En cuanto seguimiento a situaciones operativas, se muestra por parte del CND las evolución de las restricciones. En las siguientes gráficas se muestran las medidas de mitigación.

Respecto a la indisponibilidad del SVC, el secretario técnico del Consejo pregunta sobre el estado de este elemento. XM menciona que se están llevando a cabo análisis para establecer la posibilidad que dicho dispositivo no esté bajo condiciones normales de operación en flotación, sino entregando potencia reactiva de manera constante, actuando una porción como un condensador. Los análisis se presentarán en la próxima reunión del Consejo. También el CNO pregunta sobre las restricciones imperantes en las subáreas Atlántico y Córdoba-Sucre. En la primera XM aclara que, si bien ya entró la parte del STN del proyecto Caracolí, los refuerzos del STR asociados a los proyectos Atlántico 1 y 2, que han sido declarado desiertos dos veces por parte de la UPME, son fundamentales. La UPME menciona respecto a los mismos que se va a realizar la tercera convocatoria. CNO sugiere a la UPME y XM estudiar proyectos alternativos que no contemplen infraestructura lineal en caso de que sean declarados desiertos nuevamente. CND y UPME están de acuerdo. En relación a Córdoba Sucre, la segunda línea Boston Chinú, que es fundamental para la confiabilidad de la zona, no ha entrado en servicio. Finalmente, el secretario técnico del Consejo pregunta a ITCO sobre los riesgos de la subestación Antioquia por los recientes acontecimientos del proyecto ITAUNGO. Su representante informa que no hay riesgos adicionales a los ya detectados por EPM. De todas maneras, se acuerda, por sugerencia de ISAGEN, que en la próxima reunión se haga una presentación sobre el estado del proyecto en su totalidad. Los indicadores de la operación y el radar del proyectos pueden ser consultados en su totalidad en las presentaciones adjuntas.

Conclusiones

De presentarse condiciones deficitarias en aportes similares a las consideradas, con supuestos de demanda entregados por la UPME, la disponibilidad de generación hidráulica y térmica reportada y demás información suministrada por los agentes, los resultados de las simulaciones indican: → El sistema cuenta con recursos suficientes para la atención de la demanda nacional cumpliendo con los criterios de confiabilidad establecidos en la reglamentación vigente. → Se requiere mantener valores promedio de generación térmica alrededor de 60 GWh/día para los meses de enero a marzo de 2019.

Se recomienda maximizar la disponibilidad de la generación especialmente durante la temporada seca e igualmente maximizar la disponibilidad de combustibles primario.

La información utilizada para los análisis es de suma importancia para las señales que se brindan, por tanto se resalta la importancia de mantener la información actualizada bajo los formatos aprobados en los acuerdos CNO.

Teniendo en cuenta la dinámica del sistema, se debe continuar con el seguimiento integral de las variables para dar señales y recomendaciones oportunas que permitan continuar con la atención confiable y segura de la demanda.

La persistencia de bajos niveles de aportes, desviaciones considerables de los pronósticos de demanda y/o desviaciones de generación térmica, conllevarían consigo requerimientos de generación térmica más elevados y prolongados en las siguientes semanas.

Con respecto al panorama de Largo Plazo, las conclusiones son las siguientes:

Los resultados obtenidos evidencian la importancia del proyecto de generación Ituango para atender de forma económica, segura y confiable la demanda. Lo anterior teniendo en cuenta la exigencia y estrés al cual es sometido el sistema ante el atraso en la entrada en operación de este proyecto.

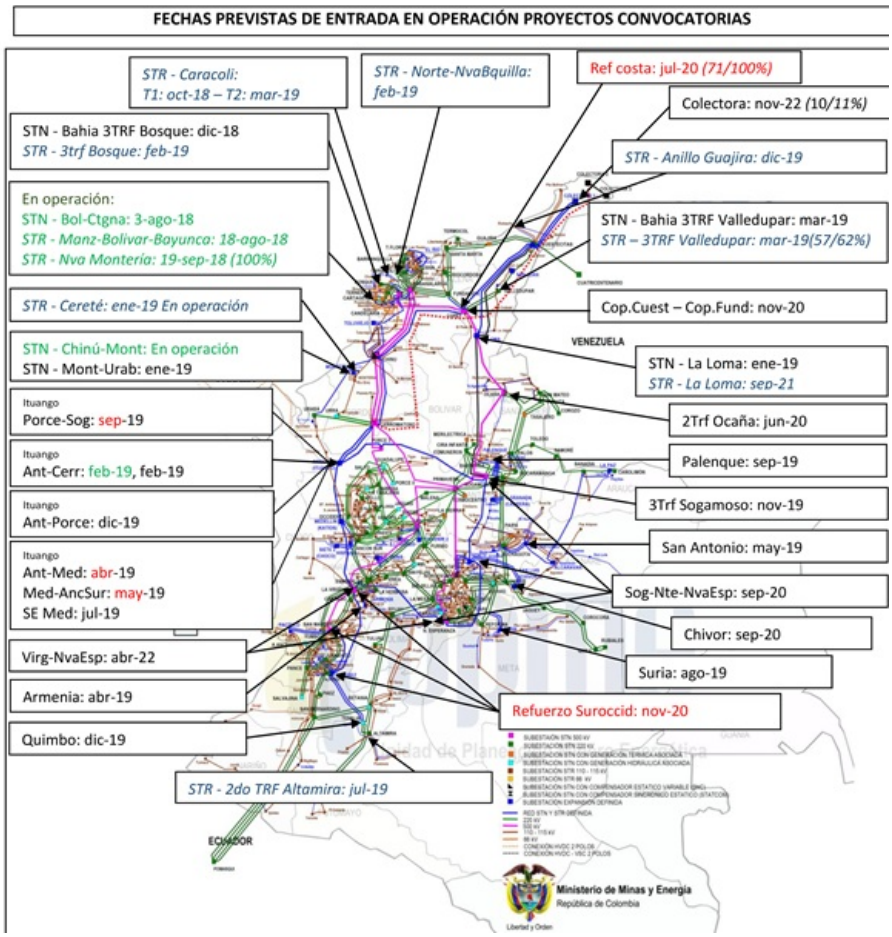
En el horizonte de largo plazo y al considerar la no entrada de proyectos de generación en el horizonte no se cumplen los criterios de confiabilidad establecidos en la reglamentación vigente. Por lo anterior, se hacen relevantes las subastas a realizarse en febrero de 2019 y se tendrá mayor certeza del panorama energético del largo plazo.

Al considerar la entrada de Ituango en las fechas indicadas por EPM en su cronograma, se cumplen los criterios de confiabilidad establecidos en la reglamentación. Una vez se conozcan los proyectos adjudicados en las subastas, se requiere hacer seguimiento a la entrada en operación de los mismos, así mismo a las obras de expansión de transmisión que se requieran para su conexión.

6. INFORME DE UPME	NO	Presentar el estado de avance de las convocatorias.	INFORMATIVO	SI	NO

Desarrollo

En el siguiente mapa se muestra el estado de las principales convocatorias del STN y STR:



Conclusiones

7. VARIOS	NO	Presentar al Consejo los temas varios surgidos en la reunión.	INFORMATIVO		

Desarrollo

- Próxima reunión del Consejo el 7 de febrero.

- Los Informes de los Comités se entregan a los miembros del Consejo para su seguimiento.

Conclusiones

Presidente - Diego Gonzalez

Secretario Técnico - Alberto Olarte