

Mesa de Diálogo Público - Privada Mercado de Corto Plazo



AGENDA

1. Participantes en la Mesa de Mercado Corto Plazo (Mesa MCP)
2. Antecedentes del Sistema Eléctrico Nacional
3. Diagnóstico de los participantes
4. Propuestas de los participantes
5. Propuestas preliminares CNE
6. Pasos siguientes

AGENDA

- 1. Participantes en la Mesa de Mercado Corto Plazo (Mesa MCP)**
2. Antecedentes del Sistema Eléctrico Nacional
3. Diagnóstico de los participantes
4. Propuestas de los participantes
5. Propuestas preliminares CNE
6. Pasos siguientes

PARTICIPANTES MESA CP

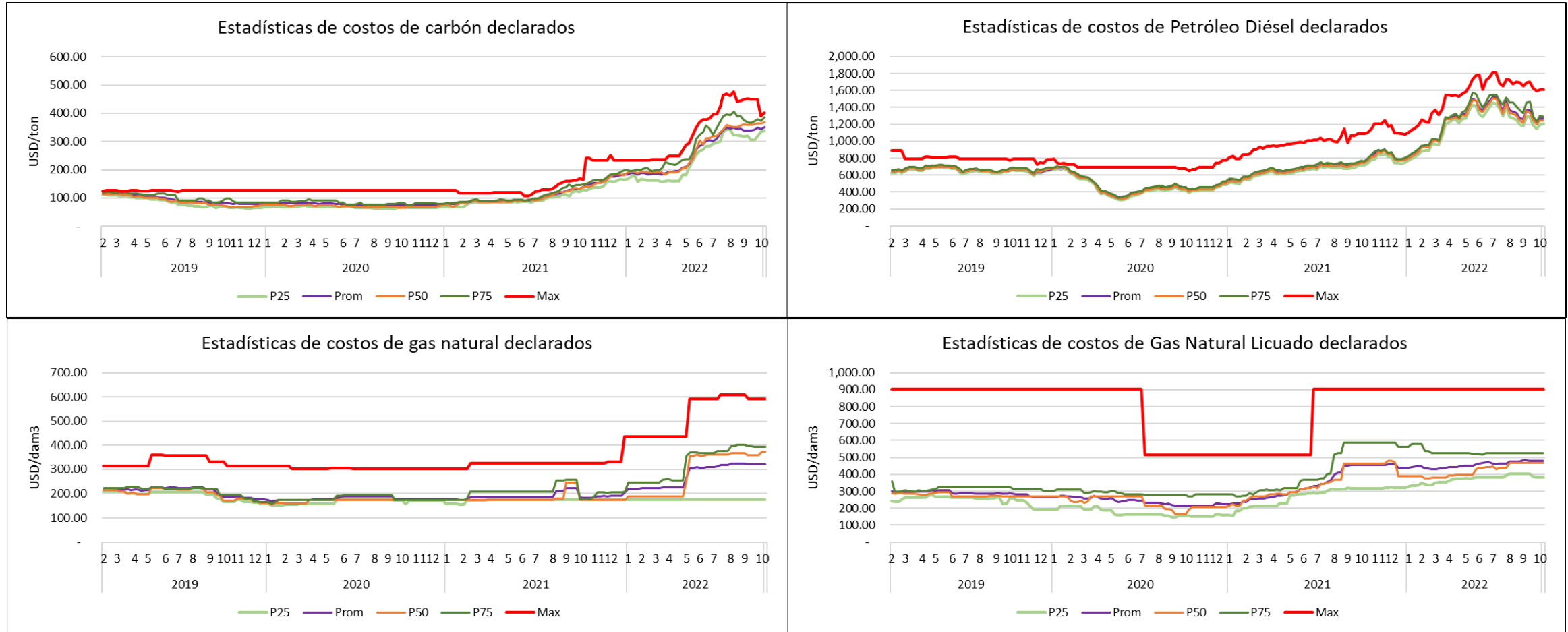
- Se han desarrollado cinco sesiones de aproximadamente 2 horas cada una (13/10 – 01/12).
- Participaron 17 organismos y gremios del sector eléctrico, y expusieron su diagnóstico y propuestas 12 de ellos.

N°	INSTITUCIÓN
1	Comisión Nacional de Energía
2	Ministerio de Energía
3	Superintendencia de Electricidad y Combustibles
4	Coordinador Eléctrico Nacional
5	Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento A.G. (ACERA)
6	Asociación Gremial de Clientes Eléctricos no Regulados (ACENOR)
7	Asociación Chilena de Energía Solar A.G. (ACESOL)
8	Asociación Chilena de Pequeñas y Medianas Centrales Hidroeléctricas A.G. (APEMEC)
9	Asociación de Comercializadores de Energía A.G. (ACEN)
10	Asociación de Concentración Solar de Potencia A.G. (ACSP)
11	Asociación de Empresas Eléctricas A.G. (EEAG)
12	Asociación de Transmisoras de Chile A.G. (Transmisoras)
13	Asociación Gremial de Generadoras de Chile A.G. (Generadoras)
14	Asociación Gremial de Pequeños y Medianos Generadores A.G. (GPM)
15	Consejo de la Sociedad Civil – CNE
16	Consejo Minero A.G. (Consejo Minero)
17	Federación Nacional de Cooperativas Eléctricas (FENACOPEL)

