

SESIÓN ORDINARIA N°10/2019
CONSEJO DIRECTIVO
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Fecha: 7 de octubre de 2019
Inicio: 09:04 horas
Término: 10:50 horas
Lugar: Avenida Apoquindo N° 4501, Piso 18, Las Condes.

Asisten los siguientes Consejeros:

1. Señor Juan Carlos Olmedo Hidalgo
2. Señor Jaime Peralta Rodríguez
3. Sra. Pilar Bravo Rivera
4. Señor Claudio Espinoza Moraga

Preside la sesión el señor Juan Carlos Olmedo Hidalgo en su calidad de Presidente del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional. Al inicio el quórum de la sesión es de 80%, ya que el Consejero Sr. Andrés Alonso no se encontraba presente en ese momento. Se encuentra también presente en la Sala la señora María Consuelo Mengual, Abogada del Consejo Directivo y Secretaria de la presente sesión. El Director Ejecutivo, señor Rodrigo Bloomfield, ingresa para tratar el punto 5 de la Tabla.

TABLA:

1. APROBACIÓN ACTAS SESIONES DEL CONSEJO DIRECTIVO.
2. CUENTA PRESIDENCIA.
3. CUENTA CONSEJEROS.
4. CUENTA COMITÉS DEL CONSEJO DIRECTIVO.
5. CUENTA DIRECTOR EJECUTIVO.
6. VARIOS.



1. APROBACIÓN ACTAS SESIONES DEL CONSEJO DIRECTIVO

Se someten a aprobación las actas de las sesiones del Consejo Directivo OR. 9-2019, y EX. 9-2019, Se aprueban y firman las actas sometidas a aprobación en la presente sesión ordinaria, por todos los miembros del Consejo Directivo presentes.

2. CUENTA PRESIDENCIA

El señor Presidente da cuenta de las actividades realizadas dentro del mes, informando que el día 24 de septiembre asistió junto a la Consejera Sra. Pilar Bravo, a la feria de empleo de la iniciativa “Energía + Mujer”, la que contó con la presencia del Ministro de Energía, y en que el Coordinador participó con un stand.

3. CUENTA CONSEJEROS

La Consejera Sra. Pilar Bravo, señala que ha sido un orgullo participar en el Primer Consejo Directivo del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional. Asimismo, señala que quiere reiterar la idea, que espera haber reflejado en sus actuaciones durante estos años, y que tiene relación con el hecho de entender que el cambio institucional que el legislador, y en definitiva el país, quiso para este organismo es dotarlo de la independencia y de la autonomía, indispensable en el desarrollo de una función de orden público, como es la de coordinar las instalaciones del sistema eléctrico y del mercado eléctrico para llevar electricidad a los usuarios finales en forma segura, económica y con libre acceso a todas las inversiones nuevas.

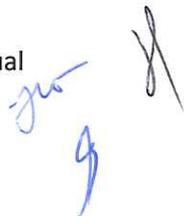
No hubo cuenta de los demás consejeros.

4. CUENTA 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 la presente sesión.

Comité de Operación del Sistema Eléctrico

El Consejero Sr. Andrés Alonso señala que el día 26 de septiembre se realizó la reunión bimensual del Comité de Operación del Sistema Eléctrico, en la cual se trataron las siguientes materias:



Proyecto de Desarrollo del Modelo PLP para el año 2019-2020

Se presenta un plan de trabajo con el objetivo de continuar las mejoras del modelo PLP, de manera de potenciar el modelo como una herramienta actualizada y confiable para realizar estudios de operación y planificación del Sistema Eléctrico Nacional. En dicho plan, se contempla tanto un proyecto tecnológico (Desarrollo de Software) como un proyecto de investigación (Equipo Optimización UC 2020-2022), además del Proyecto de mejoras al modelo PLP. El Presidente del Comité solicita que se revisen los costos de los proyectos, el estándar de los consultores y ver si se puede desarrollar internamente, para conocer la comparación.

