

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

CHILE

**PROGRAMA DE APOYO A LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA, LIMPIA Y
SOSTENIBLE**

(CH-L1159)

PERFIL DE PROYECTO

Este documento fue preparado por el equipo compuesto por: Natacha Marzolf (INE/ENE), Líder del Equipo; Edwin Malagón (INE/ENE), Líder de Equipo Alterno; Federico Brusa (CSD/CCS), Líder de Equipo Alterno; Marcelino Madrigal; Michelle Hallack; Ana María Macías; Stephanie Suber; Carla Merchán; Fidel Márquez (INE/ENE); Sisi Larrea (INE/INE); Cristian Navas (INE/TSP); Cristian Salas (CSD/CCS); Juan Manuel Casalino; Guillermo Eschoyez (LEG/SGO); Sebastian Miller (CSC/CCH); Paola Robles (CSC/CCH); Fernando Cubillos (BID Invest); Carolina Carrasco (BID Lab); Anne-Marie Urban; María José Flor (SCL/GDI); y Steven Collins (VPS/ESG).

De conformidad con la Política de Acceso a Información, el presente documento está sujeto a divulgación pública.

PERFIL DE PROYECTO

PAÍS

I. DATOS BÁSICOS

Nombre del Proyecto:	Programa de Apoyo a la Transición Energética Justa, Limpia y Sostenible		
Número de Proyecto:	CH-L1159		
Equipo de Proyecto:	Natacha Marzolf (INE/ENE), Líder del Equipo; Edwin Malagón (INE/ENE), Líder de Equipo Alterno; Federico Brusa (CSD/CCS), Líder de Equipo Alterno; Marcelino Madrigal; Michelle Hallack; Ana María Macías; Stephanie Suber; Carla Merchán; Fidel Márquez (INE/ENE); Sisi Larrea (INE/INE); Cristian Navas (INE/TSP); Cristian Salas (CSD/CCS); Juan Manuel Casalino; Guillermo Eschoyez (LEG/SGO); Sebastian Miller (CSC/CCH); Paola Robles (CSC/CCH); Fernando Cubillos (BID Invest); Carolina Carrasco (BID Lab); Anne-Marie Urban; María José Flor (SCL/GDI); y Steven Collins (VPS/ESG). República de Chile		
Prestatario:	La República de Chile, a través del Ministerio de Energía		
Organismo Ejecutor:			
Plan Financiero:	BID (Capital Ordinario:	US\$	50.000.000
	TC: [ver Anexo]	US\$	800.000
	Total:	US\$	50.800.000
Salvaguardias:	Políticas activadas:	B.1, B.2, B.7, B.13, B.17, OP-703, OP-765 y OP-761.	

II. JUSTIFICACIÓN GENERAL Y OBJETIVOS

- 2.1 **Situación macroeconómica.** En 2018, Chile alcanzó un ingreso por habitante, anual corregido por paridad de poder de compra, de US\$25.283; de los más altos de América Latina y el Caribe (ALC). Sin embargo, desde finales de 2019 la economía se vio afectada por la crisis social y luego por el COVID-19. Así, en 2019, el crecimiento del Producto Interno Bruto (PIB) fue del 1,1% y para 2020 se proyecta entre -5% y -6%; el nivel más bajo en 35 años (Banco Central). Esto vendría acompañado de un déficit fiscal efectivo de 8,2% en 2020 y un aumento de la deuda pública de hasta 43% en 2022, desde 27% previo a la coyuntura de la crisis social. Esta gran desaceleración económica representa un periodo crítico para Chile. Sin embargo, el sector energético, especialmente el subsector eléctrico, se ha convertido en uno de los ejes fundamentales para el desarrollo económico y social del país. Por lo tanto, la transformación energética, y en especial las energías renovables, tendrá un rol fundamental.
- 2.2 **El sector energía¹.** Chile promulgó su Política Energética Nacional ([PEN](#))² de largo plazo a finales de 2015, la cual fue elaborada mediante un proceso participativo y

