

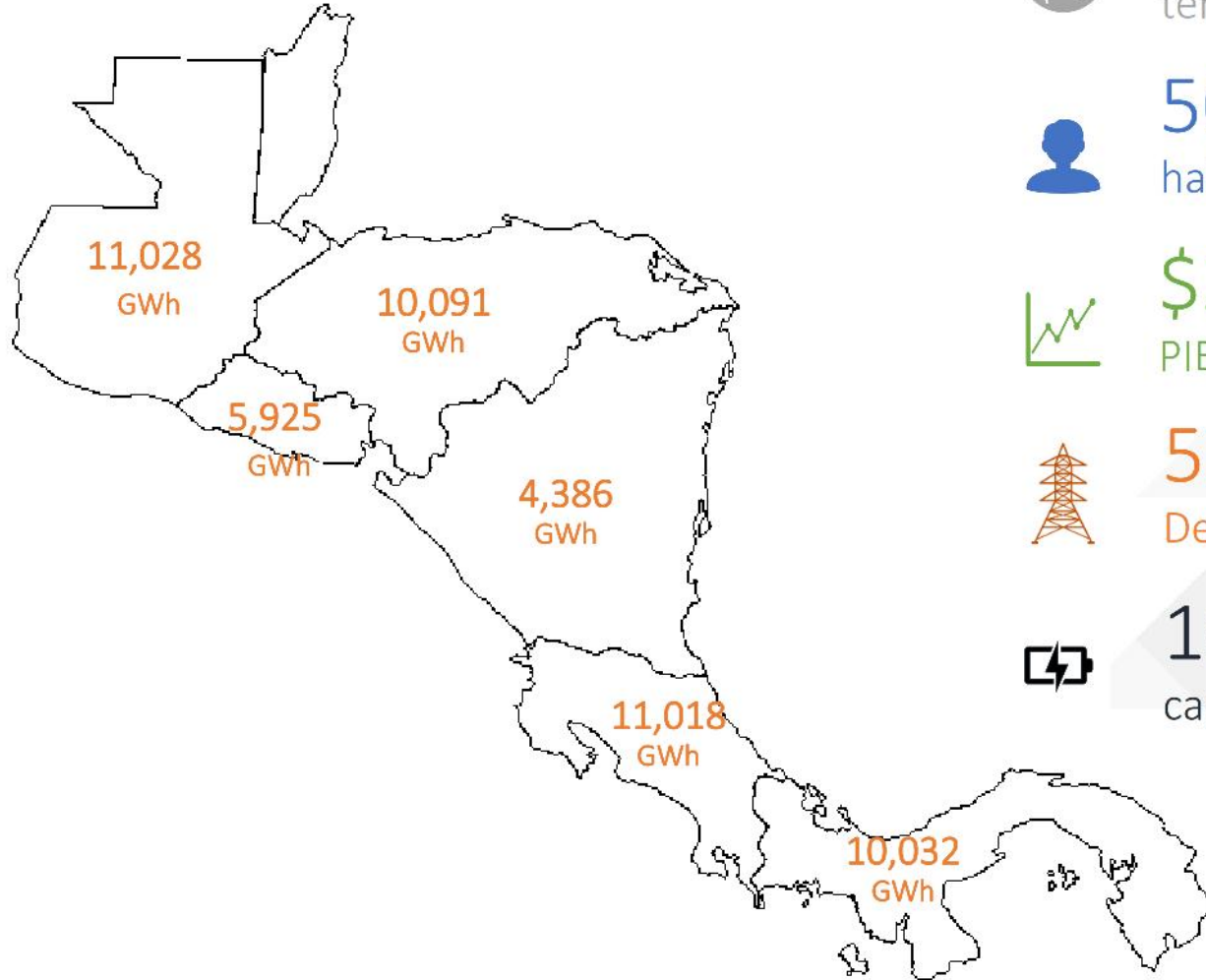


Comisión Regional de Interconexión Eléctrica

25 MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL ANIVERSARIO

UN CASO DE ÉXITO DE INTEGRACIÓN REGIONAL
EVOLUCIÓN Y DESAFÍOS

EVOLUCIÓN DEL MER Y CONSOLIDACIÓN REGULATORIA



499,310 km²
territorio



50.12 (millones)
habitantes



\$253,320 (millones)
PIB



52,480 GWh
Demanda*



18,124 MW
capacidad instalada*

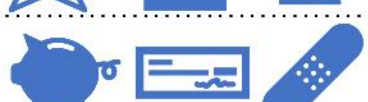
Matriz energética regional*

Fuente	%
Hidro	39.6
Eólica	6.6
Cogeneración	10
Solar	6.8
Geotérmica	3.8
Térmica	33.1

