

**ACUERDO MODIFICATORIO N° 1  
AL CONVENIO DE FINANCIAMIENTO NO REEMBOLSABLE  
CON RECUPERACIÓN CONTINGENTE NO. GRT/TC-14424-ME**

entre

NACIONAL FINANCIERA, S.N.C., Institución de Banca de Desarrollo

y el

**BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO**  
En su calidad de Entidad Implementadora del Fondo para una Tecnología Limpia

Programa de Financiamiento y Transferencia de Riesgos para Geotermia

23 de Noviembre de 2018

## **ACUERDO MODIFICATORIO N° 1**

**ACUERDO MODIFICATORIO**, celebrado el día 23 de noviembre de 2018 entre NACIONAL FINANCIERA, S.N.C., Institución de Banca de Desarrollo, en adelante denominada el “Prestatario”, “Beneficiario”, “Organismo Ejecutor” o “NAFIN” y el BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO, en su calidad de Entidad Implementadora de Fondo para una Tecnología Limpia, en adelante denominado el “Banco” y conjuntamente denominadas las “Partes”.

### **CONSIDERANDO**

Que el 29 de mayo de 2014 el Directorio Ejecutivo del Banco aprobó otorgarle un préstamo a NACIONAL FINANCIERA, S.N.C., Institución de Banca de Desarrollo, por la suma de hasta treinta y un millones quinientos mil Dólares (US\$31.500.000), con cargo a los recursos del Fondo para una Tecnología Limpia (“CTF” por sus siglas en inglés) para cooperar en la ejecución del Programa de Financiamiento y Transferencia de Riesgos para Geotermia (en adelante el “Programa”). El Prestatario y el Banco, en su calidad de entidad implementadora del CTF, suscribieron el correspondiente Contrato de Préstamo No. 3179/TC-ME (en adelante el “Contrato de Préstamo”) el 25 de febrero de 2015, para acordar los términos y condiciones de dicho Préstamo. Asimismo, los ESTADOS UNIDOS MEXICANOS, a través de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público y la Tesorería de la Federación, (en adelante el “Garante”), y el Banco, en su calidad de entidad implementadora del CTF, suscribieron el correspondiente Contrato de Garantía el 25 de febrero de 2015. Con posterioridad, el Prestatario, con anuencia del Garante, mediante aviso por escrito presentado al Banco, renunció a su derecho de utilizar los recursos no desembolsados del Contrato de Préstamo No. 3179/TC-ME;

Que, asimismo, el 29 de mayo de 2014 el Directorio Ejecutivo del Banco aprobó otorgarle a NACIONAL FINANCIERA, S.N.C., Institución de Banca de Desarrollo, un financiamiento no reembolsable de recuperación contingente, por la suma de hasta veinte millones de Dólares (US\$20.000.000), con cargo a los recursos del CTF para contribuir a la financiación y ejecución del Programa. El Prestatario y el Banco, en su calidad de entidad implementadora del CTF, suscribieron el correspondiente Convenio de Financiamiento No Reembolsable Con Recuperación Contingente No. GRT/TC-14424-ME (en adelante el “Convenio”) el 10 de noviembre de 2014, para acordar los términos y condiciones de dicho financiamiento;

Que, en adición a los recursos antes referidos, el Programa también cuenta con recursos provenientes del Capital Ordinario del Banco hasta por cincuenta y cuatro millones trescientos mil Dólares (US\$54,300,000) cuyos términos y condiciones fueron acordados a través del Contrato de Préstamo No. 3178/OC-ME y que será modificado según Contrato Modificatorio N° 1. Asimismo, el Programa también cuenta con recursos no reembolsables del Banco con cargo al CTF cuyos términos y condiciones se han acordado a través de la Carta Convenio No. GRT/TC-14423-ME (en adelante la “Carta Convenio”);

Con la finalidad de mejorar la ejecución del Programa y de conformidad con lo solicitado por el Beneficiario, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y la Secretaría de Energía (SENER), las Partes desean introducir las siguientes modificaciones al Convenio de Financiamiento No Reembolsable con Recuperación Contingente No. GRT/TC-14424-ME, tal como se detalla a continuación.

