

El rol del CENACE en la Reforma Eléctrica

Ing. Eduardo Meraz Ateca
Director General

Simposium Internacional de la Energía 2018
Panel: Proyectos y regulación.

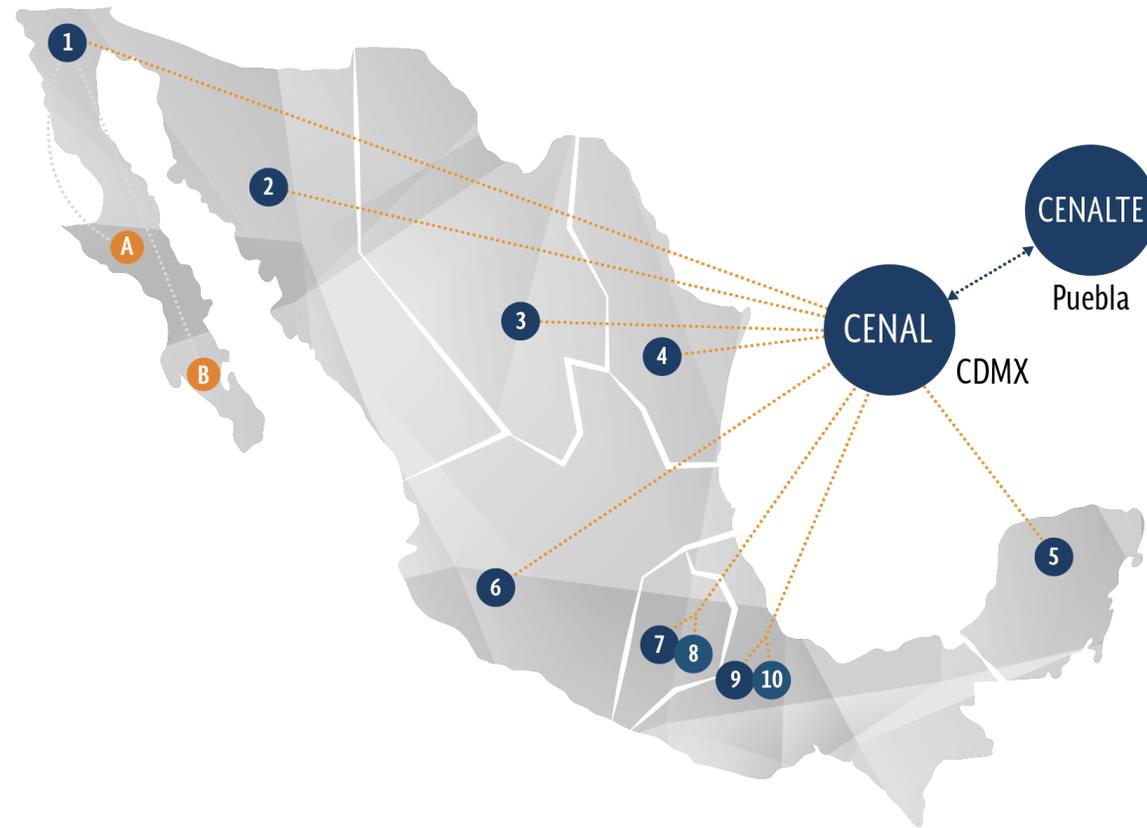
Ciudad de México a 22 de agosto de 2018.



- El Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) es el Operador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional y administrador del Mercado Eléctrico Mayorista.
- Con el Decreto de Creación, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 28 de agosto de 2014, el CENACE se transformó en un Organismo Público Descentralizado (OPD) de la Administración Pública Federal, sectorizado a la Secretaría de Energía, con personalidad jurídica y patrimonio propios.

CENACE como Organismo Público Descentralizado

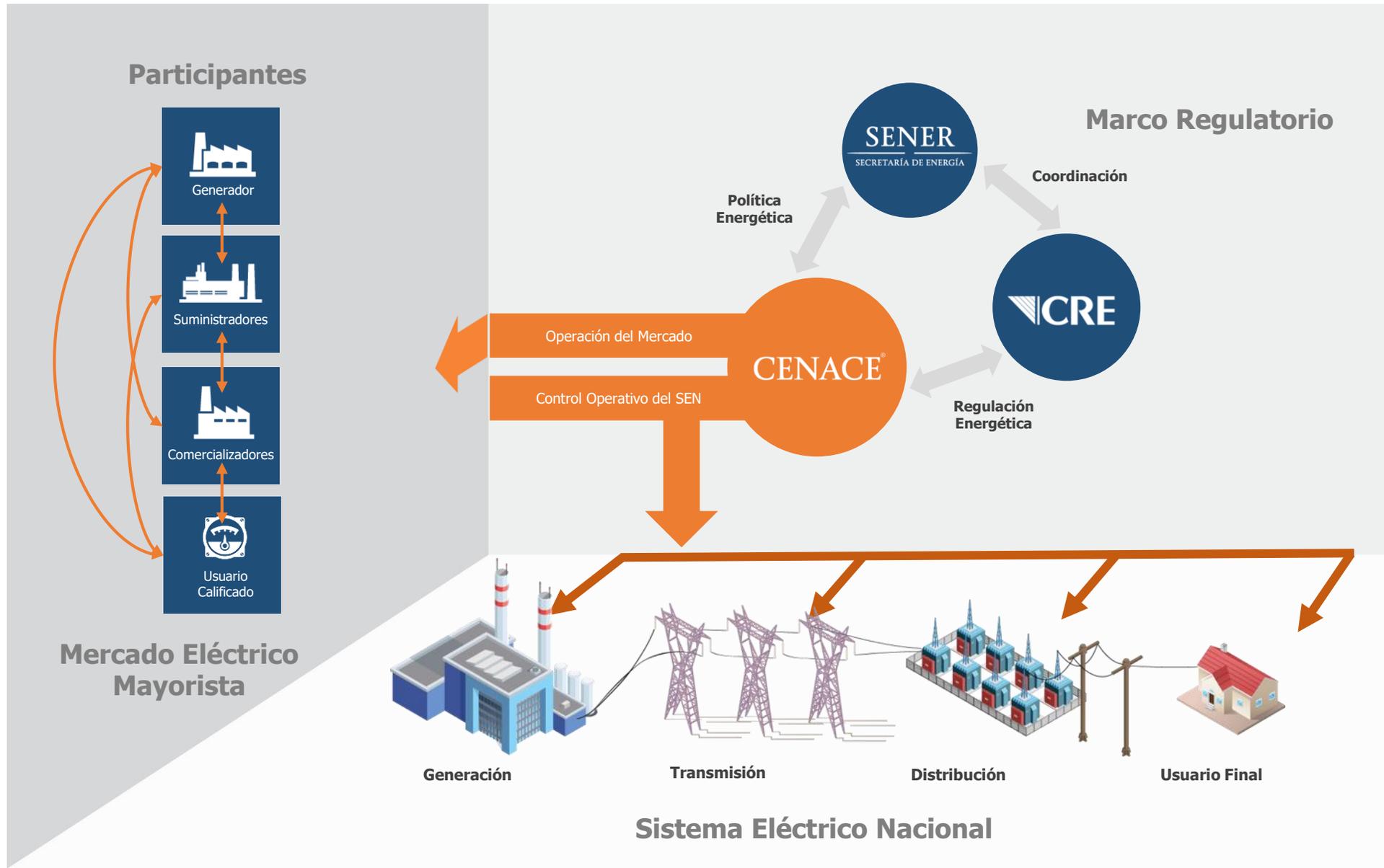
- 8** Centros de Control Regional
- 2** Subgerencias de Control Regional
- 1** Centro de Control Nacional (CENAL)
- 1** Centro Alterno de Control (CENALTE)



