

SESIÓN ORDINARIA N°12/2022
CONSEJO DIRECTIVO
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Fecha: 21 de diciembre de 2022
Inicio: 10:00 horas
Término: 13:30 horas
Lugar: Av. Parque Isidora N°1061, Pudahuel, Santiago.

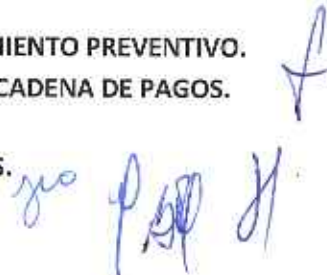
Asisten los siguientes Consejeros:

1. Señor Juan Carlos Olmedo Hidalgo
2. Señora Blanca Palumbo Ossa
3. Señor Felipe Cabezas Melo
4. Señor Jaime Peralta Rodríguez
5. Señor Humberto Espejo Paluz

Preside la sesión el señor Juan Carlos Olmedo Hidalgo, en su calidad de Presidente del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional. El quórum de la sesión es de 100%. Se encuentra también presente la señora María Consuelo Mengual, Jefa de la Unidad Legal, y Secretaria de la presente sesión.

TABLA:

1. APROBACIÓN ACTAS SESIONES DEL CONSEJO DIRECTIVO.
2. CUENTA PRESIDENCIA.
3. CUENTA COMITÉS DEL CONSEJO DIRECTIVO.
4. CUENTA DIRECTOR EJECUTIVO
5. SITUACIÓN DE ABASTECIMIENTO BAJO DECRETO DE RACIONAMIENTO PREVENTIVO.
6. SITUACIÓN DE GARANTÍAS EN EL MERCADO A CORTO PLAZO Y CADENA DE PAGOS.
7. ESTADO DE SISTEMA DE INFORMACIÓN PÚBLICA.
8. FORTALEZA DE RED, CONDICIONES Y MEDIDAS OPERACIONALES.
9. VARIOS



1. APROBACIÓN ACTAS SESIONES DEL CONSEJO DIRECTIVO

Se somete a aprobación el acta de la sesión del Consejo Directivo OR.11-2022, la que se aprueba por unanimidad del Consejo Directivo.

2. CUENTA PRESIDENCIA

El señor Presidente da cuenta de las actividades de relevancia del pasado mes. Destaca la reunión sostenida con el Subsecretario de Energía de República Dominicana el día 22 de noviembre; la participación, el día 28 de noviembre, junto al Director Ejecutivo en la inauguración del Parque Fotovoltaico y Sistema de Baterías "Diego de Almagro Sur" de Colbún; la participación junto al Director Ejecutivo y al Consejero Felipe Cabezas en la inauguración del Centro de Control de Energías Renovables de Acciona el día 5 de diciembre. Además, menciona las visitas del Viceministro de Asuntos Económicos de Finlandia, señor Petri Peltoen, y del Dr. Georg Maue del Federal Ministry for Economic Affairs and Climate Action de Alemania.

Por otra parte, menciona la asistencia a la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputadas y Diputados, el día 23 de noviembre, junto al Vicepresidente y el Director Ejecutivo, con motivo de la discusión del Proyecto de Ley de Cuotas ERNC, así como la participación del Vicepresidente Jaime Peralta como speaker en la reunión anual de OLADE, desarrollada entre el 12 y 16 de diciembre.

Finalmente, informa el señor Presidente sobre el estado de cumplimiento de los acuerdos del Consejo Directivo adoptados en la sesión cuya acta se ha aprobado precedentemente.

3. CUENTAS COMITÉS DEL CONSEJO DIRECTIVO.

El señor Presidente indica que las respectivas cuentas de los Comités ya fueron remitidas a los señores Consejeros de forma previa a la presente Sesión Ordinaria. En consecuencia, cada consejero ha tomado conocimiento del trabajo realizado por los Comités durante el período informado, además de haber asistido a cada uno de ellos. Estas cuentas se reproducen íntegramente en el acta de la presente sesión.