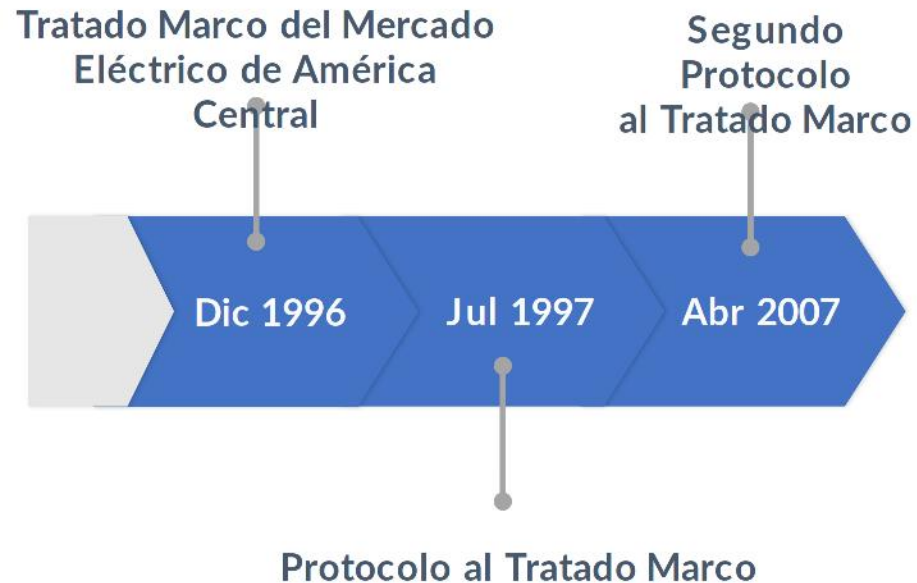
66.9%

CONTEXTO

principales actividades económicas

	Agropecuario y pesca
	Comercio
	Construcción
	Extracción de minas y canteras
	Industria manufacturera
	Información y comunicaciones
	Servicios financieros y seguros
	Transporte y almacenaje

Protocolo de Tegucigalpa Dic 1991



Objeto:

Formación y crecimiento gradual de un Mercado Eléctrico Regional **competitivo**, en adelante denominado el Mercado, basado en el trato recíproco y no discriminatorio, que contribuya al **desarrollo** sostenible de la región dentro de un marco de respeto y protección al medio ambiente.

Fines:

- Establecer los derechos y obligaciones de las Partes.
- Establecer las condiciones para el crecimiento del Mercado Eléctrico Regional, que abastezca en forma oportuna y sostenible la electricidad requerida para el desarrollo económico y social.
- Incentivar una mayor y competitiva participación privada en el sector eléctrico.
- Impulsar la infraestructura de interconexión necesaria para el desarrollo del Mercado Eléctrico Regional.
- Crear las condiciones necesarias para propiciar niveles aceptables de calidad, confiabilidad y seguridad en el suministro de energía eléctrica en la región.
- Establecer reglas objetivas, transparentes y no discriminatorias para regular el funcionamiento del Mercado Eléctrico Regional y las relaciones entre los **agentes** participantes, así como la creación de los **Entes regionales** apropiados para el logro de estos objetivos.
- Propiciar que los **beneficios** derivados del Mercado Eléctrico Regional lleguen a todos los habitantes de los países de la región.



EVOLUCIÓN

consumo per cápita de electricidad 2000-2020

(en kWh/hab)