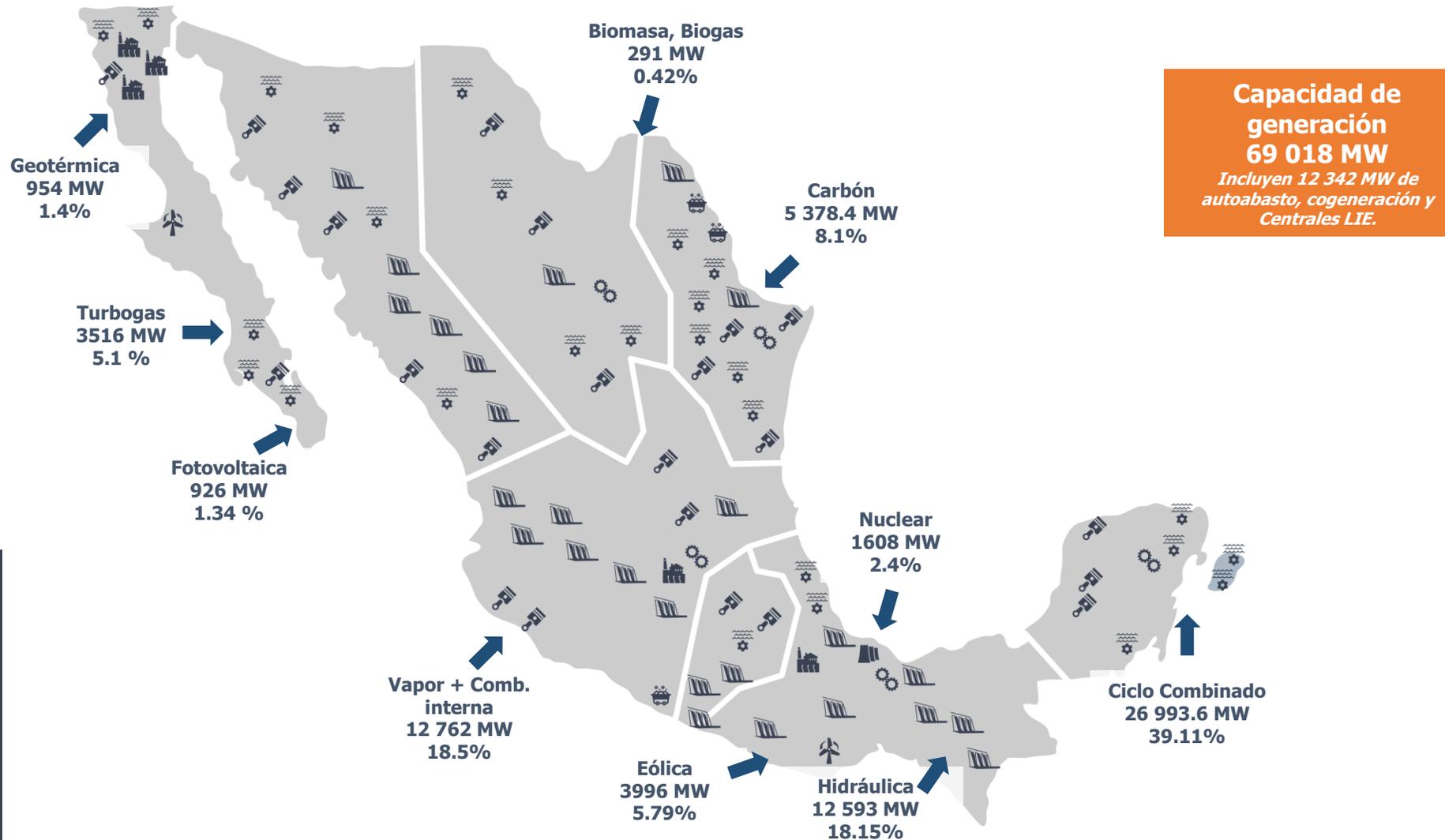
1 GCR Baja California (Mexicali, Baja California; cuenta con dos Subgerencias de Control en Sta. Rosalía y La Paz)	A Subgerencia Santa Rosalía (Santa Rosalía, Baja California Sur)	B Subgerencia La Paz (La Paz, Baja California Sur)	2 GCR Noroeste (Hermosillo, Sonora)	3 GCR Norte (Gómez Palacio, Durango)	4 GCR Noreste (Monterrey, Nuevo León)
5 GCR Peninsular (Mérida, Yucatán)	6 Occidental (Zapopan, Jalisco)	7 CENAL (Ciudad de México)	8 Central (Ciudad de México)	9 CENALTE (San Andrés Cholula, Puebla)	10 Oriental (Puebla, Puebla)

