

Secretaría de Finanzas
Subsecretaría de Crédito e
Inversión Pública



Informe de Avance Físico y Financiero

AL III TRIMESTRE 2022

***Empresa Nacional de Energía Eléctrica
(ENEE)***

Tegucigalpa, Honduras
Septiembre, 2022

DIRECCIÓN GENERAL DE INVERSIONES PÚBLICAS

3.1 EJECUCION FISICA-FINANCIERA DE LA INVERSION PÚBLICA

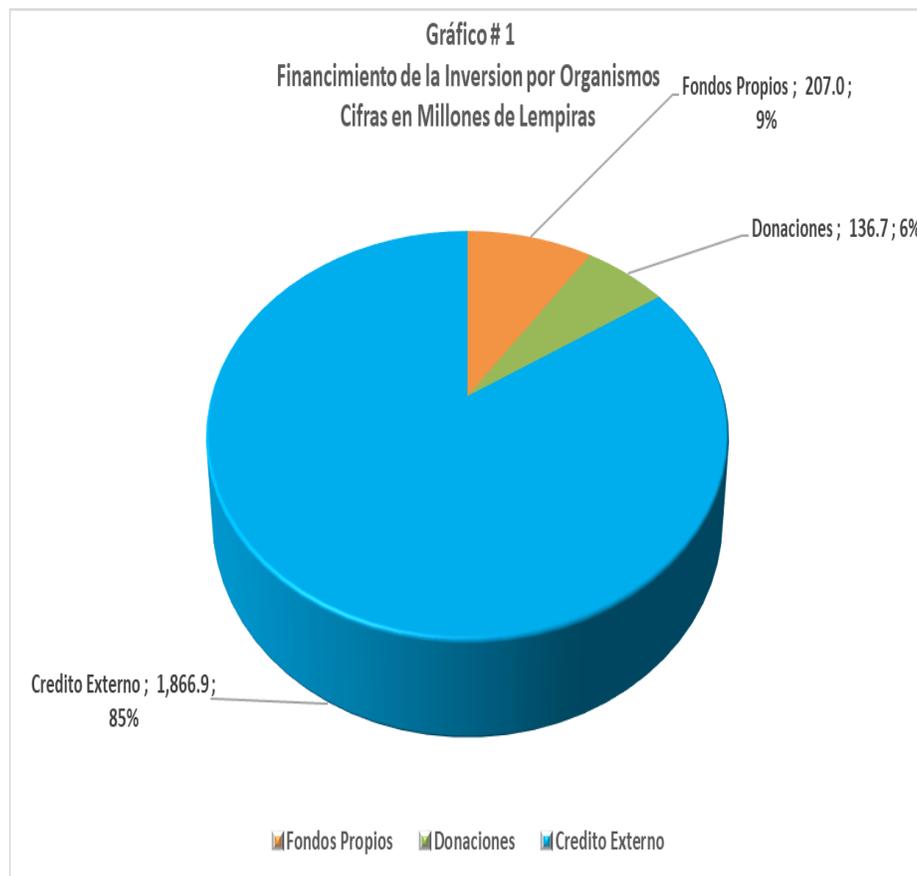
Por su razón de ser, la ENEE forma parte del sector energía; su presupuesto vigente, asciende a L.2,210.6 millones; al tercer trimestre del 2022, el presupuesto vigente de la institución asciende a L.2,210.6 millones. Dicho presupuesto corresponde a 6 proyectos, de los cuales 4 son financiados con Donaciones y 2 con Crédito Externo, quienes en su conjunto lograron ejecutar L.576.44 millones representativos del 26% del presupuesto vigente al tercer trimestre, tal y como se muestra en el cuadro No. 1.

El 85% del presupuesto de la institución corresponde a Crédito Externo, 6% a recursos de donaciones y el 9% a recursos propios. En la siguiente gráfica se observa el presupuesto vigente desglosado por Fuente Financiamiento.

