

Documento de Cooperación Técnica

I. Información Básica de la CT

▪ País/Región:	COLOMBIA
▪ Nombre de la CT:	Crecimiento limpio y resiliente en Colombia: mercados de carbono, energía e infraestructura
▪ Número de CT:	CO-T1654
▪ Jefe de Equipo/Miembros:	Sandoval, Jose Manuel (CSD/CCS) Líder del Equipo; Planas Marti, Maria Alexandra (INE/ENE) Jefe Alternativo del Equipo de Proyecto; Blandin Andino, Lourdes Gabriela (CSD/CCS); Cardenas Garcia, Claudia Mylenna (VPC/FMP); Ceva Alvarez, Mariana Daniela (CSD/CCS); Crausaz Sarzosa, Ernesto Patricio (VPC/FMP); Cruz Moreno, Paula (INE/TSP); Gomez, Juan Carlos (CSD/CCS); Juan Francisco Martinez Cotrino (CSD/CCS); Juarez Olvera, Mariel (CSD/CCS); Puig, Carlos Javier (CSD/CCS); Vila Saint-Etienne, Sara (LEG/SGO); Visconti, Gloria (CSD/CCS)
▪ Taxonomía:	Apoyo al Cliente
▪ Operación a la que la CT apoyará:	.
▪ Fecha de Autorización del Abstracto de CT:	15 diciembre 2021
▪ Beneficiario:	República de Colombia
▪ Agencia Ejecutora y nombre de contacto:	Inter-American Development Bank
▪ Donantes que proveerán financiamiento:	Fondo Estratégico Sobre el Clima(SCX)
▪ Financiamiento solicitado del BID:	US\$500,000.00
▪ Contrapartida Local, si hay:	US\$0
▪ Periodo de Desembolso (incluye periodo de ejecución):	21 meses (21 meses de ejecución)
▪ Fecha de inicio requerido:	Marzo 1, 2022
▪ Tipos de consultores:	Firmas y consultores individuales
▪ Unidad de Preparación:	CSD/CCS-Climate Change
▪ Unidad Responsable de Desembolso:	CAN/CCO-Representación Colombia
▪ CT incluida en la Estrategia de País (s/n):	Si
▪ CT incluida en CPD (s/n):	No
▪ Alineación a la Actualización de la Estrategia Institucional 2010-2020:	Productividad e innovación; Capacidad institucional y estado de derecho; Sostenibilidad ambiental; Igualdad de género; Diversidad

II. Objetivos y Justificación de la CT

- 2.1 El objetivo de la presente Cooperación Técnica (CT) es apoyar al Gobierno de Colombia (GdC) en el desarrollo de políticas y regulaciones para impulsar un crecimiento limpio y resiliente en el marco de las estrategias y planes de recuperación económica post-COVID-19.
- 2.2 Los objetivos específicos son: (i) el fortalecimiento de la estrategia del país en los mercados de carbono para contribuir al logro de las metas de mitigación del país (NDC, 2020); (ii) apoyar la elaboración de reglamentos técnicos para promover proyectos de energía limpia y el acceso local a dichas fuentes; (iii) desarrollar herramientas y capacidades para fortalecer las evaluaciones de riesgo climático y sostenibilidad ambiental para asegurar que las iniciativas

de asociaciones público privadas -APP- en Colombia tomen en cuenta las consideraciones climáticas.

