

“Sesquicentenario de la Epopeya Nacional 1864 - 1870”



PRESIDENCIA de la REPÚBLICA del PARAGUAY  
MINISTERIO de **OBRAS PÚBLICAS** y **COMUNICACIONES**

Decreto N° 5283

**POR EL CUAL SE APRUEBA EL PLAN MAESTRO DE TRANSMISIÓN, DE DISTRIBUCIÓN, DE TECNOLOGÍA DE LA INFORMACIÓN Y COMUNICACIÓN DE CORTO Y MEDIANO PLAZO PARA EL PERIODO 2021 – 2030, ASÍ COMO EL PLAN MAESTRO DE GENERACIÓN DE CORTO, MEDIANO Y LARGO PLAZO PARA EL PERIODO 2021 – 2040.**

Asunción, 17 de mayo de 2021

**VISTO:** El Memorando N.º 115/2021, presentado por el Ministerio de Obras Públicas y Comunicaciones, mediante cual remite la solicitud de la Administración Nacional de Electricidad (ANDE), con relación a la aprobación del Plan Maestro de Transmisión, de Distribución, de Tecnología y Comunicaciones de Corto y Mediano Plazo para el periodo 2021 – 2030, así como el Plan Maestro de Generación de Corto, Mediano y Largo Plazo para el periodo 2021 – 2040.

N° 728

**CONSIDERANDO:** Que el artículo 5º, inciso a), de la Ley N.º 966 del 12 de agosto de 1964, «Que crea la Administración Nacional de Electricidad (ANDE) como ente autárquico y establece su carta orgánica», dispone la actualización periódica de los planes de electrificación.

Que el crecimiento continuo de la demanda nacional de energía eléctrica exige que continúe la ampliación, refuerzo y densificación de las redes eléctricas en las zonas ya servidas.

Que es necesaria también su extensión a las zonas aun no servidas, de acuerdo con las previsiones de la demanda probable, la planificación general del país y los medios económicos disponibles para este objeto, de acuerdo con el Plan Nacional de Electrificación de la Administración Nacional de Electricidad.

Que esas obras deben preverse con anticipación necesaria para poder realizar su estudio final, proyecto, gestiones de financiamiento y su construcción, lo que requiere un lapso de varios años.

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

“Sesquicentenario de la Epopeya Nacional 1864 - 1870”



PRESIDENCIA de la REPÚBLICA del PARAGUAY  
MINISTERIO de **OBRAS PÚBLICAS** y **COMUNICACIONES**

Decreto N° 5283

**POR EL CUAL SE APRUEBA EL PLAN MAESTRO DE TRANSMISIÓN, DE DISTRIBUCIÓN, DE TECNOLOGÍA DE LA INFORMACIÓN Y COMUNICACIÓN DE CORTO Y MEDIANO PLAZO PARA EL PERIODO 2021 – 2030, ASÍ COMO EL PLAN MAESTRO DE GENERACIÓN DE CORTO, MEDIANO Y LARGO PLAZO PARA EL PERIODO 2021 – 2040.**

-2-

*Que las obras, objeto del Plan Maestro, servirán para dar cumplimiento al artículo 5° de la Ley N.° 966 del 12 de agosto de 1964, la que confía a la Administración Nacional de Electricidad la misión de satisfacer en forma adecuada las necesidades de energía eléctrica del país, con el fin de promover su desarrollo económico y fomentar el bienestar de la población.*

*Que la Dirección de Asesoría Jurídica del Ministerio de Obras Públicas y Comunicaciones se ha expedido favorablemente de conformidad con el Dictamen DAJ N.° 770, del 16 de abril de 2021.*

**POR TANTO**, en ejercicio de sus atribuciones constitucionales,

**EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA DEL PARAGUAY**

**DECRETA:**

**Art. 1°.** *Apruébase el Plan Maestro de Transmisión, de Distribución, de Tecnología de la Información y Comunicación de Corto y Mediano Plazo para el periodo 2021 – 2030, así como el Plan Maestro de Generación de Corto, Mediano y Largo Plazo para el periodo 2021 – 2040, a ser desarrollado por la Administración Nacional de Electricidad (ANDE), conforme con el anexo que forma parte del presente decreto.*

**Art. 2°.** *El Plan de Obras del Plan Maestro, objeto del presente decreto, forma parte de los proyectos prioritarios del Gobierno Nacional.*

Cexter/2021/2030

Pod. Ejec.   
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

“Sesquicentenario de la Epopeya Nacional 1864 - 1870”



PRESIDENCIA de la REPÚBLICA del PARAGUAY  
MINISTERIO de OBRAS PÚBLICAS y COMUNICACIONES

Decreto N° 5283

**POR EL CUAL SE APRUEBA EL PLAN MAESTRO DE TRANSMISIÓN, DE DISTRIBUCIÓN, DE TECNOLOGÍA DE LA INFORMACIÓN Y COMUNICACIÓN DE CORTO Y MEDIANO PLAZO PARA EL PERIODO 2021 – 2030, ASÍ COMO EL PLAN MAESTRO DE GENERACIÓN DE CORTO, MEDIANO Y LARGO PLAZO PARA EL PERIODO 2021 – 2040.**

-3-

**Art. 3°-** *Autorízase a la Administración Nacional de Electricidad (ANDE) a realizar las gestiones necesarias para obtener el financiamiento de las obras mencionadas y con cargo de dichas gestiones a la aprobación del Poder Ejecutivo, en los casos en que fuere necesario.*

**Art. 4°-** *El presente decreto será refrendado por el Ministerio de Obras Públicas y Comunicaciones.*

N° \_\_\_\_\_

**Art. 5°-** *Comuníquese, publíquese e insértese en el Registro Oficial.*



Presidencia de la  
**REPÚBLICA**  
del **PARAGUAY**

EJECUTIVO

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

Anexo del Decreto N°...5283.....

**ANEXO PLAN MAESTRO DE TRANSMISIÓN, DE DISTRIBUCIÓN, DE TECNOLOGÍA DE LA INFORMACIÓN Y COMUNICACIÓN DE CORTO Y MEDIANO PLAZO PARA EL PERIODO 2021 – 2030, Y PLAN MAESTRO DE GENERACIÓN DE CORTO, MEDIANO Y LARGO PLAZO PARA EL PERIODO 2021 – 2040.**

**1. Plan de Obras de Transmisión**

Ítem	Descripción del Proyecto	Puesta en Servicio
<b>SISTEMA CENTRAL (Dptos. Caaguazú, Guairá, Caazapá y San Pedro)</b>		
1	<b>Línea 220 kV Carayaó - San Estanislao:</b> Recapitación de la Línea de Transmisión, con cambio de conductores HTLS simple terna con capacidad de 350/420 MVA (47 km).	dic-21
2	<b>Subestación Santa Rosa:</b> Montaje de un transformador 66/23 kV - 20 MVA (Instalación del transformador ex SPN).	dic-21
3	<b>Subestación Paso Pé:</b> Cambio del transformador de 220/23 kV de 41,67 MVA por otro de 80 MVA.	dic-22
4	<b>Línea 220 kV Paso Pé - Colonia Independencia:</b> Construcción de línea de transmisión en simple terna con capacidad de 350/420 MVA (30 km). Posición correspondiente.	dic-23
5	<b>Línea 220 kV Coronel Oviedo - Coronel Oviedo II – Carayaó:</b> Recapitación de línea de transmisión a 350/420 MVA de capacidad de transmisión (48 km).	dic-23
6	<b>Líneas 220 kV de interconexión de la SE Valenzuela a Circuitos 1, 2 y 3 - LT 220 kV COV - SLO y LT 220 kV COV - PIR – GUA:</b> Seccionamiento de las tres (3) líneas provenientes desde la Subestación Coronel Oviedo en la nueva Subestación Valenzuela. Construcción de tres líneas doble terna (25 km). Capacidad 350/420 MVA por terna.	dic-23
7	<b>Línea 66 kV Valenzuela - San José de los Arroyos:</b> Construcción de línea aérea, simple terna, estructura de H <sup>o</sup> A <sup>o</sup> , capacidad 72/80 MVA (15 km). Posiciones correspondientes.	dic-23
8	<b>Subestación Caaguazú:</b> Adecuación. Montaje de dos transformadores 220/23 kV de 80 MVA c/u.	dic-23
9	<b>Subestación Paso Pé:</b> Cambio de un transformador de 220/66 kV - 60 MVA por otro de 220/66 kV - 120 MVA.	dic-23
10	<b>Subestación Colonia Independencia:</b> Construcción - Montaje de un transformador 220/23 kV - 50 MVA.	dic-23
11	<b>Subestación Coronel Oviedo II:</b> Construcción - Montaje de un transformador de 220/23 kV - 50 MVA.	dic-23

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

12	<b>Subestación San José de los Arroyos:</b> Construcción - Montaje de un transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-23
13	<b>Línea 66 kV Paso Pé – Villarrica:</b> Recapitación de línea de transmisión con cambio de conductores, para 100 MVA (0,8 km).	dic-24
14	<b>Línea 66 kV San Pedro del Paraná – Yuty:</b> Construcción de línea de transmisión en 66 kV, simple terna con capacidad de 72/80 MVA (35 km). Posición correspondiente en San Pedro del Paraná.	dic-25
15	<b>Subestación Yuty:</b> Construcción - Montaje de un transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-25
16	<b>Subestación Campo 9:</b> Construcción - Montaje de un transformador de 220/23 kV de 50 MVA. Derivación de la futura LT 220 kV Yguazú-Cnel. Oviedo.	dic-25
17	<b>LT 66 kV Vaquería- Tres Palmas:</b> Construcción de LT 66 kV, simple terna, estructura autoportante, 72/80 MVA de capacidad (40 km.).	dic-26
18	<b>LT 66 kV Vaquería- Capiibary:</b> Construcción de LT 66 kV, simple terna, estructura autoportante, 72/80 MVA de capacidad (40 km.).	dic-26
19	<b>Subestación Capiibary:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 66/23 kV - 50 MVA.	dic-26
20	<b>Subestación Fasardi:</b> Construcción. Derivación de la LT 220 kV Paso Pé-Abai. Montaje de un transformador 220/23 kV - 50 MVA.	dic-26
21	<b>Subestación Tres Palmas:</b> Construcción - Montaje de un transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-26
22	<b>Subestación Vaquería:</b> Ampliación. Montaje de un transformador trifásico 220/66 kV - 120 MVA (incluida reserva). Construcción patio de 66 kV.	dic-26
23	<b>Línea 220 kV Santa Rita - Tuparendá - Col. Independencia:</b> "Construcción de línea de transmisión en simple terna, con estructura autoportante, con capacidad de 350/420 MVA (115 km).	dic-27
24	<b>Subestación San Pedro Norte:</b> Cambio del transformador de 66/23 kV de 30 MVA por otro de 66/23 kV - 50 MVA.	dic-27
25	<b>Subestación Itacurubí del Rosario:</b> Montaje del segundo transformador 220/23 kV de 41,67 MVA.	dic-29
26	<b>Subestación Santa Rosa:</b> Montaje del segundo transformador 220/23 kV de 41,67 MVA.	dic-29
27	<b>Subestación Carayaó:</b> Adecuación: Montaje de segundo transformador de 220/23 kV de 41,67 MVA.	dic-30
<b>SISTEMA SUR (Dptos. de Itapúa, Misiones y Ñeembucú)</b>		
28	<b>Línea 220 kV Ayolas - Coronel Bogado:</b> Construcción de LT 220 kV doble terna, estructura autoportante, con capacidad de 350 MVA c/u. (65 km). Posiciones correspondientes.	dic-21
29	<b>Línea 66 kV Encarnación – Cambyretá:</b> Línea de 66 kV mixta. Tramo aéreo (6 km) y tramo subterráneo (2 km). Capacidad de 72/80 MVA y 100 MVA para tramo aéreo y subterráneo respectivamente. Posiciones correspondientes.	dic-21