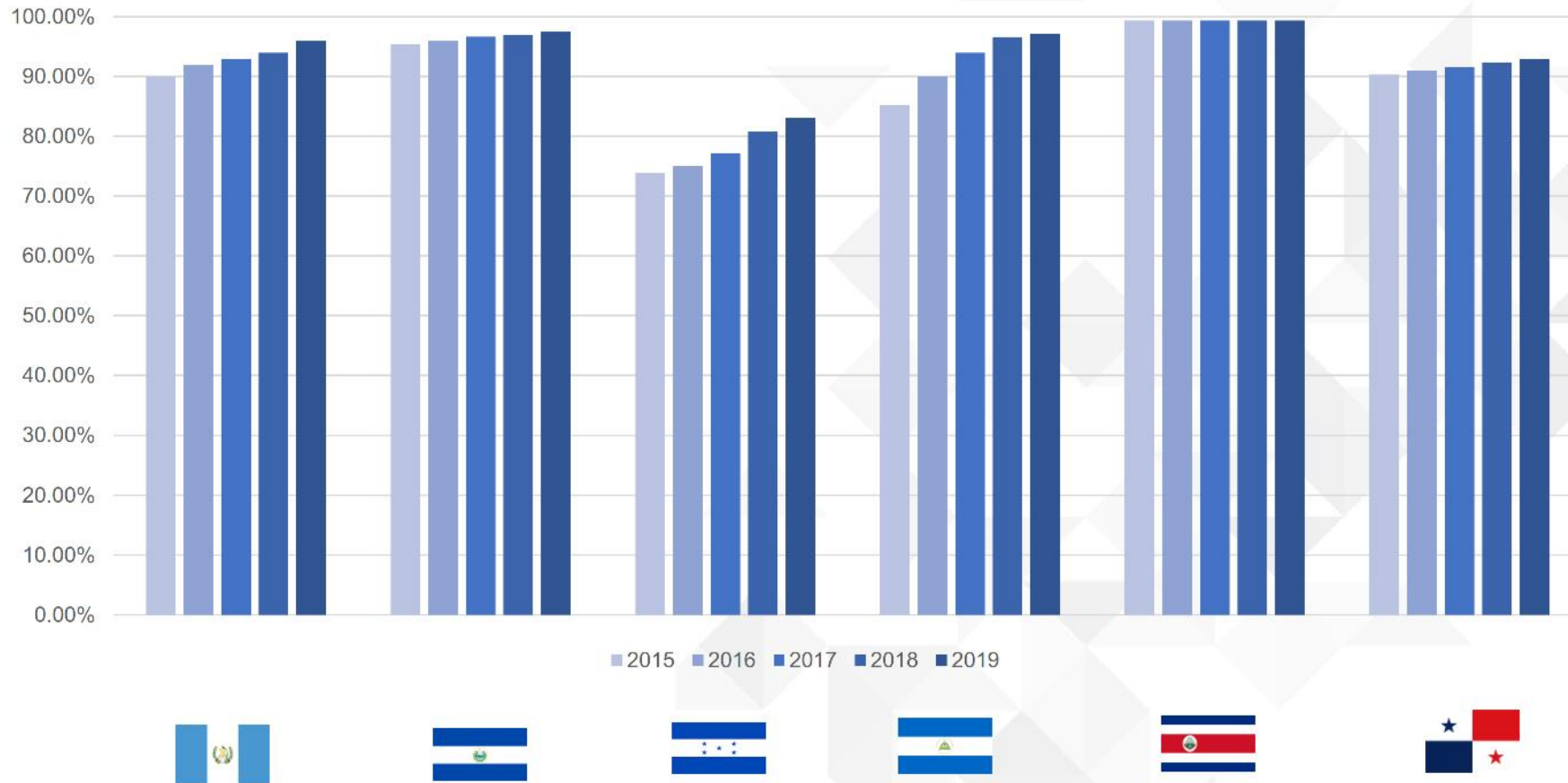
	2000	2005	2010	2015	2016	2017	2018	2019	2020
	1612	1904	2081	2188	2228	2224	2223	2245	2163
	694	856	948	1041	1046	1050	1059	1079	995
	451	532	567	625	645	648	659	668	651
	611	744	809	945	946	988	957	975	938
	436	506	565	672	688	690	678	686	665
	1559	1667	1999	2467	2506	2506	2512	2597	2373

43%

Tasa de crecimiento
de la región

EVOLUCIÓN

índice de cobertura (2015 – 2019)

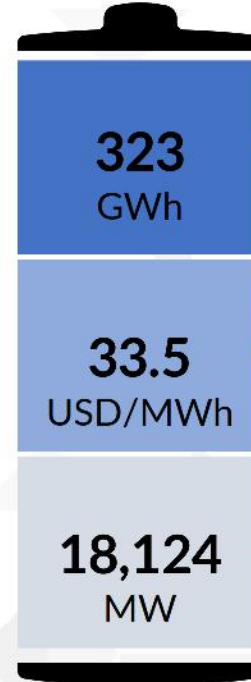


							
 Generadores	1	10	59	1	17	62	150
 Transmisores	2	2	8	2	2	2	18
 Distribuidores	1	8	3	1	5	0	18
 Comercializador	0	52	26	0	0	0	78
 Grandes Usuarios	0	1	22	0	20	0	43
Total	4	73	118	4	44	64	307

 Asambleas Legislativas	6
 Rectores	7
 Reguladores	7
 Operadores	7
 Entidades financieras	5

