



Barranquilla, 4 de Noviembre de 2015.

CONSECUTIVO: GR- 520 -2015

REFERENCIA: A su comunicado UPME No.

20151500066961

Doctor

JORGE ALBERTO VALENCIA MARIN.

Director General.

UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA – UPME.

Avenida Calle 26 # 69D – 91 Piso 9.

Bogotá D.C.

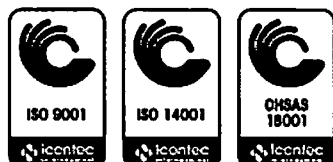
Asunto: Aclaraciones solicitadas comunicado UPME No. 20151500066961.

Estimado Doctor Valencia:

Por medio del presente nos permitimos darle respuesta a las inquietudes presentadas en la comunicación UPME No. 20151500066961, relacionadas con los proyectos Nuevas Subestaciones Bolívar 110 kV y Manzanillo 110 kV, y obras asociadas de la Convocatoria UPME STR 10 – 2015.

A continuación relacionamos la información solicitada:

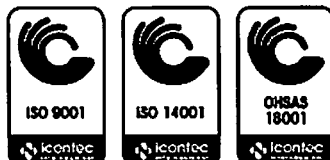
1. Con respecto a la posición de Electricaribe sobre los equipos que tiene instalados en la Subestación Bayunca para la nueva línea (Tableros de protección y control, interruptor y TC's para la nueva línea), nos permitimos informarles que estos equipos hacen parte de todo el proyecto de la Subestación Bayunca, y que corresponden a un 85% ejecutado del total de las obras. Con respecto a los trabajos que está adelantando Electricaribe en la Subestación Bayunca, les confirmamos estamos finalizando las obras asociadas a la Subestación Bayunca.
2. Con respecto al requerimiento de los transformadores ZigZag a instalar en la subestación Bolívar, nos permitimos informales que estos se necesitan ya que el sistema 66 kV que conformará con las subestación Bolívar-Bayunca-Manzanillo puede quedar aislado del resto del STR en cuyo caso se perdería la referencia de tierra y afectaría el correcto funcionamiento de



ELECTRICARIBE

las protecciones. Se deben considerar las siguientes características de los transformadores de potencia, para los transformadores ZigZag:

- Los transformadores en Ternera fueron diseñados a 66/110 kV, actualmente están operando a 66 kV con grupo de conexión YN0d11d11.
 - Los transformadores en Bolívar deberán ser solicitados con igual grupo de conexión que los de Ternera. Cuando se "pase a operar en un futuro a 110 kV" operaran con el grupo de conexión YNyn0d11.
 - Actualmente hay conexión a tierra por 66 kV en Termocartagena y en el futuro con el proyecto segundo transformador Bosque.
3. Confirmamos que Electricaribe tiene incluida la demolición de la caseta existente en la subestación Bayunca dentro de los costos de la Adecuación del Módulo Común, ya que se requiere el espacio para la construcción del barraje asociado al proyecto Manzanillo.
4. Con respecto a la inquietud sobre los compromisos con la comunidad para el manejo de las aguas lluvias de exteriores a la Subestación Bayunca, nos permitimos aclarar primero que el Municipio de Bayunca no cuenta con acueducto fluvial y esto también afecta a la subestación, sin embargo Electricaribe dentro de la finalización de las obras en la subestación Bayunca ya tiene incluidas las obras para el manejo de aguas lluvias hacia el exterior de la subestación.
5. Con respecto al punto 5 de su comunicado, estamos de acuerdo que al entrar otro inversionista se tendría que compartir responsabilidades y por eso, Electricaribe ejecutará las obras pendientes en la subestación Bayunca. Las obras de acabados de patio, control de aguas, cárcamos, vías, malla de tierra, iluminación, son imprescindibles para la ejecución completa del proyecto, por eso se tiene incluido sus costos dentro del cuadro de inversión que entregó Electricaribe en el correo del 23-10-15, los cuales se deben incluir como costos asociados al proyecto.
6. Con respecto a la pregunta si poseemos licencia ambiental o algún instrumento de manejo y control de las subestaciones existentes, nos permitimos aclarar que en general Electricaribe cuenta con licencias sólo para la realización de mantenimientos de sus subestaciones y líneas. En el caso del proyecto de Bayunca se tramitó una licencia ambiental para ejecutar las obras correspondientes, por lo tanto el nuevo inversionista



PBX: (57 5) 3611000
Carrera 55 N° 72 - 109 Piso 7
Centro Ejecutivo II
Barranquilla - Colombia

ELECTRICARIBE

deberá gestionar las licencias que le correspondan sobre los proyectos de la Convocatoria, para la línea y para la subestación Manzanillo.

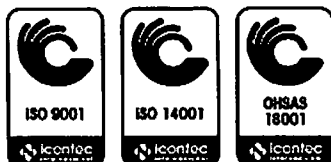
Electricaribe reitera el beneficio de los avances que se tienen de los dos proyectos, los cuales son: Para Manzanillo la negociación de la servidumbre de la línea en un 65% y la compra del lote, y para Bayunca la ejecución completa de las obras, que adicionalmente permitirá delimitar de forma adecuada la propiedad y responsabilidad en la operación de los nuevos activos. Estos avances sin duda logran optimizar el cronograma del proyecto UPME STR 10 – 2015 y cumplir la fecha de entrada propuesta.

Quedamos atentos a cualquier inquietud o comentario.

Cordialmente,



HECTOR ANDRADE HAMBURGER
Dirección Gestión Red Electricidad Colombia



PBX: (57 5) 3611000
Carrera 55 N° 72 - 109 Piso 7
Centro Ejecutivo II
Barranquilla - Colombia