



Bogotá D.C., 23 de abril de 2024
CGRRI-174/2024

Doctor
JAVIER CAMPILLO JIMENEZ
Viceministro de Energía
Ministerio de Minas y Energía Colombia
Calle 43 No. 57 - 31 CAN
Bogotá, D.C.

Asunto: Necesidad de expansión en el Área Oriental. Solicitud de declaración de proyecto urgente para el proyecto Sopó 230/115 kV y líneas asociadas.

Estimado doctor Campillo,

Tal como lo hemos mencionado en comunicaciones pasadas relacionadas con la situación del área oriental, DG-008-23 y DG-303-23, continúan latentes los riesgos de desatención de demanda de energía eléctrica para los usuarios de esta área declarada como crítica por el Consejo Nacional de Operación (CNO), debido principalmente a los mayores tiempos que requiere el desarrollo de proyectos de expansión de redes en todos los niveles de tensión.

Recientemente desde el Grupo de Área Oriental¹, después de un extenso análisis de alternativas de mitigación adicionales, se concluyó que las únicas medidas adicionales factibles para continuar mitigando los riesgos del área oriental en el corto plazo son: i) supeditar la conexión de nueva demanda hasta la entrada en operación de obras estructurales² e ii) implementar un nuevo Esquema Suplementario de Protecciones (ESPS) para el año 2025.

Sin embargo, llamamos la atención sobre la inconveniencia de continuar mitigando los riesgos de desatención de la demanda del área mediante estas medidas que afectan gravemente la región y el país en términos de crecimiento económico, creación de nuevos empleos, confianza inversionista, impulso de la transición energética justa, daños al medio ambiente, entre otros.

¹ Reunión del área oriental del 1 de marzo de 2024. Adjuntamos resumen del CNO.

² Hasta el momento se han supeditado 128 MW de nueva demanda en la zona de tipo industrial (56 MW), datacenter (41 MW), residencial (29 MW) y comercial (2.4 MW) a la entrada en operación de Norte 500/230/115 kV y líneas asociadas. Se resalta que la demanda supeditada continuará aumentando, ya que a la fecha la UPME analiza la conexión de 210 MW nuevos de demanda en la zona.



Así mismo, es inconveniente continuar implementando ESPS en el área oriental ya que, tal como nos ha mostrado la experiencia en casos como el Área Caribe³, estas soluciones de corto plazo continúan perpetuándose en el tiempo, favoreciendo la proliferación de más ESPS, escondiendo la necesidad de obras estructurales y generando desconfianza en los usuarios finales ante la continua desatención de su demanda.

Desafortunadamente, a pesar de que desde hace algún tiempo se han propuesto otras alternativas constructivas de mitigación para el área oriental, las mismas en estos momentos ya no son oportunas debido a que no se definieron con anterioridad, dejando como única opción para el área oriental la implementación de estas medidas de mitigación operativas.

En este sentido, insistimos en la urgencia de definir obras estructurales que mitiguen los riesgos de desatención de la demanda en el área oriental para el mediano y largo plazo, evitando que a futuro continúe aumentando la necesidad de ESPS en el área y procurando por una oportuna entrada en operación de la infraestructura necesaria, más aún, considerando los nuevos tiempos que requiere el desarrollo de proyectos en la zona.

Así las cosas, desde Enel Colombia reiteramos la solicitud que hemos realizado al Ministerio de Minas y Energía desde enero de 2023, relacionada con la necesidad de declarar como “*proyecto urgente*”⁴ a las obras de Sopó 230/115 kV y líneas asociadas. Este proyecto lleva años siendo analizado desde el Grupo de Área Oriental, fue presentado con mensaje de urgencia por Enel Colombia ante la UPME en diciembre de 2022⁵, ha sido recomendado por el Comité Asesor del Planeamiento de la Transmisión (CAPT) y finalmente en marzo de 2024, remitido por parte de la UPME al Ministerio de Minas y Energía para su pronta definición mediante resolución.

Al respecto, es importante considerar que tanto el estudio de conexión del proyecto Sopó 230/115 kV presentado por Enel Colombia, como los análisis CAPT y UPME, consideraban tiempos de ejecución de las obras entre 50 a 66 meses⁶, por lo que partían de supuestos como la adjudicación del proyecto Sopó 230 kV por parte de la UPME máximo al finalizar 2023. Así las cosas, y considerando que los tiempos administrativos, a pesar del sentido de urgencia, han tomado más de 12 meses para su finalización; desde Enel Colombia solicitamos que se considere no disminuir el tiempo de ejecución y que a la hora de definir la Fecha de Puesta en Operación mediante resolución MME se

³ Según información de XM con corte de diciembre de 2023, el país cuenta con 40 ESPS, de los cuales 32 están ubicados en el Área Caribe.

⁴ En los términos de la Resolución MME 90604 de 2014 y CREG 093 de 2024.

⁵ Radicado UPME No. 20221110219752.

⁶ El tiempo de desarrollo del proyecto planteado por Enel depende del otorgamiento de los permisos requeridos para la construcción en los tiempos reglamentarios: licencia ambiental a cargo de CAR y autorización de ANI para instalar la infraestructura en las franjas de retiro de la vía concesionada Briceño-Tunja-Sogamoso.



tomen en cuenta los tiempos de adjudicación de las obras STN y STR con el fin de evitar desincentivar a los interesados en ejecutarlos⁷.

