

**Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano financiado parcialmente con recursos provenientes del Contrato de Préstamo del Banco Interamericano de Desarrollo - BID 4600/OC-EC y administrado por el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), organismo Ejecutor del Programa, a través de la Corporación Eléctrica del Ecuador - Unidad de Negocio Transelectric y las Empresas Eléctricas Distribuidoras.**

Estado de inversiones acumuladas y estado de flujos de efectivo, e información adicional requerida por el Banco Interamericano de Desarrollo – BID al 31 de diciembre de 2021, junto con la opinión de los auditores independientes.

**Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano financiado parcialmente con recursos provenientes del Contrato de Préstamo del Banco Interamericano de Desarrollo - BID 4600/OC-EC y administrado por el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), organismo Ejecutor del Programa, a través de las Empresas Eléctricas Distribuidoras.**

Estado de inversiones acumuladas, estado de flujos de efectivo e información adicional requerida por el Banco Interamericano de Desarrollo – BID al 31 de diciembre de 2021, junto con la opinión de los auditores independientes.

## **Contenido**

### **Sección I**

Resumen ejecutivo

Informe de los auditores independientes sobre los estados financieros

Estado de inversiones acumuladas

Estado de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

### **Sección II**

Informe sobre los procedimientos de control interno

Recomendaciones del período auditado

**Responsabilidad de la Administración del Programa sobre la estructura de control interno**

**Declaración de los auditores independientes sobre el alcance del examen y procedimientos de auditoría financiera utilizados**

**Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano financiado parcialmente con recursos provenientes del Contrato de Préstamo del Banco Interamericano de Desarrollo - BID 4600/OC-EC y administrado por el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), organismo Ejecutor del Programa, a través de las Empresas Eléctricas Distribuidoras.**

## **Estado de inversiones acumuladas y estado de flujos de efectivo**

### **SECCIÓN I**

#### **Contenido**

Resumen ejecutivo

Informe de los auditores independientes sobre los estados financieros

Estado de inversiones acumuladas

Estado de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

**Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano financiado parcialmente con recursos provenientes del Contrato de Préstamo del Banco Interamericano de Desarrollo - BID 4600/OC-EC y administrado por el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), organismo Ejecutor del Programa, a través de la Corporación Eléctrica del Ecuador - Unidad de Negocio Transelectric y de las Empresas Eléctricas Distribuidoras.**

**Resumen Ejecutivo**

Como parte de la auditoría de los estados financieros del Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, financiado parcialmente por el Banco Interamericano de Desarrollo - BID del Contrato de Préstamo del Banco Interamericano de Desarrollo - BID 4600/OC-EC, cuyo Organismo Ejecutor es el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), a través de las Empresas Eléctricas Distribuidoras., por el período comprendido entre el 04 de septiembre del 2019 al 31 de diciembre de 2021, en los siguientes párrafos incluimos información relevante para un mejor entendimiento de los objetivos y el alcance del Contrato de Préstamo que financian el Programa que hemos auditado.

El 20 de abril de 2022, mediante Decreto Presidencial No. 400 publicado en el registro oficial No.46, la Presidencia de la República del Ecuador del Ecuador decretó la modificación de la denominación del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables por la de Ministerio de Energía y Minas.

**Descripción General**

El 04 de septiembre de 2019, se suscribió el Contrato de Préstamo No. 4600/OC-EC entre la República del Ecuador y el Banco Interamericano de Desarrollo – BID, cuyo organismo ejecutor es el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), a través de las Empresas Eléctricas Distribuidoras. El Contrato de Préstamo tiene vigencia al 04 de septiembre de 2024.

El monto total del Programa es de ciento treinta y cinco millones de dólares (135,000,000), el mismo que será financiado de la siguiente manera:

Préstamo BID No. 4600/OC-EC	100,000,000
Aporte local	35,000,000
<b>Total</b>	<b><u>135,000,000</u></b>

El 12 de mayo de 2020, se suscribió el contrato modificatorio al Contrato de Préstamo 4600/OC-EC del Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, en el que se establece que el aporte local del Programa se estima en treinta y cuatro millones doscientos setenta mil cuarenta dólares (34,270,040). Por lo que, el monto total del Programa es de ciento treinta y cuatro millones doscientos setenta mil cuarenta dólares (134,270,040), el mismo que será financiado de la siguiente manera:

Préstamo BID No. 4600/OC-EC	100,000,000
Aporte local	34,270,040
<b>Total</b>	<b><u>134,270,040</u></b>

Conforme lo establece la Cláusula 3.02 inciso (b), capítulo III del contrato de préstamo 4600/OC-EC, el Programa podrá utilizar los recursos de financiamiento hasta el equivalente de veinte millones (20,000,000) para reembolsar

gastos efectuados en el programa, para contrataciones anticipadas realizadas por el Organismo Ejecutor dentro del ámbito del programa, siempre que estos hayan sido efectuados entre el 06 de abril de 2018 y el 05 de septiembre de 2018.

Al 31 de diciembre de 2021 el Banco Interamericano de Desarrollo ha desembolsado treinta y seis millones seiscientos sesenta y tres mil trescientos cincuenta dólares (36,663,350) destinados a financiar el Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano. Al 31 de diciembre de 2021, el Organismo Ejecutor ha ejecutado el 47.83% (17,537,709) respecto del valor total del desembolso.

El Estado Ecuatoriano ha comprometido en calidad de aporte local para la ejecución del Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, la cantidad de cuatrocientos treinta mil quinientos treinta y seis dólares (430,536), de los cuales, hasta el 31 de diciembre de 2021, ha desembolsado su totalidad.

El financiamiento será totalmente reembolsado por la República del Ecuador en un plazo de catorce punto treinta años (14.30). La primera cuota se pagará a los cinco años y siete meses, contados a partir de la fecha de suscripción del Contrato de Préstamo. Los intereses del préstamo serán calculados sobre el saldo deudor diario a una tasa de interés basada en Libor más el margen aplicable para el préstamo de capital ordinario, según lo mencionado en el artículo 3.03 de las normas generales de los Contratos de Préstamo.

### **Objetivo del Programa**

El objetivo general del Programa, conforme a lo establecido en el Contrato de Préstamo suscritos entre la República del Ecuador y el Banco Interamericano de Desarrollo - BID, es contribuir a la modernización y mejora de la confiabilidad y capacidad del sistema eléctrico ecuatoriano, mediante la automatización, renovación y repotenciación de equipamiento eléctrico en el Sistema Nacional de Transmisión - SNT y el Sistema Nacional de Distribución - SND, que permita aumentar la confiabilidad del Sistema Nacional Interconectado – SNI y el fortalecimiento de la planificación y gestión del Sistema Nacional Interconectado – SNI para facilitar su capacidad de expansión, así como mejorar la calidad y confiabilidad de la prestación de servicio.

### **Descripción del Programa**

El Programa incluye los siguientes componentes:

#### **Componente I. Modernización de la operación y administración del Sistema Nacional de Distribución.**

Este componente financiará la implementación de proyectos que contribuyan a la automatización del Sistema Nacional de Distribución, tanto en subtransmisiones como en distribución, incluyendo medidas tecnológicas que permitan incrementar la digitalización de Sistema Nacional de Distribución, ampliando el control del equipamiento eléctrico en tiempo real, tanto para atender emergencias durante su operación, como para realizar una gestión integral del sistema. La financiación de este componente incluye la ejecución de proyectos de subtransmisión y distribución, que comprenden:

#### **Subtransmisión**

- (i) Mejora de enlaces de comunicación con fibra óptica en Subestaciones Eléctricas para habilitar la comunicación hacia el centro de control y optimizar la operación por medio del sistema Supervisory Control and Data Acquisition – SCADA;
- (ii) Reemplazo de tableros de medición, control y protección en Subestaciones Eléctricas;

- (iii) Monitoreo remoto de transformadores mediante la instalación de equipos para la determinación de parámetros eléctricos y físicos que permitan el monitoreo desde el sistema Supervisory Control and Data Acquisition – SCADA.

### **Distribución**

- (i) Integración al sistema Supervisory Control and Data Acquisition – SCADA, de reconectores existentes e infraestructura de comunicación;
- (ii) Automatización y modernización de alimentadores mediante la incorporación de seccionadores y reconectores tele gestionados, reguladores de voltaje, interruptores y equipos de protección automáticos;
- (iii) Implementación de equipos concentradores de señal para equipos automáticos de distribución.

