

**Acta de reunión**

Acta N° 496

1 Septiembre, 2016 OFICINAS DE ISA-BOGOTA

Acta de reunión CNO 496.

Lista de asistencia

| Empresa | Nombre Asistente | Invitado | Miembro |
|----------------------|---------------------------------|-----------------|----------------|
| CODENSA | Diana Marcela Jiménez Rodríguez | NO | SI |
| EPM | Luz Marina Escobar | NO | SI |
| EPM | Carlos Zuluaga | NO | SI |
| EMGESA | | NO | SI |
| TEBSA | Eduardo Ramos | NO | SI |
| EPSA | German Garces | NO | SI |
| URRA | Rafael Piedrahita de León | NO | SI |
| AES COLOMBIA | | NO | SI |
| ISAGEN | Diego Gonzalez | NO | SI |
| ISAGEN | Octavio Salazar | NO | SI |
| INTERCOLOMBIA | Cristian Augusto Remolina | NO | SI |
| CODENSA | Luis Alejandro Rincón Silva | NO | SI |
| PROELECTRICA | Carlos Haydar | NO | SI |
| XM | Jaime Alejandro Zapata Uribe | NO | SI |
| XM | Carlos Cano | NO | SI |
| GECELCA | Jesús Gutierrez | SI | NO |
| XM | Ancizar Piedrahita | NO | SI |
| TERMOEMCALI | Jorge A. Pineda | SI | NO |

Agenda de reunión

| N° | Hora | Descripción |
|-----------|-------------|--------------------|
| | | |

| | | |
|----------------------------|------------------|---|
| 1 | 8:40 a 8:50 am | Verificación del Quórum |
| 2 | 8:50 a 9:20 am | Informe IDEAM |
| 3 | 9:20 a 9:50 am | Aprobaciones acta pendiente y acuerdos |
| 4 | 9:50 a 10:20 am | Informe Secretario Técnico |
| 5 | 10:20 a 11:00 am | Situaciones Operativas SIN: * Eventos área Oriental * Eventos Suroccidental |
| 6 | 11:00 a 11:45 am | Informe XM - Situación Eléctrica y Energética |
| 7 | 11:45 a 1:45 pm | Documentos periodo crítico 2015 - 2016: Lecciones aprendidas y gestión C.N.O. |
| 8 | 1:45 a 2:15 pm | Informe comités |
| 9 | 2:15 a 2:45 pm | Informe UPME |
| 10 | 2:45 a 3:00 pm | Varios |
| Verificación quórum | | SI |

Desarrollo

| Punto de la agenda | Plan operativo | Objetivo | Acción | Presentación | Inclusión plan operativo |
|--------------------|----------------|---|-------------|--------------|--------------------------|
| 1. INFORME IDEAM | NO | El Ideam presenta informe de la situación del clima del país. | INFORMATIVO | SI | NO |

Desarrollo

Los últimos valores de anomalías de la TSM para las regiones Niño (última semana) son:

| | |
|----------|--------|
| Niño 4 | -0.1°C |
| Niño 3.4 | -0.6°C |
| Niño 3 | -0.5°C |
| Niño 1+2 | 0.2°C |

Las probabilidades de tener una Niña han venido disminuido con el paso de las semanas, de tal forma que se presentan ya por debajo del 60 %. Las condiciones del viento en la cuenca del Pacifico Tropical oscilan en valores entre ligeramente positivos y negativos, asociados a una fase ligeramente fría de la ENOS.

Conclusiones

El Pacífico tropical se ha mantenido durante el ultimo mes, en una condición de enfriamiento ligero, apareciendo inclusive aguas "frías" (temperaturas de la superficie del océano por debajo de lo normal) en las zonas central y oriental.

Modelos de diversos centros internacionales de predicción climática, así como los análisis realizados por el IDEAM, señalan que existe en este momento una probabilidad entre el 50 y el 60% de que en el último trimestre del presente año predominen condiciones frías en la TSM del Pacífico Tropical.

El IDEAM advierte, que más allá de que se consolide o no el evento, la condición de "enfriamiento" en el Pacífico tropical, podría dar lugar a que la segunda temporada de lluvias (desde mediados de septiembre hasta mediados de diciembre) se presente por encima de lo normal para ésta época del año, recordando que octubre es uno de los meses más lluviosos del año en buena parte del país.