- 2.3 Esta cooperación apoyará el desarrollo de insumos técnicos y estudios, en consonancia con el Programa para el Crecimiento Sostenible y la Resiliencia” (CO-L1264 y CO-L1274), PBP con dos fases durante 2021 y 2022, cuyo objetivo es contribuir a un crecimiento sostenible y resiliente, bajo un contexto de emergencia sanitaria por el COVID-19. Este PBP contempla componentes en materia de cambios regulatorios y de política en mercados de carbono y en temas de transición energética, tanto con el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible (MADS), como con el Ministerio de Minas y Energía (MME). Asimismo, con la operación CO-L1265 liderada por la División de Transporte, y como contraparte tiene al Departamento Nacional de Planeación (DNP) cuyo objetivo es apoyar y promover la vinculación de capital privado en el desarrollo de infraestructura productiva y social y la prestación de servicios asociados en el país, consolidando esquemas de APP y propiciando las condiciones que incidan en la reactivación económica sostenible tras la pandemia del COVID-19 y que enmarca las actividades del componente 3 de esta TC.
- 2.4 Colombia es reconocido como uno de los países de América Latina con mayor compromiso con la agenda global de cambio climático y ha formulado importantes políticas en los últimos años con una visión de crecimiento sostenible y resiliente, incluyendo unas metas (NDC¹) actualizadas bajo el Acuerdo de París (2020) así como una estrategia de descarbonización a largo plazo E2050 (2021). No obstante, desde 2020, la pandemia de COVID-19 ha tenido un fuerte impacto sanitario, económico y social en el país que lo ha llevado a su peor crisis económica en casi un siglo. Dados los confinamientos y otras medidas implementadas por el GdC y la menor actividad económica mundial, se produjo una contracción del PIB del 6,8% en 2020 según el Departamento Nacional de Estadística (DANE). El deterioro económico provocó un aumento pronunciado del desempleo, alcanzando su máximo histórico del 21,4% en mayo de 2020, aunque logró un descenso hasta el 10,8% a finales de 2021². Durante 2021 se presentó una recuperación importante en la mayoría de los índices macroeconómicos, sin embargo, el retorno de nuevas variantes a comienzos de 2022 hace pensar que nuevos impactos económicos podrían producirse en el corto plazo.
- 2.5 Para responder a estos desafíos económicos, el GdC ha establecido estrategias de reactivación económica, principalmente la “Política de Reactivación, Repotenciación y Crecimiento Sostenible e Inclusivo: Nuevo Compromiso para el Futuro de Colombia” ([Documento CONPES 4023 de 2021](#)), que identifica las medidas de reactivación económica a implementar en diferentes sectores para impulsar el crecimiento económico y la creación de empleos. El CONPES 4023 ha reconocido la importancia de un enfoque de recuperación verde y ha incluido negocios verdes y otras actividades bajas en carbono.
- 2.6 En cuanto a los mercados de carbono, el GdC a través del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible (MADS) está implementando una estrategia para dinamizar los mercados de carbono, basada en los resultados obtenidos desde 2017, cuando el Congreso aprobó el impuesto al carbono. El MADS ha identificado ciertas barreras y elementos en la regulación actual que necesitan ser ajustados o que podrían mejorarse para lograr mejores resultados y movilizar al sector privado en Colombia para invertir en la mitigación del cambio climático. Adicionalmente, la Ley de Cambio Climático (1931 de 2018) propuso la creación de un Programa de Cupos Transables (*cap-and-trade*), que traería un enfoque interesante, basado

¹ NDC: Contribución determinada a nivel nacional, establecidas en el Acuerdo de París

² <https://www.portafolio.co/economia/empleo/tasa-de-desempleo-en-colombia-en-noviembre-del-2021-560102>

en precios al carbono y en complemento al impuesto ya existente y que impondría unos topes de emisiones para los sectores que se regulen y permitiendo una alineación con las metas de reducción de emisiones establecidas en la NDC actualizada de Colombia. No obstante, aún se requieren unas importantes definiciones en materia institucional para asegurar la gobernanza del programa.

