

ANEXO 1

DESCRIPCIÓN Y ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DEL PROYECTO

CONVOCATORIA PÚBLICA UPME 04 DE 2018

(UPME 04 – 2018)

SELECCIÓN DE UN INVERSIONISTA Y UN INTERVENTOR PARA EL DISEÑO,
ADQUISICIÓN DE LOS SUMINISTROS, CONSTRUCCIÓN, OPERACIÓN Y
MANTENIMIENTO DE LA NUEVA SUBESTACIÓN SAN JUAN 220 KV Y LINEAS DE
TRANSMISIÓN ASOCIADAS

Bogotá D. C., mayo de 2018

ÍNDICE

1		
2		
3		
4	1. CONSIDERACIONES GENERALES	5
5	1.1 Requisitos Técnicos Esenciales	5
6	1.2 Definiciones	6
7	2. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	6
8	2.1 Descripción de obras en las subestaciones.....	¡Error! Marcador no definido.
9	2.1.1 Descripción de Obras en la Subestación Cuestecitas 500 kV.....	8
10	2.1.2 Descripción de Obras en la Subestación Copey 500 kV.....	¡Error! Marcador no
11	definido.	
12	2.1.3 Descripción de Obras en la Subestación Cuestecitas 220 kV.....	¡Error!
13	Marcador no definido.	
14	2.1.4 Descripción de Obras en la Subestación Copey 220 kV.....	¡Error! Marcador no
15	definido.	
16	2.1.5 Descripción de Obras en la Subestación Fundación 220 kV.....	¡Error! Marcador
17	no definido.	
18	2.2 Puntos de Conexión del Proyecto	9
19	2.2.1 En la Subestación Copey 500 kV.....	10
20	2.2.2 En la Subestación Cuestecitas 220 kV.....	¡Error! Marcador no definido.
21	2.2.3 En la Subestación Copey 220 kV.....	¡Error! Marcador no definido.
22	2.2.4 En la Subestación Fundación 220 kV.....	¡Error! Marcador no definido.
23	3. ESPECIFICACIONES TÉCNICAS GENERALES	10
24	3.1. Parámetros del Sistema.....	11
25	3.2 Nivel de Corto Circuito	12
26	3.3 Materiales	12
27	3.4 Efecto Corona, Radio-interferencia y Ruido Audible	12
28	3.5 Licencias, Permisos y Contrato de Conexión	13
29	3.6 Pruebas en Fábrica.....	13
30	4. ESPECIFICACIONES PARA LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN 500 kV y 220 kV ...	13
31	4.1 General.....	13
32	4.2. Ruta de las Líneas de Transmisión.....	16
33	4.3 Longitud Aproximada de las Líneas	17
34	4.4 Especificaciones de diseño y construcción Líneas.....	17
35	4.4.1 Aislamiento	18
36	4.4.2 Conductores de Fase.....	18
37	4.4.3 Cable(s) de Guarda	19
38	4.4.4 Puesta a Tierra de las Líneas	20
39	4.4.5 Transposiciones de Línea	¡Error! Marcador no definido.
40	4.4.6 Estructuras.....	21
41	4.4.7 Localización de Estructuras	22

1	4.4.8 Sistema Antivibratorio, Amortiguadores y Espaciadores - Amortiguadores	22
2	4.4.9 Cimentaciones	22
3	4.4.10 Señalización Aérea	23
4	4.4.11 Desviadores de vuelo para aves	23
5	4.4.12 Obras Complementarias	23
6	4.5 Informe Técnico	23
7	5. ESPECIFICACIONES PARA LA SUBESTACIÓN	24
8	5.1 General	24
9	5.1.1 Predio de las Subestaciones	25
10	5.1.2 Espacios de Reserva	26
11	5.1.3 Conexiones con Equipos Existentes	27
12	5.1.4 Servicios Auxiliares	27
13	5.1.5 Infraestructura y Módulo Común	27
14	5.2 Normas para Fabricación de los Equipos	29
15	5.3 Condiciones Sísmicas de los equipos	29
16	5.4 Procedimiento General del Diseño	29
17	5.4.1 Los documentos de Ingeniería Básica	31
18	5.4.2 Los documentos de la Ingeniería de Detalle	34
19	5.4.3 Estudios del Sistema	37
20	5.4.4 Distancias de Seguridad	39
21	5.5 Equipos de Potencia	39
22	5.5.1 Reactor Inductivo	¡Error! Marcador no definido.
23	5.5.2 Interruptores	¡Error! Marcador no definido.
24	5.5.3 Transformadores de Potencia	¡Error! Marcador no definido.
25	5.5.2 Descargadores de Sobretensión	40
26	5.5.4 Seccionadores y Seccionadores de Puesta a Tierra	40
27	5.5.5 Transformadores de Tensión	41
28	5.5.6 Transformadores de Corriente	42
29	5.5.7 Equipo GIS o Híbrido	43
30	5.5.8 Sistema de Puesta A Tierra	43
31	5.5.9 Apantallamiento de la Subestación	44
32	5.6 Equipos de Control y Protección	44
33	5.6.1 Sistemas de Protección	44
34	5.6.2 Sistema de Automatización y Control de la Subestaciones	46
35	5.6.2.1 Características Generales	48
36	5.6.4 Controladores de Bahía	50
37	5.6.5 Controlador de los Servicios Auxiliares	51
38	5.6.6 Switches	52
39	5.6.7 Interfaz Nivel 2 - Nivel 1	52
40	5.6.8 Equipos y Sistemas de Nivel 2	53
41	5.6.9 Requisitos de Telecomunicaciones	54

1	5.7 Obras Civiles	54
2	5.8 Malla de Puesta a Tierra y Apantallamiento	55
3	ESPECIFICACIONES PARA LA PUESTA EN SERVICIO DEL PROYECTO	55
4	6.1 Pruebas y Puesta en Servicio	55
5	6.2 Información Requerida por CND para la Puesta en Servicio	56
6	ESPECIFICACIONES DE OPERACIÓN	57
7	INFORMACIÓN DETALLADA PARA EL PLANEAMIENTO	57
8	INFORMACIÓN ESPECÍFICA	57
9	FIGURAS	57
10		

ANEXO 1

1. CONSIDERACIONES GENERALES

Las expresiones que figuren en mayúsculas, que no se encuentren expresamente definidas en el presente documento, tendrán el significado que se les atribuye en los Documentos de Selección del Inversionista de la Convocatoria Pública UPME 04 – 2018.

Toda mención efectuada en este documento a "Anexo", "Apéndice", "Capítulo", "Formulario", "Formato", "Literal", "Numeral", "Subnumeral" y "Punto" se deberá entender efectuada a anexos, apéndices, capítulos, formularios, literales, numerales, subnumerales y puntos del presente documento, salvo indicación expresa en sentido contrario.

Las expresiones que figuren en mayúsculas y que no se encuentren expresamente definidas en el presente documento o en los Documentos de Selección del Inversionista, corresponden a normas legales u otras disposiciones jurídicas colombianas.

Las especificaciones de diseño, construcción, montaje y las características técnicas de los equipos e instalaciones deben cumplir con los requisitos técnicos establecidos en el presente Anexo No. 1 de los Documentos de Selección del Inversionista, en el Código de Redes de la CREG (Resolución CREG 025 de 1995 y sus actualizaciones, en especial CREG 098 de 2000) y en el RETIE y todas sus modificaciones vigentes en la fecha de ejecución de los diseños. Las citas, numerales o tablas del RETIE que se hacen en este Anexo corresponden a la revisión de agosto de 2013 de este Reglamento, incluidas las modificaciones de octubre 2013 y julio 2014. En los aspectos a los que no hacen referencia los documentos citados, el Transmisor deberá ceñirse a lo indicado en criterios de ingeniería y normas internacionales de reconocido prestigio, copia de los cuales deberán ser relacionados, informados y documentados al Interventor. Los criterios de ingeniería y normas específicas adoptados para el Proyecto deberán cumplir, en todo caso, con lo establecido en los Documentos de Selección del Inversionista, en el Código de Redes y en los reglamentos técnicos que expida el Ministerio de Minas y Energía, MME. Adicionalmente, se deberá considerar las condiciones técnicas existentes en los puntos de conexión de tal forma que los diferentes sistemas sean compatibles y permitan la operación según los estándares de seguridad, calidad y confiabilidad establecidos en la regulación.

1.1 Requisitos Técnicos Esenciales

De acuerdo con la legislación colombiana y en particular, con lo establecido en la última versión del RETIE, vigente en la fecha de apertura de esta Convocatoria, Resolución MME 90708 de agosto de 2013, Capítulo II, Requisitos Técnicos Esenciales, para el Proyecto

1 será obligatorio que los trabajos deban contar con un diseño, efectuado por el profesional
2 o profesionales legalmente competentes para desarrollar esta actividad como se establece
3 en el Artículo 10 del RETIE de la fecha anotada, en general y el numeral 10.2 en particular.
4

5 Como requisito general, de mandatorio cumplimiento, aplicable a todos los aspectos
6 técnicos y/o regulatorios que tengan que ver con el RETIE, con el Código de Redes, con
7 normas técnicas nacionales o internacionales y con resoluciones de la CREG y del
8 Ministerio de Minas y Energía, se establece que, de producirse una revisión o una
9 actualización de cualquiera de los documentos mencionados, antes del inicio de los diseños
10 según cronograma presentado por el Transmisor y aprobado por la UPME, la última de
11 estas revisiones o actualizaciones, en cada uno de los aspectos requeridos, primará sobre
12 cualquier versión anterior de los citados documentos.
13

14 1.2 Definiciones

15
16 Las expresiones que figuren con letra mayúscula inicial tendrán el significado establecido
17 en el Numeral 1.1 de los Documentos de Selección del Inversionista - DSI.
18
19

20 2. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

21
22 Consiste en el diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas, puesta en
23 servicio, operación y mantenimiento de las obras asociadas al Proyecto nueva subestación
24 San Juan 220 kV y líneas de transmisión asociadas, definido en el “Plan de Expansión de
25 Referencia Generación – Transmisión 2015-2029”, adoptado mediante Resolución del
26 Ministerio de Minas y Energía 40095 de febrero 1 de 2016, el cual comprende:

- 27 i. Nueva subestación San Juan 220 kV en configuración interruptor y medio, con dos
28 (2) bahías de línea y una (1) bahía de transformación con sus respectivos cortes
29 centrales para conformar un diámetro completo y uno incompleto a 220 kV, a
30 ubicarse cerca a la actual subestación San Juan 110 kV en jurisdicción del municipio
31 de San Juan del Cesar en el departamento de Guajira.
- 32 ii. Construcción de una línea doble circuito a 220 kV con una longitud aproximada entre
33 4 y 6 km, desde la nueva subestación San Juan (ítem i del presente numeral 2)
34 hasta interceptar la línea existente Valledupar – Cuestecitas 220 kV para
35 reconfigurar en las líneas Valledupar – San Juan – Cuestecitas 220 kV. Hace parte
36 del presente alcance las conexiones y desconexiones requeridas para la
37 reconfiguración mencionada.
- 38 iii. Incluye todos los elementos y adecuaciones tanto eléctricas como físicas necesarias
39 para cumplir con el objeto de la presente Convocatoria durante la construcción,

1 operación y mantenimiento de las obras, garantizando siempre su compatibilidad
2 con la infraestructura existente. Estas acciones incluyen sistemas de control,
3 protecciones, comunicaciones e infraestructura asociada, etc, sin limitarse a estos.

4 iv. Los espacios de reserva establecidos en el numeral Espacios de Reserva del
5 presente documento.

6
7 **NOTAS:** Las siguientes notas tienen carácter vinculante frente al alcance de la presente
8 Convocatoria Pública UPME 04-2018:
9

- 10 1. El transformador 220/110 kV – 100 MVA, que se conectará a la nueva Subestación
11 San Juan 220 kV y su respectiva bahía en el lado de baja tensión (110 kV), no hace
12 parte del objeto de la presente Convocatoria Pública, por tratarse de activos del
13 STR. La frontera entre el Inversionista de la presente Convocatoria y el Inversionista
14 del STR en la Subestación San Juan, será en los bornes de alta del transformador.
15
- 16 2. Los Diagramas unifilares, hacen parte del Anexo 1. El Inversionista seleccionado,
17 buscando una disposición con alto nivel de confiabilidad, podrá modificar la
18 disposición de las bahías en los diagramas unifilares, previa revisión y concepto del
19 Interventor, y aprobación por parte de la UPME. Si la propuesta de modificación
20 presentada involucra o afecta a terceros como otros usuarios o al propietario de la
21 Subestación (existente o ampliación), deberán establecerse acuerdos previos a la
22 solicitud.
23
- 24 3. En configuración interruptor y medio, cuando una bahía, objeto de la presente
25 Convocatoria Pública, quede en un diámetro incompleto, el cual pueda utilizarse
26 para una ampliación futura, el Transmisor deberá hacerse cargo del enlace entre el
27 corte central y el otro barraje, de tal manera que dicho enlace pueda ser removido
28 fácilmente en caso de instalación de nuevos equipos.
29
- 30 4. Todos los equipos o elementos a instalar, por motivo de la presente Convocatoria
31 Pública UPME, deberán ser completamente nuevos y de última tecnología.
32
- 33 5. Están a cargo del Inversionista seleccionado, todos los elementos necesarios para
34 la construcción, operación y mantenimiento de las obras, como por ejemplo
35 sistemas de control, protecciones, comunicaciones e infraestructura asociada, sin
36 limitarse a estos, y debe garantizar su compatibilidad con la infraestructura
37 existente. En general, el Adjudicatario se debe hacer cargo de las adecuaciones
38 necesarias para cumplir con el alcance del presente proyecto.
39

- 1 6. En la página WEB de la presente Convocatoria Pública, se encuentra disponible la
2 información técnica y costos de conexión remitidos por TRANSELCA S.A. E.S.P.
3 con radicado UPME 20181110024992 e información suministrada por la
4 ELECTRICARIBE S.A. E.S.P. con radicado UPME XXXX. La información específica
5 relacionada con estos comunicados (anexos) pueden ser solicitadas en oficinas de
6 la UPME en los términos señalados en el numeral 9 del presente Anexo 1, sin
7 detrimento a lo anterior, el Inversionista podrá consultar a los propietarios de la
8 infraestructura de manera directa. La información suministrada por la UPME no
9 representa ninguna limitante y deberá ser evaluada por el Inversionista para lo de
10 su interés, en concordancia con los numerales 5.5, Independencia del Proponente,
11 y 5.6, Responsabilidad, de los DSI de la presente Convocatoria Pública.
12
- 13 7. Considerando que el Inversionista se hace cargo de la bahía de transformación del
14 lado de alta, esto incluye el suministro, construcción, pruebas, puesta en servicio,
15 operación y mantenimiento del cable de potencia (conductor de fase para la
16 conexión entre la bahía de transformación y los bornes de alta del transformador del
17 STR), junto con las obras civiles y elementos necesarios asociados a los cables de
18 potencia (estructuras de apoyo, aisladores, soportes, canalizaciones, protecciones
19 y demás elementos de requerirse). Lo anterior aplica hasta los 200 metros de
20 conductor por fase, sin importar la distancia entre la salida de la bahía de
21 transformación y los bornes de alta del transformador del STR.
22
- 23 8. La ubicación de la nueva subestación San Juan 220 kV deberá cumplir con lo
24 señalado en el numeral 5.1.1 del presente anexo.
25

26 2.1 Descripción de Obras en la Subestación San Juan 220 kV

27
28 El Inversionista seleccionado deberá hacerse cargo de la selección y adquisición del lote,
29 el diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de las obras descritas en el
30 numeral 2, incluyendo los espacios de reserva definidos.
31

32 La nueva Subestación San Juan 220 kV deberá ser construida en configuración interruptor
33 y medio, y los equipos a instalar deberán ser GIS (tomado de la primera letra del nombre
34 en inglés "Gas Insulated Substations" Subestaciones aisladas en gas SF6) tipo interior,
35 cumpliendo con la normatividad técnica aplicable y todos los demás requisitos establecidos
36 en los DSI.
37

38 El Inversionista deberá garantizar la compatibilidad de las nuevas bahías de líneas, en
39 funcionalidad y en aspectos de potencia, comunicaciones, control y protecciones con
40 infraestructura en la nueva subestación San Juan 220 kV.
41

1 El diagrama unifilar de la nueva Subestación San Juan 220 kV se muestra en la Figura 2.

2
3 Los equipos o elementos a instalar en la Subestación San Juan 220 kV deberán ser
4 completamente nuevos y de última tecnología.