Cuadro No. 01
Programa de Inversión Pública, al III Trimestre del 2022
Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	2,210,588,310
Presupuesto Vigente	2,210,588,310
Devengado III Trimestre-2022	231,056,395
% Ejecución (Devengado III Trim-2022/ Vigente)	10%
Devengado Anual	576,441,454
% Ejecución (Devengado Anual / Vigente)	26%
Comprometido (Devengado + Compromiso)	988,573,354
% Ejecución Comprometido (Comprometido / Vigente)	45%

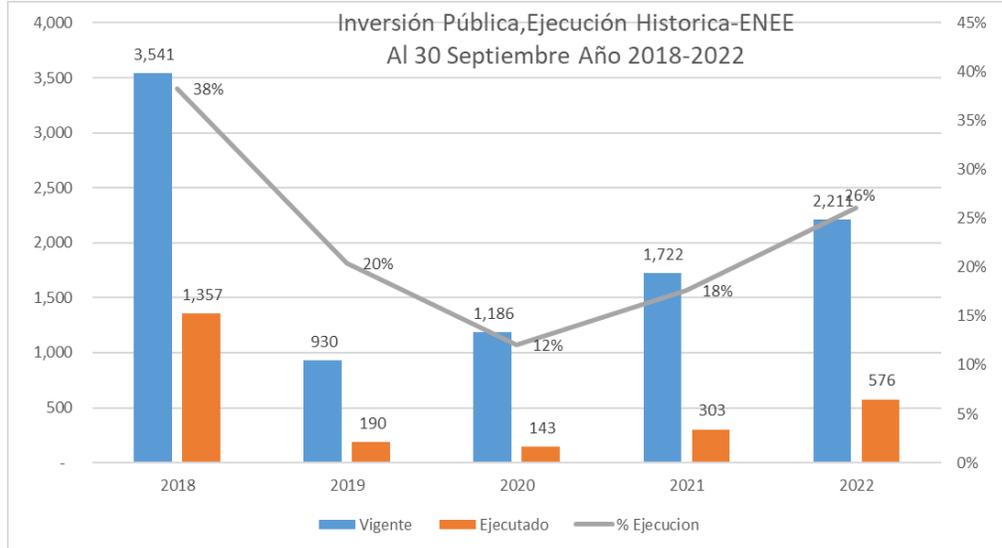
Fuente: SIAFI, 30/09/2022



Rescatar con su propia capacidad técnica, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) para ponerla al servicio del modelo alternativo, es decir del pueblo hondureño (consumidores y agentes económicos).

La inversión de la ENEE está destinada a la construcción, operación y mantenimiento de las centrales hidroeléctricas, obras relacionadas con la integración de Honduras al SIEPAC, electrificación de viviendas y transmisión eléctrica mejorando y ampliando la cobertura del servicio eléctrico para contribuir al crecimiento y desarrollo económico y social del país.

El gráfico No. 2 presenta la ejecución histórica de los proyectos de inversión pública de la ENEE al 30 de septiembre durante el período 2018-2022 donde se observa una caída de la ejecución presupuestaria del 2018 al 2020, a partir del 2021 se observa una mejora en el porcentaje de ejecución.



Al tercer trimestre se observan diferentes atrasos en la ejecución de los proyectos ejecutados por la ENEE de los que se destaca la falta de ratificación del CN, de los contratos que trascendieron periodo de Gobierno. La ENEE reporta 31 contratos de obras, bienes y consultorías individuales que trascendieron al gobierno anterior, saneamiento de la servidumbre, atrasos en licencia ambiental, cambios en los procedimientos y diseños sistemas solares aislados fotovoltaicos por parte FOSODE y aprobación de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE) de las bases de licitación de varios proyectos para reconocimientos en las tarifas.

3.2 PRINCIPALES PROYECTOS

La inversión del año 2022 se concentra en los siguientes proyectos:

Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)- BID

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL ¹		Inicio - Fin
020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	BID 3103/BL-HO	"724,350,895.00"		14/05/2014 06/11/2023
	BID GRT/SX-16864-HO	554,940,395.00		
		169,410,500.00		
	Financiera			
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado	% Ejec.
III Trimestre 2022	3,595,000.00	3,665,000.00	1,178,170.75	32%
Acumulado 2022	3,595,000.00	3,665,000.00	1,526,102.31	42%

Ejecución al III Trimestre 2022: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Acumulado Vida del Proyecto*/	724,350,895.00	724,350,895.01	647,281,232.65	89%
-------------------------------	----------------	----------------	----------------	-----

Observaciones: En el III trimestre del 2022 se está haciendo el procesos de evaluación de ofertas de la adquisición de transformadores con fondos nacionales y remanente del convenio de US\$ 640,000.00 de la subestación del Progreso, esto debido a la necesidad que es la segunda sub estación más importante de la zona norte del País y evitar los racionamientos de energía.