## ARTÍCULO PRIMERO

### **Modificaciones al Convenio de Financiamiento No Reembolsable Con Recuperación Contingente No. GRT/TC-14424-ME**

#### **A. Estipulaciones Especiales**

1. En el Punto 4 (Definiciones Particulares) de la Sección de Introducción de las Estipulaciones Especiales del Convenio, se realizan las modificaciones que se acuerdan a continuación:
  - (i) Se modifica la definición del Acápito 4 (d): “**(d) Empresas Generadoras de Energía Geotermal (EGEG)**: son emprendimientos de capital público, privado o APPs desarrolladoras de energía geotérmica, cuyas actividades estén relacionadas con los proyectos de energía geotermal y cumplan con los criterios de elegibilidad establecidos en el Reglamento Operativo del Programa (en adelante “ROP”).”
  - (ii) Se elimina la definición del Acápito 4(e) “**Fondo de Impulso a la Geotermia**” debido a que la modificación del Programa no requiere la creación de un Fondo para recibir, erogar y administrar los recursos de la Contribución bajo contabilidad separada.
  - (iii) Se reemplaza la definición del Acápito 4(h): “**(h) Sistema de Gestión Ambiental y Social (SGAS)**: es el manual de gestión ambiental y social del PFTRG, cuyo objetivo es asegurar que los sub-proyectos financiados cumplan con las exigencias ambientales del Gobierno de México y las políticas ambientales y sociales del Banco y que será parte integral del ROP.”
2. Se modifica la Cláusula 1.01 de las Estipulaciones Especiales del Convenio por el siguiente texto:

“**CLÁUSULA 1.01. Costo del Programa.** El costo total del Programa se estima en el equivalente de ciento ocho millones seiscientos mil Dólares (US\$108.600.000). Salvo que en este Convenio se exprese lo contrario, en adelante el término “dólares” significa la moneda de curso legal en los Estados Unidos de América.
3. Se modifica la Cláusula 1.02 de las Estipulaciones Especiales del Convenio por el siguiente texto:

“**CLÁUSULA 1.02. Monto del Financiamiento No Reembolsable de Recuperación Contingente.** En los términos de este Convenio, el Banco se compromete a otorgar al Beneficiario, y éste acepta en carácter de Organismo Ejecutor, un financiamiento no reembolsable de recuperación contingente en adelante denominado la “Contribución”, por hasta el equivalente de cincuenta y un millones quinientos mil Dólares (US\$51.500.000) para contribuir a financiar la ejecución del Programa.”
4. Se modifica la Cláusula 1.03 de las Estipulaciones Especiales del Convenio por el siguiente texto:

**“CLÁUSULA 1.03. Recursos Adicionales.** El financiamiento del Programa contempla recursos adicionales estimados en la cantidad de cincuenta y siete millones cien mil Dólares (US\$57.100.000). Este monto podrá incluir el equivalente de cincuenta y cuatro millones trescientos mil Dólares (US\$54.300.000) provenientes de recursos reembolsables del Capital Ordinario del Banco (Contrato de Préstamo No. 3178/OC-ME); y dos millones ochocientos mil Dólares (US\$2.800.000) provenientes de recursos no reembolsables con cargo al CTF (Carta Convenio No. GRT/TC-14423-ME).

5. Se modifica la Cláusula 2.04 de las Estipulaciones Especiales del Convenio por el siguiente texto:

**“CLÁUSULA 2.04. Plazos de ejecución y desembolso de la Contribución.** (a) El plazo para la ejecución del Programa será de nueve (9) años, contados a partir de la fecha de vigencia de este Convenio.

(b) El plazo para el desembolso de los recursos de la Contribución será de nueve (9) años, contados a partir de esa misma fecha.

(c) Los plazos indicados anteriormente y otros que se establezcan en este Convenio sólo podrán ser ampliados, por razones justificadas, con el consentimiento escrito del Banco.”

6. Se modifica la Cláusula 3.01 en las Estipulaciones Especiales del Convenio con el siguiente texto:

**“CLÁUSULA 3.01. Adquisición de bienes, obras y servicios.** La adquisición de bienes, obras, servicios distintos de consultoría y servicios de consultoría se llevarán a cabo de conformidad con las disposiciones establecidas en los Documentos GN-2349-9 y GN-2350-9 (“Políticas para la adquisición de bienes y obras financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo” y “Políticas para la selección y contratación de consultores financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo”, respectivamente), de marzo de 2011 (en adelante denominadas las “Políticas de Adquisiciones” y “Políticas de Consultores”), que el Beneficiario declara conocer.”