¹ Los actores relevantes del sector energético son: (i) el Ministerio de Energía, que dicta las políticas del sector; (ii) la Comisión Nacional de Energía (CNE), órgano público y descentralizado regulador del sector;

ciudadano en la que se estableció la meta de alcanzar una participación del 70% de energía renovable (ER) en la generación eléctrica al 2050. Como parte de este proceso, se estableció efectuar una revisión de la PEN cada cinco años con el propósito de continuar con la incorporación de avances tecnológicos, los cambios asociados a una transición energética limpia y sostenible y la inclusión de normas y regulación, dentro de un contexto de participación ciudadana³. En 2018, el Gobierno de Chile (GdCh) puso en marcha la Ruta Energética 2018-2022 centrada en la modernización normativa y de política del sector, el mejoramiento de la calidad de vida de los ciudadanos, el desarrollo de una política eléctrica de largo plazo, la promoción de las energías renovables no convencionales (ERNC) como la solar, eólica y biomasa, el impulso de las tecnologías innovadoras basadas en energía limpia, el transporte eficiente y la descarbonización asociada a la meta de neutralidad en carbono.

- 2.3 Para dar inicio a dichos compromisos, el GdCh desarrolló varios instrumentos de política como: (i) la aprobación de la Ley 21.118 de generación distribuida (2018) que fomenta el autoconsumo de clientes regulados y obliga a las distribuidoras a compensar a los clientes por los excedentes de energía inyectados a la red; (ii) el proyecto de ley de eficiencia energética (en trámite en el Congreso) que busca generar e institucionalizar una cultura de buen uso de la energía, promover la seguridad energética y apoyar las metas de reducción de emisiones de gas a efectos invernaderos (GEI); (iii) el proyecto de ley de cambio climático (en trámite en el Congreso) que establece como meta la neutralidad de las emisiones de GEI para 2050; (iv) los planes de mitigación (2017) y adaptación (2018) del sector energía⁴; (v) el impulso a nuevas estrategias como la de electromovilidad (2017) que promueve la electrificación del transporte con buses eléctricos y vehículos eléctricos e híbridos con recarga exterior y (vi) la actualización de la Contribución Determinada Nacionalmente (NDC por sus siglas en inglés) de Chile en línea con el Acuerdo de París y los Objetivos de Desarrollo Sostenible así como sus metas sectoriales para alcanzar la carbono neutralidad⁵. Este proceso de desarrollo de instrumentos de políticas y normativas ha estado acompañando por la caída en precios de 75% para licitaciones energéticas en los últimos cinco años y de 80% en los costos de generación solar favoreciendo la penetración de las renovables con una

(iii) la Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) que fiscaliza el cumplimiento de las normas; (iv) los Centros de Despacho Económico de Carga; (v) la Agencia Chilena de Eficiencia Energética (ACHEE), fundación de derecho privado sin fines de lucro, que promueve el uso eficiente de la energía; y (vi) los centros nacionales que promueven el desarrollo Energías Renovables No Convencionales (ERNC). Chile fue uno de los primeros países en transformar el subsector eléctrico, pasando de una estructura estatal integrada a una de mercado competitivo con separación vertical de actividades (generación, transmisión y distribución) que quedaron casi en su totalidad a cargo de empresas privadas.

² Fuente: [Energía 2050: Política Energética Nacional de Chile](#).

³ Entre octubre 2019 y enero 2020, se realizaron 16 talleres (nivel ciudadano) en todas las capitales regionales del país con 27% representando el sector público, 38% el sector privado, 25% la sociedad civil y 10% la academia (36% de mujeres y 64% de hombres). El resultado de dichos talleres es entregado como insumo para las mesas técnicas (nivel técnico) encargadas de elaborar la actualización de la PEN 2050 en colaboración con el Comité Consultivo (nivel político-estratégico).

⁴ [Plan de Mitigación de Gases de Efecto Invernadero para el Sector Energía](#), Ministerio de Energía y [Plan de Adaptación al Cambio Climático para Ciudades \(2018-2022\)](#), Ministerio del Medio Ambiente.