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverál-Río Lindo

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL ¹		Inicio - Fin
018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	ATN-OC-14905-HO	<u>4,049,540,189.00'</u>		26/03/2015-26/12/2017
	BID 3435/BL-HO	<u>10,890,675.00</u>		28/05/2015-28/11/2022
	JICA HO-P6	<u>556,635,500.00</u>		26/03/2015-24/07/2024
	ATN/JF-17247-HO	<u>3,276,011,846.00</u>		
		<u>10,890,675.00</u>		
	Financiera			
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado	% Ejec.
III Trimestre 2022	771,522,196.00	785,459,196.00	100,551,776.01	13%
Acumulado 2022	771,522,196.00	785,459,196.00	111,563,150.16	14%
Acumulado Vida del Proyecto*/	4,049,540,189.00	4,049,540,189.00	751,463,794.50	19%

Observaciones : Al III trimestre del 2022 está pendiente de la presentación de las garantías de anticipo y cumplimiento la empresa japonesa Hitachi, porque tiene que ser con un banco japonés que tenga corresponsal acá en Honduras y el contratista solicito también cambios al formato de la garantía, se hizo lo ajuste a lo solicitado por la empresa contado con la no objeción del organismo y dictamen legal de la ENEE. Se hizo reuniones con los representantes de la empresa y tienen dos semanas para presentar las garantías y se tiene previsto el pago de 16,000,000 US\$ para el 15 noviembre 2022. Con la Empresa Toshiba ya se pagó el 15% del anticipo que equivale a 3,700,000 US\$ y la aprobación de los contratos que prologan sus efectos un nuevo periodo de gobierno que tiene que ser aprobados por el congreso nacional.

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Proyecto de Apoyo al Plan Estratégico de Acceso Universal a Electricidad

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL ¹		Inicio - Fin
012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	ATN/OC-16427-HO.	<u>10,890,675.00'</u> 10,890,675.00		16/03/2018 28/12/2022
	Financiera			
		Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado
III Trimestre 2022	3,665,000.00	665,000.00	109,103.42	16%
Acumulado 2022	3,665,000.00	665,000.00	109,103.42	16%
Acumulado Vida del Proyecto*/	10,890,675.00	10,890,675.00	10,743,090.34	99%
Observaciones: La operación está en el periodo de cierre se tiene previsto el cierre 28/12/2022				

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL ¹		Inicio - Fin
021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES	ATN/SX-16689-HO	<u>20,014,640.50'</u> 20,014,640.50		20/09/2018 19/01/2023
	Financiera			
		Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado
III Trimestre 2022	-	6,835,000.00	2,317,431.44	34%
Acumulado 2022	-	6,835,000.00	2,707,794.64	40%
Acumulado Vida del Proyecto*/	20,014,640.50	20,014,640.50	11,725,079.84	59%
Observaciones: Se encuentran en proceso de no objeción del organismo financiador la ampliación del ultimo desembolso y cierre del proyecto debido que venció el 19 de Septiembre del 2022 y se le está haciendo ajustes para tener un nuevo marco de la política energética y poderla publicar.				

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Ejecución al III Trimestre 2022: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Electrificación Rural en Lugares Aislados

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL ¹		Inicio - Fin
022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS	BID-GRT/SX-17123-HO	<u>"155,373,630.00"</u> 155,373,630.00		28/12/2018- 28/04/2023
	Financiera			
		Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado
III Trimestre 2022	121,677,000.00	117,097,000.00	9,868,173.73	8%
Acumulado 2022	121,677,000.00	117,097,000.00	31,932,059.38	27%
Acumulado Vida del Proyecto*/	155,373,630.00	155,373,630.00	106,288,853.32	68%