### **Componente II. Renovación y repotenciación de activos del subsector eléctrico.**

Este componente financiará las obras bajo las cuales se incluyen proyectos que contribuyen a mejorar la confiabilidad y capacidad del Sistema Nacional Interconectado, mediante la incorporación de capacidad firme adicional de transformación y conducción de energía en el sistema, tanto en el Sistema Nacional de Transmisión como en el Sistema Nacional de Distribución. Este componente financiará los siguientes subcomponentes:

**Subcomponente 2.1: Renovación del Sistema Nacional de Transmisión.** - Incluye la repotenciación de infraestructura de transmisión, incluyendo:

- (i) Incremento de línea de transformación en Subestaciones Eléctricas, de tal forma que se mejore, tanto la capacidad de transmisión de flujos de potencia, como la maniobrabilidad del sistema, y
- (ii) Reemplazo de equipamiento eléctrico, tal como transformadores y equipos de protección eléctrica en SE, para incrementar la capacidad de transformación.

**Subcomponente 2.2: Renovación del Sistema Nacional de Distribución.** – financiará las siguientes obras:

- (i) Repotenciación de Subestaciones Eléctricas, incluyendo la incorporación de bahías de línea y de transformación, sustitución de transformadores de potencia y equipo de protección asociado.
- (ii) Repotenciación de alimentadores primarios, incluyendo el reemplazo de postes, conductores, transformadores y accesorios; y
- (iii) La renovación y repotenciación de redes de distribución y centros de transformación, con el reemplazo de postes, conductores y aisladores, así como equipos de medición y control, incluyendo la conexión de nuevos clientes.

### **Componente III. Fortalecimiento institucional para la gestión operacional del subsector eléctrico.**

Este componente incluye el financiamiento de actividades que permitan apoyar la gestión ambiental y la mejora en la capacidad de planificación y gestión del Sistema Nacional Interconectado por parte del Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), las Empresas Eléctricas de Distribución y sus unidades de negocio. Este componente financiará los siguientes proyectos:

- (i) Proyectos para reforzar la gestión ambiental de residuos en cuatro Empresas Eléctricas de Distribución de la costa, incluyendo la habilitación y/o reforzamiento de infraestructura y equipamiento para apoyar las labores de las áreas de gestión ambiental y social que permita mejorar los procesos de carga, descarga, movimiento, pruebas y almacenamiento temporal de equipos retirados de servicio, incluyendo aquellos financiados por el Programa;

- (ii) Desarrollo de un programa para el fortalecimiento institucional del Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables) que permita incrementar la capacidad de planificación sectorial mediante el análisis y desarrollo de estudios de prospectiva energética, en donde se incluye la adquisición de software para estudios energéticos y eléctricos, asistencia técnica para la definición de metodologías de planificación integral que permitan la adecuada actualización del Plan Maestro de Electricidad, el diseño integral de sistemas eléctricos, tanto a nivel técnico como socioambiental, y actividades para avanzar en la fusión de los sectores energético y minero; y
- (iii) El desarrollo de las actividades incluidas en la primera etapa del Plan de Acción de Género, con el objetivo de avanzar en la promoción de la igualdad de género en el subsector eléctrico.

#### **Administración del Programa:**

La Administración del Programa se ejecutará con recursos del Banco Interamericano de Desarrollo – BID, y financiará las siguientes actividades: Unidad de Gestión del Programa, Auditoría Financiera y la Evaluación Intermedia y Final del Programa.

#### **Costo del Programa y plan de financiamiento**

El presupuesto para el financiamiento del Programa, de conformidad con el Contrato de Préstamo No. 4600/OC-EC celebrados entre la República del Ecuador y el Banco Interamericano de Desarrollo – BID, cuyo organismo ejecutor es el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), a través de las Empresas Eléctricas Distribuidoras, es el siguiente:

Préstamo BID No. 4600/CH-EC	100,000,000
Aporte local	34,270,040
<b>Total</b>	<b><u>134,270,040</u></b>

#### **Ejecución**

La ejecución del Programa y la utilización de los recursos del financiamiento del Banco Interamericano de Desarrollo – BID serán llevadas a cabo en su totalidad por la República del Ecuador, por intermedio del Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), a través de la Corporación Eléctrica del Ecuador y las Empresas Eléctricas de Distribución.

La coordinación centralizada de la ejecución la realizará la Unidad de Gestión del Programa, que estará basada en el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables) y contará con:

- a. Coordinador General del Programa.
- b. Especialista de Adquisiciones.
- c. Especialista Financiero.
- d. Especialista en Gestión Ambiental y Salud y Seguridad Ocupacional.
- e. Especialista Social.

La Unidad de Gestión del Programa supervisará las actividades del Programa, que serán ejecutadas directamente por la Corporación Eléctrica del Ecuador - Unidad de Negocio Transelectric y las Empresas Eléctricas de Distribución, a las cuales se transferirán los recursos financieros para su ejecución y cuentas con equipos de trabajo conformados por:

- a. Gestores Técnicos.
- b. Gestores Socioambientales.
- c. Gestores Financieros.
- d. Gestores de Adquisiciones, y
- e. Gestores Legales.

Estos organismos supervisarán y reportarán a la Unidad de Gestión del Programa el desarrollo de las actividades de la siguiente manera:

- (i) Corporación Eléctrica del Ecuador – Unidad de Negocio Transelectric para las obras del Subcomponente 2.1, y
- (ii) La Empresas Eléctricas Distribuidoras para las obras del Componente 1, y Subcomponente 2.2.

Para la ejecución de las actividades del Componente 3, la Unidad de Gestión del Programa coordinará con las Subsecretarías de Distribución y Comercialización de Electricidad y la unidad a cargo de prospectiva y planificación energética.

### **Supervisión y evaluación del Proyecto**

El Banco Interamericano de Desarrollo – BID, mediante el contrato de préstamo y las normas generales establecidas en el mismo ha creado las principales directrices para la supervisión y evaluación del proyecto, la Unidad de Gestión del Programa será responsable de la ejecución del proyecto, las principales actividades de supervisión y evaluación son las siguientes:

- I. Inspecciones – El programa, Organismo Ejecutor y las Agencia de Contrataciones se comprometen a permitir al Banco, investigadores, representantes, auditores o expertos a inspeccionar el proyecto, las instalaciones, el equipo y los materiales correspondientes, así como los sistemas, registros y documentos que se estime pertinente conocer, también se compromete a proporcionar la documentación que el Banco solicite, en forma y tiempo satisfactorios para el Banco.
- II. Planes e Informes - El programa, Organismo Ejecutor y las Agencia de Contrataciones se comprometen a presentar la información, los planes, informes y otros documentos de acuerdo con el progreso del proyecto, también se comprometen a cumplir con las acciones y compromisos establecidos en los planes e informes así como a informar al Banco dentro de un plazo máximo de 30 días cuando se identifiquen riesgos que produzcan cambios significativos que impliquen demoras o dificultades ya sean estos por reclamos, demandas, acciones judiciales, arbitraje o procesos administrativos relacionados con el Proyecto.
- III. Informes de Auditoría externa y otros informes financieros - El programa, Organismo Ejecutor y las Agencia de Contrataciones se comprometen a presentar al Banco, los informes de auditoría financiera externa y otros informes identificados en las estipulaciones especiales, dentro del plazo de 120 días, siguientes al cierre de cada ejercicio fiscal del proyecto y de la fecha del último desembolso.

El monitoreo y seguimiento de la operación será una actividad concurrente para todas las áreas involucradas en el Programa y estará liderado por la Coordinación General del Programa apoyado este en el Especialista de Monitoreo y Seguimiento.

### **Alcance del examen y procedimientos de auditoría aplicados**

Durante el examen de los estados financieros del “Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano”, por el período comprendido del 04 de septiembre de 2019 al 31 de diciembre de 2021, hemos



aplicado los procedimientos de auditoría recomendados en las Normas Internacionales de Auditoría, emitidos por el Comité de Prácticas Internacionales de Auditoría de la Federación Internacional de Contadores - IFAC, en los términos de referencia del Contrato de Préstamo (TDR) y el juicio profesional del auditor, para satisfacer de la razonabilidad de los saldos de cuenta presentados en los estados financieros auditados. Los procedimientos utilizados principalmente fueron los siguientes:

- Obtener y leer el Contrato de Préstamo No. 4600/OC-EC de fecha 04 de septiembre de 2019, suscritos entre la República del Ecuador y el Banco Interamericano de Desarrollo – BID, cuyo Organismo Ejecutor es el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables).
- Obtener y leer las “Políticas para la Adquisición de Obras y Bienes financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo - BID” (GN-2349-15).
- Obtener y leer las “Políticas para la Selección y Contratación de Consultores Financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo - BID” (GN-2350-15).
- Obtener y leer la Guía de Gestión Financiera para Proyectos Financiados por el BID (OP-273-12) y verificar que se hayan cumplido con las políticas, principios, normas y procedimientos en materia de adquisiciones establecidos en el Contrato de Préstamo, con atención al Plan de Adquisiciones, resaltando los hallazgos de incumplimiento cuando se hayan dado.
- Obtener y leer el Plan de Adquisiciones del Programa aprobado para el año en revisión y sus actualizaciones.
- Analizar individualmente cada proceso de adquisición previamente seleccionado a través de una muestra, a efectos de identificar (o no) hallazgos (observaciones) que se den en los mismos.
- Obtener el listado de transacciones de desembolsos OPS-1 y OPS-10 del préstamo e identificar las solicitudes de desembolso que fueron presentadas al Banco Interamericano de Desarrollo - BID por el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables) y cuya fecha y valor corresponde a los años en revisión.
- Obtener del Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables) una copia de cada solicitud de desembolso y planillas anexas identificadas de acuerdo al punto anterior.
- Obtener una muestra de transacciones de pago para cada solicitud de desembolso, a las cuales se aplicarán los procedimientos de verificación.
- Verificar que la documentación soporte y los pagos de la muestra seleccionada estén relacionados con los componentes del Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano.
- Revisar la documentación de soporte relacionada con los procesos de adquisiciones de bienes y contratación de servicios de consultoría en forma integrada con las respectivas solicitudes de desembolso presentadas al Banco Interamericano de Desarrollo - BID. Estas revisiones son aplicables tanto para comprobantes de pago efectuados con recursos del Banco como con recursos de contrapartida local.
- Obtener una carta de la Coordinación del Programa, confirmando la integridad y veracidad de la información incluida en los pagos efectuados a consultores, así como de las explicaciones que se proporcionen durante el trabajo.

#### **Resumen de los resultados de la auditoría**

Como resultado de la auditoría a los estados financieros se emitirá:

- Informe de auditores independientes sobre los estados financieros.
- Informe de los auditores independientes sobre la evaluación del control interno contable y financiero.

## Informe de los auditores independientes

Al Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables):

### Opinión

Hemos auditado los estados financieros adjuntos del Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, que comprenden el estado de inversiones acumuladas al 31 de diciembre de 2021, y el estado de flujos de efectivo por el período comprendido del 04 de septiembre de 2019 al 31 de diciembre de 2021, y las notas a los estados financieros que incluyen un resumen de las políticas contables significativas correspondientes al Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, financiado parcialmente por el Contrato de Préstamo 4600/OC-EC del Banco Interamericano de Desarrollo - BID y con aportes de la República del Ecuador y ejecutado por el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables) a través de la Corporación Eléctrica del Ecuador - Unidad de Negocio Transelectric y las Empresas Eléctricas Distribuidoras.

En nuestra opinión, el estado de inversiones acumuladas al 31 de diciembre de 2021, y el estado de flujos de efectivo por el período comprendido del 04 de septiembre de 2019 al 31 de diciembre de 2021, mencionados en el primer párrafo, están preparados en todos los aspectos materiales de conformidad con la base contable descrita en la nota 2 a los estados financieros adjuntos.

### Bases para la opinión

Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Nuestras responsabilidades de acuerdo con estas normas se describen más adelante en nuestro informe en la sección responsabilidades del auditor sobre la auditoría de los estados financieros. Somos independientes de la administración del Programa de acuerdo con el Código de Ética emitido por el Comité de Normas Internacionales de Ética para Contadores (IESBA por sus siglas en inglés), conjuntamente con los requerimientos de ética que son relevantes para nuestra auditoría de los estados financieros adjuntos en Ecuador y hemos cumplido con otras responsabilidades de ética de acuerdo con dichos requerimientos y el Código de Ética emitido por el IESBA.

Consideramos que la evidencia de auditoría que obtuvimos es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

### Base de Contabilidad

Como se menciona en la Nota 2 a los estados financieros adjuntos, se describe las principales políticas y prácticas de contabilidad. Estos estados financieros son preparados sobre la base contable descrita en la Nota 2 con el propósito de proveer las inversiones acumuladas y los flujos de efectivo del Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, financiado parcialmente por el Contrato de Préstamo 4600/OC-EC del Banco Interamericano de Desarrollo - BID y con aportes de la República del Ecuador y ejecutado por el

## Informe de los auditores independientes (continuación)

Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables) a través de la Corporación Eléctrica del Ecuador - Unidad de Negocio Transelectric y las Empresas Eléctricas Distribuidoras.

La base contable del efectivo reconoce las transacciones y hechos sólo cuando el efectivo es recibido o pagado por el Programa y no cuando se causen, devenguen u originen derechos u obligaciones, aunque no se haya producido un movimiento de efectivo.

### Restricción de uso y distribución

Este informe se realiza única y exclusivamente para uso de la Administración del Programa y para su presentación ante el Banco Interamericano de Desarrollo - BID para los efectos descritos anteriormente. Nuestro informe no fue preparado para uso o distribución del público en general, ni debe ser reproducido o usado con ningún otro propósito diferente al mencionado.

### Estados financieros auditados

Los Estados Financieros del Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, financiado con recursos provenientes del Préstamo 4600/OC-EC del Banco Interamericano de Desarrollo - BID, cuyo organismo ejecutor es el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), han sido auditados desde el inicio de la ejecución del Programa, comprendido desde el 04 de septiembre de 2019 al 31 de diciembre de 2021, por lo que no presentan saldos iniciales auditados.

### Responsabilidad de la Administración del Programa sobre los Estados Financieros

La Administración del Programa es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de conformidad con la base contable descrita en la Nota 2 a los Estados Financieros adjuntos, así como por la determinación de si dicha base contable es aplicable a sus circunstancias y de su control interno determinado como necesario por la Administración del Programa para permitir la preparación del estado de inversiones acumuladas y de flujos de efectivo que no contengan distorsiones importantes debidas a fraude y error.

La Administración es responsable por vigilar el proceso del reporte financiero del Programa.

### Responsabilidad del auditor sobre la auditoría de los estados financieros

Nuestros objetivos son el obtener seguridad razonable de si los estados financieros tomados en su conjunto están libres de distorsiones importantes debidas a fraude o error, y el emitir un informe de auditoría que incluya nuestra opinión. La seguridad razonable es un nivel alto de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría siempre detectará distorsiones importantes cuando estas existan. Las distorsiones pueden deberse a fraudes o errores y son consideradas materiales si, de manera



## Informe de los auditores independientes (continuación)

individual o en su conjunto, podrían razonablemente esperarse que influyan en las decisiones económicas que los usuarios tomen basándose en estos estados financieros.


Como parte de nuestra auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría, aplicamos juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante la auditoría. Nosotros además:

- Identificamos y evaluamos el riesgo de distorsiones importantes en los estados financieros, debidas a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría en respuesta a aquellos riesgos identificados y obtenemos evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una distorsión importante que resulte de fraude es mayor que aquella que resulte de un error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones intencionales, manifestaciones falsas y elusión del control interno:
- Obtenemos un conocimiento del control interno que es relevante para la auditoría, con el propósito de diseñar los procedimientos de auditoría de acuerdo con las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno del Programa.
- Evaluamos si las políticas contables usadas son apropiadas y si las estimaciones contables y las revelaciones relacionadas hechas por la Administración son razonables.
- Evaluamos la presentación general, estructura y contenido de los estados financieros, incluyendo sus revelaciones y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de una manera que alcance una presentación razonable.

Hemos comunicado a la Administración del Programa, entre otros asuntos, el alcance planeado y la oportunidad de la auditoría, y los hallazgos significativos de auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que identificamos en nuestra auditoría, en caso de existir.

*Ernst & Young.*

RNAE No. 462



Marco I. Panchi G.  
RNCPA No. 17-1629

Quito, Ecuador  
29 de junio de 2022

**Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano financiado parcialmente con recursos provenientes del Contrato de Préstamo del Banco Interamericano de Desarrollo - BID 4600/OC-EC y administrado por el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), organismo Ejecutor del Programa, a través de la Corporación Eléctrica del Ecuador – Unidad de Negocio Transelectric y las Empresas Eléctricas Distribuidoras.**

## Estado de inversiones acumuladas

Al 31 de diciembre de 2021

Expresado en Dólares de E.U.A.