AGENDA

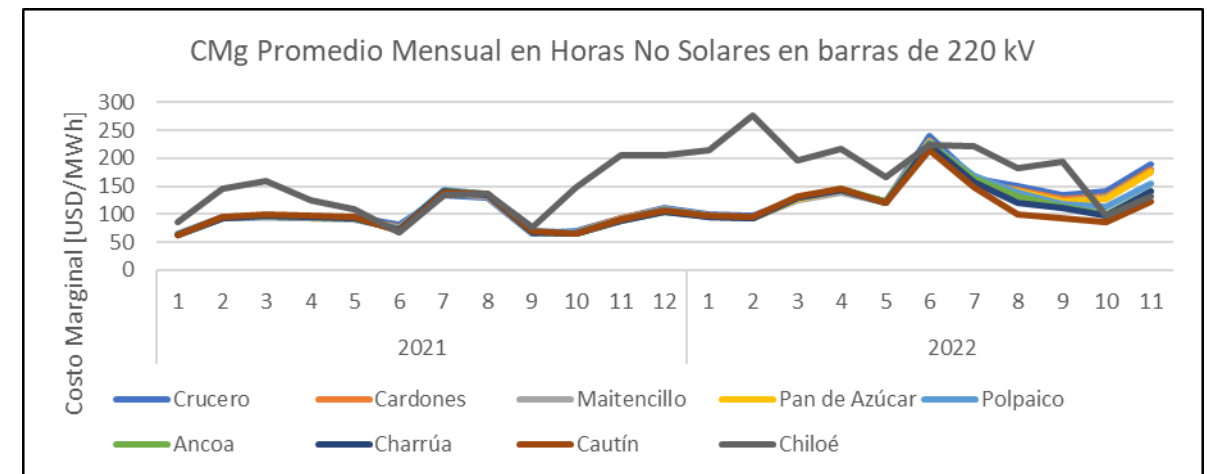
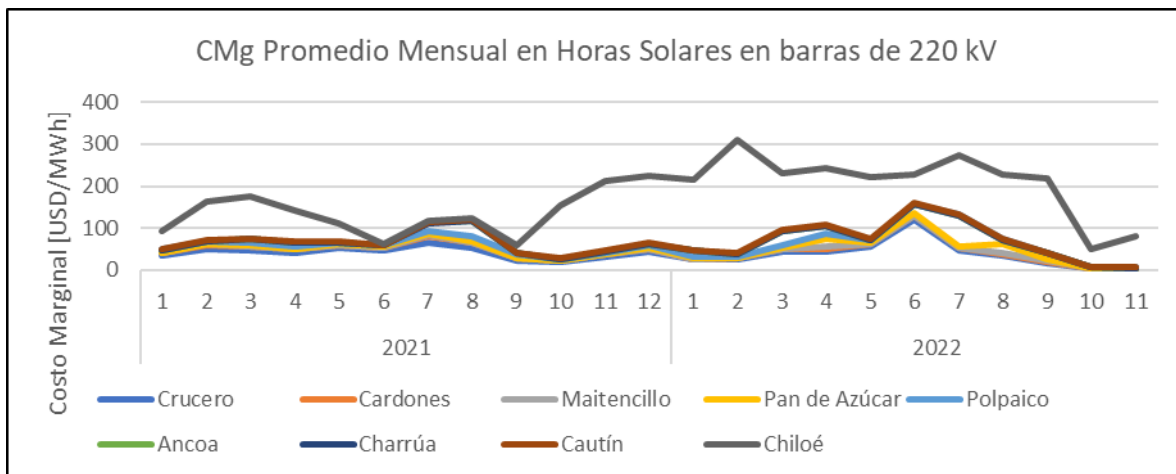
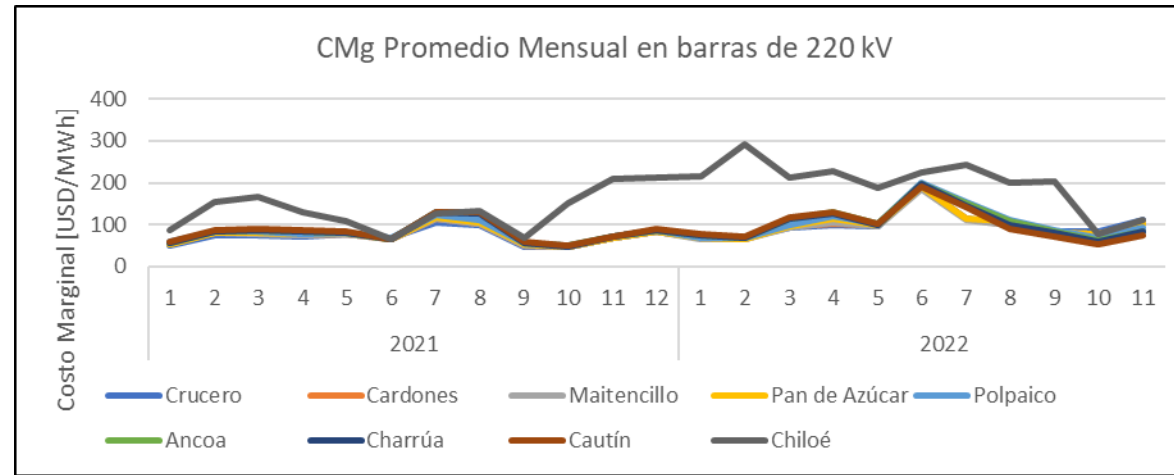
1. Participantes en la Mesa de Mercado Corto Plazo (Mesa MCP)
- 2. Antecedentes del Sistema Eléctrico Nacional**
3. Diagnóstico de los participantes
4. Propuestas de los participantes
5. Propuestas preliminares CNE
6. Pasos siguientes

