



# INFORME DE MONITOREO FÍSICO

## ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD

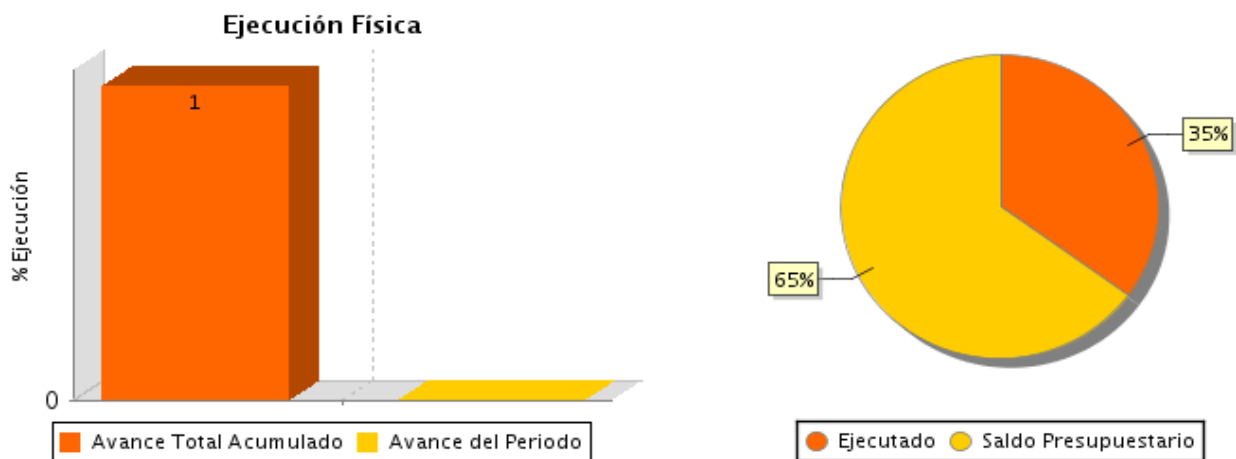
Setiembre - Diciembre 2022





<b>Proyecto</b>	Mejoramiento del Sistema de Distribución - FASE III RO y PH			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	844			
<b>Financiamiento</b>	CAF			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	126.052.910	<b>GS.</b>	787.830.690.159
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
7.786.606.256	780.044.083.903		0,99 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
01/05/2022	01/05/2025		N/A	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
Alcance Nacional				
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
0,00 %			1,00 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
22.252.219.446	7.786.606.256		34,99 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



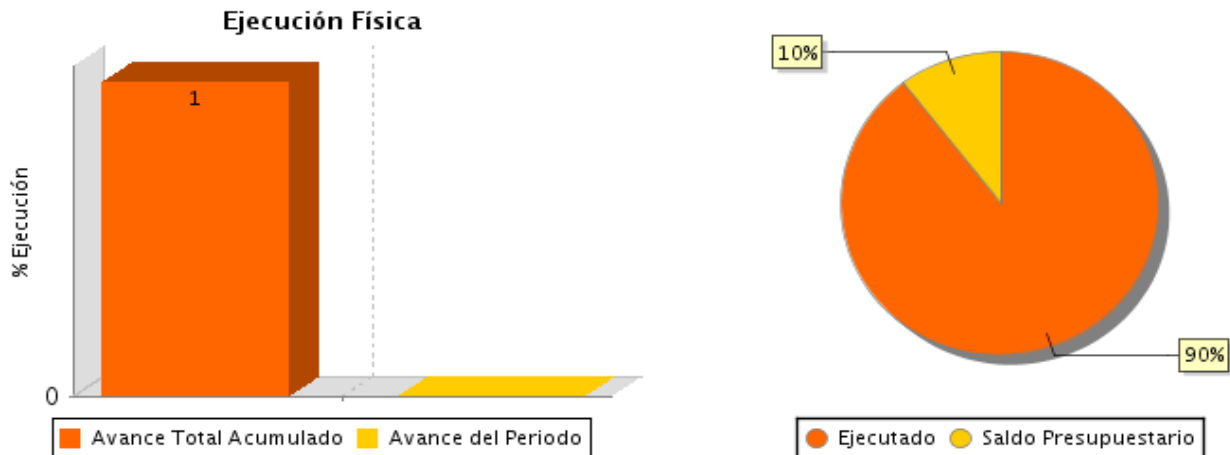
### SITUACIÓN ACTUAL

Es un proyecto de reciente inicio de ejecución. En cuanto a avances, se pueden mencionar las gestiones de llamados licitatorios y elaboración de pliego de bases y condiciones. A la fecha no presenta adjudicaciones para la ejecución de las actividades del Proyecto. Cabe señalar que con el Primer Desembolso del Préstamo se ha pagado al Organismo Financiado la Comisión de Financiamiento.



<b>Proyecto</b>	Equipamiento Adquisición Subestaciones Móviles 220/23 y 66/23 kV			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	848			
<b>Financiamiento</b>	CAF			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	20.086.365	<b>GS.</b>	125.539.779.094
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
101.579.542.113	23.960.236.981		80,91 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
01/05/2022	01/05/2024		N/A	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
Alcance Nacional				
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
0,00 %			1,00 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
113.378.387.264	101.579.542.113		89,59 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



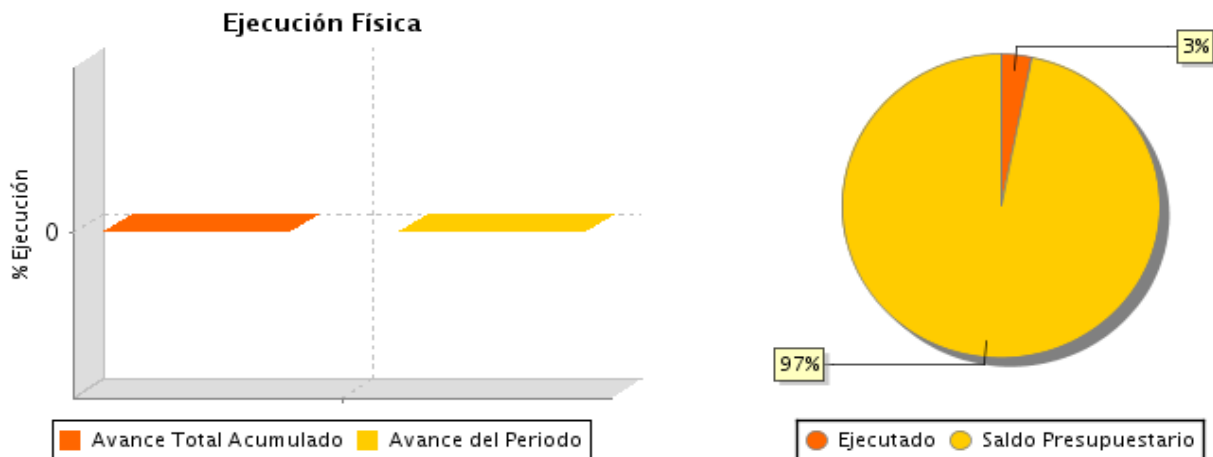
### SITUACIÓN ACTUAL

Es un proyecto de reciente inicio de ejecución. En cuanto a avances, se pueden mencionar las gestiones de llamados licitatorios y elaboración de pliego de bases y condiciones. A la fecha, se cuenta con una CCI para la provisión de subestaciones móviles y se ha pagado por dichos suministros, que arribaran al país en los próximos meses. Cabe señalar que con el Primer Desembolso del Préstamo se ha pagado igualmente al Organismo Financiado la Comisión de Financiamiento.



