

Documento de CT

I. INFORMACIÓN BÁSICA DE LA CT

▪ País/Región:	REGIONAL
▪ Nombre de la CT:	Programa Regional de Reducción de Emisiones y Mejoras de Eficiencia por la Utilización de Gas
▪ Número de CT:	RG-T3348
▪ Jefe de Equipo/Miembros:	Nunes Da Cunha, Natascha (INE/INE) Líder del Equipo; Sucre Pantin, Carlos Gustavo (INE/INE) Jefe Alterno del Equipo de Proyecto; Balza Angulo, Lenin Humberto (INE/INE); Barbosa Taves De Gouvea, Heleno (ORP/REM); Bonifaz Urquizu, Jeanette (INE/ENE); Cubillos Prieto, Fernando (INO/IE); Delgado, C. Raul (CSD/CCS); Gischler Blanco, Christiaan (INE/INE); Gonzalez Torres, Camila (INE/INE); Isabel Williamson, David Alejandro (ORP/GCM); Jimenez De Arechaga, Maria Del Pilar (LEG/SGO); Marces Ticeran, Angel (INE/INE)
▪ Taxonomía:	Apoyo al Cliente
▪ Operación a la que la CT apoyará:	
▪ Fecha de Autorización del Abstracto de CT:	22 May 2019
▪ Beneficiario:	Países Miembros de America Latina y Caribe
▪ Agencia Ejecutora y nombre de contacto:	Inter-American Development Bank - Natascha Nunes da Cunha (nataschan@iadb.org)
▪ Donantes que proveerán financiamiento:	Marco de Cooperación con Canadá(CCF); Programa Estratégico para el Desarrollo de Infraestructura(INF)
▪ Financiamiento solicitado del BID:	US\$550,000.00
▪ Contrapartida Local, si hay:	US\$0
▪ Periodo de Desembolso (incluye periodo de ejecución):	36 meses
▪ Fecha de inicio requerido:	Agosto 2019
▪ Tipos de consultores:	Firmas y consultores individuales
▪ Unidad de Preparación:	INE-Infraestructure and Energy Sector
▪ Unidad Responsable de Desembolso:	INE-Sector de Infraestructura y Energía
▪ CT incluida en la Estrategia de País (s/n):	N/A
▪ CT incluida en CPD (s/n):	N/A
▪ Alineación a la Actualización de la Estrategia Institucional 2010-2020:	Productividad e innovación; Sostenibilidad ambiental

II. OBJETIVOS Y JUSTIFICACIÓN DE LA CT

- 2.1 El objetivo de esta cooperación técnica regional es apoyar a las distintas agencias de gobierno responsables de la política, gestión y regulación del gas¹ en sus planes y actividades para reducir las emisiones y lograr mejoras de eficiencia a través de su utilización, en un grupo de países de América Latina y Caribe (ALC).
- 2.2 **Racionalidad de la intervención.** Existen tres razones fundamentales para promover la reducción de emisiones y la mejora de la eficiencia en la utilización de gas: (i) reducir el

¹ Para efectos de este documento se utiliza "gas" de manera genérica para referirse a todas las moléculas de hidrocarburos que existen en estado gaseoso en condiciones naturales de temperatura y presión.

desperdicio de recursos hidrocarburíferos; (ii) conseguir mejoras ambientales y cumplimiento de compromisos climáticos; (iii) lograr rentabilidad financiera y/o ahorros monetarios de manera sostenible.