ALZA DE LOS PRECIOS DE COMBUSTIBLES



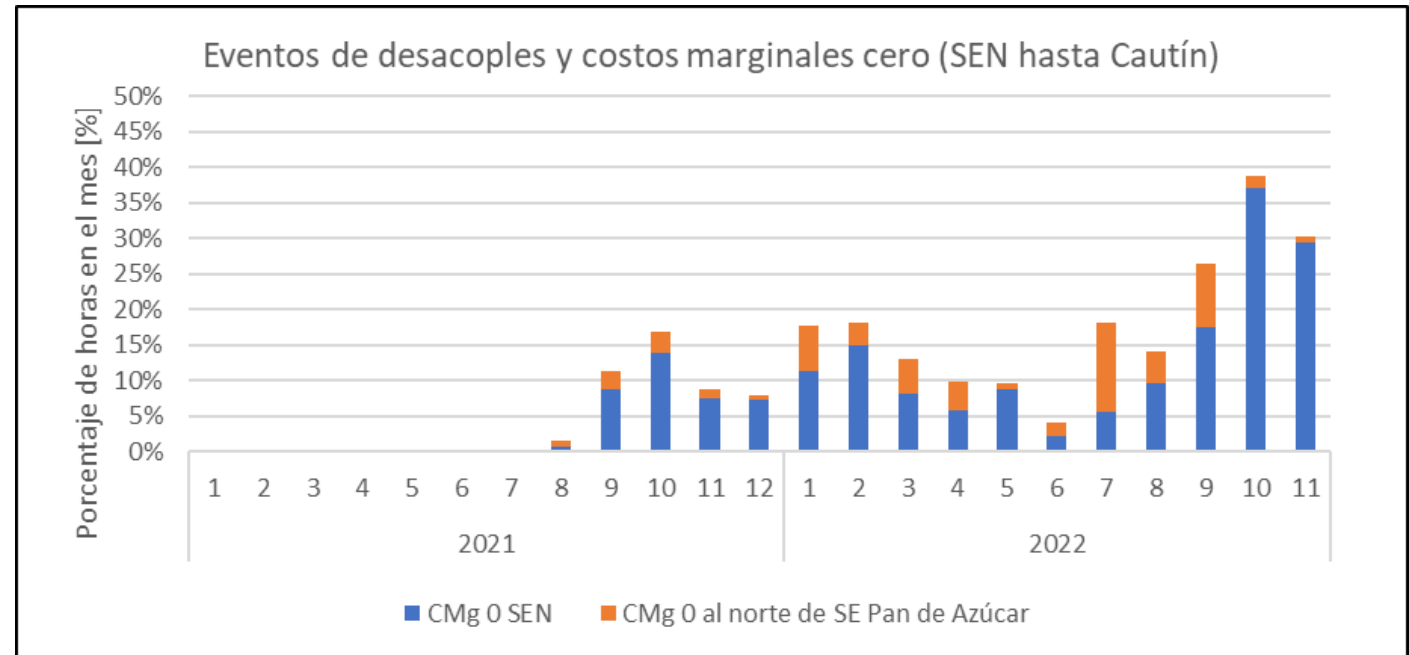
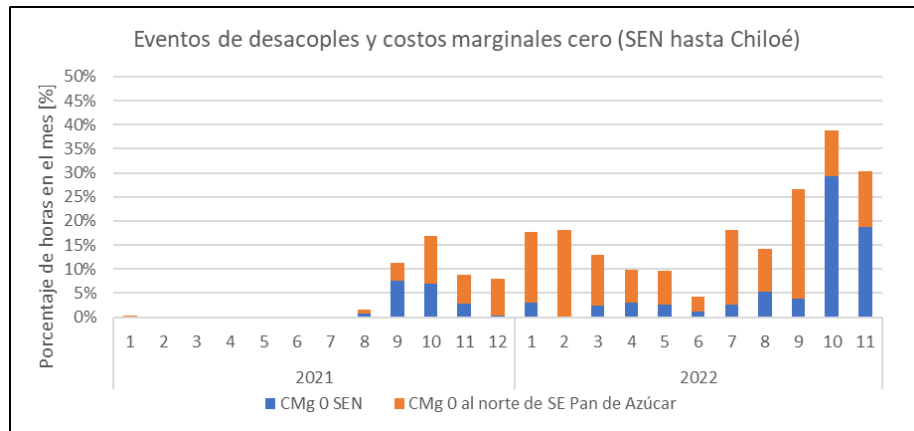
Elaboración propia sobre la base de la información disponible del Coordinador