30	<b>Subestación Coronel Bogado:</b> Montaje de un transformador de 220/23 kV de 50 MVA.	dic-22
31	<b>Subestación Coronel Bogado:</b> Cambio del banco de transformadores 220/66 kV de 60 MVA por otro de 120 MVA.	dic-22
32	<b>Línea 220 kV Coronel Bogado – Trinidad:</b> Reconstrucción de línea de transmisión de simple terna en doble terna, capacidad de 350/420 MVA por circuito (53 km). Posiciones correspondientes.	dic-23
33	<b>Línea 220 kV Santa Rita - María Auxiliadora:</b> Construcción de LT simple terna, estructura autoportante, con capacidad de 350/420 MVA. (110 km). Posición correspondiente.	dic-23
34	<b>Subestación María Auxiliadora:</b> Construcción - Montaje de dos transformadores de 220/23 kV de 41,67 MVA. Adecuaciones de posición de salida en Santa Rita para la LT 220 kV Santa Rita - M. Auxiliadora.	dic-23
35	<b>Subestación Trinidad:</b> Montaje de un segundo transformador de 220/23 kV de 41,67 MVA.	dic-23
36	<b>Subestación Cambyretá:</b> Cambio del banco de transformadores de 220/66 kV de 60 MVA, por otro de 120 MVA.	dic-23
37	<b>Línea 220 kV derivación LT Coronel Bogado - Cambyretá a San Juan del Paraná:</b> Construcción de línea de transmisión de doble terna, capacidad de 350/420 MVA por circuito (15 km).	dic-24
38	<b>Línea 66 kV Derivación LT Trinidad - Pirapó a Bella Vista Sur:</b> Construcción de línea de transmisión en doble terna, con capacidad de 72/80 MVA (7 km) desde Bella Vista Sur hasta la derivación de la LT Trinidad - Pirapó.	dic-24
39	<b>Subestación San Ignacio:</b> Adecuación. Construcción de casa de control y sala de 23 kV. Configuración barra simple. Montaje de dos (2) transformadores de 220/23 kV de 50 MVA.	dic-24
40	<b>Subestación San Juan del Paraná:</b> Construcción - Montaje de un transformador trifásico 220/23 kV de 50 MVA y seccionamiento de la línea Cnel. Bogado - Cambyretá.	dic-24
41	<b>Subestación Pilar:</b> Adecuación. Cambio de los dos transformadores 66/23 kV de 20 MVA por dos de 30 MVA. Configuración barra simple.	dic-24
42	<b>Subestación Bella Vista Sur:</b> Construcción - Montaje de un transformador trifásico 66/23 kV de 50 MVA. Seccionamiento de la LT 66 kV Trinidad - Pirapó. Configuración barra simple.	dic-24
43	<b>Línea 66 kV Costanera – Cambyretá:</b> Construcción de dos (2) Líneas subterráneas de 100 MVA de capacidad cada una, (10 km por cada línea). Posiciones correspondientes en Cambyretá.	dic-25
44	<b>Subestación Costanera:</b> Construcción - Montaje de dos transformadores trifásicos 66/23 kV de 50 MVA.	dic-25
45	<b>Línea 220 kV Villalbin - Pilar II:</b> Construcción de la Línea de Transmisión en simple terna con capacidad de 300/360 MVA (60 km). Posición correspondiente.	dic-26
46	<b>Subestación Pilar II:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 220/23 kV de 50 MVA.	dic-26

MW

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

47	<b>Subestación Ayolas:</b> Montaje del tercer transformador de 500/220 kV de 375 MVA.	dic-27
48	<b>Línea 220 kV Pilar II – Alberdi:</b> Construcción de la Línea de Transmisión en simple terna con capacidad de 300/360 MVA (90 km). Posición correspondiente.	dic-27
49	<b>Subestación Alberdi:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 220/23 kV de 50 MVA.	dic-27
50	<b>Subestación San Patricio:</b> Cambio de un transformador de 220/23 kV de 10 MVA por otro de 220/23 kV de 50 MVA.	dic-28
<b>SISTEMA ESTE (Dptos. de Alto Paraná y Canindeyú)</b>		
51	<b>Línea 220 kV Kilómetro 30 - Santa Rita:</b> Construcción de LT 220 kV, simple terna, estructura autoportante, 350 MVA de capacidad (45 km). Posición correspondiente.	dic-22
52	<b>Línea 66 kV Paranambú – Naranjal:</b> Recapitación de la LT de 40/50 MVA para 95/100 MVA con cambio de conductor (53 km).	dic-22
53	<b>Subestación Kilómetro 30:</b> Cambio del transformador de 220/66 kV - 60 MVA, por otro transformador de 220/66 kV - 120 MVA.	dic-22
54	<b>Subestación Santa Rita:</b> Construcción - Montaje de dos transformadores de 220/23 kV - 41,67 MVA cada uno.	dic-22
55	<b>Subestación Kilómetro 9:</b> Subestación tipo Compacta. Montaje de dos transformadores de 66/23 kV de 10 MVA. Derivación de la LT 66 kV Acaray - km 15 (1 km aéreo - 4 km subterráneo).	dic-22
56	<b>Subestación Yguazú:</b> Construcción - Montaje de 2 bancos de autotransformadores de 500/220/23 kV de 600 MVA y posiciones de transformadores y línea. Montaje de un transformador 220/23 kV de 80 MVA.	dic-22
57	<b>Línea 500 kV Margen Derecha – Yguazú:</b> Construcción de la LT doble terna, autoportante, 2000 MVA (54 km). Correspondientes adecuaciones en la salida de Margen Derecha.	dic-22
58	<b>Línea 220 kV Presidente Franco - Alto Paraná:</b> Construcción de LT 220 kV subterránea, simple terna (5 km) y 350/420 MVA. Posición de Línea en SE Presidente Franco.	dic-23
59	<b>Líneas 220 kV de interconexión de la SE Yguazú a SE Kilómetro 30 y a SE Cnel. Oviedo:</b> Construcción de LT 220 kV doble terna, dos conductores por fase, estructura autoportante, capacidad de 550/660 MVA por terna (20 km) para interconexión de la SE Yguazú a la SE Kilómetro 30. Construcción de LT 220 kV doble terna, estructura autoportante, capacidad de 350 /420 MVA por terna (10 km), para interconexión de la SE Yguazú a la SE Cnel. Oviedo.	dic-22
60	<b>Línea 66 kV Acaray - Kilómetro 15:</b> Recapitación de la LT de 40/50 MVA para 95/100 MVA con cambio de conductor (15 km), tipo HTLS.	dic-23
61	<b>Línea 66 kV Itakyry – Curuguaty:</b> Seccionamiento de la LT Itakyry - Curuguaty en la SE Jepopyhy (construcción de tramo de doble terna hasta el punto de intersección 2 km).	dic-23

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

62	<b>Línea 66 kV Kilómetro 15 - Kilómetro 30:</b> Recapacitación de la LT de 40/50 MVA para 95/100 MVA con cambio de conductor (15 km), tipo HTLS.	dic-23
63	<b>Subestación Alto Paraná:</b> Adecuación. Construcción de patio de 220 kV. Montaje de dos (2) transformadores 220/23 kV - 80 MVA y dos (2) bancos de transformadores 220/66 kV - 120 MVA.	dic-23
64	<b>Subestación Kilómetro 8:</b> Construcción y Montaje de dos (2) transformadores de 220/23 kV de 80 MVA.	dic-23
65	<b>Subestación Jopopyhy:</b> Ampliación. Montaje de un transformador trifásico 220/66 kV-60 MVA. Construcción de patio de 66 kV.	dic-23
66	<b>Subestación Nueva Esperanza:</b> Construcción. Montaje de un (1) transformador de 220/23 kV - 50 MVA. Derivación de la LT 220 kV Itakyry-Catueté-Salto del Guairá.	dic-25
67	<b>Subestación Campo Dos:</b> Adecuación y Modernización de la subestación. Montaje del segundo transformador de 220/23 kV - 80 MVA. Seccionamiento del ex circuito I. ( 2 posiciones de líneas).	dic-25
68	<b>Línea 66 kV Itakyry – Mbarakayú:</b> Construcción de línea aérea, simple terna, estructura de H <sup>º</sup> A <sup>º</sup> , capacidad 72/80 MVA (20 km).	dic-26
69	<b>Subestación Mbarakayú:</b> Construcción - Montaje de un transformador trifásico 66/23 kV de 50 MVA.	dic-26
70	<b>Subestación Villa Ygatimí:</b> Construcción. Montaje de un (1) transformador de 220/23 kV - 50 MVA. Derivación de la LT 220 kV Jopopyhy - Cap. Bado - Cerro Corá.	dic-26
71	<b>Línea 220 kV Santa Rita – Paranambú:</b> Construcción de LT simple terna, estructura autoportante, con capacidad de 350/420 MVA. (45 km). Posición correspondiente.	dic-26
72	<b>Subestación del Este:</b> Cambio de los dos transformadores 66/23 kV - 30 MVA por otros dos 66/23 kV de 50 MVA.	dic-27
73	<b>Subestación Tuparendá:</b> Construcción. Montaje de un (1) transformador de 220/23 kV - 50 MVA.	dic-27
74	<b>Subestación Carlos Antonio López:</b> Cambio de un (1) transformador de 220/23 kV - 20 MVA, por otro de 220/23 kV - 50 MVA.	dic-28
75	<b>Subestación Microcentro:</b> Montaje del tercer transformador 66/23 kV - 50 MVA.	dic-28
76	<b>Línea 66 kV Pte. Franco - Puente de la Integración:</b> Construcción de la línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA (12 km). Posición correspondiente.	dic-29
77	<b>Línea 66 kV Del Este - Puente de la Integración:</b> Construcción de la línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA (8 km). Posición correspondiente.	dic-29
78	<b>Subestación Puente de la Integración:</b> Construcción. Montaje de dos transformadores de 66/23 kV - 50 MVA cada uno.	dic-29
79	<b>Subestación Presidente Franco:</b> Adecuación. Montaje de dos (2) transformadores de 220/23 kV - 80 MVA en reemplazo de los dos (2) transformadores de 220/23 kV de 41,67 MVA existentes y retiro del transformador de 66/23 kV de 30 MVA.	dic-29
80	<b>Línea 220 kV Catueté- Yvyrarobaná:</b> Construcción de LT 220 kV, simple terna, estructura autoportante, 300/360 MVA de capacidad (35 km.).	dic-30



81	<b>Subestación Yvyrarobaná:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 220/23 kV de 50 MVA.	dic-30
82	<b>Subestación Catueté:</b> Ampliación. Montaje del segundo transformador 220/23 kV - 41,67 MVA. Seccionamiento de la LT 220 kV Itakyry - Nueva Esperanza-Catueté - Salto del Guairá. Configuración barra simple.	dic-30
83	<b>Subestación Parque Industrial Hernandarias:</b> Montaje del segundo transformador de 220/23 kV de 41,67 MVA.	dic-30
84	<b>Subestación Kilómetro 15:</b> Adecuación. Seccionamiento de la LT 66 kV Acaray - K30. Cambio de los dos (2) transformadores 66/23 kV - 30 MVA por otros dos (2) de 66/23 kV - 50 MVA.	dic-30
<b>SISTEMA NORTE (Dptos. de Concepción, San Pedro y Amambay)</b>		
85	<b>Subestación Yhy Yauí:</b> Cambio del transformador de 66/23 kV de 12 MVA por otro de 20 MVA (reutilizado).	dic-22
86	<b>Subestación Cerro Corá:</b> Montaje del segundo transformador de 220/23 kV de 41,67 MVA.	dic-23
87	<b>Línea 220 kV Villa Hayes - Villa Real:</b> Construcción de línea en simple terna, estructura autoportante, 300/360 MVA de capacidad (200 km). Posiciones correspondientes.	dic-24
88	<b>LT 220 kV Cruce Bella Vista - Bella Vista Norte:</b> Construcción de simple terna, estructura autoportante, 300/360 MVA de capacidad (80 km).	dic-25
89	<b>Línea 66 kV Cerro Corá - Pedro Juan Caballero:</b> Recapitación de 40/50 MVA para 72/80 MVA con cambio de conductor (5 km).	dic-25
90	<b>Subestación Cruce Bella Vista:</b> Adecuación. Seccionamiento de la LT 220 kV Cerro Corá - Horqueta. Construcción de patio de 220 kV (configuración barra simple). Montaje de un transformador 220/23 kV - 50 MVA.	dic-25
91	<b>Subestación Bella Vista Norte:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 220/23 kV - 50 MVA.	dic-25
92	<b>Subestación Manitoba:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 220/23 kV - 50 MVA.	dic-26
93	<b>Subestación Horqueta:</b> Adecuación. Montaje de dos (2) bancos de transformadores de 500/220/23 kV - 600 MVA cada uno.	dic-28
94	<b>LT 500 kV Emboscada-Horqueta:</b> Construcción LT 500 KV simple terna, autoportante, 2000 MVA, (250 km). Posiciones correspondientes.	dic-28
95	<b>Línea 66 kV Cerro Corá - Pedro Juan Caballero (2º circuito):</b> Construcción de nueva línea de transmisión, simple terna, estructuras de H <sup>o</sup> A <sup>o</sup> , 72/80 MVA, (8 km).	dic-28
96	<b>Subestación Pedro Juan Caballero:</b> Cambio de los dos transformadores 66/23 kV de 30 MVA por otros de 50 MVA.	dic-28
97	<b>Subestación Paso Horqueta:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 220/23 kV - 50 MVA.	dic-28
98	<b>Subestación Cerro Corá:</b> Cambio de un transformador de 220/66 kV - 75 MVA por otro de 220/66 kV - 120 MVA. Instalación de un banco de capacitores en 220 kV - 40 MVA.	dic-28

