

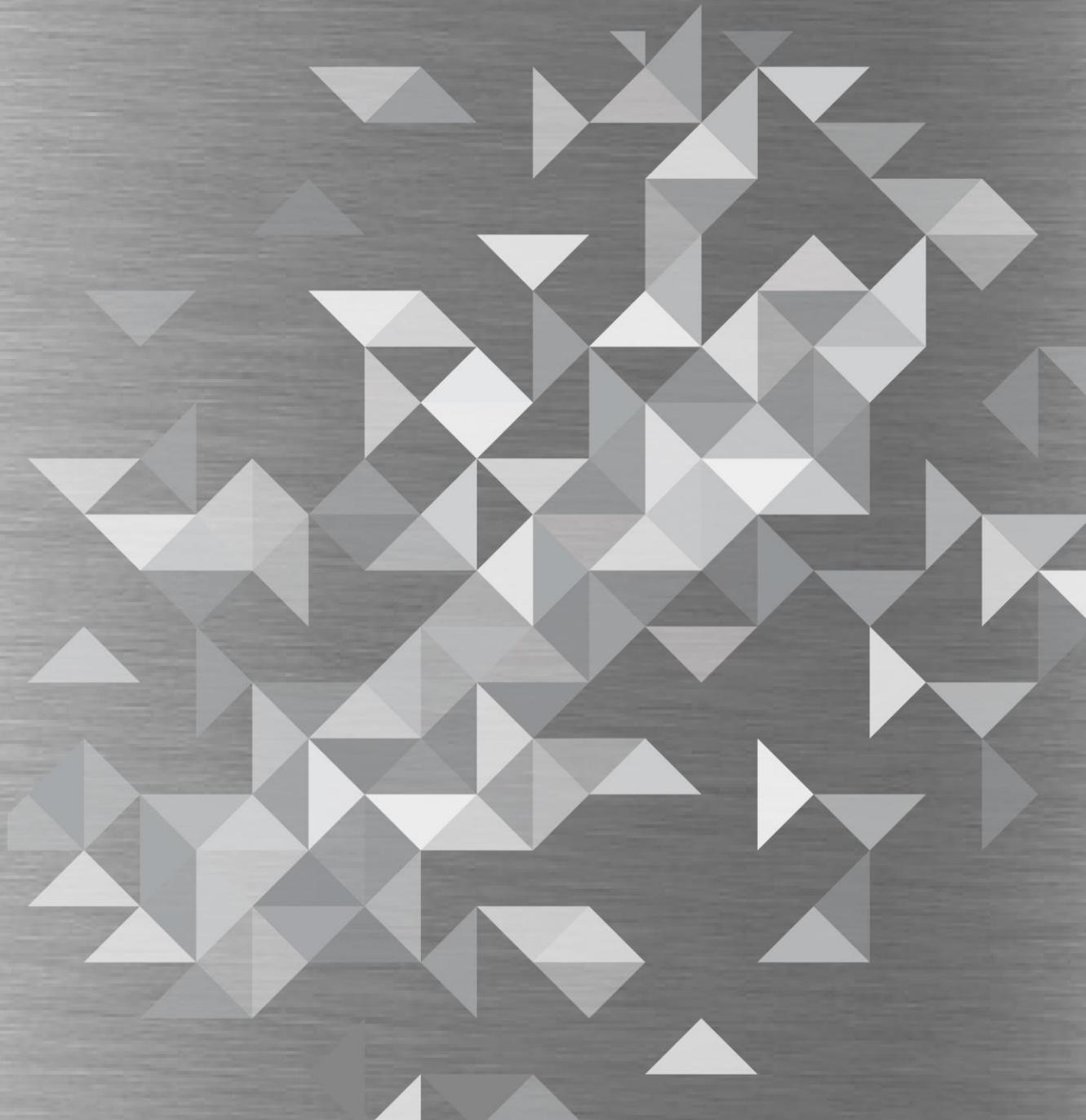


Comisión Regional de Interconexión Eléctrica

25 MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL ANIVERSARIO

UN CASO DE ÉXITO DE INTEGRACIÓN REGIONAL
EVOLUCIÓN REGULATORIA

**PROPUESTAS REGULATORIAS
PARA LA CONSOLIDACIÓN
DEL MER**



Contenido

1

Principios regulatorios

Reflexiones necesarias

2

El proceso de investigación

Como atendemos los problemas

3

Evolución del MER

Operación / Transacciones / Precios

4

Iniciativas normativas

Derechos de transmisión / Planificación de la expansión de la transmisión

5

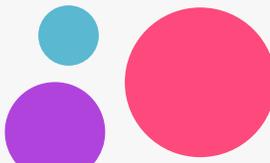
Nuestra prospectiva

Desafíos

6

Contacta con nosotros

¡Mantente en contacto!