- 2.3 Sobre la base de esta racionalidad, es de interés de los estados implementar diversas estrategias, como la reducción de quema y venteo de gas y la sustitución de combustibles más contaminantes, ya sea indirectamente a través de la mejora regulatoria, del marco de políticas y de la promoción de inversiones privadas en esta actividad o directamente a través del trabajo de las empresas nacionales de hidrocarburos, en empresas mixtas o en *joint ventures* con el sector privado.
- 2.4 **Contexto de hidrocarburos en ALC.** Los hidrocarburos representan 54% del suministro total mundial de energía, con 32% a partir del petróleo y 22% del gas.² Si bien las fuentes de energía con menos emisiones y efectos ambientales han ganado participación en el mercado y la matriz energética mundial, el petróleo y el gas seguirán siendo las principales fuentes de energía, especialmente para reducir la dependencia global de la generación eléctrica a partir del carbón.
- 2.5 El petróleo y el gas tienen una importancia económica y estratégica significativa para la región de ALC, que aumentará en el mediano plazo. Latinoamérica posee el 20%³ y 4%⁴ de las reservas mundiales probadas de petróleo y gas, respectivamente. Asimismo, produce 9% del petróleo y 7% del gas⁵ con más del 80% de la producción de petróleo concentrada en Brasil, México, Venezuela y Colombia⁶.
- 2.6 Los hidrocarburos, junto con la minería, son la principal fuente de ingresos para varios países de ALC. Los ingresos de estos sectores representaron 32% de los ingresos fiscales en Venezuela, 21% en México, 26% en Bolivia, 19% en Ecuador, 6% in Chile, 5% en Perú, 5% en Colombia, 2% en Argentina y 1% en Brasil⁷. Los siete principales países productores de petróleo en la región (Venezuela, Bolivia, Colombia, Ecuador, México, Argentina y Brasil) poseen el 60% de las reservas probadas de petróleo en el continente. Se prevé que la demanda por los recursos naturales no renovables de la región se mantenga debido a los patrones comerciales establecidos con las economías occidentales y a la creciente demanda de las economías emergentes, principalmente India y China.⁸
- 2.7 **Venteo y quema rutinaria de gas asociado de petróleo (APG).** La quema de gas asociado⁹ es una práctica común y necesaria¹⁰ en las operaciones de producción de petróleo, pero es preciso distinguir aquella que se hace por seguridad de la quema rutinaria, que es realizada por razones económicas. Cuando el petróleo llega a la superficie, la diferencia de presiones libera magnitudes impredecibles de moléculas de gas previamente diluidas. Cuando existen alternativas viables para el uso de este gas como la reinyección, la utilización *in situ* o la comercialización, este gas es aprovechado, pero cuando estas alternativas no están disponibles – y la ausencia de regulación o la falta de capacidad de obligar su cumplimiento lo permiten – este gas se ventea o se quema de forma rutinaria para no dejar de producir petróleo. En la práctica, rara vez se ventea APG de manera explícita (aunque con frecuencia

² IEA; Key World Energy Statistics (2017); disponible en:

<https://www.iea.org/publications/freepublications/publication/KeyWorld2017.pdf>

³ U.S. Energy Information Administration (2019) – Proven Oil Reserves

⁴ U.S. Energy Information Administration (2019) – Proven Natural Gas Reserves

⁵ Agencia Internacional de Energía. 2019. Monthly Oil Data Service. Paris, Francia

⁶ Agencia Internacional de Energía. 2019. Monthly Oil Data Service. Paris, Francia

⁷ CEPAL 2018

⁸ Espinasa, Marchan, Sucre (2015)

⁹ A diferencia del gas asociado, el gas no asociado es el que se presenta en yacimientos independientes de forma natural, con bajo o nulo contenido de petróleo.

¹⁰ La quema rutinaria se debe distinguir de la quema por razones operativas o de seguridad, que suele ser de menor escala y es indispensable para la operación eficiente y segura de los campos petroleros.

ocurre a través de fugas) y se prefiere la mejor alternativa de quemar todo el gas posible¹¹ en ausencia de otras alternativas viables de uso. Estas situaciones son frecuentes en facilidades industriales o rellenos sanitarios, donde los gases emitidos a través de fugas son difíciles de atrapar o de muy pequeña escala para darles un uso económico, por lo que se va a tener una preferencia clara por quemar el gas antes que emitirlo.