5
6 El Inversionista deberá implementar redundancia en los canales de comunicación utilizando
7 diferentes medios o tecnologías para el envío y la recepción de señales entre los extremos
8 de la línea de transmisión San Juan – Valledupar 220 kV y San Juan – Cuestecitas 220 kV.
9 El Inversionista seleccionado deberá verificar que con los equipos a instalar en las
10 subestaciones, se eviten puntos comunes de fallas. Lo anterior con el fin de incrementar la
11 fiabilidad de los esquemas de teleprotección de la línea de transmisión San Juan –
12 Valledupar 220 kV y San Juan – Cuestecitas 220 kV, ante mantenimientos o contingencias
13 sobre uno de los sistemas de comunicación.

14 15 **2.2 Puntos de Conexión del Proyecto**

16
17 El Inversionista seleccionado, además de adquirir el predio y/o los espacios para la
18 construcción de las obras objeto de la presente Convocatoria Pública, independiente de la
19 modalidad (compra o arrendamiento, etc), deberá tener en cuenta lo definido en el Código
20 de Conexión (Resolución CREG 025 de 1995 y sus modificaciones) y las siguientes
21 consideraciones en cada uno de los puntos de conexión, para los cuales se debe establecer
22 un contrato de conexión con el responsable y/o propietario de los activos relacionados.

23
24 Cuando el Transmisor considere la necesidad de hacer modificaciones a la infraestructura
25 existente (independientemente del nivel tensión), deberá informar al Interventor y acordar
26 estas modificaciones en el contrato de conexión con el responsable y/o propietario de los
27 activos relacionados. Estas modificaciones estarán a cargo del Transmisor.

28 29 30 **2.2.1 En la existente línea Valledupar – Cuestecitas 220 kV.**

31
32 El propietario de las existentes líneas Valledupar – Cuestecitas 220 kV es TRANSELCA
33 S.A. E.S.P.

34
35 El punto de conexión del Proyecto de la presente Convocatoria Pública en la línea
36 Valledupar – Cuestecitas 220 kV, será en los puntos de seccionamiento de ésta línea.

37
38 El Inversionista deberá garantizar la compatibilidad con los sistemas de comunicaciones,
39 control y protecciones de las bahías de línea de la subestación San Juan 220 kV, con los
40 sistemas de las bahías de los extremos de las líneas, específicamente en las Subestaciones
41 Valledupar y Cuestecitas 220 kV.

1 Los contratos de conexión, que suscriba el Inversionista resultante de la presente
2 Convocatoria Pública y TRANSELCA, deberán incluir, entre otros aspectos y según
3 corresponda, todos los aspectos que tengan que ver con la conexión a la línea y con
4 cambios o ajustes de cualquier índole que deban hacerse en las Subestaciones Valledupar
5 y Cuestecitas 220 kV que se generen producto de la reconfiguración de las líneas
6 Valledupar – San Juan – Cuestecitas 220 kV. Este contrato de conexión deberá estar
7 firmado por las partes, antes del inicio de la construcción y montaje de las obras, al menos
8 en sus condiciones básicas, lo cual deberá ser puesto en conocimiento del Interventor. No
9 obstante las partes, en caso de requerirse, podrán solicitar a la UPME, con la debida
10 justificación, la modificación del momento en que se firma el contrato de conexión.

11 12 **2.2.2 En la Subestación San Juan 220 kV**

13
14 El propietario de la Subestación San Juan 220 kV será el Transmisor resultante de la
15 presente Convocatoria Pública.

16
17 La frontera entre el Transmisor y el STR será en los bornes de alta de los transformadores.

18
19 El contrato de conexión entre el Transmisor resultante de la presente Convocatoria Pública
20 UPME 04-2018 y el Transmisor del STR deberá incluir, entre otros aspectos y según
21 corresponda, lo relacionado con las condiciones para acceder al uso del terreno para la
22 ubicación de la infraestructura a instalar, el espacio para la ubicación de los tableros de
23 control y protecciones de los módulos, el enlace al sistema de control del CND, suministro
24 de servicios auxiliares de AC y DC; y demás acuerdos necesarios para la conexión de los
25 transformadores del STR. Este contrato de conexión deberá estar firmado por las partes,
26 dentro de los **cuatro (4) meses** siguientes a la expedición de la Resolución CREG que
27 oficialice los Ingresos Anuales Esperados del Transmisor Regional adjudicatario de la
28 Convocatoria Pública del STR, **al menos en sus condiciones básicas** (objeto del contrato,
29 terreno en el cual se realizarán las obras, espacios, ubicación y condiciones para acceder,
30 entrega de datos sobre equipos y demás información requerida para diseños, obligaciones
31 de las partes para la construcción, punto de conexión, duración del contrato, etc), lo cual
32 deberá ser puesto en conocimiento del Interventor. No obstante las partes en caso de
33 requerirse, podrán solicitar a la UPME, con la debida justificación, la modificación de la
34 fecha de firma del contrato de conexión. Esta solicitud deberá estar firmada por los
35 representantes legales de los agentes involucrados.

36
37 Se deberá considerar lo dispuesto en los DSI de la presente Convocatoria Pública UPME
38 04-2018.

39 40 **3. ESPECIFICACIONES TÉCNICAS GENERALES**

1 El Interventor informará de manera independiente a la UPME, el cumplimiento de las
2 especificaciones técnicas consignadas en el presente Anexo. El uso de normas y
3 procedimientos aquí descritos podrá ser modificado en cualquier momento, hasta la fecha
4 de realización de los diseños o de realización de la obra según el caso, sin detrimento del
5 cumplimiento de la regulación y las normas técnicas de obligatorio cumplimiento,
6 asegurando en cualquier caso que los requisitos y calidades técnicas se mantengan, para
7 lo cual deberá previamente comunicarlo y soportarlo al Interventor.

8
9 Las Especificaciones contenidas en este Anexo, se complementan con la información de
10 las subestaciones existentes que se incluyen en los documentos de esta Convocatoria
11 Pública.

12 13 **3.1 Parámetros del Sistema**

14
15 Todos los equipos e instalaciones a ser suministrados por el Transmisor deberán ser
16 nuevos y de última tecnología, cumplir con las siguientes características técnicas del STN,
17 las cuales serán verificadas por la Interventoría para la UPME.

18 19 **Generales:**

20 Tensión nominal	220 kV
21 Frecuencia asignada	60 Hz
22 Puesta a tierra	Sólida
23 Numero de fases	3

24 25 **Subestaciones 220 kV:**

26 Servicios auxiliares AC	120/208V, tres fases, cuatro hilos.
27 Servicios Auxiliares DC	125V
28 Tipo de la Subestación	GIS tipo interior

29 30 **Línea de transmisión 220 kV:**

31 Tipo de línea y estructuras:	Aérea con torres auto-soportadas y/o postes y/o estructuras compactas y/o subterráneas.
32 Estructuras de soporte:	Para doble circuito.
33 Circuitos por torre o canalización:	Según diseño. Para líneas aéreas, se podrán compartir estructuras de soporte con infraestructura existente.
34 Conductores de fase:	Ver numeral 4.4.2 del presente Anexo.
35 Cables de guarda:	Ver numeral 4.4.3 del presente Anexo.

36
37
38
39
40 La longitud de las líneas de transmisión de 220 kV, serán en función del diseño y estudios
41 pertinentes que realice el Inversionista.

3.2 Nivel de Corto Circuito

El Transmisor deberá realizar los estudios pertinentes, de tal manera que se garantice que el nivel de corto utilizado en los diseños y selección de los equipos y demás elementos de líneas y subestaciones será el adecuado durante la vida útil de estos, no obstante, la capacidad de corto circuito asignada a los equipos y elementos asociados que se instalarán objeto de la presente Convocatoria no deberá ser inferior a 40 kA para 220 kV. La duración asignada al corto circuito no podrá ser inferior a los tiempos máximos provistos para interrupción de las fallas y los indicados en las normas IEC aplicables. Copia del estudio deberá ser entregada al Interventor para su conocimiento y análisis.

3.3 Materiales

Todos los equipos y materiales incorporados al Proyecto deben ser nuevos y de la mejor calidad, de última tecnología y fabricados bajo normas internacionales y sello de fabricación, libres de defectos e imperfecciones. La fabricación de equipos y estructuras deberán ser tales que se eviten la acumulación de agua. Todos los materiales usados para el Proyecto, listados en la tabla 2.1 del RETIE deberán contar con certificado de producto según el numeral 2.3 del Artículo 2 del RETIE. El Transmisor deberá presentar para fines pertinentes al Interventor los documentos que le permitan verificar las anteriores consideraciones. En el caso de producirse una nueva actualización del RETIE antes del inicio de los diseños y de la construcción de la obra, dicha actualización primará sobre el Reglamento actualmente vigente.

3.4 Efecto Corona, Radio-interferencia y Ruido Audible

Todos los equipos y los conectores deberán ser de diseño y construcción tales que, en lo relacionado con el efecto corona y radio interferencia, deben cumplir con lo establecido en el RETIE, Código de Redes y Normatividad vigente. El Transmisor deberá presentar al Interventor para los fines pertinentes a la Interventoría las Memorias de Cálculo y/o reportes de pruebas en donde se avalen las anteriores consideraciones.

Para niveles máximos de radio-interferencia, se acepta una relación señal-ruido mínima de:
a) Zona Rurales: 22 dB a 80m del eje de la línea a 1000 kHz en condiciones de buen tiempo
y b) Zonas Urbanas: 22 dB a 40m del eje de la línea a 1000 kHz en condiciones de buen tiempo.

En cuanto a ruido audible generado por la línea y/o la subestación, deberá limitarse a los estándares máximos permisibles de niveles de emisión de ruido establecidos en Resolución

1 0627 de 2006 (Abril 7) del Ministerio de Ambiente, Vivienda y Desarrollo Territorial, hoy
2 Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible o aquella que la modifique o sustituya.

3.5 Licencias, Permisos y Contrato de Conexión

6 La consecución de todas las licencias y permisos son responsabilidad del Inversionista. Se
7 debe considerar lo establecido en el capítulo X de la Ley 143 de 1994, en especial los
8 artículos 52 y 53.

10 La celebración de los Contratos de Conexión deberá dar prioridad a todos los acuerdos
11 técnicos, administrativos, comerciales y operativos de tal forma que no existan
12 imprecisiones en este aspecto antes de la fabricación de los equipos y materiales del
13 Proyecto. La fecha para haber llegado a estos acuerdos técnicos se deberá reflejar como
14 Hito en el cronograma de la Convocatoria, lo cual será objeto de verificación por parte del
15 Interventor.

17 Los acuerdos administrativos y comerciales de los Contratos de Conexión se podrán
18 manejar independientemente de los acuerdos técnicos. El conjunto de los acuerdos
19 técnicos y administrativos constituye el Contrato de Conexión cuyo cumplimiento de la
20 regulación vigente deberá ser certificado por el Inversionista seleccionado. Copia de estos
21 acuerdos deberán entregarse al Interventor.

3.6 Pruebas en Fábrica

25 Una vez el Inversionista haya seleccionado los equipos a utilizar deberá entregar al
26 Interventor, copia de los reportes de las pruebas que satisfagan las normas aceptadas en
27 el Código de Conexión, para interruptores, seccionadores, transformadores de corriente y
28 potencial, entre otros. En caso de que los reportes de las pruebas no satisfagan las normas
29 aceptadas, el Interventor podrá solicitar la repetición de las pruebas a costo del
30 Inversionista.

32 Durante la etapa de fabricación de todos los equipos y materiales de líneas y subestación,
33 estos deberán ser sometidos a todas las pruebas de rutina y aceptación que satisfagan lo
34 estipulado en la norma para cada equipo en particular. Los reportes de prueba de
35 aceptación deberán ser avalados por personal idóneo en el laboratorio de la fábrica.

4. ESPECIFICACIONES PARA LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 220 KV

4.1 General

- 1 En la siguiente tabla se presentan las especificaciones técnicas mínimas para la nueva línea
- 2 de 220 kV que el Inversionista deberá revisar y ajustar una vez haya hecho el análisis
- 3 comparativo de las normas:
- 4

Línea de 220 kV				
Ítem	Descripción	Observación	Unidad	Magnitud
1	Tensión nominal trifásica	Numeral 3.1	kV	220
2	Frecuencia nominal	Numeral 3.1	Hz	60
3	Tipo de línea	Numeral 3.1	-	Aérea/ subterránea
4	Longitud aproximada	Numeral 4.3	km	4-6 km la línea Valledupar –San Juan
				4-6 km la línea San Juan - Cuestecitas
5	Altura (estimada) sobre el nivel del mar	Numeral 4.3	msnm	De 210 a 260 la línea Valledupar – San Juan
				De 210 a 260 la línea San Juan - Cuestecitas
6	Número de circuitos por torre o canalización	Numeral 3.1	-	2
7	Conductores de fase	Numeral 4.4.2	-	-
8	Subconductores por fase	Numeral 4.4.2	-	-
9	Cables de guarda	Numeral 4.4.3	-	-
10	Cantidad de cables de guarda	Numeral 4.4.3	-	2
11	Distancias de seguridad	Según Código de Redes o RETIE según aplique	-	-
12	Ancho de servidumbre	Según Código de Redes o RETIE según aplique	-	Servidumbre para línea de doble circuito sobre torres autosoportadas

Línea de 220 kV				
Ítem	Descripción	Observación	Unidad	Magnitud
13	Máximo campo eléctrico e interferencia	Según Código de Redes o RETIE según aplique	-	-
14	Contaminación	Debe verificar la presencia en el aire de partículas que pueda tener importancia en el diseño del aislamiento. Investigar presencia de contaminación salina, industrial o de otro tipo.	g/cm ²	Investigar presencia de contaminación salina, Industrial o de otro tipo
15	Condiciones de tendido de los cables	Código de Redes o RETIE según aplique	-	-
16	Estructuras	Numeral 4.4.6	-	-
17	Árboles de carga y curvas de utilización	Código de Redes o RETIE según aplique	-	-
18	Herrajes	Código de Redes o RETIE según aplique	-	-
19	Cadena de aisladores	Código de Redes o RETIE según aplique	-	-
20	Diseño aislamiento	Código de Redes o RETIE según aplique	-	-
21	Valor resistencia de puesta a tierra	Código de Redes o RETIE según aplique	-	-
22	Sistema de puesta a tierra	Código de Redes o RETIE según aplique	-	-
23	Salidas por descargas atmosféricas	Código de Redes o RETIE según aplique	-	-
24	Cimentaciones	Código de Redes o RETIE según aplique	-	-

1
2
3
4
5
6
7
8

En cualquier caso se deberá dar cumplimiento al Código de Redes (Resolución CREG 025 de 1995 con sus anexos, incluyendo todas sus modificaciones) y al RETIE (Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas en su versión vigente).