Notas	Inversiones realizadas durante el período comprendido del 04 de septiembre de 2019 al 31 de diciembre de 2021*			Inversiones acumuladas al 31 de diciembre de 2021		
	BID 4600/OC-EC	Aporte local	Total	BID 4600/OC-EC	Aporte local	Total
<b>Desembolsos por componente</b>						
<b>Componente I. Modernización de la operación y administración del Sistema Nacional de Distribución</b>						
Proyectos de modernización en distribución, fiscalizados y energizados	976,407	-	976,407	976,407	-	976,407
<b>Total Componente I</b>	<b>976,407</b>	<b>-</b>	<b>976,407</b>	<b>976,407</b>	<b>-</b>	<b>976,407</b>
<b>Componente II. Renovación y repotenciación de activos del sector eléctrico</b>						
Renovación Sistema Nacional de Transmisión	12,953,494	182,598	13,136,092	12,953,494	182,598	13,136,092
Renovación Sistema Nacional de Distribución	3,607,808	152,800	3,760,608	3,607,808	152,800	3,760,608
<b>Total Componente II</b>	<b>16,561,302</b>	<b>335,398</b>	<b>16,896,700</b>	<b>16,561,302</b>	<b>335,398</b>	<b>16,896,700</b>
<b>Administración del Programa</b>						
Unidad de Gestión	-	95,138	95,138	-	95,138	95,138
<b>Total Administración del Programa</b>	<b>-</b>	<b>95,138</b>	<b>95,138</b>	<b>-</b>	<b>95,138</b>	<b>95,138</b>
<b>Total inversión realizada</b>	<b>17,537,709</b>	<b>430,536</b>	<b>17,968,245</b>	<b>17,537,709</b>	<b>430,536</b>	<b>17,968,245</b>

(\*) No se presenta saldos iniciales puesto que mantenemos un alcance desde el inicio de ejecución del Programa.



Firmado electrónicamente por:  
**JOSE  
FRANCISCO  
MEDINA ROMO**

José Francisco Medina Romo  
Coordinador General del Programa  
de Modernización y Renovación del  
Sistema Eléctrico Ecuatoriano



Firmado electrónicamente por:  
**DIEGO ALONSO  
ALDAS GUIZADO**

Diego Alonso Aldás Guizado  
Especialista Financiero del Programa de  
Modernización y Renovación del  
Sistema Eléctrico Ecuatoriano



Firmado electrónicamente por:  
**ERIKA ELIZABETH  
GUANO BASANTES**

Erika Elizabeth Guano Basantes  
Especialista de la Dirección de Gestión  
Empresarial y Comercialización de  
Energía

**Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano financiado parcialmente con recursos provenientes del Contrato de Préstamo del Banco Interamericano de Desarrollo - BID 4600/OC-EC y administrado por el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), organismo Ejecutor del Programa, a través de la Corporación Eléctrica del Ecuador – Unidad de Negocio Transelectric y las Empresas Eléctricas Distribuidoras.**

## Estado de flujos de efectivo

Comprendido del 04 de septiembre de 2019 al 31 de diciembre de 2021

Expresado en Dólares de E.U.A.

	Notas	Inversiones realizadas durante el período comprendido del 04 de septiembre de 2019 al 31 de diciembre de 2021			Inversiones acumuladas al 31 de diciembre de 2021		
		BID			BID		
		4600/OC-EC	Aporte local	Total	4600/OC-EC	Aporte local	Total
<b>Fuente de financiamiento</b>							
<b>Ingresos</b>		36,663,350	430,536	37,093,886	36,663,350	430,536	37,093,886
<b>Total fuente de financiamiento</b>	<b>3 y 5</b>	<b>36,663,350</b>	<b>430,536</b>	<b>37,093,886</b>	<b>36,663,350</b>	<b>430,536</b>	<b>37,093,886</b>
<b>Desembolsos por componente</b>							
<b>Componente I. Modernización de la operación y administración del Sistema Nacional de Distribución</b>							
Proyectos de modernización en distribución, fiscalizados y energizados		976,407	-	976,407	976,407	-	976,407
<b>Total Componente I</b>	<b>7</b>	<b>976,407</b>	<b>-</b>	<b>976,407</b>	<b>976,407</b>	<b>-</b>	<b>976,407</b>
<b>Componente II. Renovación y repotenciación de activos del sector eléctrico</b>							
Renovación Sistema Nacional de Transmisión		12,953,494	182,598	13,136,092	12,953,494	182,598	13,136,092
Renovación Sistema Nacional de Distribución		3,607,808	152,800	3,760,608	3,607,808	152,800	3,760,608
<b>Total Componente II</b>	<b>7</b>	<b>16,561,302</b>	<b>335,398</b>	<b>16,896,700</b>	<b>16,561,302</b>	<b>335,398</b>	<b>16,896,700</b>
<b>Administración del Programa</b>							
Unidad de Gestión		-	95,138	95,138	-	95,138	95,138
<b>Total Administración del Programa</b>		<b>-</b>	<b>95,138</b>	<b>95,138</b>	<b>-</b>	<b>95,138</b>	<b>95,138</b>
<b>Total desembolsos</b>	<b>7</b>	<b>17,537,709</b>	<b>430,536</b>	<b>17,968,245</b>	<b>17,537,709</b>	<b>430,536</b>	<b>17,968,245</b>
<b>Efectivo disponible</b>	<b>5</b>	<b>19,125,641</b>	<b>-</b>	<b>19,125,641</b>	<b>19,125,641</b>	<b>-</b>	<b>19,125,641</b>

(\*) No se presenta saldos iniciales puesto que mantenemos un alcance desde el inicio de ejecución del Programa.



Firmado electrónicamente por:  
**JOSE  
FRANCISCO  
MEDINA ROMO**

José Francisco Medina Romo  
Coordinador General del Programa  
de Modernización y Renovación del  
Sistema Eléctrico Ecuatoriano



Firmado electrónicamente por:  
**DIEGO ALONSO  
ALDAS GUIZADO**

Diego Alonso Aldás Guizado  
Especialista Financiero del Programa de  
Modernización y Renovación del  
Sistema Eléctrico Ecuatoriano



Firmado electrónicamente por:  
**ERIKA ELIZABETH  
GUANO BASANTES**

Erika Elizabeth Guano Basantes  
Especialista de la Dirección de Gestión  
Empresarial y Comercialización de  
Energía



**Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano financiado parcialmente con recursos provenientes del Contrato de Préstamo del Banco Interamericano de Desarrollo - BID 4600/OC-EC y administrado por el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), organismo Ejecutor del Programa, a través de las Empresas Eléctricas Distribuidoras.**

## Notas a los estados financieros

Al 31 de diciembre de 2021

Expresadas en Dólares de E.U.A.

### 1. ACTIVIDADES DEL PROGRAMA

El 04 de septiembre de 2019, se suscribió el Contrato de Préstamo No. 4600/OC-EC entre la República del Ecuador y el Banco Interamericano de Desarrollo – BID, cuyo organismo ejecutor es el Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables), a través de las Empresas Eléctricas Distribuidoras. El Contrato de Préstamo tiene vigencia al 04 de septiembre de 2024.

El monto total del Programa es de ciento treinta y cinco millones de dólares (135,000,000), el mismo que será financiado de la siguiente manera:

Préstamo BID No. 4600/OC-EC	100,000,000
Aporte local	35,000,000
<b>Total</b>	<b><u>135,000,000</u></b>

El 12 de mayo de 2020, se suscribió el contrato modificatorio al Contrato de Préstamo 4600/OC-EC del Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, en el que se establece que el aporte local del Programa se estima en treinta y cuatro millones doscientos setenta mil cuarenta dólares (34,270,040). Por lo que, el monto total del Programa es de ciento treinta y cuatro millones doscientos setenta mil cuarenta dólares (134,270,040), el mismo que será financiado de la siguiente manera:

Préstamo BID No. 4600/OC-EC	100,000,000
Aporte local	34,270,040
<b>Total</b>	<b><u>134,270,040</u></b>

El objetivo general del Programa, conforme a lo establecido en el Contrato de Préstamo suscritos entre la República del Ecuador y el Banco Interamericano de Desarrollo - BID, es contribuir a la modernización y mejora de la confiabilidad y capacidad del sistema eléctrico ecuatoriano, mediante la automatización, renovación y repotenciación de equipamiento eléctrico en el Sistema Nacional de Transmisión - SNT y el Sistema Nacional de Distribución - SND, que permita aumentar la confiabilidad del Sistema Nacional Interconectado – SNI y el fortalecimiento de la planificación y gestión del Sistema Nacional Interconectado – SNI para facilitar su capacidad de expansión, así como mejorar la calidad y confiabilidad de la prestación de servicio.

## Notas a los estados financieros (continuación)

Para el logro del objetivo previsto, el programa contempla los siguientes componentes:

### **Componente I. Modernización de la operación y administración del Sistema Nacional de Distribución.**

Este componente financiará la implementación de proyectos que contribuyan a la automatización del Sistema Nacional de Distribución, tanto en subtransmisiones como en distribución, incluyendo medidas tecnológicas que permitan incrementar la digitalización de Sistema Nacional de Distribución, ampliando el control del equipamiento eléctrico en tiempo real, tanto para atender emergencias durante su operación, como para realizar una gestión integral del sistema. La financiación de este componente incluye la ejecución de proyectos de subtransmisión y distribución, que comprenden:

#### **Subtransmisión**

- (i) Mejora de enlaces de comunicación con fibra óptica en Subestaciones Eléctricas para habilitar la comunicación hacia el centro de control y optimizar la operación por medio del sistema SCADA;
- (ii) Reemplazo de tableros de medición, control y protección en Subestaciones Eléctricas;
- (iii) Monitoreo remoto de transformadores mediante la instalación de equipos para la determinación de parámetros eléctricos y físicos que permitan el monitoreo desde el sistema SCADA.

