos fiduciarios y respuesta al riesgo

Taxonomía del Riesgo	Riesgo	Nivel de riesgo	Respuesta al riesgo
Procesos internos	Si la UCP no recibe capacitación, previa a la implementación del proyecto, sobre la gestión fiduciaria aplicable a préstamos basado en resultados, podrían presentarse demoras en la implementación de procesos fiduciarios como resultado de la curva de aprendizaje.	Bajo	El equipo de proyecto de Banco brindará capacitaciones sobre PBRs

5. Políticas y Guías aplicables a la operación: En gestión financiera: Guía OP-273-12 o vigente.

6. Excepciones a Políticas y Guías: No aplica

II. Aspectos a Ser Considerados en las Estipulaciones Especiales del Contrato de Préstamo

Tasa de cambio: Para efectos de lo estipulado en el Artículo 4.10 de las Normas Generales, las Partes acuerdan que la tasa de cambio aplicable será la indicada en el inciso (b)(ii) de dicho Artículo. Para dichos efectos, la tasa de cambio acordada será la tasa de cambio en la fecha efectiva en que el Prestatario, el Organismo Ejecutor o cualquier otra persona natural o jurídica a quien se le haya delegado la facultad de efectuar gastos, efectúe los pagos respectivos en favor del contratista, proveedor o beneficiario.
Tipo de Auditoría: Los informes de auditoría financiera externa y otros informes que, a la fecha de suscripción del Contrato de Préstamo, se han identificado como necesarios para supervisar la gestión financiera del Programa, son informes de aseguramiento sobre los gastos incurridos por Fudae, por orden y en nombre del MIEM, y, sobre los gastos incurridos por UTE para alcanzar los resultados acordados para el Programa. Los citados informes deberán ser presentados por el Organismo Ejecutor al Banco dentro del plazo de ciento ochenta (180) días siguientes al ejercicio fiscal del Organismo Ejecutor, debidamente dictaminados por una firma de auditoría independiente aceptable al Banco. El último de esos informes de aseguramiento deberá ser presentado por el Organismo Ejecutor al Banco dentro de los ciento ochenta (180) días siguientes al vencimiento del Plazo Original de Desembolso o sus extensiones. Durante la ejecución del Programa, el Organismo Ejecutor podrá presentar, al Banco, una solicitud de no objeción para presentar el informe de auditoría del Fideicomiso Uruguayo de Ahorro y Eficiencia Energética (Fudae) emitido por una firma de auditoría independiente aceptable al Banco en sustitución del informe de aseguramiento sobre los gastos incurridos por Fudae, por orden y en nombre del MIEM para alcanzar los resultados acordados para el Programa.