Se debe propender por la minimización u optimización de cruces entre líneas de transmisión objeto de la presente Convocatoria y otras en ejecución o existentes. Para ello, se debe realizar un análisis y someterlo a consideración de la Interventoría y de la UPME.

1
2 **4.2 Ruta de las Líneas de Transmisión**
3

4 La selección de la ruta de la línea de transmisión objeto de la presente Convocatoria Pública
5 UPME, será responsabilidad del Inversionista seleccionado. Por lo tanto, a efectos de definir
6 dicha ruta, será el Inversionista el responsable de realizar investigaciones detalladas y
7 consultas a las autoridades ambientales, a las autoridades nacionales, regionales y locales
8 los diferentes Planes de Ordenamiento Territorial, a las autoridades que determinan las
9 restricciones para la aeronavegación en el área de influencia del Proyecto y, en general,
10 con todo tipo de restricciones y reglamentaciones existentes. En consecuencia, deberá
11 tramitar los permisos y licencias a que hubiere lugar. Se deberá tener en cuenta que pueden
12 existir exigencias y/o restricciones de orden nacional, regional o local.
13

14 El Transmisor deberá hacer, en primer término, un análisis de las características físicas de
15 la línea existente Cuestecitas - Valledupar 220 kV en el área más propicia para hacer la
16 conexión de la nueva línea, optimizando su longitud y, posteriormente, definir aquella ruta
17 que tenga en cuenta todas las restricciones ambientales, físicas o de otra índole que
18 resulten de su investigación. El Departamento Administrativo de la Aeronáutica Civil provee
19 información sobre la ubicación y características de los aeropuertos que se encuentren en
20 el área de influencia del Proyecto. Análogamente, el Instituto de Hidrología, Meteorología y
21 Estudios Ambientales de Colombia, IDEAM, provee información sobre las estaciones
22 meteorológicas ubicadas en la zona y el Instituto Geográfico Agustín Codazzi, IGAC,
23 dispone de la información catastral de todos los predios en el área del proyecto,
24 suministrando información sobre el nombre del predio, la cédula catastral, la extensión, etc.,
25 información que le permite al Transmisor adelantar sus investigaciones.
26

27 i. Dada la localización geográfica de la península de la Guajira, con límites con el mar
28 caribe y con el lago de Maracaibo, especial investigación debe hacer el Inversionista
29 sobre los parámetros de diseño y, entre ellos, los parámetros meteorológicos de
30 velocidad de viento máxima y máxima promedio, de rosa de los vientos, de
31 contaminación salina, nivel cerámico, de contaminación por polvillo de carbón que
32 puede presentarse a la altura de Cuestecitas derivada de la explotación de carbón de
33 la mina de Cerrejón y del efecto de la abrasión sobre las estructuras metálicas^[LM1].
34

35 Específicamente para los tramos subterráneos, si se requirieran, durante la selección de la
36 ruta, deberán identificarse todas las instalaciones subterráneas existentes así como raíces
37 de árboles, discontinuidades estratigráficas etc., que puedan incidir en ubicación de los
38 cables o ductos requeridos. Para la determinación de los elementos enterrados se podrá
39 ejecutar, sin limitarse a ello, un rastreo electromagnético del subsuelo mediante equipo
40 especial para este propósito tal como el Radar de Penetración Terrestre (Ground Penetration
41 Radar –GPR). En estos tramos deberá tenerse en cuenta la posibilidad de ubicación de las

1 cajas para empalme o cambio de dirección. También será responsabilidad del Inversionista
2 consultar a las autoridades y/o entidades correspondientes, encargadas de otra
3 infraestructura que pueda estar relacionada.

4
5 Especial atención deberá poner el Inversionista en todas las restricciones, precauciones y
6 demás aspectos que se identifiquen en los análisis tendientes a identificar unas alertas
7 tempranas en la zona del proyecto.

8
9 A modo informativo, el Inversionista podrá consultar los Documentos **“ANÁLISIS ÁREA DE**
10 **ESTUDIO PRELIMINAR Y ALERTAS TEMPRANAS PROYECTO DE LA NUEVA**
11 **SUBESTACIÓN SAN JUAN 220 kV Y LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN ASOCIADAS,**
12 **OBJETO DE LA CONVOCATORIA PÚBLICA UPME 04-2018 DEL PLAN DE EXPANSIÓN**
13 **2015-2029”**, los cuales suministran información de referencia. El objeto de estos
14 documentos es identificar de manera preliminar las posibilidades y condicionantes físicos,
15 ambientales y sociales, constituyéndose en documentos ilustrativos para los diferentes
16 Interesados, sin pretender determinar o definir rutas. Es responsabilidad del Inversionista
17 en asumir en su integridad los riesgos inherentes a la ejecución del Proyecto, para ello
18 deberá validar la información, realizar sus propios estudios y consultas ante las Autoridades
19 competentes, entre otras.

20
21 En general, los Proponentes basarán sus Propuestas en sus propios estudios,
22 investigaciones, exámenes, inspecciones, visitas, entrevistas y otros.

23 24 **4.3 Longitud Aproximada de las Líneas**

25
26 La longitud y la altura sobre el nivel del mar, anunciadas en este documento es de referencia
27 y está basada en estimativos preliminares. Por tanto, los cálculos y valoraciones que realice
28 el inversionista para efectos de su propuesta económica deberán estar fundamentados en
29 sus propias evaluaciones, análisis y consideraciones.

30
31 Tanto la longitud real como la altura sobre el nivel del mar real, serán función del diseño y
32 estudios pertinentes que realiza el Inversionista seleccionado.

33 34 **4.4 Especificaciones de diseño y construcción Líneas**

35
36 Las especificaciones de diseño y construcción que se deben cumplir para la ejecución del
37 Proyecto son las establecidas en el presente Anexo No. 1, los Documentos de Selección
38 del Inversionista – DSI, en el Reglamento de Operación del Sistema Interconectado
39 Nacional, en el Código de Redes (Resolución CREG 025 de 1995 y actualizaciones) y en
40 el RETIE, y actualizaciones posteriores previas al diseño y construcción de la línea.

41

1 El Interventor verificará para la UPME, que los diseños realizados por el Transmisor
2 cumplan con las normas técnicas aplicables y con las siguientes especificaciones.

3 4 **4.4.1 Aislamiento**

5
6 El Inversionista deberá verificar, en primer lugar, las condiciones meteorológicas y de
7 contaminación de la zona en la que se construirán las líneas, la nueva subestación y/o las
8 obras en las subestaciones existentes y, con base en ello, hacer el diseño del aislamiento
9 de las líneas, los equipos de las subestaciones, y la coordinación de aislamiento, teniendo
10 en cuenta las máximas sobretensiones que puedan presentarse en las líneas por las
11 descargas atmosféricas, por maniobras propias de la operación, en particular el cierre y
12 apertura de las líneas en vacío, despeje de fallas con extremos desconectados del sistema,
13 considerando que en estado estacionario las tensiones en las barras no deben ser inferiores
14 al 90% ni superiores al 110% del valor nominal y que los elementos del sistema deben
15 soportar las tensiones de recuperación y sus tasas de crecimiento.

16
17 De acuerdo con la Resolución CREG 098 de 2000 se considera como parámetro de diseño
18 un límite máximo de tres (3) salidas por cada 100 km de línea / año ante descargas
19 eléctricas atmosféricas, una (1) falla por cada 100 operaciones de maniobra de la línea y
20 servicio continuo permanente ante sobre-tensiones de frecuencia industrial.

21
22 Para el caso de tramos de líneas aéreas-subterráneas en todos los sitios de transición
23 deberán preverse los descargadores de sobretensión que protejan el cable ante la
24 ocurrencia de sobretensiones por descargas atmosféricas, fallas, desconexiones o
25 maniobras. El aislamiento de los cables deberá garantizar la operación de continua de la
26 línea ante sobretensiones de frecuencia de 60 Hz.

27 28 **4.4.2 Conductores de Fase**

29
30 Las siguientes condiciones y/o límites estarán determinadas por las características propias
31 de la ruta y el lugar donde el Proyecto operará, por tanto será responsabilidad del
32 Inversionista su verificación. El Interventor verificará e informará a la UPME si el diseño
33 realizado por el Inversionista cumple con las normas técnicas aplicables y con los valores
34 límites establecidos.

35
36 Las características de los conductores de fase deberán cumplir con las siguientes
37 exigencias técnicas:

- 38
39 • Capacidad normal de operación del circuito no inferior a 1000 Amperios a
40 temperatura ambiente máxima promedio.

- 1 • Máxima resistencia DC a 20°C por conductor de fase igual o inferior a 0,0630
2 ohmios/km.

3
4 En caso de conductores en haz o múltiples por fase, la resistencia DC a 20°C por conductor
5 de fase corresponderá a la resistencia en paralelo de los sub-conductores de cada fase y
6 la capacidad de corriente corresponderá a la capacidad en paralelo de los sub-conductores
7 de cada fase. Lo anterior utilizando las normas o cálculos aplicables y según las
8 características de la línea (p. eje, aérea o subterránea).

9
10 El Inversionista deberá garantizar los valores de capacidad de corriente y resistencia, tanto
11 en los tramos aéreos como en los subterráneos según sea el caso.

12
13 En cualquier condición, la tensión longitudinal máxima en el conductor, no deberá exceder
14 el 50% de su correspondiente tensión de rotura.

15
16 El conductor seleccionado deberá cumplir con las exigencias de radio interferencia
17 establecidas en la normatividad aplicable. El Inversionista deberá verificar el cumplimiento
18 de estas exigencias.

19
20 De acuerdo con lo establecido en el numeral 14.3 del Artículo 14 del RETIE, los valores
21 máximos permitidos para Intensidad de Campo Eléctrico y Densidad de Flujo Magnético
22 son los indicados en la Tabla 14.1 del RETIE, donde el público o una persona en particular
23 pueden estar expuestos durante varias horas.

24
25 De presentarse características en el ambiente para esta nueva líneas, que tuvieren efecto
26 corrosivo, los conductores aéreos deberán ser de tipo AAC, ACAR o AAAC, con hilos de
27 aleación ASTM 6201-T81 y cumplir con los valores de capacidad de transporte mínima,
28 resistencia óhmica máxima y ruido audible especificados o establecidas en la normatividad
29 aplicable. Para líneas subterráneas el conductor podrá ser en cobre o aluminio con
30 aislamiento XLPE y con capacidad adecuada para resistir las corrientes de corto circuito
31 previsible para la Línea durante el tiempo de operación de los interruptores. En caso de
32 que el Inversionista requiera cables de fibra óptica estas podrán ser incorporadas al cable
33 o incluidas en la canalización. El Inversionista deberá informar a la Interventoría su decisión
34 sobre el tipo de conductor, sustentándola técnicamente.

35 36 **4.4.3 Cable(s) de Guarda**

37
38 El cumplimiento de las siguientes condiciones será responsabilidad del Inversionista y
39 aplican solo para cables de guarda de los circuitos que se instalarán en el desarrollo de la
40 presente Convocatoria Pública.

41

1 Se requiere que todos los tramos de línea tengan uno o dos cables de guarda
2 (convencionales u OPGW). Al menos uno de los cables de guarda deberá ser OPGW.

3
4 De presentarse características en el ambiente con efecto corrosivo, los cables de guarda
5 no deberán contener hilos en acero galvanizado y deberán ser del tipo Alumoclad o de otro
6 material resistente a la corrosión, que cumpla con las especificaciones técnicas y los
7 propósitos de un cable de guarda convencional u OPGW desde el punto de vista de su
8 comportamiento frente a descargas atmosféricas. El o los cables de guarda a instalar
9 deberán soportar el impacto directo de las descargas eléctricas atmosféricas que puedan
10 incidir sobre la línea, garantizando el criterio de comportamiento indicado en el diseño del
11 aislamiento. El incremento de temperatura del cable o cables de guarda a ser instalados
12 deberán soportar las corrientes de corto circuito monofásico de la línea que circulen por
13 ellos.

14
15 En cualquier condición, la tensión longitudinal máxima en el conductor o cable de guarda,
16 no deberá exceder el 50% de su correspondiente tensión de rotura.

17
18 El Interventor verificará para la UPME, que el diseño realizado por el Transmisor cumpla
19 con las normas técnicas aplicables.

20
21 En el evento de que el Inversionista decida usar alguna o todas las Líneas objeto de la
22 presente Convocatoria Pública UPME, para la transmisión de comunicaciones por fibra
23 óptica, será de su responsabilidad seleccionar los parámetros y características técnicas del
24 cable de guarda e informar de ellos al Interventor.

25 26 **4.4.4 Puesta a Tierra de las Líneas**

27
28 El sistema de puesta a tierra se diseñará de acuerdo con las condiciones específicas del
29 sitio de cada una de las estructuras, buscando ante todo preservar la seguridad de las
30 personas, considerando además el comportamiento del aislamiento ante descargas
31 atmosféricas. La selección del tipo de cimentación (zapata de concreto o parrilla metálica)
32 corresponde al Inversionista. Para ello deberá determinar los parámetros de PH y contenido
33 de sulfatos en cada sitio de torre y, con base en estos resultados, definir el tipo de
34 cimentación.

35
36 Con base en la resistividad del terreno y la componente de la corriente de corto circuito que
37 fluye a tierra a través de las estructuras, se deben calcular los valores de puesta a tierra tal
38 que se garanticen las tensiones de paso de acuerdo con la recomendación IEEE 80 y con
39 lo establecido en el RETIE en su última revisión. La medición de las tensiones de paso y
40 contacto para efectos de la comprobación antes de la puesta en servicio de la línea, deberán
41 hacerse de acuerdo con lo indicado en el Artículo 15 del RETIE y específicamente con lo

1 establecido en el numeral 15.5.3., o el numeral aplicable si la norma ha sido objeto de
2 actualización.

3
4 El Transmisor debe determinar en su diseño, los materiales que utilizará en la ejecución de
5 las puestas a tierra de las estructuras de la línea teniendo en cuenta la vida útil, la frecuencia
6 de las inspecciones y mantenimientos, la posibilidad del robo de los elementos de cobre,
7 así como la corrosividad de los suelos del sitio de cada torre. No obstante, en cualquier
8 caso deberá cumplirse con lo estipulado en el RETIE, en particular con el numeral 15.3
9 “MATERIALES DE LOS SISTEMAS DE PUESTA A TIERRA” o el numeral aplicable si la
10 norma ha sido objeto de actualización.

11
12 Los conectores a utilizar deberán contar con certificado de producto donde debe ser claro
13 si son adecuados para enterramiento directo.

14
15 Para los cables asilados subterráneos se deberá instalar un sistema de puesta a tierra de
16 las pantallas metálicas que garanticen el adecuado funcionamiento de los cables y los
17 voltajes de paso en la superficie de los terrenos aledaños.