EVOLUCIÓN

período 2006 - 2020



Transacción mensual máxima
Abril 2019

Precio promedio mínimo mensual
Diciembre 2020

Capacidad instalada
Diciembre 2020

ETAPAS

1976 a 2002

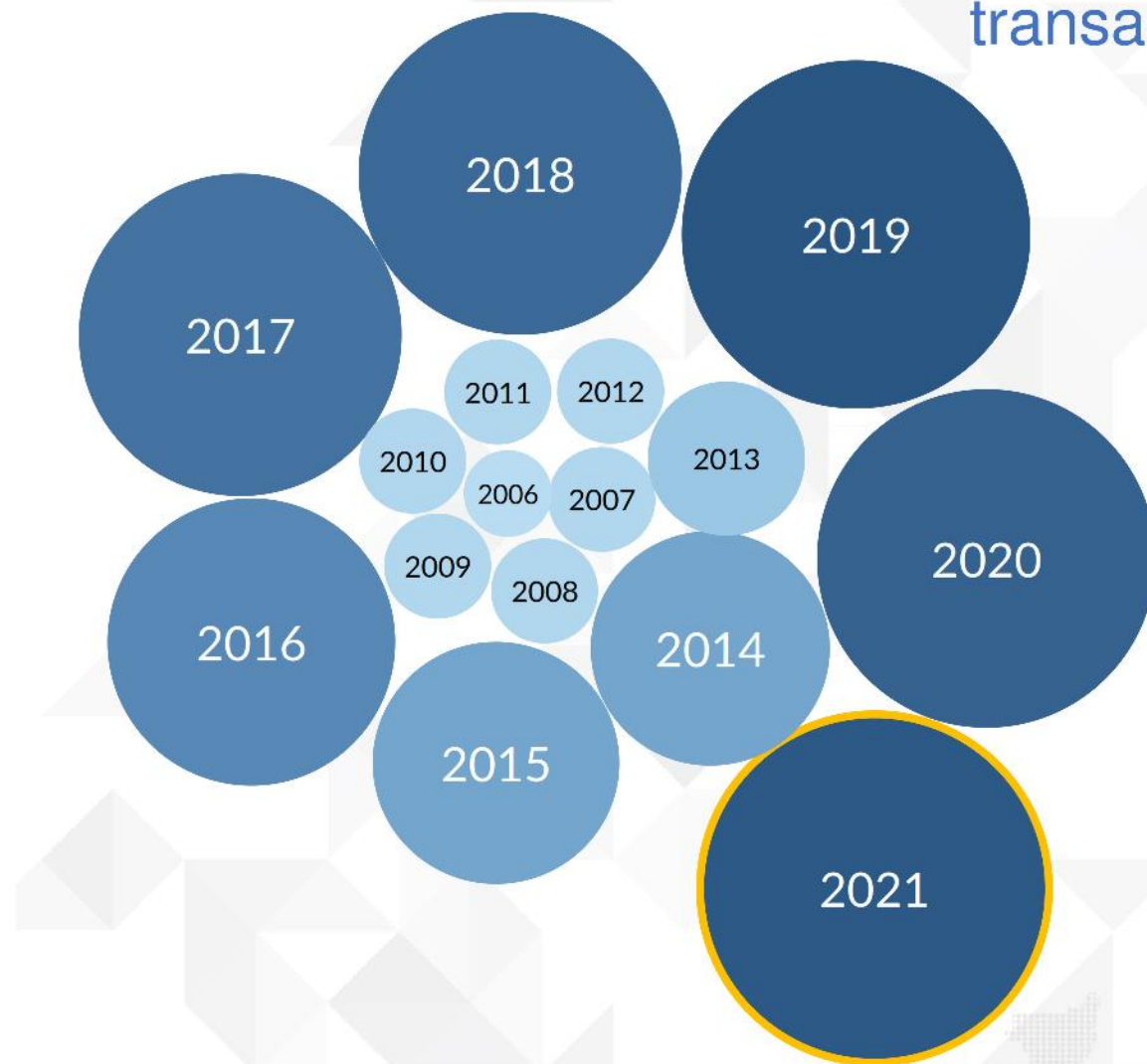
El Mercado Eléctrico de América Central funciona por medio de interconexiones binacionales.

2002 a 2013

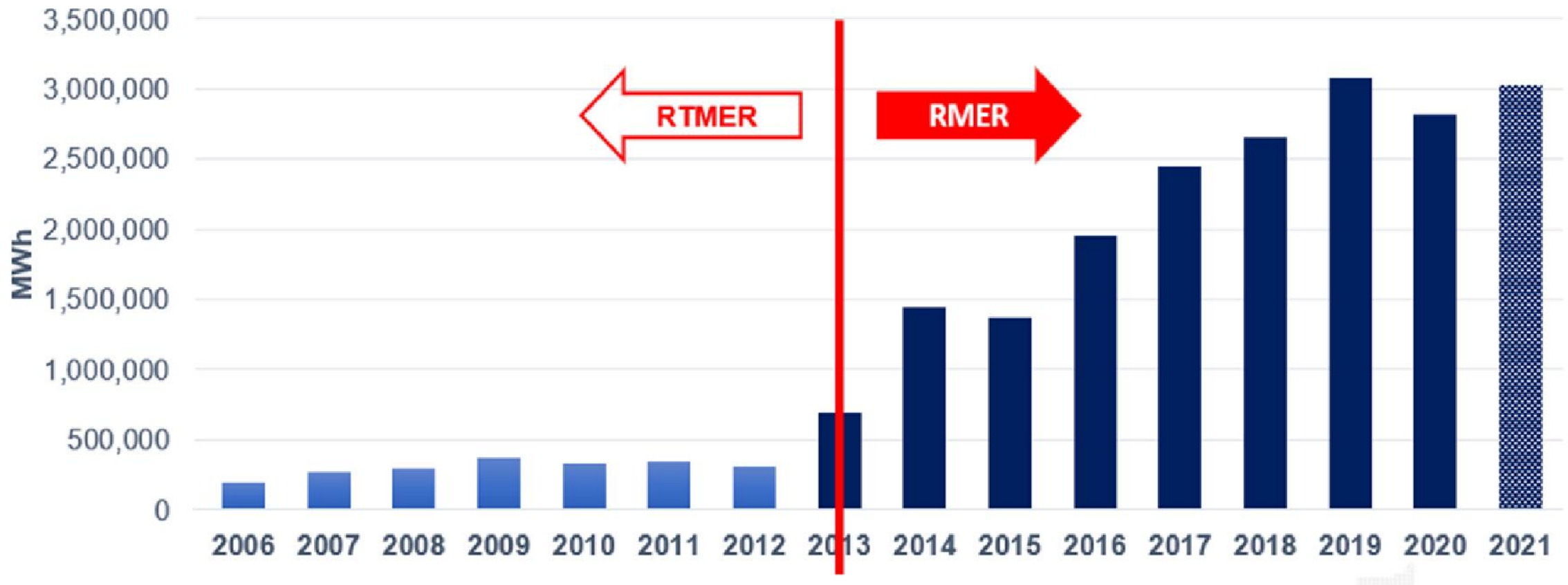
El Mercado Eléctrico Regional funciona bajo Reglamento Transitorio del Mercado Eléctrico Regional (RTMER)