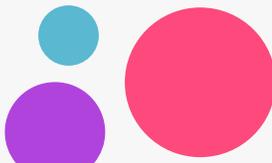


Nacimiento de los entes reguladores

El movimiento de los granjeros

Los nuevos marcos reguladores del sector eléctrico

Búsqueda de la competitividad, fuerza motriz que moviliza los esfuerzos de cambio



Principios regulatorios

Reflexiones necesarias

Reciprocidad

Derecho de cada Estado para aplicar a otro Estado las mismas reglas y normas que ese Estado aplica.

Gradualidad

Evolución progresiva del Mercado, mediante: nuevos participantes, aumento de la operación coordinada, redes de interconexión, y el fortalecimiento de los órganos regionales.

Competencia

Libertad en el desarrollo de las actividades de prestación del servicio con base en reglas objetivas, transparentes y no discriminatorias.



El proceso de investigación

Propiciar que los beneficios derivados del mercado eléctrico regional lleguen a todos los habitantes de los países de la región.

Planteamiento
del problema

Revisión de
literatura

Alcance del
estudio

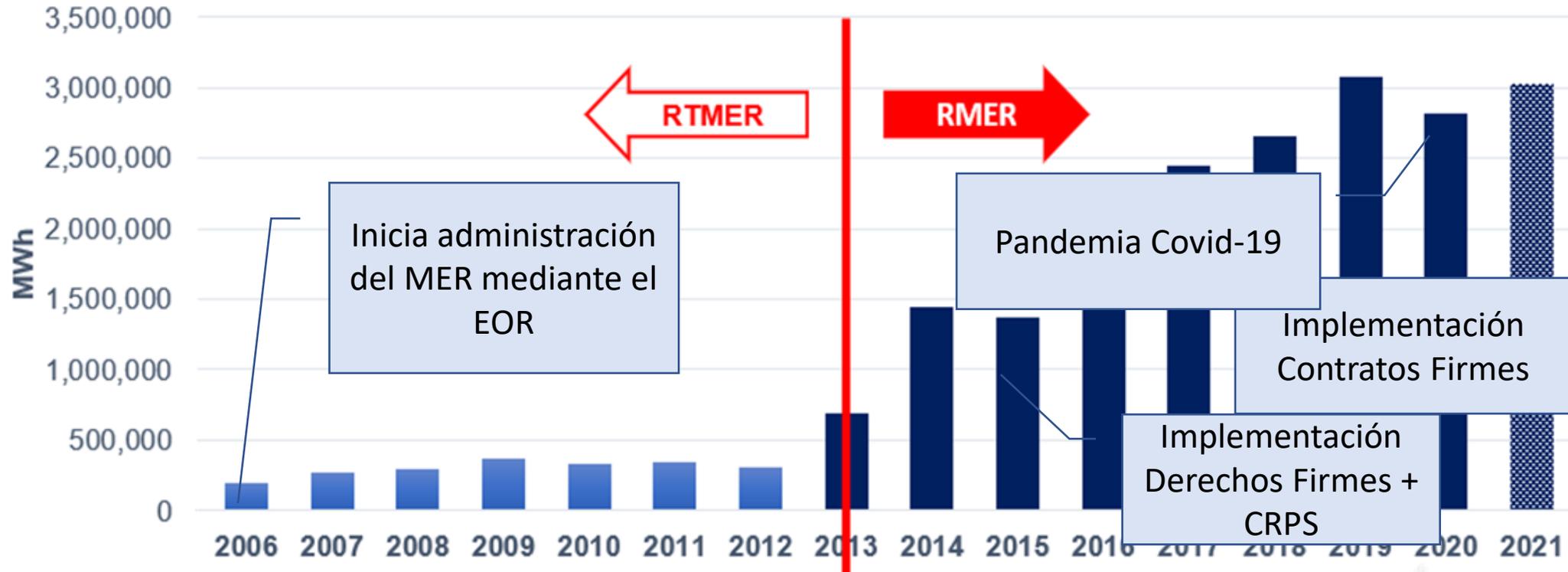
Desarrollo de la
investigación

Informe de
resultados

A riesgo de simplificar, podemos decir que la búsqueda de la competitividad en el mercado eléctrico, en un marco de globalización e interdependencia, sería la fuerza motriz que moviliza los esfuerzos de cambio.