Así mismo, reiteramos la recomendación de actualizar el mecanismo de proyectos urgentes de las resoluciones MME 90604 de 2014 y CREG 093 de 2024, en los términos que socializamos con la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales (OARE) y el Asesor Luis Orjuela (presentación adjunta); con el fin de procurar por un pronto desarrollo de estos proyectos STN y STR, mediante la armonización de este mecanismo con el marco regulatorio actual:

- Con el fin de evitar mayores tiempos administrativos en convocatorias urgentes del STR, se sugiere adicionar un mecanismo para que la CREG brinde seguridad al operador de red incumbente de que las unidades constructivas de un proyecto STR declarado como urgente, serán analizadas con sentido de urgencia por parte de la CREG y que los resultados de estos análisis serán oficializados mediante actos administrativos con plazos establecidos a través de regulación.
- En caso de no poder evitar una convocatoria urgente del STR, se sugiere que para proyectos STR declarados como urgentes en su mercado, los operadores de red puedan participar en sus convocatorias públicas STR sin necesidad de demostrar que sus costos medios son mayores al 105% de los costos por Unidades Constructivas.

Así mismo, reiteramos la importancia de contar con el apoyo decidido del Ministerio de Minas y Energía con el fin de agilizar la puesta en operación de las obras que requiere el área oriental, en especial Norte 115 kV y Sopó 115 kV. En este sentido, resaltamos la urgente necesidad de contar con su apoyo en la intermediación ante la Agencia Nacional de Infraestructura (ANI) con el fin de viabilizar que la expansión de las redes eléctricas se pueda realizar sobre las franjas de la vía y coordinar las medidas de seguridad vial necesarias y viables.

Además, identificamos que desde el Ministerio nos pueden brindar apoyo para que entidades como el Ministerio de Ambiente (MADS), la Corporación Autónoma Regional (CAR), la Secretaría Distrital de Ambiente (SDA), entre otras, garanticen el cumplimiento de los plazos establecidos para el pronunciamiento de estas entidades sobre los trámites, procesos ambientales para la obtención del licenciamiento y permisos de los proyectos de infraestructura eléctrica.

Finalmente, insistimos sobre el impacto que tendría para nuestro proyecto Norte 115 kV y líneas asociadas y en general para el área oriental, el hecho de que la ANI se demore otorgando los permisos necesarios para expandir las redes sobre las franjas de vía o inclusive llegara a negar este permiso. Estas situaciones ampliarían el tiempo necesario

⁷ Proponemos que ante la adjudicación de Sopó 230 kV en ago/24, se proponga una FPO de Dic/28.



para la ejecución de esta obra, necesaria para 2026, o incluso imposibilitaría su continuidad y las de otros proyectos como Sopó 115 kV.

Agradecemos de antemano su atención a la presente y quedamos atentos a aclarar cualquier inquietud que pueda surgir.

Cordialmente,

DIANA MARCELA JIMÉNEZ RODRÍGUEZ
Gerente Regulación, Relaciones Institucionales y Medio Ambiente
ENEL Colombia y Centroamérica

Anexo: Comunicaciones DG-008-23 y DG-303-23.
Presentación Enel Colombia de reunión del 8/abr/24 ante MME.

Copia:

- Tomas Restrepo Rodríguez. Jefe de la Oficina Asesora de Jurídica. notijudiciales@minenergia.gov.co
- Juan Carlos Bedoya. Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales. jcbedoya@minenergia.gov.co
- Luis Alberto Orjuela. Asesor MME. laorjuela@minenergia.gov.co
- Omar Fredy Prias Caicedo. Director Ejecutivo. Comisión de Regulación de Energía y Gas. CREG. creg@creg.gov.co, omar.prias@creg.gov.co
- Orlando Velandia Sepúlveda. Superintendente delegado para Energía y Gas. ovelandia@superservicios.gov.co
- Carlos Adrián Correa. Director General. Unidad de Planeación Minero Energética. correspondencia@upme.gov.co
- Alberto Olarte Aguirre. Secretario Técnico CNO. aolarte@cno.org.co; info@cno.org.co
- Carlos Andrés Cano Isaza. Director de Planeación de la Operación. XM Compañía de Expertos de Mercados S.A. info@xm.com.co
- Juan Ricardo Ortega. Presidente. Grupo Energía Bogotá. correspondencia@geb.com.co
- Carlos Fernando Galán. Alcalde de Bogotá. radicacion_virtual@shd.gov.co
- Jorge Emilio Rey Ángel. Gobernador de Cundinamarca. contactenos@cundinamarca.gov.co
- Rodrigo Negrete. Director General. Autoridad Nacional de Licencias Ambientales - ANLA. licencias@anla.gov.co
- Luis Fernando Sanabria Martínez. Director General. Corporación Autónoma Regional - CAR. sau@car.gov.co
- Francisco Ospina Ramírez. Presidente de la Agencia Nacional de Infraestructura – ANI. contactenos@ani.gov.co