- 2.8 **Ventoeo y quema de APG como externalidad negativa.** Es posible entender la persistencia de la actividad de ventoeo y quema de APG como una falla de mercado que mantiene las inversiones en proyectos de reducción de esta quema y ventoeo por debajo del nivel óptimo. Esto se explica porque estos proyectos suelen tener retornos económicos inferiores a los que se logran por invertir en exploración y/o extracción de petróleo. En ausencia de soluciones regulatorias (impuesto a las emisiones, penalidades) o de mercado (asignación de derechos de propiedad, incentivos económicos) implementables y cumplibles, las empresas evitan comprometer sus recursos financieros y técnicos en proyectos de utilización de APG.
- 2.9 **Debilidad regulatoria y de cumplimiento en el sector de gas.** Desde el punto de vista de políticas públicas, los países productores de petróleo suelen carecer de un entorno legal y regulatorio que aliente a los operadores a monetizar el APG en lugar de quemarlo. Además, los contratos y acuerdos petroleros a menudo no son claros sobre la gestión de este recurso, ya que el gas asociado suele no contabilizarse en el plan de desarrollo de nuevos proyectos. En algunos casos, el permiso para quemar se otorga caso por caso (Venezuela, Colombia), y en otros las restricciones y sanciones no están definidas o no tienen especificación (Ecuador, Trinidad y Tobago). Los países productores de gas no asociado han desarrollado su regulación de manera contemporánea con el desarrollo de reservas y producción, por lo que es razonable anticipar que los países que inician la producción doméstica de gas seguirán el mismo camino y necesitarán mejoras regulatorias conforme avance su explotación.
- 2.10 **Escasez de información y planificación en el sector de gas.** En cuanto a quema de gas, en casos específicos como Argentina y Brasil, las regulaciones están más desarrolladas e incluyen la provisión de información técnica como los volúmenes de quema aprobados anualmente y restricciones de combustión en pozos a una determinada relación de gas a petróleo. Sin embargo, esta no es la norma en el resto de los países. La planificación alrededor de la industria de gas, que incentivaría la producción de información para el diseño de política pública y promoción de inversiones, es escasa o incipiente. Esta situación heterogénea dificulta la promoción de proyectos para la utilización del gas en la región y crea barreras para reducir la quema, así como para incrementar el uso de gas natural como combustible de transición en reemplazo de carbón o petróleo.
- 2.11 **Impacto en Cambio Climático.** La quema de gas representa un problema importante entre los productores de petróleo debido a sus implicancias económicas y en el cambio climático. La quema de gas es un factor clave que contribuye al cambio climático ya que representa 1% de las emisiones globales de CO₂ derivadas de la combustión de un combustible^{12 13} y tiene un impacto negativo en el ambiente por las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI). Por otro lado, la quema y el ventoeo de APG desperdician un recurso que de aprovecharse sería valioso: se estima que en 2016 se quemó alrededor del 5% de la producción mundial de gas (equivalente a 150 millones de metros cúbicos de gas). Esto equivale a una pérdida

¹¹ El potencial contaminante del metano es 26 veces superior al del dióxido de carbono que se obtiene al quemarlo.

¹² <http://www.worldbank.org/en/programs/zero-routine-flaring-by-2030#7>

¹³ IEA; Key World Energy Statistics (2017); available at: <https://www.iea.org/publications/freepublications/publication/KeyWorld2017.pdf>

anual promedio de US\$ 15 mil millones (precio del millón de BTU a US\$ 3,00)¹⁴. Entre 2013 y 2016, siete países latinoamericanos se encontraron entre los 50 principales países que más quemaron APG en el mundo: Venezuela (4), México (8), Brasil (21), Ecuador (24), Colombia (33), Argentina (34), Trinidad y Tobago (48)¹⁵. En general, las ganancias en términos de reducciones de emisiones por la sustitución de combustibles más contaminantes por gas son muy significativas e incluye todos los usos de combustibles (transformación, generación eléctrica y calor)