- 2.7 El sector energético, en particular las energías renovables, es uno de los sectores priorizados por el CONPES 4023 para contribuir a la recuperación económica del país post-COVID-19 a través de inversiones que realizará el sector privado. Esta CT contribuirá a las ambiciosas metas trazadas por el Gobierno en el actual Plan Nacional de Desarrollo (2018-2022) y al compromiso de reducción de emisiones en un 51% respecto al escenario *business-as-usual* en 2030, con dos objetivos principalmente: (i) aumentar la participación de las energías renovables no convencionales en la matriz energética del 1% (2018) al 10% (2022), lo que representa más de 1,500 MW de nueva potencia instalada con Fuentes No Convencionales de Energía Renovable (FNCER); y (ii) la descarbonización del sector transporte, como uno de los sectores de mayores emisiones de CO₂ con el país (12.5% de las emisiones en 2018³). Por otra parte, la ley 1715⁴ (2014) que estableció instrumentos concretos para promover las FNCER y las medidas de eficiencia energética, incluidos los incentivos fiscales, y la creación del Fondo para las Energías No Convencionales y la Gestión Eficiente de la Energía (FENOGE) y la ley 2099⁵ (2021) que promueve el desarrollo y la utilización de las fuentes no convencionales de energía, sistemas de almacenamiento y el uso eficiente de la energía, han establecido el marco legal para la transición energética, dados sus beneficios para impulsar el crecimiento verde en Colombia, y aportar en la reactivación económica mediante la creación de nuevos empleos y la atracción de inversión privada.
- 2.8 El CONPES 4023 también prioriza la infraestructura como un sector clave para la recuperación económica e identifica la necesidad de incrementar la inversión de capital privado en este sector. El CONPES propuso que el GdC realice esfuerzos para incrementar la participación privada en infraestructura en todos los sectores, de tal forma que propicie las condiciones que inciden en la reactivación económica tras la pandemia. Las alianzas público-privadas (APP) se han convertido en una prioridad importante en Colombia desde la emisión de la Ley 1508 en 2012. El gobierno actual ha mantenido el impulso en el uso de estos esquemas y ha diseñado un nuevo ciclo de proyectos, etiquetado como la quinta generación de proyectos de APP, que estará a cargo de la Agencia Nacional de Infraestructura. Además, el DNP busca expandir este exitoso modelo a otros sectores en los que la inversión privada pueda apoyar al gobierno para asegurar los bienes públicos.
- 2.9 Sin embargo, el cambio climático aún no ha sido considerado de manera integral en las iniciativas de APP, aumentando los riesgos de la infraestructura que se construye. El GdC no ha impuesto la necesidad de realizar evaluaciones del riesgo climático y adoptar medidas de adaptación y gestión del riesgo de desastres para aumentar la resiliencia de los proyectos en todo su ciclo de vida. En este sentido, existe la necesidad de apoyar al Departamento Nacional de Planeación (DNP) para considerar adecuadamente el cambio climático dentro del ciclo de vida de los proyectos de infraestructura, dado el aumento de los riesgos climáticos. Este último ha sido incluido en la matriz de resultados de la operación de préstamo de inversión del BID CO-L1265 “Programa para la Consolidación de Esquemas de Participación Privada en Infraestructura”.

³ https://unfccc.int/sites/default/files/resource/47096251_Colombia-BUR2-1-2BUR%20COLOMBIA%20SPANISH.pdf

⁴ <https://www.minenergia.gov.co/documents/10180/23517/22602-11506.pdf>

⁵ <https://dapre.presidencia.gov.co/normativa/normativa/LEY%202099%20DEL%2010%20DE%20JULIO%20DE%202021.pdf>