<b>SISTEMA OESTE (Dptos. de Boquerón, Alto Paraguay y parte central y norte de Pte. Hayes)</b>		
99	<b>Subestación Loma Plata:</b> Adecuación - Montaje del segundo banco de transformadores 220/66 kV - 75 MVA y de un transformador 66/23 kV - 30 MVA.	dic-23
100	<b>Línea 220 kV Villa Real - Pozo Colorado - Loma Plata:</b> Construcción de LT 220 kV, simple terna, estructura autoportante, 300/360 MVA de capacidad (300 km). Posiciones de líneas correspondientes.	dic-24
101	<b>Subestación Pozo Colorado:</b> Construcción - Derivación de la futura LT 220 kV Villa Real - Loma Plata. Montaje de un transformador 220/23 kV - 50 MVA.	dic-24
102	<b>Línea 220 kV Vallemi - Carmelo Peralta:</b> Construcción de LT 220 kV, simple terna, estructura autoportante, 300/360 MVA de capacidad (95 km). Posición correspondiente.	dic-25
103	<b>Subestación Loma Plata:</b> Montaje de un compensador estático de reactivos en 220 kV de -80 / + 150 MVar.	dic-25
104	<b>Subestación Carmelo Peralta:</b> Construcción - Montaje de un transformador 220/23 kV - 50 MVA.	dic-25
105	<b>Línea 66 kV Loma Plata - Filadelfia:</b> Recapitación con cambio de conductores para 72/80 MVA (23 km).	dic-26
106	<b>Subestación Filadelfia:</b> Cambio del transformador de 66/23 kV de 12 MVA existente por otro de 66/23 kV - 20 MVA.	dic-26
107	<b>Línea 220 kV Carmelo Peralta - Toro Pampa - Agua Dulce:</b> Construcción de LT 220 kV, simple terna, estructura autoportante, 300/360 MVA de capacidad (275 km). Posición correspondiente en Carmelo Peralta.	dic-30
108	<b>Línea 220 kV Cruce Douglas- Tte. Esteban Martínez:</b> Construcción de LT 220 kV, simple terna, estructura autoportante, 300/360 MVA de capacidad (80 km).	dic-30
109	<b>Línea 220 kV Loma Plata - Cruce Don Silvio:</b> Construcción de LT 220 kV, simple terna, estructura autoportante, 300/360 MVA de capacidad (245 km). Posición correspondiente en Loma Plata.	dic-30
110	<b>Subestación Agua Dulce:</b> Construcción - Montaje de un transformador 220/23 kV - 50 MVA y reactor 220 kV - 20 MVar.	dic-30
111	<b>Subestación Tte. Esteban Martínez:</b> Construcción - Montaje de un transformador 220/23 kV - 50 MVA y reactor 220 kV - 20 MVar.	dic-30
112	<b>Subestación Cruce Douglas:</b> Construcción - Montaje de un transformador 220/23 kV - 50 MVA.	dic-30
113	<b>Subestación Toro Pampa:</b> Construcción - Montaje de un transformador 220/23 kV - 50 MVA y reactor 220 kV - 20 MVar.	dic-30
114	<b>Subestación Cruce Don Silvio:</b> Construcción - Montaje de un transformador 220/23 kV - 50 MVA y reactor 220 kV - 20 MVar.	dic-30
<b>SISTEMA METROPOLITANO (Dptos. de Central, Presidente Hayes, Cordillera, Paraguari)</b>		
115	<b>Línea 220 kV Guarambaré - Buey Rodeo:</b> Línea de Transmisión 220 kV Guarambaré - Buey Rodeo: Construcción de la LT 220 kV doble terna, cableado una terna (primera etapa), capacidad de 350 MVA (58 km) y Ampliación de la Subestación Guarambaré 220 kV: Construcción posición LT 220 kV bajo esquema de doble barra y obras complementarias.	dic-21

116	<b>Línea 66 kV Buey Rodeo - Villeta 66 kV:</b> Línea de Transmisión 66 kV Buey Rodeo - Villeta: Construcción de la LT 66 kV simple terna, capacidad de 100 MVA (35 km) y Ampliación de la Subestación Villeta 66 kV: Construcción de una posición LT 66 kV bajo esquema barra principal y de transferencias y obras complementarias.	dic-21
117	<b>Línea 66 kV Pirayú – Itauguá:</b> Recapacitación con cambio de conductores, capacidad 100 MVA. (15 km).	dic-21
118	<b>Línea 66 kV Lambaré - Tres Bocas:</b> Construcción de línea subterránea, conductor XLPE, capacidad 100 MVA, (7 km). Ampliación de barras en las Subestaciones de Tres Bocas y Lambaré.	dic-21
119	<b>Subestación Buey Rodeo:</b> Subestación Buey Rodeo: Construcción Patio 220 kV, Montaje de un banco de transformadores monofásicos de 220/66/23 kV - 120/60/60 MVA, posición de salida LT 66 kV, sala de control y celdas metalclad 23 kv y obras complementarias.	dic-21
120	<b>Subestación La Victoria:</b> Adecuación e instalación del segundo transformador trifásico de 220/23 kV - 80 MVA, y seccionamiento de la línea de transmisión.	dic-21
121	<b>Línea 66 kV Itauguá – Guarambaré:</b> Reconstrucción del circuito actual de simple terna en doble terna, tramo aéreo con conductores de capacidad de 100 MVA cada circuito, 17 km. Adecuaciones en posiciones de líneas en subestaciones terminales.	dic-22
122	<b>Línea 66 kV General Díaz – Central:</b> Recapacitación con cambio de conductores. Línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA. (2 km).	dic-22
123	<b>Línea 66 kV Barrio Molino - Barrio Parque:</b> Construcción de línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA (4 km) y conexión a la ex LT PBO - BPA.	dic-22
124	<b>Línea 220 kV Villa Hayes - Puerto Botánico - Parque Caballero:</b> Construcción del Tramo Aéreo LT 220 kV – Doble Terna “Villa Hayes - Puerto Botánico y Villa Hayes – Parque Caballero” (350/420 MVA – 15 km) , Recapacitación del Tramo Aéreo Existente LT 220 kV – Doble Terna “Puerto Botánico– Parque Caballero y Villa Hayes – Parque Caballero” (350/420 MVA – 7,5 km) , Construcción de la Estación de Mufas 220 kV - Zona Barrio Ricardo Brugada, Construcción del Tramo Subterráneo LT 220 kV – Doble Terna “Puerto Botánico-Parque Caballero y Villa Hayes – Parque Caballero” (350/420 MVA – 2 km).	dic-22
125	<b>Línea 66 kV General Díaz – Republicano:</b> Recapacitación con cambio de conductores. Línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA. (4 km).	dic-22
126	<b>Subestación San Lorenzo:</b> Sistema de Compensación Reactiva en 220 kV con tecnología STATCOM (parte dinámica: -100/+100 MVar con 2 (dos) ramos convencionales MSC (mechanically Switched Capacitor), de 80 MVar cada uno (2 x 80 MVar). Rango total del equipo: -100/+260Mvar, en sustitución del actual CER de 66kV de este local.	dic-22
127	<b>Subestación Capiatá:</b> Adecuación e instalación del segundo transformador de 220/23 kV de 80 MVA. Cambio de celdas de 23 kV.	dic-22
128	<b>Subestación Luque:</b> Adecuación de la subestación e instalación de tres (3) transformadores de 220/23 kV de 80 MVA.	dic-22

129	<b>Subestación Parque Caballero:</b> Ampliación. Cambio de los dos bancos de transformadores de 220/66/23 kV de 120/60/60 MVA por otros de 240/120/120 MVA.	dic-22
130	<b>Subestación San Lorenzo:</b> Restauración y modernización, incluyendo instalación de tres (3) transformadores de 220/23 kV de 80 MVA.	dic-22
131	<b>Subestación Villa Elisa:</b> Construcción - Montaje de dos (2) transformadores trifásicos de 220/23 kV de 80 MVA c/u.	dic-22
132	<b>Subestación Villa Hayes:</b> Montaje del cuarto transformador de 500/220/23 kV - 600 MVA.	dic-23
133	<b>Subestación Villa Hayes:</b> Montaje de 2 reactores de 500 kV de 80 MVA para control de tensión.	dic-23
134	<b>Subestación Valenzuela:</b> Construcción. Seccionamiento de la LT 500 kV Ayolas - Villa Hayes, montaje de dos (2) bancos de transformadores de 500/220/23 kV - 600 MVA cada uno, montaje de un (1) banco de transformadores 220/66 kV de 120 MVA, un (1) transformador de 220/23 kV - 80 MVA.	dic-23
135	<b>Línea 220 kV Limpio - Zárate Isla:</b> Construcción de Línea de transmisión mixta, tramo aéreo (10 km) - simple terna tipo urbana, y tramo subterráneo (6 km), cable XLPE, capacidad 350/420 MVA. Adecuación posición de salida en Limpio.	dic-23
136	<b>Línea 66 kV Altos - Arroyos y Esteros:</b> Construcción de línea aérea, simple terna, estructura de H <sup>º</sup> A <sup>º</sup> , capacidad 72/80 MVA (40 km). Posiciones correspondientes.	dic-23
137	<b>Línea 66 kV Parque Caballero - Barrio Jara:</b> Construcción de Línea Subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA. (2 km).	dic-23
138	<b>Línea 66 kV Parque Caballero - San Miguel (segunda terna):</b> Construcción - Línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA. (2 km).	dic-23
139	<b>Subestación Limpio:</b> Adecuación e instalación del segundo transformador de 220/23 kV de 80 MVA.	dic-23
140	<b>Subestación Limpio:</b> Modernización del compensador estático de Limpio. Sustitución del sistema de control, adecuación de sistemas auxiliares, reposición de componentes de potencia.	dic-23
141	<b>Subestación Zárate Isla:</b> Construcción. Montaje de un (1) un banco de transformador de 220/66/23 kV de 240/120/120 MVA y Celdas de 23 kV.	dic-23
142	<b>Subestación Puerto Sajonia:</b> Ampliación. Cambio de los dos bancos de transformadores de 220/ 66/23 kV - 120/80/40 MVA por otros dos de 240/120/120 MVA.	dic-23
143	<b>Subestación Autódromo:</b> Construcción. Montaje de un banco de transformadores 220/66/23 kV de 240/120/120 MVA.	dic-23
144	<b>Subestación Móvil 220 kV:</b> Adquisición de 2 subestaciones móviles 220/23 kV - 41,67 MVA cada una.	dic-23