2013 a 2021

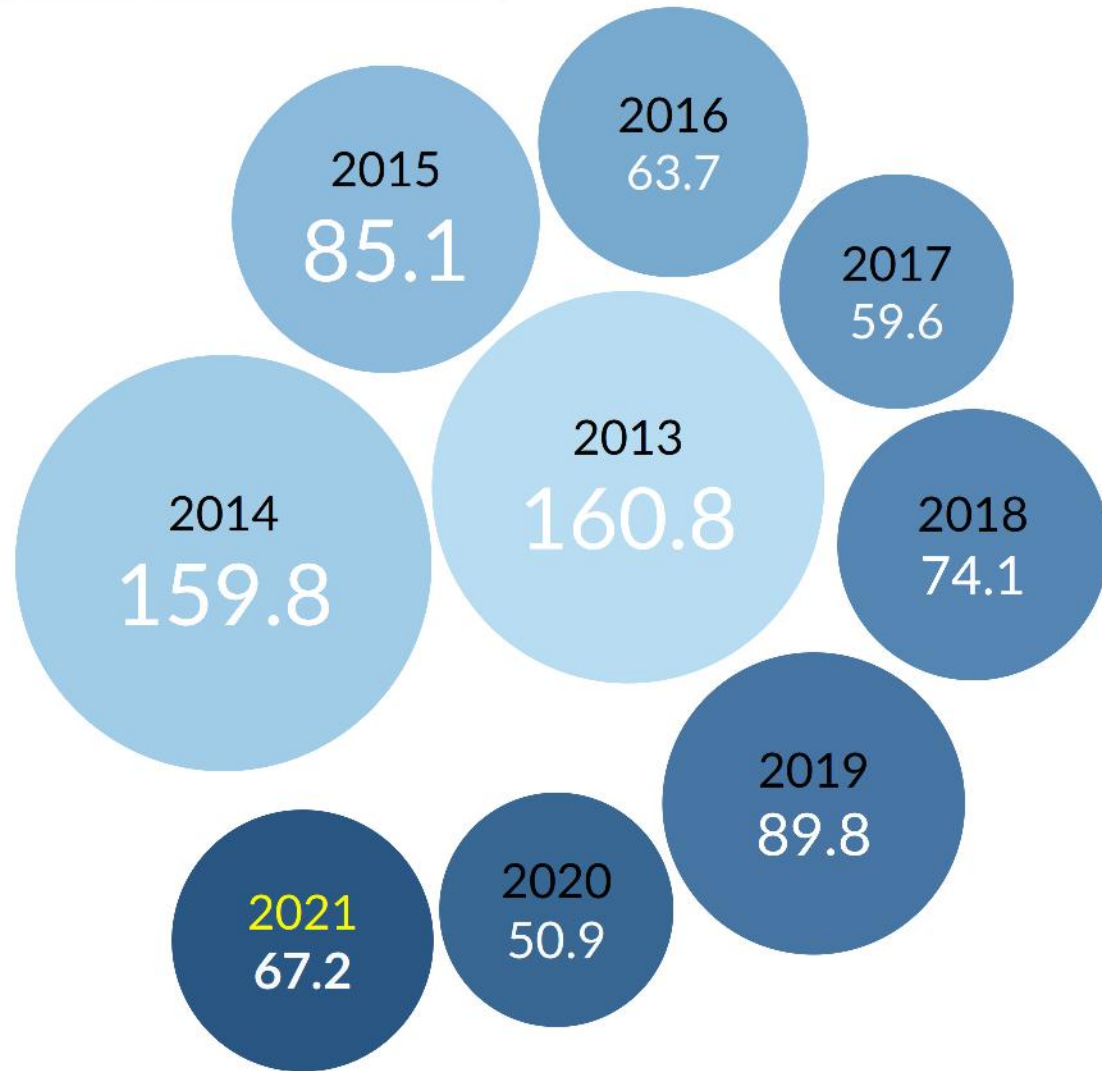
El Mercado Eléctrico Regional funciona bajo Reglamento del Mercado Eléctrico Regional (RMER)