Nuevas atribuciones del CENACE

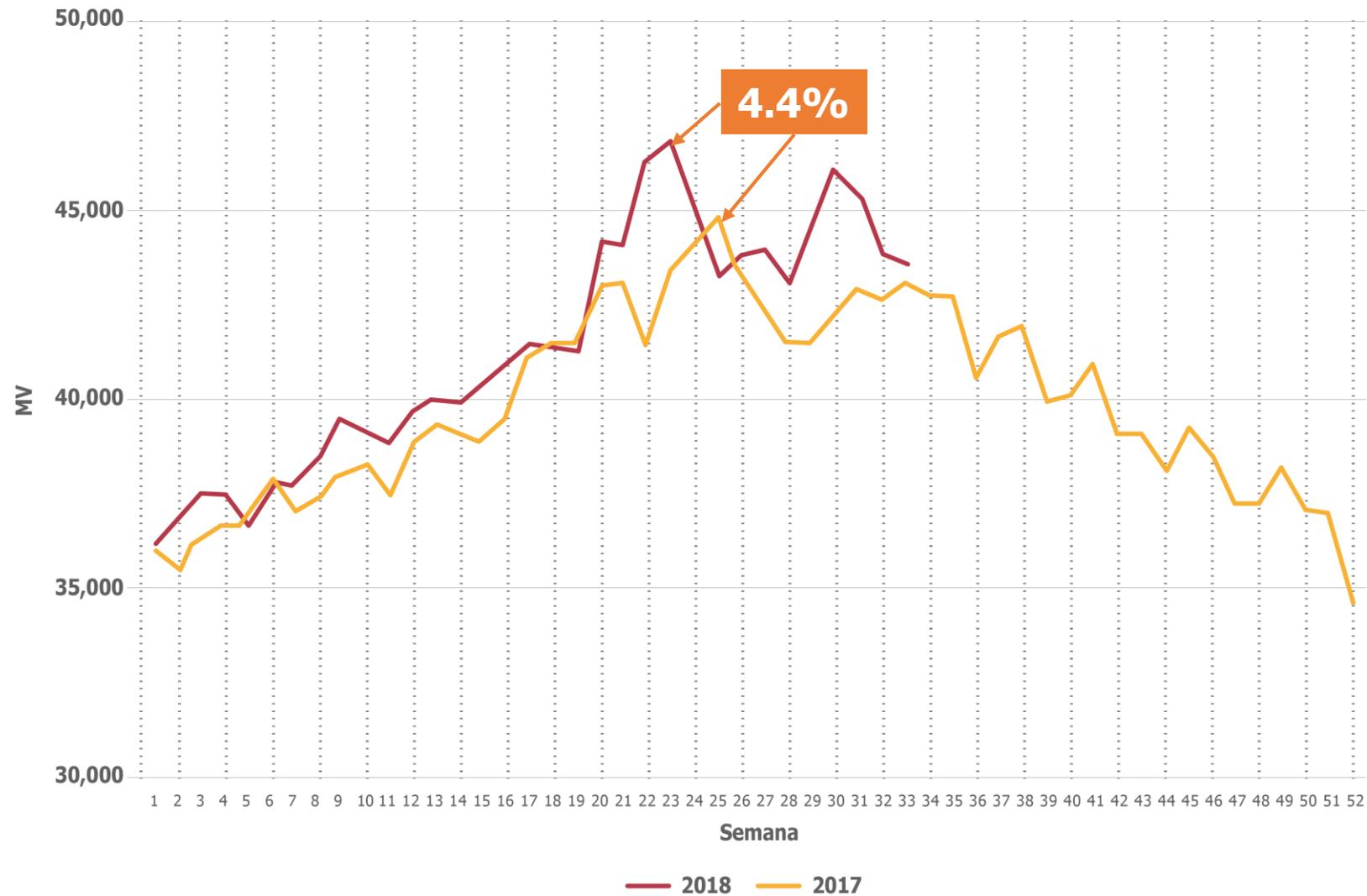




Principales centrales generadoras al 31 de julio de 2018 del SEN



Comparativo de la Demanda Máxima instantánea 2017-2018



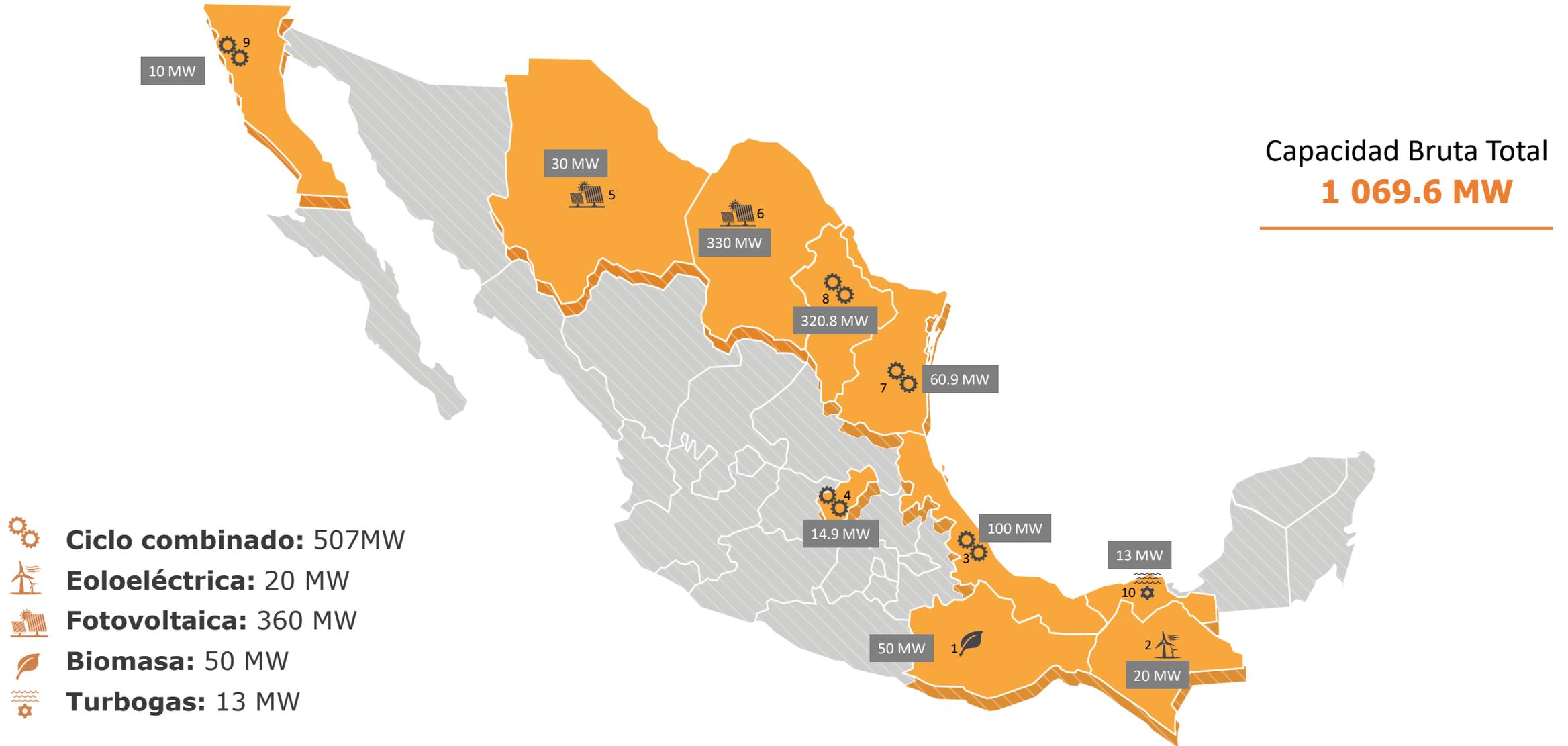
Principales adiciones de centrales de generación en 2017



