

Abstracto de Cooperación Técnica

I. Información Básica del proyecto

▪ País/Región:	América Central
▪ Nombre de la CT:	Actualización de la Estrategia de Introducción del Gas Natural en América Central
▪ Número de CT:	RG-T2385
▪ Jefe de Equipo/Miembros:	Ramón Espinasa (INE/ENE), Team Leader; Carlos Trujillo (INE/ENE); Leopoldo Montanez (INE/TSP); Ignasi Nieto (CID/CID); Enrique Rodriguez (ENE/CCR); Irasema Infante (CID/CID); José Saavedra (CID/CID); Alejandro Melandri (INE/ENE); Roger Mina (INE/ENE); Sergio Ballon (INE/ENE); Carlos Hinestrosa (INE/ENE)
▪ Indicar si es: Apoyo Operativo, Apoyo al Cliente, o Investigación y Difusión	Investigación y difusión
▪ Si es Apoyo Operativo, proveer número y nombre de la operación que apoyará la CT:	n/a
▪ Referencia a la Solicitud ¹ : (IDBDOCS #)	#37903828
▪ Fecha del Abstracto de CT:	17 de julio de 2013
▪ Beneficiario (países o entidades que recibirán la asistencia técnica):	Costa Rica; El Salvador; Guatemala; Honduras; Nicaragua; Panamá
▪ Agencia Ejecutora y nombre de contacto (organización o entidad responsable de la ejecución del programa de CT) {Si es el Banco: entidad contratista} {Si es la misma que el Beneficiario, favor de indicar}	Banco Interamericano de Desarrollo (BID)
▪ Financiamiento Solicitado del BID:	US\$ 980.000
▪ Contrapartida Local, si hay:	n/a
▪ Periodo de Desembolso (incluye periodo de ejecución):	12 meses
▪ Fecha de Inicio Requerido:	Septiembre de 2013
▪ Tipos de consultores (firmas o consultores individuales):	Firmas y consultores individuales
▪ Unidad de Preparación:	División de Energía (INE/ENE)
▪ Unidad Responsable de Desembolso (UDR):	INE/ENE
▪ CT incluida en la Estrategia de País (s/n):	n/a
▪ CT incluida en CPD (s/n):	n/a
▪ Prioridad Sectorial GCI-9:	Infraestructura para la competitividad y el bienestar social. Integración internacional competitiva a nivel regional y mundial.

¹ Una copia de la Carta de Solicitud, ayuda memoria de la misión o reunión de Programación/Revisión de Cartera, o Informe solicitando la CT deberá ser presentada con el Abstracto de CT.

II. Objetivos y Justificación de la CT

El objetivo de esta cooperación es analizar opciones para la comercialización y el transporte de gas natural en Centro América a fin de reducir los costos de producción de electricidad y diversificar las matrices energéticas de cada país, mediante la actualización de la Estrategia de Introducción del Gas Natural a Centro América preparada en 2006.

Justificación:

La generación eléctrica en Centroamérica depende en una proporción creciente en los combustibles fósiles. Actualmente la generación eléctrica con combustibles fósiles representa más del 40% de la generación total, principalmente con uso de productos derivados del petróleo. En consecuencia, el aumento de y la volatilidad de los precios del petróleo ha provocado precios finales de la electricidad más elevados y más volátiles. Igualmente, la importación de combustibles ha significado una carga fiscal considerable.²

Buscando alternativas a los derivados del petróleo, los países de la región han iniciado conversaciones para la adopción del gas natural dentro de sus matrices energéticas. Principalmente porque las tecnologías de producción de electricidad con gas natural son más eficientes que con derivados del petróleo, a más bajo costo y además emiten una cantidad significativamente menor de CO₂ a la atmósfera.

En este respecto, en el mes de abril del año 2013, durante la reunión que mantuvieron en Costa Rica los jefes de Estado y de Gobierno regionales junto con el Presidente de los EEUU, se manifestó que se solicitaría apoyo al BID para valorar alternativas para proveer gas natural a la región. Posteriormente, los días 27 y 28 de junio, tuvo lugar en la sede del BID en Washington, una conferencia ministerial entre los gobiernos regionales, el gobierno de los EEUU y el BID en donde se firmó una declaración política que incluía, entre otros, el siguiente compromiso: *analizar, con el apoyo del Banco Interamericano de Desarrollo (BID), opciones para la comercialización y el transporte de gas natural en la región a fin de reducir los costos de producción de electricidad y diversificar nuestras matrices energéticas con menores emisiones de carbono.*

Enmarcado en la agenda promotora de la integración regional, en el año 2006, el Banco lanzó una cooperación técnica para definir una “estrategia de introducción del gas natural en Centroamérica”. Esta estrategia necesita ser actualizada para incluir las circunstancias actuales en el mercado mundial y regional del gas natural, así como el resto de variables relevantes que modelarán la nueva estrategia de introducción del gas en la región.