⁵ [Chilean NDC Mitigation Proposal: Methodological Approach and Supporting Ambition](#), Ministerio de Ciencia y Tecnología.

participación de 44% en 2019⁶. En particular se destaca el aumento de capacidad instalada solar y eólica que aumentaron de 0.6% al 21.4% en los últimos diez años⁷ y un incremento en la generación solar distribuida cuya capacidad instalada se multiplicó por cuatro entre 2018 y 2020.

2.4 Desafíos del sector energético. A pesar de los logros realizados por Chile, aún es necesario realizar una modernización del sector para alcanzar la carbono neutralidad a través de un sector energético sostenible⁸. El primer desafío es lograr realizar los cambios normativos asociados a la actualización de la PEN y garantizar un servicio eléctrico asequible⁹, con generación limpia (desplazando combustibles contaminantes e ineficientes como la leña). Este primer desafío fue reflejado en las preocupaciones de los ciudadanos con la aplicación de un alza anual previsto de 9,2% que iba a ser aplicado a partir de enero 2020. El segundo desafío es acelerar el proceso de descarbonización de la matriz energética, que implica cambios en la política energética y el retiro gradual de las centrales de carbón, las cuales representan 36,7% en la matriz energética y un 25% de la emisión de GEI¹⁰. La descarbonización de la matriz energética también está asociada a las reformas transversales de cambio climático que se deben impulsar para reducir los GEI¹¹, fomentar la carbono neutralidad y llegar a las metas de Chile en su NDC¹². El tercer y último desafío se relaciona a los cambios necesarios para habilitar las innovaciones energéticas buscando nuevos vectores de energía como el hidrogeno verde¹³ con base en las renovables¹⁴ y la electrificación del transporte terrestre.

2.5 Respuesta a los desafíos: Basado en lo anterior y para responder a los desafíos planteados, es clave: (i) perfeccionar el marco regulatorio del sector energético para avanzar en su modernización; (ii) realizar las reformas de política dirigidas a acelerar la descarbonización de la matriz energética; y (iii) habilitar a tecnologías innovadores en energía.

⁶ El impacto de la caída de los precios de los renovables fue particularmente discutida en la publicación del Banco “Desarrollo en las Américas 2020” (DIA) <https://flagships.iadb.org/es/DIA2020/de-estructuras-a-servicios>.

⁷ Fuente: [Comisión Nacional de Energía de Chile](#).

⁸ Si bien el COVID-19 tuvo un impacto en el sector energía que se produjo fundamentalmente en julio, Chile se ha recuperado con un nivel previo a la pandemia. La reducción de la demanda fue menor que la media en otros países de la región con una reducción máxima de 6.78% (en comparación con Costa Rica 13.26%, México 13.23% y Brasil 15.31%). En el sector energía, medidas tomadas incluyeron el diferimiento de las cuentas impagas para la población más vulnerable y el aplazamiento de licitación eléctrica para obtener precios más eficientes para clientes regulados.

⁹ La asequibilidad del servicio eléctrico en Chile es un desafío para la población de bajo ingreso. En Santiago, los hogares más pobres destinan una parte importante de su ingreso para pagos de electricidad (cerca de un 8.3% porcentaje alto respecto a otras ciudades de la región. *Development in the Americas* - DIA (BID, 2020) en base a encuestas de gastos de hogares; 2017 para Ciudad de México, 2018 para Lima y Santiago de Chile y 2019 para São Paulo).

¹⁰ Fuente: [Generadoras de Chile](#).

¹¹ A la fecha, el sector energía emite 78% de las emisiones de GEI de CO2 con 32% originando del sector eléctrico (carbón, gas natural y otros) y 24% del sector transporte (82% terrestre y 18% aviación, marítimo y otros combinados).

¹² Chile ha establecido metas ambiciosas para la reducción de GEI: en el 2015, se había fijado una meta de emisiones netas cero al 2100 con una máxima temperatura de + 2° C y en el 2020 Chile acordó llegar a la neutralidad de carbono para 2050 con una máxima temperatura de + 1.5° C.