- 2.10 Es relevante mencionar que los principales productos de esta CT, en particular los relacionados con desarrollo de políticas y regulaciones contribuirán a la reducción de emisiones de GEI y a unos mayores niveles de resiliencia climática para el país. En el caso del trabajo de las líneas de mercados de carbono, estos responden directamente a un objetivo de política relacionado con la reducción de emisiones GEI, a través de uso de señales económicas, que en el caso de Colombia están dado por el impuesto al carbono incluido en la normatividad tributaria del país y su mecanismo de no causación del impuesto, a través de bonos de carbono. Las intervenciones en materia de transición energética buscan dar una prioridad a soluciones energéticas de bajas o cero emisiones GEI. Por último, las actividades relacionadas con las APP también traerán beneficios en materia de una infraestructura baja en carbono y resiliente a los impactos del cambio climático.
- 2.11 Las mujeres y los niños tienen una mayor exposición a los efectos negativos de la falta de acceso a sistemas energéticos modernos y confiables, especialmente en países donde los roles domésticos y de género tradicionales aún están arraigados. Diversos estudios muestran que la electrificación rural puede mejorar la participación de las mujeres en actividades económicas independientes de pequeña escala, así como aumentar su participación en los mercados laborales. La adopción de tecnologías de biogás produce (i) beneficios para la salud derivados de la reducción de la contaminación interior, (ii) calidad de vida debido a mejores estándares de suministro de energía, y (iii) reducción en la factura energética, lo que puede ser significativamente importante en hogares monoparentales encabezados por mujeres. Las mujeres están subrepresentadas en los empleos del sector energético, particularmente en puestos gerenciales. Las mujeres tienden a tener una menor influencia en la decisión de adquirir nuevas tecnologías y mejorar su situación energética, lo que refuerza la importancia de los instrumentos de política para equilibrar esta brecha.
- 2.12 Esta CT consistente con la Segunda Actualización de la Estrategia Institucional (AB-3190-2) ya que su objeto es consecuente con el objetivo general de lograr el crecimiento sostenible de Colombia en el corto, mediano y largo plazo. Específicamente, la operación se alinea con los desafíos de desarrollo de *productividad e innovación*, al generar las condiciones que fomentan la innovación a través del financiamiento climático y las mejoras en el marco regulatorio que faciliten el desarrollo de iniciativas para la mitigación del cambio climático a través de los mercados de carbono y la transición energética. Asimismo, la operación se alinea con los temas transversales de: (i) *cambio climático y sostenibilidad ambiental*, puesto que busca fortalecer una recuperación verde en Colombia, que permita al país alcanzar sus metas en materia de adaptación y mitigación; (ii) *capacidad institucional y estado de derecho*, puesto que brindará apoyo a entidades del Gobierno de Colombia (MADS, MME y DNP) buscando fortalecer sus capacidades para llevar a cabo reformas de política y cambios normativos priorizados en la agenda pública; (iii) *igualdad de género y diversidad*, en tanto se asegurará que las herramientas y políticas que se desarrollen bajo esta TC en materia de energías limpias, infraestructura sostenible y mercados de carbono contemplen enfoques positivos de género y diversidad.
- 2.13 De igual manera, la operación es consistente con la Estrategia de País del Grupo BID con Colombia 2019-2022 (GN-2972) puesto que apoya el crecimiento sostenible con énfasis en la efectividad de la gestión pública y la sostenibilidad del crecimiento a largo plazo, al fomentar instrumentos de política, normativos y regulatorios innovadores dirigidos a descarbonizar la economía colombiana y a hacerla más resiliente frente a los impactos del cambio climático, buscando beneficios económicos y sociales, incluyendo un enfoque de género. También está en línea con los Marcos Sectoriales: (i) de Cambio Climático (GN-2835-8), al apoyar el tránsito hacia una economía resiliente y de bajas emisiones de carbono; (ii) de Medio Ambiente y Biodiversidad (GN-2827-8), al promover la gestión sostenible del capital natural como motor del crecimiento económico; y (iii) con el Marco Sectorial de Energía que busca contribuir a la protección del medio ambiente, adaptarse al cambio climático y promover la reducción de las emisiones de Gases de Efecto Invernadero.