<b>Proyecto</b>	Mejoramiento Gestión Sistema Eléctrico de Distribución-SGIDE			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	886			
<b>Financiamiento</b>	CAF			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	100.227.735	<b>GS.</b>	627.611.914.437
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>	<b>Porcentaje de Ejecución</b>		
6.240.691.649	621.371.222.788	0,99 %		
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>	<b>Fecha de Prórroga</b>		
01/05/2022	01/05/2027	N/A		
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
Alcance Nacional				
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>	<b>Avance Físico Acumulado Total</b>			
0,00 %	0,00 %			
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>	<b>Porcentaje Ejecutado</b>		
193.595.276.643	6.240.691.649	3,22 %		

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



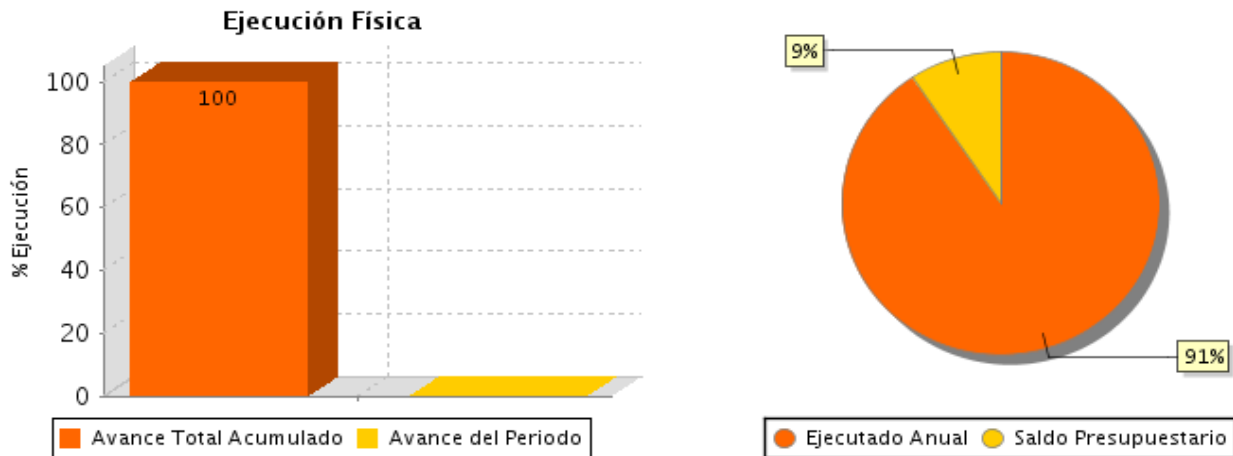
### SITUACIÓN ACTUAL

Es un proyecto de reciente inicio de ejecución. En cuanto a avances, se pueden mencionar las gestiones de llamados licitatorios y elaboración de pliego de bases y condiciones. A la fecha no presenta adjudicaciones para la ejecución de las actividades del Proyecto. Cabe señalar que con el Primer Desembolso del Préstamo se ha pagado al Organismo Financiador la Comisión de Financiamiento.



<b>Proyecto</b>	SP Instalación de Medidores de Energía Eléctrica en PY		
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
<b>Código SNIP N°</b>	143		
<b>Financiamiento</b>	LAIF		
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	28.436.981	<b>GS.</b> 116.291.298.922
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>	<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
99.237.153.485	17.054.145.437	85,33 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>	<b>Fecha de Prórroga</b>	
01/07/2014	11/12/2020	31/12/2023	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>			
Alcance Nacional			
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>		<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
0,00 %		100,00 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>	<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
600.000.000	543.578.833	90,60 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



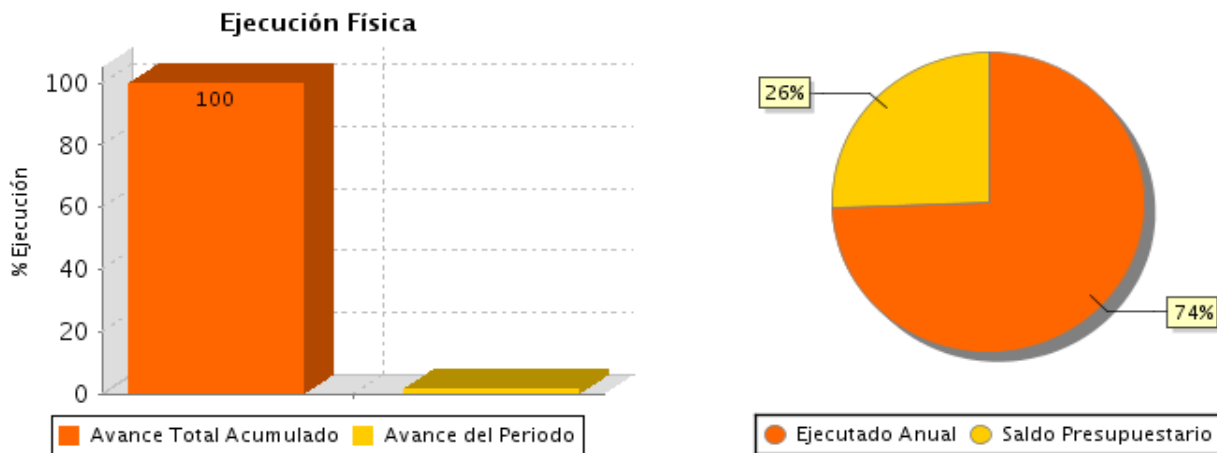
### SITUACIÓN ACTUAL

Conforme al cronograma previsto por las unidades administradoras de los contratos, las obras físicas han sido concluidas en su totalidad, no obstante, se encuentra pendiente el cierre del proyecto.



<b>Proyecto</b>	Construcción de la LT 500 kV Yacyreta-Villa Hayes			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	159			
<b>Financiamiento</b>	BEI, BID , CAF			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	227.285.710	<b>GS.</b>	1.218.093.811.723
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
1.178.370.353.174	39.723.458.549		96,74 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
01/07/2014	31/07/2021		31/12/2023	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
<b>Departamental</b>	Asunción, Central, Presidente Hayes			
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
1,75 %			100,00 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
51.731.259.414	38.514.753.773		74,45 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



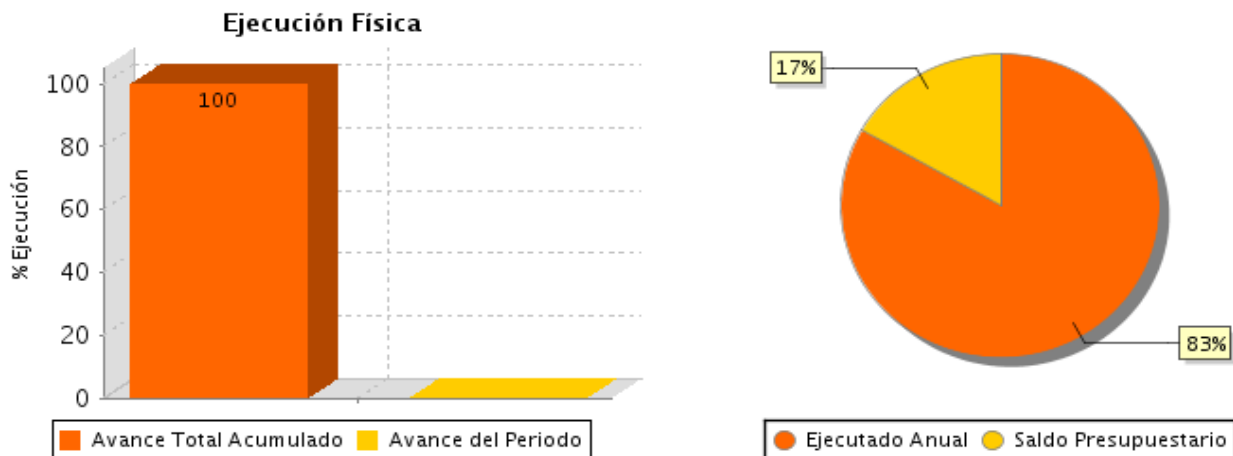
### SITUACIÓN ACTUAL

Conforme al cronograma previsto por las unidades administradoras de los contratos, las obras físicas han sido concluidas en su totalidad, no obstante, se encuentran pendientes los pagos finales de contratos y adendas, y la devolución de la retención caucional. Así mismo, se encuentran pendientes los pagos de indemnizaciones de casos judicializados.



<b>Proyecto</b>	Manejo de Pasivos Ambientales del Sist. Eléctrico de la ANDE		
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
<b>Código SNIP N°</b>	160		
<b>Financiamiento</b>	BID		
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	5.286.000	<b>GS.</b> 53.708.085.988
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>	<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
13.233.540.751	40.474.545.237	24,64 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>	<b>Fecha de Prórroga</b>	
01/07/2014	30/06/2022	31/12/2023	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>			
Alcance Nacional			
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>		<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
0,00 %		100,00 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>	<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
4.005.650.115	3.333.576.036	83,22 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



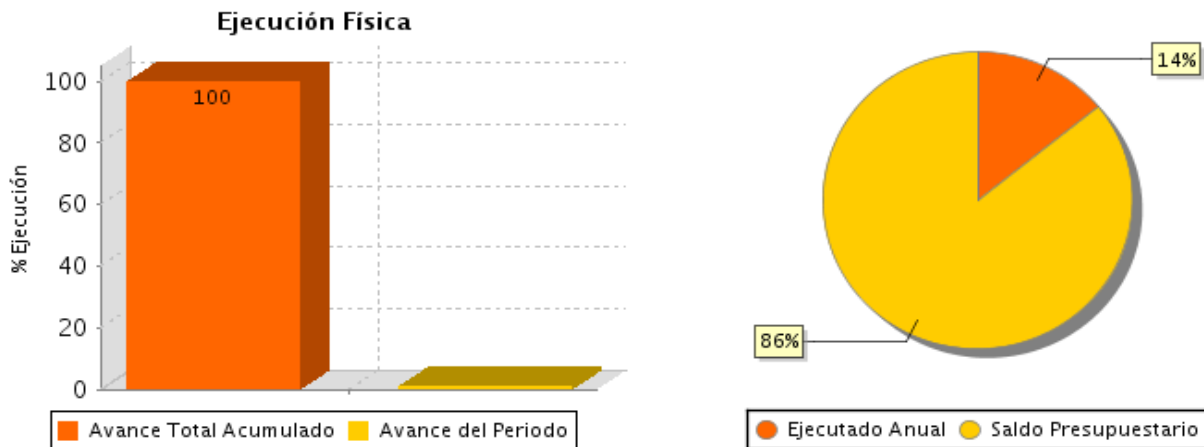
### SITUACIÓN ACTUAL

Conforme al cronograma previsto por las unidades administradoras de los contratos, las obras físicas han sido concluidas en su totalidad, no obstante, se encuentra pendiente el cierre del proyecto.