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

146	<b>Subestación Barrio Parque:</b> Adecuación y modernización de la subestación, incluyendo la instalación de cuatro (4) transformadores de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-23
147	<b>Subestación Arroyos y Esteros:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-23
148	<b>Subestación Móvil 66 kV:</b> Adquisición de 2 subestaciones móviles 66/23 kV - 30 MVA cada una.	dic-23
149	<b>Subestación Barcequillo:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-23
150	<b>Subestación Barrio Jara:</b> Construcción. Montaje de dos (2) transformadores de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-23
151	<b>Línea 500 kV Yguazú – Valenzuela:</b> Construcción LT doble terna, cableado un circuito (primera etapa), autoportante, 2000 MVA, (200 km). Posición de salida y llegada.	dic-24
152	<b>Línea 66 kV Pirayú – Paraguari:</b> Recapacitación con cambio de conductor, capacidad 72/80 MVA. (17 km).	dic-24
153	<b>Línea 66 kV Guarambaré - Itá:</b> Construcción de línea aérea, simple terna, estructura de H <sup>o</sup> A <sup>o</sup> , capacidad 72/80 MVA (15 km). Posiciones correspondientes.	dic-24
154	<b>Línea 66 kV Pirayú - Itá:</b> Construcción de línea aérea, simple terna, estructura de H <sup>o</sup> A <sup>o</sup> , capacidad 72/80 MVA (18 km). Posiciones correspondientes.	dic-24
155	<b>Subestación Carapeguá:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-24
156	<b>Subestación Itá:</b> Construcción. Montaje de dos (2) transformadores de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-24
157	<b>Subestación Paraguari:</b> Adecuación y Modernización de la subestación, seccionamiento de la línea de 66 kV Pirayú - Paraguari - Quiindy, sustitución de un (1) transformador 66/23 kV de 20 MVA por otro de 30 MVA.	dic-24
158	<b>Línea 220 kV San Lorenzo - Villa Aurelia:</b> Construcción de Línea de transmisión subterránea, (9 km), cable XLPE, capacidad 350/420 MVA. Posición de salida y llegada.	dic-25
159	<b>Línea 220 kV Zárate Isla - Barrio Molino:</b> Construcción de Línea de transmisión subterránea, (13 km), cable XLPE, capacidad 350/420 MVA. Posición de salida y llegada.	dic-25
160	<b>Línea 220 kV Guarambaré - San Antonio - Villa Elisa y Línea 220 kV Guarambaré – Lambaré:</b> Recapacitación de la Línea de Transmisión con cambio de conductor HTLS con una capacidad de 450/540 MVA (25 km).	dic-25
161	<b>Línea 220 kV Valenzuela – Guarambaré:</b> Construcción de Línea de transmisión, doble terna, autoportante, 550/660 MVA, (65 km), empalme y recapacitación del tramo de la LT San Patricio - Guarambaré.	dic-25
162	<b>Línea 66 kV Barrio Parque - San Miguel:</b> Cambio de tramo subterráneo - Instalación de nuevos conductores XLPE, capacidad 100 MVA (2 km).	dic-25

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

163	<b>Línea 66 kV Villa Aurelia - Fdo. de la Mora:</b> Construcción - Línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 120 MVA. (5 km). Posición correspondiente.	dic-25
164	<b>Línea 66 kV Barrio Parque - San Miguel:</b> Recapitación con cambio de conductores HTLS capacidad 100 MVA (5 km).	dic-25
165	<b>Línea 66 kV Derivación Barrio Parque - San Miguel a Recoleta:</b> Construcción - Línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA. (1,5 km) (Seccionamiento de la LT Barrio Parque - San Miguel).	dic-25
166	<b>Línea 66 kV Guarambaré - Ypané:</b> Reconstrucción de tramo de la LT 66 kV Guarambaré - Villeta en doble terna, estructura de H°A°, más construcción de tramo línea de transmisión aérea urbana (4 km) y tramo subterráneo con conductores XLPE (2 km). Capacidad de 100 MVA.	dic-25
167	<b>Subestación Villa Aurelia:</b> Montaje del segundo Banco de transformadores 220/66/23 kV - 240/120/120 MVA. Adecuación sector 66 kV.	dic-25
168	<b>Subestación Guarambaré:</b> Montaje de dos (2) transformadores de 220/23 kV - 80 MVA. Retiro de los (2) transformadores 66/23 kV de 50 MVA c/u.	dic-25
169	<b>Subestación Recoleta:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-25
170	<b>Subestación Ypané:</b> Construcción. Montaje de dos (2) transformadores de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-25
171	<b>Línea 500 kV Margen Derecha - Villa Hayes (2° circuito):</b> Construcción del segundo circuito LT simple terna, autoportante, 2000 MVA, (360 km). Posición de salida y llegada.	dic-26
172	<b>Línea 66 kV Eusebio Ayala - Tobatí:</b> Construcción de línea aérea, simple terna, estructura de H°A°, capacidad 72/80 MVA (20 km). Posición correspondiente en E. Ayala.	dic-26
173	<b>Línea 66 kV Limpio - Ciudad Nueva:</b> Recapitación con cambio de conductor (13 km). Capacidad de transmisión de 72/80 MVA.	dic-26
174	<b>Línea 66 kV Zárate Isla - Mariano Roque Alonso:</b> Construcción - Línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA. (12 km).	dic-26
175	<b>Subestación Eusebio Ayala:</b> Cambio del banco de transformadores de 220/66/23 kV de 120/60/60 MVA (ex LAM) por otro nuevo de 240/120/120 MVA.	dic-26
176	<b>Subestación Limpio:</b> Cambio del banco de transformadores de 220/66 kV - 37,5 MVA por otro de 75 MVA.	dic-26
177	<b>Subestación Tobatí:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-26
178	<b>Subestación Emboscada:</b> Construcción. Seccionamiento de la LT 500 kV Valenzuela - Villa Hayes y LT 500 kV Margen Derecha - Villa Hayes I, montaje de dos (2) bancos de transformadores de 500/220/23 kV - 600 MVA cada uno, un (1) transformador de 220/23 kV - 50 MVA.	dic-27
179	<b>Subestación Valenzuela:</b> Montaje del tercer y cuarto banco de autotransformadores de 500/220/23 kV de 600 MVA y posiciones de transformadores.	dic-27

  
Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

180	<b>Línea 500 kV Ayolas – Valenzuela:</b> Construcción del segundo circuito LT simple terna, autoportante, 2000 MVA, (230 km). Posición de salida y llegada.	dic-27
181	<b>Línea 220 kV de interconexión de la SE Paraguari a SE Buey Rodeo y ex LT 220 kV San Patricio – Guarambaré:</b> Construcción de Línea de transmisión, doble terna, autoportante, 350/420 MVA, (25 km), empalme con la ex LT Guarambaré - Buey Rodeo y la ex LT San Patricio - Valle Apuá - Guarambaré; cableado de segunda terna de la ex LT Guarambaré - Buey Rodeo para interconexión entre la SE Buey Rodeo y la ex LT San Patricio - San Juan Bautista.	dic-27
182	<b>Línea 220 kV Limpio - Zárate Isla (2° circuito):</b> Construcción de 2° circuito de la Línea de transmisión mixta, tramo aéreo (10 km) - simple terna tipo urbana, y tramo subterráneo (6 km), cable XLPE, capacidad 350/420 MVA. Adecuación posición de salida y llegada.	dic-27
183	<b>Línea 220 kV Barrio Molino - Villa Aurelia:</b> Construcción de Línea de transmisión subterránea, (8 km), cable XLPE, capacidad 350/420 MVA. Adecuación posición de salida.	dic-27
184	<b>Línea 220 kV (doble terna) Valenzuela – Paraguari:</b> Construcción de línea de transmisión en doble terna, estructura autoportante, con capacidad 550/660 MVA por terna (35 km) .	dic-27
185	<b>Línea 220 kV (doble terna) Paraguari – Guarambaré:</b> Construcción de Línea de transmisión, doble terna, autoportante, 550/660 MVA, (25 km), empalme con la ex LT Guarambaré - Buey Rodeo y cableado de segunda terna (15 km).	dic-27
186	<b>Línea 220 kV Emboscada – Limpio:</b> Construcción de Línea de transmisión, doble terna, autoportante, 650/780 MVA, por terna (10 km), en sustitución de tramo de la línea Carayaó - Limpio.	dic-27
187	<b>Línea 220 kV de interconexión de la SE Emboscada a la LT 220 kV Carayaó – Limpio:</b> Construcción de Línea de transmisión, doble terna, autoportante, 350/420 MVA por terna (5 km), empalme con la ex LT Carayaó - Limpio para suministro a las Subestaciones Altos y Carayaó.	dic-27
188	<b>Línea 66 kV Paraguari – Paraguari II:</b> Construcción de línea aérea, simple terna, estructura de H <sup>o</sup> A <sup>o</sup> , capacidad 72/80 MVA (5 km).	dic-27
189	<b>Subestación Paraguari II:</b> Construcción. Seccionamiento de una línea de 220 kV Valenzuela - Guarambaré. Montaje de un transformador trifásico 220/66 kV de 120 MVA, un transformador trifásico 220/23 kV de 50 MVA, y correspondientes posiciones de líneas y transformadores de 220 y 66 kV.	dic-27
190	<b>Subestación Quiindy:</b> Adecuación y modernización de la subestación. Cambio del transformador de 66/23 kV de 30 MVA por otro de 50 MVA.	dic-27
191	<b>Subestación Caapucú:</b> Adecuación y modernización de la subestación. Montaje de dos (2) transformadores 66/23 kV de 30 MVA.	dic-27
192	<b>Subestación Villa Hayes:</b> Montaje del segundo transformador de 220/23 kV de 50 MVA.	dic-27
193	<b>Línea 66 kV Valle Apuá – Quiindy:</b> Recapacitación con cambio de conductor, capacidad 72/80 MVA. (12 km).	dic-28
194	<b>Línea 66 kV Altos - San Bernardino:</b> Construcción de línea aérea, simple terna, estructura de H <sup>o</sup> A <sup>o</sup> , capacidad 72/80 MVA (18 km). Posiciones correspondientes.	dic-28

195	<b>Subestación San Bernardino:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-28
196	<b>Subestación Barcequillo:</b> Ampliación. Montaje del segundo transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-28
197	<b>Línea 500 kV Yguazú – Valenzuela:</b> Cableado segunda terna. Capacidad 2000 MVA. (200 km). Posición de salida y llegada.	dic-29
198	<b>Línea 66 kV Villa Aurelia - Terminal y Línea Terminal – Lambaré:</b> Construcción de LT 66 kV Villa Aurelia- Terminal, subterráneo, conductores XLPE con capacidad 120/144 MVA (3 km). Construcción de LT 66 kV Lambaré - Terminal, subterráneo, conductores XLPE con capacidad 120/144 MVA (3 km).	dic-29
199	<b>Línea 66 kV Barrio Molino - Blue Tower - Barrio Parque:</b> Seccionamiento de la LT Barrio Molino - Blue Tower - Barrio Parque en la SE Santa Teresa. Construcción de dos líneas subterráneas, conductores XLPE, capacidad 100 MVA, desde la SE Santa Teresa hasta el empalme con la LT (1,5 km) cada terna.	dic-29
200	<b>Línea 66 kV Mburucuyá - Santa Teresa:</b> Construcción - Línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA. (4 km). Posición correspondiente.	dic-29
201	<b>Subestación Terminal:</b> Construcción. Montaje de dos (2) transformadores de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-29
202	<b>Subestación Caragatatay:</b> Construcción Derivación de la LT 220 kV Carayaó-Altos Montaje de un transformador de 220/23 kV de 50 MVA.	dic-29
203	<b>Subestación Barrio Jara:</b> Ampliación. Montaje del tercer transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-29
204	<b>Subestación Santa Teresa:</b> Construcción. Montaje de tres (3) transformadores de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-29
205	<b>Subestación Republicano:</b> Adecuación y cambio de (3) tres transformadores de 66/23 kV de 30 MVA por otros de 50 MVA.	dic-29
206	<b>Línea 66 kV Zarate Isla - Luque II:</b> Construcción - Línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA. (10 km). Posición correspondiente.	dic-30
207	<b>Línea 66 kV San Antonio – Ñemby:</b> Construcción - Línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA. (5 km). Posición correspondiente.	dic-30
208	<b>Línea 66 kV Barcequillo – Ñemby:</b> Construcción - Línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA. (5 km). Posición correspondiente.	dic-30
209	<b>Línea 66 kV Autódromo – Areguá:</b> Reconstrucción de tramo de la LT 66 kV San Lorenzo - Itauguá en doble terna (5km), estructura de H <sup>º</sup> A <sup>º</sup> , más construcción de tramo línea de transmisión aérea urbana (5 km) y tramo subterráneo con conductores XLPE (2 km). Capacidad de 100 MVA.	dic-30
210	<b>Línea 66 kV Autódromo - Capiatá II:</b> Construcción - Línea subterránea, conductores XLPE, capacidad 100 MVA. (10 km). Posición correspondiente.	dic-30

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023



211	<b>Subestación Valle Apua:</b> Cambio de un transformador de 220/66 kV - 60 MVA por otro de 220/66 kV - 120 MVA.	dic-30
212	<b>Subestación Barrio Molino:</b> Montaje del segundo Banco de transformadores 220/66/23 kV - 240/120/120 MVA.	dic-30
213	<b>Subestación San Antonio:</b> Adecuación y ampliación. Montaje de transformador trifásico 220/66 kV de 120 MVA, incluyendo barra de 66 kV tipo GIS.	dic-30
214	<b>Subestación Areguá:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-30
215	<b>Subestación Capiatá II:</b> Construcción. Montaje de un transformador de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-30
216	<b>Subestación Luque II:</b> Construcción. Montaje de dos (2) transformadores de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-30
217	<b>Subestación Ñemby:</b> Construcción. Montaje de tres (3) transformadores de 66/23 kV de 50 MVA.	dic-30
218	<b>Subestación San Bernardino:</b> Subestación tipo Compacta. Montaje de dos transformadores de 66/23 kV de 10 MVA. Derivación de la LT 66 kV Caacupé - Itauguá (7 km aéreo - 3 km subterráneo).	dic-22
219	<b>Subestación Ineram:</b> Subestación tipo Compacta. Montaje de dos transformadores de 66/23 kV de 10 MVA. Derivación de la LT 66 kV Puerto Botánico - San Miguel (1,8 km subterráneo).	dic-22
220	<b>Subestación Ypané:</b> Subestación tipo Compacta. Montaje de dos transformadores de 66/23 kV de 10 MVA. Derivación de la LT 66 kV Cervepar (4 km aéreo - 1 km subterráneo).	dic-22
221	<b>Subestación Recoleta:</b> Subestación tipo Compacta. Montaje de dos transformadores de 66/23 kV de 10 MVA. Derivación de la LT 66 kV Barrio Parque - San Miguel (1 km subterráneo).	dic-22

Anexo del Decreto N°.....