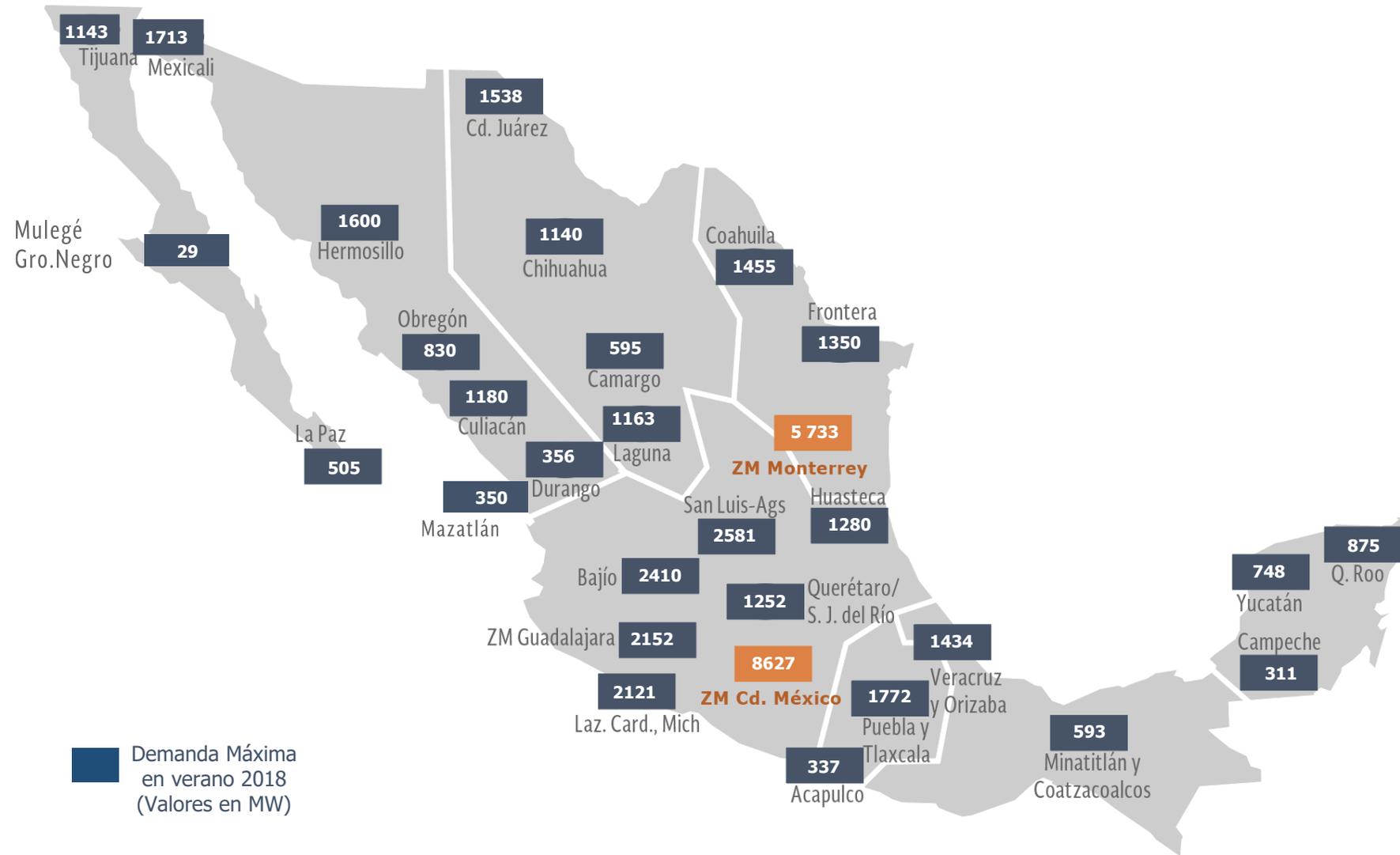
Capacidad Bruta Total
2 406.16 MW

-  **Ciclo combinado:** 1600 MW
-  **Eoloeléctrica:** 425 MW
-  **Fotovoltaica:** 343 MW