7. Se modifica la Cláusula 3.03 en las Estipulaciones Especiales del Convenio con el siguiente texto:

**“CLÁUSULA 3.03. Cuenta Depositaria y Uso de Fondos.** (a) Los recursos de la Contribución serán depositados por el Beneficiario en la cuenta concentradora de NAFIN con referencia a una subcuenta específica o se podrán pagar directamente por el Banco a los Proveedores, de conformidad con lo previsto en el Artículo 3.05 de las Normas Generales del Convenio GRT/TC-14424-ME.

(b) Los fondos provenientes de las recuperaciones del Programa y cualquier otro beneficio que generen los recursos depositados en dicha subcuenta deberán utilizarse para los objetivos del Programa. El seguimiento de las recuperaciones se hará a nivel de los subpréstamos otorgados por NAFIN.

8. Se modifica la Cláusula 3.04 de las Estipulaciones Especiales del Convenio por el siguiente texto:

**“CLÁUSULA 3.04. Recuperación Contingente.** El Beneficiario se compromete a notificar al Banco anualmente a los noventa (90) días calendario siguientes al cierre de cada ejercicio fiscal, desde la fecha del ultimo desembolso de la Contribución y hasta la fecha en que hayan transcurrido diez (10) años contados a partir de la suscripción del presente Convenio, de la existencia de recursos remanentes y no comprometidos de la Contribución u originados por la misma, cualquiera que sea su origen. En la fecha en que hubieren transcurrido esos diez (10) años, dichos recursos deberán ser devueltos al Banco, en la cuenta que éste indique, para ser transferidos al CTF en carácter de recuperación contingente.”

9. Se incorpora la Cláusula 3.06 en las Estipulaciones Especiales del Convenio con el siguiente texto:

**“CLÁUSULA 3.06. Gestión Ambiental y Social.** Las partes convienen en que la ejecución del Programa se regirá por las siguientes disposiciones que se han identificado como necesarias para el cumplimiento de los compromisos ambientales y sociales del Programa:

- (a) El Beneficiario se compromete a presentar al Banco, como condición previa al primer desembolso, evidencia de que los siguientes Planes Ambientales, Sociales, de Salud y de Seguridad (en adelante “ESHS” por sus siglas en inglés), en los términos acordados con el Banco, están completados y en vigencia: (i) el Sistema de Gestión Ambiental y Social (SGAS) actualizado de la Operación, cuyos requisitos estarán establecidos en el ROP; (ii) el Mecanismo de Consultas y Manejo de Reclamos para todo el Programa, que define los procedimientos para resolver cualquier reclamo que exista durante la ejecución del Programa; y (iii) el mecanismo mediante el cual se llevarán a cabo los procesos de consultas públicas, indicado los equipos responsables.
- (b) El Beneficiario deberá presentar, a satisfacción del Banco, como condición previa al primer desembolso, un plan que determine la estructura de ejecución necesaria para abordar las cuestiones socioambientales del Programa en estricta cooperación con el Banco y cualquier contratista identificado, incluyendo para ejecutar los procedimientos definidos en el SGAS y en el Mecanismo de Consultas y Manejo de Reclamos para el Programa, y se compromete a asignar recursos del Programa para asegurar su implementación.
- (c) El Beneficiario se compromete a dar cumplimiento a las condiciones establecidas en el párrafo 4.05 del Anexo Único.

El Banco se compromete a apoyar al Beneficiario a efectos el cumplimiento de estas condiciones.”

10. Se modifica la Cláusula 4.02 de las Estipulaciones Especiales del Convenio por el siguiente texto:

**“CLÁUSULA 4.02. Estados financieros.** El Beneficiario se compromete a presentar al Banco, dentro del plazo de ciento ochenta (180) días calendario siguientes al cierre de cada ejercicio fiscal, los estados financieros auditados del Programa, debidamente dictaminados por una firma de auditoría independiente aceptable al Banco, efectuados de acuerdo con los términos generales de referencia armonizados entre la Secretaría de la Función Pública y el Banco. Asimismo, presentará los estados financieros auditados de NAFIN. El último de estos estados financieros auditados será presentado dentro de los ciento ochenta (180) días calendario siguientes al vencimiento del plazo de desembolso de la Contribución o sus extensiones.”