CUENTA COMITÉ DE GESTIÓN, RIESGO Y AUDITORÍA (GRA)

La vicepresidente del Comité de Auditoría y Cumplimiento, consejera señora Blanca Palumbo, señala que con fecha 23 de noviembre se realizó la reunión del Comité, en la cual se trataron las siguientes materias:

Control de Gestión

La señora Millar, Directora de la Unidad de Auditoría y Cumplimiento, se refiere al proceso de formulación de presupuesto anual 2023 y plan quinquenal, indicando que, mediante RE N°839, de fecha 18 de noviembre, la Comisión aprobó el presupuesto anual del Coordinador por un monto ascendente a MM\$54.912. Se encuentra pendiente la revisión de los ajustes solicitados por la

Comisión a los KPI-CNE 2023 y sus metas, información que debe ser presentada junto con el informe del cuarto trimestre del año 2022.

Cumplimiento Normativo

La señora Millar se refirió a las actividades ejecutadas en el marco de la campaña de principios y valores 2022, indicando que se ha dado inicio al proceso de votación para premiar a los colaboradores destacados por vivir los valores y principios del Coordinador.

A continuación, la señora Millar se refiere en detalle a los resultados obtenidos en la aplicación del barómetro de ética y valores realizado por Fundación Generación Empresarial. Informa que se logró un total de 272 respuestas, para un universo de 335 personas (81%). En términos generales, se observan mejoras (promedio 4,2%) en los resultados, respecto del año 2021. Asimismo, existen aspectos que, no obstante mostrar mejores resultados respecto del año anterior, presentan oportunidades de mejora.

A continuación, la señora Millar se refiere al avance del proyecto de debida diligencia de terceras partes, informando que actualmente están trabajando en la confección de la Política y el Manual de Debida Diligencia y, además, en la organización, en conjunto con el Departamento de Adquisiciones, de un conversatorio de buenas prácticas sobre esta materia, actividad dirigida a los proveedores, la cual está planificada realizar a fines del mes de diciembre.

La señora Millar, informa que sostuvieron reuniones con la Oficial de Cumplimiento de XM Colombia y su Equipo, con la finalidad de revisar cómo dicha institución está abordando los temas de compliance con las empresas coordinadas, y así proponer acciones a implementar en el corto y mediano plazo.

Finalmente, entregó información agregada sobre el estado de las consultas y denuncias recibidas a través del Canal de Consultas y Denuncias.

Riesgos

La señora Millar se refirió al estado de la matriz de riesgos, indicando que existen 11 riesgos residuales con una evaluación media, lo que obedece, principalmente, a que los riesgos inherentes (sin considerar los controles) tienen un impacto "Alto".

Auditoría Interna

La jefa de la UAC se refirió al avance del cumplimiento del Plan de Auditorías del año 2022, señalando aquellas que se encuentran finalizadas y las que se encuentran en etapa de confección de planes de acción por parte de las áreas auditadas.

Posteriormente, la señora Millar se refirió en detalle al estado de implementación de los planes de acción vencidos al 31 de octubre de 2022.

CUENTA COMITÉ DE MERCADOS Y OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO

El consejero señor Humberto Espejo, quien preside el Comité de Operación y Mercados, señala que este se realizó con fecha 30 de Noviembre. Tratándose, entre otras, las siguientes materias:

Supervisión del Mercado de Corto Plazo: Avances en Procedimiento Interno y Garantías 2023

Se realiza una exposición del estado de recepción de boletas de garantías requeridas para el funcionamiento del Mercado de Corto Plazo, MCP, durante el año 2023. Asimismo, se describe el tipo de instrumentos recibidos, entre los que se destaca, por primera vez, el uso de seguros de crédito, respecto de los cuales se realizará un análisis técnico legal, para verificar su cobrabilidad a primer requerimiento.

A continuación, se presenta el estado de trámite del nuevo procedimiento interno sobre cadena de pagos y garantías del MCP, dando cuenta del alto número de observaciones recibidas a la fecha y de los próximos pasos en su tramitación.

Finalmente, se reporta el estado de disconformidades existentes en la plataforma de pago a la fecha, dando cuenta de un aumento significativo de disconformidades reportadas y abiertas, respecto del resto del año.