COSTOS MARGINALES DEL SISTEMA

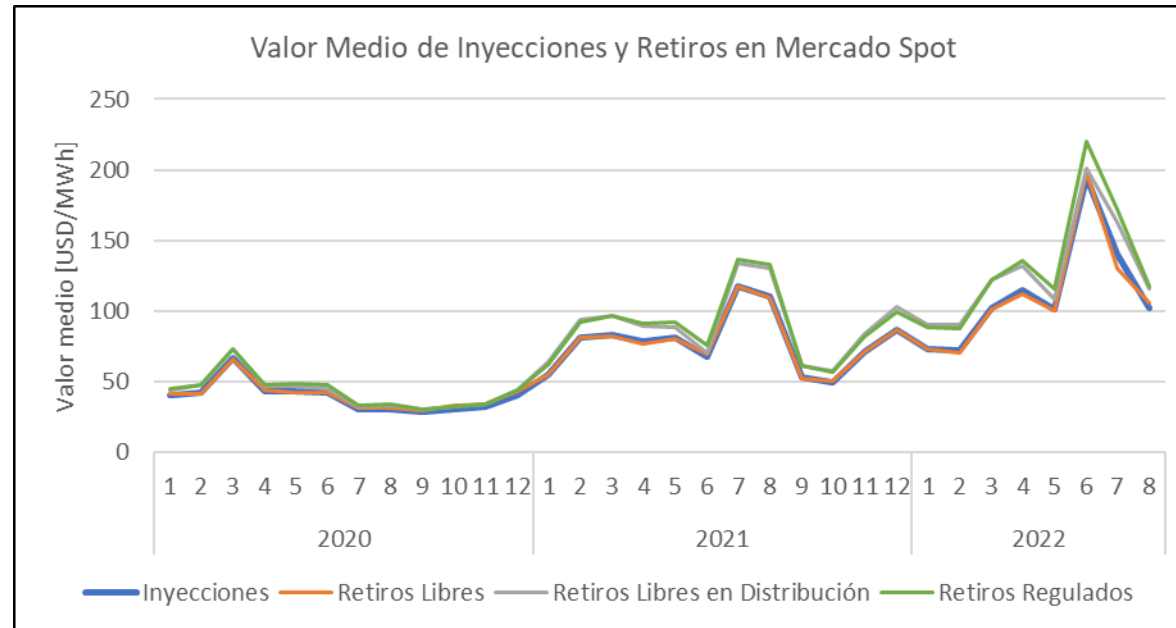


Elaboración propia sobre la base de la información disponible del Coordinador

EVENTOS CON COSTO MARGINAL CERO Y DESACOPLES EN EL SISTEMA

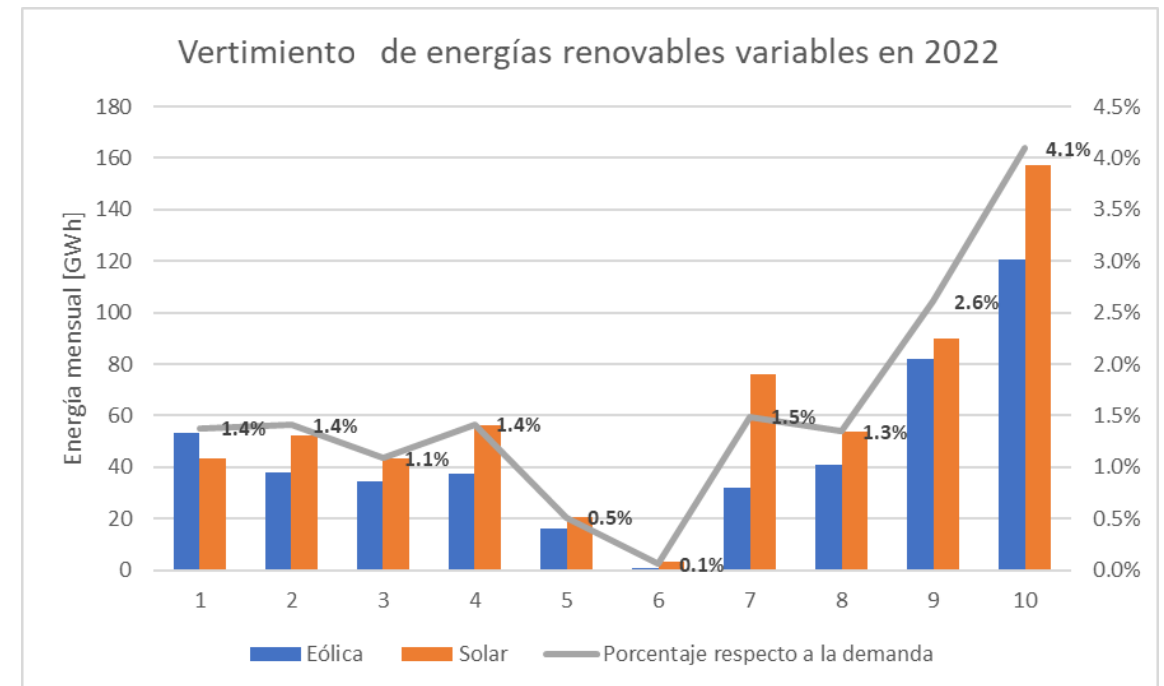
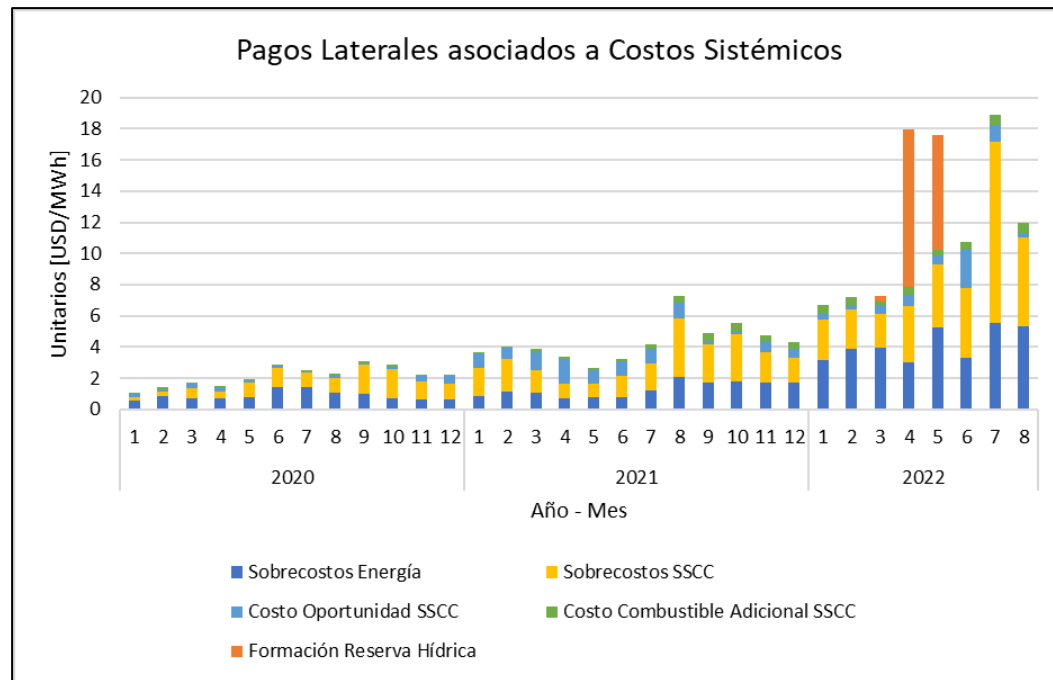


BALANCE DE INYECCIONES Y RETIROS



Elaboración propia sobre la base de la información disponible del Coordinador

PAGOS LATERALES Y VERTIMIENTO



AGENDA

1. Participantes en la Mesa de Mercado Corto Plazo (Mesa MCP)
2. Antecedentes del Sistema Eléctrico Nacional
- 3. Diagnóstico de los participantes**
4. Propuestas de los participantes
5. Propuestas preliminares CNE
6. Pasos siguientes

DIAGNÓSTICO DE LOS PARTICIPANTES

- El diagnóstico se clasificó en cuatro grupos, totalizando 16 temas considerados por los organismos y gremios

Tema principal	Tema secundario	Frecuencia (total: 12)
Regulación y Tarificación	Incentivos a terminar contratos por falta de penalización	8