18 19 **4.4.5 Estructuras**

20
21 El dimensionamiento eléctrico de las estructuras se debe realizar considerando la
22 combinación de las distancias mínimas que arrojen los estudios de sobretensiones debidas
23 a descargas atmosféricas, a las sobretensiones de maniobra y a las sobretensiones de
24 frecuencia industrial. En cualquier evento, estas distancias no deberán ser inferiores a las
25 que tienen las estructuras de la línea Cuestecitas - Valledupar 220 kV que será
26 reconfigurada.

27
28 Las estructuras de apoyo para las líneas aéreas y las de transición aéreo-subterráneo (si
29 esta última opción se presenta) deberán ser auto-soportadas. En cualquier caso, las
30 estructuras no deberán requerir para su montaje el uso de grúas autopropulsadas ni de
31 helicópteros. El Inversionista podrá hacer uso de estos recursos para su montaje pero, se
32 requiere que estas estructuras puedan ser montadas sin el concurso de este tipo de
33 recursos.

34
35 El cálculo de las curvas de utilización de cada tipo de estructura, la definición de las
36 hipótesis de carga a considerar y la evaluación de los árboles de cargas definitivos, para
37 cada una de las hipótesis de carga definidas, deberá hacerse considerando la metodología
38 establecida por el ASCE en la última revisión del documento “*Guidelines for Electrical*
39 *Transmission Line Structural Loading - Practice 74*”. La definición del vano peso máximo y
40 del vano peso mínimo de cada tipo de estructura será establecida a partir de los resultados
41 del plantillado de la línea. El diseño estructural deberá adelantarse atendiendo lo

1 establecido por el ASCE en la última revisión de la norma ASCE STANDARD 10 "*Design of*
2 *Latticed Steel Transmission Structures*". En cualquier evento, ningún resultado de valor de
3 cargas evaluadas con esta metodología de diseño podrá dar resultados por debajo que los
4 que se obtienen según la metodología que establece la última revisión del RETIE. Si ello
5 resultara así, primarán estas últimas.

6
7 El grado de galvanización del acero de las estructuras deberá ser concordante con el nivel
8 de contaminación salina y con el efecto de la abrasión resultante de bancos de arena con
9 el viento presente en las zonas o áreas donde este efecto se presenta.

10 11 **4.4.6 Localización de Estructuras**

12
13 Para la localización de estructuras, deberán respetarse las distancias mínimas de seguridad
14 entre el conductor inferior de la línea y el terreno en zonas accesibles a peatones y las
15 distancias de seguridad mínimas a obstáculos tales como vías, oleoductos, líneas de
16 transmisión o de comunicaciones, ríos navegables, bosques, etc., medidas en metros. La
17 temperatura del conductor a considerar para estos efectos será la correspondiente a las
18 condiciones de máxima temperatura del conductor durante toda la vida útil del Proyecto,
19 estas condiciones deben ser definidas por el Inversionista.

20 21 **4.4.7 Sistema Antivibratorio, Amortiguadores y Espaciadores -** 22 **Amortiguadores**

23
24 El Interventor informará a la UPME los resultados del estudio del sistema de protección anti-
25 vibratoria del conductor de fase y del cable de guarda. Los espaciadores - amortiguadores
26 deben ser adecuados para amortiguar efectivamente la vibración eólica en un rango de
27 frecuencias de 10 Hz a 100 Hz, tal como lo establece el Código de Redes (Resolución
28 CREG 025 de 1995 y sus modificaciones). El Inversionista determinará los sitios de
29 colocación, a lo largo de cada vano, de los espaciadores - amortiguadores de tal manera
30 que la amortiguación de las fases sea efectiva. Copia del estudio de amortiguamiento será
31 entregada al Interventor para su conocimiento y análisis.

32
33 En los cables de guarda los amortiguadores serán del tipo "stockbridge" y su colocación
34 medida desde la boca de la grapa y entre amortiguadores será la que determine el estudio
35 de amortiguamiento que haga el Inversionista, copia del cual le será entregada al
36 Interventor.

37 38 **4.4.8 Cimentaciones**

39
40 La selección del tipo de cimentación (zapata de concreto o parrilla metálica) corresponde al
41 Inversionista. Para ello deberá determinar los parámetros de PH y contenido de sulfatos en

1 cada sitio de torre y, con base en estos resultados, definir el tipo de cimentación e informar
2 por escrito a la Interventoría su decisión.

3
4 Para los fines pertinentes, el Interventor revisará los resultados de las memorias de cálculo
5 de las cimentaciones propuestas de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG
6 098 de 2000, numeral 2.7, o en sus actualizaciones posteriores previas al inicio de las obras.
7 Los diseños de cimentaciones para las torres de una línea de transmisión deben hacerse
8 considerando los resultados de los estudios de suelos que mandatoriamente debe adelantar
9 el Inversionista en todos los sitios de torre, y las cargas a nivel de cimentación más críticas
10 que se calculen a partir de las cargas mostradas en los árboles de cargas de diseño de
11 cada tipo de estructura.

12 13 **4.4.9 Señalización Aérea**

14
15 El Inversionista deberá investigar con el Departamento de Aeronáutica Civil, las Empresas
16 Petroleras que operan proyectos petroleros o de otro tipo en la región, si existen, la Fuerza
17 Aérea de Colombia, FAC, u otros posibles actores, la existencia de aeródromos o zonas de
18 tránsito de aeronaves de cualquier índole (particulares, militares, de fumigación aérea, etc)
19 que hagan imperioso que la línea lleve algún tipo de señales que impidan eventuales
20 accidentes originados por la carencia de ellos.

21
22 Se mencionan en su orden: la pintura de las estructuras según norma de Aerocivil; balizas
23 de señalización aérea ubicadas en el cable de guarda en vanos específicos y/o faros
24 centelleantes en torres en casos más severos.

25 26 **4.4.10 Desviadores de vuelo para aves**

27
28 Es responsabilidad del Inversionista identificar la necesidad de instalar desviadores de
29 vuelo para aves.

30 31 **4.4.11 Obras Complementarias**

32
33 El Interventor informará a la UPME acerca del cumplimiento de requisitos técnicos del
34 diseño y construcción de todas las obras civiles que garanticen la estabilidad de los sitios
35 de torre, protegiendo taludes, encauzando aguas, etc., tales como muros de contención,
36 tablestacados o trinchos, cunetas, filtros, obras de mitigación, control de efectos
37 ambientales y demás obras que se requieran.

38 39 **4.5 Informe Técnico**

1 El Interventor verificará que el Inversionista suministre los siguientes documentos técnicos,
2 de igual forma a lo requerido para las líneas, de acuerdo con lo establecido en el numeral
3 3 de la Resolución CREG 098 de 2000 o como se establezca en resoluciones posteriores
4 a esta, durante las respectivas etapas de construcción de las líneas de transmisión del
5 Proyecto:

- 6
- 7 - Informes de diseño de acuerdo con el numeral 3.1 de la Resolución CREG 098 de
- 8 2000.
- 9
- 10 - Planos definitivos de acuerdo con el numeral 3.2 de la Resolución CREG 098 de
- 11 2000.
- 12
- 13 - Materiales utilizados para la construcción de las líneas del Proyecto de acuerdo
- 14 con el numeral 3.3 de la Resolución CREG 098 de 2000.
- 15
- 16 - Servidumbres de acuerdo con el numeral 3.4 de la Resolución CREG 098 de 2000.
- 17
- 18 - Informe mensual de avance de obras de acuerdo con el numeral 3.5.1 de la
- 19 Resolución CREG 098 de 2000.
- 20
- 21 - Informe final de obra de acuerdo con el numeral 3.5.2 de la Resolución CREG 098
- 22 de 2000.
- 23
- 24

25 5. ESPECIFICACIONES PARA LA SUBESTACIÓN

26 Las siguientes son las especificaciones técnicas para la Subestación San Juan 220 kV.

27 5.1 General

28 La información específica, remitida por los propietarios de la infraestructura existente, como
29 costos de conexión, datos técnicos, planos, etc, serán suministrados por la UPME conforme
30 el Numeral 9 del presente Anexo 1.

31 La siguiente tabla presenta las características de la Subestación que hacen parte del
32 proyecto objeto de la presente Convocatoria Pública:
33
34
35
36
37

ítem	Descripción	San Juan 230 kV
1	Subestación nueva	Si
2	Configuración	Interruptor y medio
3	Tipo de subestación	GIS tipo interior

ítem	Descripción	San Juan 230 kV
4	Agente Responsable de la Subestación	Adjudicatario Convocatoria Pública UPME 04-2018

1
2 **5.1.1 Predio de las Subestación**

3
4 **Nueva Subestación San Juan 220 kV**

5
6 El predio para la expansión de las obras de esta nueva subestación podrá ser en la actual
7 subestación San Juan 110 kV la cual es propiedad de Electricaribe S.A. E.S.P. o en un
8 predio adyacente, ubicada en el municipio de San Juan del Cesar departamento de La
9 Guajira, considerando y garantizando las facilidades para los accesos de las líneas de
10 transmisión objeto del Proyecto y el acceso de los equipos de conexión para la subestación
11 del STR.

12
13 Las siguientes son las coordenadas aproximadas de la existente subestación San Juan 110
14 kV:

15 Latitud: 10°45'59.59" N.
16 Longitud: 73°0'39.69" O.

17
18 Será responsabilidad de los diferentes interesados verificar la anterior información con
19 Electricaribe S.A. E.S.P.

20
21 El Inversionista deberá dotar la Subestación San Juan 220 kV del espacio físico necesario
22 para la construcción de las obras objeto de la presente Convocatoria Pública, los espacios
23 de reserva definidos en el numeral 5.1.2 de este Anexo 1 a nivel del STN.

24
25 El Inversionista es el responsable de realizar investigaciones detalladas y consultas a las
26 Autoridades relacionadas con los asuntos ambientales, con los diferentes Planes de
27 Ordenamiento Territorial que se puedan ver afectados, con las restricciones para la
28 aeronavegación en el área de influencia del Proyecto y, en general, con todo tipo de
29 restricciones y reglamentaciones existentes. Se deberá tener en cuenta que pueden existir
30 exigencias y/o restricciones de orden nacional, regional o local. En este sentido, deberán
31 tramitar los permisos y licencias a que hubiere lugar.

32
33 En el predio usado para el desarrollo de las obras, el inversionista deberá analizar todos los
34 posibles riesgos físicos y tenerlos en cuenta y en cualquier caso, deberán considerar los
35 posibles riesgos de inundación, condición que deberá ser investigada en detalle por el
36 inversionista.

1 A modo informativo, el Inversionista podrá consultar el Documento **“ANÁLISIS ÁREA DE**
2 **ESTUDIO PRELIMINAR Y ALERTAS TEMPRANAS PROYECTO NUEVA**
3 **SUBESTACIÓN SAN JUAN 220 kV Y LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN ASOCIADAS,**
4 **OBJETO DE LA CONVOCATORIA PÚBLICA UPME 04-2018 DEL PLAN DE EXPANSIÓN**
5 **2015-2029”**, los cuales suministran información de referencia. El objeto de estos
6 documentos es identificar de manera preliminar las posibilidades y condicionantes físicos,
7 ambientales y sociales, constituyéndose en documentos ilustrativos para los diferentes
8 Interesados, sin pretender determinar o definir rutas. Es responsabilidad del Inversionista
9 en asumir en su integridad los riesgos inherentes a la ejecución del Proyecto, para ello
10 deberá validar la información, realizar sus propios estudios y consultas ante las Autoridades
11 competentes, entre otras. En general, los Proponentes basarán sus Propuestas en sus
12 propios estudios, investigaciones, exámenes, inspecciones, visitas, entrevistas y otros.

13 14 **5.1.2 Espacios de Reserva**

15
16 Los espacios de reserva futuros del STN son objeto de la presente Convocatoria Pública
17 UPME 04 – 2018 y por tanto deben ser adecuados y dotados con las obras y equipos
18 constitutivos del módulo común, como se describe en el numeral 5.1.5 del presente Anexo
19 1; sin embargo, los equipos eléctricos no son parte de la presente Convocatoria.

20
21 A nivel del STN, en la Subestación San Juan 220 kV se deberán incluir espacios de
22 reserva para:

- 23
24 ○ La futura instalación de siete (7) bahías de línea o de transformación a 220 kV.

25
26 El Inversionista deberá dejar adecuado el terreno para la fácil instalación de los equipos en
27 los espacios de reserva objeto de la presente Convocatoria Pública, deberá dejar explanado
28 y/o nivelado el terreno de los espacios de reserva y deberá realizar las obras civiles básicas
29 necesarias para evitar que dicho terreno se deteriore. Adicionalmente, tanto los espacios
30 de reserva como las obras básicas asociadas, deberán estar incluidas dentro del
31 mantenimiento que el Inversionista realice a la Subestación, hasta tanto sean ocupados.

32
33 El Transmisor preparará un documento en el cual se indiquen las características de los
34 espacios de reserva establecidos en el presente Anexo y planos con la disposición de los
35 espacios propuesta para la ubicación futura de los equipos en los espacios de reserva. Esto
36 deberá ser entregado al Interventor quien verificará el cumplimiento de las exigencias para
37 los espacios de reserva y su correcto dimensionamiento.

38
39 Para las bahías objeto de la presente Convocatoria Pública que queden en diámetros
40 incompletos y puedan utilizarse para ampliaciones futuras, también estará a cargo de la

1 presente convocatoria el enlace con el otro barraje, de tal manera que dicho enlace pueda
2 ser removido fácilmente en caso de instalación de nuevos equipos.

4 **5.1.3 Conexiones con Equipos Existentes**

6 El Inversionista seleccionado deberá proveer los equipos necesarios para hacer
7 completamente compatibles los equipos en funcionalidad y en aspectos de
8 comunicaciones, control y protección, con la infraestructura existente que pueda verse
9 afectada por el desarrollo del Proyecto.

11 Cuando el Inversionista considere la necesidad de hacer modificaciones a la infraestructura
12 existente, deberá acordar estas modificaciones en el contrato de conexión con el
13 responsable y propietario de los activos relacionados y si es del caso, ponerlo en
14 consideración del Interventor. Estas obras estarán a cargo del Transmisor.

16 **5.1.4 Servicios Auxiliares**

18 El Inversionista deberá proveer los servicios auxiliares en AC y DC suficientes para la
19 topología de las Subestaciones, incluyendo las reservas para el STR. Se deberá dar
20 cumplimiento con lo señalado en el numeral 3.1 del presente Anexo 1.

22 **5.1.5 Infraestructura y Módulo Común**

24 El Inversionista deberá implementar todas las obras y equipos constitutivos del módulo
25 común como se describe a continuación:

27 El Inversionista debe prever el espacio necesario para el desarrollo inicial y futuro de las
28 conexiones a 220 kV objeto de la presente Convocatoria Pública, junto con los espacios de
29 acceso, vías internas y edificios, según se requiera, considerando la disponibilidad de
30 espacio en los predios para la nueva subestación San Juan 220 kV y en los predios actuales
31 (para el caso de las Subestaciones existentes) y las eventuales restricciones o
32 condicionantes que establezca el ordenamiento territorial en el área, igualmente estarán a
33 cargo del Inversionista, y según se requiera, las vías de acceso a predios de las
34 Subestaciones y/o adecuaciones que sean necesarias.