¹³ Chile ha sido identificado como país líder con potencial de producción de hidrogeno verde (H2) estimado a 160 mil/tons por año y con precios competitivos similares a lo de California en H2 ([Hydrogen Path to Competitiveness: A cost perspective](#)), Hydrogen Council (2020).

¹⁴ Chile aspira a superar el 85% de generación en base a fuentes renovables al 2030, y 95% para 2050 en un escenario de neutralidad de carbono.

- 2.6 **Propuesta y estrategia del Programa:** Con el fin de poder avanzar en dichas reformas y llevar a cabo una transición energética justa, limpia y sostenible, el GdCh solicitó apoyo al Banco con la preparación de un préstamo de política bajo la modalidad programático (PBP) a través de dos operaciones individuales, técnicamente vinculadas pero financieramente distintas, dado que se trata de reformas de política de mediano y largo plazo y una cooperación técnica (CT) de apoyo operativo para acompañar la implementación de las medidas de política a llevar adelante.
- 2.7 **Experiencia BID:** El Banco tiene experiencia amplia con respecto a programas de reforma energética en la región y también en Chile con el “Programa de Energía Sostenible” (CH-L1136) que fue aprobado y desembolsado en 2016 bajo la modalidad de Préstamo en Apoyo de Reformas de Política (PBL) de Tramos Múltiples, contando con dos tramos consecutivos, cada uno por US\$50 millones. Este programa apoyó el desarrollo de la PEN cuyos resultados incluyeron: (i) la Ley No. 20.805 de Licitación de Suministro Eléctrico para Clientes Regulados, que facilita la incorporación de energías renovables en la matriz energética; (ii) la Ley 20.928 de Equidad Tarifaria, que permitió ajustar y reducir las tarifas de energía en las zonas de mayor generación eléctrica; (iii) la Ley 20.936 que instauró un nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica; (iv) los actos administrativos que permitieron fortalecer la integración energética regional; y (v) nuevas facultades para al Ministerio de Energía como ente planificador y de la Comisión Nacional de Energía como ente regulador.
- 2.8 Uno de los resultados exitosos de estas reformas de política como consecuencia del valor agregado de apoyo del Banco, fue la realización de las subastas de suministro eléctrico adjudicadas en agosto 2016. Dichas subastas atrajeron 84 empresas que presentaron 686 ofertas de suministro, que equivalen a siete veces la energía licitada, es decir un total de 85.278 GWh/año. Adicionalmente, el precio promedio de adjudicación fue US\$47,6 MWh, un 63% inferior a la licitación de suministro en 2013, cuando la energía fue adjudicada a US\$129 MWh. El éxito de las licitaciones de suministro también se reflejó en la diversificación de la matriz energética chilena. De esta forma, Chile logró alcanzar, con cinco años de anticipación la meta de un 20% de inyección en ERNC originalmente planeado para el año 2025¹⁵ de acuerdo con la Ley 20.698. Como lecciones aprendidas de ese programa CH-L1136, se destaca la importancia de la coordinación interinstitucional y asignación de roles requerida durante el diseño y la ejecución del Ministerio de Energía y de la Comisión Nacional de Energía (CNE) que actúan, respectivamente, como la institución responsable de elaborar y coordinar las políticas para el sector energía y el organismo técnico encargado de analizar precios, tarifas y normas técnicas del sector.
- 2.9 El BID Invest¹⁶ ha apoyado a diversos actores del sector energético, entre ellos los generadores de electricidad, mediante la financiación de proyectos de generación renovable y mediante líneas de liquidez para atender las necesidades de recursos de las empresas que se derivan de la aplicación del mecanismo de estabilización de precios. Adicionalmente, el Banco está apoyando la reforma energética con tres CT:

¹⁵ Ley 20698: [Propicia la Ampliación de la Matriz Energética, Mediante Fuentes Renovables No Convencionales](#). Biblioteca del Congreso Nacional de Chile (BCN).