2. Plan de Obras de Distribución

**OBRAS POR SISTEMAS**  
PERIODO 2021 - 2025

SISTEMA METROPOLITANO (SME)							
Dptos. Central, Cordillera, Paraguari y Sur de Pte. Hayes							
Item	ACTIVIDAD		2021	2022	2023	2024	2025
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	61	63	67	76	79
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	121	126	133	151	158
	Instalación de Transformadores:	kVA	15.096	15.620	16.355	18.183	18.850
	Instalación de Acometidas:	m	39.069	39.218	39.326	39.494	39.611
	Colocación de Medidores:	unidades	1.953	1.961	1.966	1.975	1.981
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	1.309	1.314	1.317	1.323	1.327
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	1.005	608	674	703	720
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	981	1.022	1.080	1.225	1.278
	Instalación de Transformadores:	kVA	122.144	126.378	132.326	147.119	152.517
	Instalación de Acometidas:	m	316.100	317.308	318.180	319.539	320.493
	Colocación de Medidores:	unidades	15.805	15.865	15.909	15.977	16.025
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	2.103	2.111	2.117	2.126	2.132
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	773	1.037	675	269	268
	Sustit. y Desplazam. de Red de B.T. de 380 V:	km	967	1.540	1.229	506	428
	Cambio de postes:	unidades	5.131	5.450	4.206	4.320	4.623
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	3.397	6.521	5.475	2.254	1.745
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	15.400	15.400	15.400	15.400	15.400
	Instalación de Transformadores:	kVA	136.070	160.343	40.350	20.412	14.669
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	63	63	63	63	63

**OBRAS POR SISTEMAS**  
PERIODO 2021 - 2025

SISTEMA ESTE (SES)							
Dptos. de Alto Paraná y Canindeyú							
Item	ACTIVIDAD		2021	2022	2023	2024	2025
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	82	83	83	83	84
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	62	62	62	63	63
	Instalación de Transformadores:	kVA	823	826	831	834	840
	Instalación de Acometidas:	m	720	723	727	730	735
	Colocación de Medidores:	unidades	25.719	25.818	25.956	26.061	26.245
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	1.029	1.033	1.038	1.042	1.050
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	786	317	246	224	207
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	218	229	245	282	297
	Instalación de Transformadores:	kVA	34.640	36.600	39.287	45.603	48.180
	Instalación de Acometidas:	m	102.876	103.274	103.826	104.243	104.979
	Colocación de Medidores:	unidades	4.115	4.131	4.153	4.170	4.199
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	193	194	195	195	197
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	93	192	147	188	397
	Sustit. y Desplazam. de Red de B.T. de 380 V:	km	58	279	200	291	450
	Cambio de postes:	unidades	1.166	1.234	968	993	6.036
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	379	1.646	1.301	1.811	1.301
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	108.000	108.000	108.000	108.000	108.000
	Instalación de Transformadores:	kVA	1.116	13.718	9.981	15.191	13.952
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	26	25	25	25	25

*MW*  
Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018-2023

## OBRAS POR SISTEMAS

PERIODO 2021 - 2025

### SISTEMA CENTRO (SCE)

Dptos. San Pedro, Guairá, Caaguazú y Caazapá

Item	ACTIVIDAD		2021	2022	2023	2024	2025
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	148	148	149	149	150
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	111	111	111	112	112
	Instalación de Transformadores:	kVA	2.468	2.471	2.478	2.481	2.493
	Instalación de Acometidas:	m	46.274	46.331	46.458	46.526	46.736
	Colocación de Medidores:	unidades	1.851	1.853	1.858	1.861	1.869
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	1.296	1.297	1.301	1.303	1.309
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	535	410	158	281	270
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	274	301	313	364	386
	Instalación de Transformadores:	kVA	40.434	44.977	47.075	55.777	59.554
	Instalación de Acometidas:	m	107.974	108.105	108.406	108.560	109.052
	Colocación de Medidores:	unidades	4.319	4.324	4.336	4.342	4.362
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	486	2.000	1.590	2.200	1.592
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	287	398	296	346	663
	Sustit. y Desplazam. de Red de B.T. de 380 V:	km	222	577	409	557	776
	Cambio de postes:	unidades	6.853	7.192	5.578	5.988	11.067
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	600	2.114	1.702	2.311	1.702
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	12.600	12.600	12.600	12.600	12.600
	Instalación de Transformadores:	kVA	4.321	155.451	113.124	174.500	119.814
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	33	33	33	33	33

*MW*

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

## OBRAS POR SISTEMAS

PERIODO 2021 - 2025

### SISTEMA SUR (SSU)

Dptos. Itapúa, Misiones y Ñeembucú

Item	ACTIVIDAD		2021	2022	2023	2024	2025
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	97	97	97	97	97
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	72	72	73	73	73
	Instalación de Transformadores:	kVA	1.610	1.610	1.612	1.613	1.618
	Instalación de Acometidas:	m	30.197	30.190	30.231	30.251	30.329
	Colocación de Medidores:	unidades	1.208	1.208	1.209	1.210	1.213
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	846	845	846	847	849
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	603	218	194	243	156
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	168	176	188	215	227
	Instalación de Transformadores:	kVA	24.445	25.923	27.936	32.635	34.570
	Instalación de Acometidas:	m	70.459	70.444	70.538	70.544	70.768
	Colocación de Medidores:	unidades	2.818	2.818	2.822	2.822	2.831
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	317	317	317	317	318
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	236	334	248	292	522
	Sustit. y Desplazam. de Red de B.T. de 380 V:	km	184	423	298	399	573
	Cambio de postes:	unidades	5.368	5.629	4.611	4.704	8.465
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	480	1.819	1.455	1.994	1.455
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	10.080	10.080	10.080	10.080	10.080
	Instalación de Transformadores:	kVA	3.004	16.220	11.799	17.488	16.232
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	22	22	22	22	22

## OBRAS POR SISTEMAS

PERIODO 2021 - 2025

### SISTEMA NORTE (SNO)

Dptos. de Amambay y Concepción

Item	ACTIVIDAD		2021	2022	2023	2024	2025
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	60	63	66	70	74
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	94	101	108	115	123
	Instalación de Transformadores:	kVA	13.212	14.305	15.455	16.722	18.058
	Instalación de Acometidas:	m	27.731	27.853	27.973	28.409	28.851
	Colocación de Medidores:	unidades	1.187	1.192	1.197	1.215	1.234
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	302	302	303	307	311
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	109	60	96	66	69
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	93	98	103	109	115
	Instalación de Transformadores:	kVA	13.074	13.928	14.808	15.771	16.767
	Instalación de Acometidas:	m	29.904	29.958	30.010	30.402	30.798
	Colocación de Medidores:	unidades	1.266	1.268	1.271	1.288	1.305
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	281	282	283	287	292
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	105	129	125	79	35
	Sustit. y Desplazam. de Red de B.T. de 380 V:	km	155	100	145	80	14
	Cambio de postes:	unidades	818	641	658	300	300
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	660	450	660	460	155
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	33.750	33.750	33.750	33.750	33.750
	Instalación de Transformadores:	kVA	5.998	3.894	5.930	3.605	646
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	52	34	32	32	31

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

**OBRAS POR SISTEMAS**

PERIODO 2021 - 2025

**SISTEMA OESTE (SOE)**

Dptos. de Boquerón y Alto Paraguay

Item	ACTIVIDAD		2021	2022	2023	2024	2025
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	38	38	39	39	39
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	29	29	29	29	29
	Instalación de Transformadores:	kVA	383	384	387	389	392
	Instalación de Acometidas:	m	8.371	8.411	8.463	8.505	8.572
	Colocación de Medidores:	unidades	478	481	484	486	490
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	478	481	484	486	490
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	133	295	174	66	269
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	22	24	27	32	35
	Instalación de Transformadores:	kVA	3.626	3.984	4.431	5.260	5.789
	Instalación de Acometidas:	m	7.843	8.187	8.555	8.923	9.332
	Colocación de Medidores:	unidades	314	327	342	357	373
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	15	15	16	17	17
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	42	47	47	43	43
	Cambio de postes:	unidades	205	205	205	195	195
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	100	90	90	90	90
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	1.875	1.875	1.875	1.875	1.875
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	59	49	49	49	49

Poder

**EJECUTIVO**

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo

**MARIO ABDO BENÍTEZ**

2018 - 2023

**PROYECTO DE MEJORAMIENTO DE LA GESTIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE DISTRIBUCIÓN  
DE LA ANDE EN TODO EL TERRITORIO NACIONAL**

**DISTRIBUCION**

Item	ACTIVIDAD	2021	2022	2023	2024	2025	
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Desarrollo y puesta en servicio del Sistema de Información Geográfica (GIS Smallworld Electric Office)	24 meses	66%	34%	0%	0%	0%
	Desarrollo y puesta en servicio de los Sistemas de Gestión de Fuera de Servicio (OMS) y Gestión de Distribución (DMS)	24 meses	65%	20%	15%	0%	0%
	Adquisición y desarrollo de aplicativos móviles para los sistemas GIS, OMS y DMS	18 meses	75%	25%	0%	0%	0%
	Levantamiento de la Red Eléctrica de Distribución	48 meses	13%	35%	25%	20%	8%
	Adquisición e instalación de equipos de maniobra y protección a ser telecomandados con los Sistemas OMS/DMS. Y adecuación de la red de fibra óptica de ANDE.	42 meses	34%	20%	20%	20%	6%
	Equipos de Comunicaciones y Señalamientos	36 meses	100%	0%	0%	0%	0%
	Adquisición de un Sistema de Monitoreo de Transformadores de Distribución con la finalidad de Control de Carga, Disminución de Pérdidas, Detección Rápida de Fallas, Control de Calidad del Servicio.	42 meses	39%	30%	20%	11%	0%
	Construcción del edificio para Centro de Operación Nacional de Distribución y Data Center, y la adecuación edilicia de los Centros de Operación Regional de Distribución.	36 meses	24%	35%	35%	6%	0%
	Adquirir e instalar de todo el hardware necesario para el correcto funcionamiento de los sistemas GIS, OMS y DMS	30 meses	14%	45%	25%	16%	0%
	Modernizar los procedimientos de gestión en todos los procesos que atañen al sistema eléctrico de distribución	36 meses	25%	30%	25%	20%	0%
	Fiscalización Externa (7% de la inversión en rubros 3.1.1 a 3.1.7)	48 meses	13%	35%	25%	25%	2%
	Apoyo a la gestión de la unidad implementadora SGIDE	48 meses	13%	35%	25%	25%	3%
	Imprevistos (7% de Inversión Directa)	48 meses	20%	20%	20%	20%	20%