Cada fenómeno La Niña es diferente en intensidad y sus efectos climáticos en el país pueden ser inhibidos o fortalecidos por otros eventos meteorológicos y climáticos que se presentan en otra escala de tiempo.

| | | | | | |
|---------------------|----|--|------------|----|----|
| 2. ACTAS Y ACUERDOS | SI | Someter a aprobación del Consejo el acta de la reunión 495 y los acuerdos. | APROBACIÓN | SI | SI |
|---------------------|----|--|------------|----|----|

Desarrollo

Se sometieron a aprobación los siguientes acuerdos:

1. Por el cual se aprueba la incorporación del cambio en los límites de generación y absorción de potencia reactiva de las unidades de la planta de generación Tebsa y las respectivas curvas de carga.
2. Por el cual se autoriza a EMGESA S.A. E.S.P. realizar las pruebas del factor de conversión de las plantas de generación Paraíso y La Guaca por un procedimiento excepcional al previsto en el Acuerdo 694 de 2014.
3. Por el cual se aprueba la ampliación del plazo para la realización de las pruebas del factor de conversión de las centrales hidroeléctricas Paraíso y La Guaca.
4. Por el cual se aprueba la actualización de la serie hidrológica San Miguel para el período enero de 2011 a diciembre de 2014.
5. Por el cual se aprueba la ampliación del plazo para la entrega de la actualización de la serie hidrológica de la central de generación San Miguel del año 2015.
6. Por el cual se actualiza la integración de la lista de firmas interventoras de los proyectos de expansión que se ejecuten en los Sistemas de Transmisión Regional STRs.
7. Por el cual se aprueba la actualización de la serie hidrológica de Porce (serie de cuenca propia en Porce2), del año 2015.
8. Por el cual se aprueba la incorporación de un cambio de los parámetros técnicos y los sistemas de control asociados a las unidades 5, 6, 7 Y 8 de la planta Chivor.
9. Por el cual se certifican las pruebas de estatismo y banda muerta de la unidad 2 de la central de generación Paipa y se fija una periodicidad de 4 años para la realización de las mismas.

Conclusiones

Con respecto al acta preliminar 495, publicada el 26 de julio y hasta ahora con comentarios de INTERCOLOMBIA y EPM, el Consejo aprobó dar una semana más para comentarios.

Los acuerdos presentados que tienen la recomendación del Comité de Operación y el Comité de Distribución fueron aprobados por el Consejo.

| | | | | | |
|-------------------------------|----|---|-------------|----|--|
| 3, Informe Secretario Técnico | NO | Presentar al Consejo el Informe del Secretario Técnico. | INFORMATIVO | SI | |
|-------------------------------|----|---|-------------|----|--|

Desarrollo

El Secretario Técnico del Consejo presentó su informe correspondiente a esta reunión en los aspectos administrativos y regulatorios y en aspectos técnicos.

Conclusiones

1. En octubre se traerá un informe preliminar del presupuesto 2017 .
2. Se solicita que el SH revise los términos de referencia a la luz de las propuestas presentadas en el estudio de mercado y avance en el proceso formal de apertura de invitaciones a ofertar en el tema de "Análisis de incertidumbres asociadas a los Balances energéticos del SIN".
3. Con respecto a la matriz de riesgos, se citará una reunión por gotomeeting para que la experta de DELIMA MARSH presente la metodología. El Taller se programará posteriormente.
4. Con respecto a lecciones aprendidas se aprueba dividir los temas en regulatorios, internos y sectoriales y trabajar la metodología que se siguió en los comités y subcomités en el mismo C N O.
5. Para la preparación de la propuesta CNO en el panel del Congreso MEM 2016, se aprobó que fuera la comisión temática MEM 2016 la que apoye la ponencia del Consejo.
6. Se realizó el Foro de Ética con una asistencia de 150 personas.
7. Se reitera la invitación a participar en el Taller de Plantas Eólicas. Se sube la agenda con los conferencistas en la página.
8. Se solicita a la Comisión de Geotermia revisar la oferta recibida y hacer su recomendación al Consejo.
9. Se acuerda la organización de una reunión con los operadores de red para tratar temas de la operación con XM.

| | | | | | |
|--|----|--|-------------|----|----|
| 4. SITUACIONES OPERATIVAS SIN- Eventos | SI | Presentar el desarrollo de los análisis que se han llevado conjuntamente con EMGESA acerca de las causas del evento del 17 de agosto que llevo a | INFORMATIVO | SI | SI |
|--|----|--|-------------|----|----|

area oriental, -
eventos area
suroccidental

actuación de dos etapas del
esquema EDAC. Presentar el
análisis de los eventos del
suroccidente alrededor de la
subestacion Tesalia.

Desarrollo

XM hizo la presentación de los dos análisis.