#### **Distribución**

- (i) Integración al sistema Supervisory Control and Data Acquisition – SCADA, de reconectadores existentes e infraestructura de comunicación;
- (ii) Automatización y modernización de alimentadores mediante la incorporación de seccionadores y reconectadores tele gestionados, reguladores de voltaje, interruptores y equipos de protección automáticos;
- (iii) Implementación de equipos concentradores de señal para equipos automáticos de distribución.

### **Componente II. Renovación y repotenciación de activos del subsector eléctrico.**

Este componente financiará las obras bajo las cuales se incluyen proyectos que contribuyen a mejorar la confiabilidad y capacidad del Sistema Nacional Interconectado, mediante la incorporación de capacidad firme adicional de transformación y conducción de energía en el sistema, tanto en el Sistema Nacional de Transmisión como en el Sistema Nacional de Distribución. Este componente financiará los siguientes subcomponentes:

**Subcomponente 2.1: Renovación del Sistema Nacional de Transmisión.** - Incluye la repotenciación de infraestructura de transmisión, incluyendo:

- (i) Incremento de línea de transformación en Subestaciones Eléctricas, de tal forma que se mejore, tanto la capacidad de transmisión de flujos de potencia, como la maniobrabilidad del sistema, y
- (ii) Reemplazo de equipamiento eléctrico, tal como transformadores y equipos de protección eléctrica en SE, para incrementar la capacidad de transformación.



**Subcomponente 2.2: Renovación del Sistema Nacional de Distribución.** – financiará las siguientes obras:

- (i) Repotenciación de Subestaciones Eléctricas, incluyendo la incorporación de bahías de línea y de transformación, sustitución de transformadores de potencia y equipo de protección asociado.
- (ii) Repotenciación de alimentadores primarios, incluyendo el remplazo de postes, conductores, transformadores y accesorios; y
- (iii) La renovación y repotenciación de redes de distribución y centros de transformación, con el reemplazo de postes, conductores y aisladores, así como equipos de medición y control, incluyendo la conexión de nuevos clientes.

**Componente III. Fortalecimiento institucional para la gestión operacional del subsector eléctrico.**

Este componente financiará actividades que permitan apoyar la gestión ambiental y la mejora en la capacidad de planificación y gestión del Sistema Nacional Interconectado por parte del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables, las Empresas Eléctricas de Distribución y sus unidades de negocio. Este componente financiará los siguientes subcomponentes:

- (i) Proyectos para reforzar la gestión ambiental de residuos en cuatro Empresas Eléctricas de Distribución de la costa, incluyendo la habilitación y/o reforzamiento de infraestructura y equipamiento para apoyar las labores de las áreas de gestión ambiental y social que permita mejorar los procesos de carga, descarga, movimiento, pruebas y almacenamiento temporal de equipos retirados de servicio, incluyendo aquellos financiados por el Programa;
- (ii) Desarrollo de un programa para el fortalecimiento institucional del Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables) que permita incrementar la capacidad de planificación sectorial mediante el análisis y desarrollo de estudios de prospectiva energética, en donde se incluye la adquisición de software para estudios energéticos y eléctricos, asistencia técnica para la definición de metodologías de planificación integral que permitan la adecuada actualización del Plan Maestro de Electricidad, el diseño integral de sistemas eléctricos, tanto a nivel técnico como socioambiental, y actividades para avanzar en la fusión de los sectores energético y minero; y
- (iii) El desarrollo de las actividades incluidas en la primera etapa del Plan de Acción de Género, con el objetivo de avanzar en la promoción de la igualdad de género en el subsector eléctrico.

**Administración del Programa:** La Administración del Programa se ejecutará con recursos del Banco Interamericano de Desarrollo – BID, y financiará las siguientes actividades: Unidad de Gestión del Programa, Auditoría Financiera y la Evaluación Intermedia y Final del Programa.

## 2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

A continuación, se resumen las principales políticas contables seguidas por la Administración del Programa en la preparación de sus estados financieros:

### (a) Bases de Presentación

El estado de inversiones acumuladas y el estado de flujos de efectivo del Programa han sido preparados con base en el efectivo recibido y desembolsos efectuados y con normas y prácticas contables establecidas en las guías del Banco Interamericano de Desarrollo – BID y por los respectivos Contratos de Préstamos.

## Notas a los estados financieros (continuación)

El objetivo principal de estos estados financieros es informar respecto a la ejecución financiera del Programa y al manejo de los recursos entregados por parte del Banco Interamericano de Desarrollo – BID, consecuentemente no incluyen ciertas transacciones, si tales estados se presentaran de acuerdo con Normas Internacional de Información Financiera - NIIF.

Los presentes estados financieros comprendidos por el período de 04 de septiembre de 2019 hasta el 31 de diciembre de 2021, corresponde a los primeros auditados y la inversión acumulada se presenta por todo este período.

El estado de inversiones acumuladas al 31 de diciembre de 2021 y el estado de flujos de efectivo por el período comprendido del 04 de septiembre de 2019 al 31 de diciembre de 2021, han sido aprobados por el Coordinador General del Programa de Modernización y Renovación del sistema Eléctrico Ecuatoriano el 29 de junio de 2022. En opinión del Coordinador General del Programa de Modernización y Renovación del sistema Eléctrico Ecuatoriano, el estado de inversiones acumuladas y el estado de flujos de efectivo serán presentados al Banco Interamericano de Desarrollo – BID sin modificación alguna.

### **(b) Reconocimiento de ingresos y gastos**

Los ingresos y gastos del Programa son reconocidos de acuerdo con el método del efectivo, el cual establece que los ingresos se reconocen cuando se reciben y los gastos en el momento en que se cancelan o pagan.

Desembolsos de años anteriores que fueron declarados elegibles (reembolso de pagos efectuados) o no elegibles en el año en curso; se registran en el período actual sin que implique un restablecimiento de los estados financieros de períodos anteriores.

Desembolsos que por omisión o error no se reportaron oportunamente en el año de su desembolso, se registran con cargo al saldo inicial de los gastos del programa, mediante el restablecimiento de los estados financieros.

### **(c) Ingresos**

Corresponden a los fondos provistos por el Banco Interamericano de Desarrollo - BID y los aportes locales entregados por la República del Ecuador a través del Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables como Organismo Ejecutor) que se recibieron en dólares de los E.U.A., en una cuenta corriente del Banco Central del Ecuador, la cual es administrada por el Ministerio de Economía y Finanzas. El efectivo disponible en la cuenta corriente es de uso restringido, para ser utilizado únicamente en los fines del Programa.

### **(d) Desembolsos**

Los pagos son efectuados en U.S. dólares por la Corporación Eléctrica del Ecuador – Unidad de Negocio Transelectric y las Empresas Eléctricas Distribuidoras, quienes reportan mensualmente los movimientos a la Unidad Gestora del Programa del Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables).

## Notas a los estados financieros (continuación)

La Unidad Gestora del Programa registra los ingresos y gastos del Programa, de acuerdo con el método de efectivo, el cual establece que los ingresos se reconocen cuando se reciben y los gastos en el momento en que se cancelan o pagan.

**(e) Anticipo de fondos**

El Contrato de Préstamo establece la modalidad de anticipo de fondos mediante la cual el Banco Interamericano de Desarrollo – BID efectúa anticipos de acuerdo a las necesidades de liquidez del Programa; para lo cual, el Organismo Ejecutor debe presentar al Banco Interamericano de Desarrollo – BID la solicitud de desembolso conjuntamente con un plan financiero detallado para los próximos 180 días. Los desembolsos se deben justificar en la próxima solicitud en al menos un 80% a través de la modalidad de rendición de cuentas.

**(f) Fondos disponibles**

Están representados por el dinero depositado en una cuenta única del tesoro nacional, correlativo No. 5085 del préstamo No. 4600/OC-EC, la cual es administrada por el Ministerio de Economía y Finanzas.

**(g) Mobiliario y Equipo**

El mobiliario y equipo están registrados al costo de adquisición y son registrados en el estado de flujos de efectivo como inversión del período en la cual se realiza la adquisición de los bienes.

**(h) Excedentes de efectivo recibido sobre desembolsos efectuados**

El excedente representa el monto acumulado del efectivo recibido menos los desembolsos efectuados desde el inicio del Programa hasta el 31 de diciembre de 2021, mantenidos en una cuenta única del tesoro nacional, correlativo No. 5085 del préstamo No. 4600/OC-EC, la cual es administrada por el Ministerio de Economía y Finanzas.