*MW*

## OBRAS POR SISTEMAS

PERIODO 2026 - 2030

<b>SISTEMA METROPOLITANO (SME)</b>							
Dptos. Central, Cordillera, Paraguari y Sur de Pte. Hayes							
Item	ACTIVIDAD		2026	2027	2028	2029	2030
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	82	86	91	103	107
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	165	171	181	206	214
	Instalación de Transformadores:	kVA	19.542	20.219	21.171	23.538	24.402
	Instalación de Acometidas:	m	39.730	39.881	39.991	40.162	40.282
	Colocación de Medidores:	unidades	1.986	1.994	2.000	2.008	2.014
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	1.331	1.336	1.339	1.345	1.349
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	699	734	757	882	924
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	1.332	1.388	1.467	1.664	1.735
	Instalación de Transformadores:	kVA	158.114	163.594	171.294	190.443	197.432
	Instalación de Acometidas:	m	321.449	322.677	323.564	324.946	325.915
	Colocación de Medidores:	unidades	16.072	16.134	16.178	16.247	16.296
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	2.139	2.147	2.153	2.162	2.168
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	252	164	191	56	12
	Sustit. y Desplazam. de Red de B.T. de 380 V:	km	388	239	305	128	23
	Cambio de postes:	unidades	4.766	3.713	3.809	1.674	1.674
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	1.470	1.003	1.326	955	417
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	9.200	9.200	9.200	9.200	9.200
	Instalación de Transformadores:	kVA	14.782	9.266	12.812	6.547	1.173
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	30	30	30	30	30

*MW*

Poder

EJECUTIVO

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo

MARIO ABDO BENÍTEZ

2018 - 2023

## OBRAS POR SISTEMAS

PERIODO 2026 - 2030

### SISTEMA ESTE (SES)

Dptos. de Alto Paraná y Canindeyú

Item	ACTIVIDAD		2026	2027	2028	2029	2030
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	84	84	84	86	87
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	63	63	63	64	65
	Instalación de Transformadores:	kVA	842	842	844	855	867
	Instalación de Acometidas:	m	737	737	739	749	759
	Colocación de Medidores:	unidades	26.315	26.320	26.377	26.733	27.094
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	1.053	1.053	1.055	1.069	1.084
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	194	201	211	222	240
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	347	367	389	412	436
	Instalación de Transformadores:	kVA	56.915	60.455	64.100	68.088	72.214
	Instalación de Acometidas:	m	105.041	105.279	105.509	106.934	108.377
	Colocación de Medidores:	unidades	4.202	4.211	4.220	4.277	4.335
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	197	197	198	201	203
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	423	293	335	110	49
	Sustit. y Desplazam. de Red de B.T. de 380 V:	km	525	346	437	163	29
	Cambio de postes:	unidades	6.569	4.486	4.677	455	455
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	1.811	1.301	1.811	1.301	544
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	108.000	108.000	108.000	108.000	108.000
	Instalación de Transformadores:	kVA	18.771	12.451	18.017	9.219	1.652
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	26	25	25	25	25

## OBRAS POR SISTEMAS

PERIODO 2026 - 2030

### SISTEMA CENTRO (SCE)

Dptos. San Pedro, Guairá, Caaguazú y Caazapá

Item	ACTIVIDAD		2026	2027	2028	2029	2030
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	149	149	149	151	153
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	112	112	112	113	114
	Instalación de Transformadores:	kVA	2.489	2.487	2.487	2.515	2.543
	Instalación de Acometidas:	m	46.661	46.641	46.631	47.150	47.675
	Colocación de Medidores:	unidades	1.866	1.866	1.865	1.886	1.907
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	1.307	1.306	1.306	1.320	1.335
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	422	294	296	305	311
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	456	487	519	553	590
	Instalación de Transformadores:	kVA	71.711	76.968	82.412	88.312	94.449
	Instalación de Acometidas:	m	108.856	108.841	108.823	110.023	111.237
	Colocación de Medidores:	unidades	4.354	4.353	4.352	4.401	4.450
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	2.201	1.591	2.201	1.597	698
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	686	479	530	154	81
	Sustit. y Desplazam. de Red de B.T. de 380 V:	km	897	592	741	267	48
	Cambio de postes:	unidades	11.810	8.910	8.888	3.300	3.300
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	2.311	1.702	2.311	1.702	797
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	12.600	12.600	12.600	12.600	12.600
	Instalación de Transformadores:	kVA	26.180	17.600	24.644	11.017	1.974
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	33	33	33	33	33

Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo

MARIO ABDO BENÍTEZ

2018 - 2023



## OBRAS POR SISTEMAS

PERIODO 2026 - 2030

### SISTEMA SUR (SSU)

Dptos. Itapúa, Misiones y Ñeembucú

Item	ACTIVIDAD		2026	2027	2028	2029	2030
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	97	97	96	97	98
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	73	72	72	73	74
	Instalación de Transformadores:	kVA	1.612	1.610	1.608	1.623	1.639
	Instalación de Acometidas:	m	30.232	30.187	30.143	30.440	30.740
	Colocación de Medidores:	unidades	1.209	1.207	1.206	1.218	1.230
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	846	845	844	852	861
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	157	165	203	164	189
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	264	280	296	313	331
	Instalación de Transformadores:	kVA	41.071	43.725	46.451	49.414	52.471
	Instalación de Acometidas:	m	70.541	70.437	70.333	71.026	71.727
	Colocación de Medidores:	unidades	2.822	2.817	2.813	2.841	2.869
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	317	317	316	320	323
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	545	381	425	131	66
	Sustit. y Desplazam. de Red de B.T. de 380 V:	km	652	431	532	181	32
	Cambio de postes:	unidades	9.022	6.847	7.047	2.640	2.640
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	1.994	1.455	1.994	1.455	655
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	10.080	10.080	10.080	10.080	10.080
	Instalación de Transformadores:	kVA	21.240	14.176	20.207	9.748	1.746
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	22	22	22	22	22

*Handwritten signature*

Podér

EJECUTIVO

Cexter/2021/2030

Podér Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

## OBRAS POR SISTEMAS

PERIODO 2026 - 2030

### SISTEMA NORTE (SNO)

Dptos. de Amambay y Concepción

Item	ACTIVIDAD		2026	2027	2028	2029	2030
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	60	63	66	70	74
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	94	101	108	115	123
	Instalación de Transformadores:	kVA	13.212	14.305	15.455	16.722	18.058
	Instalación de Acometidas:	m	27.731	27.853	27.973	28.409	28.851
	Colocación de Medidores:	unidades	1.187	1.192	1.197	1.215	1.234
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	302	302	303	307	311
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	109	60	96	66	69
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	93	98	103	109	115
	Instalación de Transformadores:	kVA	13.074	13.928	14.808	15.771	16.767
	Instalación de Acometidas:	m	29.904	29.958	30.010	30.402	30.798
	Colocación de Medidores:	unidades	1.266	1.268	1.271	1.288	1.305
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	281	282	283	287	292
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	105	129	125	79	35
	Sustit. y Desplazam. de Red de B.T. de 380 V:	km	155	100	145	80	14
	Cambio de postes:	unidades	818	641	658	300	300
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	660	450	660	460	155
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	33.750	33.750	33.750	33.750	33.750
	Instalación de Transformadores:	kVA	5.998	3.894	5.930	3.605	646
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	52	34	32	32	31



Podér

EJECUTIVO

Cexter/2021/2030

Podér Ejecutivo

MARIO ABDO BENÍTEZ

2018 - 2023

## OBRAS POR SISTEMAS

PERIODO 2026 - 2030

### SISTEMA OESTE (SOE)

Dptos. de Boquerón y Alto Paraguay

Item	ACTIVIDAD	2026	2027	2028	2029	2030	
SME.EX (Expansión)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	39	39	39	40	41
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	29	30	30	30	30
	Instalación de Transformadores:	kVA	392	394	395	400	406
	Instalación de Acometidas:	m	8.584	8.610	8.636	8.759	8.884
	Colocación de Medidores:	unidades	491	492	493	501	508
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	491	492	493	501	508
SME.CV (Crecimiento vegetativo)	Construcción de Red de M.T. de 23/13,8 kV:	km	85	76	82	99	84
	Construcción de Red de B.T. de 380/220 V:	km	42	47	51	57	63
	Instalación de Transformadores:	kVA	7.003	7.765	8.588	9.506	10.502
	Instalación de Acometidas:	m	9.693	10.079	10.474	11.003	11.558
	Colocación de Medidores:	unidades	388	403	419	440	462
	Instalación de Alumbrado Público:	unidades	18	19	20	21	22
SME.MC (Mejora de confiabilidad)	Sustit. y Desplazam. de Red de M.T. de 23 kV:	km	28	48	43	38	33
	Cambio de postes:	unidades	300	300	300	300	300
	Sustitución y Mejora de Alumbrado Público:	unidades	100	90	90	90	90
	Instalación y cambio de Acometidas:	m	6.250	6.250	6.250	6.250	6.250
	Instal. de Equip. en Red de M.T de 23/13,8 kV y BT 380 V:	unidades	56	46	46	46	46

*MW*

Podér

EJECUTIVO

Cexter/2021/2030

Podér Ejecutivo


MARIO ABDO BENÍTEZ

2018 - 2023

**Anexo del Decreto N°.....**

**3. Plan de Obras de Generación**


<b>Ítem</b>	<b>Descripción del Proyecto</b>	<b>Puesta en Servicio</b>
<b>SISTEMA CENTRAL (Dptos. Caaguazú, Guairá, Caazapá y San Pedro)</b>		
<b>1</b>	<b>Central Fotovoltaica Carayao:</b> Construcción de Central Fotovoltaica Carayao. Paneles Fotovoltaicos 100000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx220 + 100kWx10 + 10kWx10, Banco de Baterías de Litio 44000 kWh, Energía Anual 276000 MWh.	<b>dic-25</b>
<b>2</b>	<b>Central Fotovoltaica Carayao:</b> Ampliación de Central Fotovoltaica Carayao. Paneles Fotovoltaicos 100000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx220 + 100kWx10 + 10kWx10, Banco de Baterías de Litio 44000 kWh, Energía Anual 276000 MWh.	<b>dic-26</b>
<b>3</b>	<b>Central Hidroeléctrica Río Paraguay B:</b> Construcción de Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 95 m <sup>3</sup> /s, salto total 5 m, con 24 turbogeneradores bulbo de 3 MW y energía media de 54,72 MWmedios. Interconexión al SIN en 220 kV. Estación elevadora 13,8/220kV seccionamiento Línea de Transmisión 220 kV simple terna Villa Hayes - Concepción. Factibilidad hasta Estudio Básico.	<b>dic-33</b>
<b>4</b>	<b>Central Hidroeléctrica Río Paraguay A:</b> Construcción de Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 85 m <sup>3</sup> /s, salto total 5 m, con 32 turbogeneradores bulbo de 3 MW y energía media de 41,04 MW medios. Interconexión al SIN en 220 kV. Estación elevadora 13,8/220kV seccionamiento Línea de transmisión 220 kV simple terna Villa Hayes - Concepción. Factibilidad hasta Estudio básico.	<b>dic-34</b>
<b>5</b>	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Jejuí (3,3):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 149,54 m <sup>3</sup> /s, salto total 3 m, área inundada de 0,9 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Kaplan de 2,7 MW y energía media de 3,24 MW medios. Interconexión al SIN en 66 kV. Estación elevadora 13,8/66 kV y Línea de Transmisión 66 kV simple terna de 22 km hasta la Subestación de San Pedro Norte. Factibilidad hasta Estudio Básico.	<b>dic-34</b>
<b>6</b>	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Jejuí (3,2):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 163,93 m <sup>3</sup> /s, salto total 5 m, área inundada de 8,1 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Kaplan de 5 MW y energía media de 5,59 MW medios. Interconexión al SIN en 66 kV. Estación elevadora 13,8/66 kV y Línea de Transmisión 66 kV simple terna de 10 km hasta la Subestación de San Pedro Norte. Factibilidad hasta Estudio Básico.	<b>dic-34</b>
<b>7</b>	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Jejuí (3,1):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 35,98 m <sup>3</sup> /s, salto total 16 m, área inundada de 65,2 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Francis de 3,5 MW y energía media de 4,56 MWmedios. Interconexión al SIN en 23 kV. Estación elevadora 13,8/66 kV y Línea de transmisión de 66 kV simple terna de 66 km hasta la Subestación de Santa Rosa. Factibilidad hasta Estudio Básico.	<b>dic-34</b>