Principales adiciones de centrales de generación en 2018

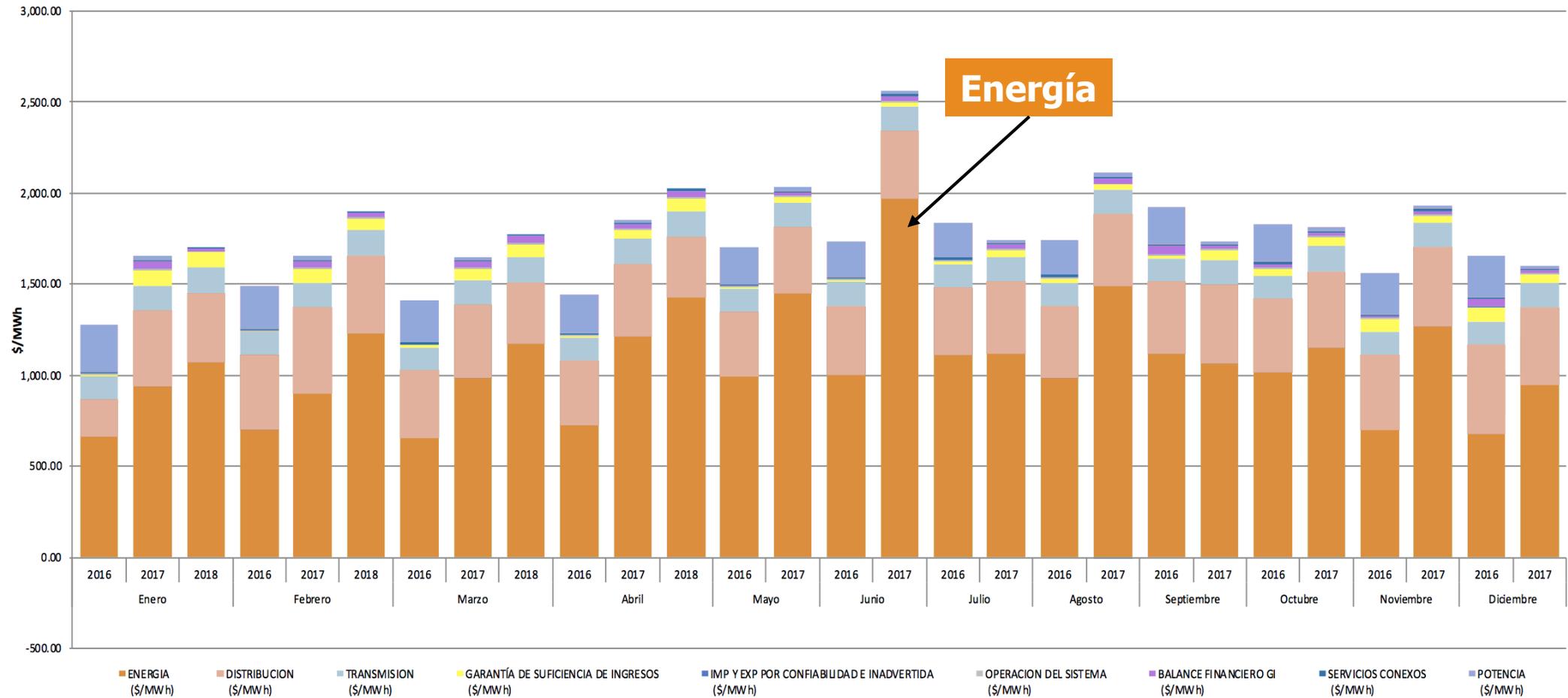


Centros importantes de consumo

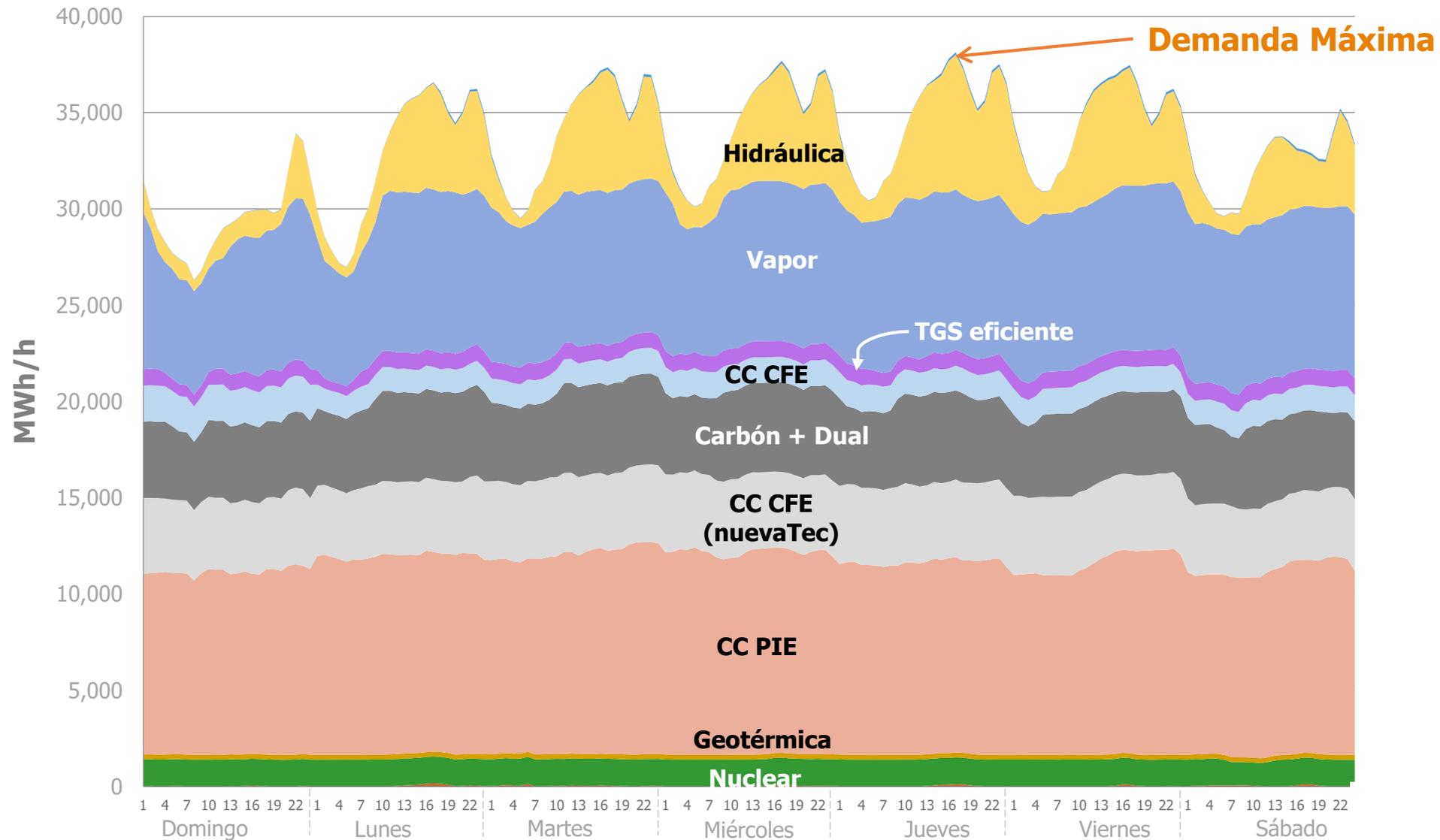


Cargos unitarios 2016-2018

Sistema Eléctrico Nacional



Despacho de la Demanda Máxima en una semana de verano



Cifras de obligación de Potencia de 2016 a 2019

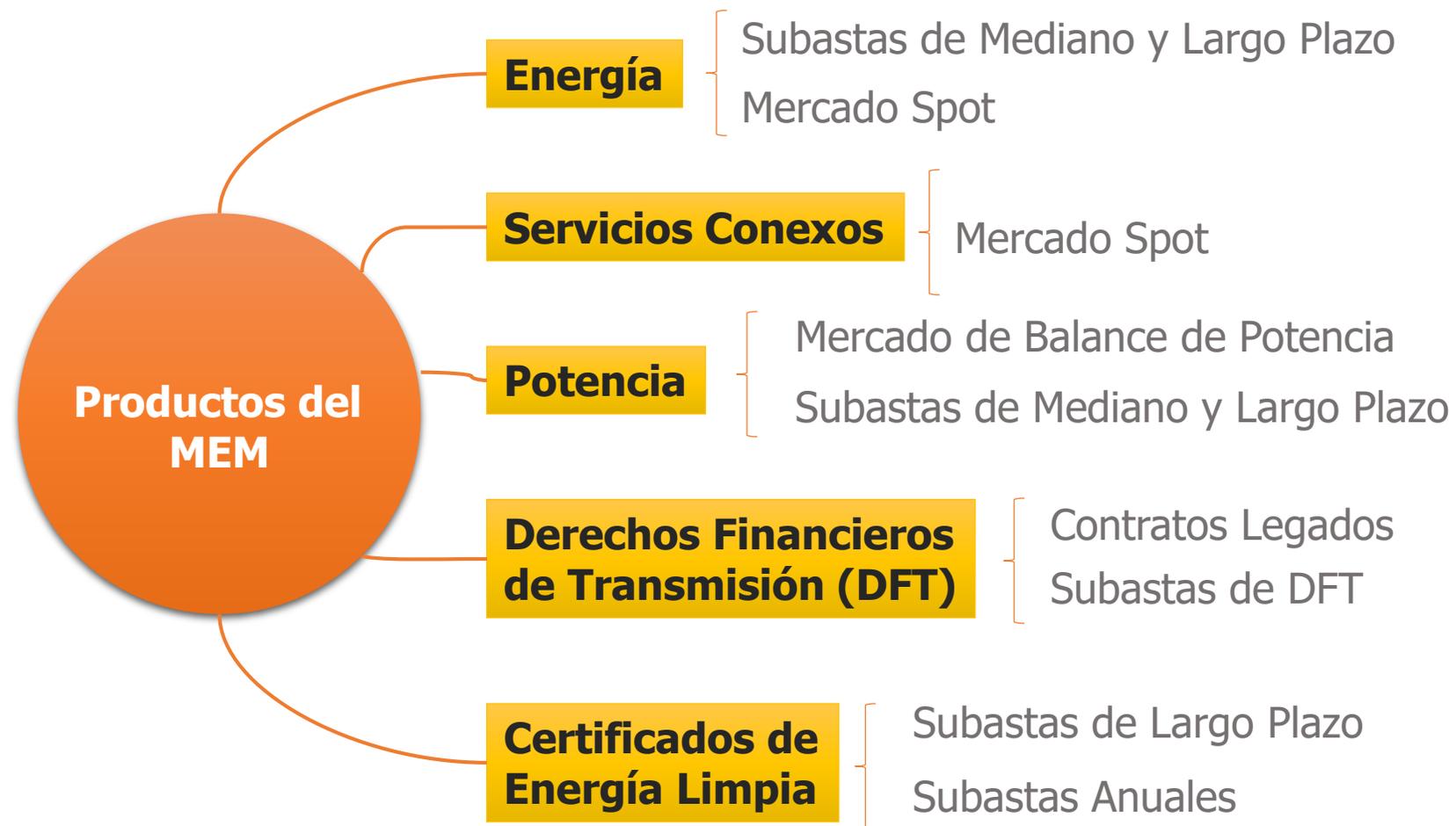
Porcentaje de los requerimientos de Potencia que los Suministradores de Servicios Básicos deben comprar de forma anticipada mediante contratos de cobertura suscritos **a más tardar el 31 de diciembre de:**

	2016		2017		2018		2019	
Para el suministro de los años	2017	80%						
	2018	80%	2018	85%				
	2019	80%	2019	85%	2019	90%		
	2020	70%	2020	85%	2020	90%	2020	100%
	2021-2025	50%	2021	75%	2021	90%	2021	100%
	2026-2034	30%	2022-2026	55%	2022	80%	2022	100%
			2027-2035	30%	2023-2027	60%	2023	90%
					2028-2036	30%	2024-2028	70%
							2029-2037	30%

