

**Respuestas preguntas INVITACIÓN PÚBLICA A NEGOCIAR DIS 008-2015
"PRUEBAS DE RUTINA A EQUIPOS DE MEDIDA TP'S Y TC'S"**

1. ¿Existen las pruebas FAT de los equipos?

R/ No

2. ¿existe un cronograma de las pruebas a realizar?

R/ El cronograma está definido de la siguiente manera:

Subestación Cuba	LA ROSA - CUBA 1 115 kV	29/11/2015	7:30	16:30
Subestación Dosquebradas 115	DOSQUEBRADAS A PAVAS 115 kV	30/11/2015	7:30	17:30
Subestación Dosquebradas 115	DOSQUEBRADAS A LA ROSA 115 kV	1/12/2015	7:30	16:30
Subestación Pavas 115	PAVAS - DOSQUEBRADAS 115 KV	2/12/2015	7:30	17:30
Subestación Pavas 115	Pavas - Tpapeles Nacionales 115 kV	24/12/2015	7:30	16:30
Subestación La Rosa	LA ROSA A CUBA 115 kV	4/12/2015	6:45	17:00

Los puntos restantes se programaran con dos semanas de anticipación a la fecha que se decida en conjunto para su realización.

3. ¿Las pruebas a realizar se realizaran en horario diurno o nocturno?

R/ El horario está definido en la respuesta anterior.

4. ¿Todos los equipos son aislados en aire o existe tipo GIS?

R/ Ningún equipo es aislado en aire o tipo GIS.




5. ¿Los transformadores de tensión capacitivos tienen y cuentan con acceso al sistema Ferroresonante y los terminales de alta frecuencia?

R/ Si.

6. Confirmar las cantidades de equipos en las subestaciones (Pavas y Belmonte) ya que la tabla de características no coincide con la tabla de cantidades (Pág. 2,3 Y 7 de los pliegos)

R/ Las cantidades a ofertar son las siguientes:

Pruebas de rutina según acuerdo CNO 722 de 2015 a Transformadores de potencial (PT's).	25	Subestación Pavas 115 kV.
		Subestación Cuba
		Subestación Dosquebradas 115 kV.
		Subestación La Rosa
	3	PCH Libaré 13.2 kV
	6	PCH Belmonte 2.4 kV
Pruebas de rutina según acuerdo CNO 722 de 2015 a Transformadores de corriente (TC's).	18	Subestación Pavas 115 kV.
		Subestación Cuba
		Subestación Dosquebradas 115 kV.
	7	PCH Libaré 13.2 kV y clientes tipo 3 y 4
	6	PCH Belmonte 2.4 kV
Pruebas de rutina según acuerdo CNO 722 de 2015 a frontera comercial tipo 3.	1	La EEP definirá el cliente al cual se le realizara la prueba. Los clientes están ubicados en el área urbana. Cliente de Energía de Pereira conectado a NT3 o NT2 con medición en dos elementos
Pruebas de rutina según acuerdo CNO 722 de 2015 a frontera comercial tipo 4.	1	La EEP definirá el cliente al cual se le realizara la prueba. Los clientes están ubicados en el área urbana. Cliente de Energía de Pereira conectado a NT3 o NT2 con medición en dos elementos

7. Por favor confirmar que pruebas se llevaran a cabo con los equipos desenergizados.

R/ La totalidad de las pruebas.

8. Entendemos que el contratante designará personal técnico de acompañamiento para el recorrido. Por favor confirmar si nuestro entendimiento es correcto.

R/ Se confirma el acompañamiento por parte del contratante.

9. Por favor confirmar si el contratante designará personal técnico para la desinstalación de los equipos a probar, apertura de campos y aterrizamiento, y su posterior instalación una vez probados, o en su defecto el proveedor debe suministrar dicho personal, materiales aplicables y herramientas. Si es así, de qué forma se realizará el pago por estos conceptos.

R/ Se confirma que el contratante designará personal técnico.

10. Solicitamos aclarar si la programación de las consignaciones serán a cargo del contratante o del contratista.

R/ Se confirma que el contratante ya realizó la solicitud de la programación de las consignaciones, solo queda pendiente la programación de las que no requieren solicitud ante el CNO, Los puntos restantes se programaran con dos semanas de anticipación a la fecha que se decida en conjunto para su realización.

11. Entendemos que existe un cronograma para la desenergización de las fronteras. Es posible que sea publicado en el portal para consultarlo?

R/ El cronograma está definido de la siguiente manera:

Subestación Cuba	LA ROSA - CUBA 1 115 kV	29/11/2015	7:30	16:30
Subestación	DOSQUEBRADAS A PAVAS	30/11/2015	7:30	17:30



Dosquebradas 115	115 kV			
Subestación Dosquebradas 115	DOSQUEBRADAS A LA ROSA 115 kV	1/12/2015	7:30	16:30
Subestación Pavas 115	PAVAS - DOSQUEBRADAS 115 KV	2/12/2015	7:30	17:30
Subestación Pavas 115	Pavas - Tpapeles Nacionales 115 kV	24/12/2015	7:30	16:30
Subestación La Rosa	LA ROSA A CUBA 115 kV	4/12/2015	6:45	17:00

12. Existen limitantes en los tiempos de ejecución de las actividades como día, noche, entre algunas horas, etc.?

R/ No hay limitaciones, el horario está definido en la respuesta anterior.

13. Por favor confirmar si los transformadores de tensión capacitivos cuentan con sistema de ferresonancia y con terminales de alta frecuencia.

R/ Si.

14. Por favor confirmar si para todos los TP es posible desconectar los circuitos de antiferrorresonancia.

R/ Si.

15. Entendemos que el transporte hacia las subestaciones es por cuenta del contratante. Por favor confirmar si nuestro entendimiento es correcto. Si no es correcto por favor confirmar de qué forma sería facturado este costo.

R/ El costo del transporte, desde el sitio donde se encuentre el proveedor hasta la ciudad de Pereira e incluso el desplazamiento hasta las subestaciones donde se efectuarán las pruebas, debe ser incluido dentro de la oferta, es decir el proveedor debe contar con su propio medio de transporte.

16. Entendemos que todas las Subestaciones a intervenir se encuentran dentro del casco urbano de la ciudad de Pereira. Por favor confirmar si nuestro entendimiento es correcto.

R/ Respuesta: Si.

Cordialmente,



YULIETH PORRAS OSORIO

Gerente General

EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA SA ESP



