



Acta de reunión
Acta N° 771
5 Noviembre, 2024 Gotomeeting

Reunión CNO 771

Lista de asistencia

Empresa	Nombre Asistente	Invitado	Miembro
CNO	Adriana Perez	SI	NO
CNO	Alberto Olarte	SI	NO
CNO	Marco Antonio Caro Camargo	SI	NO
XM	Carlos Cano	NO	SI
PROELECTRICA	Carlos Haydar	NO	SI
MINENERGÍA	Carlos Eduardo Martinez	SI	NO
GECELCA	Carolina Palacio	NO	SI
ENERTOTAL SA ESP	Eliana Garzón	NO	SI
TEBSA	Eduardo Ramos	NO	SI
EPM	German Caicedo	NO	SI
Energía del Suroeste	Gabriel Jaime Ortega	NO	SI
CELSIA	German Garces	NO	SI
ENEL Colombia	Gina Pastrana	NO	SI
AIR-E S.A.S. E.S.P.	Henry Andrade López	NO	SI
ENEL Colombia	John Rey	NO	SI
ENEL Colombia	Jorge Horacio Cadena	NO	SI
AES COLOMBIA	Juan Carlos Guerrero	NO	SI
GECELCA	Juan Manuel Salas	NO	SI
MINENERGÍA	Luis Alberto Orjuela	SI	NO
CELSIA	Marcelo Javier Alvarez Ríos	NO	SI

ISAGEN	Mauricio Arango	NO	SI
TEBSA	Mauro Gonzalez	NO	SI
EPM	Nestor Tabares	NO	SI
TERMONORTE	Sebastian Rodriguez	SI	NO
XM	Xiomara Alexandra Gómez Valencia	NO	SI
XM	Juan Carlos Morales	NO	SI
UPME	Andrés Peñaranda	SI	NO
CNOGas	Hernán Salamanca	SI	NO
IDEAM	Julieta Serna	SI	NO

Agenda de reunión

N°	Hora	Descripción
1	02:00 - 02:45	Informe IDEAM.
2	02:45 - 03:15	Aprobación actas y acuerdos.
3	03:15 - 04:15	Presentación XM - CND - Situación Eléctrica y Energética.
Verificación quórum		SI

Desarrollo

Punto de la agenda	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan operativo
1. INFORME IDEAM	NO	Presentar la actualización de las diferentes variables que inciden en el comportamiento del clima en el país.	INFORMATIVO	SI	NO
Desarrollo Se mencionan las variables que impactan de manera directa el clima en el país: ENOS, Ondas MJ y la temporada de huracanes que aún estará activa en este mes de noviembre. De las MJO, octubre fue el mes en el que se registró el paso de una onda subsidente muy intensa, y de la temporada de huracanes hasta ahora se han contabilizado 52 ondas tropicales.					

En el Pacífico ecuatorial se conservan anomalías negativas entre la cuenca central y la oriental.

Los Alisios están fortalecidos por lo menos transitoriamente lo cual trae nubosidad entre normal y suprimida. En la subsuperficie se conservan grandes volúmenes de aguas frías.

En cuanto a la predicción se esperan dos semanas de noviembre con lluvias fuertes y después retorno a semanas de pocas lluvias.

Conclusiones

1. A pesar de que las condiciones actuales del ENOS favorecen una fase La Niña y de acuerdo con el consenso de la NOAA ésta continuaría persistiendo dentro del trimestre noviembre-diciembre-enero; las lluvias para este periodo no solo dependerán de esta fase del ENOS, sino también del ciclo estacional propio de la época del año y de la influencia de la variabilidad intraestacional (MJO y otras ondas ecuatoriales).
2. Aunque se esperan condiciones La Niña, la ocurrencia del fenómeno como tal aún es una incertidumbre (es decir, que su persistencia perdure por 5 trimestres consecutivos o más).
3. Acorde al consenso oficial emitido por el IRI, se estima la continuidad de una fase de La Niña para el trimestre noviembre-diciembre-enero, con una probabilidad del 75%, y se prevé que perdure hasta el trimestre enero-febrero-marzo de 2025 con una probabilidad del 60%; posiblemente alcanzando su fase de madurez dentro del trimestre venidero.
4. A pesar de lo anterior, el modelo probabilístico publicado por el IRI el 18 de octubre indica qué, condiciones de La Niña solo se presentarán por dos trimestres consecutivos entre noviembrediciembre/24 -enero/25y diciembre/24-enero-febrero/25, pero con probabilidades cercanas al 53%; por lo anterior, la evolución y duración de esta fase del ENSO (La Niña) aún es una incertidumbre.
5. En respuesta a ello, el modelo de predicción climática del Ideam para la precipitación estima precipitaciones entre 10% y 40% por encima de la climatología de referencia 1991-2020 en gran parte del territorio colombiano. En la Amazonía, en general, se prevén precipitaciones dentro de los valores históricos.
6. Para el trimestre consolidado febrero-marzo-abril/25 se prevén incrementos de precipitaciones superiores al 20% con respecto a los promedios 1991-2020 para la mayor parte de las regiones Caribe, Andina y Pacífica. Para la Orinoquía y la Amazonía se estima déficits de precipitaciones entre 10% y 30% en Meta, norte del Vichada, Guaviare, Vaupés, Caquetá y Amazonas; para el resto de la región se prevén precipitaciones dentro de los promedios climatológicos

2. APROBACION ACTAS Y ACUERDOS	NO	Presentar las actas pendientes y los acuerdos recomendados para su aprobación.	APROBACIÓN	SI	NO
---	----	--	------------	----	----