Operación Segura del Sistema

El Gerente de Operación, Sr. Ernesto Huber, da cuenta de los hechos relevantes de la operación del sistema eléctrico nacional de los últimos dos meses y presenta la estadística de fallas del sistema en los últimos 12 meses. Destaca la desconexión forzada de barra 66 kV de S/E Charrúa, ocurrida el 6 de agosto y la falla en línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°2, ocurrida el día 5 de septiembre, dando cuenta de los análisis realizados y de las comunicaciones sostenidas con la SEC al respecto.

El Gerente de Operación presenta las estadísticas de fallas y la energía no suministrada (ENS) del sistema en el acumulado para el periodo enero-agosto 2019. A continuación, se presenta el informe de seguridad de abastecimiento del sistema para los próximos 12 meses, donde no se observa déficit en el período de análisis en todos los casos (6 meses), tampoco a un año. Al 31 de agosto de 2019, la probabilidad de excedencia de la energía afluyente acumulada del sistema es de 84%.

Interconexiones Eléctricas

El Gerente de Operación, Sr. Ernesto Huber, actualiza la información respecto de diversos escenarios luego de la conexión de la línea Cardones-Polpaico. Se refiere, también, a desconexiones programadas que corresponden a trabajos necesarios para conexiones de segundas unidades de autotransformadores 500/220 kV 750 MVA, con el fin de resguarda la seguridad del sistema.
Resonancia Subsíncrona.

Luego, el Gerente de Operación, Sr. Ernesto Huber, se refiere, también, al programa de monitoreo de oscilaciones subsíncronas, el que se encuentra en la etapa 6, tramo Los Changos-Cumbre 500kV, extremo Cumbre, esperándose el informe final para noviembre del presente año.

Auditorías Técnicas y Parámetros Operacionales

Se exponen las Auditorías en actual ejecución, tanto correctivas como preventivas.



Parámetros Operacionales de Unidades Generadoras

Se da cuenta del estado de avance en la revisión de mínimos técnicos, así como el estado de avance de la revisión de parámetros de Partida/Detención. Finalmente, se refiere a los parámetros operacionales de unidades generadoras, en especial a las centrales tienen pendiente el que no han enviado informe de Partida/Detención.

Criterios para realizar Co-optimización

Se exponen los avances en las simulaciones del sistema de co-optimización relacionado con el nuevo régimen de servicios complementarios.

Licitación Laboratorio STR – Automatismo

Se presenta el desarrollo del proceso, así como los criterios de adjudicación. Lo anterior, Implementar una plataforma que permita diseñar, modelar, modificar, simular y evaluar algoritmos de control y protección de los diversos sistemas automáticos que se pudieran implementar en el Sistema.

Operación Zona Quinta Región Costa

Se exponen detalles de operación de la Zona Quinta Región Costa, considerando el comportamiento de las Unidades Ventanas 1 y Ventanas 2.

Comité de Mercados

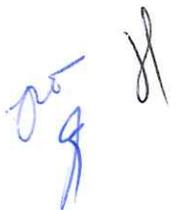
El Presidente del Comité de Mercados, Consejero Sr. Claudio Espinoza, informa que con fecha el 26 de septiembre se realizó la reunión ordinaria bimensual. En esta reunión se trataron las siguientes materias:

Reliquidaciones DS 14

El Gerente de Mercados se refiere a las reliquidaciones pendientes, respecto del año 2011-2012, 2013, 2014, 2016 y 2017. Respecto del 2013, la emisión para pago fue emitida el 9 de septiembre. Respecto el año 2014, se espera emitir el cálculo preliminar para observaciones durante septiembre, y definitivo a finales de octubre 2019. Para el año 2011-2012, se emitió el cálculo para observaciones el 13 de septiembre y el definitivo se espera durante la última semana de octubre. En cuanto al 2016, se espera emitir el cálculo preliminar para observaciones a más tardar el 30 de septiembre, y el definitivo se emita a más tardar el 29 de noviembre. Finalmente, respecto del 2017, se espera emitir cálculo preliminar en octubre y el definitivo a finales de noviembre de 2019.