¹⁶ Por parte de BID Invest, se han aprobado cuatro (4) operaciones por un monto de US\$424 millones para apoyar la descarbonización de la matriz energética y la sostenibilidad del sector a largo plazo.

(i) “Apoyo a la Modernización Energética con Sello Ciudadano” (OC-18207-CH), (US\$250.000); (ii) “Soluciones de descarbonización y descontaminación en Chile: Aplicaciones de Energía Geotérmica” (OC-17996-CH) (US\$400.000); y (iii) “Promoción para el desarrollo de un mercado hidrógeno verde en Chile” (CH-T1235) (US\$500.000), las cuales están apoyando las medidas de política que integran la operación actual.

- 2.10 **Alineación:** La operación está alineada con el Marco Corporativo de Resultados (GN-2727-12) y la Segunda Actualización de la Estrategia Institucional 2020-2024 (AB-3190-2) sobre el desafío de desarrollo de Inclusión Social e Igualdad al apoyar el proceso de participación ciudadana en la formulación de políticas para modernizar el sector energía y el desafío de Productividad e Innovación al apoyar la innovación tecnológica basada en electromovilidad y ERNC como el hidrógeno verde. La operación está alineada con los temas transversales de Capacidad Institucional y Estado de Derecho, Cambio Climático y Sostenibilidad Ambiental e Igualdad de Género y Diversidad al perfeccionar el marco regulatorio del sector, asegurar medidas de política de transición energética para reducir emisiones de GEI y la descarbonización del sector y al fomentar la inclusión de más mujeres. La operación también es consistente con el documento de Marco Sectorial de Energía (GN-2830-3) y Marco Sectorial de Cambio Climático (GN-2835-8) en la temática de sostenibilidad y energías renovables, con la Estrategia Infraestructura Sostenible para la Competitividad y el Crecimiento Inclusivo (GN-2710-5), la Estrategia Integrada del BID de Mitigación y Adaptación al Cambio Climático y la Estrategia de Energía Sostenible y Renovable (GN-2609-1) al apoyar al GdCh a promover políticas orientadas al área de mitigación de GEI mediante el desarrollo de tecnologías de carbón cero y carbono neutralidad.
- 2.11 **Estrategia del Banco con el País:** La operación está alineada con la Estrategia del Banco con Chile 2019-2022 (GN-2946) con el objetivo estratégico de disminuir los costos de electricidad para las empresas y los hogares mediante la adopción de medidas de políticas para regular el mercado energético y mejorar la competencia del servicio eléctrico.
- 2.12 **Objetivo general.** El objetivo general de la operación (el Programa) es apoyar la transición energética justa, limpia y sostenible de Chile. Los objetivos específicos son: (i) perfeccionar el marco regulatorio del sector energético para avanzar en su modernización con sello ciudadano; (ii) apoyar las reformas de política dirigidas a acelerar la descarbonización de la matriz energética; y (iii) habilitar e impulsar la innovación tecnológica en el sector energía.
- 2.13 **Componente I: Estabilidad macroeconómica.** Se enfocará en la consistencia del entorno macroeconómico con el logro de los objetivos del Programa según lo establecido en la Matriz de Política y la Carta de Política sectorial.
- 2.14 **Componente II: Apoyo a la modernización del sector energía con sello ciudadano.** Este componente apoyará la adopción de políticas para: (i) mejorar la regulación del mercado de distribución, perfeccionando el proceso tarifario y estableciendo las normas regulatorias para estabilización de los precios de energía eléctrica a los clientes regulados; (ii) fomentar la participación del ciudadano en el uso de energías limpias que desplazarán energéticos fósiles y contaminantes (como la leña) con reconversiones energéticas residenciales y la inclusión de más mujeres

en el sector energía promoviendo la transformación energética en el mismo; y (iii) mejorar la competencia del servicio eléctrico con la separación de funciones entre la distribución y la comercialización, a su vez impulsando el avance de la digitalización del sector mediante la habilitación de la portabilidad del usuario regulado.