- 2.12 **Reducción de quema y venteo de APG como parte de INDC y NDC.** Los países han establecido su Intención de Contribución Determinada a Nivel Nacional (INDC, por sus siglas en inglés) para alcanzar los objetivos establecidos por el Acuerdo de París, y la mayoría incluye políticas para mejorar la eficiencia del sector y reducir las emisiones de GEI asociadas. Algunos países de la región¹⁶ han descrito claramente sus planes para reducir la quema de APG como parte de sus INDC (ver [Anexo](#)), así como el uso de gas como combustible sustituto de combustibles más contaminantes. Ecuador es uno de los primeros países en remitir su primera NDC planteando metas específicas de mitigación asociadas a reducciones de quema de APG, tanto en su escenario condicional como el incondicional.¹⁷
- 2.13 **Participación en ZRF2030 pero avance desigual en LAC.** El BID, así como los gobiernos de México y Perú y varias empresas que operan en otros países de la región, se han ido incorporando en los últimos años a la Iniciativa de Cero Quema Rutinaria al 2030 (ZRF2030)¹⁸, promovida por la Alianza Global para la Reducción de Quema de Gas¹⁹ del Banco Mundial.²⁰ No obstante, estos países y empresas se encuentran en diferentes etapas de sus esfuerzos por reducir la quema de APG, con muchos cuellos de botella a ser abordados. La legislación sobre quema y venteo de APG no siempre se ha incluido en las leyes pertinentes de hidrocarburos y petróleo, ni han creado instrumentos específicos de legislación secundaria, como reglamentos, códigos o licencias.
- 2.14 Los objetivos y las actividades de este proyecto de cooperación técnica están alineados con dos de las tres prioridades de la Actualización de la Estrategia Institucional 2010-2010 (UIS) del Banco (AB-3008): productividad e innovación; y cambio climático y sostenibilidad ambiental. Este alineamiento se refleja en la oportunidad de lograr utilizar con más eficiencia y sostenibilidad un recurso ya disponible y con opciones de usos diversos, así como el énfasis puesto en los impactos favorables esperados a nivel del cumplimiento de la NDC y de transición hacia una matriz energética más limpia en los países.
- 2.15 Además de alinearse con la UIS del Banco, la cooperación técnica permite entablar un diálogo profundo para identificar y desarrollar oportunidades de proyectos viables y sostenibles. El proyecto es consistente con los objetivos del Mecanismo de Financiamiento

¹⁴ Precio promedio de gas natural Henry Hub de frecuencia diaria durante el 2018. <https://www.eia.gov/dnav/ng/hist/rngwhhdd.htm> (acceso realizado el 23 de julio de 2018)

¹⁵ Global Gas Flaring Reduction Partnership; Gas Flaring Data; ver en: <http://www.worldbank.org/en/programs/gasflaringreduction#7>

¹⁶ Por ejemplo, Ecuador se ha comprometido en sus INDC a utilizar el gas asociado para generar electricidad con el objetivo de aumentar la eficiencia operativa de la industria petrolera y llegar a las comunidades cercanas que tradicionalmente han usado diésel como fuente de energía.

¹⁷ Ecuador – Primera Contribución Determinada a Nivel Nacional para el Acuerdo de París bajo la Convención Marco de Naciones Unidas sobre Cambio Climático (marzo 2019)

<https://www4.unfccc.int/sites/ndcstaging/PublishedDocuments/Ecuador%20First/Primera%20NDC%20Ecuador.pdf>

¹⁸ <http://www.worldbank.org/en/programs/zero-routine-flaring-by-2030>

¹⁹ <http://www.worldbank.org/en/programs/gasflaringreduction>

²⁰ Coincide con el diseño de esta CT una invitación realizada por el Banco Mundial al BID para incorporarse como miembro del Comité Directivo del GGFR. Esta membresía cuenta con el apoyo del Departamento de Infraestructura y ya ha sido favorablemente revisada por la Oficina de Relaciones Institucionales (ORP). Se encuentra pendiente concluir con el proceso de aprobación, que requiere asegurar recursos para la participación del Banco en este Comité, los cuales están incluidos dentro del alcance de esta CT.