11. Se incorpora la Cláusula 4.03 en las Estipulaciones Especiales del Convenio con el siguiente texto:

**“CLÁUSULA 4.03. Seguimiento y evaluación.** (a) El seguimiento y evaluación del Programa se regirá por las disposiciones que se han identificado como necesarias en la Cláusula 4.07 de las Estipulaciones Especiales del Contrato de Préstamo 3178/OC-ME modificada conforme al Contrato Modificatorio No. 1 del Contrato de Préstamo No. 3178/OC-ME.

(b) En adición a lo dispuesto en el inciso anterior, el Beneficiario presentará al Banco informes financieros no auditados sobre la administración de la subcuenta a la que refiere la Cláusula 3.03, inciso b) del presente Convenio, con ocasión de la presentación de los informes semestrales de progreso.”

## **B. Anexo Único**

Se reemplaza el Anexo Único del Convenio por el Anexo Único que se adjunta a este Acuerdo Modificatorio.

## **C. Otras disposiciones**

El primer desembolso de los recursos del Convenio que se realice a partir de la entrada en vigencia de este Acuerdo Modificatorio está sujeto a que el Beneficiario presente al Banco:

- (i) la actualización del Reglamento Operativo del Programa (ROP) en los términos previamente acordados con el Banco;
- (ii) evidencia de que se haya suscrito y entrado en vigencia un acuerdo de colaboración entre NAFIN, SENER y el Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias (INEEL) mediante el cual se describen los roles y responsabilidades de cada uno durante la ejecución del Programa, entre las cuales deberán incorporarse aquellas establecidas en los párrafos 4.03 y 4.04 del Anexo Único que se adjunta a este Acuerdo Modificatorio;

- (iii) que se haya constituido un comité de coordinación de geotermia (CCG) que esté presidido por la SENER y conformado por NAFIN, SHCP, INEEL y el Banco (en calidad de observador) tal como se describe en el párrafo 4.02 del Anexo Único que se adjunta a este Acuerdo Modificatorio; y
- (iv) evidencia de la entrada en vigencia del Contrato Modificatorio No. 1 del Contrato de Préstamo No. 3178/OC-ME.

## **ARTÍCULO SEGUNDO**

Las Partes ratifican la validez y vigencia de todas las demás disposiciones estipuladas en el Convenio de Financiamiento No Reembolsable Con Recuperación Contingente No. GRT/TC-14424-ME, que no han sido modificadas en este Acuerdo Modificatorio N. 1.

## **ARTÍCULO TERCERO**

De conformidad con lo establecido y acordado con el Comité de CTF, a finales del mes enero de 2019, se deberá demostrar que ha habido avance en el compromiso de los recursos del Convenio. Expirado dicho plazo, el CTF podrá dar por cancelada la parte de los recursos que no hubiere sido comprometida.

## **ARTÍCULO CUARTO**

El presente Acuerdo Modificatorio N° 1 entrará en vigencia a partir de la última fecha de su suscripción por alguna de las Partes.

Las Partes convienen que todos los avisos, notificaciones, solicitudes y demás comunicaciones que deban darse, se realizarán conforme a lo previsto en el Convenio de Financiamiento No Reembolsable con Recuperación Contingente No. GRT/TC-14424-ME.

Para cualquier controversia que se suscite con motivo de la interpretación, ejecución y cumplimiento del presente Acuerdo Modificadorio N° 1, las Partes se someten a lo previsto en el Convenio de Financiamiento No Reembolsable con Recuperación Contingente No. GRT/TC-14424-ME y el Capítulo IX de las Normas Generales.

EN FE DE LO AQUÍ ESTABLECIDO, el Beneficiario y el Banco, actuando cada uno por medio de su representante autorizado, suscriben este Acuerdo Modificadorio en tres (3) ejemplares de igual tenor en la Ciudad de México, México.

NACIONAL FINANCIERA S.N.C., I.B.D.

BANCO INTERAMERICANO  
DE DESARROLLO

/f/

/f/

---

Jesús Gutiérrez Hernández  
Director de Organismos Financieros  
Internacionales

---

Tomás Bermúdez  
Representante en México



## **ANEXO ÚNICO**

### **EL PROGRAMA**

#### **Programa de Financiamiento y Transferencia de Riesgos para Geotermia**

##### **I. Objetivo**

- 1.01** El objetivo del Programa es aumentar la producción de energía a partir de fuentes geotérmicas para contribuir a la diversificación de la matriz energética y reducir la dependencia de los combustibles fósiles y las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) en México. Con este fin, el Programa pretende aumentar las inversiones en proyectos de generación de energía geotérmica, poniendo a disposición una serie de mecanismos financieros adaptados a las necesidades específicas de cada etapa de desarrollo de los proyectos. Esto incluirá mecanismos de mitigación de riesgo, así como diversas formas de financiamiento para las fases de exploración, perforación, desarrollo de campo, construcción y operación de proyectos de energía geotérmica.

