



100-248-2016



Radicado No: 20161110022172

Destino: 100 DIRECCION GENERAL - Rem: JOSE ROSALES

Folios: 0 Anexos: Copias: 0  
2016-05-10 16:14 Cód verif: a2b39

Soledad, 06 de mayo de 2016

Doctor  
JORGE ALBERTO VALENCIA  
Director General  
UNIDAD DE PLANEAMIENTO MINERO ENERGETICA  
Calle 26 No. 69D-91 Piso 9  
Bogota, D.C.

Asunto: Convocatoria pública UPME STR. Proyecto Atlántico 2. Información sobre disponibilidad de espacio en la subestación Tebsa 220 Kv.

Estimado doctor Valencia

En atención a su comunicación 20161530016551 relacionamos a continuación la información que se adjunta, en cumplimiento de lo establecido en la regulación vigente al respecto

Subestación Tebsa 220 Kv.

- a) El área total disponible para un transformador 220/110 Kv 100 MVA, junto con sus protecciones, canalizaciones, casa de control y demás elementos u obras necesarias, lo podrá observar en el archivo Disponibilidad m2 trafo 220 Kv.docx contenido en el CD adjunto. Es de aclarar que para que ésta área quede disponible, se requerirían adecuaciones de montaje a realizarse en el mismo proyecto.
- b) Las coordenadas de los vértices de área se muestran en el archivo Vertices.xlsx, contenido en el CD adjunto.
- c) TEBSA solo cuenta con el Transformador 220/110 Kv 100 MVA para la ejecución del Proyecto.
- d) Adicionalmente, el CD adjunto contiene los siguientes documentos:
  - i. Planos Servicios Auxiliares
  - ii. Unifilares y Fundamental 110 kv
  - iii. Unifilares y Fundamental 220 kv
  - iv. Plano Aterrizamiento de Cables de Potencia
  - v. Plano Bandeja Cables de Potencia



- vi. Plano Malla a Tierra 110 kv
- vii. Plano Malla a Tierra 220 kv
- viii. Plano Sala de Control

En lo que respecta al nivel de corto circuito, consideramos procedente informar que Termobarranquilla en el año 2013 realizó una presentación con un análisis del nivel de corto circuito en la subestación Tebsa, que discrepa del cálculo realizado para esta subestación, en cuanto a la norma y procedimiento considerados en la validación del nivel de corto circuito en los equipos de la subestación. Estas presentaciones se realizaron el 4 de octubre de 2013 al Grupo Nacional de Protecciones, y el 19 de noviembre y 12 de diciembre del mismo año, ante el Comité de Planeamiento de la Transmisión –CAPT-, en la cuales se ilustró sobre las diferencias de cálculo y el nivel de corto circuito de la subestación. Manifestamos una vez más nuestra disposición para dilucidar estos resultados, en aras de contribuir con la determinación de las acciones más adecuadas para la subestación.

Agradecemos la atención prestada.

Cordial saludo,

**LUIS MUGUEL FERNANDEZ ZAHER**  
Presidente

Folios: 2, incluyendo esta comunicación.