- 2.14 Adicionalmente, la CT es consistente con el Marco de Resultados Corporativos (GN-2727-12) en particular con las contribuciones del Grupo BID a los resultados de desarrollo en sus indicadores: (i) emisiones evitadas (toneladas anuales de CO₂ equivalente) y (ii) valor de las inversiones en infraestructura resiliente o con bajas emisiones de carbono (US\$).
- 2.15 Es importante mencionar que esta CT está alineada con la operación CO-T1633, “Gobernanza y financiamiento para la acción climática en Colombia” es apoyar al Gobierno de Colombia en el desarrollo de políticas y regulaciones en materia de gobernanza, planificación y financiamiento de la acción climática. Específicamente la CO-T1633 contempla un componente de mercados de carbono con el MADS, cuyas intervenciones se realizan de manera coordinada para evitar cualquier tipo de traslape. También está alineada con la operación RG-T3337, bajo el UK-SIP (Programa de Infraestructura Sostenible con el Reino Unido) bajo la cual se ha apoyado ejercicio de infraestructura sostenible similar al que se busca bajo el componente 3 con el DPP para iniciativas de APP en Colombia bajo su competencia.
- 2.16 Por último, es importante mencionar que esta nueva operación guarda relación con las operaciones de crédito CO-L1264 y CO-L1265, a saber, el PBP Programa de Crecimiento Sostenible y Resiliente, que contempla componentes en materia de cambios regulatorios y de política en mercados de carbono y en temas de transición energética, tanto con el MADS, como con el MME. Asimismo, con la operación CO-L1265 cuyo objetivo es apoyar y promover la vinculación de capital privado en el desarrollo de infraestructura pública y prestación de servicios asociados en el país, consolidando esquemas de APP y propiciando las condiciones que incidan en la reactivación económica tras la pandemia del COVID-19 y que enmarca las actividades del componente 3 de esta TC.

III. Descripción de las Actividades/Componentes y Presupuesto

- 3.1 **Componente 1: Mercados de Carbono (US\$150,000).** Este componente se enfocará en avanzar en la estrategia de dinamización de los mercados de carbono a nivel doméstico y que es liderada por el MADS. Bajo este componente se desarrollarán, en primer lugar, evaluaciones institucionales y la definición de un modelo de gobernanza para implementar el Programa de Cupos Transables de Emisiones GEI (*cap-n-trade*), en consonancia con lo establecido en la Ley de Cambio Climático (ley 1931 de 2018) y con base en los estudios, consultorías y análisis previos realizados por la Dirección de Cambio Climático y Gestión del Riego del MADS con el apoyo de otros cooperantes. Adicionalmente se buscará realizar un fortalecimiento de Registro Nacional de Reducción de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (RENARE), que es la plataforma del MADS para hacer seguimiento a las iniciativas de mitigación del cambio climático, especialmente las relacionadas con esquemas de pago por resultados, en el sentido de realizar un diagnóstico, actualizar su protocolo de funcionamiento, y realizar actividades de mantenimiento evolutivo. Por otra parte, se apoyará al MADS en la estructuración y elaboración de la reglamentación para poner en funcionamiento el Reporte Obligatorio de Emisiones -ROE-, recientemente creado por la Ley de Acción Climática.
- 3.2 **Componente 2: Transformación Energética (US\$200,000).** El financiamiento de este componente se utilizará para desarrollar estudios y fortalecer las capacidades técnicas en el Ministerio de Minas y Energía (MME) y otras agencias nacionales para adoptar regulaciones alineadas a la descarbonización de la matriz energética, el despliegue de soluciones de energía limpia a pequeña escala, y la promoción de procesos de electrificación en el sector transporte, en particular el transporte fluvial. Las actividades que se desarrollarán principalmente son: (i) analizar el potencial y los posibles usos de las tecnologías de captura de carbono en Colombia ; (ii) desarrollar una hoja de ruta para viabilizar el uso del biogás como

un energético de sustitución en la matriz energética colombiana; (iii) estudiar instrumentos para la promoción del transporte eléctrico fluvial y (iv) realizar el análisis para la sustitución o complementariedad de la generación con Diésel, evaluando el potencial energético local en zonas apartadas de Colombia sustitutos. Como resultado de esto, se contará con documentos que analizan el marco normativo y presentan soluciones al GdC en la implementación de las actividades antes descritas. De igual forma, apoyará al mejoramiento de las capacidades técnicas de las mujeres dentro del MME y las agencias nacionales, y su visión será considerada como parte integral de las regulaciones para promover la descarbonización del sector energético. Las intervenciones que se consideren pertinentes incluirán objetivos de empleo femenino y criterios de género para decidir su localización.