Esta búsqueda de competitividad se apoya en el paradigma, generalmente aceptado, de que la competencia y el mercado son instrumentos eficaces para asignar recursos y disminuir costos

Transacciones en MER 2006 – 2021*



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

ETAPAS

1976 a 2002

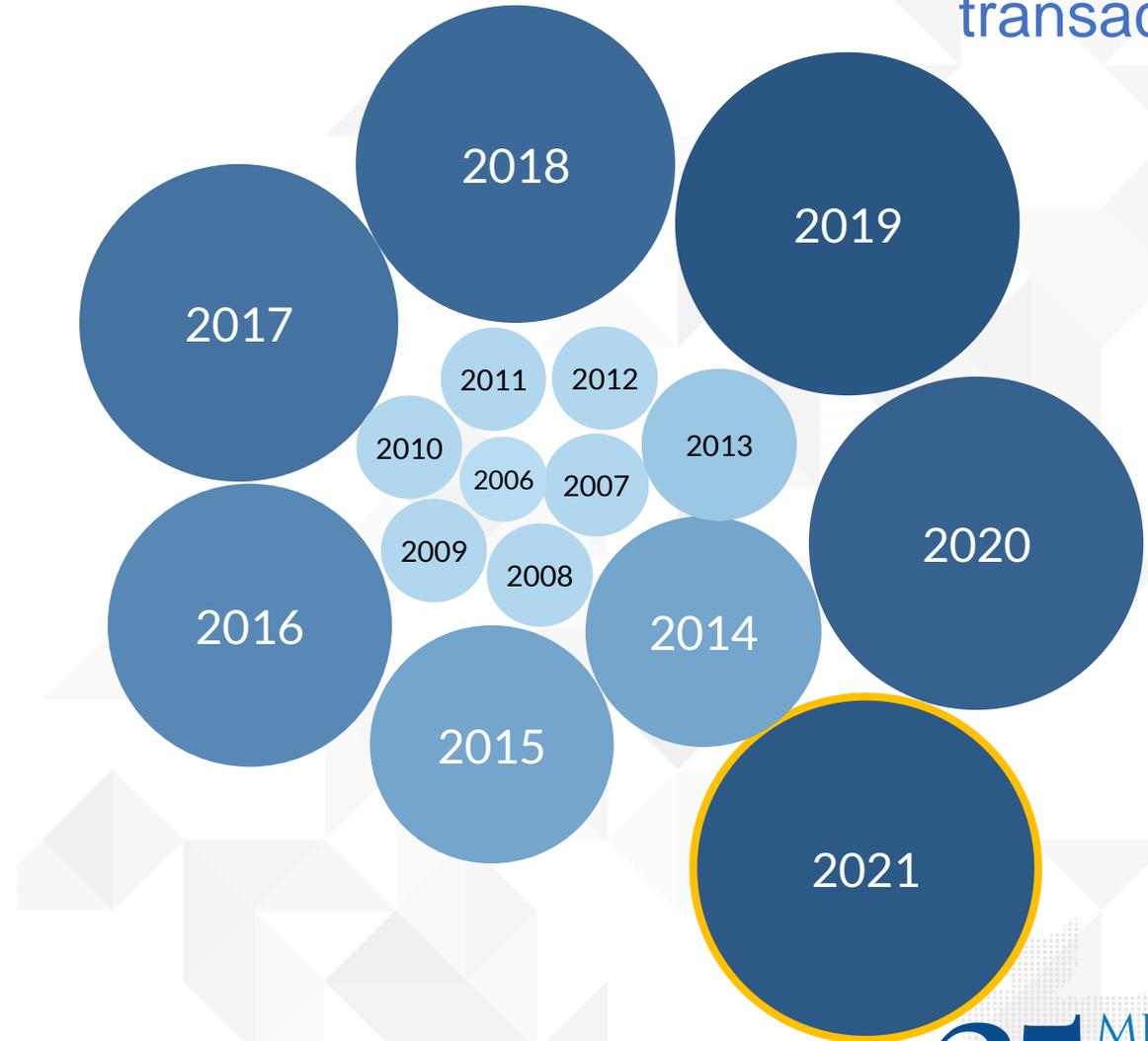
El Mercado Eléctrico de América Central funciona por medio de interconexiones binacionales.