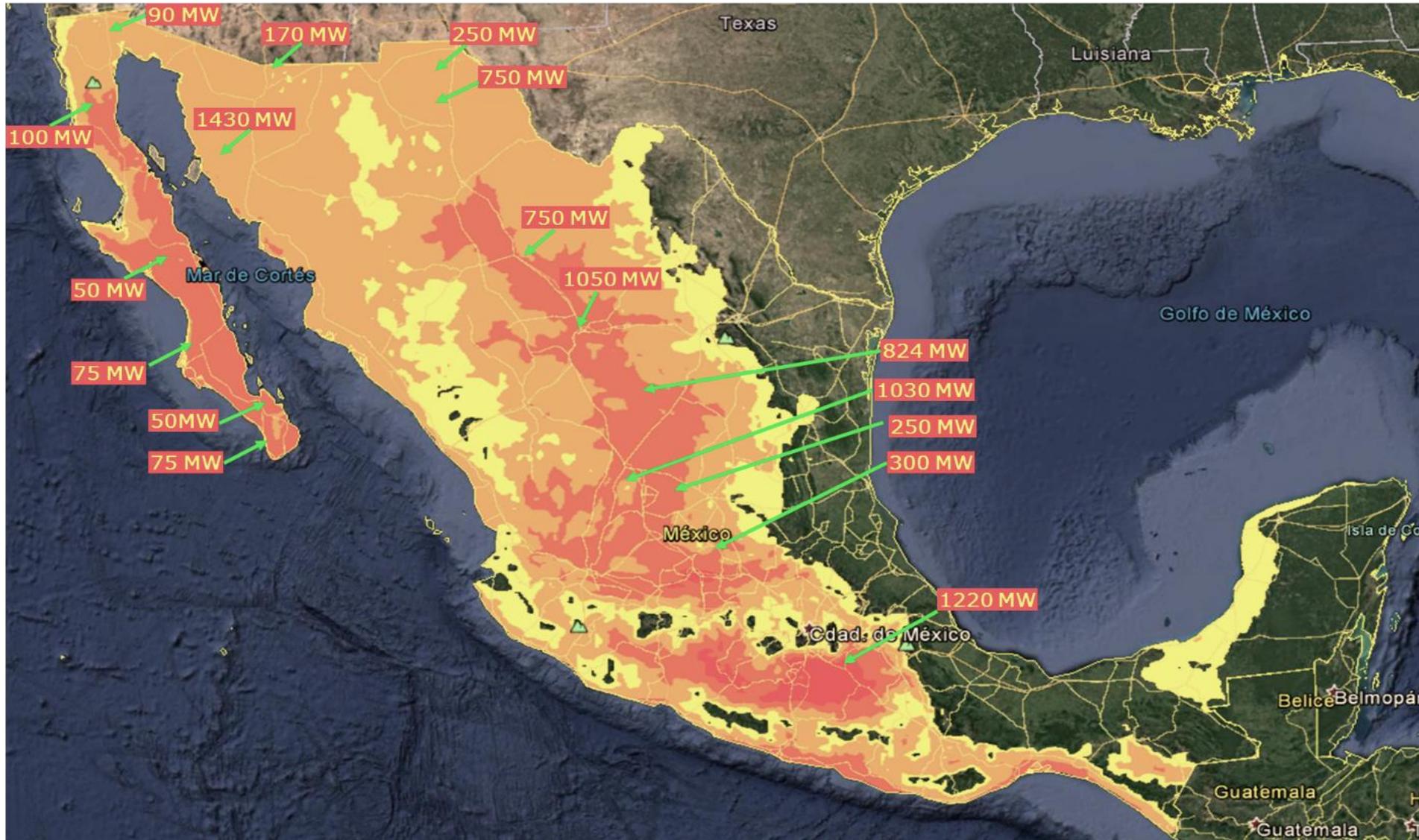
Transición

Estado estable

Productos de Mercado Eléctrico Mayorista



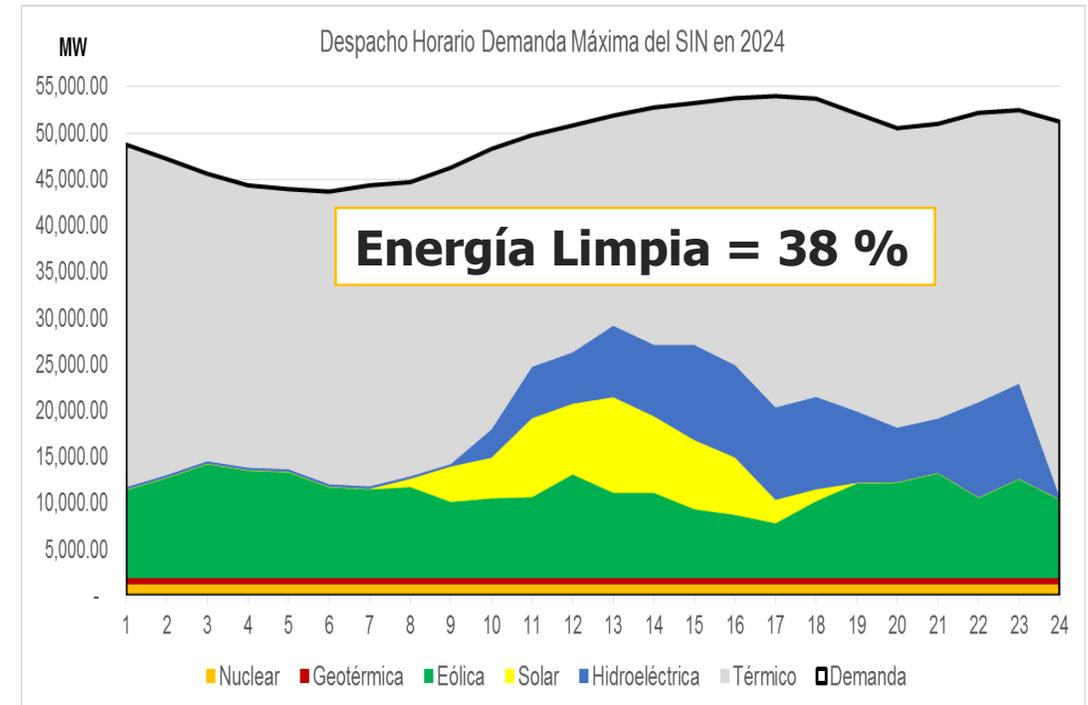
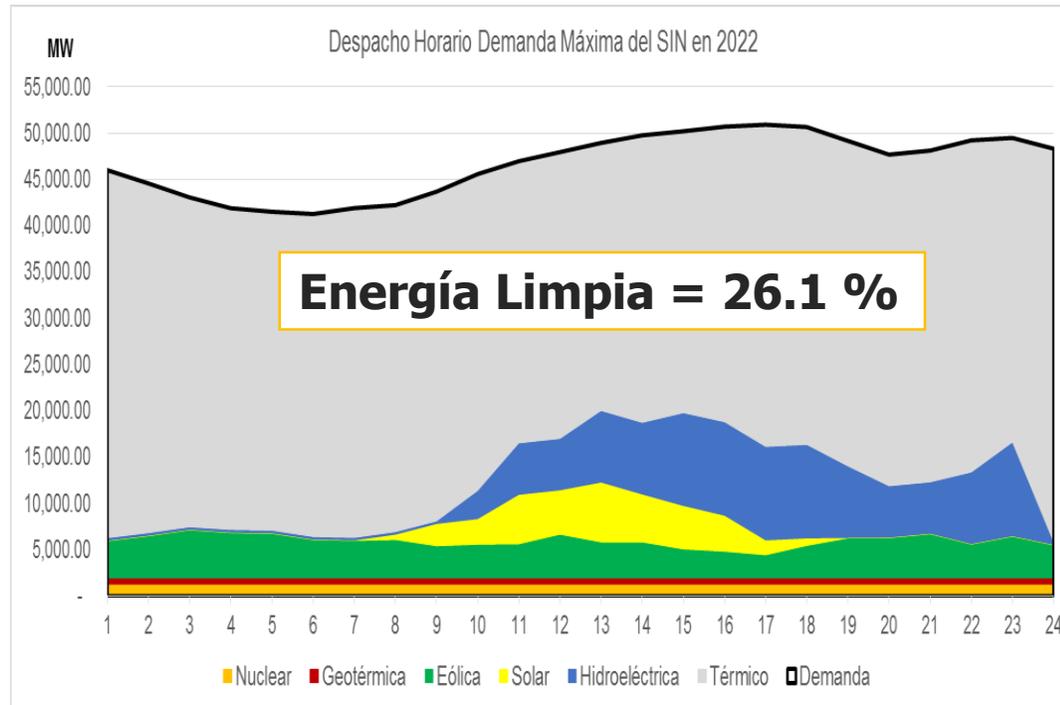
Zonas con alto potencial de generación solar