Conclusiones

1. El Subcomité de Protecciones en su agenda debe considerar el análisis técnico detallado de los eventos en las dos áreas.
2. El Comité de Comunicadores debe analizar a la luz de la experiencia de estos eventos el protocolo de comunicaciones.
3. Se debe hacer un llamado a los administradores de las UCPs para que mantengan actualizado el pronóstico.
4. Se llevan 4 meses consecutivos de decrecimiento de la demanda. El mercado no regulado venía decreciendo y para el área centro viene decreciendo. Es el comportamiento más bajo en los 19 años en el área centro.
5. EPSA informa que para incorporar los transformadores de Cuestecitas a la operación, debe solicitar consignaciones y está teniendo dificultades para la coordinación de los trabajos. Por lo anterior, se solicita al Secretario Técnico del Consejo hacer una reunión de coordinación con EPSA, Electricaribe, Intercolombia y XM.
6. Se solicita a la UPME compartir con el Consejo la presentación de Ecuador que se llevó a cabo en una reunión sostenida en la Unidad.
7. Sobre el Servicio de Regulación Primaria de Frecuencia el Consejo solicita el envío del diagnóstico realizado a la CREG y comenzar a trabajar en la propuesta de modificación regulatoria. Sobre este mismo punto se debe revisar el Acuerdo 133 de 2001.

5. INFORME
XM-
SITUACION
ELECTRICA Y
ENERGETICA

Presentar el informe de XM
acerca de la situacion electrica
y energetica del SIN

INFORMATIVO

SI

SI

Desarrollo

La presentación incluyó lo siguiente:

- Indicadores calidad operación
- Variables en el SIN
- Hidrología
- Generación y demanda
- Panorama energético
- Análisis energético de mediano plazo
- Varios

- Seguimiento proyectos expansión
- Seguimiento Caribe
- Avance centro de control

Conclusiones

De las simulaciones energéticas: con el escenario bajo de demanda (UPME jun/16) e información suministrada por los agentes y los escenarios determinísticos de aportes hídricos analizados, la generación térmica promedio para los meses de agosto a noviembre de 2016 se despacha en valores entre 23 y 28 GWh/día para los casos 1, 3 y 4. Para el caso que considera la hidrología Contingencia indicada por el Subcomité Hidrológico del CNO, se requieren en promedio 61 GWh/día. Todos los casos analizados, incluyendo el estudio estocástico, cumplen con los criterios de confiabilidad establecidos en la reglamentación vigente. De acuerdo con las señales de precios de Ecuador indicadas por CENACE y bajo aportes hídricos como el escenario esperado del SH, se esperarían semanas en las cuales se activen las importaciones desde Ecuador.

| | | | | | |
|--|----|---|------------|----|----|
| 6. DOCUMENTOS PERIODO CRITICO 2015-2016 : Lecciones aprendidas y Gestión C N O | NO | Presentar el consolidado de Lecciones aprendidas de los comités y subcomités y el estado de la revisión del documento de Gestión C N O 2015-2016. | APROBACIÓN | SI | NO |
|--|----|---|------------|----|----|

Desarrollo

El Secretario Técnico propuso que el Consejo siguiera la misma metodología de los comités: Qué se hizo bien, qué se debe mejorar y qué no se debe repetir en un periodo critico como el que acaba de pasar. Igualmente se recomendó dividir los temas en regulatorios, sectoriales e internos. Con respecto al documento de Gestión del CNO, se incorporaron los comentarios hasta ahora presentados con excepción de la línea de tiempo propuesta.

Conclusiones

Se subirá el documento a revisión de documentos para recibir comentarios.

| | | | | | |
|--------------------|----|--|-------------|----|----|
| 7. INFORME DE UPME | NO | Presentar el avance de las obras de transmisión de las convocatorias públicas. | INFORMATIVO | SI | NO |
|--------------------|----|--|-------------|----|----|

Desarrollo

- i)Resumen del estado de los Proyectos STN:
- ii) Resumen del estado de los Proyectos STR

Conclusiones

Se sube la presentación de la UPME.

| | | | | | |
|-----------------------|----|---|-------------|----|----|
| 8. INFORME DE COMITES | NO | Presentar los informes de las reuniones ordinarias del mes de agosto de los comités de Operación, Transmisión y Distribución. | INFORMATIVO | SI | NO |
|-----------------------|----|---|-------------|----|----|

Desarrollo**Conclusiones**

Se suben los informes.

Compromisos

| Compromiso | Reunión N° | Fecha | Responsable |
|---|-------------------|-----------------|---|
| Presentar en la reunión del CNO de Octubre un presupuesto preliminar para el año 2017 | 497 | 6 Octubre, 2016 | Secretario Técnico CNO |
| Observaciones | | | |
| Se acuerda la organización de una reunión con todos los operadores de red para tratar temas relevantes de la operación. | | | Secretario Técnico/Comité de Distribución |
| Observaciones | | | |

PRESIDENTE

SECRETARIO TECNICO