<b>Proyecto</b>	Ampliación Subestación VAU Y Construcción Línea de Transmisión de 220 KV PBO-VAU		
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
<b>Código SNIP N°</b>	221		
<b>Financiamiento</b>	BONOS SOBERANOS		
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	25.492.734	<b>GS.</b> 128.673.450.000
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>
171.769.424.242	-43.095.974.242		133,49 %
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>
06/01/2014	31/12/2015		31/12/2022
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>			
<b>Departamental</b>	Asunción		
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>		<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
1,00 %		100,00 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>
2.625.615.631	371.511.656		14,15 %

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



### SITUACIÓN ACTUAL

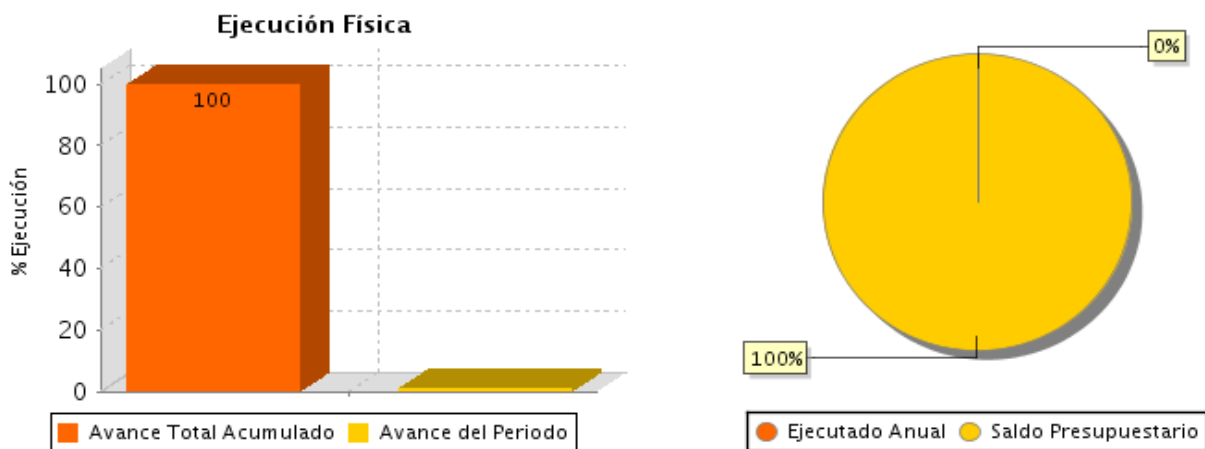
Las obras de la Actividad 1 – LPN N° 1089/14 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Sub Estación Villa Aurelia en 220 kV – I.D. 270799 se encuentran concluidas. Se tenía previsto el pago de estado de cuenta final en el año 2022, no obstante, los pagos no pudieron realizarse. Dichos pagos tendrán que ser realizados en el 2023 y para ello se solicitará nuevamente una ampliación presupuestaria, considerando que los proyectos financiados con F.F.20 - O.F. 004 no fueron aprobados en el PGN.





<b>Proyecto</b>	Construcción de la Subestación BMO y de la Línea de Transmisión de 220 kV PBO-BMO		
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
<b>Código SNIP N°</b>	223		
<b>Financiamiento</b>	BONOS SOBERANOS		
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	24.570.900	<b>GS.</b> 110.569.050.000
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>
125.351.435.162	-14.782.385.162		113,37 %
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>
06/01/2014	31/12/2015		31/12/2022
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>			
<b>Departamental</b>	Asunción, Central		
<b>Avance Físico Reportado del Período</b>		<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
0,94 %		100,00 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>	<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
6.937.298.241	9.411.892	0,14 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



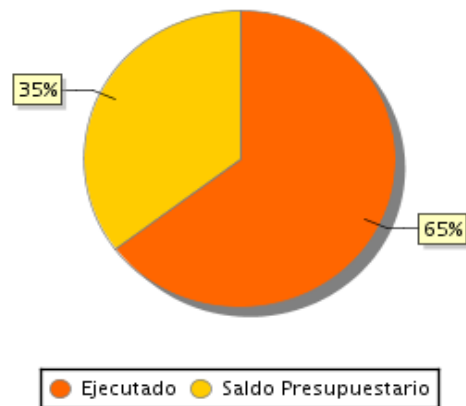
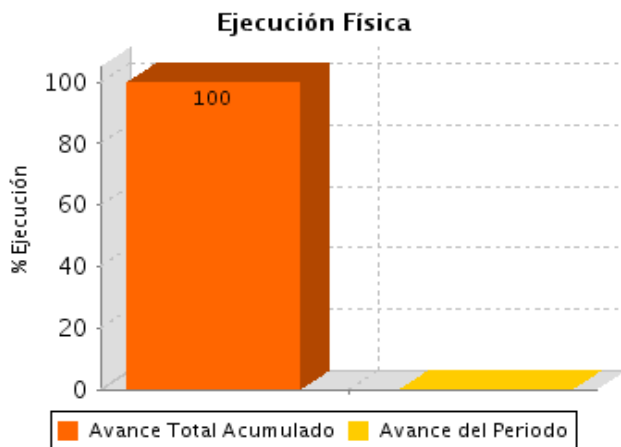
### SITUACIÓN ACTUAL

Las obras de la Actividad 1 – LPN N° 1090/14 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Sub Estación Barrio Molino en 220 kV – I.D. 270786 se encuentran concluidas. Se tenía previsto el pago de estado de cuenta final en el año 2022, no obstante, los pagos no pudieron realizarse. Dichos pagos tendrán que ser realizados en el 2023 y para ello se solicitará nuevamente una ampliación presupuestaria, considerando que los proyectos financiados con F.F.20 - O.F. 004 no fueron aprobados en el PGN.



<b>Proyecto</b>	Mejoramiento Sistema de Distribución de Energía Eléctrica en el Área Metropolitana			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	275			
<b>Financiamiento</b>	CAF, OFID			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	121.195.993	<b>GS.</b>	811.546.014.559
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
647.981.840.164	163.564.174.395		79,85 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
05/01/2018	24/03/2021		31/12/2023	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
<b>Departamental</b>	Central			
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
0,00 %			100,00 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
186.946.038.269	120.990.124.290		64,72 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



### SITUACIÓN ACTUAL

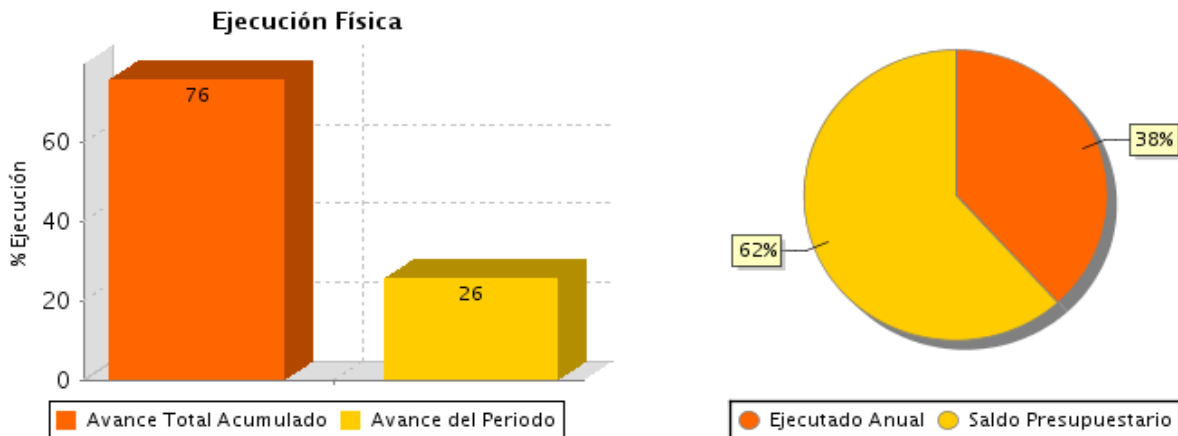
Las obras se encuentran en etapa de conclusión, se prevén los cierres de los contratos en el primer trimestre de 2023. Se reforzarán los puestos de transformación en 370.394 kVA, mediante la instalación de 3.704 transformadores de distribución, de 100 kVA, cada uno.