36 El Inversionista deberá suministrar todos los elementos necesarios para la infraestructura y
37 módulo en la subestación y/o adecuaciones que sean necesarias, es decir las obras civiles
38 y los equipos que sirven a la subestación y que son utilizados por todas las bahías de la
39 subestación, inclusive aquellas futuras que no son objeto de la presente Convocatoria
40 Pública. La infraestructura y módulo común de la nueva Subestación, estarán conformados
41 como mínimo por los siguientes componentes:

- 1 • **Infraestructura civil:** En el caso de las obras a cargo del Inversionista y para los
2 espacios de reserva, está compuesta por: las vías de acceso a la subestación, las
3 vías internas de acceso a los patios de conexiones y la adecuación del terreno para
4 los espacios de reserva, alcantarillado, barreras de protección y de acceso al predio,
5 todos los cerramientos de seguridad del predio, filtros y drenajes, pozos sépticos y
6 de agua y/o conexión al acueducto/alcantarillado vecinos si existen, alumbrado
7 interior y exterior y cárcamos comunes, y en general, todas aquellas obras civiles
8 utilizadas de manera común en la subestación, En el caso particular de las obras a
9 cargo del Inversionista, es su responsabilidad el proceder todo lo necesario para su
10 construcción, protección física, malla de puesta a tierra (o de la ampliación de las
11 subestaciones); las vías de acceso a la subestación y/o adecuación de las
12 existentes; las vías internas de acceso a los patios de conexiones y/o adecuación
13 de las existentes y la adecuación del terreno para los espacios de reserva. En el
14 espacio que ocupará la Subestación, las obras civiles incluyen: drenajes;
15 alcantarillado; barreras de protección y de acceso al predio; todos los cerramientos
16 para seguridad del predio; filtros y drenajes; pozo séptico y de agua y/o conexión a
17 acueductos/alcantarillados vecinos, si existen, alumbrado interior y exterior y
18 cárcamos comunes, y en general, todas aquellas obras civiles necesarias para todas
19 las obras descritas en el Numeral 2 del presente Anexo 1. Los espacios de reserva
20 no deberán ser provistos de malla de puesta a tierra, pero si se deberán proveer los
21 puntos de conexión para la ampliación de la malla de puesta a tierra para las futuras
22 instalaciones.
23
- 24 • **Equipos:** Todos los equipos necesarios para las obras descritas en el Numeral 2
25 del presente Anexo 1. Se incluyen, entre otros, los sistemas de automatización, de
26 gestión de medición, de protecciones, control y el sistema de comunicaciones propio
27 de cada subestación, los materiales de la malla de puesta a tierra y el
28 apantallamiento, los equipos para los servicios auxiliares AC y DC, los equipos de
29 conexión, todo el cableado necesario y las obras civiles asociadas.
30

31 La Interventoría analizará todas las previsiones que faciliten la evolución de las obras
32 descritas en el Numeral 2 del presente Anexo 1, e informará a la UPME el resultado de su
33 análisis.
34

35 La medición para efectos comerciales, se sujetará a lo establecido en la regulación
36 pertinente, en particular el Código de Medida (Resolución CREG 038 de 2014 o aquella que
37 la modifique o sustituya).
38

39 El dimensionamiento de la infraestructura incluido edificios, deberá considerar las reservas
40 objeto de la presente convocatoria.
41

1 Nota: El Adjudicatario deberá prever y dejar disponible al Inversionista del STR, todas las
2 facilidades para que pueda dar cumplimiento a sus responsabilidades, en lo referente a
3 conexiones de potencia, protecciones, comunicaciones y medidas entre otras posibles.

4 5 **5.2 Normas para Fabricación de los Equipos**

6
7 El Inversionista deberá suministrar equipos en conformidad con la última edición de las
8 Normas *International Electrotechnical Commission – IEC, International Organization for*
9 *Standardization – ISO, ANSI – American National Standards Institute, International*
10 *Telecomunicaciones Unión - ITU-T, Comité Internacional Spécial des Perturbations*
11 *Radioélectriques – CISPR*. El uso de normas diferentes deberá ser sometido a
12 consideración del Interventor quien conceptuará sobre su validez en aspectos
13 eminentemente técnicos y de calidad.

14 15 **5.3 Condiciones Sísmicas de los equipos**

16
17 Los suministros deberán tener un nivel de desempeño sísmico clase III de acuerdo con la
18 publicación IEC 60068-3-3 “*Guidance Seismic Test Methods for Equipments*” o de acuerdo
19 con la publicación IEEE-693 Recommended Practice for Seismic Design of Substations, la
20 de mayores exigencias. El Transmisor deberá entregar copias al Interventor de las
21 memorias de cálculo en donde se demuestre que los suministros son aptos para soportar
22 las condiciones sísmicas del sitio de instalación.

23 24 **5.4 Procedimiento General del Diseño**

25
26 Este procedimiento seguirá la siguiente secuencia:

- 27
28 a) Inicialmente, el Transmisor preparará las Especificaciones Técnicas del Proyecto, que
29 gobernarán el desarrollo total del Proyecto.

30
31 En dicho documento se consignará toda la normatividad técnica, y las especificaciones
32 para llevar a cabo la programación y control del desarrollo de los trabajos;
33 especificaciones y procedimientos para adelantar el Control de Calidad en todas las
34 fases del Proyecto; las definiciones a nivel de Ingeniería Básica tales como: resultados
35 de estudios del sistema eléctrico asociado con el Proyecto; parámetros básicos de
36 diseño (corrientes nominales, niveles de aislamiento, capacidades de cortocircuito,
37 tiempos de despeje de falla, entre otros); hojas de datos de los equipos; diagramas
38 unifilares generales; especificaciones técnicas detalladas de los equipos y materiales;
39 filosofía de control, medida y protección; previsiones para facilitar la evolución de la
40 Subestación; especificaciones de Ingeniería de Detalle; procedimientos y
41 especificaciones de pruebas en fábrica; procedimientos de transporte, almacenamiento

1 y manejo de equipos y materiales; los procedimientos de construcción y montaje; los
2 procedimientos y programaciones horarias durante los cortes de servicio de las
3 instalaciones existentes que guardan relación con los trabajos del Proyecto; los
4 procedimientos de intervención sobre equipos existentes; los procedimientos y
5 especificación de pruebas en campo, los procedimientos para efectuar las pruebas
6 funcionales de conjunto; los procedimientos para desarrollar las pruebas de puesta en
7 servicio, los procedimientos de puesta en servicio del Proyecto y los procedimientos de
8 operación y mantenimiento.

9
10 Las Especificaciones Técnicas podrán desarrollarse, en forma parcial y continuada, de
11 tal forma que se vayan definiendo paso a paso todos los aspectos del Proyecto, para
12 lograr en forma acumulativa el Código Final que vaya rigiendo el Proyecto.

13
14 Todas las actividades de diseño, suministro, construcción, montaje y pruebas deben
15 estar incluidas en las especificaciones técnicas del Proyecto. El Interventor presentará
16 un informe a la UPME en el que se detalle y se confirma la inclusión de todas y cada
17 una de las actividades mencionadas. No podrá adelantarse ninguna actividad sin que
18 antes haya sido incluida la correspondiente característica o Especificación en las
19 Especificaciones Técnicas del Proyecto.

- 20
21 **b)** Las Especificaciones Técnicas del Proyecto serán revisadas por el Interventor, quien
22 hará los comentarios necesarios, recomendando a la UPME solicitar todas las
23 aclaraciones y justificaciones por parte del Transmisor. Para lo anterior se efectuarán
24 reuniones conjuntas entre el Transmisor y el Interventor con el fin de lograr los acuerdos
25 modificatorios que deberán plasmarse en comunicaciones escritas.
26
27 **c)** Con base en los comentarios hechos por el Interventor y acordados con el Transmisor,
28 este último emitirá la nueva versión de las Especificaciones Técnicas del Proyecto.
29
30 **d)** Se efectuarán las revisiones necesarias hasta llegar al compendio final, que será el
31 documento de cumplimiento obligatorio.
32

33 En esta especificación, se consignará la lista de documentos previstos para el Proyecto
34 representados en especificaciones, catálogos, planos, memorias de cálculos y reportes de
35 pruebas.

36
37 Los documentos serán clasificados como: documentos de Ingeniería Básica; documentos
38 de Ingeniería de Detalle; memorias de cálculos a nivel de Ingeniería Básica y de Detalle;
39 documentos de seguimiento de los Suministros; y documentos que especifiquen la pruebas
40 en fábrica y en campo; los procedimientos de montaje y puesta en servicio y la operación y
41 mantenimiento.

1 La lista y clasificación de la documentación debe ser preparada por el Transmisor y
2 entregada a la Interventoría para revisión.

3 4 **5.4.1 Los documentos de Ingeniería Básica**

5
6 Son aquellos que definen los parámetros básicos del Proyecto; dan a conocer el
7 dimensionamiento del mismo; definen los criterios básicos de diseño; determinan las
8 características para la adquisición de equipos; especifican la filosofía de comunicaciones,
9 control, medición y protección; establecen la implantación física de las obras; especifican
10 las previsiones para el desarrollo futuro del Proyecto; establecen las reglas para efectuar la
11 Ingeniería de Detalle e incluye las memorias de cálculos que soportan las decisiones de
12 Ingeniería Básica.

13
14 Todos los documentos de Ingeniería Básica (y toda la información necesaria, aunque ella
15 no esté explícitamente citada en estas especificaciones, acorde con lo establecido en las
16 Normas Nacionales e Internacionales, aplicables al diseño y montaje de éste tipo de
17 instalaciones) serán entregados por el Transmisor al Interventor para su revisión,
18 verificación del cumplimiento de condiciones y para conocimiento de la UPME. Sobre cada
19 uno de estos documentos, la Interventoría podrá solicitar aclaraciones o justificaciones que
20 estime conveniente, haciendo los comentarios respectivos al Transmisor y a la UPME la
21 respectiva recomendación si es del caso.

22
23 La siguiente es la lista de documentos y planos mínimos de la ingeniería básica:

24 25 **5.4.1.1 Memorias de cálculo electromecánicas**

- 26
- 27 • Criterios básicos de diseño electromecánico
- 28 • Memoria de cálculo de resistividad del terreno
- 29 • Memoria de dimensionamiento de cárcamos, ductos y bandejas porta-cables
- 30 • Memoria de dimensionamiento de los servicios auxiliares ac.
- 31 • Memoria de dimensionamiento de los servicios auxiliares dc.
- 32 • Memoria de cálculo de distancias eléctricas
- 33 • Memoria de dimensionamiento de transformadores de tensión y corriente
- 34 • Coordinación de aislamiento y estudio de sobretensiones
- 35 • Memoria de cálculo del sistema de puesta a tierra
- 36 • Memoria de cálculo sistema de apantallamiento
- 37 • Memoria de cálculo de aisladores de alta y media tensión
- 38 • Memoria selección de conductores aéreos y barrajes.
- 39 • Memoria de cálculo del sistema de iluminación exterior e interior.
- 40 • Análisis de identificación de riesgos.

5.4.1.2 Especificaciones equipos

- Especificación técnica equipos de patio.
- Especificaciones técnicas sistema de puesta a tierra.
- Especificaciones técnicas sistema de apantallamiento.
- Especificación técnica dispositivos de protección contra sobretensiones.
- Especificación técnica gabinetes de control y protección.
- Especificación técnica equipos de medida, control, protección y comunicaciones.
- Especificación técnica de cables desnudos, para barrajes e interconexión de equipos.
- Especificación funcional del sistema de control.
- Lista de señales para sistema de control, de los equipos de la subestación.
- Especificación técnica de los servicios auxiliares ac / dc.
- Especificación técnica del sistema de alumbrado interior y exterior.
- Especificaciones técnicas para montaje electromecánico, pruebas individuales de equipos, pruebas funcionales y puesta en servicio.

5.4.1.3 Características técnicas de los equipos

- Características técnicas, equipos.
 - Interruptores
 - Seccionadores.
 - Transformadores de corriente.
 - Transformadores de tensión.
 - Descargadores de sobretensión.
 - Aisladores y cadenas de aisladores.
- Dimensiones de equipos.
- Características técnicas, cables de fuerza y control.
- Características técnicas, dispositivo de protección contra sobretensiones
- Características técnicas, sistema de automatización y control.
- Características técnicas, sistema de comunicaciones.
- Características de equipos y materiales del sistema de servicios auxiliares ac/dc.
- Características técnicas, cables desnudo para interconexión de equipos y barrajes.

5.4.1.4 Planos electromecánicos

- Diagrama unifilar de la subestación
- Diagrama unifilar con características de equipos
- Diagrama unifilar de protecciones.

- 1 • Diagrama unifilar de medidas.
- 2 • Diagrama unifilar servicios auxiliares ac
- 3 • Diagrama unifilar servicios auxiliares dc.
- 4 • Arquitectura sistema de control de la subestación.
- 5 • Planimetría del sistema de apantallamiento
- 6 • Planimetría del sistema de puesta a tierra.
- 7 • Planos en planta de ubicación de equipos 110 kV.
- 8 • Planos vista en cortes de equipos 110 kV.
- 9 • Planos ubicación de equipos en sala de control.
- 10 • Elevación general de edificaciones y equipos.
- 11 • Planimetría del sistema de apantallamiento.
- 12 • Planos de ruta de bandejas porta-cables, cárcamos y tuberías.
- 13 • Planimetría general alumbrado y tomacorrientes, interior, exterior.

15 5.4.1.5 Planos de obras civiles

- 16
- 17 • Plano localización de la subestación.
- 18 • Plano disposición de bases de equipos.
- 19 • Planos cimentación del transformador de potencia.
- 20 • Plano cimentación de equipos y pórticos.
- 21 • Plano base cimentación del transformador de potencia.
- 22 • Plano de drenajes de la subestación.
- 23 • Plano de cárcamos y ductos para cables en patio.
- 24 • Plano de cárcamos y ductos para cables en sala de control.
- 25 • Planos casa de control.
- 26 • Plano disposición de bases para equipos en sala de control.
- 27 • Plano cerramiento de la subestación.
- 28 • Plano obras de adecuación.

30 5.4.1.6 Estudios y trabajos de campo

- 31
- 32 • Levantamiento topográfico del lote seleccionado.
- 33 • Estudio de suelos mediante apique o sondeos en el área del lote seleccionado.
- 34 • Identificación de los accesos y presentación de recomendaciones para el
- 35 transporte de equipos y materiales.
- 36 • Presentar informes de progreso y programas de trabajos mensuales.
- 37 • Análisis diseños típicos y definición parámetros.
- 38 • Análisis de resultados de suelos y diseños obras civiles.
- 39 • Elaboración informe de diseños y memorias de cálculo.

5.4.2 Los documentos de la Ingeniería de Detalle

Son los necesarios para efectuar la construcción y el montaje del Proyecto; permiten definir y especificar cantidades y características de material a granel o accesorio e incluye todas las memorias de cálculos que soporten las decisiones en esta fase de ingeniería. Se fundamentará en las especificaciones de Ingeniería de Detalle que se emitan en la fase de Ingeniería Básica.