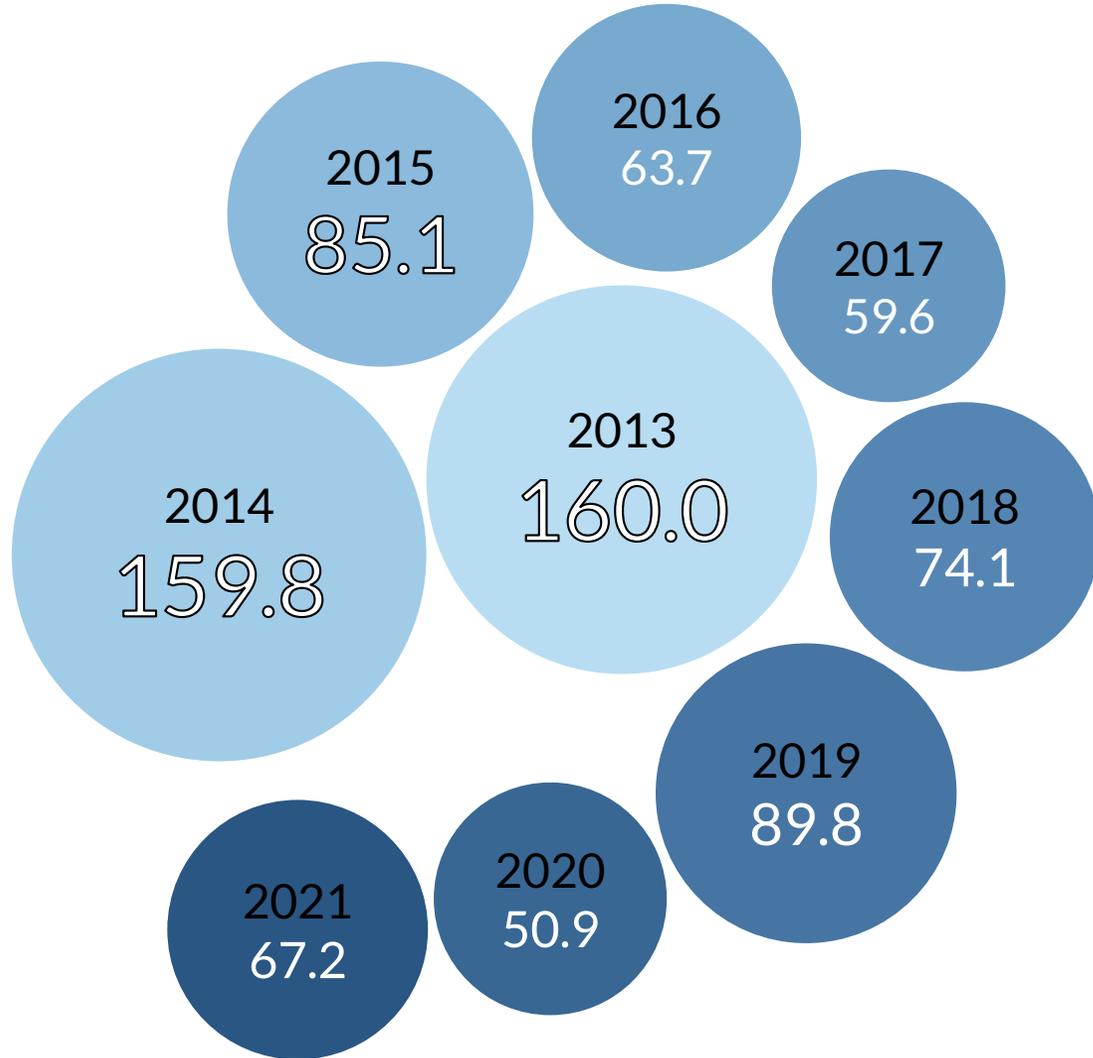
2002 a 2013

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

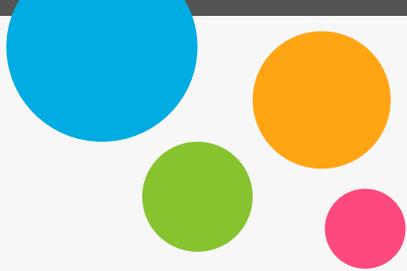
2013 a 2021

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





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.



Iniciativa normativa: Diseño y propuesta regulatoria para la actualización de la regulación de los Derechos de Transmisión en el MER

Elaboración de mejoras en el mecanismo de asignación de los Derechos de Transmisión de corto plazo



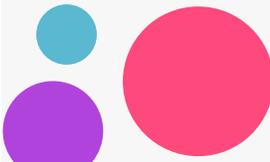
Desarrollo de propuesta

Comité Técnico
Interinstitucional de Derechos
de Transmisión (CTIDT)



Alcance

Consolidar la eficiencia técnica y económica de los Derechos de Transmisión en el MER (DT), como factor indispensable para la optimización de la operación coordinada de los mercados eléctricos nacionales y el MER dada una Capacidad de Transmisión Regional, en especial si la misma no es estable ni confiable, así como también, para posibilitar la expansión de la generación regional.



ORGANIZACIÓN GENERAL DEL TRABAJO:

REUNIONES DE TRABAJO

- Durante el año 2021 se han realizado **29** reuniones a distancia.
- Se tiene programado realizar una reunión de trabajo cada semana.
- Adicionalmente se ha considerado realizar reuniones paralelas a las ordinarias, con el objetivo de avanzar en temas adicionales de revisión.