	Pagos laterales por costos sistémicos	6
	Retraso en publicación de Decretos Tarifarios (PNP y PNCP)	4
	Mercado basado en costos auditados	4
	Diseño de mercado basado en generación de gran escala	3
Planificación e Inversiones	Alta penetración de energías renovables variables	2
	Incentivos o señales a instalación de generación de bajo costo de inversión y variable	3
	Instalación de la generación se anticipa a la entrada de proyectos de transmisión	2
Operación	Desacoples y vertimientos por limitaciones de transmisión	5
	Criterios de seguridad en transmisión poco flexibles	8
	Disminución de capacidad de transmisión por despachos fuera de mérito económico	3
	Inflexibilidad de parque térmico	4
Otros	Proceso de descarbonización	1
	Altos costos de combustibles	4
	Escenario hidrológico seco	5
	Incumplimiento en apertura de desconformidades por parte de coordinados	1

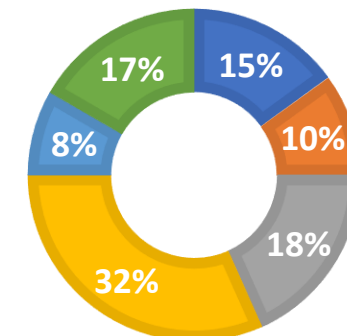
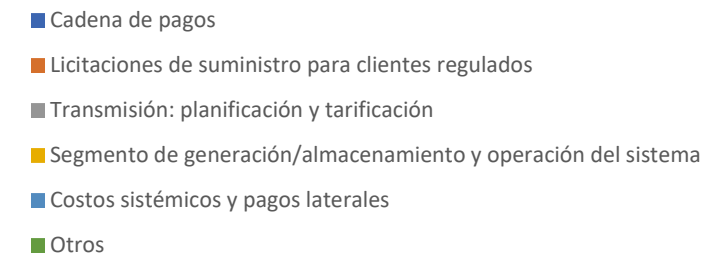
AGENDA