  
Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
**MARIO ABDO BENÍTEZ**

2018 - 2023

<b>Ítem</b>	<b>Descripción del Proyecto</b>	<b>Puesta en Servicio</b>
<b>8</b>	<b>Banco de Baterías Carayao:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh.	<b>dic-37</b>
<b>SISTEMA SUR (Dptos. de Itapúa, Misiones y Ñeembucú)</b>		
<b>9</b>	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Tembey (13,1):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 10,45 m <sup>3</sup> /s, salto total 29 m, área inundada de 1,1 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Francis de 1,8 MW y energía media de 2,37 MWmedios. Interconexión al SIN en 23 kV. Estación elevadora 13,8/23 kV y línea de transmisión 23 kV de 35 km hasta la Subestación de Natalio. Factibilidad hasta Estudio Básico.	<b>dic-34</b>
<b>10</b>	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Tembey (13,3):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 15,66 m <sup>3</sup> /s, salto total 15 m, área inundada de 1,1 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Francis de 1,5 MW y energía media de 2,52 MWmedios. Interconexión al SIN en 23 kV. Estación elevadora 13,8/23 kV y línea de distribución 23 kV de 22 km hasta la Subestación de Natalio. Factibilidad hasta Estudio Básico.	<b>dic-35</b>
<b>11</b>	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Tembey (13,2):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 16,79 m <sup>3</sup> /s, salto total 51 m, área inundada de 34,1 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Francis de 5,5 MW y energía media de 7,57 MWmedios. Interconexión al SIN en 23 kV. Estación elevadora 13,8/66kV y línea de transmisión 66 kV simple terna de 22 km hasta la Subestación de Natalio. Factibilidad hasta Estudio Básico.	<b>dic-35</b>
<b>12</b>	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Pirajui (14,1):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 16,02 m <sup>3</sup> /s, salto total 46 m, área inundada de 31,8 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Francis de 4,3 MW y energía media de 6,28 MWmedios. Interconexión al SIN en 66 kV. Estación elevadora 13,8/66kV y línea de transmisión 66 kV simple terna de 13 km hasta la Subestación de Natalio. Factibilidad hasta Estudio Básico.	<b>dic-35</b>
<b>13</b>	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Capiibary (16,1):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 10,54 m <sup>3</sup> /s, salto total 45 m, área inundada de 16,7 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Francis de 2,8 MW y energía media de 3,65 MWmedios. Interconexión al SIN en 66 kV. Estación elevadora 13,8/66kV y línea de transmisión 66 kV simple terna de 10 km hasta la Subestación de Trinidad. Factibilidad hasta Estudio Básico.	<b>dic-36</b>
<b>14</b>	<b>Banco de Baterías San Patricio:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh.	<b>dic-39</b>
<b>SISTEMA ESTE (Dptos. de Alto Paraná y Canindeyú)</b>		
<b>15</b>	<b>Central Hidroeléctrica Acaray:</b> Programa de Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica de Acaray Pr-L1156 ANDE-BID. Componente 1 - Inversiones para Rehabilitación y Modernización de la Central.	<b>dic-25</b>
<b>16</b>	<b>Central Hidroeléctrica Acaray:</b> Construcción de Casa de Máquinas en Presa Yguazú, caudal turbinado 125 m <sup>3</sup> /s, salto total 36 m, con dos turbogeneradores Francis de 35 MW y energía media de 41,19 MWmedios. Interconexión al SIN en 220 kV. Estación elevadora 13,8/220kV. Factibilidad hasta Estudio	<b>dic-28</b>

  
Cextep/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

<b>Ítem</b>	<b>Descripción del Proyecto</b>	<b>Puesta en Servicio</b>
	<i>Básico.</i>	
17	<b>Central Hidroeléctrica Acaray:</b> <i>Construcción de Tercera Casa de Máquinas en derivación, caudal turbinado 90 m3/s, salto total 83 m, con dos turbogeneradores Francis de 37,5 MW y energía media de 35 MWmedios. Interconexión al SIN en 220 kV. Estación elevadora 13,8/220kV. Factibilidad hasta Estudio Básico.</i>	<b>dic-30</b>
18	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Ñacunday (12,1):</b> <i>Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 31,7 m3/s, salto total 20 m, área inundada de 32,5 km2, con dos turbogeneradores Francis de 4 MW y energía media de 5,54 MWmedios. Interconexión al SIN en 66 kV. Estación elevadora 13,8/66kV y línea de transmisión 66 kV simple terna de 32 km hasta la Subestación de Paranambú. Factibilidad hasta Estudio Básico.</i>	<b>dic-31</b>
19	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Ñacunday (12,3):</b> <i>Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 66,45 m3/s, salto total 32 m, área inundada de 70,6 km2, con dos turbogeneradores Francis de 27 MW y energía media de 49,85 MWmedios. Interconexión al SIN en 66 kV. Estación elevadora 13,8/66kV y línea de transmisión 66 kV simple terna de 13 km hasta la Subestación de Paranambú. Factibilidad hasta Estudio Básico.</i>	<b>dic-31</b>
20	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Nacunday (12,2):</b> <i>Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica, caudal turbinado 58,98 m3/s, salto total 48 m, área inundada de 0,1 km2, con dos turbogeneradores Francis de 17 MW y energía media de 23,36 MWmedios. Interconexión al SIN en 66 kV. Estación elevadora 13,8/66kV y línea de transmisión 66 kV simple terna de 13 km hasta la Subestación de Paranambú. Factibilidad hasta Estudio Básico.</i>	<b>dic-31</b>
21	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Carapá (6,2):</b> <i>Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 26,78 m3/s, salto total 14 m, área inundada de 6,1 km2, con dos turbogeneradores Francis de 2,15 MW y energía media de 3,92 MWmedios. Interconexión al SIN en 23 kV. Estación elevadora 13,8/23 kV y línea de distribución 23 kV de 42 km hasta la Subestación de Salto del Guairá. Factibilidad hasta Estudio Básico.</i>	<b>dic-32</b>
22	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Carapá (6,1):</b> <i>Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica, caudal turbinado 31,24 m3/s, salto total 50 m, área inundada de 70,3 km2, con dos turbogeneradores Francis de 9,5 MW y energía media de 13,33 MWmedios. Interconexión al SIN en 66 kV. Estación elevadora 13,8/66kV y línea de transmisión 66 kV simple terna de 35 km hasta la Subestación de Salto del Guairá. Factibilidad hasta Estudio Básico.</i>	<b>dic-32</b>
23	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Itambey (8,1):</b> <i>Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica, caudal turbinado 17,05 m3/s, salto total 24 m, área inundada de 70,3 km2, con dos turbogeneradores Francis de 2,5 MW y energía media de 3,22 MWmedios. Interconexión al SIN en 23 kV. Estación elevadora 13,8/23 kV y línea de distribución 23 kV de 44 km hasta la Subestación de Salto de Minga Porá. Factibilidad hasta Estudio Básico.</i>	<b>dic-32</b>
24	<b>Banco de Baterías Paranambú:</b> <i>Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh.</i>	<b>dic-38</b>

<b>Ítem</b>	<b>Descripción del Proyecto</b>	<b>Puesta en Servicio</b>
25	<b>Banco de Baterías Yguazú:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 200 MW-800 MWh.	dic-40
<b>SISTEMA NORTE (Dptos. de Concepción, San Pedro y Amambay)</b>		
26	<b>Banco de Baterías San Estanislao:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh.	dic-24
27	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Ypané (2,5):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica en derivación, caudal turbinado 70,04 m <sup>3</sup> /s, salto total 6 m, área inundada de 1 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Kaplan de 2,5 MW y energía media de 3,16 MWmedios. Interconexión al SIN en 23 kV. Estación elevadora 13,8/23kV y línea de distribución 23 kV de 16 km hasta la Subestación de Horqueta. Factibilidad hasta Estudio Básico.	dic-29
28	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Ypané (2,1):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica, caudal turbinado 13,06 m <sup>3</sup> /s, salto total 21 m, área inundada de 31,4 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Francis de 1,6 MW y energía media de 2,14 MWmedios. Interconexión al SIN en 23 kV. Estación elevadora 13,8/23kV y línea de distribución 23 kV simple terna de 56 km hasta la Subestación de Yby Yau. Factibilidad hasta Estudio Básico.	dic-29
29	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Ypané (2,2):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica, caudal turbinado 15,62 m <sup>3</sup> /s, salto total 23 m, área inundada de 18,1 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Francis de 2,1 MW y energía media de 2,88 MWmedios. Interconexión al SIN en 23 kV. Estación elevadora 13,8/23kV y línea de distribución 23 kV de 70 km hasta la Subestación de Yby Yau. Factibilidad hasta Estudio Básico.	dic-29
30	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Ypané (2,3):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica, caudal turbinado 35,21 m <sup>3</sup> /s, salto total 15 m, área inundada de 17,3 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Francis de 3,1 MW y energía media de 4,51 MWmedios. Interconexión al SIN en 66 kV. Estación elevadora 13,8/66kV y línea de transmisión 66 kV simple terna de 56 km hasta la Subestación de Yby Yau. Factibilidad hasta Estudio Básico.	dic-29
31	<b>Pequeña Central Hidroeléctrica Ypané (2,4):</b> Construcción de Pequeña Central Hidroeléctrica, caudal turbinado 40,86 m <sup>3</sup> /s, salto total 9 m, área inundada de 11,3 km <sup>2</sup> , con dos turbogeneradores Francis de 2,15 MW y energía media de 2,72 MWmedios. Interconexión al SIN en 23 kV. Estación elevadora 13,8/23kV y línea de distribución 23 kV de 48 km hasta la Subestación de Horqueta. Factibilidad hasta Estudio Básico.	dic-29
32	<b>Banco de Baterías Horqueta:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh.	dic-34
33	<b>Banco de Baterías Horqueta:</b> Ampliación Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh.	dic-35
34	<b>Banco de Baterías Vallemi:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh.	dic-36


<b>SISTEMA OESTE (Dptos. de Boquerón, Alto Paraguay y parte central y norte de Pte. Hayes)</b>		
35	<b>Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Pto. Nueva Esperanza:</b> Construcción de Central Híbrida Fotovoltaica-Baterías-Diésel de Pto. Nueva Esperanza, Paneles Fotovoltaicos 685 kWp, Inversor 125 kW, Banco de Baterías de Litio 2520 kWh, Generadores Diésel 125 kW, Fracción de alimentación solar 99%.	<b>dic-21</b>
36	<b>Central Fotovoltaica Loma Plata:</b> Construcción de Central Fotovoltaica Loma Plata. Paneles Fotovoltaicos 100000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx220 + 100kWx10 + 10kWx10, Banco de Baterías de Litio 44000 kWh, Energía Anual 276000 MWh.	<b>dic-22</b>
37	<b>Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Bahía Negra:</b> Construcción de Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Bahía Negra, Paneles Fotovoltaicos 1680 kWp, Inversor 500 kW, Banco de Baterías de Litio 3.360 kWh, Generadores Diésel 550 kW, Fracción de alimentación solar 78,5%.	<b>dic-22</b>
38	<b>Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Pozo Hondo:</b> Construcción de Central Híbrida Fotovoltaica-Baterías-Diésel de Pozo Hondo, Paneles Fotovoltaicos 685 kWp, Inversor 125 kW, Banco de Baterías de Litio 2520 kWh, Generadores Diésel 125 kW, Fracción de alimentación solar 99%.	<b>dic-22</b>
39	<b>Banco de Baterías Loma Plata:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh.	<b>dic-23</b>
40	<b>Central Fotovoltaica Loma Plata:</b> Ampliación de Central Fotovoltaica Loma Plata. Paneles Fotovoltaicos 100000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx220 + 100kWx10 + 10kWx10, Banco de Baterías de Litio 44000 kWh, Energía Anual 276000 MWh.	<b>dic-23</b>
41	<b>Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Cruce Don Silvio:</b> Construcción de Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Cruce Don Silvio, Paneles Fotovoltaicos 685 kWp, Inversor 125 kW, Banco de Baterías de Litio 2520 kWh, Generadores Diésel 125 kW, Fracción de alimentación solar 99%.	<b>dic-24</b>
42	<b>Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Tte Esteban Martínez:</b> Construcción de Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Tte. Estéban Martínez, Paneles Fotovoltaicos 685 kWp, Inversor 125 kW, Banco de Baterías de Litio 2520 kWh, Generadores Diésel 125 kW, Fracción de alimentación solar 99%.	<b>dic-24</b>
43	<b>Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Estancia Agua Dulce:</b> Construcción de Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Agua Dulce, Paneles Fotovoltaicos 685 kWp, Inversor 125 kW, Banco de Baterías de Litio 2520 kWh, Generadores Diésel 125 kW, Fracción de alimentación solar 99%.	<b>dic-25</b>
44	<b>Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Estancia La Patria:</b> Construcción de Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Estancia La Patria, Paneles Fotovoltaicos 685 kWp, Inversor 125 kW, Banco de Baterías de Litio 2520 kWh, Generadores Diésel 125 kW, Fracción de alimentación solar 99%.	<b>dic-25</b>
45	<b>Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Cruce DeMattei:</b> Construcción de Central Híbrida Fotovoltaica-Diésel de Cruce DeMattei, Paneles Fotovoltaicos 685 kWp, Inversor 125 kW, Banco de Baterías de Litio 2520 kWh, Generadores Diésel 125 kW, Fracción de alimentación solar 99%.	<b>dic-25</b>