En los términos de referencia del proyecto se contempla la condición de no interrumpir el suministro eléctrico durante la ejecución de las obras.



<b>Proyecto</b>		Mejoramiento del Sistema Eléctrico en la Ciudad de Asunción			
<b>OEE</b>		ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>		276			
<b>Financiamiento</b>		BEI, CAF			
<b>Costo del Proyecto</b>		<b>USD</b>	51.279.624	<b>GS.</b>	347.753.380.585
<b>Avance Financiero en Gs.</b>		<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
258.388.029.971		89.365.350.614		74,30 %	
<b>Fecha de Inicio</b>		<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
12/12/2018		12/11/2020		31/12/2023	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>					
<b>Departamental</b>	Asunción				
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>		
25,75 %			76,03 %		
<b>PGN Vigente en Gs.</b>		<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
96.250.735.588		36.789.373.843		38,22 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



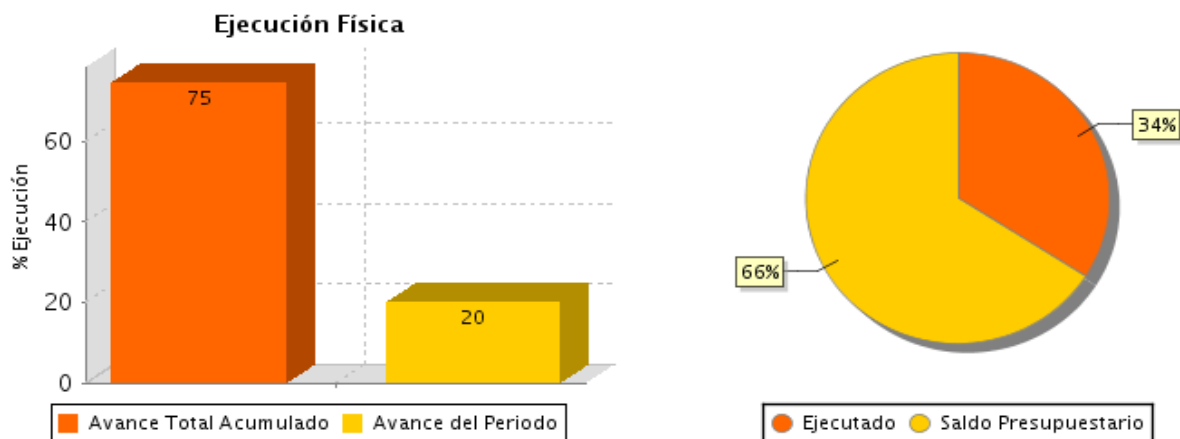
### SITUACIÓN ACTUAL

En cuanto al Componente 1. “Repotenciación Línea 66 kV Puerto Botánico-San Miguel y Construcción de Línea de 66 kV Parque Caballero-San Miguel” y Componente 2 “Repotenciación de Líneas de Transmisión Subterráneas de 66 kV General Diaz-Central y Gral. Diaz-Republicano”, se están gestionando la llegada de los suministros según lo estipulado en el convenio. Se cuenta con pagos pendientes a proveedores. Respecto a los Componentes 3 “Ampliación de la Subestación del Parque Caballero”, y Componente 4 “Construcción de la Línea de 220 kV Villa Hayes-Puerto Botánico-Parque Caballero”, se han concluido los trabajos de tramo aéreo, actualmente los trabajos se realizan en el área subterránea.



<b>Proyecto</b>		Mejoramiento del Sistema Eléctrico Dptos. de Caaguazú y Alto Paraná			
<b>OEE</b>		ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>		277			
<b>Financiamiento</b>		BEI, CAF			
<b>Costo del Proyecto</b>		<b>USD</b>	66.239.968	<b>GS.</b>	506.402.393.959
<b>Avance Financiero en Gs.</b>		<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
355.217.886.771		151.184.507.188		70,15 %	
<b>Fecha de Inicio</b>		<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
12/12/2018		12/11/2020		31/12/2023	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>					
<b>Departamental</b>	Alto Paraná, Caaguazú				
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>		
20,10 %			74,70 %		
<b>PGN Vigente en Gs.</b>		<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
152.482.463.897		51.897.469.537		34,04 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



### SITUACIÓN ACTUAL

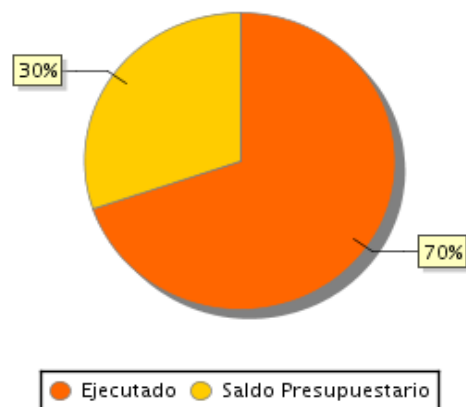
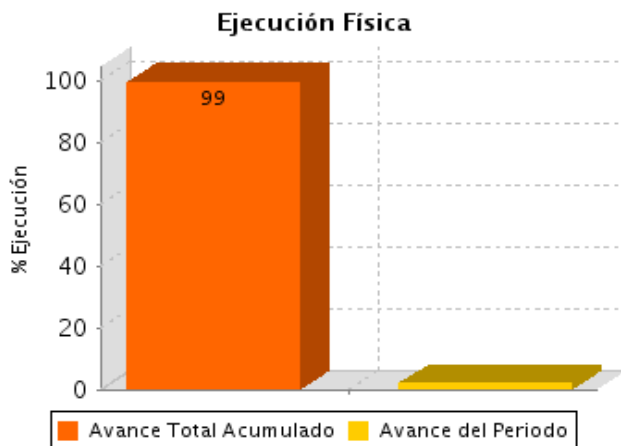
En la Subestación de Caaguazú, el trabajo realizado fue el montaje de los transformadores de potencia. Las obras están concluidas. Se encuentra únicamente pendiente la remisión y aceptación de la certificación de los trabajos realizados. En la Subestación (SE) de Alto Paraná, se encuentran en desarrollo las obras civiles y el montaje electromecánico. Los transformadores de potencia se encuentran en el sitio de obras. En cuanto a la Construcción de la SE Santa Rita y LT 220 kV Panambú - Santa Rita, las obras se encuentran concluidas.

En lo que respecta a la Repotenciación de la LT 66 kV Panambú - Naranjal, las obras están concluidas y en etapa de cierre de contratos.



<b>Proyecto</b>	Mejoramiento del Sistema Eléctrico en el Departamento Central		
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
<b>Código SNIP N°</b>	278		
<b>Financiamiento</b>	CAF, OFID		
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	96.228.663	<b>GS.</b> 583.818.471.767
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>
439.415.425.155	144.403.046.612		90,36 %
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>
05/01/2018	31/12/2020		31/12/2023
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>			
<b>Departamental</b>	Central		
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>		<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
1,89 %		99,40 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>
204.629.866.794	142.715.946.522		69,74 %

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



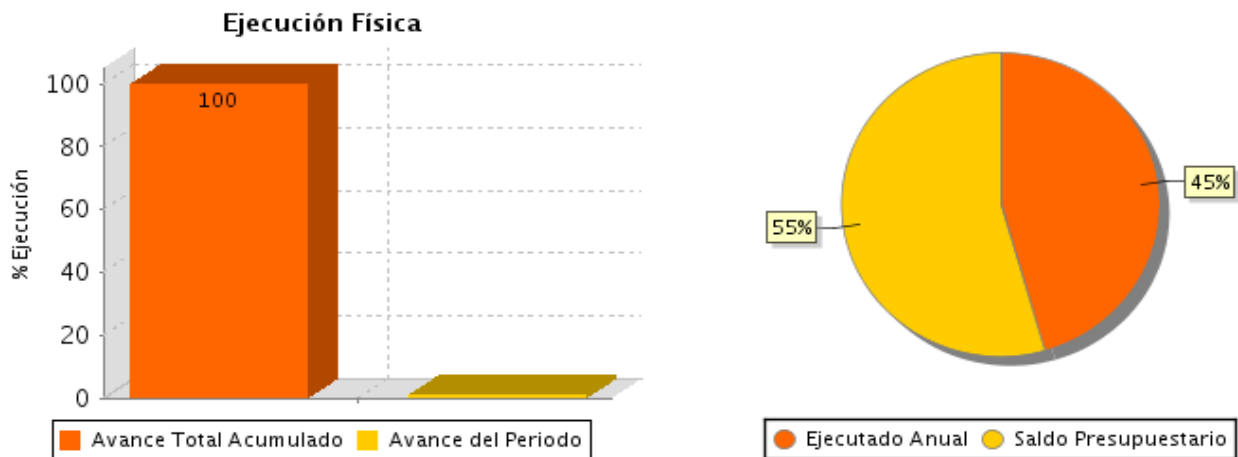
### SITUACIÓN ACTUAL

Todas las obras se encuentran en etapa de conclusión, se inician los trámites para el cierre de los contratos. Se finalizaron las tareas de tendido de conductores subterráneos. Se están gestionando las pruebas a los cables subterráneos dañados. Los trabajos adicionales incorporados están supeditados a la disposición de fuera de servicio de la línea de transmisión.