III. Acuerdos y Requisitos para la Ejecución de Adquisiciones

<input checked="" type="checkbox"/>	<p>Uso de Sistemas Nacionales</p>	<p>Al tratarse de un PBR, de conformidad con lo establecido en Las Directrices para procesar préstamos del Banco con Garantía Soberana en los Resultados (GN- 2869-3), con base en la evaluación correspondiente, en los PBR se usarán los sistemas de adquisiciones y contrataciones propios del organismo ejecutor basadas en la ley nacional de compras (TOCAF). El sistema de adquisiciones del organismo ejecutor fue evaluado por el Banco a través de un MAPS, base técnica que luego permitió apoyar el ejercicio de validación del sistema nacional de compras para uso en febrero 2022, considerándose compatible con los principios, prácticas y estándares aceptados internacionalmente para todos los métodos de adquisición, y con posibilidad de participación de oferentes de todos los países, el mismo será utilizado para la adquisición de: bienes, servicios distintos de consultoría y consultoría (firmas e individuos).</p>
<input checked="" type="checkbox"/>	<p>Disposiciones Especiales de Adquisiciones aplicables a la operación y solicitud de excepción a las políticas de PBR</p>	<p>La contratación del verificador independiente (firma, consultores especializados o entidad gubernamental) será llevada a cabo de acuerdo con lo estipulado en la Política de Selección y Contratación de Consultores Financiados por el Banco (GN- 2350-15).</p> <p>El método de supervisión de las adquisiciones será por medio de las auditorías previstas en el programa, salvo en los procesos mencionados arriba para los que aplicará la supervisión expost en los umbrales mencionados:</p> <p>Servicios de Consultoría: US\$200,000</p> <p>En el marco de la referida primera operación individual se requiere, en un único contrato, la adquisición (mediante proceso competitivo) e instalación de medidores eléctricos inteligentes por un monto de US\$20.000.000 (50% del monto total del préstamo) correspondientes al componente I de la operación. El componente I de la primera operación individual (Inversiones para un Suministro Energético Eficiente y Sostenible) tiene como resultados esperados contribuir con el desarrollo de la electromovilidad en el país y mejorar la sostenibilidad del sector energético, para lo cual financiará, entre otras acciones, el despliegue de redes inteligentes, incluyendo medidores eléctricos inteligentes. Los medidores eléctricos inteligentes son bienes que UTE, entidad de asistencia técnica del Organismo Ejecutor del programa, ya ha comprado en el pasado, habiendo adquirido alrededor de 900.000 medidores. En ese sentido, la administración del gobierno uruguayo cuenta con amplio conocimiento del mercado y del producto. Mediante este nuevo contrato individual de US\$20.000.000, la UTE adquiriría unos 700.000 medidores eléctricos inteligentes adicionales.</p> <p>Como resultado de la Metodología para la Evaluación de Sistemas de Adquisiciones (MAPS) realizado en 2019, en el que se identifica que el sistema nacional de compras públicas (SNCP) presenta un alto nivel de cumplimiento con los indicadores evaluados a través de ese análisis, y, por ende, con los principios generales de adquisiciones públicas inscritos en la Sección 1 de las políticas de adquisiciones del Banco, GN-2349-15, y por consecuencia del ejercicio de solicitud de validación del SNCP para su</p>

		<p>uso en las operaciones financiadas por el Banco. En línea con lo indicado, el 26 de febrero de 2020, el Directorio Ejecutivo del Banco aprobó las recomendaciones del Informe para la Aceptación del Uso Total del Sistema de Compras y Contratación Pública de la República Oriental del Uruguay (GN-2538-32). En el presente caso, considerando el análisis efectuado, se ha tomado en cuenta la evaluación validada por el Banco al sistema nacional de compras de la República Oriental del Uruguay para determinar que tanto el Organismo Ejecutor como la UTE cuentan con sistemas de adquisiciones fiables y coherente con los principios de buenas práctica comúnmente aceptados y que aseguran que los recursos del préstamo se utilizan de manera que se alcancen los resultados, por lo que se cumple con lo establecido en el párrafo 5.12 de la Propuesta de Creación en el BID de un Instrumento de Préstamo Basado en los Resultados (GN-2869-1) y en el párrafo 2.44 de las Directrices para Procesar Préstamos del Banco con Garantía Soberana Basados en los Resultados (GN- 2869- 3).</p> <p>La referida compra permitirá completar la instalación de medidores inteligentes al 100% de los usuarios del sistema eléctrico interconectado nacional. Dicha compra representa: (i) un cambio material altamente significativo en las capacidades del país para la definición de políticas de consumo energético y (ii) una condición necesaria para que Uruguay pueda cumplir las metas de su primera contribución determinada a nivel nacional (NDC) al acuerdo de París sobre el cambio climático, con horizonte temporal al 2025. La adquisición de los medidores eléctricos inteligentes es necesaria para alcanzar el objetivo de mejorar la sostenibilidad económica del sector y para cumplir con el indicador de resultado vinculado a desembolso “el % de facturación del servicio eléctrico que se realiza a partir del uso de medidores inteligentes” e indicador no vinculado a desembolso “la demanda susceptible a acceder a tarifas horarias.</p>
--	--	--