Canadiense para las Industrias Extractivas (CANEF, RG-X1262)²¹ y el Programa Estratégico para el Desarrollo de Infraestructura Financiada con Capital Ordinario (INF). Otros proyectos de cooperación técnica financiados en el marco de este mecanismo han generado conocimiento relevante para este proyecto; entre ellos, proyectos relacionados con la mejora de la gobernanza y transparencia sectorial (RG-T2481) y el apoyo a la regulación, desarrollo tecnológico y sostenibilidad del sector de hidrocarburos (RG-T2900).

III. DESCRIPCIÓN DE LAS ACTIVIDADES/COMPONENTES Y PRESUPUESTO

- 3.1. El proyecto focaliza su apoyo en actividades transversales (e.g. diagnósticos, líneas de base, identificación de oportunidades), pero también específicas a la situación del país (e.g. fortalecimiento de agencias y sus roles, programas de proyectos, proyectos específicos, coordinación con otras agencias²²). Estos diagnósticos y actividades específicas sentarán las bases para un diálogo más profundo, en términos de la planificación de soluciones de largo plazo.
- 3.2. Las actividades de este proyecto se organizarán a través de componentes generales, que reflejarán las grandes necesidades comunes identificadas preliminarmente. Durante la fase de implementación se irán definiendo actividades específicas por país, que respondan a la distinta problemática y nivel de avance que se conoce a la fecha. De este modo, los productos de cada componente van a variar según los requerimientos de cada país. Cualquiera de los países beneficiarios puede solicitar apoyo, que será provisto por orden de llegada de solicitudes²³.
- 3.3. **Componente 1. Diagnostico regulatorio, institucional y financiero (US\$130,000).** Este componente financia la elaboración de estudios de diagnóstico en el sector de gas (asociado y no asociado) que sirvan para la toma de decisiones de política que incida en el uso sostenible de este recurso. Entre las actividades, se incluyen: (i) revisión de los marcos regulatorios e institucionales vigentes, identificando oportunidades de adaptación y mejoras; (ii) revisión de esquemas legales y contractuales (en el caso de proyectos a ser desarrollados por empresas privadas) o corporativos (en el caso de empresas estatales o semi estatales) disponibles para el desarrollo de proyectos; (iii) evaluación de mecanismos financieros ya implementados en el país que puedan servir como modelo para adaptar a las necesidades de soporte económico-financiero para proyectos en el sector; y (iv) entrenamiento y soporte específico a los equipos de la agencias públicas encargadas de la creación de políticas y regulación, sobre la base de los estudios de diagnóstico mencionados.
- 3.4. **Componente 2. Planeamiento, información técnica y mecanismos de financiamiento (US\$300,000).** Este componente financia el desarrollo de planes de largo plazo para el uso de gas (asociado y no asociado) y la obtención de información que alimente este y otros procesos, así como el diseño de soluciones para el financiamiento y estructuración de proyectos de gas que, como parte de la política pública en el sector, serían implementados

²¹ Los objetivos de CANEF son: (1) fortalecer la gobernanza de los recursos naturales; (2) mejorar los sistemas de manejo de información y de colaboración entre partes interesadas; y (3) aumentar la eficacia de la participación de las partes interesadas. CANEF es ejecutado por el Clúster de MGH del BID, que procura promover soluciones sostenibles e inclusivas a los desafíos de dichos sectores en la región.

²² Como fase previa al diseño de esta CT, el Clúster de Minería, Geotermia e Hidrocarburos (MGH) ha interactuado con varias entidades en la región, en particular con el Banco Mundial, el Clean Air Task Force (CATF) y el Center for Clean Air Policy (CCAP), en la exploración de la problemática y las oportunidades de trabajo conjunto en los países beneficiarios de esta CT. De este modo, ha organizado eventos en Argentina sobre el uso eficiente de gas (en colaboración con el Banco Mundial, Departamento de Energía de EEUU y la Agencia de Protección Ambiental de EEUU, en coordinación con Instituto Argentino del Petróleo y del Gas – IAPG) y en Perú sobre seguridad de ductos de petróleo y gas (DOE, EIA, FERC, coordinado con el Ministerio de Energía y Minas - MINEM)