Transacciones en MER 2006 – 2021*

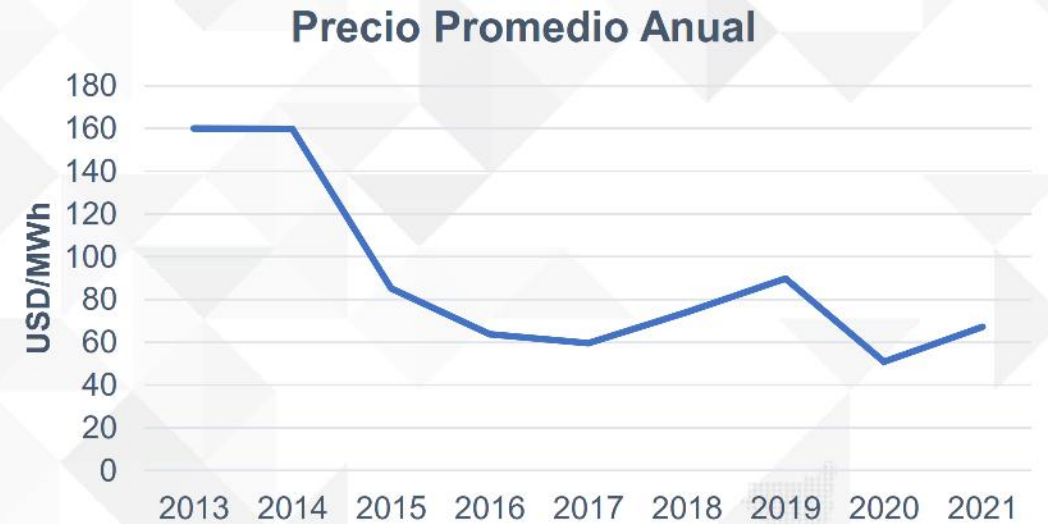


(*)Nota: Datos actualizados al 31 de Octubre de 2021 y preliminares de noviembre y diciembre 2021.



EVOLUCIÓN precios (USD/MWh)

Los precios promedio en el MER, luego de la entrada del RMER, han tenido una tendencia a la baja, permitiendo el abastecimiento a un menor precio; eso gracias a la facilitación de condiciones competitivas otorgadas por la Regulación Regional.