**(i) Registros contables y unidad monetaria**

Los registros contables del Programa se llevan en Dólares de E.U.A., que es la moneda de curso legal en el Ecuador.

### 3. CRÉDITO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO – BID

Constituyen los saldos adeudados al Banco Interamericano de Desarrollo – BID, con cargo al Contrato de Préstamo No. 4600/OC-EC hasta por 100,000,000 del Programa expresados en U.S. dólares de los Estados Unidos de América. Al 31 de diciembre de 2021, el Banco Interamericano de Desarrollo – BID desembolsó 36,663,350 del préstamo equivalente al 36.66% del total del préstamo.

El financiamiento será totalmente reembolsado por la República del Ecuador en un plazo de catorce punto treinta años (14.30). La primera cuota se pagará a los cinco años y siete meses, contados a partir de la fecha de suscripción del Contrato de Préstamo. Los intereses del préstamo serán calculados sobre el saldo deudor diario a una tasa de interés basada en Libor más el margen aplicable para el préstamo de capital ordinario, según lo mencionado en el artículo 3.03 de las normas generales de los Contratos de Préstamo.

## Notas a los estados financieros (continuación)

El Prestatario podrá solicitar al Banco una conversión de moneda o una conversión de tasa de interés en cualquier momento durante la vigencia del contrato, de acuerdo con lo previsto en el Capítulo V artículo 5.01 de las normas generales del contrato 4600/OC-EC.

El préstamo que el Banco otorga a la República del Ecuador se destinará exclusivamente a financiar los gastos que demande la realización del Programa de acuerdo a lo estipulado en la Cláusula 3.02 del capítulo III del contrato de préstamo. Un detalle de los fondos recibidos por el Programa al 31 de diciembre de 2021 es como sigue:

N° de Solicitud de desembolso	Fecha de solicitud de desembolso	Fecha de autorización y transferencia del BID al Ministerio de Economía y Finanzas	Efectivo recibido por el Ministerio de Economía y Finanzas
1 (préstamo 4600/OC-EC)	18 de diciembre de 2020	21 de diciembre de 2020	22,646,400
3 (préstamo 4600/OC-EC)	17 de diciembre de 2021	21 de diciembre de 2021	14,016,950
			<b><u>36,663,350</u></b>

#### 4. APOORTE LOCAL

El Aporte Local corresponde a los recursos adicionales a los financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo – BID, que resulten necesarios para la completa e ininterrumpida ejecución del Programa, los cuales son aportados por la República del Ecuador a través del Ministerio de Economía y Finanzas.

De acuerdo con lo establecido en el contrato modificatorio al Contrato de Préstamo 4600/OC-EC del 12 de mayo de 2020, el monto por el aporte local se estima en treinta y cuatro millones doscientos setenta mil cuarenta dólares (34,270,040). El Banco Interamericano de Desarrollo - BID podrá reconocer, como parte de los recursos del aporte local, gastos que:

- Sean necesarios para el Programa y que estén en concordancia con los objetivos del mismo.
- Se realicen de acuerdo con las disposiciones del contrato de préstamo y las políticas del Banco Interamericano de Desarrollo - BID.
- Sean adecuadamente registrados y sustentados en los sistemas del prestatario u organismo ejecutor.
- Se hayan realizado con posterioridad al 05 de septiembre de 2018 y antes del vencimiento del plazo original de desembolso o sus extensiones.
- Que en materia de adquisiciones sean de calidad satisfactoria y compatible con lo establecido en el Programa, se entreguen o terminen oportunamente y tengan un precio que no afecte desfavorablemente la viabilidad económica y financiera del Programa.
- El IVA financiado por la empresas eléctricas en los Componentes I y II.

Al 31 de diciembre de 2021 el aporte de contraparte local asciende a 430,536, equivalente al 1,26% del total del aporte local comprometido. Las Empresas Eléctricas Distribuidoras al 31 de diciembre de 2021, han cancelado por concepto del Impuesto al Valor Agregado - IVA el valor de 335,398.

## Notas a los estados financieros (continuación)

### 5. EFECTIVO DISPONIBLE

Al 31 de diciembre de 2021, el efectivo disponible se encuentra depositado en una cuenta del tesoro nacional, correlativo No. 5085 del Contrato de Préstamo No. 4600/OC-EC, los cuales son administrados por el Ministerio de Economía y Finanzas y cuentas bancarias de la Corporación Eléctrica del Ecuador – Unidad de Negocio Transelectric y las Empresas Eléctricas Distribuidoras beneficiarias de las transferencias. El efectivo disponible del Programa es controlado a través del sistema e-SIGEF, el cual permite al Ministerio de Economía y Finanzas obtener un control del efectivo por cada Programa financiado por el Banco Interamericano de Desarrollo – BID. Un resumen del excedente de ingresos sobre desembolsos es como sigue:

	<b>BID Capital 4600/OC-EC</b>	<b>Aporte local</b>	<b>Total</b>
Ingresos recibidos	36,663,350	430,536	37,093,886
Desembolsos efectuados	(17,537,709)	(430,536)	(17,968,245)
<b>Efectivo disponible (Ver nota 8)</b>	<b>19,125,641</b>	<b>-</b>	<b>19,125,641</b>
Partidas conciliatorias (1)	(5,003,607)	-	(5,003,607)
<b>Efectivo disponible según correlativo del Ministerio de Economía y Finanzas</b>	<b>14,122,034</b>	<b>-</b>	<b>14,122,034</b>

- 1) La conciliación del efectivo mantenido en cuentas bancarias por las Empresas Eléctricas Distribuidoras (EED) y el efectivo disponible según estado de flujos de efectivo es como sigue:

<b>Partidas Conciliatorias</b>	<b>Valor</b>
Corporación Eléctrica del Ecuador – Unidad de Negocio Transelectric	4,446,584
Empresa Eléctrica Riobamba	746,200
Empresa Eléctrica Galápagos	286,976
Empresa Eléctrica Norte	193,830
Empresa Eléctrica Sur (i)	(42,908)
Empresa Eléctrica Centro Sur (i)	(167,541)
Empresa Eléctrica Azogues (i)	(208,895)
Empresa Eléctrica Ambato (i)	(250,639)
	<b>5,003,607</b>

- (i) Corresponden a pagos efectuados con fondos propios de las cuentas de inversiones de las empresas eléctricas, estos rubros serán regularizados en el período 2022.

### 6. ANTICIPOS PENDIENTES DE JUSTIFICAR

Al 31 de diciembre de 2021, el saldo pendiente de justificar ante el Banco Interamericano de Desarrollo – BID asciende a 2,254,243 que corresponden principalmente a pagos a contratistas por planillas de obras y fiscalización, los mismos que fueron desembolsados y pendientes de justificación al 31 de diciembre de 2021.

## Notas a los estados financieros (continuación)

Un detalle de las solicitudes de justificación de uso de fondos al 31 de diciembre de 2021 se detalla a continuación:

	<b>4600/OC-EC</b>
Desembolsos según estados de inversiones acumuladas	36,663,350
Justificación de anticipo de fondos N°2 4600/OC-EC	(15,283,467)
Saldo de efectivo disponible (Ver nota 5)	(19,125,641)
<b>Saldo pendiente de justificar (Ver nota 8) (i)</b>	<b><u>2,254,242</u></b>

(i) Corresponde a la inversión ejecutada y que se encuentra pendiente de justificar ante el Banco Interamericano de Desarrollo - BID. Un detalle se detalla a continuación:

Componente	Empresa Eléctricas de Distribución	4600/OC-EC
<b>Componente I. Modernización de la operación y administración del Sistema Nacional de Distribución</b>	E.E. Azogues	296,903
	E.E. Riobamba	113,545
	E.E. Regional del Norte	1,005,508
	E.E. Riobamba	242,019
<b>Componente II. Renovación y repotenciación de activos del sector eléctrico</b>	E.E. Galápagos	185,100
	E.E. Azogues	152,648
	E.E. Ambato	138,544
	E.E. Centro Sur	74,245
	E.E. Regional del Sur	45,730
	<b>Total</b>	<b><u>2,254,242</u></b>

### 7. DESEMBOLSOS EFECTUADOS

Al 31 de diciembre de 2021, la República del Ecuador (a través de la Corporación Eléctrica del Ecuador – Unidad de Negocio Transelectric y las Empresas Eléctricas Distribuidoras con el seguimiento y control del Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables)) ha efectuado desembolsos a consultores y contratistas con cargo al Programa, que comparados con el presupuesto son como sigue:

	Presupuesto vigente	Acumulado al 31 de diciembre de 2021	Inversión Pendiente / (Exceso de Inversión)	% Ejecutado
<b>Componente I:</b> Modernización de la operación y administración del Sistema Nacional de Distribución				
Proyectos de modernización en subtransmisión	3,329,767	-	3,329,767	0.00%
Proyectos de modernización en distribución	22,231,080	976,407	21,254,673	4.39%
<b>Total componente I (1)</b>	<b><u>25,560,847</u></b>	<b><u>976,407</u></b>	<b><u>24,584,440</u></b>	
<b>Componente II:</b> Renovación y repotenciación de activos del subsector eléctrico				

## Notas a los estados financieros (continuación)

	Presupuesto vigente	Acumulado al 31 de diciembre de 2021	Inversión Pendiente / (Exceso de Inversión)	% Ejecutado
Renovación del Sistema Nacional de Transmisión / Proyectos de subtransmisión	72,839,992	-	72,839,992	0.00%
Renovación Sistema Nacional de Distribución / Proyectos de transmisión	15,359,628	13,136,092	2,223,536	85.52%
Renovación Sistema Nacional de Distribución / Proyectos de distribución	15,830,093	3,760,608	12,069,485	23.76%
<b>Total componente II (1)</b>	<b>104,029,713</b>	<b>16,896,700</b>	<b>87,133,013</b>	
<b>Componente III: Fortalecimiento institucional para la gestión operacional del subsector eléctrico</b>				
Reforzamiento de la gestión ambiental de residuos para el análisis y prospectiva energética	1,096,480	-	1,096,480	0.00%
Fortalecimiento institucional para el análisis y prospectiva energética	2,383,000	-	2,383,000	0.00%
Plan de acción de género para el subsector eléctrico	200,000	-	200,000	0.00%
<b>Total componente III (1)</b>	<b>3,679,480</b>	<b>-</b>	<b>3,679,480</b>	
<b>Administración del programa</b>				
Unidad de Gestión	660,000	95,138	564,862	14.41%
Auditorías Financieras	150,000	-	150,000	0.00%
Evaluación intermedia y final	190,000	-	190,000	0.00%
<b>Total administración y seguimiento</b>	<b>1,000,000</b>	<b>95,138</b>	<b>1,000,000</b>	
<b>Total desembolsos efectuados en el año 2021</b>	<b>134,270,040</b>	<b>17,968,245</b>	<b>116,396,933</b>	13.38%

(1) Al 31 de diciembre de 2021, se han invertido fondos del Contrato de Préstamo 4600/OC-EC en las siguientes empresas eléctricas para el cumplimiento del Programa correspondientes a los componentes No. I, II y III.

Empresa Eléctrica Distribuidora	Saldo Inicial	Movimiento del período comprendido del 04 de septiembre de 2019 al 31 de diciembre de 2021			Inversión acumulada al 31-dic-21
		Componente I	Componente II	Administración del programa	
Corporación Eléctrica del Ecuador – Unidad de Negocio Transeletric	-	-	13,136,093	-	13,136,093
Empresa Eléctrica Regional del Norte	-	-	1,175,079	-	1,175,079
Empresa Eléctrica Azogues	-	296,903	595,985	-	892,888
Empresa Eléctrica Centro Sur	-	466,722	344,153	-	810,875
Empresa Eléctrica Ambato	-	-	711,179	-	711,179
Empresa Eléctrica Regional del Sur	-	-	507,092	-	507,092
Empresa Eléctrica Riobamba	-	212,782	242,019	-	454,801
Empresa Eléctrica Galápagos	-	-	185,100	-	185,100
Ministerio de Energía y Minas	-	-	-	95,138	95,138
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>976,407</b>	<b>16,896,700</b>	<b>95,138</b>	<b>17,968,245</b>

**8. SOLICITUDES DE DESEMBOLSO DE EFECTIVO Y RENDICIÓN DE CUENTAS (JUSTIFICACIÓN) PRESENTADOS POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (ANTES MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES) ANTE EL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO-BID**

Al 31 de diciembre de 2021, y a la fecha de este informe, la Administración del Programa, ha presentado solicitudes de desembolsos y de justificación de uso de fondos al Banco Interamericano de Desarrollo – BID en relación a los fondos recibidos por el Contrato de Préstamo No. 4600/OC-EC según lo establece el artículo 4.07 (d) de las normas generales del Contrato de Préstamo.

Un detalle de las solicitudes de desembolso realizadas ante el Banco Interamericano de Desarrollo - BID es como sigue:

No. de solicitud de desembolso	No. Contrato	Tipo de solicitud	Fecha	Valor
<b>Año 2020</b>				
1	4600/OC-EC	Anticipo de fondos	18-Dic-2020	22,646,400
<b>Subtotal año 2020</b>				<b>22,646,400</b>
<b>Año 2021</b>				
2	4600/OC-EC	Justificación de anticipo de fondos	15-Dic-2021	(15,283,467)
3	4600/OC-EC	Anticipo de fondos	17-Dic-2021	14,016,950
<b>Subtotal año 2021</b>				<b>(1,266,517)</b>
<b>Total de efectivo disponible a invertir</b>				<b>21,379,883</b>
<b>(-) Anticipos pendientes de justificación al Banco Interamericano de Desarrollo – BID (Ver nota 6)</b>				<b>(2,254,242)</b>
<b>Saldo de efectivo disponible al 31 de diciembre de 2021 (Ver nota 5)</b>				<b>19,125,641</b>

La Administración del Programa justificará los anticipos recibidos cuando haya utilizado al menos el 80% de los recursos recibidos, conforme a lo establecido en las cláusulas del Contrato de Préstamo.

**9. CONCILIACIÓN DEL ESTADO DE INVERSIONES CON EL ESTADO DE EFECTIVO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021**

Una conciliación de los pagos acumulados del estado de inversiones con el estado de flujos de efectivo es como sigue:

Desembolsos acumulados efectuados con fondos Banco Interamericano de Desarrollo – BID según estado de inversiones acumuladas	17,537,709
Diferencia	-
Desembolsos acumulados efectuados con fondos Banco Interamericano de Desarrollo – BID según estado de flujos de efectivo	17,537,709



**10. CONCILIACIÓN DEL ESTADO DE CUENTA DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO – BID (OPS) VERSUS ESTADO DE INVERSIONES DEL PROGRAMA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021**

Una conciliación entre el estado de cuenta del Banco Interamericano de Desarrollo – BID y el Estado de Inversiones Acumuladas se presenta a continuación:

Valor desembolsado según estado de cuenta del Banco Interamericano de Desarrollo BID OPS10	36,663,350
Efectivo disponible de fondos Banco Interamericano de Desarrollo BID (ver Nota 5)	(19,125,641)
<b>Saldo de inversiones de fondos Banco Interamericano de Desarrollo – BID</b>	<b>17,537,709</b>
Diferencia	-
Saldo de inversión según estado de inversiones acumuladas	<b>17,537,709</b>

**11. CONTRATO DE PRÉSTAMO**

El costo total del Programa se estima en ciento treinta y cuatro millones doscientos setenta mil cuarenta (134,270,040), de los cuales cien millones (100,000,000) se financiarán con el crédito del Banco Interamericano de Desarrollo – BID y treinta y cuatro millones doscientos setenta mil cuarenta (34,270,040) como aporte del prestatario (República del Ecuador a través del Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables).

Entre los principales requerimientos establecidos en las normas especiales de los contratos de préstamo están los siguientes:

1. Amortización – El prestatario deberá amortizar el préstamo mediante el pago de cuotas semestrales, de acuerdo al cronograma establecido en la cláusula 2.05 del contrato de préstamo 4600/OC-EC. El prestatario deberá pagar la primera cuota de amortización en el día 15 de abril de 2025 y la última a más tardar el 15 de octubre de 2043.
2. Interés – El Prestatario pagará intereses sobre los saldos deudores diarios del Préstamo a una tasa que se determinará de conformidad con lo estipulado en el Artículo 3.03 de las normas generales del Contrato de préstamo 4600/OC-EC con tasa de interés basada en LIBOR. El Banco notificará al Prestatario, tan pronto como sea posible después de su determinación, acerca de la tasa de interés aplicable durante cada trimestre.

El Prestatario deberá pagar los intereses al Banco semestralmente el día quince de los meses de abril y octubre de cada año. El primero de estos pagos se realizará a partir de la primera de estas fechas que ocurra después de la entrada en vigencia del contrato, de acuerdo con lo indicado en el Artículo 3.01 de las Normas Generales. El Prestatario podrá solicitar al Banco una conversión de moneda o una conversión de tasa de interés en cualquier momento durante la vigencia del contrato, de acuerdo con lo previsto en el Capítulo V de las normas generales.