- 3.3 Componente 3: Herramientas de evaluación del riesgo climático e infraestructura sostenible para APPs (US\$150,000).** Este componente apoyará al DNP, como la principal autoridad para alianzas público-privadas (APP) en Colombia, para desarrollar herramientas y desarrollar capacidades para fortalecer las evaluaciones de riesgo climático y sostenibilidad ambiental para garantizar que las iniciativas de APP tengan en cuenta las consideraciones climáticas. En particular, se desarrollará una matriz de riesgos climáticos por tipo de infraestructura a integrar en las fases de preparación, licitación, ejecución y evaluación, además de una serie de talleres de capacitación de los entes nacionales y territoriales a cargo de los proyectos de APP. Para el desarrollo de estas actividades, se utilizará un enfoque holístico, en consonancia con el Marco de Infraestructura Sostenible del BID, que incluye temas sociales y un enfoque de género, e incluyendo lecciones aprendidas del proceso adelantado por CCS y TSP con la Agencia Nacional de Infraestructura para fortalecer el marco social y ambiental de las APPs del sector de transporte. Estas actividades contribuirán al cumplimiento de la matriz de resultados del préstamo CO-L1265 “Programa para la Consolidación de Esquemas de Participación Privada en Infraestructura”, en particular el desarrollo de herramientas para el fortalecimiento de estrategias en torno a los proyectos de participación privada, considerando aspectos de cambio climático, género y diversidad, y ambientales y sociales.
- 3.4** Las actividades de implementación de los tres componentes, particularmente las discusiones, talleres y sesiones de presentación de avances y resultados involucrarán a todas las partes interesadas clave, incluyendo al sector privado, a la sociedad civil e integrarán criterios de igualdad de género e inclusión.

Presupuesto Indicativo (US\$)

Descripción de la Actividad/Componente	Financiamiento BID	Total
Componente 1. Mercados de carbono	150,000	150,000
Componente 2. Transformación energética	200,000	200,000
Componente 3. Herramientas de riesgo climático y evaluación de sostenibilidad para APP	150,000	150,000
Total	500,000	500,000

IV. Agencia Ejecutora y Estructura de Ejecución

- 4.1** A pedido del gobierno, el BID actuará como la agencia ejecutora de la operación y asumirá la responsabilidad de su supervisión, desembolsos y adquisiciones. Lo anterior en función de la ausencia de las capacidades operativas en las entidades beneficiarias y restricciones procedimentales para que estas ejecuten directamente los recursos, particularmente las asociadas a los cupos fiscales. La coordinación interna se realizará a través de las divisiones CSD/CCS, INE/ENE y INE/TSP, quienes actuarán como enlace con el GdC, con otros actores interesados involucrados en las actividades de la TC, así como con otras iniciativas actuales en el país con objetivos o alcances similares.

- 4.2 La coordinación de todas las actividades se realizará a nivel técnico con el MADS, el MME y DNP y demás entidades pertinentes. La responsabilidad y liderazgo para el monitoreo, ejecución y supervisión de este proyecto lo tiene CCS a través del Jefe de Equipo, sin embargo, se realizará una estrecha coordinación con líderes alternos designado de ENE y TSP. CCS, ENE y TSP serán responsable de la adquisición de los servicios requeridos y de la supervisión de los contratos derivados.
- 4.3 El BID tiene una experiencia sustancial en el apoyo de operaciones vinculadas al cambio climático y la integración de resultados dentro de las actividades de creación y ejecución de proyectos del BID. Además, se ha construido una relación cercana con las autoridades locales relevantes, dado el reconocimiento del que goza el BID a nivel del América Latina y el Caribe en la agenda climática, y en particular en lo relacionado al financiamiento climático. Asimismo, el apoyo brindado para la inclusión de dichos procesos en los sistemas de inversión pública de la región, colocan al BID en una posición ideal para tomar el papel de ejecutor en este tipo de operaciones.
- 4.4 El Banco seguirá sus políticas de adquisiciones y guías relacionadas con los procesos de contratación: (i) consultores individuales serán contratados de acuerdo a los lineamientos establecidos en la política AM-650; (ii) firmas consultoras que preparan productos de naturaleza intelectual serán contratadas de acuerdo a la *“Política para la selección y contratación de empresas consultoras para trabajo operativo ejecutado por el Banco”* (GN-2765-4) y sus Guías Operacionales (OP-1155-4); y (iii) otros servicios de no consultoría de acuerdo a la *“Política de adquisiciones institucionales del BID”* (GN-2303-28). Se privilegiarán los procesos competitivos