Todos los documentos de Ingeniería de Detalle serán entregados por el Inversionista seleccionado al Interventor para su revisión, verificación del cumplimiento de condiciones y para conocimiento de la UPME. Sobre cada uno de estos documentos, la Interventoría podrá solicitar aclaraciones o justificaciones que estime conveniente, haciendo los comentarios respectivos al Inversionista seleccionado y a la UPME si es del caso.

Los documentos que sirven para hacer el seguimiento a los suministros, serán aquellos que preparen y entreguen los proveedores y fabricantes de los equipos y materiales. Estos documentos serán objeto de revisión por parte de la Interventoría quien formulará los comentarios y pedirá aclaraciones necesarias al Inversionista seleccionado.

Los documentos que especifiquen y muestren los resultados de las pruebas en fábrica y en campo, la puesta en servicio, la operación del Proyecto y el mantenimiento, serán objeto de revisión por parte de la Interventoría, quien hará los comentarios al Inversionista seleccionado y a la UPME si es del caso.

Con base en los comentarios, observaciones o conceptos realizados por la Interventoría, la UPME podrá trasladar consultas al Inversionista seleccionado.

La siguiente es la lista de documentos y planos mínimos de la Ingeniería de Detalle:

5.4.2.1 Cálculos detallados de obras civiles

- Criterios básicos de diseño de obras civiles.
- Dimensiones y pesos de equipos.
- Memorias de cálculo estructural para cimentación del transformador de potencia.
- Memorias de cálculo estructural para las cimentaciones de equipos de patio.
- Memorias de cálculo estructural para cimentación de la caseta de control.
- Memoria de cálculo muro de cerramiento
- Memoria de cálculo árboles de carga para estructuras soporte de equipos.
- Memorias de cálculo estructural para canaletas de cables eléctricos exteriores y cárcamos interiores en caseta de control.

- Memoria de cálculo árboles de carga para estructuras de pórticos de líneas y barrajes.
- Memorias de cálculo para vías, parqueos y zonas de maniobra en pavimento rígido.
- Memoria de cálculo estructural para canaletas de cables exteriores e interiores en casa de control.
- Memoria de cálculo para el sistema de drenaje de aguas lluvias.
- Memoria de cálculo sistema de acueducto.

5.4.2.2 Planos de obras civiles

- Planos para construcción de bases para equipos
- Planos estructurales con árboles de carga para construcción de estructuras soporte para equipos y pórticos.
- Planos para construcción de cimentaciones para equipos y transformador de potencia.
- Planos para construcción de cárcamos de cables, ductos y cajas de tiro.
- Planos para construcción de acabados exteriores
- Planos para construcción del sistema de drenajes y aguas residuales
- Planos estructurales para construcción de caseta de control, ubicación bases de tableros, equipos y canales interiores.
- Planos arquitectónicos y de acabados para la caseta de control.
- Planos para construcción de vías

5.4.2.3 Diseño detallado electromecánico

El Inversionista será responsable de la ejecución y elaboración del diseño eléctrico y mecánico detallado necesario y por tanto deberá presentar para la revisión y verificación de la Interventoría: memorias de cálculo, planos electromecánicos finales para construcción, diagramas de cableado, diagramas esquemáticos de control, protecciones y medidas, lista detalladas de materiales y toda la información necesaria aunque ella no esté explícitamente citada en estas especificaciones y en un todo de acuerdo con lo establecido en las Normas Nacionales e Internacionales, aplicables al diseño y montaje de éste tipo de instalaciones.

El Inversionista deberá entregar a la Interventoría para su revisión y verificación la información y planos según el Programa de Entrega de Documentación Técnica aprobado, el cual deberá contener como mínimo la siguiente documentación:

a. Sistema de puesta a tierra:

- 1 • Planos de malla de puesta a tierra planta y detalles de conexiones a equipos y
2 estructuras.
- 3 • Lista de materiales referenciados sobre planos.
- 4 • Plano de conexión de equipos interior y tableros a la malla de tierra, detalles.
- 5 • Memorias de cálculo de diseño de la malla de puesta a tierra.
- 6 • Procedimiento para la medida de la resistencia de puesta a tierra, según el RETIE.
- 7 • Procedimiento para la medida de las tensiones de paso y contacto, según el
8 RETIE.
- 9
- 10 **b. Equipos principales:**
- 11 • Equipos de Patio: Disposición general de la planta y cortes del patio de
12 conexiones, incluyendo las distancias entre los centros (ejes) de los equipos.
- 13 • Peso de cada uno de los equipos y localización del centro de masa con relación al
14 nivel rasante del patio.
- 15 • Características geométricas de equipos y peso de los soportes de equipos,
16 sistemas de anclaje.
- 17 • Diseño de las cimentaciones de los equipos de patio.
- 18 • Dimensiones requeridas para canales de cables de potencia y cables de control.
19 Diseño civil de los canales de cables.
- 20 • Diseño geométrico y sistemas de fijación de las bandejas portacables y de ductos
21 para cables entre los equipos y las bandejas.
- 22 • Localización, geometría y sistemas de anclaje de los gabinetes de conexión.
- 23
- 24 **c. Equipos de patio:**
- 25 • Para equipos de corte, transformadores de medida, descargadores de
26 sobretensión.
- 27 - Diagramas eléctricos completos para control, señalización, etc, hasta borneras
28 de interconexión.
- 29 - Características técnicas definitivas, dimensiones y pesos.
- 30 - Placas de características técnicas.
- 31 - Información técnica complementaria y catálogos.
- 32 - Manuales detallados para montaje de los equipos.
- 33 - Manuales detallados para operación y mantenimiento.
- 34 - Protocolo de pruebas en fábrica.
- 35 - Procedimiento para pruebas en sitio.
- 36
- 37 **d. Para tableros:**
- 38 • Diagramas esquemáticos que incluyan todos los circuitos de c.a. y c.c.
- 39 • Diagramas eléctricos completos hasta borneras de interconexión para circuitos de
40 control, señalización y protección.

- 1 • Lista de instrumentos de control medida, señalización, protecciones, fusibles, etc.,
2 que serán instalados en los tableros, suministrando información técnica y
3 catálogos respectivos con indicación clara del equipo suministrado.
 - 4 • Planos de disposición física de elementos y equipos dentro de los tableros.
 - 5 • Instrucciones detalladas de pruebas y puesta en servicio.
 - 6 • Elaboración de planos desarrollados, esquemáticos de control, protección, medida,
7 telecontrol y teleprotección, incluyendo:
 - 8 - Diagramas de principio y unifilares
 - 9 - Diagramas de circuito
 - 10 - Diagramas de localización exterior e interior.
 - 11 - Tablas de cableado interno y externo.
 - 12 - Disposición de aparatos y elementos en tableros de control.
 - 13 - El Inversionista debe entregar al Interventor como mínimo, los siguientes
14 diagramas de principio:
 - 15 ▪ Diagramas de protección y del sistema de gestión de los relés.
 - 16 ▪ Diagramas del sistema de control de la subestación.
 - 17 ▪ Diagramas de medición de energía.
 - 18 ▪ Diagramas lógicos de enclavamientos.
 - 19 ▪ Diagramas de comunicaciones.
 - 20 - Diagramas de bloque para enclavamientos eléctricos de toda la Subestación.
 - 21 - Listado de cables y borneras.
 - 22 - Planos de Interfase con equipos existentes.
 - 23 - Filosofía de operación de los sistemas de protección, control, sincronización,
24 señalización y alarmas.
- 25
- 26 **e. Reportes de Pruebas:**
- 27 - Treinta (30) días calendario posterior a la fecha en la cual se efectuó la última
28 prueba, el Inversionista deberá suministrar a la Interventoría dos (2) copias que
29 contengan cada uno un juego completo de todos los reportes de pruebas de
30 fábrica por cada uno de los aparatos y equipos suministrados.
31 Las instrucciones deberán estar en idioma español.

32 **5.4.3 Estudios del Sistema**

33 Bajo esta actividad, el Inversionista seleccionado deberá presentar al Interventor para los
34 fines pertinentes a la Interventoría los estudios eléctricos que permitan definir los
35 parámetros útiles para el diseño básico y detallado de la Subestación y de las Líneas; entre
36 todos los posibles, se destacan como mínimo la elaboración de los siguientes documentos
37 técnicos y/o memorias de cálculo:
38
39
40

- 1 - Condiciones atmosféricas del sitio de instalación, parámetros ambientales y meteorológicos, contaminación ambiental, estudios topográficos, geotécnicos, sísmicos y de resistividad.
- 2
- 3
- 4
- 5 - Cálculo de flechas y tensiones.
- 6
- 7 - Flujos de carga; estudios de corto circuito; estudio de estabilidad para determinar tiempos máximos de despeje de fallas; y cálculos de sobretensiones.
- 8
- 9
- 10 - Estudios de ajuste y coordinación de protecciones.
- 11
- 12 - Selección de aislamiento, incluye selección de descargadores de sobre tensión y distancias eléctricas.
- 13
- 14
- 15 - Estudio de cargas ejercidas sobre las estructuras metálicas de soporte debida a sismo y a corto circuito.
- 16
- 17
- 18 - Selección de equipos, conductores para barrajes, cables de guarda y conductores aislados.
- 19
- 20
- 21 - Memoria de revisión de los enlaces de comunicaciones existentes.
- 22
- 23 - Estudio de apantallamiento contra descargas atmosféricas
- 24
- 25 - Dimensionamiento de los servicios auxiliares AC y DC.
- 26
- 27 - Informe de interfaces con equipos existentes.
- 28
- 29 - Estudios ambientales, programas del Plan de Manejo Ambiental, (PMA) de acuerdo con el Estudio de Impacto Ambiental (EIA).
- 30
- 31
- 32 - Ajustes y coordinación de relés de protecciones, dispositivos de mando sincronizado y registradores de fallas.
- 33
- 34
- 35 Cada uno de los documentos o memorias de cálculo, antes referidos, deberán destacar como mínimo los siguientes aspectos:
- 36
- 37
- 38 - Objeto del documento técnico o de la memoria de cálculo.
- 39
- 40 - Origen de los datos de entrada.
- 41

- 1 - Metodología para el desarrollo soportada en normas o estándares de amplio
2 reconocimiento, por ejemplo en Publicaciones IEC, ANSI o IEEE.
3
4 - Resultados.
5
6 - Bibliografía.
7

8 **5.4.4 Distancias de Seguridad**

9
10 Las distancias de seguridad aplicables en las Subestaciones deben cumplir los lineamientos
11 establecidos en el RETIE, en su última revisión y/o actualización.
12

13 **5.5 Equipos de Potencia**

14 **5.5.1 Interruptores**

15
16
17 Los interruptores de potencia, deben cumplir las prescripciones de la última edición de las
18 siguientes normas, o su equivalente ANSI, según aplique al tipo de equipo a suministrar:
19

- 20 • IEC 62271-100: "High-voltage alternating current circuit-breakers"
- 21 • IEC 60694: "Common specifications for high-voltage switchgear and controlgear
22 standards".
- 23 • IEC 60265: " High-voltage switches- Part 2; High-voltage switches for rated voltages
24 of 52 kV an above"

25
26 Todos los interruptores de subestaciones nuevas, en configuración interruptor y medio,
27 deberán contar con transformadores de corriente en ambos extremos del interruptor, de
28 acuerdo con la recomendación IEEE Std C37.234-2009 "IEEE Guide for Protective Relay
29 Applications to Power System Buses".
30

31 **Mecanismos de operación:** los armarios y gabinetes deberán tener como mínimo el grado
32 de protección IP54 de acuerdo con IEC 60947-1 o su equivalente en ANSI, el mecanismo
33 de operación será tipo resorte. No se permitirán fuentes centralizadas de aire comprimido
34 o aceite para ninguno de los interruptores. Los circuitos de fuerza y control deben ser
35 totalmente independientes.
36

37 **Pruebas de rutina:** los interruptores deben ser sometidos a las pruebas de rutina
38 establecidas en la publicación IEC 62271-100 o su equivalente en ANSI. Copia de los
39 respectivos protocolos de prueba deberán ser presentados para fines pertinentes de la
40 Interventoría.
41

1 **Pruebas tipo:** en caso de que el Interventor lo requiera, el Transmisor debe entregar una
2 copia de los reportes de pruebas tipo hechas sobre interruptores iguales o similares a los
3 incluidos en el suministro de acuerdo con la publicación IEC 62271-100 o su equivalente en
4 ANSI. Si el Transmisor no dispone de estos documentos deberá hacer las respectivas
5 pruebas a su costa.
6

7 **Pruebas en Sitio:** se deben efectuar las pruebas necesarias en sitio para verificar las
8 condiciones de estado y funcionamiento de los Interruptores de Potencia.
9

10 5.5.2 Descargadores de Sobretensión

11
12 Los descargadores de sobretensión, deben cumplir las prescripciones de la última edición
13 de las siguientes normas o su equivalente ANSI, según aplique al tipo de equipo a
14 suministrar
15

- 16 • IEC 60099-4: "Surge Arrester. Part 4: Metal oxide surge arresters without gaps for
17 a.c. systems"
- 18 • IEC 61264: "Ceramic pressurized hollow insulators for high-voltage switchgear and
19 controlgear".
20

21 **Pruebas de rutina:** los descargadores deben ser sometidos a las pruebas de rutina
22 establecidas en la publicación IEC 60099-4 o su equivalente en ANSI. Copia de los
23 respectivos protocolos de prueba deberán ser presentados para los fines que requiera la
24 Interventoría.
25

26 **Pruebas tipo:** en caso de que el Interventor lo requiera, el Transmisor debe entregar una
27 copia de los reportes de pruebas tipo hechas sobre descargadores iguales o similares a los
28 incluidos en el suministro de acuerdo con la publicación IEC 60099-4 o su equivalente en
29 ANSI. Si el Transmisor no dispone de estos documentos deberá hacer las respectivas
30 pruebas a su costa.
31

32 **Pruebas en Sitio:** se deben efectuar las pruebas necesarias en sitio para verificar las
33 condiciones de estado y funcionamiento de los descargadores.
34

35 5.5.3 Seccionadores y Seccionadores de Puesta a Tierra

36 Los Seccionadores y Seccionadores de Puesta a Tierra, deben cumplir las prescripciones
37 de la última edición de las siguientes normas o su equivalente ANSI, según se aplique al
38 tipo de equipo a suministrar:
39

- 40 • IEC 62271-102: "Alternating current disconnectors and earthing switches", o su
41 equivalente en ANSI.

- IEC 60273: "Characteristics of indoor and outdoor post insulators for systems with nominal voltages greater than 1000 V".
- IEC 60694 "Common clauses for high-voltage switchgear and controlgear standards".

Pruebas de rutina: los seccionadores deben ser sometidos a las pruebas de rutina establecidas en la publicación IEC 62271-102 o su equivalente en ANSI. Copia de los respectivos protocolos de prueba deberán ser presentados para los fines que requiera la Interventoría.

Pruebas tipo: en caso de que el Interventor lo requiera, el Transmisor debe entregar una copia de los reportes de pruebas tipo hechas sobre seccionadores iguales o similares a los incluidos en el suministro de acuerdo con la publicación IEC 62271-102 o su equivalente en ANSI, si el Transmisor no dispone de estos documentos deberá hacer las respectivas pruebas a su costa.

Pruebas en Sitio: se deben efectuar las pruebas necesarias en sitio para verificar las condiciones de estado y funcionamiento de los seccionadores.