IV. Acuerdos y Requisitos para la Gestión Financiera

<input checked="" type="checkbox"/>	Programación y Presupuesto	La UCP del MEF utiliza el sistema nacional de presupuesto a través del SIIF. UTE mantiene un procedimiento de elaboración de la Planificación estratégica y Planificación Operativa anual; y si bien no utiliza el sistema nacional para el registro presupuestal, forma parte del presupuesto nacional y de la Rendición de Cuentas Anual. El MIEM sigue el proceso de la Ley quinquenal presupuestal y Rendición de Cuentas Anual de la Administración Central; por tanto, utiliza SIIF como sistema nacional presupuestal.
<input checked="" type="checkbox"/>	Tesorería y Gestión de Desembolsos	<p>Los recursos del préstamo se pondrán a la disposición del MEF y no se prevé la transferencia de recursos hacia UTE ni MIEM. El MEF comunicará al Banco la cuenta bancaria para la recepción de los recursos del préstamo. No se prevé un desembolso inicial; se prevé un financiamiento retroactivo de resultados hasta un total del 15% del monto del préstamo. A continuación, se presenta el flujo estimado de los fondos ascendentes a USD40MM para la vida del programa:</p> <p>Año 1: USD6.00MM - 15%</p> <p>Año 2: USD7.45MM - 19%</p>

		<p>Año 3: USD14.91MM - 37%</p> <p>Año 4: USD11.64MM - 29%</p>
<input checked="" type="checkbox"/>	Contabilidad, sistemas de información y generación de reportes	<p>La UCP del MEF utiliza sistemas nacionales y el sistema Memory contable para la contabilidad patrimonial en base a los planes de cuentas acordados para cada proyecto. UTE utiliza SAP para todo registro de transacción; y elabora sus estados contables de acuerdo con las Normas Internacionales de Contabilidad. Adicionalmente se elaboran estados Financieros trimestrales con informe de compilación o revisión limitada en los períodos intermedios, los que son presentados y publicados por el Banco Central del Uruguay, dado que es requisito para todo emisor de valores por oferta pública en el Mercado de Valores Uruguayo. El MIEM, en adición al SIIF ha implementado el sistema de Gestión Integral Odoo que se comunica con el SIIF e implementado a nivel de organismos del Estado. Las tres entidades se encuentran sujetas a la intervención del Tribunal de Cuentas de la República.</p>
<input checked="" type="checkbox"/>	Control Interno y auditoría interna	<p>La Auditoría Interna de la Nación (AIN) es la responsable de establecer los lineamientos para los Entes Autónomos como UTE. Asimismo, el MIEM es sujeto de auditoría interna por parte de la AIN al ser organismo de la administración central. La Auditoría Interna de la Nación depende del MEF, de quien depende el OE del Programa. Se prevé consignar en el ROP el marco aplicable para la gestión financiera según las guías e instructivos del Banco; los cuales se complementan con los procesos financieros que rigen para UCP del MEF, UTE y MIEM según la normativa local aplicable.</p>
<input checked="" type="checkbox"/>	Control externo e Informes financieros	<p>Considerando que la operación no prevé la transferencia de recursos hacia UTE ni MIEM y que no se prevé la consolidación de información financiera proveniente de UTE y MIEM; para propósitos del programa, se acuerda que informes de aseguramiento sobre i) los gastos incurridos por el Fideicomiso Uruguayo de Ahorro y Eficiencia Energética (Fudae), por orden y en nombre del MIEM, y, sobre ii) los gastos incurridos por UTE para alcanzar los resultados acordados para el Programa serán suficientes para el cumplimiento contractual requerido por el Banco. Lo anterior, en el entendido de que: (i) la firma auditora sea elegible para el Banco; (ii) los términos de referencia fueron acordados con el Banco; y (iii) se apliquen normas internacionales de auditoría. También se prevé la posibilidad de aceptar el informe de auditoría del Fudae siempre y cuando sea emitido por una firma de auditoría independiente aceptable al Banco. Las fechas de corte y plazo de presentación se identifican en sección II.</p>
<input checked="" type="checkbox"/>	Supervisión Financiera de la operación	<p>Se podrá ajustar según la ejecución del programa e informes financieros auditados. Como actividades se prevén: Seguimiento al avance del programa, revisión de solicitudes de desembolso, visitas (presencial o virtual)</p>