Otras Reliquidaciones

El Gerente de Mercados se refiere al trabajo que se está realizando respecto de liquidaciones pendientes relacionadas con las observaciones efectuadas por empresas coordinadas a balances de



Peajes Troncales y de transferencias de energía del primer período 2017 – 2018. En este sentido manifestó que: i) las reliquidaciones de Energía correspondientes a los años 2011 a 2017 incluidos en procesos de reliquidación por DS14, debieran estar finalizadas a más tardar a fines de noviembre del presente; ii) las liquidaciones de Energía correspondientes al año 2018 están incluidas en el proceso de reliquidación por el Decreto 6T y estarán finalizadas también a más tardar a fines del mes de noviembre; iii) respecto a liquidaciones de Potencia, correspondientes a mes de marzo de 2016, que se espera tener cerrado dicho proceso a fines del mes de octubre, y, finalmente, iv) las liquidaciones de Potencia del año 2018 se espera finalizar su proceso a fines del mes de noviembre.

Estudio Centralización de Pagos y Garantías

El Gerente de Mercados, Sr. Rodrigo Barbagelata expone, los avances en el estudio que se está realizando respecto de la existencia de un ente centralizador de pagos entre generadores referidos a los balances de energía y potencia, así como los resultados del trabajo desplegado para determinar la viabilidad de un ente de estas características. Al respecto, el Gerente de Mercado se refiere a las alternativas identificadas que permitirían por un lado simplificar el cuadro de pago que emite el Coordinador, y por otro, reducir significativamente el número total de facturas, así como también facturas de muy bajo monto. La facultad de emitir un nuevo cuadro de pago del Coordinador está contenida en el Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico que se encuentra actualmente en tramitación en la Contraloría General de la República.

Norma Técnica de Distribución

El Gerente de Mercados expone respecto de la Nueva Norma Técnica de Distribución, y su implicancia con las labores del Coordinador.

Discrepancias

El Gerente se refiere a las Discrepancias vigentes, junto con informar su estado y próximos pasos. También informa una posible discrepancia por el balance ERNC 2018 que está próximo a emitirse en su última versión, por las observaciones recibidas de una empresa que estaría quedando deficitaria.

Servicios Complementarios

El Director Ejecutivo, Sr. Rodrigo Bloomfield, actualizó al Consejo de los avances del plan desplegado, tareas cumplidas, pendientes y ruta crítica, todo lo anterior a efectos de cumplir en tiempo y forma con las responsabilidades del Coordinador durante el año 2019. En especial, se refiere al estado de avance en la Plataforma de servicios complementarios, y la marcha blanca programada, así como a los avances de la Norma Técnica de Servicios Complementarios, y la nueva versión del Informe de Servicios Complementarios que será publicado.

Desempeño del Sistema Eléctrico y Materias relevantes que se prevén relevantes en los siguientes 12 meses.



El Director Ejecutivo, Sr. Rodrigo Bloomfield, informa sobre el desempeño del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) durante el 2019.

Unidad de Monitoreo de la Competencia

El jefe de la UMC, Sr. Paulo Oyanedel, informó de los análisis que se encuentra realizando en el ámbito de sus funciones, y la información que se ha recibido de terceros.

Comité de Gestión, Auditoría y Cumplimiento

El Presidente del Comité de Auditoría y Cumplimiento, Consejero Sr. Jaime Peralta, señala que el día 3 y 16 de septiembre se realizaron reuniones extraordinarias de Comité, en la que se trató el Presupuesto Anual 2020 y Plan Quinquenal.