Observaciones: Atrasos en Brus Laguna en la Licencia ambiental, cambios diseños y construcción sistemas de generación con energía renovable (Fotovoltaica) de parte fondo social de desarrollo eléctrico FOSODE , Dispensa de Exoneraciones se había tenido atrasos en la DGCFA pero se logró resolver la problemática y los contratos que pasan de un periodo de gobierno a otro que no han sido ratificados por el Congreso Nacional, enmiendas a los contratos Brus laguna y Guanaja del sistemas de generación con energía renovable (Fotovoltaica) en el plazo y se cambió el alcance en Concepción de María y el Corpus para dotar 15 escuelas de equipos Fotovoltaicos

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL ¹		Inicio - Fin
023- APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	4598/BL-HO 4599/SX-HO	<u>3,751,232,500.00'</u> <u>3,630,225,000.00</u> <u>121,007,500.00</u>		20/11/2022- 20/03/2025
	Financiera			
		Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado
III Trimestre 2022	1,310,129,114.00	1,296,867,114.00	117,140,842.88	9%

Ejecución al III Trimestre 2022: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Acumulado 2022	1,310,129,114.00	1,296,867,114.00	428,603,244.47	33%
Acumulado Vida del Proyecto*/	3,751,232,500.00	3,751,232,500.00	799,201,020.04	21%

Observaciones: Se remitió al organismo el informe de licitación para no objeción solo faltaría la aprobación de la CREE a los documentos licitación para el reconocimiento en las tarifas, la adjudicación y presentación de las garantías del paquete No.3, la ventaja que las empresas que participaron en el proceso licitación operan en el país, el monto pago de anticipo es 6,000,000 US\$, se tiene que definir si se continua con el convenio para el saneamiento de la servidumbre si se va hacer un nuevo convenio con las nuevas autoridades del Instituto de la Propiedad o PCM de imposición de servidumbre e importante el monitoreo de los procesos de licitaciones, así mismo la aprobación de los contratos que prologuen sus efectos a nuevo periodo gobierno que tiene que ser rectificadas por el congreso nacional.

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

3.3 GESTIÓN DE LA INVERSIÓN

- Reuniones para seguimiento de los contratos prologan sus efectos un nuevo periodo de gobierno que tiene que ser aprobados por el congreso nacional con la UCP-BID-JICA-ENEE y DGIP/SEFIN.
- Segunda Revisión de Cartera de los proyectos del BID con la UCP-BID-JICA-ENEE y DGIP/SEFIN, DGCP/SEFIN y el BID para ver los avances financieros y físicos.
- Seguimiento y Monitoreo de los proyectos en lo financiero y físico con la UCP-BID-JICA-ENEE y DGIP/SEFIN.
- Se tuvo reuniones con la CREE, BID, DGIP/SEFIN y UCP-BID-JICA-ENEE para agilizar los trámites que necesitan aprobación de la CREE.
- Seguimiento de los tramites de licencia ambiental.

CONCLUSIONES

- La UCP-BID-JICA-ENEE mando el primer lote de contratos que trascendieron a este nuevo Gobierno a la secretaria de la presidencia con todos los requisitos exigidos que han afectado la ejecución de la cartera de proyectos.
- La CREE se comprometió agilizar los trámites de diversas aprobaciones de la cartera de proyectos UCP-BID-JICA-ENEE contar que los mismos cumpla con todos los requisitos establecidos

- Se ha logrado mejorar los tramites que están pendientes de firma por parte de la Gerencia General de la ENEE.
- Los avances físico y financiero se ha tenido avances significativos en la cartera de proyectos UCP-BID-JICA-ENEE.

RECOMENDACIONES

- Mantener reuniones constantes con la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE), la Unidad ejecutora BID-JICA, SEFIN y el organismo financiador para establecer que documentos deben acompañar bases de licitación que hagan cada uno de los proyectos para ser aprobados por la CREE y la adjudicación del contrato o los contratos y que se cumpla termino establecido en la ley de pronunciarse en un plazo máximo de cinco días hábiles, contados a partir de que hubiera recibido la información completa.
- Agilizar los tiempos de respuesta de Firma por parte Gerente de la ENEE para adjudicaciones y los contratos por medio seguimiento y monitoreo los mismos.
- Tener reuniones con la gente de la Secretaria de Recursos Naturales y Medio Ambiente para apoyo en los tramites de las licencias ambientales.
- Establecer un procedimiento y diseños estándar de FOSODE para una mayor rapidez en los estudios y las obras de electrificación que sean de interés social.
- Hacer gestiones en la secretaria presidencia y el congreso nacional por parte de las autoridades de la ENEE para agilizar las aprobaciones de los contratos de los diferentes proyectos, basados en la ley especial para garantizar el servicio de la energía eléctrica como un bien público de ley seguridad nacional y un derecho humano de naturaleza económica y social.