1. Participantes en la Mesa de Mercado Corto Plazo (Mesa MCP)
2. Antecedentes del Sistema Eléctrico Nacional
3. Diagnóstico de los participantes
- 4. Propuestas de los participantes**
5. Propuestas preliminares CNE
6. Pasos siguientes

PROPUESTAS

- En total se plantearon en la Mesa MCP 60 propuestas, las que se clasificaron en los siguientes 6 temas:
 1. Cadena de pagos (9)
 2. Licitaciones de suministro para clientes regulados (6)
 3. Transmisión: planificación y tarificación (11)
 4. Segmento de generación y operación del sistema (19)
 5. Costos sistémicos y pagos laterales (5)
 6. Otros (10)

PROPUESTAS LEVANTADAS EN LA MESA POR LOS ORGANISMOS Y GREMIOS



PROPUESTAS CADENA DE PAGOS

- Desde el punto de vista de la cadena de pagos se totalizaron 9 propuestas de los participantes.

Propuesta	Frecuencia (total: 12)
Revisar montos de garantías de mercado de corto plazo.	8
Incorporar multas por parte de la SEC ante incumplimientos en la cadena de pagos del mercado de corto plazo.	2
Solicitar a empresas en cesación de pagos que fundamenten las razones por las que no han podido cumplir con sus obligaciones.	1
Solicitar a empresas distribuidoras y generadoras acreedoras que inicien procedimientos de cumplimiento forzado de los contratos (tribunales).	1

Propuesta	Frecuencia (total: 12)
Modificar marco regulatorio para que la CNE deba presentar acción de cumplimiento forzado ante tribunales por contratos regulados.	1
Monitoreo y resguardo preventivo de la cadena de pago por parte del CEN, según lo establecido en la NT CyO.	2
Mejoramiento del Portal de Pagos (plataforma del CEN).	1
Transparencia en criterios para liquidación de boletas de garantía.	1
Para el suministro de clientes regulados, utilizar holguras en los contratos ante incumplimientos.	1

OTRAS PROPUESTAS: LICITACIONES SUMINISTRO

Tema Principal	Propuesta	Frecuencia
Licitaciones de suministro para clientes regulados	Eliminar neutralidad tecnológica	1
	Incorporar señal de localización	1
	Asegurar mayor robustez financiera de los oferentes (como alternativa, se propone garantías de fiel cumplimiento para todo el período o exigir garantías de las matrices de los oferentes)	2
	Considerar objetivo de costos de operación en vez de cubrir la demanda al diseñar la licitación	1
	Revisión de las opciones de salida de los contratos ante incumplimientos	1
	Evaluar conveniencia de postergar licitaciones	1

OTRAS PROPUESTAS: TARIFICACIÓN Y PLANIFICACIÓN DE LA TRANSMISIÓN

Tema Principal	Propuesta	Frecuencia	Tema Principal	Propuesta	Frecuencia
Tarificación y Planificación Transmisión	Incorporar señal de localización en cargo de transmisión. Esto podría implicar revisar criterios acceso abierto.	1	Tarificación y Planificación Transmisión	Explicitar dónde y por qué no se van a construir obras de transmisión	1
	Recuperar señal de localización para la expansión de la transmisión para nuevas instalaciones	1		Redistribución de ingresos tarifarios provocados por desacoples	1
	Implementación de automatismos en la planificación	2		Modificar objetivos de la planificación de la transmisión, por ejemplo, incorporando el desarrollo de las energías renovables explícitamente en dicho objetivo	1
	Revisión de criterios de planificación (ej.: diferentes escenarios hidrológicos, demanda, nuevas tecnologías de generación; planificar dejando holguras)	4		Acelerar el proceso de planificación	2
	Repotenciamiento de líneas existentes y uso de electrónica de potencia	1		Separar al planificador del tarifador	1
			Mejorar condiciones relacionadas a conflictos sobre uso del territorio (estudio de franjas, PROT, etc.)	1	

OTRAS PROPUESTAS: SEGMENTO GENERACIÓN/ALMACENAMIENTO Y OPERACIÓN DEL SISTEMA

Tema Principal	Propuesta	Frecuencia	Tema Principal	Propuesta	Frecuencia
Segmento de generación / almacenamiento y operación del sistema	Modificación del modelo marginalista (day-ahead/ofertas)	2	Segmento de generación / almacenamiento y operación del sistema	Generar mercado secundario de energía (podría ser a propósito de implementación mercado day-ahead, ya sea de costos u ofertas)	1
	Revisión del cálculo de los factores de modulación	2		Crear mercados diferenciados para la comercialización de energía para corto, mediano y largo plazo.	1
	Revisión de ventanas de tiempo de análisis en los procesos de tarificación	1		Limitar comercialización pura (sin activos de generación)	1
	Mayor granularidad en el balance de transferencias económicas(ej. CMg 15 minutos)	2		PELP vinculante respecto a generación	1
	Reducir número de nodos donde se valorizan las transferencias entre generadores y traspasar diferencias a un cargo único	1		Revisión de cálculo de costos marginales en zonas congestionadas	1