<b>Proyecto</b>	Construcción Subestación Fram de 66 kV		
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
<b>Código SNIP N°</b>	557		
<b>Financiamiento</b>	BONOS SOBERANOS		
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	7.802.725	<b>GS.</b> 40.184.033.750
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>	<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
28.346.682.815	11.837.350.935	70,54 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>	<b>Fecha de Prórroga</b>	
06/01/2014	31/10/2017	31/12/2022	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>			
<b>Departamental</b>	Itapúa		
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>	<b>Avance Físico Acumulado Total</b>		
1,00 %	100,00 %		
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>	<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
1.922.848.191	874.146.003	45,46 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



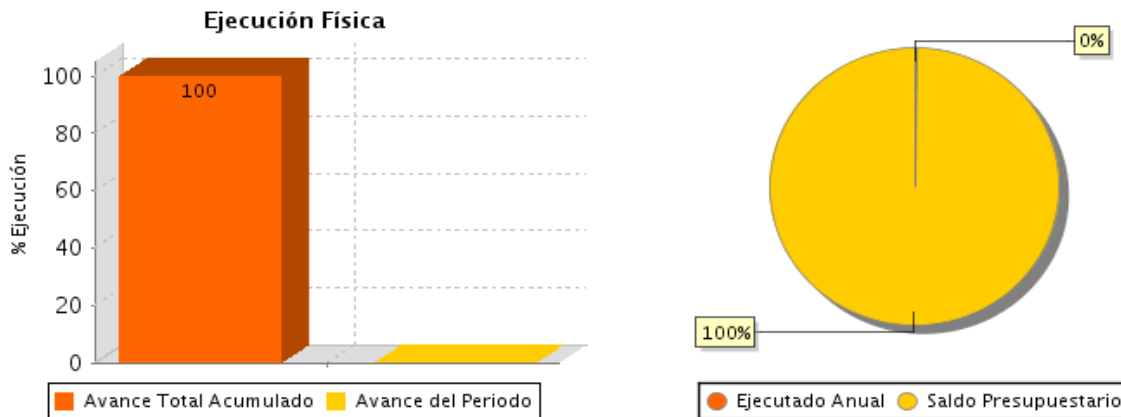
### SITUACIÓN ACTUAL

El proyecto se encuentra en etapa de cierre. Las obras han sido concluidas y fueron pagados todos los estados de cuentas finales de la Actividad del Proyecto (LPN ANDE N° 1200/16 Construcción de la Subestación Fram de 66 kV, en el Departamento de Itapúa – I.D. 304803).



<b>Proyecto</b>	Mejoramiento Sistema de Distribución de Energía Eléctrica		
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
<b>Código SNIP N°</b>	560		
<b>Financiamiento</b>	BONOS SOBERANOS		
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	9.037.096	<b>GS.</b> 47.029.047.584
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>	<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
42.023.333.532	5.005.714.052	89,36 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>	<b>Fecha de Prórroga</b>	
06/01/2014	06/02/2016	31/12/2023	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>			
<b>Departamental</b>	Asunción, Canindeyú, Concepción, Cordillera, Guairá, Misiones, Paraguari, Presidente Hayes, San Pedro		
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>		<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
0,00 %		100,00 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>	<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
6.934.290.140	20.418.552	0,29 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



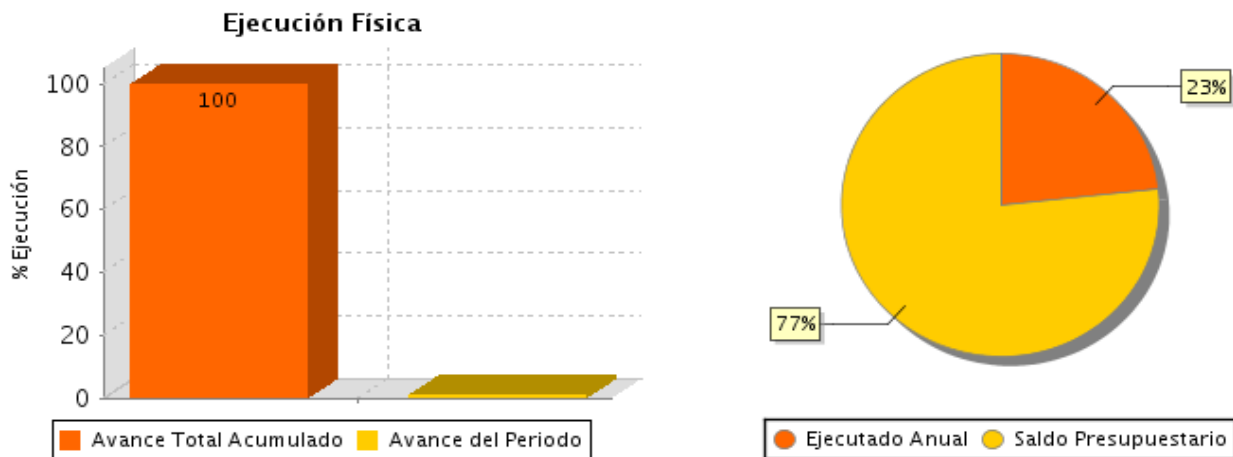
### SITUACIÓN ACTUAL

Las obras físicas han sido concluidas en su totalidad y se encuentran pendientes los pagos de Estados de Cuentas Finales, los cuales sufrieron retrasos durante el año reportado. Se estiman pagos para el año 2023 de la Actividad 7 - LPN 1286/17 "Ejecución de Trabajos de Normalización de Obras de Autoayuda de MT y BT en el Dpto. de Alto Paraná". I.D. 323.632. Actividad 9 - LPN 1321/17 "LPN 1321/17 - "Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD". I.D. 332.688. Actividad 10 - LPN 1324/17 "Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD". I.D. 33.2786. Actividad 11 - LPN 1326/17 "Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD". I.D. 333.079. Y, Actividad 12 - LCO 956/17 "Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD" I.D. 333.250. Para ello en el 2023 se requerirá de una ampliación presupuestaria, considerando que los proyectos financiados con FF20 - OF 004 no fueron aprobados en el PGN.



<b>Proyecto</b>	Construcción de la Subestación Altos 220 kV en Cordillera		
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
<b>Código SNIP N°</b>	561		
<b>Financiamiento</b>	BONOS SOBERANOS		
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	7.197.275	<b>GS.</b> 37.065.966.250
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>	<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
19.474.894.105	17.591.072.145	52,54 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>	<b>Fecha de Prórroga</b>	
06/01/2014	31/10/2016	31/12/2023	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>			
<b>Departamental</b>	Cordillera		
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>	<b>Avance Físico Acumulado Total</b>		
1,00 %	100,00 %		
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>	<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
4.461.665.056	1.040.450.185	23,32 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



### SITUACIÓN ACTUAL

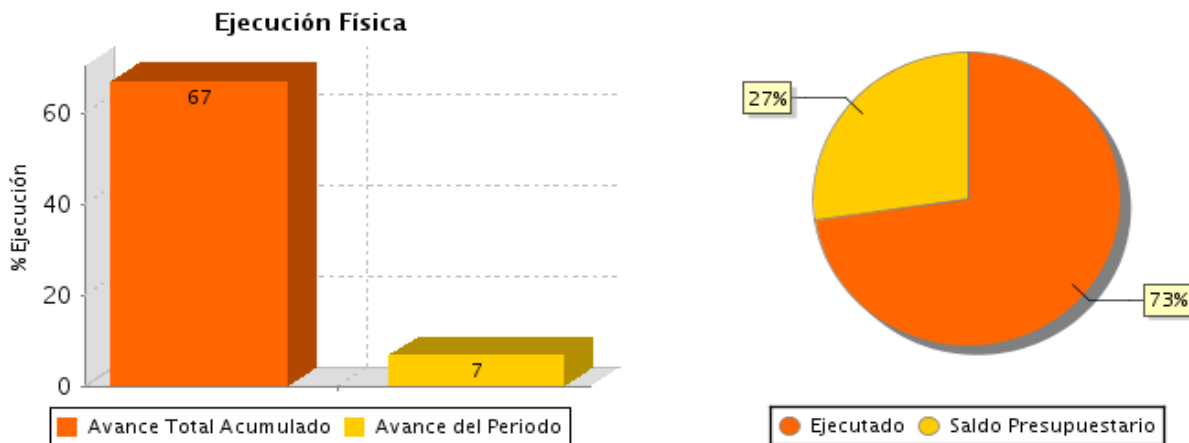
Las obras de la Actividad 1 – LPN N° 1203/16 Proyecto de Construcción e Interconexión de la Sub Estación de Altos en 220 kV en Cordillera – I.D. 304.869, se encuentran concluidas. Se tenía previsto el pago de estado de cuenta final en el año 2022, no obstante, los pagos no pudieron realizarse. Dichos pagos tendrán que ser realizados en el 2023 y para ello se solicitará nuevamente una ampliación presupuestaria, considerando que los proyectos financiados con F.F.20 - O.F. 004 no fueron aprobados en el PGN.