- 2.15 **Componente III: Apoyo a la descarbonización de la matriz energética.** Apoyará la adopción de políticas y medidas que permitirán: (i) avanzar en la NDC de Chile y en la meta de mitigación de la NDC actualizada; (ii) promover mesas técnicas interministeriales para generar propuestas de una política nacional de instrumentos de precio al carbono en el mercado; (iii) acelerar la salida de las centrales a carbón mediante acuerdos con las empresas generadores; (iv) promover la penetración de renovables en gran escala a la matriz energética; y (v) fortalecer la participación comunitaria y de la sociedad civil priorizando equidad y transición justa.
- 2.16 **Componente IV: Innovación en nuevas tecnologías energéticas.** Este componente apoyará la adopción de normas regulatorias y políticas enfocadas en tecnologías innovadoras y pioneras al: (i) impulsar la electromovilidad mediante la Norma Técnica de Distribución de vehículos eléctricos y el establecimiento de requisitos de infraestructura de recarga; y (ii) habilitar y viabilizar nuevas fuentes de renovables como el hidrogeno verde en la matriz energética.
- 2.17 **Resultados:** Los principales resultados esperados son: (i) reducción de las emisiones de CO₂ de la generación eléctrica; (ii) incremento de la participación de la energía renovable en la matriz de generación; y (iii) reducción del costo de provisión del servicio de electricidad.
- 2.18 **Beneficiarios:** El Programa beneficiará a todos los habitantes del país con la provisión de un servicio de electricidad más sostenible, asequible y limpio.

III. ASPECTOS TÉCNICOS Y CONOCIMIENTO DEL SECTOR

- 3.1 El prestatario será la República de Chile y el organismo ejecutor será el Ministerio de Energía que será responsable de coordinar y reportar el cumplimiento de los compromisos de políticas y la consolidación de la reforma sectorial. Este préstamo de política se estructura bajo la modalidad “programático” (PBP) a través de dos operaciones individuales, vinculadas técnicamente pero financieramente independientes de conformidad con las Directrices sobre Preparación y Aplicación de Préstamos en Apoyo de reformas de Políticas (CS-3633-2). El monto de la primera operación asciende a US\$50 millones con cargo a recursos del Capital Ordinario y se determinó con base en las necesidades de recursos fiscales del país. El monto de la siguiente operación será establecido con el GdCh durante el ejercicio de programación del Banco. Se prevé que la segunda operación contribuya a la consolidación de las medidas incluidas en esta primera operación. El instrumento de PBP es idóneo por: (i) promover de manera continua el dialogo de políticas con el Gobierno de Chile; (ii) adaptarse a las circunstancias cambiantes del país y (iii) apoyar reformas de mediano y largo plazo con los plazos necesarios para implementar dichas reformas. Además, da oportunidad para evaluar los avances y ajustar éstos en función del conocimiento adquirido. La operación será co-liderada con la Division de Cambio Climático por lo que se considera *double booking*.

- 3.2 Se identificaron como riesgos los relacionados a gestión pública y gobernabilidad y que se presentan a continuación: (i) posibles retrasos en el cumplimiento de algunos compromisos de política relacionados a nivel de la coordinación institucional para la definición y el contenido de las medidas de política; (ii) cambios políticos derivados del plebiscito que pudieran afectar la consecución de las medidas de política, y (iii) la persistencia de la crisis sanitaria COVID-19 que pudiera afectar la gestión del Ministerio de Energía para cumplir con las medidas de política. Las medidas de mitigación correspondientes que fueron identificadas son las siguientes: (i) el Banco está apoyando al Ministerio de Energía mediante los recursos de las cooperaciones técnicas OC-18207-CH y CH-T1235 en las áreas de modernización del sector, descarbonización, electromovilidad e hidrogeno verde; (ii) el plazo de preparación y ejecución de esta operación coincide con las prioridades del GdeCh; y (iii) la crisis sanitaria no ha cambiado las prioridades de política en el sector a la fecha.

