

TC ABSTRACT

I. Basic Project Data

▪ Country/Region:	COLOMBIA/CAN - Andean Group
▪ TC Name:	Supporting the Strategy for Universal Energy Access and the Institutional and Regulatory Transition of the Electricity Sector
▪ TC Number:	CO-T1502
▪ Team Leader/Members:	PLANAS MARTI, MARIA ALEXANDRA (INE/ENE) Team Leader; SNYDER, VIRGINIA MARIA (INE/ENE); CARDENAS VALERO, JUAN CARLOS (INE/ENE); GIRALDO AYALA, ANDREA MARCELA (CAN/CCO); SEMINARIO, ANA CECILIA (ITE/ITE); SUBER, STEPHANIE ANNE (INE/ENE)
▪ Taxonomy:	Client Support
▪ Number and name of operation supported by the TC:	N/A
▪ Date of TC Abstract:	04 Mar 2019
▪ Beneficiary:	Ministerio de Minas y Energía
▪ Executing Agency:	INTER-AMERICAN DEVELOPMENT BANK
▪ IDB funding requested:	\$ 400,000.00
▪ Local counterpart funding:	\$ 0.00
▪ Disbursement period:	24 months
▪ Types of consultants:	Individuals; Firms
▪ Prepared by Unit:	Energy
▪ Unit of Disbursement Responsibility:	Country Office Colombia
▪ TC included in Country Strategy (y/n):	No
▪ TC included in CPD (y/n):	Yes
▪ Alignment to the Update to the Institutional Strategy 2010-2020:	Productivity and innovation ; Institutional capacity and rule of law; Environmental sustainability

II. Objective and Justification

- 2.1 The objectives of this Technical Cooperation are to support the development of the country's strategy for universal energy coverage by developing a national integrated energy access map and an implementation plan; and to support the design of a roadmap for the institutional and regulatory transition of Colombian electricity sector.
- 2.2 En Colombia hay aproximadamente 1.8 millones de personas que aún no cuentan con acceso a la electricidad. Según el IPSE, actualmente el 51% del territorio colombiano corresponde a Zonas No Interconectadas (ZNI) y incluyen varios departamentos que cuentan con una cobertura inferior al 50% en áreas rurales. Las ZNI tienden a ser zonas dispersas y en muchos casos aisladas, con bajos niveles de consumo, poca capacidad de pago y dificultad en la gestión del servicio. Adicionalmente los costos de prestación del servicio tienden a ser elevados dado que la mayoría de las ZNI se energizan con diésel cuyos costos de operación son altos, en especial por las dificultades de transportar el combustible. Las tecnologías con fuentes no convencionales de energías renovables (FNCER) permiten brindar soluciones amigables con el medio ambiente y dar electricidad a estas zonas de una forma más rápida y en algunos casos a menor costo. En este contexto, es necesario realizar una identificación de los usuarios que aún no cuentan con el servicio y identificar la mejor forma de brindarles electricidad.
- 2.3 En cuanto al apoyo a la Misión de Transición y Reforma, el Gobierno de Colombia realizará una modernización del marco institucional y regulatorio del sector eléctrico que facilite la incorporación de nuevos agentes, tecnologías y esquemas

transaccionales en el mercado. Una de las tendencias de mayor impacto en la industria, concomitante con la descarbonización de las economías y la sociedad, es la electrificación de la matriz energética. Los avances de las tecnologías de información, telecomunicaciones, control y supervisión y la tendencia hacia una mayor descentralización de las actividades de producción de energía y de las transacciones asociadas requieren un marco favorable a la innovación y cambio técnico. El mercado eléctrico colombiano se ha ido ajustando para favorecer estas tendencias, explotando así los beneficios crecientes que estas acarrearán gracias en parte a la reducción de costos de las tecnologías asociadas. A pesar de lo anterior, aún quedan esfuerzos por realizar para garantizar un suministro con precios eficientes, lograr una mayor calidad y cobertura del servicio y aumentar la resiliencia ante fenómenos climáticos. Además, los cambios de la industria mencionados ofrecen oportunidades para aumentar la competencia, diversificar el portafolio de generación, aumentar la participación de la demanda, automatizar las redes de distribución, aprovechar los recursos locales embebidos en las redes de distribución y modernizar la arquitectura de mercado y la regulación.

III. Description of Activities and Outputs

- 3.1 La CT apoyará el desarrollo de la estrategia de cobertura universal mediante: (i) el financiamiento de estudios de georeferenciación de las ZNI de menor acceso a la electricidad (amazonía y llanos orientales), y (ii) la definición de la estrategia del Plan de Energización Rural. La CT apoyará además financiará estudios técnicos y talleres de la Misión de Transición Energética referentes a las interconexiones internacionales, el abastecimiento del gas natural, la cobertura y calidad del servicio eléctrico y la reforma institucional y regulatorio del sector.
- 3.2 **Component I: Apoyo a la estrategia de Cobertura Universal** . El componente financiará las actividades de georeferenciación de las ZNI y de apoyo a la definición del Plan de Energización Rural
- 3.3 **Component II: Apoyo a la Reforma Sectorial** . El componente apoyará las actividades de la Misión de Transición Energética y Reforma del Sector a través de la financiación de estudios regulatorios, talleres de discusión, y actividades de difusión

IV. Budget

Indicative Budget

Activity/Component	IDB/Fund Funding	Counterpart Funding	Total Funding
Apoyo a la estrategia de Cobertura Universal	\$ 100,000.00	\$ 0.00	\$ 100,000.00
Apoyo a la Reforma Sectorial	\$ 300,000.00	\$ 0.00	\$ 300,000.00

V. Executing Agency and Execution Structure

- 5.1 Por solicitud del Gobierno de Colombia, la ejecución será realizada por el BID desde INE/ENE con el acompañamiento cercano del DNP y el Ministerio de Minas y Energía. El Banco contratará los servicios de consultores individuales y firmas, así como servicios diferentes de consultoría de conformidad con las políticas y procedimientos de adquisiciones vigentes en el Banco. Además, se aplicará la Guía de Gestión Financiera – OP – 273-6 (GN-2811).
- 5.2 La ejecución de la CT por parte del BID desde INE/ENE facilitará el desarrollo de la CT al contar con el apoyo y experiencia del Banco en el diseño y desarrollo de este tipo de iniciativas, así como también en los procesos de licitación y coordinación con los diversos actores involucrados. La ejecución por parte del BID asegurará que haya sinergia y un mejor aprovechamiento de las diferentes actividades, estudios y

consultorías que el Banco ha venido realizando con el DNP y el MME, minimizando los riesgos de duplicación de esfuerzos.

VI. Project Risks and Issues

- 6.1 No se anticipan mayores riesgos para el desarrollo de la CT. Sin embargo, podrían presentarse eventuales retrasos en el desarrollo de los estudios, lo cuales podrían surgir por dificultades en coordinación entre los múltiples actores de la contraparte involucrados: DNP, MME, Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME) e Instituto de planificación y Promoción de Soluciones energéticas para las ZNI (IPSE). Este riesgo se podrá mitigar involucrando a las contrapartes desde el inicio de la ejecución de la CT. La ejecución desde INE/ENE, con el apoyo de consultores especializados, contribuirá a mitigar estos potenciales riesgos. Para minimizar retrasos en la ejecución de la CT, ya se han preparado los términos de referencia (TDR) de los estudios a ser financiados y se compartirán y discutirán con todas las parte involucradas los TDR para estar listos a iniciar la contratación al recibir la certificación de los Fondos.

VII. Environmental and Social Classification

- 7.1 The ESG classification for this operation is "undefined".