Monitoreo de la Situación de Abastecimiento: Estudio de Seguridad (ESA)

Se analizan los resultados del ESA de Noviembre, que proyecta un déficit menor al 1% de la demanda en el mes de julio-23, para el escenario más extremo: menor oferta hidroeléctrica, térmicas indisponibles y falla en un tramo de la principal red de transmisión del SEN (500 kV Pan de Azúcar-Polpaico). Sin embargo, estos resultados suponen una confirmación de condiciones favorables respecto del pronóstico de deshielo y de las proyecciones preliminares de disponibilidad de GNL entregadas por las empresas importadoras (ADP preliminar). Por esta razón, se concluye la necesidad de mantener un activo monitoreo de estas y otras variables relevantes durante los siguientes meses y actualizaciones del ESA.

Análisis de la Operación Segura y Económica

Se presenta un detallado análisis de evaluación de los pronósticos durante la operación acumulada del año. Tanto los pronósticos de demanda, como los de generación eólica y solar, presentan desviaciones, medidas en términos valor absoluto de los errores, que se comparan positivamente con la experiencia internacional en otros ISOs (Caiso específicamente). Respecto de los pronósticos de caudales, que en esta época del año combinan el Sistema de Pronósticos Caudales (SPC) y el pronóstico de deshielo, se observa un error menor al 5% (respecto de caudales acumulados de cada periodo) en cada uno de los pronósticos quincenales para el periodo transcurrido hasta el peak del

Handwritten signature and initials in blue ink.

deshielo, registrado durante este mes. Esta performance se compara positivamente con años anteriores.

En cuanto a la programación de unidades de base a carbón, se analiza su impacto en las desviaciones de costo marginal (CMg) real vs programado. Concluyéndose que una operación con mayor despacho programado de carbón no se justifica respecto de los costos de operación del sistema, aun en las ocasiones que el CMg presenta fuertes desviaciones (fallas de unidades o pronósticos) al alza respecto al programa diario. Por lo que el unit commitment térmico programado se encuentra en un nivel adecuado.

Otros Temas

Adicionalmente se tratan los siguientes temas: estado de principales trabajos en el sistema de transmisión, elaboración del procedimiento interno para implementación del Mecanismo de Estabilización de Tarifas Traspasables a Clientes regulados (MPC) y avances en la implementación de la Programación Intradiaria.

4. CUENTA DIRECTOR EJECUTIVO.

Actividades relevantes del Coordinador

A continuación, hace ingreso el Director Ejecutivo, señor Ernesto Huber, quien expuso aspectos relevantes de la labor del Coordinador dentro del mes.

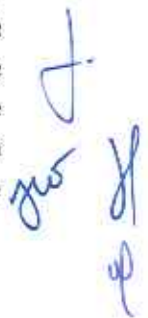
a. Estado del Sistema

El Director Ejecutivo se refiere a la situación de abastecimiento del Sistema Eléctrico Nacional bajo la vigencia del Decreto de Racionamiento, así como al avance en la implementación de las medidas adoptadas por el Coordinador para preservar su seguridad, lo que será profundizado en el siguiente punto de tabla.

Por otro lado, expone que la reserva total del sistema (energía embalsada más derechos de generación) al 14 de noviembre de 2022 (1.361,5 GWh) es de 1.1 veces la energía a la misma fecha del año 2021, asimismo, informa detalladamente sobre el Costo Marginal de noviembre-diciembre.

b. Plan de Expansión de la Transmisión 2021 y 2022

El señor Huber expone respecto del Plan de Expansión de la Transmisión 2021 y señala que el 4 de noviembre se publicó en el Diario Oficial el Decreto Exento N°200/2022, que fija 7 Obras de Ampliación de los Sistemas de Transmisión Nacional con un VI de 54 MMUSD, y 21 obras de Transmisión Zonal, por un VI de 91 MMUSD, que deben licitarse en los próximos 12 meses. Se espera que la licitación sea lanzada durante enero de 2023, y señala que en ella se incorporarán condiciones relativas a buenas prácticas de proveedores, iniciativa impulsada por el Ministerio de Energía.



Respecto del Plan de Expansión de la Transmisión 2022, el señor Huber señala que se espera la emisión del Informe Técnico Preliminar por parte de la CNE, para enero de 2023.