OTRAS PROPUESTAS: SEGMENTO GENERACIÓN/ALMACENAMIENTO Y OPERACIÓN DEL SISTEMA

Tema Principal	Propuesta	Frecuencia
Segmento de generación / almacenamiento y operación del sistema	Modificaciones al reglamento de potencia vigente: regla de asignación para centrales con almacenamiento y almacenamiento puro	1
	Programa intradiario	3
	Revisión y reducción de despachos forzados por seguridad	1
	Revisión de criterios de operación del CEN (criterio N-1)	3

Tema Principal	Propuesta	Frecuencia
Segmento de generación / almacenamiento y operación del sistema	Optimización de mínimos técnicos, tiempos y costos de partida de detención (parámetros y uso en la operación)	4
	Utilización de automatismos	5
	Mejorar funcionamiento del Artículo 102 de la LGSE	1
	Acumular agua a través de reserva operacional (Artículo 36 DS 125/2017)	1
	Fundamentación técnica-económica por parte del CEN sobre la ponderación entre criterios de seguridad y eficiencia en la operación.	2

OTRAS PROPUESTAS: COSTOS SISTÉMICOS Y PAGOS LATERALES

Tema Principal	Propuesta	Frecuencia
Costos sistémicos y pagos laterales	Remuneración de precio estabilizado a prorrata de inyección térmica	1
	Despachos forzados marquen precio en el sistema	2
	Remuneración de cargos sistémicos a prorrata de quien puede gestionar los riesgos.	1
	Repartir los costos sistémicos de manera más equilibrada	1
	Creación de un pago lateral ERNC, que permita a los proyectos ERNC recuperar su inversión	1

OTRAS PROPUESTAS: OTROS

Tema Principal	Propuesta	Frecuencia	Tema Principal	Propuesta	Frecuencia
Otros	Publicación y seguimiento de los costos totales de suministro (incluyendo costos de operación sistémicos asociados a pagos laterales)	2	Otros	Legislación y normativa que no distorsione flujos de pago (ej. No desarrollar más PEC, MPC, etc.)	2
	Acelerar publicación de decretos PNP y PNCP	3		Señales regulatorias claras	1
	Acelerar implementación del mecanismo de estabilización de tarifas	1		Implementación de ley de almacenamiento y definir estrategia marco para cambios regulatorios que fomenten el almacenamiento	2
	Reducir límite potencia clientes libres	1		Modificar artículo 7° LGSE que limita a participación de transmisores en almacenamiento	1
	Creación de operadores de sistemas de distribución (DSOs)	1		Habilitar BESS sobre 5 horas	1

AGENDA

1. Participantes en la Mesa de Mercado Corto Plazo (Mesa MCP)
2. Antecedentes del Sistema Eléctrico Nacional
3. Diagnóstico de los participantes
4. Propuestas de los participantes
- 5. Propuestas preliminares CNE**
6. Pasos siguientes

PROPUESTAS PRELIMINARES CNE

Ajustes regulatorios y de procedimiento en curso:

Leyes

1. Implementación de la Ley de almacenamiento (Ley N° 21.505)
2. PdL Fomento a las energías renovables (boletín 14755-08)
3. PdL de promoción de la transición energética presentado por el Ministerio en la Mesa MCP

Reglamentos y NT

1. Reglamento de transferencias de potencia
2. Norma Técnica de Coordinación y Operación

Otros

1. Diseño de bases de licitación de suministro
2. Procedimiento interno Coordinador - Cadena de pagos

PROPUESTAS PRELIMINARES CNE

Instrumentos regulatorios en los que se materializarían las propuestas, o en los que se realizarían ajustes

1. Reglamento de Coordinación y Operación
2. Reglamento de transferencias de potencia
3. Informe Técnico de Precios de Nudo de Corto Plazo
4. Diseño de bases de licitación de suministro

PROPUESTAS PRELIMINARES CNE

Tema	Subtema	Propuesta	Instrumento regulatorio o procedimiento
Cadena de pagos en Mercado de Corto Plazo	Garantías	Ajustes en escenarios hidrológicos y cambio climático	Propuesta al MEN de modificación de Reglamento CyO
		Analizar la pertinencia de contar con una garantía que cubra plazo mayor a tres meses	Propuesta al MEN de modificación de Reglamento CyO
		Criterios para ejecutar garantías	Procedimiento Coordinador
		Reporte trimestral de análisis razonado de las disconformidades	Solicitud de reporte al Coordinador
		Nuevo portal de pagos	Gestión del Coordinador (ya se encuentra desarrollándolo)
		Actualización de las garantías	Procedimiento Coordinador