<b>Proyecto</b>		Mejoramiento Sistema de Distribución Energía Elec. FASE II			
<b>OEE</b>		ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>		621			
<b>Financiamiento</b>		BEI, CAF			
<b>Costo del Proyecto</b>		<b>USD</b>	152.075.474	<b>GS.</b>	897.171.989.896
<b>Avance Financiero en Gs.</b>		<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
94.638.977.195		802.533.012.701		10,55 %	
<b>Fecha de Inicio</b>		<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
12/12/2018		12/12/2021		31/12/2023	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>					
<b>Departamental</b>	Asunción, Central, Cordillera, Presidente Hayes				
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>		
6,70 %			66,90 %		
<b>PGN Vigente en Gs.</b>		<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
343.627.567.352		249.597.021.587		72,64 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



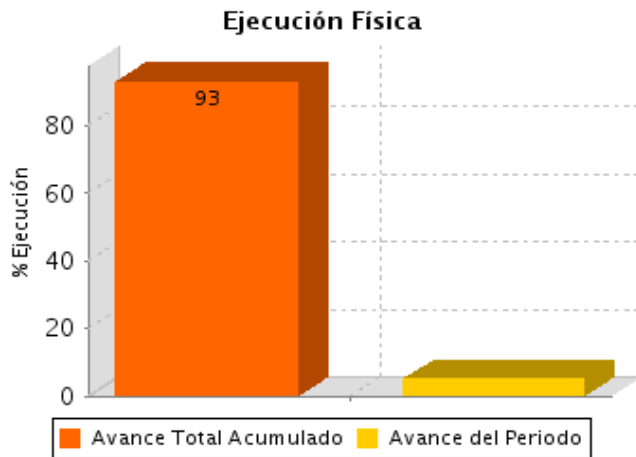
### SITUACIÓN ACTUAL

En lo que respecta al Componente "Ampliación y Cambio de conductores desnudos a protegidos en media tensión", se avanzó con las adjudicaciones y las firmas de los contratos, por ello, aún no se cuenta con avance físico. Se encuentra en proceso las gestiones para el pago correspondiente a los anticipos y las aperturas de las Cartas de Crédito en concepto de los suministros que serán importados. En cuanto al Componente "Ampliación y Cambio de conductores desnudos a protegidos en baja tensión", los trabajos se encuentran concluidos.



<b>Proyecto</b>	Reposición Compensador Estatico de Reactivos Subestación San Lorenzo (SLO)			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	706			
<b>Financiamiento</b>	CAF			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	18.000.000	<b>GS.</b>	147.493.037.151
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
112.991.211.048	34.501.826.103		76,61 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
12/12/2018	13/02/2021		31/12/2023	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
<b>Departamental</b>	Asunción, Central, Cordillera, Paraguarí, Presidente Hayes			
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
5,00 %			93,00 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
18.032.216.272	15.384.031.996		85,31 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



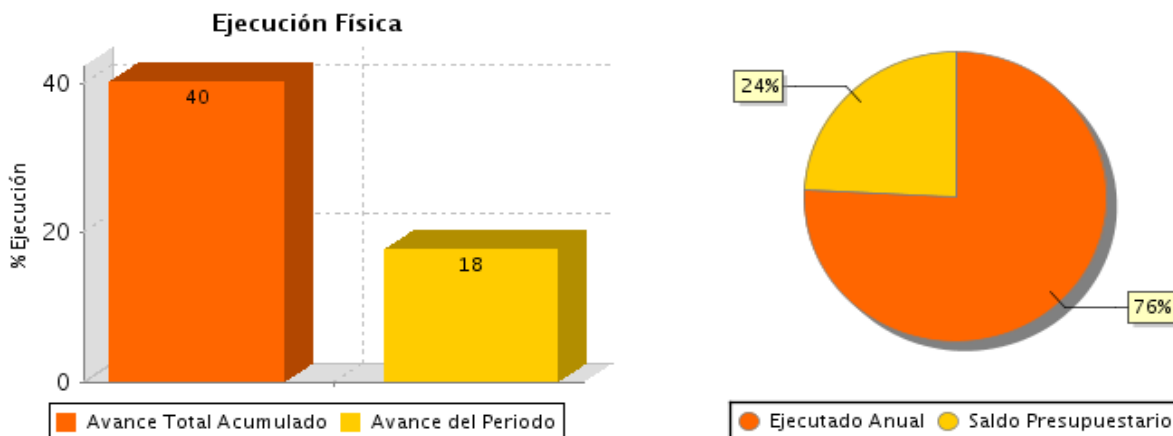
### SITUACIÓN ACTUAL

En cuanto a la Construcción y montaje del Sistema de Compensación Reactiva en 220 kV y 66 kV en la Subestación San Lorenzo, la misma se encuentra en la etapa del montaje electromecánico, pero a raíz de retrasos en el desembolso, dichas obras están atravesando por una paralización temporal.



<b>Proyecto</b>	Construcción de la Subestación Valenzuela 500 kV en Valenzuela			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	712			
<b>Financiamiento</b>	FONPLATA			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	89.567.653	<b>GS.</b>	621.991.214.416
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
326.169.127.229	295.822.087.187		52,44 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
02/01/2020	02/01/2023		N/A	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
<b>Departamental</b>	Caaguazú, Central, Cordillera, Paraguari, Presidente Hayes			
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
17,69 %			40,21 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
204.075.097.565	154.717.030.974		75,81 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



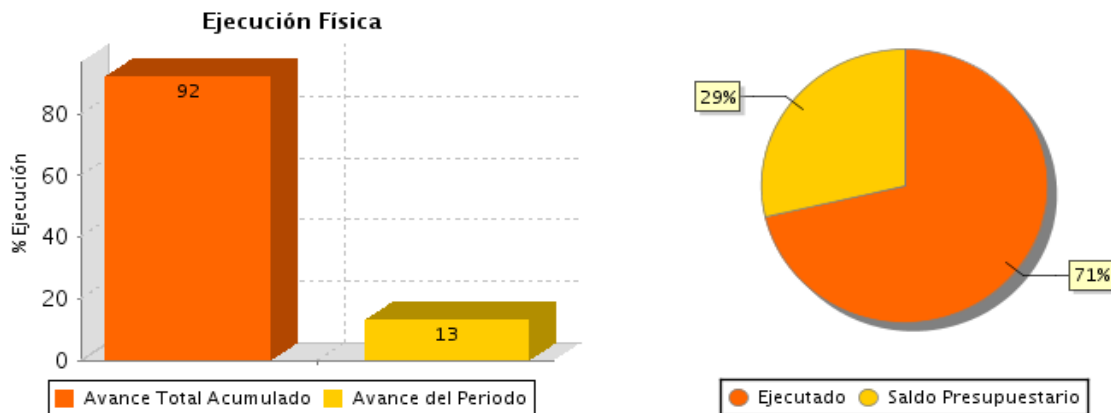
### SITUACIÓN ACTUAL

Respecto al Componente 1 "Obras y Montaje de Instalaciones", se logró embarcar los suministros correspondientes al contrato del Lote 2. En cuanto a las obras solo se ha tenido avance financiero, cumpliendo con el anticipo solicitado por los contratistas. En cuanto al Componente 2 "Desafectaciones y Gestión Ambiental y Social, la adquisición de terrenos para la liberación de la franja, no ha registrado avance, debido a que no se cuenta aún con traza definitiva a fin de poder realizar los trabajos de liberación de franja. En cuanto a la Gestión Ambiental, se encuentra aprobado el informe de impacto ambiental (MADES).