Zonas con alto potencial de generación eólica



Pronóstico de energías limpias para 2022 y 2024



Producción para el Día de Demanda Máxima en el SIN en 2022

Tecnología	Energía (GWh)	Participación (%)
Térmico	827.6	73.9
Nuclear	31.2	10.7
Geotérmica	16.1	5.5
Eólica	96.3	33.0
Hidroeléctrica	110.8	37.9
Solar	37.9	13.0

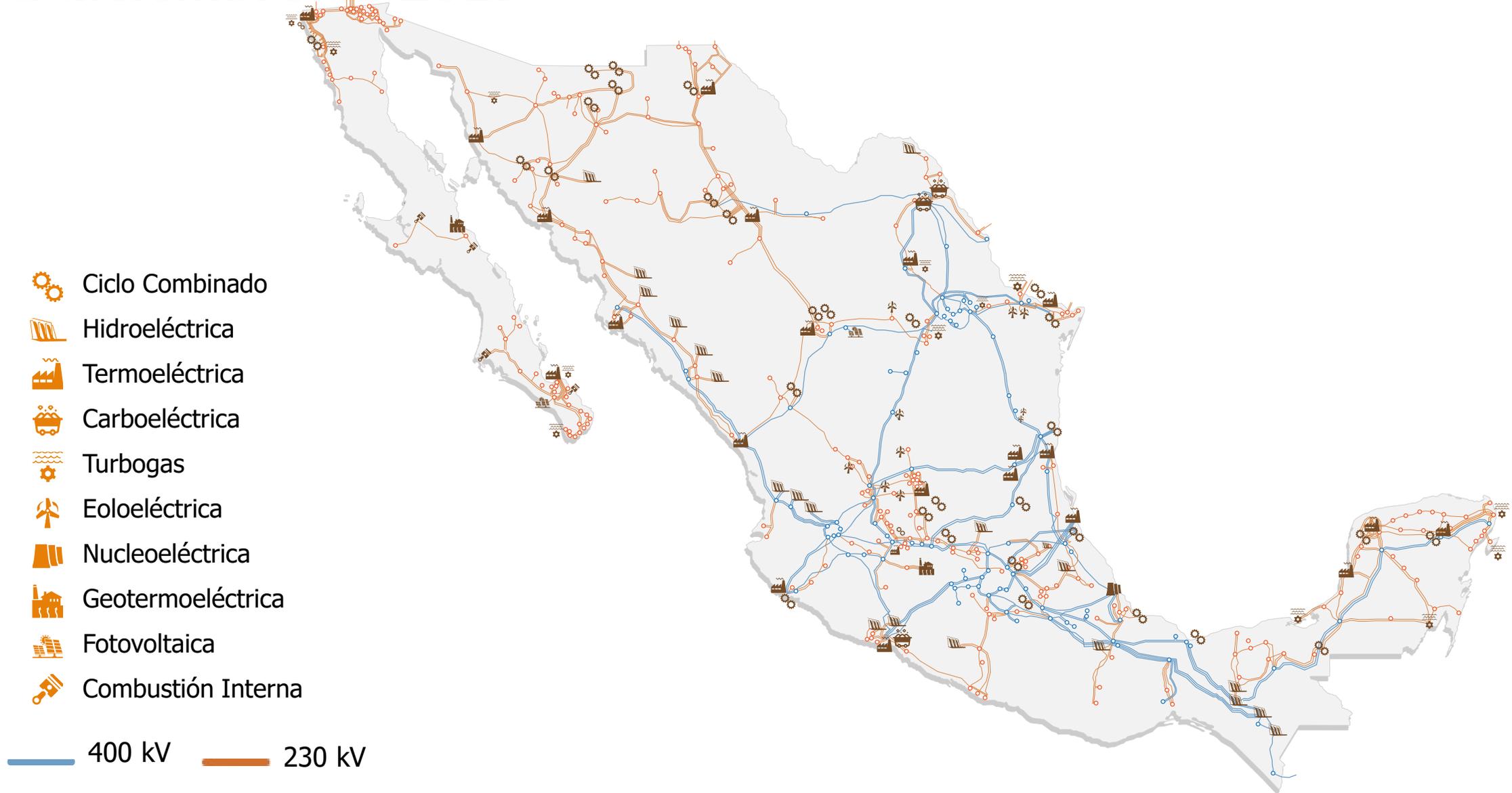
Producción para el Día de Demanda Máxima en el SIN en 2024

Tecnología	Energía (GWh)	Participación (%)
Térmico	736.1	62.0
Nuclear	31.2	6.9
Geotérmica	16.1	3.6
Eólica	228.3	50.7
Hidroeléctrica	114.1	25.3
Solar	60.7	13.5