## Notas a los estados financieros (continuación)

3. Recursos para inspección y vigilancia – El Prestatario no estará obligado a cubrir los gastos del Banco por concepto de inspección y vigilancia generales, salvo que el Banco establezca lo contrario de acuerdo con lo establecido en el Artículo 3.06 de las Normas Generales.
4. Comisión de crédito – El Prestatario (la República del Ecuador) deberá pagar una comisión de crédito en las fechas establecidas en la Cláusula 2.06(b), de acuerdo con lo establecido en los Artículos 3.01, 3.04, 3.05 y 3.07 de las Normas Generales.
5. Condiciones especiales previas al primer desembolso – El primer desembolso del Préstamo está condicionado a que se cumplan, a satisfacción del Banco, en adición a las condiciones previas estipuladas en el Artículo 4.01 de las Normas Generales, las siguientes:
  - a) Que el Prestatario (por medio de su Ministerio de Economía y Finanzas) y el Organismo Ejecutor hayan suscrito un convenio subsidiario para la transferencia de los recursos del Préstamo, en el cual se incluya la obligación que el uso de los recursos del Préstamo se efectúe en los términos y para los propósitos acordados en el presente Contrato de Préstamo, y que dicho acuerdo haya entrado en vigencia, además de establecer los plazos máximos para la transferencia de recursos tanto de los provenientes del Préstamo como los del Aporte Local, a la Corporación Eléctrica del Ecuador – Unidad de Negocio Transelectric y Empresas Eléctricas Distribuidoras, así como los plazos máximos para las aprobaciones de los avales y certificaciones presupuestarias plurianuales correspondientes para las contrataciones y transferencias (aval para convenio o transferencia) de las actividades incluidas en el Plan de adquisiciones del Programa.
  - b) Que el Prestatario, por medio de su Ministerio de Economía y Finanzas, haya aprobado los avales de las contrataciones y transferencias (aval para convenio o transferencia) para las actividades incluidas en el Plan de Adquisiciones del Programa, correspondientes al primer año de ejecución, incluyendo las certificaciones presupuestarias plurianuales que correspondan; y
  - c) Que el Organismo Ejecutor haya presentado el Manual Operativo del Programa ("MOP"), que incluye los procedimientos de gestión fiduciaria y, como anexo, los Planes de gestión Ambiental y Social de los proyectos de la muestra y el Marco de Gestión Ambiental y Social del Programa, conforme a los términos y condiciones previamente acordados con el Banco.
6. Plazo para desembolsos – El plazo Original de Desembolsos será de cinco (5) años contados a partir de la fecha de entrada en vigencia de este Contrato (04 de septiembre de 2019). Cualquier extensión del Plazo Original de Desembolsos estará sujeta a lo previsto en el Artículo 3.02(g) de las Normas Generales.
7. Contratación de obras y bienes diferentes de consultoría y adquisiciones de bienes – La adquisición de bienes y obras se llevará a cabo de conformidad con las disposiciones establecidas en el Documento GN-2349-15 "Políticas para la adquisición de bienes y obras financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo – BID", (en adelante denominado las "Políticas de Adquisiciones"), que el Prestatario, por intermedio del Organismo Ejecutor, declara conocer, y con las siguientes disposiciones:
  - a) Para efectos de lo dispuesto en el Artículo 2.01(52) de las Normas Generales, las Partes dejan constancia que las Políticas de Adquisiciones son las fechadas en mayo de 2019, que están

recogidas en el documento GN-2349-15, aprobado por el Banco. Si las Políticas de Adquisiciones fueran modificadas por el Banco, la adquisición de bienes y la contratación de obras y servicios diferentes de consultoría serán llevadas a cabo de acuerdo con las disposiciones de las Políticas de Adquisiciones modificadas, una vez que éstas sean puestas en conocimiento del Prestatario y el Prestatario acepte por escrito su aplicación.

- b) Para la contratación de obras y servicios diferentes de consultoría y la adquisición de bienes, se podrá utilizar cualquiera de los métodos descritos en las Políticas de Adquisiciones, siempre que dicho método haya sido identificado para la respectiva adquisición o contratación en el Plan de Adquisiciones aprobado por el Banco. También se podrán utilizar el sistema o subsistema de país ya validados en los términos descritos en el Artículo 6.04(b) de las Normas Generales.
  - c) El umbral que determina el uso de la licitación pública internacional será puesto a disposición del Prestatario o, en su caso, del Organismo Ejecutor. Por debajo de dicho umbral, el método de selección se determinará de acuerdo con la complejidad y características de la adquisición o contratación, lo cual deberá reflejarse en el Plan de Adquisiciones aprobado por el Banco.
  - d) En lo que se refiere a la utilización del método de licitación pública internacional, el Banco y el Prestatario acuerdan que las disposiciones del Apéndice 2 de las Políticas de Adquisiciones sobre margen de preferencia doméstica en la comparación de ofertas para la adquisición de bienes podrán aplicarse a los bienes fabricados en el territorio del país del Prestatario, según se indique en el documento de licitación respectivo.
  - e) En lo que se refiere a la utilización del método de licitación pública nacional, este podrá ser utilizado siempre que las contrataciones o adquisiciones se lleven a cabo de conformidad con el documento o documentos de licitación acordados entre el Prestatario y el Banco.
8. Selección y contratación de servicios de consultoría – La contratación de servicios de consultoría se llevará a cabo de conformidad con las disposiciones establecidas en el documento GN-2350-15 “Políticas para la selección y contratación de consultores financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo – BID, que el Prestatario, por intermedio del Organismo Ejecutor declara conocer. (en adelante denominado las “Políticas de Adquisiciones”), que el Prestatario, por intermedio del Organismo Ejecutor, declara conocer, y con las siguientes disposiciones:
- a) Para efectos de lo dispuesto en el Artículo 2.01(53) de las Normas Generales. Las Partes dejan constancia que las Políticas de Consultores son las fechadas en mayo de 2019, que están recogidas en el documento GN-2350-15, aprobado por el Banco. Si las Políticas de Consultores fueran modificadas por el Banco, la selección y contratación de servicios de consultoría serán llevadas a cabo de acuerdo con las disposiciones de las Políticas de Consultores modificadas, una vez que éstas sean puestas en conocimiento del Prestatario y el Prestatario acepte por escrito su aplicación.
  - b) Para la selección y contratación de servicios de consultoría, se podrá utilizar cualquiera de los métodos descritos en las políticas de consultores, siempre que dicho método haya sido identificado para la respectiva contratación en el Plan de Adquisiciones aprobado por el Banco. También se podrán utilizar los sistemas de país ya validados en los términos descritos en el Artículo 6.04(b) de las Normas Generales.
  - c) El umbral que determina la integración de la lista corta con consultores internacionales será puesto a disposición del Prestatario o, en su caso, del Organismo Ejecutor. Por debajo de dicho umbral,

## Notas a los estados financieros (continuación)

la lista corta podrá estar íntegramente compuesta por consultores nacionales del país del Prestatario.

9. Condiciones especiales de ejecución – Las partes acuerdan las siguientes condiciones especiales de ejecución del Programa:

- Previo al uso de los recursos correspondientes al componente 3, relacionados al Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, el Organismo Ejecutor deberá presentar, para no-objeción del Banco, el plan de inversiones y cronograma de ejecución, en donde se identifiquen el alcance final de las actividades a realizar; y
- Previo a la transferencia de los recursos del Programa del Organismo Ejecutor a la Corporación Eléctrica del Ecuador – Unidad de Negocio Transelectric y las empresas Eléctricas de Distribución, éstas deberán haber suscrito un convenio interinstitucional con el Organismo Ejecutor en el cual, entre otros aspectos, se establezcan las obligaciones de las partes en el Programa, incluyendo, entre otras:
  - (a) La de realizar las actividades que les correspondan de conformidad con lo establecido en el Contrato de Préstamo y el Manual Operativo del Programa;
  - (b) La de abrir una cuenta bancaria exclusiva para los recursos del Préstamo; y
  - (c) La de presentar oportunamente la información que les sea requerida.

### 12. CONTINGENCIAS

El Coordinador Jurídico del Ministerio de Energía y Minas (antes Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables) del Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, mediante oficio No. MERNNR-SGTEE-2022-0305-ME con fecha 13 de abril de 2022 y su actualización el 24 de junio de 2022, informa que no existen juicios, litigios, causas administrativas o procesos civiles, o penales pendientes a favor o en contra del Programa.

### 13. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 1 de enero de 2022 y la fecha de emisión de los estados financieros no se produjeron eventos que, en opinión de la Administración del Programa, pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros que no se hayan revelado en los mismos.

### 14. APROBACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

El estado de inversiones acumuladas al 31 de diciembre de 2021 y el estado de flujos de efectivo por el período comprendido del 04 de septiembre de 2019 al 31 de diciembre de 2021 han sido aprobados por el Coordinador General del Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano el 29 de junio de 2022. En opinión del Coordinador General del Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución Eléctrica, el estado de flujos de efectivo y el estado de inversiones acumuladas serán presentados al Banco Interamericano de Desarrollo – BID sin modificación alguna.