<b>Proyecto</b>	Construcción Subestación Yguazú en 500 kV			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	717			
<b>Financiamiento</b>	CAF			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	153.200.000	<b>GS.</b>	777.557.460.600
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
779.069.387.861	-1.511.927.261		103,54 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
19/07/2019	24/07/2023		N/A	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
<b>Departamental</b>	Alto Paraná, Amambay, Caaguazú, Caazapá, Canindeyú, Concepción, Guairá, San Pedro			
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
13,16 %			92,16 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
333.325.500.934	237.642.598.142		71,29 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



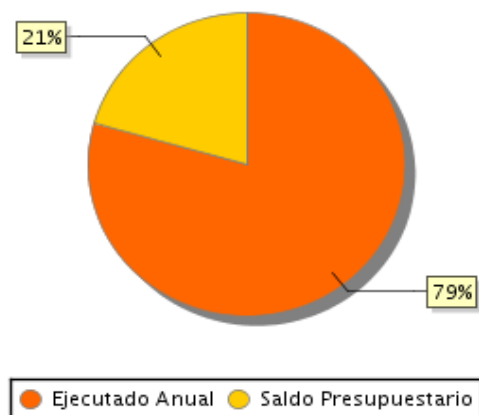
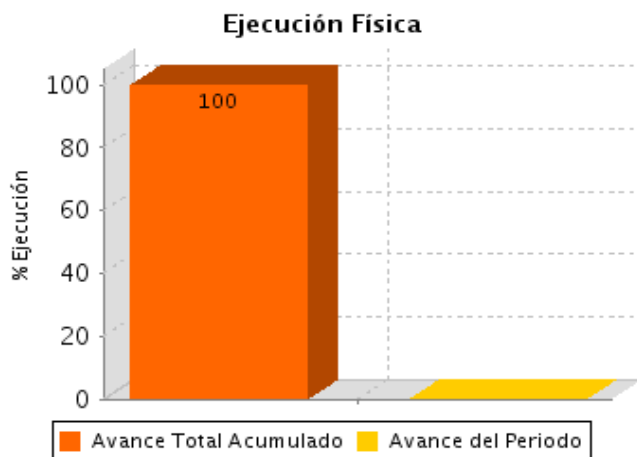
### SITUACIÓN ACTUAL

En cuanto a la Construcción - Montaje de dos bancos de autotransformadores de 500/220/23kV de 600 MVA - Posiciones de Líneas y posiciones trafo, el mismo se encuentra en etapa de conclusión de montaje de autotransformadores. En lo que respecta a la Línea de Transmisión de 500 kV Margen Derecha: Construcción de la LT 500 kV doble terna, autoportante, 2000 MVA (55 km). Posición de Salida de la Línea en la Subestación Margen Derecha, se encuentra concluido el tendido de conductores de una terna de la línea de transmisión. La ampliación de la Subestación Margen Derecha - Patio 500 kV configuración doble barra con doble interruptor, 2 posiciones, presenta un avance normal en la ejecución de obras electromecánicas en el patio de 500 kV.



<b>Proyecto</b>	Mejoramiento Sistema de Generación y Transmisión de Energía		
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD		
<b>Código SNIP N°</b>	768		
<b>Financiamiento</b>	BONOS SOBERANOS, RECURSOS INSTITUCIONALES		
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	154.646.203	<b>GS.</b> 1.067.058.803.222
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>	<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
740.330.775.700	326.728.027.522	69,38 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>	<b>Fecha de Prórroga</b>	
02/01/2018	31/12/2022	31/12/2022	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>			
Alcance Nacional			
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>		<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
0,00 %		100,00 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>	<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
165.226.462.293	131.136.965.591	79,37 %	

**AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO**



## SITUACIÓN ACTUAL

Las obras de la Actividad "Refuerzo de Subestaciones del sistema interconectado nacional" - LPI N° 914/13 – I.D. 251.396 se encuentran concluidas. Se tenía previsto el pago de estado de cuenta final para el año 2022 pero no pudieron realizarse. Dichos pagos tendrán que ser realizados en el 2023 y para ello se solicitará una ampliación presupuestaria, considerando que los proyectos financiados con F.F. 20-004 no fueron aprobados en el PGN.

En cuanto a la "Construcción de Línea de transmisión de 220kv Coronel Oviedo - Villarrica y de la Estación Villarrica 220/66/23 Kv"., las obras se encuentran concluidas. No obstante, se encontraba en trámite la transferencia del terreno donde se encuentra la Subestación, motivo por el cual los pagos finales no fueron realizados. Motivo por el cual el pago deberá realizarse en el 2023.

En cuanto al "Proyecto de Interconexión en 220kv San Estanislao - General Aquino", bajo la modalidad de leasing operativo – LPI N° 624/2011, las obras físicas se encuentran concluidas en su totalidad, no obstante al tratarse de contratos bajo la modalidad de leasing operativo posterior a la finalización de la obra se abonan las cuotas.

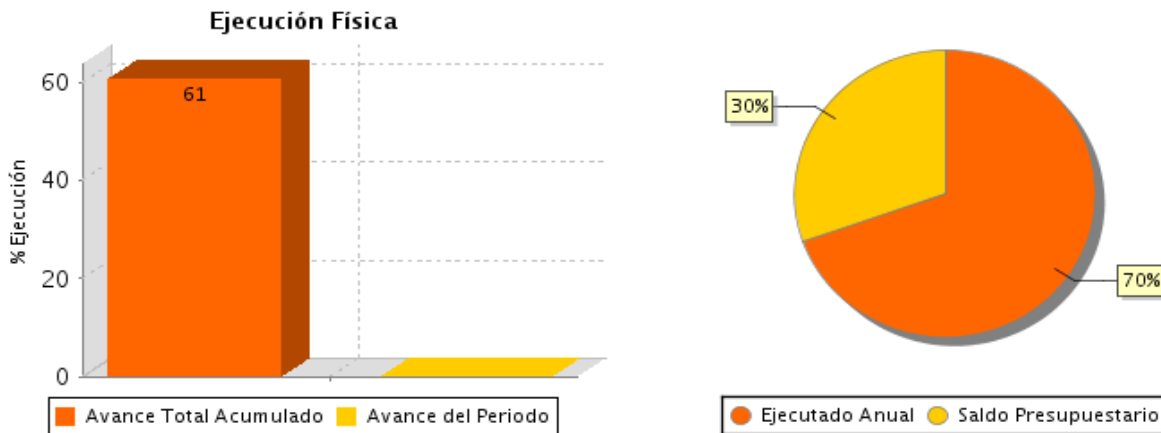
Respecto al "Proyecto de Interconexión en 220kv Villarrica II - San Juan Nepomuceno", bajo la modalidad de leasing operativo - LPI N° 625/2011, las obras físicas se encuentran concluidas en su totalidad, no obstante al tratarse de contratos bajo la modalidad de leasing operativo posterior a la finalización de la obra se abonan las cuotas.

Sobre el Proyecto Construcción e Interconexión del parque industrial Hernandarias 220/66/23, bajo la modalidad de leasing operativo - LPI N° 846/2012, se puede señalar que las obras físicas se encuentran concluidas en su totalidad, no obstante al tratarse de contratos bajo la modalidad de leasing operativo posterior a la finalización de la obra se abonan las cuotas.



<b>Proyecto</b>	Mejoramiento Sistema de Distribución de Energía Eléctrica			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	769			
<b>Financiamiento</b>	BONOS SOBERANOS			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	128.435.341	<b>GS.</b>	886.203.853.894
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
682.776.695.090	203.427.158.804		77,05 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
02/01/2018	02/01/2022		N/A	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
Alcance Nacional				
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
0,00 %			60,73 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
32.500.000.000	22.602.532.860		69,55 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



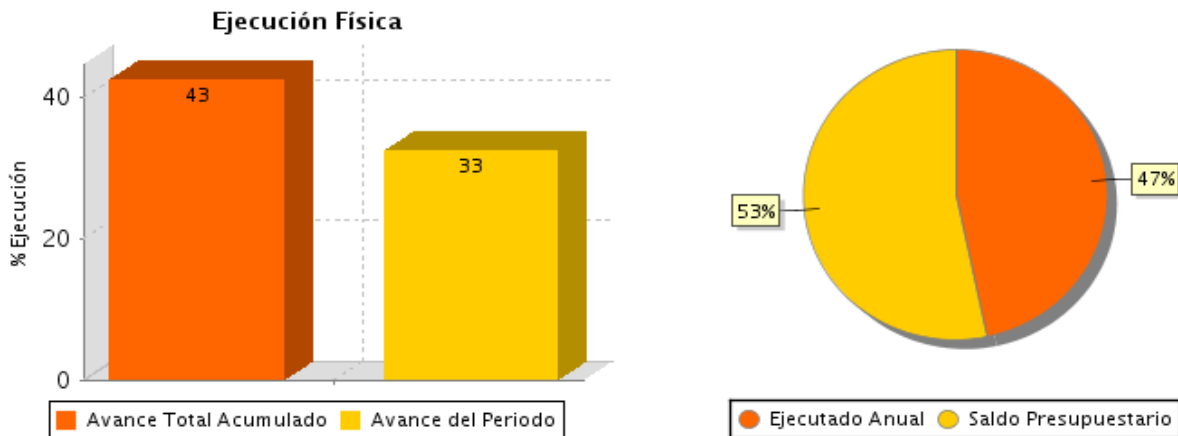
### SITUACIÓN ACTUAL

Las obras físicas se encuentran concluidas en su totalidad y se encuentra pendiente los pagos de Estado de Cuenta Final de las Actividades: 8- "Normalización de líneas de autoayuda de media y baja tensión en los departamentos de San Pedro y Amambay" – LPN 992/14 ID 278061; 9- "Normalización de líneas de autoayuda de media tensión y baja tensión, en distritos del Dpto. de Canindeyú" – LPN 1016/14 ID 279260. En cuanto a la Actividad 44 – Adquisición de postes de hormigón armado" – LPN 1615/21 ID 390499, los pagos sufrieron retrasos debido a que los contratistas no han cumplido los plazos de entrega de suministros. Se prevén los pagos detallados precedentemente para el 2023.