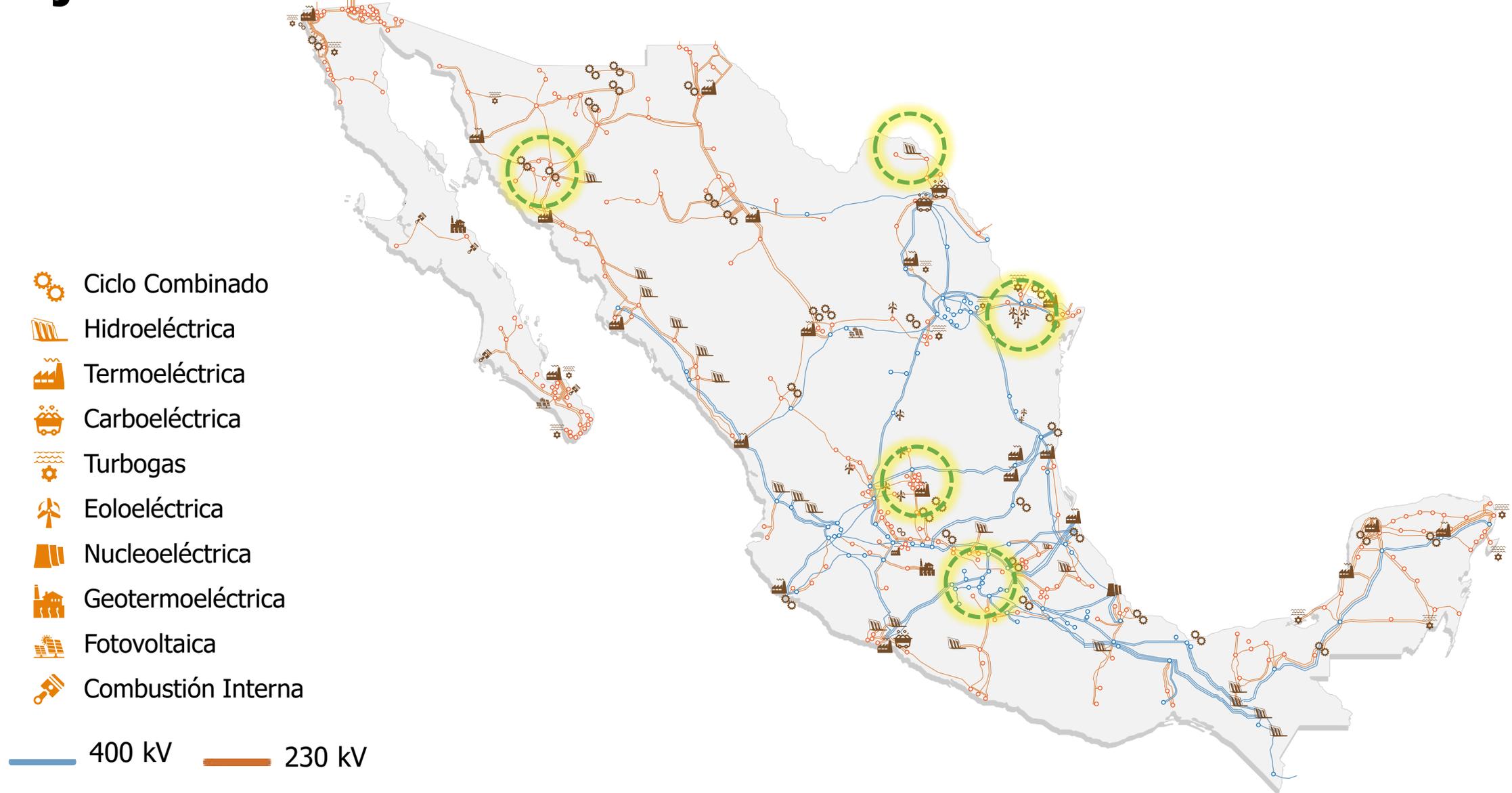
Comparativo de la extensión territorial de México con países integrantes de la Unión Europea



Red Nacional de Transmisión del Sistema Eléctrico Nacional a diciembre de 2017



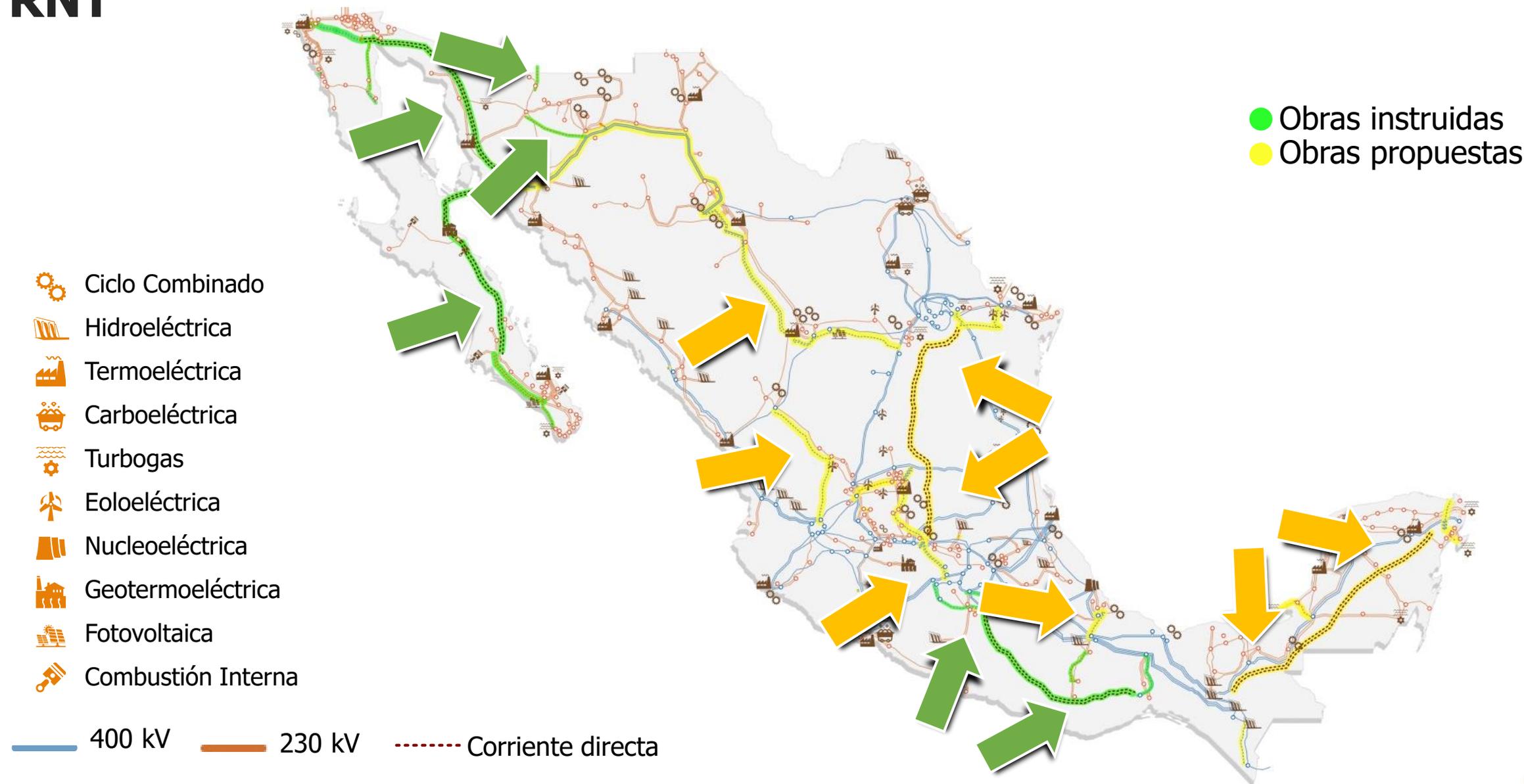
Red Nacional de Transmisión del Sistema Eléctrico Nacional a julio de 2018



Obras de transmisión: Programa de Ampliación y Modernización 2018-2032



Obras de transmisión instruidas y propuestas para expandir la RNT





CENACE[®]
Centro Nacional de Control de Energía

iGracias!



@CenaceMexico



Cenace México



cenacemexico



Cenace México

www.gob.mx/cenace