IV. RIESGOS AMBIENTALES Y ASPECTOS FIDUCIARIOS

- 4.1 **Aspectos ambientales y sociales.** En atención a la Directiva B.13 de la Política de Medio Ambiente y Cumplimiento de Salvaguardias (OP-703), este programa no requiere clasificación de impactos ex-ante. La operación apoya la definición de políticas, normas, instrumentos de gestión y otras acciones de fortalecimiento institucional por lo cual no se prevé impactos socioambientales negativos directos y significativos.
- 4.2 **Aspectos fiduciarios.** No se vislumbran riesgos fiduciarios, dada la naturaleza de una operación de apoyo a reformas de política.

V. OTROS TEMAS

- 5.1 El GdCh solicitó al Banco recursos de CT no-reembolsable de apoyo operativo para esta operación oficializada en la Ayuda Memoria de la Misión de Identificación. Se planea presentar el documento de CT para la Revisión de Calidad y Riesgo (QRR) en enero de 2021, sujeto a elegibilidad de fondos.

VI. RECURSOS Y CRONOGRAMA DE PREPARACIÓN

- 6.1 Se planea distribuir el POD a QRR el 11 de diciembre de 2020 y presentar la Propuesta de Préstamo al Directorio Ejecutivo el 24 de marzo 2021. El Anexo IV presenta los estudios necesarios para la preparación de esta operación y el Anexo V el cronograma y costos administrativos.

CONFIDENCIAL

¹ La información contenida en este Anexo es de carácter deliberativo, y por lo tanto confidencial, de conformidad con la excepción relativa a “Información Deliberativa” contemplada en el párrafo 4.1 (g) de la “Política de Acceso al Información” del Banco (Documento GN-1831-28).



Safeguard Policy Filter Report

Operation Information

Operation		
CH-L1159 Program to Support a Fair, Clean and Sustainable Energy Transition		
Environmental and Social Impact Category	High Risk Rating	
B13	Moderate	
Country	Executing Agency	
CHILE	CH-MH - MINISTERIO DE HACIENDA	
Organizational Unit	IDB Sector/Subsector	
Energy	LOW-CARBON ENERGY TECHNOLOGIES	
Team Leader	ESG Primary Team Member	
NATACHA MARZOLF	STEVEN CHARLES COLLINS	
Type of Operation	Original IDB Amount	% Disbursed
Loan Operation	\$50,000,000	0.000 %
Assessment Date	Author	
13 Nov 2020	FIDELM Project Assistant	
Operation Cycle Stage	Completion Date	
ERM (Estimated)	3 Nov 2020	
QRR (Estimated)	18 Dec 2020	
Board Approval (Estimated)	24 Mar 2021	
Safeguard Performance Rating		
Rationale		



Safeguard Policy Filter Report

Safeguard Policy Items Identified

B.1 Bank Policies (Access to Information Policy– OP-102)

The Bank will make the relevant project documents available to the public.

B.1 Bank Policies (Gender Equality Policy– OP-761)

The operation will offer opportunities to promote [gender equality](#) or [women's empowerment](#).

B.1 Bank Policies (Indigenous People Policy– OP-765)

The operation will offer opportunities for indigenous people

B.2 Country Laws and Regulations

The operation is expected to be in compliance with laws and regulations of the country regarding specific women's rights, the environment, gender and indigenous peoples (including national obligations established under ratified multilateral environmental agreements).

B.7 Supervision and Compliance

The Bank is expected to monitor the executing agency/borrower's compliance with all safeguard requirements stipulated in the loan agreement and project operating or credit regulations.

B.13. Noninvestment Lending and Flexible Lending Instruments

Ex-ante impact classification may not be feasible for this type of operation. This includes: policy-based loans, Financial Intermediaries (FIs) or loans that are based on performance criteria, sector-based approaches, and conditional credit lines for investment operations.

B.17. Procurement

Suitable safeguard provisions for the procurement of goods and services in Bank financed operations may be incorporated into project-specific loan agreements, operating regulations and bidding documents, as appropriate, to ensure environmentally responsible procurement.