²³ A la fecha se cuenta con dos solicitudes de apoyo (Argentina y Ecuador), por lo que el presupuesto estimado responde a estos requerimientos inmediatos. En la medida en la que se obtengan solicitudes adicionales de apoyo por parte de otros países (específicamente México, Colombia, Trinidad y Tobago y Brasil), se solicitará una ampliación del presupuesto del programa.

por empresas estatales, por el sector privado o por consorcios de ambos. Las actividades incluyen: (i) análisis de las capacidades de planeamiento y producción de información en agencias públicas involucradas con el sector; (ii) elaboración de líneas de base y metodologías para el análisis de información del sector, como por ejemplo la aplicación de herramientas económico-financieras como la desarrollada por el Banco Mundial²⁴; (iii) revisión de mecanismos de relevo y procesamiento de información técnica a nivel nacional y subnacional del sector, con énfasis en la sostenibilidad de esta actividad; (iv) diseño de programas de financiamiento y estructuración dentro de empresas estatales, las cuales tienen restricciones y ventajas específicas; (v) diseño de mecanismos de financiamiento y estructuración de acceso abierto, al que pueden aplicar proyectos a ser implementados por el sector privado o por consorcios público-privados; (vi) apoyo a la convocatoria de procesos de solicitudes de propuestas o licitaciones y concesiones; y (vii) apoyo en el financiamiento de la factibilidad de los proyectos y estructuración por parte de bancos de inversión locales o internacionales.²⁵ Se tomará en cuenta las interacciones con otros sectores como medio ambiente (a través de metas de reducciones de emisiones), cambio climático (a través de las NDC), género u ordenamiento territorial, según sea el caso, con el propósito de obtener resultados transversales e integrales.

- 3.5. **Componente 3. Diseminación de Conocimiento y Sensibilización (US\$120,000).** Este componente financia las actividades de diseminación, como seminarios, talleres y publicaciones técnicas para aumentar la comprensión de las partes interesadas sobre el valor de las reducciones de emisiones y las ganancias de eficiencia que se logran al promover el uso racional y sostenible del gas. Las partes interesadas incluyen formuladores de políticas, reguladores de energía, autoridades ambientales, gobiernos locales, comunidades vecinas o industrias, centros de investigación, organizaciones sin fines de lucro, entre otros. Este componente difundirá el conocimiento y las experiencias sobre mejora regulatoria, mecanismos de incentivos a las inversiones en proyectos, tecnologías para reducción de quema y venteo de gas, así como para reemplazar combustibles más contaminantes con gas. Por otro lado, este componente también incluye los gastos por la participación del Banco en el Comité Directivo del GGFR y en otras reuniones del ZRF2030 o el GGFR. Este componente también incluye costos de administración del programa y monitoreo.
- 3.6. **Presupuesto de la Cooperación Técnica Regional.** El presupuesto considerado es de US\$550,000, financiado con recursos de INF (US\$250,000) y CANEF (US\$300,000). Los gastos elegibles para el financiamiento se limitarán a: (i) consultorías (empresas y consultores individuales); (ii) costo de viaje y viáticos para consultores; (iii) talleres y seminarios requeridos para la difusión de resultados y presentaciones. El periodo de ejecución y desembolso será de 36 meses. La siguiente tabla muestra el presupuesto detallado.

Presupuesto Indicativo, US\$

Componente	Financiamiento BID		
	CANEF	INF	Total
Componente 1: Diagnostico regulatorio, institucional y financiero	70,000	60,000	130,000

²⁴ Dentro de los temas de coordinación con el Banco Mundial dentro del ZRF2030 y el GGFR, la aplicación de esta herramienta es de interés, en particular para el caso de Argentina. En misiones conjuntas BID-BM se ha planteado esta posibilidad a las autoridades y la respuesta ha sido positiva.