El Director Ejecutivo, Sr. Rodrigo Bloomfield acompañado del Sr. Jorge Toledo Gerente de Administración y Presupuesto, se refieren en detalle al presupuesto según ítem de gastos; principales proyectos e iniciativas y su apertura por gerencias. El Consejo otorga lineamientos para la confección de la versión definitiva.

Se deja constancia que siendo las 09:18 hrs. se incorpora a la sesión el Consejero Sr. Andrés Alonso.

5. CUENTA DIRECTOR EJECUTIVO

Estadísticas SEN

Generación de energía

La tasa de generación el mes de septiembre, en comparación al año 2018, presenta un aumento de 0,3%. La generación ERNC del mes fue de 20,3%. Se espera que la generación total de energía cierre el año 2019 con un aumento del 0,6% respecto del año anterior. Por otra parte, se identifica el año 2019 como el noveno año más seco de la estadística hidrológica.

Ventas de energía

Se identifica una tasa de crecimiento de ventas de 0,7% en enero-septiembre, y se espera que la evolución proyectada al cierre del 2019 sea de 0,9%. A septiembre de 2019, existen 1.459 clientes libres, de los cuales 71 corresponden a transmisión y éstos acumulan el 75% del total de ventas de energía a clientes libres en los últimos 12 meses.

Costos marginales.

Se presentan los costos marginales del sistema para el mes de septiembre, junto con una proyección para los meses venideros.



Desacoples de Costos Marginales (CMg)

Se expone el efecto entrada en operación de LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar – Polpaico, reduciendo de manera significativa los desacoples en el sistema. Además, a septiembre 2019, la reducción ERNC totalizaba 169 GWh, un 64% menor a lo registrado a igual fecha de 2018, momento en que la reducción ERNC alcanzaba los 427 GWh. Además, se expone la ocurrencia de dos reducciones ocurridas en septiembre.

Otros

Se presentan número de centrales conectadas y que se conectarán a lo largo del año, por tipo de tecnología. Se expone, también el tren de sincronización de Generación del presente año.

Actividades relevantes del Sistema Eléctrico Nacional

A continuación, se exponen aspectos relevantes de la labor del Coordinador dentro del mes.

a. Aplicación 114bis de la LGSE

Se expone la programación interna para emitir las reliquidaciones pendientes.

b. Estado procesos de verificación de costos

Se da cuenta de los procesos de verificación que actualmente se encuentra llevando a cabo la Gerencia de Mercados, con el apoyo de la gerencia legal.

c. Servicios Complementarios

Se presenta la ruta crítica de la implementación de la nueva regulación de servicios complementarios, en especial la actualización del informe del Coordinador publicado y el proceso de licitación de la plataforma de subasta.

d. Procesos de Licitación de Transmisión.

Se expone sobre los procesos de licitación actualmente en curso.

e. InfoTécnica

Se expone sobre el nivel de completitud y calidad generales de la Información Técnica requerida a los coordinados, señalando que los incumplimientos fueron informados a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

f. Acceso abierto.

A la fecha se han recibido 261 solicitudes, de las cuales 132 se encuentran en trámite y 129 se encuentran cerradas/rechazadas.



g. Ciberseguridad.

Se presentan los avances del plan de Ciberseguridad para el Sistema Eléctrico Nacional y las actividades y planes internos del Coordinador. En especial, se refiere a que en la semana del 23 de septiembre se realizó la visita de especialistas de CAISO, realizándose un trabajo interno entre el Coordinador y la Autoridad. Luego, el viernes 27 de septiembre se realizó reunión con Coordinados y se presentó Plan de Ciberseguridad, trabajado internamente junto a los especialistas de la CAISO. Señala el Director Ejecutivo, que los Consejeros fueron invitados tanto a la primera reunión con el CAISO, como al evento señalado. Por su parte, el Consejero Sr. Andrés Alonso manifiesta que él no ha revisado el Plan de Ciberseguridad señalado, lo que replica la Consejera Sra. Pilar Bravo. El Presidente, por su parte, señala que es obligación de los Consejeros informarse y asistir a los eventos que son convocados, lo que no ocurrió en este caso.

h. Presupuesto

Al cierre de septiembre la ejecución de presupuesto acumulado alcanza al 79,6%, con un ejecutado real durante dicho mes de 100%.

i. Consultoría Calidad de Servicio

El Director Ejecutivo presenta los avances de la Consultoría enfocada en incentivar una cultura centrada en el servicio al cliente.