Potential Safeguard Policy Items

B.3 Screening and Classification

The operation (including [associated facilities](#)) is screened and classified according to its potential environmental impacts.

Recommended Actions

Operation has triggered 1 or more Policy Directives; please refer to appropriate Directive(s). Complete Project Classification Tool. Submit Safeguard Policy Filter Report, PP (or equivalent) and Safeguard Screening Form to ESR.

Additional Comments



Safeguard Policy Filter Report

Considering Directive B.13 from the Environment and Safeguards Compliance Policy (OP-703), this program does not require ex-ante impact classification. This operation supports the definition of norms, management tools, policies and other actions for institutional strengthening. Therefore, it does not anticipate direct or significative negative socioenvironmental impacts.

ESTRATEGIA AMBIENTAL Y SOCIAL

- 1.1 **El objetivo del Programa** es apoyar la transición energética justa, limpia y sostenible de Chile. Los objetivos específicos son: (i) perfeccionar el marco regulatorio del sector energético para avanzar en su modernización con sello ciudadano; (ii) apoyar las reformas de política dirigidas a acelerar la descarbonización de la matriz energética; y (iii) habilitar e impulsar la innovación tecnológica en el sector energía.
- 1.2 El Programa propuesto es bajo la modalidad programático, con dos operaciones individuales y secuenciales, siguiendo las Guías de los Préstamos Programáticos de Reforma de Políticas (GN-2200-13 y CS-3633) para facilitar un diálogo de política entre el país y el Banco y brindar los plazos necesarios para implementar las reformas. La segunda operación profundizará los aspectos iniciados bajo la primera.
- 1.3 Por lo anterior, y en atención a la Directiva B.13 de la Política de Medio Ambiente y Cumplimiento de Salvaguardias (OP-703), este Programa no requiere clasificación de impactos ex ante. La operación apoya la definición de políticas, normas, estrategias e instrumentos de política por lo cual no se prevén efectos significativos directos en el medio ambiente y los recursos naturales.

ANEXO IV. ÍNDICE DE TRABAJO SECTORIAL TERMINADO Y PROPUESTO

Temas	Descripción	Fechas Estimadas	Archivos Técnicos (Referencias y enlaces electrónicos)
Estudios Técnicos y Económicos	Matrices de políticas, medios de verificación y de resultados. Se adelantarán reuniones con las entidades de gobierno involucradas con el fin de acordar las medidas de política y sus medios de verificación.	Diciembre 2020	Será parte de anexos técnicos del POD.
	Evaluación Macroeconómica Independiente (IAMC)	Marzo 2021	
	Análisis económico. Se contratará un consultor individual para que, en coordinación con el equipo, prepare la evaluación económica del programa.	Diciembre 2020	Se adjuntará como enlace electrónico en el POD
	Plan de seguimiento y evaluación	Diciembre 2020	Se adjuntarán como enlaces electrónicos y anexos del POD
Diseño de la Operación	Ruta Energética 2018 - 2022	Mayo 2018	https://www.energia.gob.cl/rutaenergetica2018-2022.pdf
	Acuerdo Energía Zero Carbón	Junio 2019	https://www.energia.gob.cl/panel/mesa-de-trabajo-descarbonizacion
	Informe de Actualización de Antecedentes 2019	Diciembre 2019	https://www.energia.gob.cl/documentos/informe-de-actualizacion-de-antecedentes-2019
Otros Temas Claves	Se presentará a la ventanilla única de GCM una Cooperación Técnica No Rembolsable por US\$800.000 CH-T1253 que busca apoyar al Gobierno de Chile con el proceso de reformas planteado.	Noviembre 2020	

CONFIDENCIAL

¹ La información contenida en este Anexo es de carácter deliberativo, y por lo tanto confidencial, de conformidad con la excepción relativa a “Información Deliberativa” contemplada en el párrafo 4.1 (g) de la “Política de Acceso al Información” del Banco (Documento GN-1831-28).