ANEXO I
Secretaría de Finanzas
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública
PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL III TRIMESTRE, 2022
Cifras en Lempiras

No. Proy.	Sector / Institución / Proyecto	Nro Convenio	Fecha de Inicio - Término	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Ejecutado (Devengado Anual)				Ejecutado (Devengado III Trimestre)			
				Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Dev./Vig.)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Dev./Vig.)
1	ENERGIA			207,000,000	2,003,588,310	2,210,588,310	207,000,000	2,003,588,310	2,210,588,310	3,089,465	573,351,989	576,441,454	26%	1,036,466	230,019,929	231,056,395	10%
1	0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica			207,000,000	2,003,588,310	2,210,588,310	207,000,000	2,003,588,310	2,210,588,310	3,089,465	573,351,989	576,441,454	26%	1,036,466	230,019,929	231,056,395	10%
1	APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	GRT/SX-16864-HO	14/05/2014 14/03/2023		3,595,000	3,595,000		3,665,000	3,665,000		1,526,102	1,526,102	42%		1,178,171	1,178,171	32%
	<i>Total APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)</i>				3,595,000	3,595,000		3,665,000	3,665,000		1,526,102	1,526,102	42%		1,178,171	1,178,171	32%
2	APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES	ATN/SX-16689-HO	20/09/2018 19/01/2023		-	-		6,835,000	6,835,000		2,707,795	2,707,795	40%		2,317,431	2,317,431	34%
	<i>Total APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES</i>				-	-		6,835,000	6,835,000		2,707,795	2,707,795	40%		2,317,431	2,317,431	34%
3	APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	ATN/OC-16427-HO-BID	16/03/2018 28/12/2022		3,665,000	3,665,000		665,000	665,000		109,103	109,103	16%		-	-	0%
	<i>Total APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD</i>				3,665,000	3,665,000		665,000	665,000		109,103	109,103	16%		-	-	0%
4	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BID-4598/BL-HO	20/11/2019- 20/03/2025	16,500,000	1,246,332,254	1,262,832,254	16,500,000	1,233,070,254	1,249,570,254	1,056,271	398,154,941	399,211,212	32%	326,244	87,422,567	87,748,811	7%
		BID-4599/SX-HO			47,296,860	47,296,860		47,296,860	47,296,860		29,392,032	29,392,032	62%		29,392,032	29,392,032	62%
	<i>Total APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA</i>			16,500,000	1,293,629,114	1,310,129,114	16,500,000	1,280,367,114	1,296,867,114	1,056,271	427,546,973	428,603,244	33%	326,244	116,814,599	117,140,843	9%
5	ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS	BID-GRT/SX-17123-HO	28/12/2018- 28/04/2023		121,677,000	121,677,000		117,097,000	117,097,000		31,932,059	31,932,059	27%		9,868,174	9,868,174	8%
	<i>Total ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS</i>				121,677,000	121,677,000		117,097,000	117,097,000		31,932,059	31,932,059	27%		9,868,174	9,868,174	8%
6	PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	ATN/JF-17247-HO	26/03/2015- 24/07/2024		7,745,000	7,745,000		8,420,000	8,420,000		4,105,455	4,105,455	49%		2,562,324	2,562,324	30%
		BID 3435/BL-HO		190,500,000	-	190,500,000	190,500,000	13,262,000	203,762,000	2,033,194	7,403,850	9,437,044	5%	710,222	2,481,985	3,192,207	2%
		JICA HO-P6			573,277,196	573,277,196		573,277,196	573,277,196		98,020,651	98,020,651	17%		94,797,245	94,797,245	17%
	<i>Total PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO</i>			190,500,000	581,022,196	771,522,196	190,500,000	594,959,196	785,459,196	2,033,194	109,529,956	111,563,150	14%	710,222	99,841,554	100,551,776	13%

Fuente: SIAFI, 30/09/2022