5.5.4 Transformadores de Tensión

Los Transformadores de Tensión deben cumplir las prescripciones de la última edición de las siguientes normas o su equivalente ANSI, según se aplique al tipo de equipo a suministrar:

- IEC 60044-4: "Instrument transformers. Measurement of partial discharges", o su equivalente en ANSI.
- IEC 60044-2: "Inductive Voltage Transformers"
- Publicación IEC 60186, "Voltaje Transformers", IEC 60358, "Coupling capacitor and capacitor dividers".
- Publicación IEC-61869-1/3/5: "Inductive/capative Voltage Transformers".
- IEC 60296: "Specification for unused mineral insulating oils for transformers and switchgear"

Los transformadores de tensión deben ser del tipo divisor capacitivo, para conexión entre fase y tierra. La precisión de cada devanado debe cumplirse sin la necesidad de utilizar cargas externas adicionales. La precisión, deberá ser según normas IEC o su equivalente en ANSI, y específicamente, cumplir todos los requisitos técnicos exigidos por la Resolución CREG 025 de 1995, en su última revisión.

1 **Pruebas de rutina:** los transformadores de tensión deben ser sometidos a las pruebas de
2 rutina establecidos en la publicación IEC 60186, sección 5 y 25, IEC 60358 cláusula 7.1. o
3 su equivalente en ANSI. Copia de los respectivos protocolos de prueba deberán ser
4 presentados para fines pertinentes de la Interventoría.

5
6 **Pruebas tipo:** en caso de que el Interventor lo requiera, el Transmisor debe entregar una
7 copia de los reportes de pruebas tipo hechas sobre transformadores de tensión iguales o
8 similares a los incluidos en el suministro de acuerdo con la publicación IEC 60186, sección
9 4 y 24 e IEC 60358, cláusula 6.2, o sus equivalente en ANSI. Si el Transmisor no dispone
10 de estos documentos deberá hacer las respectivas pruebas a su costa.

11
12 **Pruebas en Sitio:** se deben efectuar las pruebas necesarias in situ para verificar las
13 condiciones de estado y funcionamiento de los Transformadores de Tensión.

14 15 **5.5.5 Transformadores de Corriente**

16
17 Los Transformadores de Corriente deben cumplir las prescripciones de la última edición de
18 las siguientes normas, o su equivalente en ANSI, según se aplique al tipo de equipo a
19 suministrar:

- 20
- 21 • IEC 60044-4: "Instrument transformers. Measurement of partial discharges", o su
22 equivalente en ANSI.
- 23 • IEC 60044-1: "Current Transformers".
- 24 • IEC-61869-1/2: "Current Transformers".
- 25

26 Los transformadores de corriente deben ser de relación múltiple con cambio de relación en
27 el secundario. Deben tener precisión 0.2s, según IEC o su equivalente en ANSI, y
28 específicamente, cumplir todos los requisitos técnicos exigidos por la Resolución CREG
29 025 de 1995, en su última revisión.

30 **Pruebas de rutina:** los transformadores de corriente deben ser sometidos a las pruebas
31 de rutina establecidos en la publicación IEC 60044-1 e IEC 60044-6 o su equivalente en
32 ANSI, Copia de los respectivos protocolos de prueba deberán ser presentados para fines
33 pertinentes de la Interventoría.

34
35 **Pruebas tipo:** en caso de que el Interventor lo requiera, el Transmisor debe entregar una
36 copia de los reportes de pruebas tipo hechas sobre transformadores de corriente iguales o
37 similares a los incluidos en el suministro de acuerdo con la publicación IEC 60044-1 e IEC
38 60044-6, o su equivalente en ANSI. Si el Transmisor no dispone de estos documentos
39 deberá hacer las respectivas pruebas a su costa.

40

1 **Pruebas en Sitio:** se deben efectuar las pruebas necesarias en sitio para verificar las
2 condiciones de estado y funcionamiento de los transformadores de corriente.

3 4 **5.5.6 Equipo GIS o Híbrido**

5
6 En caso que el equipo propuesto por el Inversionista sea GIS (Gas Insulated Substations)
7 o Híbrido, además de cumplir con las normas antes mencionadas, debe cumplirse la
8 siguiente normatividad:

9
10 Los equipos componentes de la celda compacta, híbrida o GIS, deberán cumplir con las
11 características técnicas garantizadas que les aplique de los equipos individuales tal como
12 lo indicado en estas especificaciones.

- 13
- 14 • Instrument transformer – IEC6189
- 15 • Insulation Coordination – IEC60071
- 16 • High voltage switchgear and controlgear - IEC62271
- 17 • Insulated bushings above 1000V – IEC60137
- 18 • Partial discharge measurement – IEC60270
- 19 • Specification and acceptance of new SF6 - IEC60376
- 20 • Guide for checking SF6 - IEC 60480
- 21 • Common clauses or HV switchgear and controlgears standards - IEC62271-1
- 22 • Guide for selection of insulators in respect of pulled conditions - IEC60815-1/2
- 23 • Cable connections of gas insulated metal-enclosed switchgears – IEC 62271-209
- 24 • Use and handling SF6 in HV switchgears and controlgears – IEC62271-303
- 25 • Direct connection between GIS and power transformer - IEC61639
- 26

27 El equipo GIS será sometido a pruebas de rutina que consisten en pruebas de alta tensión,
28 pruebas mecánicas y pruebas de gas.

29
30 Se deben suministrar certificados de pruebas tipo de pruebas de alta tensión, prueba de
31 temperatura, prueba de gas y prueba sísmica.

32 33 **5.5.7 Sistema de Puesta A Tierra**

34
35 Deberá diseñarse para que en condiciones normales y anormales, no se presente ningún
36 peligro para el personal situado en cualquier lugar, al que tenga acceso.

37
38 Todos los requerimientos para la malla de tierra de la Subestación, estarán de acuerdo a la
39 última revisión de la publicación IEEE No.80-2000 "Guide for Safety and Alternating Current
40 Substation Grounding" y a los requerimiento del RETIE.

1 Todos los equipos, estructuras y accesorios metálicos se conectarán a tierra en el punto
2 más cercano y conveniente.

3
4 Todo el equipo eléctrico y partes metálicas expuestas, estarán conectadas a la malla de
5 tierra.

6
7 La malla de tierra se diseñará para cubrir efectivamente la subestación completa y al menos
8 2 m más allá de la cerca o malla de cerramiento.

9
10 Para propósitos del diseño final del sistema de tierra el Transmisor hará los ensayos de
11 resistividad en el sitio, con el objeto de comprobar la resistividad del terreno y las tensiones
12 de paso y contacto, según requerimiento del RETIE.

13 14 **5.5.8 Apantallamiento de la Subestación**

15
16 El apantallamiento será hecho por medio de cables de guarda de material apropiado para
17 las condiciones ambientales existentes en el sitio. Todos los cables de guarda serán
18 aterrizados con cables bajantes de cobre.

19
20 Las estructuras no conductoras y edificios requerirán un sistema completo de protección
21 contra descargas atmosféricas, incluyendo varillas de puesta a tierra. La instalación deberá
22 cumplir con el RETIE, la Norma NTC-4552-1-2-3 y la Norma IEC-62305-2.

23 24 **5.6 Equipos de Control y Protección**

25
26 Las siguientes son las características principales que deberán cumplir los equipos de
27 control y protección:

28 29 **5.6.1 Sistemas de Protección**

30
31 Los equipos de protección deberán cumplir con las partes pertinentes establecidas en la
32 publicación IEC 60255 “*Electrical relays*”, en la IEC 60870 “*Telecontrol equipments and*
33 *systems*” y en el caso de los registradores de falla, los archivos de datos deberán utilizar el
34 formato COMTRADE (*Common Format for Transient Data Exchange*), recomendación IEEE
35 C37.111 o en su defecto, el Inversionista deberá proveer el software que haga la
36 transcripción del formato del registrador de fallas al formato COMTRADE, o cumplir con las
37 respectivas normas equivalentes ANSI.

38
39 El esquema de protección de líneas deberá ser implementado con dos protecciones
40 principales para líneas de transmisión con principio de operación y medición diferente,
41 adicionalmente deben tener algoritmos de operación diferentes entre sí. El esquema

1 completo deberá consistir de relés rápidos para emisión y recepción del disparo directo
2 transferido; falla interruptor; funciones de recierre y verificación de sincronismo, protección
3 de sobretensión; supervisión del circuito de disparo y registro de fallas. La protección de
4 línea debe dar disparo monopolar y tripolar e iniciar el ciclo de recierre. Para el caso de
5 Fibra Óptica dedicada como medio de comunicación para la PPL1 y Fibra Óptica dedicada
6 como medio de comunicación para la PPL2, se entiende como medio de comunicación para
7 la PPL1, un cable diferente al del medio de comunicación para la PPL2. Para el caso de
8 Fibra Óptica dedicada como medio de comunicación para el relé o función de protección
9 distancia ANSI 21/21N, el esquema de comunicación se debe implementar con equipos
10 digitales de teleprotección conectados directamente a la fibra óptica. Para el caso de Fibra
11 Óptica multiplexada se entiende como medio de comunicación para la PPL2, un enlace
12 (trayectoria) independiente del medio de comunicación para la PPL1. Para el caso de Fibra
13 Óptica multiplexada, el canal de comunicación no deberá de exceder una asimetría de canal
14 de 5 ms y retardo máximo de 16 ms. Si el medio de comunicación para la protección
15 diferencial de línea ANSI 87L es multiplexado, éste deberá de ser único y dedicado.

16
17 Para subestaciones nuevas o existentes que lo requieran, el Sistema de Protecciones -SP-
18 para las barras (diferencial de barras) deberá ser redundante con principio de operación
19 diferente. Adicionalmente deberán seleccionarse de acuerdo con la configuración de la
20 subestación. La alimentación DC de cada sistema de protección debe ser independiente;
21 las señales de corriente deben ser tomadas, para cada SP, desde núcleos diferentes de los
22 CT's y cada SP debe tener la posibilidad de comandar disparo a ambas bobinas de los
23 interruptores. Los SP diferenciales de barra, deber ser seleccionado considerando las
24 ampliaciones futuras, y deberán permitir la conexión de CT's con diferentes relaciones de
25 transformación. El inversionista deberá implementar protección diferencial de barras
26 multizona y de fase segregada para las subestaciones nuevas.

27
28 Las bahías deberán estar acopladas al esquema de protección diferencial de barras de la
29 Subestación, que deberá ser un sistema de protección diferencial distribuido que permita el
30 mantenimiento de cada unidad individualmente con la protección en operación continua.

31
32 Los relés de protección, y registradores de fallas deberán ser de estado sólido, de
33 tecnología numérica o digital. Los relés de protección, y los registradores de fallas deben
34 incorporar dispositivos de prueba que permitan aislar completamente los equipos de los
35 transformadores de medida de los circuitos de disparo, polaridades y del arranque de la
36 protección por falla en interruptor, de tal manera que no se afecte ningún otro equipo de
37 forma automática sin tener que hacer puentes externos. Los equipos deberán contar con
38 todos los módulos, tarjetas y elementos que sean necesarios para las labores de búsqueda
39 de fallas paramétricas de los relés de protección y registradores de fallas.

40

1 El Interventor verificará e informará a la UPME el cumplimiento de requisitos de las
2 protecciones según lo solicitado en este Anexo 1 y en la Resolución CREG 025 de 1995,
3 anexo CC4 y sus modificaciones.

4
5 **5.6.2 Sistema de Automatización y Control de la Subestaciones**

6
7 La arquitectura del sistema de automatización estará constituida por los subsistemas y
8 equipos que conforman los niveles 0, 1, 2 y 3 según la siguiente arquitectura:
9

Nivel	Descripción	Modos de Operación
3	Corresponde a los sistemas remotos de información.	Es la facilidad que debe tener el sistema para ser tele-comandado y supervisado desde el centro de control remoto de acuerdo con las normas del CND.
	Comunicaciones e interfaces entre niveles 2 y 3. Proporciona la comunicación entre el Sistema de Automatización y los sistemas remotos de información.	La captura de datos y la transmisión de información hacia y desde el sistema remoto deben ser independientes de la IHM de las Subestaciones. Debe ser independiente de cualquier falla en las interfaces de usuario IHM.
2	Corresponde al sistema de procesamiento del Sistema de Automatización, controladores de Subestación, almacenamiento de datos y el IHM, localizados en la sala de control de la Subestación.	Corresponde al mando desde las estaciones de operación localizadas en la Subestación. Este es el modo de operación normal para la Subestación atendida. En el IHM se deberán tener despliegues gráficos que muestren en forma dinámica las condiciones de los enclavamientos para cada tipo de maniobra.
	El sistema de procesamiento del nivel 2 procesa la información de la Subestación para que pueda ser utilizada por el IHM del nivel 2 y pueda ser almacenada para operación, análisis futuros, mantenimiento y generación de reportes. Comunicaciones e Interfaces Nivel 2 y Nivel 1. Corresponde a la red de área local de la Subestación, la cual permite la comunicación entre los equipos de nivel	

Nivel	Descripción	Modos de Operación
	2, los controladores de Subestación, de bahía y otros IEDs de nivel 1.	
1	<p>Controladores de bahía, que se encargan de la adquisición de datos, cálculos, acciones de control y procesamiento de la información relacionada con los dispositivos en cada campo y sistema de servicios auxiliares de la Subestación. A través del panel frontal de cada controlador de bahía, se debe proporcionar un nivel básico de acceso al personal de operación para la supervisión y control de los equipos de campo asociados al controlador respectivo.</p> <p>Comunicaciones e interfaces Nivel 1 y 0. Corresponde a la comunicación entre los controladores de bahía, los IEDs y al cableado convencional de las señales individuales de entrada y salida asociadas con los equipos de potencia en el patio de la Subestación. Deberá haber integración de las protecciones con el Sistema de Automatización.</p>	<p>Para el equipo de alta tensión y los servicios auxiliares, los modos corresponden al mando de los equipos de maniobra desde el controlador de bahía a través del panel frontal.</p> <p>Para subestaciones de tipo convencional, se deberá prever la utilización de casetas de patio.</p>
0	<p>Conformado por los equipos de patio (interruptores, seccionadores, transformadores de potencia y de instrumentación, reactores, bancos de capacitores, etc.), por los servicios auxiliares de la Subestación (13,2 kV, 208/120 Vca, 125 Vcc, grupos electrógenos, inversores, cargadores, equipos, etc.), por los IEDs tales como relés de protección, medidores multifuncionales, registradores de fallas, equipos de monitoreo, cajas de mando de equipos de maniobra y demás.</p>	<p>Corresponde al mando directamente desde las cajas de mando de los interruptores y seccionadores en el conjunto de equipos de potencia de las Subestaciones y para los servicios auxiliares desde sus propios gabinetes.</p> <p>Los medidores multifuncionales deben cumplir todos los requisitos técnicos exigidos por la Resolución CREG 025 de 1995, en su última revisión, especialmente lo referente al Código de Medida y sus anexos.</p>

1

5.6.2.1 Características Generales

Todos los equipos del sistema de automatización deberán cumplir con las norma IEC.

