

Bogotá,

EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA E.S.P.
500-VICEPRESIDENCIA DE TRANSMISION
COMPLEMENTO DE LA RESPUESTA SOBRE LA INFORMACION TECNI...
500-SALIDA-00C.PAPEL

17/12/2014 11:52:43
EEB-09470-2014-S

Doctora
ÁNGELA INÉS CADENA MONROY
Directora General
UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENER
Avda. Calle 26 # 69 D-91, Piso 9°
PBX 57 (1) 222-0601
Fax: 57 (1) 221-9537



upme



Radicado No: 20141260058152
Destino: 100 DIRECCION GENERAL - Rem: EMPRESA DE ENERGIA
Folios: Anexos: Copias: 0
2014-12-17 14:26 Cód ver: c3b7f

Asunto: Complemento de la respuesta sobre la información técnica y costos de conexión subestación Alférez 230 kV Convocatoria UPME-04-2014 Refuerzo 500 kV Suroccidental: Subestación Alférez 500 kV y las líneas de transmisión asociadas.

Apreciada doctora Ángela:

De manera atenta, nos permitimos complementar nuestra respuesta sobre la información técnica y costos de conexión en la subestación Alférez 230 kV, relacionados con las preguntas de su comunicación 20141500086721 del pasado 7 de noviembre, las cuales relacionamos a continuación:

- *Costos asociados a la conexión de dos (2) bahías de transformación 230 kV y dos (2) bahías de línea 230 kV.*

Respuesta: Los costos que se presentan a continuación corresponden a los dos (2) bancos de transformación 500/230 kV de 450 MVA cada uno y de dos bahías de línea a 230 kV, de acuerdo con los requisitos establecidos en los DSI de la Convocatoria UPME 04 2014.

Los costos de conexión en la subestación Alférez 230 kV son de \$844.882.804 COP constantes de octubre de 2014, los se actualizarán a la fecha efectiva de pago de los mismos con el Índice de Precios al Productor (IPP) certificados por la entidad competente.

Las siguientes son las actividades comprendidas:

- ✓ Revisión de planos y memorias de cálculo de la interfaz
- ✓ Supervisión de conexiones con módulo común y pruebas

Of. Principal: Cra. 9 # 73-44 -PBX: (57-1) 3268000 -FAX: (57-1) 3268010

Código Postal: 110221

Sede Calle 61: Cll. 61 7-78 PBX: (57-1) 3485450

Bogotá D.C., Colombia

www.eeb.com.co

BOGOTÁ
HURANA

- ✓ Verificación que los equipos estén montados de acuerdo a planos
- ✓ Cambios en los sistemas de control
- ✓ Actualización de SOE y Registrador de Fallas
- ✓ Actualización de datos en Mímico Local y CSM
- ✓ Supervisión de conexión con barrajes existentes
- ✓ Actualizar planos
- ✓ Coordinar libranzas o consignaciones
- ✓ Revisar cumplimiento código de redes y RETIE
- ✓ Supervisión en campo
- ✓ Revisión estudio de coordinación de protecciones
- ✓ Integración del sistema del transformador 500/230 kV al sistema de control de la SE
- ✓ Integración del sistema de las 2 Bahías de línea 230 kV al sistema de control de la SE

Cordialmente,



ERNESTO MORENO RESTREPO
Vicepresidente de Transmisión