Desarrollo

- ACTAS:
- ACTA 762: Publicada para comentarios el 30 de septiembre. Comentarios de ISAGEN, EPM, PROELECTRICA.
- ACTA 763: Publicada para comentarios el 30 de septiembre. Comentarios de ISAGEN, EPM y PROELECTRICA.
 - ACTA 764: Publicada para comentarios el 1 de octubre. Comentarios de XM, ISAGEN,PROELECTRICA, EPM.
 - ACTA 765. Publicada para comentarios el 2 de octubre. Sin comentarios.
 - ACTA 766. Publicada para comentarios el 28 de octubre. Comentarios de XM.
 - ACTAS 767. Publicada para comentarios el 1 de noviembre. Comentarios de ISAGEN.
 - ACTA 768. Publicada para comentarios el 1 de noviembre. Comentarios de ISAGEN.
 - ACTA 769. Publicada para comentarios el 1 de noviembre. Sin comentarios.
 - ACTA 770. Publicada para comentarios el 5 de noviembre

El Consejo aprueba las actas 762, 763, 764 y 765. Para las actas restantes se dá una semana más para comentarios y serán sometidas a aprobación en la reunión ordinaria de noviembre.

ACUERDOS:

Los siguientes acuerdos fueron sometidos a aprobación:

Por el cual se aprueba la incorporación de un cambio de las configuraciones y los valores numéricos de las rampas de las plantas Guajira 1 y Guajira.

Por el cual se aprueba la modificación del parámetro Mínimo Tiempo de Carga Estable - MTCE de la planta de generación Tesorito.

Por el cual se aprueba la ampliación del plazo para la realización de las pruebas de capacidad efectiva neta y consumo térmico específico de la planta Termotasajero 1.

Por el cual se aprueba la ampliación del plazo para la estimación del factor de conversión de la central hidroeléctrica Río Piedras.

Por el cual se aprueba la ampliación del plazo para la estimación del factor de conversión de las centrales hidroeléctricas Prado

Por el cual se aprueba la incorporación de la actualización del factor de conversión mediano de la planta Carlos Lleras.

Por el cual se aprueban los resultados de las pruebas previas a la entrada en operación de la planta solar fotovoltaica Caracolí y se aprueba su curva de carga asociada

El Consejo aprueba los acuerdos presentados.

Conclusiones

- Se aprueban las actas 762, 763, 764 y 765.
- Se aprueban los acuerdos presentados.

3. Presentación XM-CND situación energética y eléctrica.	NO	Presentar la actualización de las variables operativas y los riesgos futuros para la operación del sistema.	INFORMATIVO	SI	NO
--	----	---	-------------	----	----

Desarrollo

CND presentó la evolución de las variables operativas: la demanda con cierre a octubre presentó un crecimiento del 1.53%, aproximándose al escenario medio de la UPME. Los aportes hídricos diarios continúan por debajo de la media histórica en todos los registros del mes de octubre y en los primeros días de noviembre. Las reservas hídricas están en el 56.77 % del volumen útil a la fecha con vertimientos en los embalses de Ituango y en Punchiná.

La evolución de la generación térmica despachada centralmente se muestra en la presentación que se adjunta a esta acta con información hasta el 2024-11-02.

La evolución de la senda de referencia se presenta comparada con el valor del embalse agregado a la fecha.

Como último punto se presentan las expectativas energéticas de mediano plazo considerando como supuesto los Proyectos con OEF atrasando un año su FPO.

De los análisis energéticos de mediano plazo se dan las siguientes conclusiones y recomendaciones:

Bajo el escenario de solo proyectos con OEF atrasados un año en su fecha de puesta en operación se observa que de presentarse aportes deficitarios como los presentados en el año 2015 o en el 2023, no es posible alcanzar la senda de invierno antes del inicio de la estación de verano y se tendría una exigencia alta y prolongada de la generación térmica durante lo que resta de la estación de invierno 2024 y la estación de verano 2024-2025, esto implica a su vez la necesidad de contar con suministro y transporte de carbón, gas y líquidos y una adecuada gestión de los embalses del SIN, para evitar riesgos de desabastecimiento durante el verano.

De persistir los bajos aportes, como los presentados en el 2015-2016 en el sistema se observa la necesidad de una generación térmica cercana a los 100 GW-día desde ya hasta finales del verano, condición que debe ser acompañarla de medidas de gestión de demanda.

Se requiere adelantar gestiones tendientes a contar con las OEF del parque térmico de forma permanente en la operación de tiempo real, así como garantizar el suministro de gas a las plantas térmicas en el corto, mediano y largo plazo.

La entrada en operación de los proyectos de expansión de la red de transmisión y de generación, de acuerdo con las fechas oficiales declaradas por los agentes, son de gran importancia para lograr el impacto esperado de la entrada masiva de proyectos de generación en áreas particulares del SIN.

El supuesto de fecha de entrada de nuevos proyectos de generación y transmisión impactan de manera considerable los resultados de los análisis, razón por la cual se recomienda seguimiento a esta información y más aún al panorama de desarrollo de los mismos, para permitir dar señales oportunas al sector que garanticen la atención segura y confiable de la demanda del SIN.

El CND finaliza la presentación con los eventos operativos registrados en noviembre en especial el evento Granada 115 kV -San José del Guaviare, la aplicación del ESRD y el balance del mantenimiento de la planta de regasificación que se llevó a cabo entre el 31 de octubre y el 4 de noviembre.

Conclusiones

- El mantenimiento de la planta de regasificación se llevo a cabo con éxito cumpliendo con los tiempos programados y las actividades desarrollados y se resalta la coordinación de los dos sectores previo y durante los días del mantenimiento.
- El seguimiento a la senda de referencia y los análisis energéticos muestran que muy difícil se alcanzará la misma en lo que resta de la estación del invierno 2024.