Finalmente, respecto del Plan de Expansión de la Transmisión 2023, el Director Ejecutivo informa que durante el mes de diciembre en curso el Coordinador publicó el diagnóstico de la Propuesta de Expansión de la Transmisión 2023, para observaciones de los Coordinados, y se espera que el informe Plan de Expansión 2023 se emitirá el 20 de enero 2023.

c. Licitación de Servicio Complementario de Control de Tensión.

El Director Ejecutivo expone las actividades desarrolladas y fechas claves del proceso de licitación de SSCC de control de tensión. Destaca que durante el mes de diciembre se han realizado varias presentaciones relacionadas con el proceso de licitación y tecnologías habilitantes.

d. Procesos de Licitación de obras de transmisión en curso

El Director Ejecutivo se refiere a los procesos de Licitación en curso. Respecto del Decreto 185/2021 y Relicitación 171/2020, ambos licitados de manera conjunta, señala que se encuentra pendiente la publicación del Decreto de Adjudicación.

Respecto de las Obras Nuevas Decretos 229/2021 y 185/2021, informa que se encuentra pendiente la publicación del Decreto de Adjudicación.

e. Estado de avance de Obras de Ampliación y Expansión de Transmisión

El Director Ejecutivo informa que, a la fecha del reporte, se registran 219 Obras de Transmisión en proceso de Supervisión (54 ON, 141 OA, 24 Obras por 102). Desde el punto de vista de avance, 83 obras avanzan en plazo y 111 obras con un atraso sobre el 5%, de las cuales 59 se encuentran en conflicto o con dificultades para su desarrollo (mediación/arbitraje/detenidas).

f. Importación y Exportación entre SEN y SADI

El Director Ejecutivo expone que el 17 de diciembre se iniciaron las exportaciones hacia el SADI, alcanzando un máximo de 78MW.

g. Garantías Mercado de Transferencias de Corto Plazo 2023

El señor Director Ejecutivo expone que, como resultado del cálculo final (en revisión), las garantías totales a presentar por las empresas coordinadas ascienden a USD 891 millones. Señala, además, que el período para que los coordinados hicieran entrega de las garantías venció el 30 de noviembre, encontrándose aún 14 empresas en incumplimiento.

h. Estudio Seguridad de Abastecimiento Noviembre



Explica el señor Huber que el estudio de seguridad de abastecimiento de noviembre sólo prevé déficit para hidrologías 68-69 y 21-22 en los meses de julio 2023 en caso 8 (42 GWg), al cual considera indisponibilidad 2 unidades en invierno 2023, 1 semana de apertura línea 2x500KV Nva. Pan de Azúcar – Polpaico y disponibilidad de diésel de hasta 3.500 m3/día. Señala que se referirá con más detalle sobre esta materia en el punto siguiente de tabla.

i. Tecnologías y Seguridad de la Información

Se presentan los avances del plan de desarrollo de proyectos tecnológicos, planes de ciberseguridad para el sector eléctrico y las actividades y planes internos del Coordinador.

j. Presupuesto

Se expone la ejecución presupuestaria del Coordinador a noviembre de 2022, así como la proyección esperada al 31 de diciembre. Respecto de la recaudación se destaca que, debido a una menor demanda real que la proyectada para el cálculo del CSP, se ha recaudado menos de lo presupuestado.

5. SITUACIÓN DE ABASTECIMIENTO

El Director Ejecutivo se refiere a la situación de abastecimiento durante el mes de noviembre y la primera quincena de diciembre. Expone, a continuación, respecto del Estudio de Seguridad de Abastecimiento correspondiente al mes de noviembre de 2022, resumiendo los resultados obtenidos para el caso base, los casos 5, 6, 7 y 8 y la modelación de la Reserva Hídrica acumulada para los fines estipulados en el Decreto de Racionamiento vigente.

El señor Huber, expone que sólo en julio 2023 del Caso 8 para las condiciones hidrológicas 68-69 y 21-22 se proyecta un déficit de abastecimiento de 42,1 GWh. Señala que los consumos máximos de diésel son 3.115m3/día (julio, caso 8) y 1.728m3/día (agosto, caso 1).