V. Riesgos Importantes

- 5.1 Desafíos en la disponibilidad y capacidad de contrapartes del gobierno para proveer retroalimentación en el desarrollo de los diferentes productos, para asegurar relevancia al contexto y necesidades del país, situación que se ve agravada por el estado de emergencia sanitaria que se mantiene debido al COVID-19. Para mitigar este riesgo se diseñarán y acordarán con las partes relevantes del gobierno un cronograma de trabajo que tenga en cuenta los tiempos de mayor demanda de trabajo dentro del gobierno y que facilite la coordinación para el desarrollo efectivo de las diferentes actividades. Se buscará, tanto como sea posible, integrar el uso de herramientas virtuales para facilitar la colaboración y el desarrollo de las actividades que se podrían ver afectadas para cumplir con los objetivos de cada componente con un mínimo de retrasos, incluyendo el desarrollo de los estudios y consultorías.
- 5.2 El cambio de gobierno a efectuarse a partir de agosto de 2022, con posterioridad a las elecciones presidenciales y legislativas a realizarse este año, pueden suponer un cambio en las prioridades sectoriales para estos temas. Por lo anterior se procurará avanzar con celeridad antes de julio y se documentarán debidamente todos los procesos con las correspondientes justificaciones técnicas a fin de poder asegurar la continuidad o finalización de los trabajos, según corresponda.
- 5.3 Existen también desafíos de duplicación de esfuerzos y recursos si no se utiliza el trabajo previo que desde las distintas entidades del GdC se haya adelantado previamente en las áreas temáticas de la CT. Para mitigar este riesgo se coordinará de cerca con el MADS, el MME y DNP para el desarrollo de las actividades estipuladas en los componentes. Se coordinará internamente en el BID con otras operaciones relevantes.
- 5.4 Por otra parte, dada la necesidad del vincular al sector privado en las discusiones de las políticas y normas, lo cual aplica integralmente para mercados de carbono, sector energético y para las APPs, puede que se presenten reticencias o dificultades para realizar una convocatoria efectiva y asegurar su participación activa en las discusiones. Este riesgo será gestionado a través de garantizar el liderazgo de MADS, MME y DNP en las convocatorias, y se generará una estrategia que permita facilitar el entendimiento de los representantes del

sector privado sobre la prioridad de la agenda de cambio climático y sus potenciales beneficios.

VI. Excepciones a las Políticas del Banco

6.1 Esta operación no considera ninguna excepción a las políticas del Banco.

VII. Salvaguardias Ambientales

7.1 Esta Cooperación Técnica no está destinada a financiar estudios de prefactibilidad o factibilidad de proyectos de inversión específicos ni estudios ambientales y sociales asociados a estos; por lo tanto, esta CT no cuenta con requisitos aplicables del Marco de Política Ambiental y Social (MPAS) del Banco.

Anexos Requeridos:

[Solicitud del Cliente - CO-T1654](#)

[Matriz de Resultados - CO-T1654](#)

[Términos de Referencia - CO-T1654](#)

[Plan de Adquisiciones - CO-T1654](#)