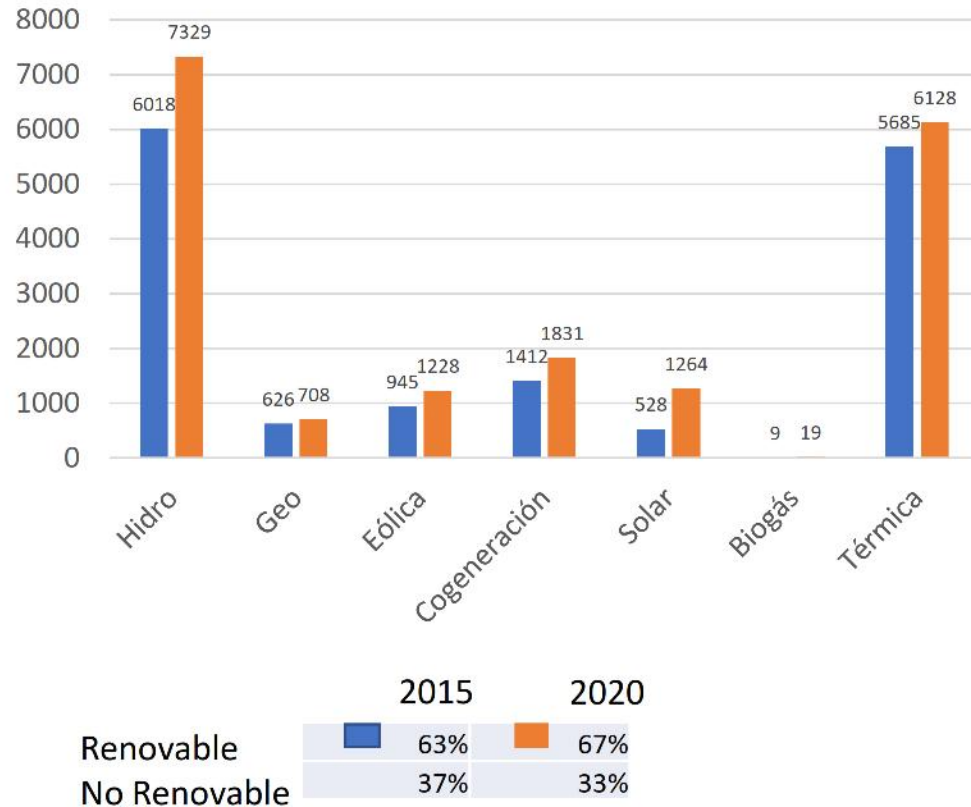




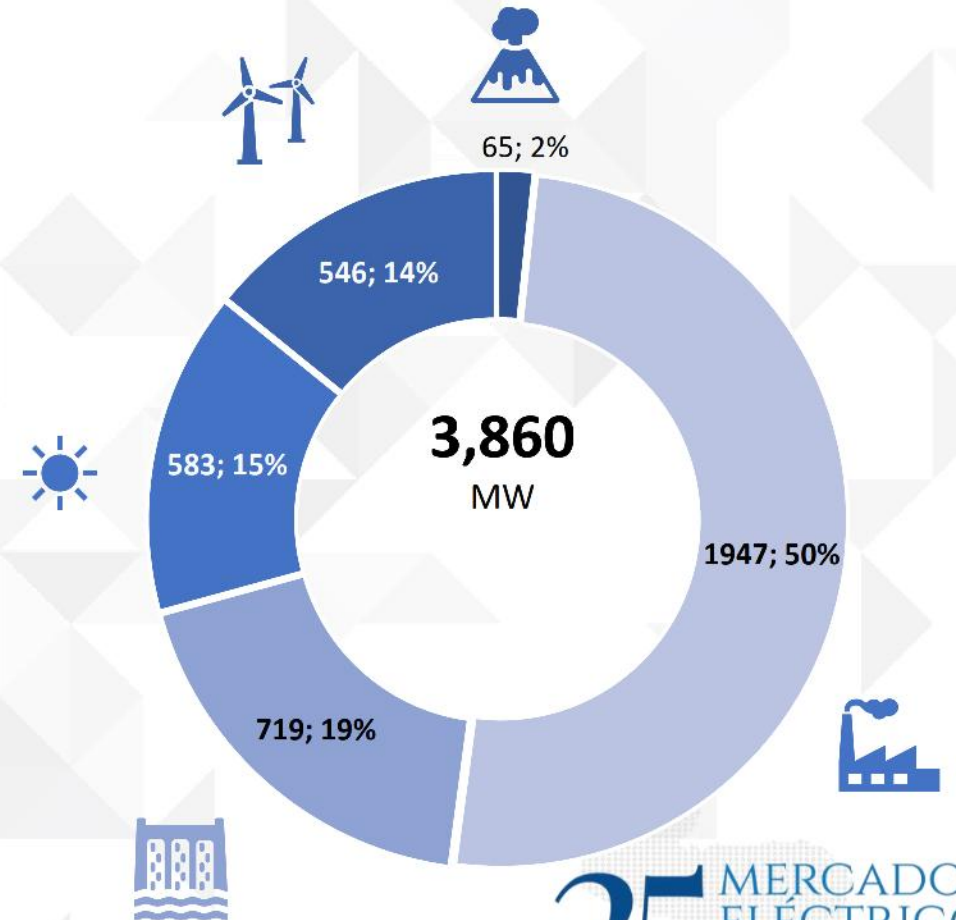
	SIEPAC Primer circuito 230 kV (km)	Subestaciones SIEPAC	Capacidad instalada (MW)	Demanda máx.(MW)*
	282.4	3	3,712	1,787
	288.3	3	1,978	1,276
	270.0	2	2,774	1,618
	317.9	3	1,335	689
	496.9	4	3,432	1,738
	150.0	2	4,893	1,969
Total	1,805.5	17	18,124	8,752¹

* Demandas máximas no coincidentales
1: Demanda máxima de la región
(marzo 2020).