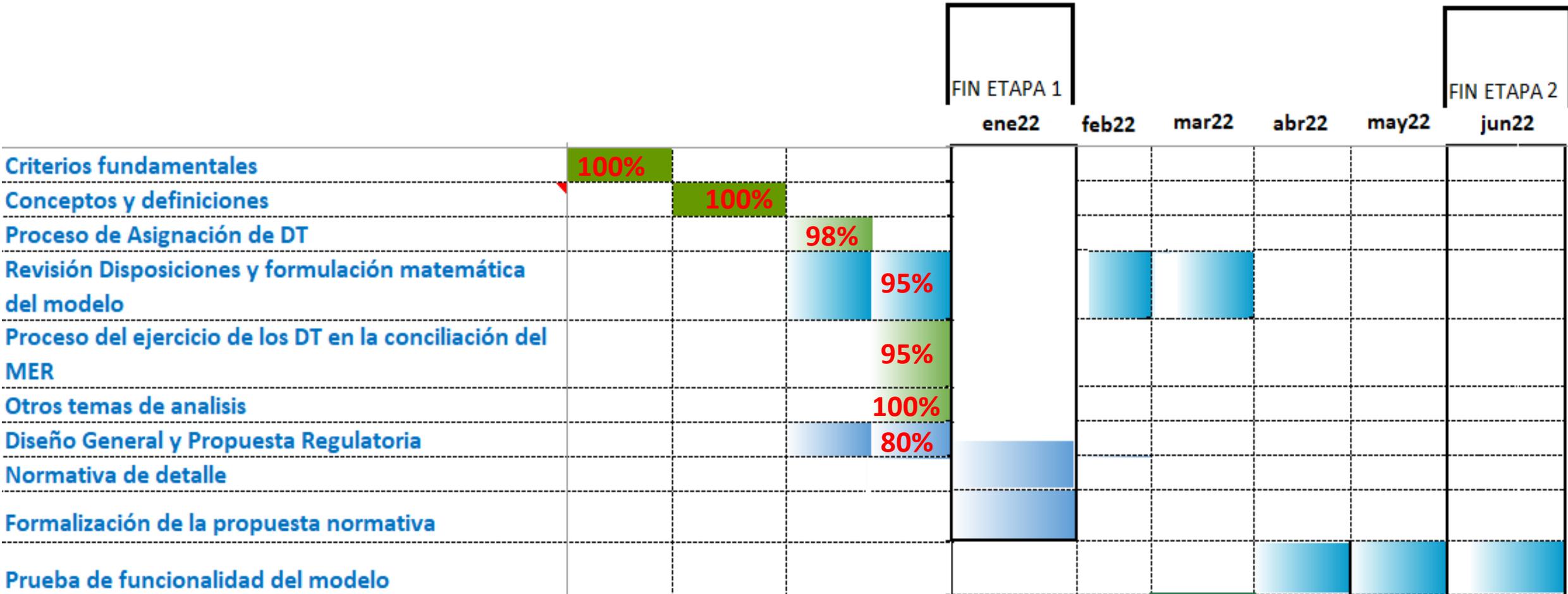
INFORME DE DIAGNÓSTICO

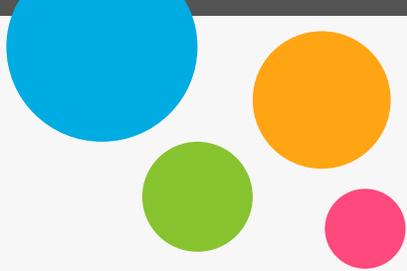
- Se ha considerado por parte del CTIDT, dividir el proceso en dos etapas, una etapa para la elaboración del Informe de Diagnostico (Diseño General y Normativa de Detalle) y otra etapa para realizar pruebas de funcionalidad del modelo de asignación de DT.

PROPUESTA NORMATIVA FINAL

- La propuesta normativa final se tiene programada para el mes de **ENERO de 2022**, para iniciar el proceso consultivo intern institucional y público de la misma.

PLAN DE TRABAJO Y AVANCE:





Iniciativa normativa: Revisión de la normativa relacionada con la Planificación Regional y Ampliaciones de la RTR del RMER



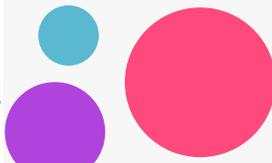
Desarrollo de propuesta

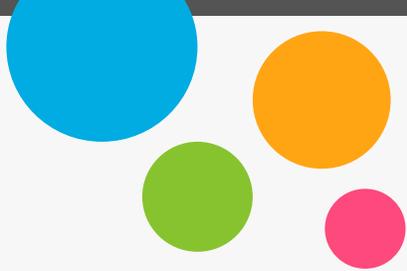
Comité Técnico de Transmisión
(CTT)



Alcance

Elaborar una propuesta de reforma regulatoria integral, relacionada al sistema de planificación de la expansión de la transmisión y generación regional (STPR) y ampliaciones de la Red de Transmisión Regional para lograr una Planificación eficiente y eficaz.





Nuestra prospectiva: Desafíos

Nuestros prospectiva



Mercado