III. Descripción de las actividades y resultados

3.1 Componente I - Análisis de alternativas: Este componente apoyará el análisis de las alternativas posibles para la introducción del gas natural a la región, y con base en los resultados de las tareas I.1 a I.4, el consultor realizará un ordenamiento de las alternativas y

² Izquierdo, Alejandro y Manzano, Osmel. *El mundo cambió, ¿cambiará el crecimiento en Centroamérica?*. BID (2012).

propondrá en un Taller con las autoridades un número reducido de alternativas a ser analizadas en el Componente II.:

- 3.1.1 **Tarea I.1: Estimación de la demanda potencial en la región.** Se deberán revisar y actualizar las proyecciones a futuro de la demanda de energía de la región tomando en consideración todos los usos posibles potenciales de gas natural (sector eléctrico, industrial, transporte, etc.)
- 3.1.2 **Tarea I.2: Evaluación de las potenciales fuentes de aprovisionamiento del gas natural a la región.** Se efectuará un análisis del mercado de gas natural y GNL para identificar las fuentes de aprovisionamiento que pudiera destinarse para Centro América, señalando la viabilidad de cada opción con sus ventajas, inconvenientes y riesgos y barreras.
- 3.1.3 **Tarea I.3: Análisis de los requerimientos de infraestructura.** En esta tarea, se identificarán las posibilidades logísticas de aprovisionamiento y distribución del gas natural. Tomando en consideración todas las opciones teóricas posibles (GNL, GNC, gasoducto), indicando para cada alternativa las ventajas e inconvenientes y estableciendo una jerarquización objetiva sobre la base de parámetros a definir.
- 3.1.4 **Tarea I.4: Análisis de precios.** Tomando en cuenta las alternativas de los puntos anteriores, se estimarán los costos de importación y distribución de gas natural a la región.

3.2 **Componente II - Diseño de la estrategia:** Para las alternativas (que no deberán ser más de cuatro) que sean seleccionadas de común acuerdo con las autoridades en el taller del Componente I, se realizará:

- 3.2.1 **Tarea II.1: Plan maestro para la ejecución de alternativas.** Para cada una de las alternativas se realizará un diseño básico o plan maestro que pueda ser utilizado posteriormente para formar parte de una licitación específica para la construcción de infraestructuras de aprovisionamiento de GNL/GNC/Gasoducto.
- 3.2.2 **Tarea II.2: Análisis de costo beneficio e impactos en el sistema eléctrico regional.** Se realizará un análisis de costo beneficio donde se incluyan las variables financieras, sociales y ambientales de las posibles opciones.
- 3.2.3 **Tarea II.3: Propuesta de desarrollos regulatorios y estructura institucional.** Se elaborarán propuestas para adaptar el marco regulatorio e institucional de los países a cada una de las alternativas propuestas, y basándose en la experiencia internacional.

3.3 **Componente III. Acompañamiento y plan de acción:** Este componente acompañará a los países de la región en el proceso de análisis y selección de alternativas, actuando como facilitador para buscar un acuerdo que se sustancie en una propuesta concreta. Para ello, se organizará uno o varios encuentros de alto nivel con las autoridades políticas de la región y se acompañará con asistencia técnica al diálogo político que se requiera. Si este objetivo se concluye con éxito, el Banco promoverá a través de un nuevo proyecto, las actuaciones y los apoyos económicos correspondientes para el desarrollo de la alternativa escogida.

IV. Presupuesto indicativo

Presupuesto Indicativo

Actividad/Componente	Descripción	BID/Financiamiento por Fondo	Contrapartida Local	Financiamiento Total
Componente I	Análisis de alternativas	500.000	0	500.000
Componente II	Diseño de la estrategia	150.000	0	150.000
Componente III	Acompañamiento y plan de acción	330.000	0	330.000
	Total	980.000	0	980.000

V. Agencia Ejecutora y estructura de ejecución

5.1 Dada la naturaleza regional de la Cooperación Técnica, ésta será ejecutada por la División de Energía del BID. La coordinación con organismos de los gobiernos será esencial para la recolección de los datos y el análisis de las estrategias específicas en cada país.

VI. Riesgos importantes

6.1 No se identifican mayores riesgos en el desarrollo de la CT, toda vez que se trata del estudio de alternativas para la comercialización y transporte de gas natural en Centro América. El único riesgo que se podría considerar es que los países no lograsen un acuerdo sobre una de las alternativas que sería objeto de una segunda consultoría. En este hipotético caso, la selección de una alternativa podría tardar más tiempo del previsto y requeriría de un gran apoyo político. También se puede advertir un riesgo en la evaluación de alternativas ante una eventual caída en los precios de los combustibles líquidos. Si bien este escenario tendría una baja probabilidad de ocurrencia, los resultados finales del estudio podrían ser afectados. diversificada.

Otro de los riesgos posibles de esta cooperación técnica, es que las alternativas seleccionadas a pesar de contar con la viabilidad política no tengan suficientes incentivos comerciales, o que éstos dependan de decisiones de política sectorial de baja probabilidad de ocurrencia. Sin embargo, el análisis a efectuarse dentro de la TC tomará en cuenta estos aspectos a la hora de seleccionar las alternativas.

VII. Salvaguardias ambientales

7.1 Dado que la CT tiene por objeto el estudio de opciones para el suministro de gas natural en la región no se identifican riesgos socio-ambientales. Se propondrá una clasificación C.

Visto bueno:

ORIGINAL FIRMADO

Leandro Alves

Jefe de la División de Energía