##### **II. Descripción**

- 2.01** Para alcanzar el objetivo indicado en el párrafo 1.01 anterior, el Programa comprende una serie de instrumentos financieros con el propósito de proveer financiamiento en condiciones apropiadas y mitigar o transferir riesgos inherentes a este tipo de proyectos de inversión, en especial, aquellos riesgos de exploración temprana y desarrollo de campos.
- 2.02** Estos instrumentos tendrán flexibilidad y comprenden, entre otros, los siguientes:
- (a) Sub-préstamos elegibles con cargo a los recursos reembolsables del capital ordinario del Banco y recursos propios de NAFIN para la fase de explotación;
  - (b) Contribuciones o apoyos con cargo a los recursos del financiamiento no reembolsable de recuperación contingente del CTF para la mitigación y/o transferencia de riesgo en la etapa de exploración; y
  - (c) Contribuciones o apoyos con cargo a los recursos no reembolsables del CTF para financiar, entre otras actividades técnicas, servicios independientes de consultoría para la validación técnica de la elegibilidad de los proyectos, estudios de prospección, preinversión, ambientales y sociales, así como otros estudios y consultorías necesarias, incluidas la verificación y certificación técnica de los éxitos y fracasos en las perforaciones exploratorias o de desarrollo de campo y el fortalecimiento institucional de las entidades públicas involucradas en el Programa.

En tal sentido, el Programa comprende los siguientes tres componentes:

**Componente 1. Mitigación de riesgo para proyectos geotérmicos en las etapas tempranas de exploración.**

- 2.03** Con cargo a los recursos de reembolso contingente de CTF (GRT/TC-14424-ME), se mitigarán los riesgos asociados a los costos de perforación de los desarrolladores geotérmicos<sup>1</sup> durante la etapa inicial de la exploración. A tal fin, el INEEL (Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias), por encargo de NAFIN, contratará los servicios de perforación, los cuales se pondrán a disposición de los desarrolladores en la modalidad de reembolso contingente. Asimismo, se solicitará a los desarrolladores geotérmicos que, para el desarrollo de los pozos aporten<sup>2</sup>, por lo menos, el 25% de los costos totales del desarrollo geotérmico. En caso de que la perforación no sea exitosa (una vez confirmado por un certificador independiente), los recursos de financiamiento serán tratados como una donación no reembolsable. Por otro lado, si la perforación de pozos resulta exitosa<sup>3</sup> y siempre que la energía eléctrica que se produzca a partir del recurso probado en los pozos pueda ser vendida a precios competitivos en el mercado eléctrico mexicano, el financiamiento será otorgado con una tasa de interés<sup>4</sup> no mayor al 2,25% por parte de NAFIN a los desarrolladores, y los desarrolladores geotérmicos privados adjudicados/ganadores, repagarán el financiamiento una vez que la planta esté operando (hasta seis años después de que el recurso geotérmico sea evaluado como probado). Una vez que los recursos han sido repagados a NAFIN, ésta puede reutilizar estos recursos revolventes nuevamente para financiar nuevos desarrollos geotérmicos bajo esta misma modalidad.

---

<sup>1</sup> CFE puede optar a estos recursos, pero en caso de éxito en la etapa de exploración, CFE debe estructurar APPs con desarrolladores geotérmicos privados en la etapa de explotación.

<sup>2</sup> El 25% podría ser en costos asociados a la perforación, preparación de caminos de acceso a la perforación, movimiento de tierras para facilitar el proceso de perforación, aporte de fondos para perforar, o extensiones de perforaciones a mayor profundidad o bien una carta de crédito ejecutable en la fase de exploración, entre otros.

<sup>3</sup> En caso de éxito, NAFIN determinará una fecha límite para que el desarrollador geotérmico privado tome la decisión de inversión para continuar desarrollando el/los campo(s) y la construcción y puesta en operación de la planta de generación geotérmica. En caso de que la decisión de inversión no se haya tomado durante el período de tiempo asignado, el INEEL en representación del desarrollador realizará las actividades pertinentes para la obtención de la concesión, cuyo procedimiento se detallará en el ROP. El nuevo desarrollador que haya recibido la concesión de explotación tendrá que repagar el costo de los pozos exitosos.