²⁵ Los proyectos a ser desarrollados bajo estos mecanismos tienen una alta probabilidad de obtener financiamiento sin garantía soberana por parte de BID Invest, en virtud del análisis de viabilidad que subyace a los mecanismos y bajo la premisa que son proyectos bancables.

Componente 2: Planeamiento, información técnica y mecanismos de financiamiento	165,000	135,000	300,000
Componente 3: Diseminación de conocimiento y sensibilización	65,000	55,000	120,000
TOTAL	300,000	250,000	550,000

IV. AGENCIA EJECUTORA Y ESTRUCTURA DE EJECUCIÓN

- 4.1. El Banco, a través del Clúster de MGH, actuará como agencia ejecutora dada su capacidad de aprovechar amplia red interna y externa de expertos en la materia y sus relaciones bien establecidas con los actores involucrados en el tema. Antes de la ejecución de las actividades del proyecto en cualquiera de los países beneficiarios, el Banco obtendrá la carta de solicitud correspondiente y la no objeción de la entidad de enlace del país que solicita que el Banco ejecute la operación. El equipo de proyecto será responsable de la preparación y envío de los informes de proyecto.
- 4.2. Las actividades a ejecutar bajo esta operación se han incluido en el Plan de Adquisiciones (Anexo IV) y serán ejecutadas de acuerdo con los métodos de adquisiciones establecidos del Banco, a saber: (a) Contratación de consultores individuales, según lo establecido en las normas AM-650; (b) Contratación de firmas consultoras para servicios de naturaleza intelectual según la GN-2765-1 y sus guías operativas asociadas (OP-1155-4); y (c) Contratación de servicios logísticos y otros servicios distintos a consultoría, de acuerdo a la política GN-2303-20.²⁶ Todas las actividades del TC se desarrollarán de conformidad con las políticas de salvaguardias del BID.

V. RIESGOS IMPORTANTES

- 5.1. **Avance desigual de componentes.** Varias de las actividades dentro de componentes son específicas y en algunos casos ya cuentan con un alto grado de interés por parte de los países participantes, según las exploraciones realizadas, pero hay otras que podrían tomar más tiempo de diseño y depender de resultados intermedios para su implementación. En este sentido, se considera la contratación de apoyo especializado para la fase de ejecución de consultorías, que contribuya a mantenerla dentro de las expectativas de tiempo y costo anticipadas.
- 5.2. **Número limitado de consultores y especialistas locales.** Es posible que exista un número limitado de firmas y consultores locales con suficiente experiencia para implementar las actividades del proyecto. Con el fin de mitigar este riesgo se mantendrá abierta la convocatoria a empresas locales y extranjeras.

VI. EXCEPCIONES A LAS POLÍTICAS DEL BANCO

- 7.1. Ninguna.

VII. SALVAGUARDIAS AMBIENTALES

- 8.1. De acuerdo con la Política de conformidad con el medio ambiente y las salvaguardas (OP-703), esta CT se ha clasificado como una Categoría C. No se requieren estudios ni consultas

²⁶ Viajes de contractuales y personal de planta (*staff*) se permitirá para propósitos de ejecución del proyecto, de acuerdo a las disposiciones del *Amended & Restated Cooperation Framework Agreement* entre el BID y Canadá (§4.1.7), restablecido en § 5 del Acuerdo Administrativo con Canadá para el Mecanismo CANEF. Estas contribuciones no pueden complementar el presupuesto de un departamento o división del Banco para actividades ordinarias o de rutina.

de evaluación ambiental para las operaciones de la Categoría "C" (ver el [Informe de Filtro de Política de Salvaguardas](#) (SPF) y [Formulario de Revisión de Salvaguardas](#) (SSF).

Anexos Requeridos:

[Solicitud del Cliente_31461.pdf](#)

[Matriz de Resultados_76967.pdf](#)

[Términos de Referencia_8520.pdf](#)

[Plan de Adquisiciones_30691.pdf](#)