PROPUESTAS PRELIMINARES CNE

Tema	Subtema	Propuesta	Instrumento regulatorio
Licitaciones de suministro	Recursos con participación en distintos bloques	Compatibilidad con PdL fomento renovables: respaldo de energías renovables+almacenamiento en bloques horarios no-diurnos	Bases del proceso de licitación
	Almacenamiento	Evaluar incorporación de incentivos al almacenamiento en el mecanismo de adjudicación de los procesos de licitación	Bases del proceso de licitación
	Señal de localización	Evaluar incorporación de señales de localización en el mecanismo de adjudicación de los procesos de licitación	Bases del proceso de licitación
	Garantías	Modificación de garantías o multas ante incumplimiento de contratos	Bases del proceso de licitación
Transmisión: Planificación y tarificación	Modificaciones al proceso de planificación y tarificación	Proyecto de ley de promoción de la transición energética	LGSE

PROPUESTAS PRELIMINARES CNE

Tema	Subtema	Propuesta	Instrumento regulatorio
Segmento de Gx/Almacenamiento y operación	Factores de modulación	En análisis la reducción de la ventana de cálculo	Informe Técnico de precios de nudo de corto plazo
	Sistemas de almacenamiento y potencia	Metodología para remunerar aporte de almacenamiento a la suficiencia	Propuesta al MEN en el contexto del nuevo reglamento de transferencia de potencia (Ley de almacenamiento)
	Programación de la operación de sistemas de almacenamiento	Modificación del proceso iterativo contenido en el Reglamento de CyO	Propuesta al MEN de modificación de Reglamento CyO (Ley de almacenamiento)
	Centrales renovables con Sistemas de almacenamiento	Habilitar que puedan retirar del sistema	Propuesta al MEN de modificación de Reglamento CyO (Ley de almacenamiento)
	Programación más cercana al tiempo real	Desarrollo de la NTCyO: PO que contiene Programación Intradía	Dictación del capítulo de la NT de CyO por parte de la CNE

PROPUESTAS PRELIMINARES CNE

Tema	Subtema	Propuesta	Instrumento regulatorio
Segmento de Gx/Almacenamiento y operación	Mercado de Energía y SSCC	Análisis respecto de la estructura del mercado de energía y SSCC	Estudios por parte de la CNE y del MEN
	Incorporación de elementos de monitoreo y control de las redes de transmisión	Trabajar en la definición permitir su incorporación adecuada y uso racional, considerando riesgos y responsabilidades. Revisar incentivos a otras tecnologías de monitoreo y control de flujo	Modificación reglamentaria o normativa
Pagos laterales y costos sistémicos	Reportabilidad	Contar con un reporte consolidado de los balances	Coordinador preparará información a partir de diciembre de acuerdo con lo mencionado en la mesa
Mercado de Corto Plazo	Otras medidas	Seguir analizando medidas en el contexto del MCP	Análisis CNE-MEN

PROPUESTAS PRELIMINARES CNE: CARTA GANTT

Actividad	Mes 1	Mes 2	Mes 3	Mes 4	Mes 5	Mes 6	Mes 7	Mes 8	Mes 9	Mes 10	Mes 11	Mes 12	Mes 13	Mes 14	Mes 15	Mes 16	Mes 17	Mes 18	Mes 19	Mes 20	Mes 21	Mes 22	Mes 23	Mes 24	Mes 25	Mes 26	Mes 27	Mes 28	Mes 29	Mes 30	Mes 31	Mes 32	Mes 33	Mes 34	Mes 35	Mes 36	
(R) Coordinación y Operación																																					
(R) Sistemas de Transmisión y Planificación de la Transmisión																																					
(R) Transferencias de Potencia																																					
(NT) SyCS																																					
(NT) Coordinación y operación																																					
Informe Técnico PNCP																																					
Estudios / Reportes																																					
Bases de Licitaciones de Suministro para Clientes Regulados																																					
LGSE (Proyecto ley promoción transición energética)																																					

Inicio supuesto calendario desde enero 2023.

AGENDA

1. Participantes en la Mesa de Mercado Corto Plazo (Mesa MCP)
2. Antecedentes del Sistema Eléctrico Nacional
3. Diagnóstico de los participantes
4. Propuestas de los participantes
5. Propuestas preliminares CNE
6. **Pasos siguientes**

PASOS A SEGUIR

1. 1 de diciembre 2022: presentación de propuestas preliminares CNE.
2. 2 de diciembre de 2022: vence el plazo para la presentación de propuestas al Ministerio de Energía para el Proyecto de ley de transición energética.
3. 9 de diciembre de 2022: se recibirán observaciones y propuestas debidamente justificadas de los participantes de la Mesa MCP (mercados@cne.cl), a efectos de que la CNE puede evaluarlas e incluirlas en su informe, si corresponde.
4. Semana del 26 de diciembre: CNE publicará un informe de la Mesa MCP con las propuestas y/o medidas presentadas, y otras nuevas que pudieran aportar los participantes de la Mesa.
5. Sin perjuicio de lo anterior, los agentes del sector con posterioridad podrán enviar propuestas, con justificación técnica, económica y jurídica, para la correcta implementación de las medidas que contendrá el informe CNE.

Muchas Gracias