<sup>4</sup> El período de gracia de los financiamientos que serán otorgados por NAFIN utilizando recursos del CTF será incrementado hasta seis (6) años. El objetivo es mejorar la competitividad de los desarrollos geo-termoeléctricos con participación privada en el mercado eléctrico mexicano, a partir de mejores tasas de interés. La tasa de interés considerada por NAFIN es la tasa de interés de CTF (0,75%).

**Componente 2. Financiamiento de la fase de explotación (incluyendo desarrollo de plantas geotérmicas y líneas de transmisión).**

- 2.04** Los recursos del capital ordinario del Banco (3178/OC-ME) serán utilizados por NAFIN para proveer créditos a los desarrolladores para la construcción de plantas de generación geotérmicas y líneas de transmisión. Para poder acceder a estos recursos, los desarrolladores tendrán que demostrar la factibilidad del recurso geotérmico tal como se detalla en el Reglamento Operativo del Programa (ROP). Este componente podrá financiar plantas nuevas, rehabilitación y/o ampliaciones de plantas geotérmicas existentes, y líneas de transmisión asociadas al proyecto geotérmico. Estos recursos servirán para reducir el costo de financiamiento de la planta de generación geotérmica, contribuyendo a la competitividad del proyecto. Cabe destacar que los recursos que sean repagados a NAFIN serán revolventes, es decir, NAFIN podrá financiar otros proyectos geotérmicos bajo esta misma modalidad.

**Componente 3. Asistencia Técnica de apoyo para la ejecución del Programa y otros costos de implementación.**

- 2.05** Con recursos de cooperación técnica no reembolsable (GRT/TC-14423-ME), se podrán financiar las siguientes actividades: (i) contratación del INEEL para el apoyo operativo y técnico a SENER y NAFIN en la ejecución del Programa; (ii) contratación de servicios adicionales de consultoría relacionados a mejorar la coordinación del Programa, así como las evaluaciones correspondientes del Programa; (iii) apoyo a la realización de estudios de superficie, ambientales y sociales, regulatorios, entre otros; y (iv) apoyo a la estructuración financiera de proyectos APP a ser financiados por el Programa. En el ROP se incluirá una descripción más detallada.
- 2.06** El Programa financiará proyectos considerados elegibles sobre la base de una serie de condiciones establecidas en el ROP, de conformidad con las normas y políticas de NAFIN y del Banco, las leyes mexicanas y la práctica de la industria financiera y de geotermia de México.

**III. Costo del Programa y plan de financiamiento**

- 3.01** El costo de Programa se estima en la cantidad ciento ocho millones seiscientos mil dólares (US\$108.600.000) según el siguiente cuadro de costos y fuentes de financiamiento:

**Costos del Programa por fuente y componente\***  
**(en millones de US\$)**

COMPONENTES	BANCO 3178/OC-ME	CTF	TOTAL
		GRT/TC-14423-ME GRT/TC-14424-ME	
Componente 1. Mitigación de riesgo exploratorio		51.5	51.5
Componente 2. Financiamiento para la fase de explotación (incluyendo desarrollo de plantas geotérmicas y líneas de transmisión)	54.3		54.3
Componente 3. Asistencia técnica de apoyo para la ejecución del programa y otros costos		2.8	2.8
<b>Total</b>	<b>54.3</b>	<b>54.3</b>	<b>108.6</b>

\* El Gobierno de México ha asignado recursos presupuestarios para financiar actividades complementarias e independientes a las financiadas por el Programa, los que se contabilizarán como financiamiento paralelo del Programa.

#### **IV. Ejecución**

- 4.01** NAFIN ejecutará el Programa bajo su estructura organizativa en su carácter de Organismo Ejecutor del Programa (OE).
- 4.02** Adicionalmente, se conformará un Comité de Coordinación de Geotermia (CCG), que estará integrado por NAFIN, Secretaría de Energía (SENER), Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), INEEL y el Banco (en calidad de observador), y que será presidido por la SENER. El CCG sesionará en forma semestral a menos que cualquiera de sus miembros estime la necesidad de realizar reuniones extraordinarias. El ROP contendrá un mayor detalle sobre el rol y responsabilidades del CCG.
- 4.03** La SENER, en apoyo al OE, llevará a cabo las siguientes actividades: (i) colaborar en la identificación de los desarrolladores que podrán participar en una convocatoria pública; (ii) apoyar en la revisión de los modelos de contratos que se van a celebrar con la/s empresa/s adjudicataria/s para llevar a cabo las perforaciones; (iii) apoyar en la revisión de los modelos de contratos entre NAFIN y el desarrollador geotérmico privado para la fase de exploración. Dicho contrato deberá incluir las cláusulas aplicables en caso de éxito y sus obligaciones (repago y construcción de la planta y líneas de transmisión, haciendo uso de los recursos del préstamo de CO); y (iv) apoyar en la revisión de los contratos entre NAFIN y el desarrollador para la fase de construcción de la planta y las líneas de transmisión.