*MW*  
Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023



46	<b>Central Fotovoltaica Loma Plata:</b> Ampliación de Central Fotovoltaica Carayao. Paneles Fotovoltaicos 100000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx220 + 100kWx10 + 10kWx10, Banco de Baterías de Litio 44000 kWh, Energía Anual 276000 MWh.	dic-33
47	<b>Central Fotovoltaica Loma Plata:</b> Ampliación de Central Fotovoltaica Carayao. Paneles Fotovoltaicos 100000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx220 + 100kWx10 + 10kWx10, Banco de Baterías de Litio 44000 kWh, Energía Anual 276000 MWh.	dic-34
48	<b>Central Fotovoltaica Loma Plata:</b> Ampliación de Central Fotovoltaica Loma Plata. Paneles Fotovoltaicos 150000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx330 + 100kWx15 + 10kWx15, Banco de Baterías de Litio 66000 kWh, Energía Anual 414000 MWh.	dic-35
49	<b>Central Fotovoltaica Loma Plata:</b> Ampliación de Central Fotovoltaica Loma Plata. Paneles Fotovoltaicos 150000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx330 + 100kWx15 + 10kWx15, Banco de Baterías de Litio 66000 kWh, Energía Anual 414000 MWh.	dic-36
50	<b>Central Fotovoltaica Loma Plata:</b> Ampliación de Central Fotovoltaica Loma Plata. Paneles Fotovoltaicos 150000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx330 + 100kWx15 + 10kWx15, Banco de Baterías de Litio 66000 kWh, Energía Anual 414000 MWh.	dic-37
51	<b>Central Fotovoltaica Loma Plata:</b> Ampliación de Central Fotovoltaica Loma Plata. Paneles Fotovoltaicos 150000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx330 + 100kWx15 + 10kWx15, Banco de Baterías de Litio 66000 kWh, Energía Anual 414000 MWh.	dic-38
52	<b>Central Fotovoltaica Loma Plata:</b> Ampliación de Central Fotovoltaica Loma Plata. Paneles Fotovoltaicos 150000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx330 + 100kWx15 + 10kWx15, Banco de Baterías de Litio 66000 kWh, Energía Anual 414000 MWh.	dic-39
53	<b>Central Fotovoltaica Loma Plata:</b> Ampliación de Central Fotovoltaica Loma Plata. Paneles Fotovoltaicos 150000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx330 + 100kWx15 + 10kWx15, Banco de Baterías de Litio 66000 kWh, Energía Anual 414000 MWh.	dic-40
<b>SISTEMA METROPOLITANO (Dptos. de Central, Presidente Hayes, Cordillera, Paraguari)</b>		
54	<b>Banco de Baterías Villa Hayes:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh.	dic-22
55	<b>Central Fotovoltaica Valenzuela:</b> Construcción de Central Fotovoltaica Valenzuela. Paneles Fotovoltaicos 100000 kWp (416670 paneles), Inversores 500 kWx220 + 100kWx10 + 10kWx10, Banco de Baterías de Litio 44000 kWh, Energía Anual 276000 MWh.	dic-24
56	<b>Banco de Baterías Eusebio Ayala:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh	dic-25
57	<b>Banco de Baterías Pirayu:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh	dic-26

  
Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

58	<b>Banco de Baterías Emboscada:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh	dic-31
59	<b>Banco de Baterías Emboscada:</b> Ampliación Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh	dic-32
60	<b>Banco de Baterías Villa Hayes:</b> Construcción Banco de Baterías Li-ion de 100 MW-400 MWh	dic-33


#### 4. Plan de Obras de Tecnologías de la Información y Comunicación

Ítem	Descripción del Proyecto	Puesta en Servicio
<b>SISTEMAS DE TECNOLOGÍA DE LA INFORMACIÓN</b>		
1	<b>DataCenter de Contingencia</b> Adquisición, Instalación y Puesta en Servicio de una Infraestructura de Sala Cofre; Sistema de Refrigeración con control automático de temperatura y humedad, Sistemas de Alimentación principal con Fuente de Alimentación Ininterrumpida - UPS y de respaldo con Generador Fotovoltaico, Sistema Antincendios con detección anticipada, Control de Acceso Digital, Gabinetes y Accesorios. Equipos Activos de Comunicación, Servidores, Storage, Licencias.	dic-23
2	<b>Gestión del Mantenimiento</b> Adquisición, Instalación, Puesta en Servicio e Integración de un Sistema de Gestión e Mantenimiento Corporativo, como parte del ERP corporativo que se encuentra implementando en la empresa; licencias de software, capacitación, implementación, ensayos. De utilidad para el servicio de mantenimiento de la red eléctrica de Transmisión, Distribución, además de los sectores de Telecomunicaciones, Transporte, Infraestructura en general.	dic-24
3	<b>Sistema de Gestión Comercial</b> Adquisición, Instalación y Puesta en Servicio de un Sistema de Gestión Comercial; licencias e implementación, servidores y storage para permitir la óptima ejecución de actividades relativas al ciclo comercial: medición, lectura y procesamiento del consumo, facturación y cobranzas, atención de clientes en forma presencial o virtual, desconexión y reconexión de suministros, conexión de nuevos clientes.	dic-23
4	<b>Sistema de Infraestructura de Medición Avanzada (AMI)</b> Adquisición, Instalación y Puesta en Servicio de un Sistema de Infraestructura de Medición Avanzada (AMI) y un Sistema de Medición Remota (AMR); licencias e implementación, servidores y storage para un Meter Data Management (Gestión de Datos del Medidor), tanto para medidores inteligentes, así como para otros tipos de medidores electrónicos (ambos tipos a ser adquiridos). Además de	dic-25

  
Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
MARIO ABDO BENÍTEZ  
2018 - 2023

	licencias e implementación, servidores y storage para la Gestión de los Colectores de Datos (MDC). Se estima la implementación de 350.000 (trescientos cincuenta mil) medidores inteligentes (AMI) y 50.000 (cincuenta mil) medidores electrónicos (AMR).	
<b>SISTEMAS DE COMUNICACIÓN</b>		
<b>5</b>	<b>Sistema de Radio Troncalizado Digital</b> Adquisición, Instalación y Puesta en Servicio de un Sistema de Radio Troncalizado, para el servicio de operación y mantenimiento de la red eléctrica (Distribución, Transmisión), atención de reclamos, control inteligente de flota de trabajo por medio de uso de geo-posicionamiento de las unidades (incorporada al sistema o adquirida de terceros), estratificación de zonas y equipos de trabajo, con alcance a nivel nacional.	<b>dic-24</b>
<b>6</b>	<b>Sistema de Comunicación LTE</b> Adquisición, Instalación y Puesta en Servicio de un Sistema de Comunicación 4G LTE propia (Long Term Evolution), que permita ser utilizada como backhaul de respaldo de la red de FO y que a su vez sea ésta la plataforma de adquisición de datos de otras sub redes. Las sub redes referidas pueden estar dedicadas, de manera independiente o integrada, bajo una misma plataforma a los siguientes servicios (mínimamente): <ul style="list-style-type: none"> <li>- Infraestructura de medición avanzada (AMI)</li> <li>- Monitoreo de Transformadores</li> <li>- Medición y Telecomando de Llaves, para la operación de la red eléctrica de Distribución</li> <li>- Infraestructura para el sistema de radio troncalizado.</li> </ul>	<b>dic-25</b>
<b>7</b>	<b>Red de Fibra Óptica y Equipos Activos Asociados</b> Adquisición, Instalación y Puesta en Servicio de una Red de Fibra Óptica y equipamientos DWDM en el área metropolitana, sobre Líneas de Transmisión y Sub Transmisión, además de su interconexión con la red de FO existente. Se dispondrá de una red escalable y de alta disponibilidad que será soporte de la Red MPLS, con una capacidad inicial de 40Gbps. La red MPLS de Alta Capacidad para Tráfico de Datos, posibilitará la conexión de las oficinas administrativas, estaciones y subestaciones, inicialmente en el área de cobertura, con velocidades mínimas de 1Gbps.	<b>dic-23</b>
<b>8</b> <b>8.1</b>	<b>Infraestructura de Sitios de Comunicaciones</b> Construcción de un Centro de Control de la Infraestructura Tecnológica de la ANDE (Comunicaciones e Informática); incluye un Centro de Control de Red, de Monitoreo de Ciberseguridad, de Monitoreo de Sitios de Comunicaciones (Alarma de locales, Sistemas Auxiliares de Energía, Temperatura y Humedad),	<b>dic-23</b>

  
Cexter/2021/2030

8.2	<p>de Acceso a Sitios de Comunicaciones, además de Oficinas Administrativas y Laboratorios.</p> <p>Construcción, Montaje e Instalación de Shelters para el mejoramiento de los sitios de comunicaciones; mejoramiento del sistema de alimentación de entrada principal, sistema de alimentación de respaldo con celdas fotovoltaicas, construcción, montaje e instalación de torres auto-soportadas en estaciones y sub estaciones con sus accesorios de balizamiento nocturno y todo el sistema de aterramiento (captor pararrayos, líneas de bajadas, protectores, malla de cobre).</p>	
<b>SISTEMAS DE CONTROL Y AUTOMATIZACIÓN</b>		
9	<p><b>Sistema de Información SGIDE</b></p> <p>Adquisición, Instalación y Puesta en Servicio de un Sistema de Gestión Integral de Distribución Eléctrica; licencias e implementación, servidores y storage para permitir la óptima ejecución de actividades relativas a la distribución de energía eléctrica; integración con un Sistema de Información Geográfica (GIS) corporativo, con el Sistema de Supervisión, Control y Adquisición de Datos (SCADA), con otros sistemas corporativos como el de Gestión Comercial.</p>	<b>dic-25</b>
10	<p><b>Unidades de Supervisión y Control para Subestaciones.</b></p> <p>Adquisición, Instalación, Puesta en Servicio e Integración de Unidades de Supervisión y Control para Estaciones Subestaciones para actualización tecnológica de sistemas legados e implementación de nuevas funcionalidades.</p>	<b>dic-22</b>
11	<p><b>Unidades de Red, Ruteadores para Comunicación de Interruptores Telecomandables.</b></p> <p>Adquisición, Instalación, Puesta en Servicio e Integración de Unidades de Red; Routers con su sistema de alimentación, gabinetes, cableado y accesorios, que permitan la comunicación de Interruptores Telecomandables para la Operación y Mantenimiento de la Red Distribución Eléctrica.</p>	<b>dic-23</b>
12	<p><b>Sistema de Gestión de Recursos Operacionales de Tiempo Real.</b></p> <p>Adquisición, Instalación, Puesta en Servicio e Implementación de un Sistema de Gestión de Recursos Operaciones en Tiempo Real; licencias de software, capacitación, implementación, ensayos. De utilidad para el servicio de mantenimiento de la red eléctrica de transmisión.</p>	<b>dic-22</b>
13	<p><b>Ciberseguridad en el Área de Tecnologías de la Operación (OT).</b></p> <p>Adquisición, Instalación, Puesta en Servicio e Integración de Hardware y Software para implementación de políticas de ciberseguridad tales como fire wall, antivirus y sistemas de monitoreo de tráfico para el área de Tecnologías de la Operación (O.T.) Incluye capacitación, parametrización, ensayos, otros.</p>	<b>dic-22</b>



Cexter/2021/2030

Poder Ejecutivo  
**MARIO ABDO BENÍTEZ**  
 2018 - 2023