

ACTA REUNIÓN No. 227

Lugar: Oficinas de ISA en Bogotá

Fecha: 16 de diciembre de 2014, 9:00 a.m.

ASISTENTES

Representantes

Wilfredo Pérez	CETSA	Suplente
Carlos Alonso Osorio	CHEC	Suplente
José Vicente Dulce	CEO	Suplente
Miguel Ángel Castellanos	EBSA	Suplente
Victoria Bonilla	EEC	Suplente
Adriana Paucar	Energía Empresarial de la Costa	Suplente
Etelberto Sánchez	ENERTOLIMA	Principal
Sofía Achicanoy	ENERTOTAL	Suplente
Álvaro Castro	XM-ASIC	Suplente
Olga Cecilia Pérez R.	Secretaria Técnica	

Invitados

Fanny Barbosa	CODENSA	EEC
Jose García	EEC	EEC
Jorge Mario Fernández	EEPPM	CHEC

Temario desarrollado:

1. Verificación del quórum
2. Lectura y aprobación del orden del día
3. Seguimiento MEM
4. Presentación EPM: Propuesta de Autogeneración
5. Presentación documento C.N.O. Procedimiento de Pruebas
6. Informe del Presidente y el Secretario Técnico
 - a. Reunión CREG
 - b. Comentarios documento 077 2014
7. Varios

DESARROLLO DE LA REUNIÓN

1. Verificación del quórum



Se realiza la reunión con los representantes de ocho (8) empresas miembro del Comité debidamente representadas. Se nombra al representante de EBSA el Ingeniero Miguel Ángel Castellanos como presidente para la Reunión 227.

2. Lectura y aprobación del orden del día

Se aprueba el orden del día propuesto.

3. Seguimiento del MEM

XM realiza la presentación sobre la evolución de las principales variables energéticas del mercado, mostrando que los aportes al SIN a 16 de noviembre se sitúan alrededor del 98% de media y las reservas en el 78%.

Con respecto a noviembre de 2013 la demanda muestra un crecimiento del 3.8%. Los precios de bolsa observados durante noviembre muestran un comportamiento inferior al de septiembre y octubre.

La presentación completa se encuentra adjunta al acta.

Se solicita a XM revisar la posibilidad de incluir la siguiente información:

- Las conclusiones de los resultados de todos los análisis energéticos en una misma dispositiva.
- En la información de falla/hurto mostrar de forma separada las fallas por canal de transmisión de datos y falla del equipo de transmisión.
- Presentar las causas por las cuales se han cancelado fronteras, sin aludir necesariamente a la empresa involucrada.

4. Presentación EPM: Propuesta de Autogeneración

EPM presenta los principales supuestos y resultados del estudio realizado sobre la autogeneración.

El objetivo del estudio es: *"Desarrollar una propuesta de inserción de la autogeneración en el MEM acorde con la realidad y reglas de este mercado, en armonía con todos los negocios de la cadena, de tal forma que su incursión fortalezca al mercado eléctrico"*

Con base en este objetivo se desarrollaron propuestas y definieron los principales lineamientos a tener en cuenta para la entrada de los autogeneradores como nuevos jugadores dentro del mercado.

El Comité realizó algunas sugerencias y trabajará en la estructuración de un documento que aborde la temática el cual se espera socializar con la CREG y de ser posible con el MME.

5. Presentación documento C.N.O. Procedimiento de Pruebas

Por solicitud del C.N.O. se realizó la presentación del documento preparado por el C.N.O. que describe el procedimiento que deberán seguir los representantes de las fronteras comerciales



para la realización de pruebas. Dicho documento surge en cumplimiento de lo estipulado en la Resolución 038 de 2014 como responsabilidad del C.N.O.

6. Informe del Presidente y el Secretario Técnico

a) Reunión CREG

Se informa al Comité sobre la reunión sostenida en la CREG con el Experto Comisionado Mauricio Gómez a quien, junto con su equipo, se le presentó el documento desarrollado por el CAC sobre la metodología de comercialización. Como resultado de la reunión se establecieron las siguientes tareas para el CAC de cara a apoyar a la Comisión en la definición de la fórmula tarifaria:

- Señal horaria:
 - Impacto en los costos de comercialización al tener señal horaria
 - Identificar el esfuerzo de comercializar las tarifas horarias
- Analizar el factor Alpha como señal de eficiencia. Cuantificar cuánto ha significado este parámetro para los ingresos del comercializado.
- Aj. Uso y costos de este parámetro en la fórmula tarifaria
- Proponer soluciones y enviar datos sobre la problemática de la entrada de UNR en el mercado regulado de los comercializadores incumbentes.

b) Comentarios documento 077 2014

Se presentó al Comité la comunicación a enviar a la Comisión sobre este Documento. Se realizaron algunos comentarios y se espera recibir otros más que pueden surgir para realizar la respectiva radicación en la fecha establecida por la CREG.

7. Varios

- a) Se revisaron los decretos del MME 2469 y 2492 sobre:
 - Lineamientos de política energética en materia de entrega de excedentes de autogeneración
 - Disposiciones en materia de implementación de mecanismos de respuesta de la demanda.
- b) Se solicita revisar la duración del contrato del secretario Técnico del CAC el cual venía teniendo una duración de dos años y en la reciente contratación se disminuyó a un año. Por considerarse necesario para ambas partes contar con una estabilidad tal que le dé continuidad a los temas sustantivos del Comité y los definidos en la planeación estratégica se debe contar con este plazo.
El Comité por unanimidad aprueba esta modificación por lo cual el contrato actualmente vigente se extiende hasta el 15 de enero del 2017.

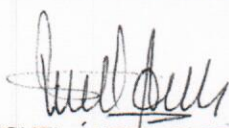


Compromisos

Compromiso	Responsable	Fecha
Enviar comunicación CREG sobre deudas	Secretaria Técnica EMCALI	Por definir una vez se reciba la información
Enviar problemática de AP a la CREG	Secretaria Técnica	Por definir una vez se aborde el tema con la CREG

La próxima reunión se prevé realizar el día martes 20 de enero de 2015, a partir de las 9:00 a.m., en la ciudad de Bogotá

Siendo las 14:00 horas se da por terminada la reunión


MIGUEL ÁNGEL CASTELLANOS
Presidente Ad Hoc


OLGA CECILIA PÉREZ R.
Secretaria Técnica