**4.04** El INEEL en apoyo al OE, llevará a cabo las siguientes actividades: (i) seleccionar y contratar a los perforadores; (ii) establecer criterios y mecanismos para la selección de áreas de perforación usando mejores prácticas, así como también de los desarrolladores; (iii) lanzar la convocatoria para la selección de los desarrolladores que recibirán el servicio de perforación; (iv) proveer acompañamiento ambiental y social de las áreas seleccionadas para la perforación; (v) dar continuidad en el proceso de la obtención de la concesión geotérmica en el caso de que la perforación sea exitosa y el desarrollador no esté dispuesto o no pueda seguir adelante; en tal caso, se obtendrán todos los permisos necesarios para obtener la concesión y se dará apoyo a SENER, que es la líder del sector energético en México y la única institución facultada, de acuerdo a la Ley y el Reglamento de Energía Geotérmica, para licitar dicha concesión; y (vi) apoyar en la evaluación y dar recomendación a NAFIN sobre la viabilidad de otorgar financiamiento a los proyectos que cuenten con recursos geotérmicos probados.

**4.05** La ejecución del Programa se regirá por las siguientes disposiciones, que se han identificado como necesarias para el cumplimiento de los compromisos ambientales y sociales del Programa:

- (a) El Prestatario o Beneficiario acuerda diseñar, construir, operar, mantener y monitorear el Programa y administrar los riesgos ESHS de las Instalaciones Asociadas del Programa directamente o a través de cualquier otro contratista, operador o cualquier otra persona que realice actividades relacionadas con el Proyecto de acuerdo con las disposiciones ambientales, sociales, de salud ocupacional previstas en el ROP y otros planes ambientales, sociales y de salud ocupacional y los requisitos incluidos en cualquier Plan de Acción Correctiva.
- (b) El Prestatario o Beneficiario no deberá participar en ninguna de las siguientes actividades relacionadas con el Programa y sus correspondientes Subproyectos tales como: proyectos que (i) puedan suponer impactos adversos significativos sobre pueblos indígenas, sus tierras, territorios o propiedad intelectual; (ii) resulten en el reasentamiento involuntario o desplazamiento de actividades de subsistencia de grupos vulnerables; y (iii) implican impactos significativos irreversibles sobre hábitat natural crítico y/o sitios culturales críticos.
- (c) El Prestatario o Beneficiario deberá asegurar que: (i) existan procesos de participación con las partes interesadas en los proyectos en sus distintas fases del Programa, para garantizar que las comunidades afectadas sean informadas y consultadas acerca del avance de dichos proyectos y/o en la gestión socioambiental del Programa; (ii) tengan acceso a mecanismos de resolución de conflictos; y (iii) se divulgue toda evaluación y plan de gestión socioambiental relacionado con los proyectos.

El Banco se compromete a apoyar al Prestatario o Beneficiario a efectos del cumplimiento de estas condiciones.

**V. Monitoreo y evaluación**

- 5.01** El Programa aplicará los procedimientos del Banco para el monitoreo y evaluación de operaciones de inversión, consistentes con los requerimientos de informes específicos al CTF. Con base en la Matriz de Resultados, el Plan de Monitoreo y Evaluación y el cumplimiento de los criterios de elegibilidad a nivel de proyecto y de programa, la evolución de los indicadores deberá ser reportada por NAFIN al Banco periódicamente durante la ejecución del Programa.
- 5.02** NAFIN compilará y mantendrá toda la información, indicadores y parámetros, incluyendo los planes anuales, la revisión de medio término, los informes semestrales de progreso, informes ambientales y sociales y la evaluación final, necesarios para la preparación del Informe de Terminación del Proyecto (PCR) y cualquier evaluación ex-post que el Banco o el CTF deseen realizar.