6. VARIOS

La abogada del Consejo, Sra. María Consuelo Mengual, da cuenta que con fecha 6 de octubre de 2019, el Consejero Sr. Andrés Alonso le solicitó agregar a la presente acta, lo siguiente:

“Siendo ésta mi última sesión como Consejero del Coordinador Eléctrico Nacional quisiera en primer lugar agradecer al Comité de Nominaciones que me seleccionó el año 2016. Ha sido para mí un honor detentar el puesto de Consejero entre los años 2016 y 2019, período en que cual se concretó la instalación del Coordinador Eléctrico Nacional y la interconexión de los sistemas eléctricos del país, formándose un solo sistema eléctrico nacional. Estos son hitos históricos en el mercado eléctrico chileno y me siento muy orgulloso de haber sido parte de ellos. También ha sido para mí una fuente de satisfacción el haber liderado la implementación de la función de monitoreo de la competencia en el Coordinador Eléctrico Nacional, tanto desde el punto de vista institucional como normativo. Sin duda, la presidencia de nuestra institución de la reunión del Energy Intermarket Surveillance Group (EISG) que se realizará en los próximos días en nuestro país, es la culminación de un esfuerzo por tener un mercado eléctrico competitivo. Estoy seguro de que estos hitos



permanecerán imperecederos en el tiempo, más allá de los cambios que puedan venir.

Termino mi designación con la tranquilidad y convicción de que cada vez que me tocó tomar decisiones en el Coordinador Eléctrico Nacional, mis acciones estuvieron motivadas por un apego irrestricto a la responsabilidad que conlleva la administración de recursos públicos y en mi mejor entender de la institucionalidad, normativa y deberes que tenía como Consejero.

Finalmente expreso mi profundo agradeciendo a los gerentes y al resto del personal, que trabajaron arduamente junto al Consejo para la instalación de este nuevo Coordinador Eléctrico Nacional y le deseo el mayor éxito futuro al Presidente del Consejo, a los consejeros que permanecen, a los consejeros que se incorporan, al Director Ejecutivo, y en general, a toda las personas que pertenecen a esta institución.”

Siendo las 10:50 horas, el señor Presidente da por concluida la sesión.



Sr. Juan Carlos Olmedo
Presidente

Sr. Andrés Alonso Rivas
Consejero

Sra. Pilar Bravo Rivera
Consejera



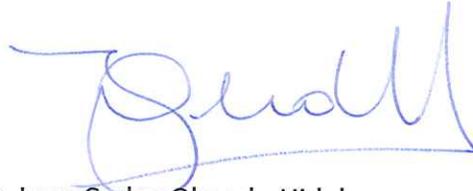
Sr. Claudio Espinoza Moraga
Consejero



Sr. Jaime Peralta Rodríguez
Vicepresidente

CERTIFICADO

Se certifica por el Presidente del Consejo Directivo y de la Abogada del Consejo Directivo en su calidad de Secretaria de la presente sesión, que el Consejero Sr. Claudio Espinoza ha participado de la presente sesión por vía conferencia telefónica, cumpliendo con los requisitos establecidos en los Estatutos Internos del Coordinador Eléctrico Nacional.



Sr. Juan Carlos Olmedo Hidalgo
Presidente

Sra. M. Consuelo Mengual Henríquez
Abogada Secretaria de la sesión