Impulsar el marco normativo para el desarrollo de contratos regionales de largo plazo en el MER, que coadyuve al suministro de energía eléctrica a una tarifa razonable.

Desarrollar el marco regulatorio entre el MER y los países no miembros



Transmisión

Propiciar una planificación regional coordinada y eficiente para alcanzar y mantener la capacidad de transmisión regional definida por la CRIE

Actualizar mecanismos que propicien la inversión en la Red de Transmisión

Procurar la ejecución de las ampliaciones de transmisión resultantes del proceso de planificación y la respectiva fiscalización

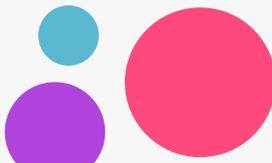


Institucionalidad

Mantener la excelencia técnica de la CRIE

Mantener una constante comunicación de las acciones de la CRIE y de la evolución del MER

Consolidar un modelo de rendición de cuentas institucional



25 MERCADO
ELÉCTRICO
REGIONAL
ANIVERSARIO

UN CASO DE ÉXITO DE INTEGRACIÓN REGIONAL

¡Contáctenos!



5ª Avenida 5-55 zona 14 edificio Europlaza

Torre I PH Oficina 1903, Ciudad de Guatemala, Guatemala.



crie@crie.org.gt



(502) 24951777



CRIE
Comisión Regional de Interconexión Eléctrica

¡Gracias por su atención!

¿Alguna pregunta?

Fernando Alvarez
Gerente de Mercado de la CRIE