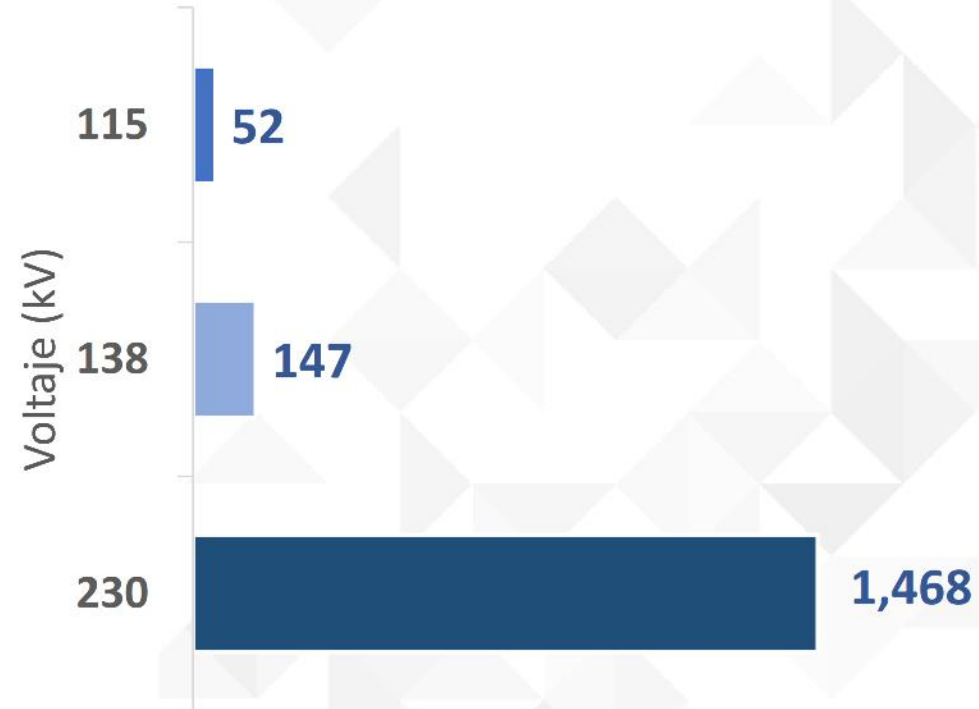
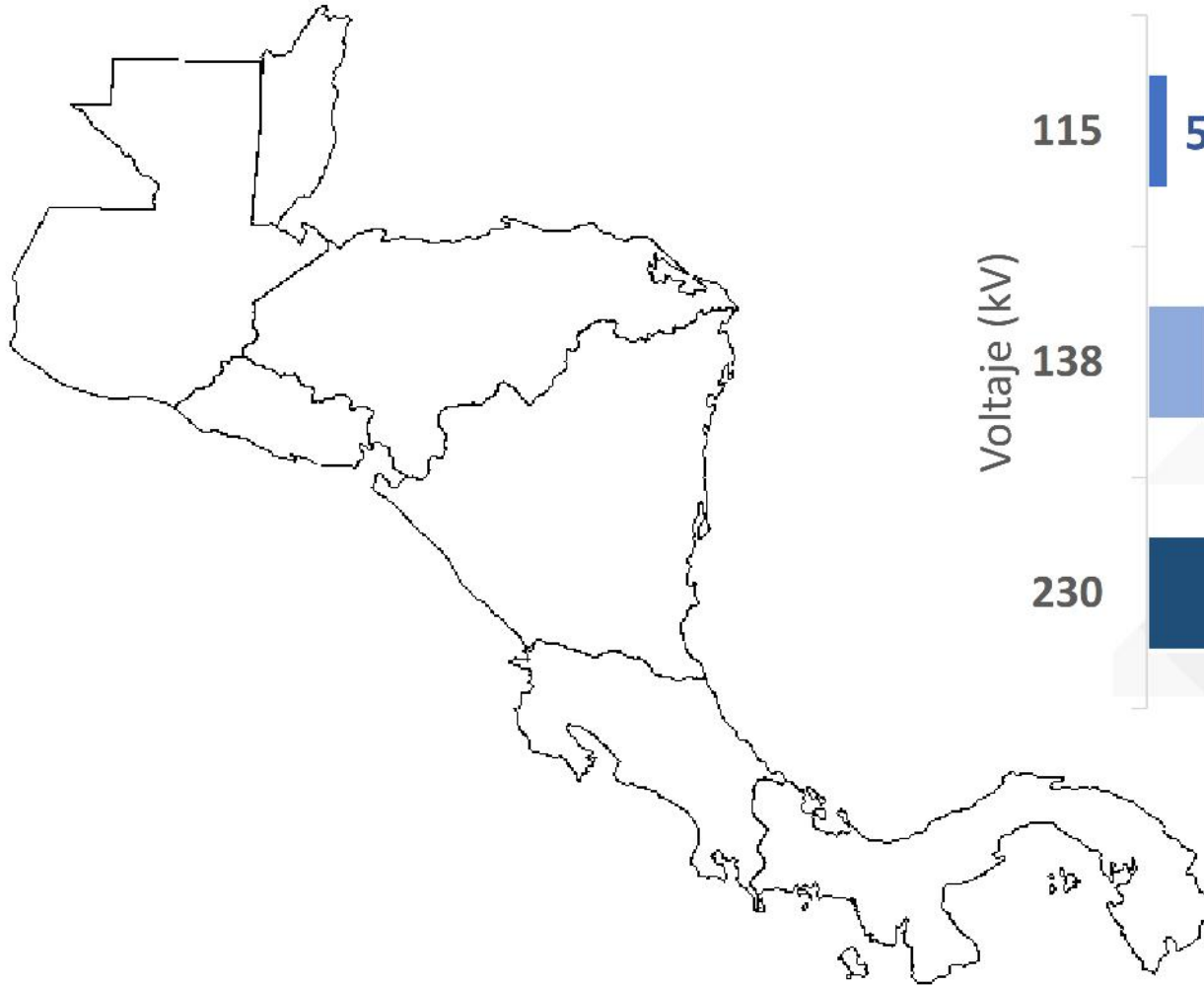
Capacidad instalada por tipo de generación en
América Central
(MW)
2015 y 2020



Potencia (MW) asociada a solicitudes de conexión aprobadas por la CRIE
(2015 – 2021)



km de líneas de transmisión aprobados por CRIE
(2015 – 2021)



km
Total 1,667

km de líneas de transmisión

Evolución Institucionalidad
Residencial Oportuno
Suministro Inversión Comercial Región Objetivos
MERCADO
Beneficios Habitantes Ambiente Integración Electricidad Fines
Transmisión regional Electricidad Desarrollo Social Industrial
Competencia Regulación Tratado Marco Calidad
Sostenible Desarrollo económico