<b>Proyecto</b>	Construcción Subestación Maria Auxiliadora y Línea de Transmisión de 220kV STA. RITA-M.A AUX.			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	776			
<b>Financiamiento</b>	CAF			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	34.680.000	<b>GS.</b>	185.007.165.732
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
126.659.426.002	58.347.739.730		68,46 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
19/07/2019	24/07/2023		N/A	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
<b>Departamental</b>	Alto Paraná, Itapúa			
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
32,58 %			42,58 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
76.705.027.483	35.804.713.551		46,68 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



### SITUACIÓN ACTUAL

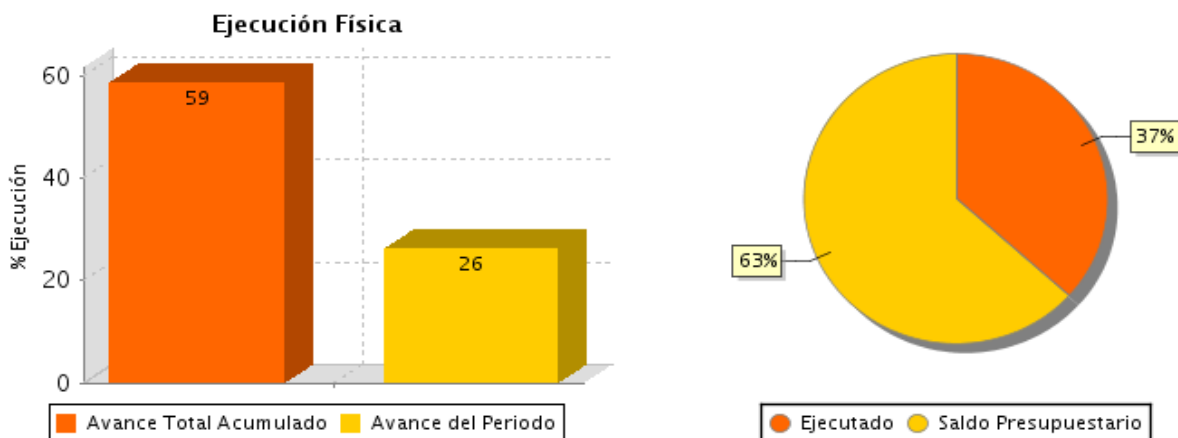
En cuanto a la Construcción de la LT de 200 kV Santa Rita - María Auxiliadora, presenta un avance en cuanto al inicio de los trabajos de fundaciones de: Caseta de relés de los patios de 500 kV y 220 kV; - De los bancos de transformadores 500/220 kV; - Casa de Control - Se han iniciado las reuniones correspondientes a la implementación de los trabajos en la Subestación María Auxiliadora . - Trabajos adicionales requeridos para dos posiciones de salida de línea de transmisión 500 kV MD-Yguazú - Apertura de las Cartas de Crédito. Se avanzó en la gestión de pagos de indemnizaciones y se continua con el monitoreo del Plan Ambiental y Social.





<b>Proyecto</b>	Mejoramiento 5000 km de líneas Baja Tensión y Media Tensión de Autoayuda			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	777			
<b>Financiamiento</b>	CAF			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	30.049.687	<b>GS.</b>	219.064.177.460
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
29.867.806.563	189.196.370.897		13,63 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
19/07/2019	24/07/2023		N/A	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
<b>Departamental</b>	Alto Paraná, Amambay, Caaguazú, Caazapá, Canindeyú, Concepción, Cordillera, Guairá, Itapúa, Misiones, Paraguarí, San Pedro, Ñeembucú			
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>		<b>Avance Físico Acumulado Total</b>		
26,24 %		58,64 %		
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
55.794.235.672	20.467.108.846		36,68 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



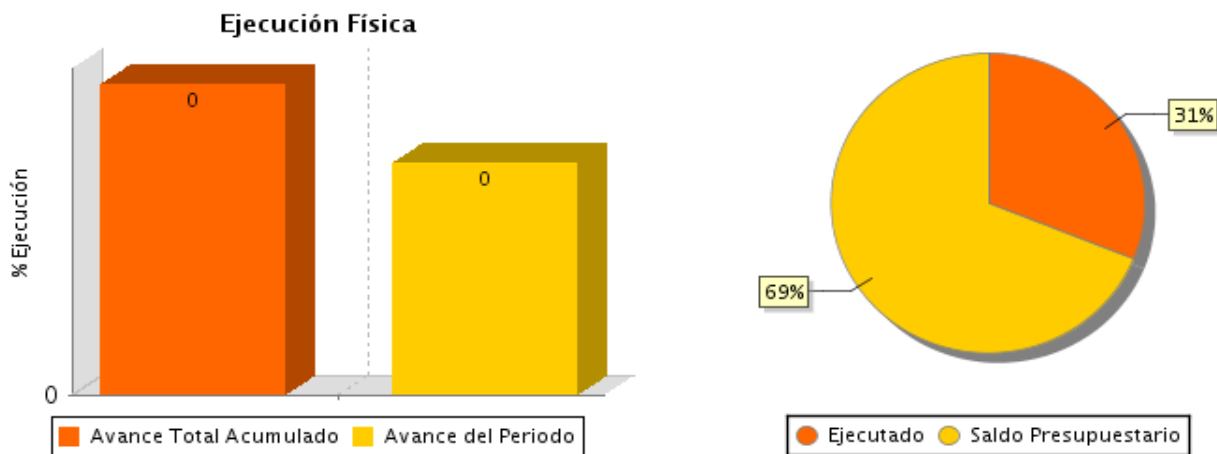
### SITUACIÓN ACTUAL

Se presenta un avance importante en la adecuación de Linas de Media y Baja Tensión. Se han concluido los trabajos electromecánicos, cumpliendo con el cronograma presentado, con todos los controles de calidad realizados. Se ha avanzado, así mismo, en los trabajos de fundaciones de: - Caseta de relés de los patios de 500 kV y 220 kV; - Bancos de transformadores 500/220 kV; - Casa de Control.



<b>Proyecto</b>	Mejoramiento Rehabilitación y Modernización Central Hidroeléctrica Acaray en AP			
<b>OEE</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD			
<b>Código SNIP N°</b>	794			
<b>Financiamiento</b>	BID			
<b>Costo del Proyecto</b>	<b>USD</b>	145.200.000	<b>GS.</b>	842.161.855.706
<b>Avance Financiero en Gs.</b>	<b>Saldo Financiero en Gs.</b>		<b>Porcentaje de Ejecución</b>	
1.693.000.000	840.468.855.706		0,20 %	
<b>Fecha de Inicio</b>	<b>Fecha de Fin</b>		<b>Fecha de Prórroga</b>	
02/01/2020	07/01/2026		N/A	
<b>Ubicación Geográfica del Proyecto</b>				
Alcance Nacional				
<b>Avance Físico Reportado del Periodo</b>			<b>Avance Físico Acumulado Total</b>	
0,31 %			0,42 %	
<b>PGN Vigente en Gs.</b>	<b>Ejecución en Gs. al 31/12/ 2022</b>		<b>Porcentaje Ejecutado</b>	
51.182.503.237	15.905.599.897		31,08 %	

### AVANCE FÍSICO Y PRESUPUESTARIO



### SITUACIÓN ACTUAL

El proyecto se encuentra mayormente con avance en los procesos de licitaciones, informes de evaluación de ofertas, adjudicaciones. y firma de contratos. No presenta aún avance físico. En cuanto a la Consultoría principal para el Proyecto Ejecutivo de Ingeniería Básica, Obras Civiles, Medio Ambiente y Seguridad Industrial, se declarado desierto el Primer llamado SP 1/2021 y se ha realizado un nuevo llamado SP 3/2022. Se encuentra en proceso de Apertura de las propuestas económicas.