El Director Ejecutivo informa, además, de las gestiones efectuadas respecto de la energía embalsada. Señala que a partir de la programación del 17 de diciembre se incorporó en la programación de mediano plazo (modelo PLP) 12 series sintéticas basadas en la estadística meteorológica (precipitaciones y T°) de los últimos 12 años. También indica que a partir de la programación para el 15 de diciembre se incorporaron cotas mínimas estivales en embalse Ralco, según lo informado por ENEL en carta DE06347-22. Continúa refiriéndose al aumento del costo de oportunidad en embalses con capacidad de gestión, además de la provisión de SSCC a través de la Central el Toro.

6. SITUACIÓN DE GARANTÍAS EN EL MERCADO DE CORTO PLAZO Y CADENA DE PAGOS.

El Director Ejecutivo, se refiere al cálculo definitivo de las garantías que deben presentar las empresas generadoras, cuyo monto ascienden a USD 891 millones. Señala que el período para que



los coordinados hagan entrega de dichas garantías venció el 30 de noviembre, encontrándose aún 14 empresas en incumplimiento, situación que fue informada a la SEC.

Con el fin de subsanar la situación, definió un período de cura durante el cual las 14 empresas generadoras deben hacer entrega de las garantías respectivas. En caso que este incumplimiento no se subsane, se procederá a cobrar las garantías vigentes, a fin de resguardar la cadena de pagos.

Por otro lado, presenta la actualización del estado de deudas en el Mercado de Corto Plazo y las disconformidades vigentes respecto de las obligaciones de pago de los coordinados Ibereólica Cabo Leones II S.A. y Maria Elena.

Finalmente expone los puntos más relevantes del Procedimiento Interno que está elaborando la Gerencia de Mercados con el fin de normar con mayor detalle los procesos y los plazos asociados al seguimiento de la cadena de pagos y formalización de garantías del Mercado de Corto Plazo. Se espera presentar a aprobación del Consejo Directivo el documento a fines del mes de enero de 2023.

7. SITUACIÓN DEL SISTEMA DE INFORMACIÓN PÚBLICA.

El Presidente cede la palabra al señor Heinrich Meyerholz, Jefe de la Unidad Calidad de Servicio e Innovación, quien expone los avances en la revisión y el estado actual del sistema de información pública que el Coordinador debe tener a disposición de los Coordinados y usuarios en general, según indica la normativa.

El señor Meyerholz se refiere a las nuevas visualizaciones de gráficas y reordenamiento del sitio web, lo que implicará una mejora en la búsqueda y sistematización de la información. Por otra parte, informa respecto del desarrollo de la Versión 2.0 de aplicación móvil, la cual incluye mejoras respecto de la versión actual y se espera que sea puesta a disposición del público de interés a fines del primer trimestre.

Finalmente, comenta las reuniones sostenidas con coordinados, consultoras y gremios a fin de relevar las necesidades de accesibilidad de la información disponible.

El Consejo Directivo solicita al Director Ejecutivo, elaborar y presentar un plan detallado para abordar las necesidades de acceso y disponibilidad a la información en la página web.

8. FORTALEZA DE RED, CONDICIONES Y MEDIDAS OPERACIONALES.

El Director Ejecutivo se refiere al servicio complementario de control de tensión, incluido en el Informe de Servicios Complementarios 2023. Destaca los avances en los estudios y análisis realizados, los principales aspectos considerados en las bases de licitación y el mecanismo de adjudicación, así como el cronograma de proceso de licitación y la fecha definida para la puesta en servicio del equipamiento.

f
no
B
y

El Director Ejecutivo señala que la licitación tendrá el carácter de Licitación Pública Internacional, cuyo inicio se estima a fines del primer trimestre.

9. VARIOS

Siendo las 13:30 horas, el señor Presidente pone fin a la sesión.



Sr. Juan Carlos Olmedo

Presidente



Sr. Jaime Peralta Rodríguez

Vicepresidente



Sra. Blanca Palumbo Ossa

Consejera



Sr. Felipe Cabezas Melo

Consejero



Sr. Humberto Espejo Paluz

Consejero