El Transmisor garantizará que la arquitectura del Sistema de Automatización permita la ampliación a medida que se expandan las Subestaciones y que sin cambios fundamentales en su arquitectura, permita cambios en la funcionalidad, hardware y software; también garantizará que el Sistema inter-opere (capacidad de intercambiar y compartir recursos de información) con IEDs de diversos fabricantes, razón por la cual deberán utilizarse protocolos abiertos. El Transmisor garantizará igualmente, que el Sistema de Control ofrezca una respuesta abierta y modular a las necesidades de protecciones, automatismos, control y monitoreo de la Subestación. Copia de toda la información relacionada con la arquitectura del Sistema de Automatización y con el Sistema de Control, deberá ser entregada por el Transmisor al Interventor para la verificación de cumplimiento.

Se entiende que todos los elementos auxiliares, equipos y servicios necesarios para la correcta operación y mantenimiento del sistema de control serán suministrados, sin limitarse al: hardware, software, GPS, programas para el IHM, trabajos de parametrización del sistema, etc.

La arquitectura del sistema de control deberá estar basada en una red redundante a la cual se conectan los equipos que soportan las funciones de automatismo, monitoreo, protección y control. Se destacan las siguientes funciones:

- Las redes de comunicación entre los controladores de bahía deberán ser de protocolo, que resulte compatible con las comunicaciones existentes.
- La arquitectura del sistema estará compuesta de equipos, que deben permitir:
 - Optimización de la integración funcional a través de intercambios rápidos entre equipos vía la red.
 - Integrar los equipos de otros fabricantes con el Sistema de control y Automatización de la Subestación.
- La herramienta de gestión del sistema debe permitir por lo menos las siguientes funciones:
 - Gestión de las bases de datos del sistema.
 - Permitir la integración de elementos futuros.
 - Implementación de herramientas de seguridad y administración.
 - Gestión del modo de funcionamiento de los equipos permitiendo la explotación normal, el mantenimiento y/o paro de cada elemento del sistema sin perturbar ni detener el sistema.
 - Mantenimiento de cada equipo.

- 1 ○ Gestión de protecciones que permite verificar y dar parámetros a las
2 protecciones del sistema.
3

4 Los IED de protección, los controladores de bahía, los controladores de Subestación y/o
5 computadores del IHM deberán permitir la transmisión de información entre la Subestación
6 y el CND o el centro de control remoto del Inversionista (sean funciones de control,
7 visualización o de mantenimiento). El Inversionista es responsable por utilizar los protocolos
8 de comunicación que el CND le exija y en general, todos los costos de implementación y
9 coordinación de información a intercambiar con el CND son responsabilidad del
10 Inversionista.

11
12 Las funcionalidades siguientes deben ser garantizadas por los controladores de
13 Subestación:

- 14
- 15 • Transmisión de comandos del centro de control remoto hacia los equipos de la
16 Subestación.
 - 17 • Sincronización satelital de todos los equipos de los sistemas de control,
18 protecciones y registro de fallas de la Subestación a través de una señal de
19 sincronización proveniente de un reloj GPS.
 - 20 • Recuperación de información proveniente de los equipos hacia el centro de control
21 remoto (mediciones, alarmas, cambios de estado, etc.).
22

23 Los equipos a instalar deben ser compatibles con los controladores de Subestación para el
24 correcto envío de información hacia centros de control externos, Centro Nacional de
25 Despacho CND y recibir los comandos aplicables enviados desde dichos centros. En este
26 aspecto, el Inversionista será el único responsable de suministrar y hacer operativos los
27 protocolos de comunicaciones necesarios para integrar la Subestación con el CND.
28

29 **5.6.3 Unidad de medición fasorial sincronizada - medidores multifuncionales**

30

31 Se deben instalar unidades de medición fasorial -PMU- para cada bahía (línea,
32 transformación o compensación) objeto de la presente Convocatoria, y para los casos de
33 configuración en interruptor y medio se deberá garantizar un PMU por corte, incluyendo el
34 corte central, la cual deberá tener entradas de corriente independiente por bahía o corte
35 instalado, para el caso de nueva Subestación San Juan 220 kV.
36

37 Estos equipos tomarán las señales de tensión y corriente de los núcleos de medida
38 (circuitos de instrumentación). La unidad de medición fasorial podrá ser implementada en
39 un equipo multifuncional, siempre y cuando este no comparta funciones de protección o
40 circuitos de protección. La implementación podrá realizarse con equipos que integren
41 sincronización, digitalización y procesamiento en un mismo dispositivo, o con unidades

1 procesadoras centralizadas y periféricos distribuidos. En el caso de que la subestación no
2 cuente con casetas en el patio, las PMUs deberán instalarse en los tableros de las
3 correspondientes bahías.

4
5 Deberá existir un tablero independiente para concentrar la información sincrofásorial, en
6 donde el operador nacional instalará un concentrador de datos fasoriales -PDC- y otros
7 dispositivos asociados. El tablero suministrado por el inversionista deberá estar provisto de
8 servicios de energía con las mismas características de los tableros de control de la
9 Subestación. El inversionista deberá permitir al operador nacional las labores de gestión y
10 mantenimiento de los equipos instalados en este tablero.

11
12 La comunicación entre las PMU y el PDC será provistas y mantenidas por el inversionista,
13 a través de una red de comunicación redundante local y deberá permitir el intercambio de
14 información con la red del sistema de control a través de los mecanismos de seguridad
15 apropiados. Esta red deberá ser independiente de la red de gestión de protecciones, pues
16 sobre la primera el operador nacional deberá poder tener acceso remoto para gestionar las
17 PMU. La comunicación desde la Subestación (o desde el PDC) hacia el sistema que
18 disponga el operador nacional, será responsabilidad de este último, según lo establecido
19 en la resolución CREG 080 de 1999.

20
21 Las unidades de medición fasorial sincronizada deben cumplir con el estándar más reciente
22 IEEE C37.118 o aquel que lo reemplace en el momento de su adquisición. Estos equipos
23 deberán contar con la capacidad de ser actualizados cuando la norma IEEE de medición
24 fasorial sea revisada.

25
26 Los medidores multifuncionales deben tomar sus señales de los transformadores de
27 medida, para determinación de parámetros eléctricos tales como: tensión, corriente,
28 potencia activa, potencia reactiva, factor de potencia y frecuencia. Deben contar con emisor
29 de impulsos o un sistema de registro comunicado con niveles superiores. Deben cumplir
30 con todos los requisitos técnicos exigidos por la Resolución CREG 025 de 1995, en su
31 última revisión, especialmente lo referente al Código de Medida y sus anexos.

32 33 **5.6.4 Controladores de Bahía**

34
35 Los controladores de bahía son los encargados de recibir, procesar e intercambiar
36 información con otros equipos de la red, deben ser multifuncionales y programables. Los
37 controladores de bahía deben ser compatibles con los estándares EMC y aptos para
38 aplicación en subestaciones eléctricas de alta y extra alta tensión; el Inversionista deberá
39 presentar al Interventor los certificados de pruebas que lo avalen.

40

1 A partir de entradas/salidas, el equipo podrá manejar la lógica de enclavamientos y
2 automatismos de la bahía, por lo que en caso necesario deben tener capacidad de
3 ampliación de las cantidades de entradas y salidas instaladas en el equipo para cubrir los
4 requerimientos de la bahía que controlan. Los controladores de bahía deben contar con un
5 diagrama mímico amplio en LCD que permitirá las siguientes funcionalidades como mínimo:
6

- 7 • Despliegue del diagrama mímico de la bahía que muestre la información del
8 proceso.
- 9 • Despliegue de alarmas.
- 10 • Despliegue de eventos.
- 11 • Despliegue de medidas de proceso de la bahía.
- 12 • Control local (Nivel 1) de los equipos que forman parte de la bahía.
- 13 • Manejo de la posición del control de la bahía (Local / Remoto) mediante botones de
14 función.
- 15 • Despliegue del estado de las tarjetas que forman parte del equipo.

16
17 Deben también tener LEDs de anuncio de alarma configurables. Deben contar con puertos
18 para la comunicación.

19
20 Estos equipos también deberán ser capaces de recibir una señal de sincronización horaria
21 para hacer el estampado de tiempo al momento de recibir un evento.
22

23 **5.6.5 Controlador de los Servicios Auxiliares**

24
25 Debe ser diseñado, probado y ampliamente utilizado en subestaciones de alta tensión.
26 Debe permitir la medida, supervisión y control de los servicios auxiliares del Proyecto y
27 contar con los mismos protocolos del controlador de bahía.
28

29 Debe preparar y enviar la información asociada con los servicios auxiliares a la interfaz IHM
30 y a los niveles superiores. Debe integrarse al sistema de control de la Subestación y estar
31 sincronizados con todos los dispositivos de la Subestación. El controlador de servicios
32 auxiliares debe contar con un mímico amplio en LCD que permitirá las siguientes
33 funcionalidades como mínimo:
34

- 35 • Despliegue del diagrama mímico de la bahía.
- 36 • Despliegue de alarmas.
- 37 • Despliegue de eventos.
- 38 • Despliegue de medidas de tensión y de corriente.
- 39 • Manejo de la posición del control de la bahía (Local / Remoto) mediante botones de
40 función.

- Despliegue del estado de las tarjetas que forman parte del equipo.

Deben también tener LEDs de anuncio de alarma configurables. Deben contar con puertos para la comunicación.

5.6.6 Switches

Los switches o concentradores de datos de la red de control, deberán ser adecuados para operar en ambientes industriales y cumplir sin limitarse a ello, con los siguientes requisitos:

- Deberán cumplir con IEEE 1613 standard - "error free" networking device.
- Deberán cumplir con IEC 61850-3 standard for networks in substations.
- Deberá incluir las siguientes características de red:
 - IEEE 802.1d, message prioritization y rapid spanning tree en MAC Bridges
 - IEEE 802.1q VLAN
- Deberán tener funciones de administración SNMP v2 y RMON.
- Deberán soportar las condiciones de estabilidad bajo las condiciones de prueba descritas en las normas IEC 60068-2-6 e IEC 60068-2-27.
- En caso de alguna discrepancia en las normas antes mencionadas, prevalecerá la más exigente.

Los switches suministrados deberán contar con el número de puertos suficientes para conectar todos los equipos de las redes, tanto los equipos de control, como los de protección y medida.

5.6.7 Interfaz Nivel 2 - Nivel 1

Para la interconexión de los equipos se requieren comunicaciones digitales, así:
La red local de comunicaciones para control y supervisión de la Subestación se debe conformar para que sea inmune electromagnéticamente, que posea suficiente rigidez mecánica para ser tendido en la Subestación, con protección no metálica contra roedores, con chaqueta retardante a la llama, con conectores, marquillas, terminales, amarres y demás accesorios de conexión, según diseño detallado a cargo del Inversionista.

La red debe incluir todos los transductores, convertidores, amplificadores y demás accesorios requeridos para la adecuada conexión y comunicación de todos los equipos distribuidos en la Subestación.

La comunicación de todos los equipos como controladores de bahía, IEDs, registradores de eventos con el controlador de la Subestación debe ser redundante y con autodiagnóstico en caso de interrupción de una cualquiera de las vías.

5.6.8 Equipos y Sistemas de Nivel 2

5.6.8.1 Controlador de la Subestación

Es un computador industrial, de última tecnología, robusto, apto para las condiciones del sitio de instalación, programable, que adquiere toda la información para supervisión y control de la Subestación proveniente de los dispositivos electrónicos inteligentes, la procesa, la evalúa, la combina de manera lógica, le etiqueta tiempos, la almacena y la entrega al Centro Nacional de Despacho, CND, de acuerdo con la programación realizada en ella y al sistema de supervisión de la Subestación o a otros IED's que dependen de ella. La información requerida para realizar la supervisión remota, se enviará por enlaces de comunicaciones.

Adicionalmente el controlador de la Subestación, debe centralizar información de los relés de protección, los registradores de fallas y los medidores multifuncionales, conformando la red de ingeniería de la Subestación, la cual debe permitir acceso local y remoto para interrogación, configuración y descarga de información de los relés, de los registradores de fallas y los medidores multifuncionales. Deben suministrarse todos los equipos, accesorios, programas y bases de datos requeridos para implementar un sistema de gestión de protecciones y registradores de fallas para la Subestación.

5.6.8.2 Registradores de Fallas

Los registradores de falla deberán programarse de manera que al ocurrir una falla, la descarga del archivo con los datos de la falla, se realice automáticamente a un equipo de adquisición, procesamiento y análisis, en el cual se realizará la gestión de los registros de falla provenientes de equipos instalados en las bahías del Proyecto, incluyendo almacenamiento, despliegue, programación e interrogación remota, cumpliendo con lo establecido en el Código de Redes CREG 025 de 1995, en su última revisión.

5.6.8.3 Interfaz Hombre - Máquina IHM de la Subestación

El sistema de supervisión local debe efectuar el monitoreo y control del proceso a través de una IHM conformada básicamente por computadores industriales y software tipo SCADA. Las pantallas o monitores de IHM deben ser suficientemente amplias para mostrar la información del proceso.

Toda la información, se debe desplegar, almacenar, filtrar, imprimir en los mismos dispositivos suministrados con el sistema de medida, control y supervisión de la Subestación, la cual debe tener como mínimo las siguientes funciones:

- 1 • Adquisición de datos y asignación de comandos.
- 2 • Auto-verificación y auto-diagnóstico.
- 3 • Comunicación con el CND.
- 4 • Comunicación con la red de área local.
- 5 • Facilidades de mantenimiento.
- 6 • Facilidades para entrenamiento.
- 7 • Función de bloqueo.
- 8 • Función de supervisión.
- 9 • Funciones del Controlador de Subestación a través del IHM.
- 10 • Guía de operación.
- 11 • Manejo de alarmas.
- 12 • Manejo de curvas de tendencias.
- 13 • Manejo de mensajes y consignas de operación.
- 14 • Marcación de eventos y alarmas.
- 15 • Operación de los equipos.
- 16 • Programación, parametrización y actualización.
- 17 • Reportes de operación.
- 18 • Representación visual del proceso mediante despliegues de los equipos de la
- 19 Subestación, incluidos los servicios auxiliares y las redes de comunicaciones.
- 20 • Secuencia de eventos.
- 21 • Secuencias automáticas.
- 22 • Selección de los modos de operación, local, remoto y enclavamientos de operación.
- 23 • Supervisión de la red de área local.

25 **5.6.9 Requisitos de Telecomunicaciones**

26
27 Son los indicados en el Anexo CC3 del Código de Conexión, resolución CREG 025 de 1995,
28 en su última revisión.

29 **5.7 Obras Civiles**

30
31
32 Estará a cargo del Inversionista la construcción de las obras descritas en el numeral 2 del
33 presente Anexo 1, con el siguiente alcance:

- 34
35 • Diseño y construcción de todas las obras civiles incluyendo, entre otras, la
- 36 construcción o mejora de las vías de acceso y la construcción o ampliación del
- 37 edificio de control.
- 38 • Todas las actividades relacionadas con la gestión ambiental, deben cumplir con los
- 39 requerimientos establecidos en el Plan de Manejo Ambiental (PMA) del Proyecto, el
- 40 cual también está a cargo del Transmisor.

- Todos los diseños de las obras civiles deben cumplir con los requisitos establecidos en las Normas Colombianas de Diseño y Construcción Sismo Resistente NSR-10.

El Interventor conceptuará para la UPME y hará seguimiento al cumplimiento de los aspectos regulatorios, el RETIE y las normas legales aplicables a los diseños para construcción de las obras civiles. Únicamente se podrá realizar obra civil con base en planos de construcción previamente aprobados. El Interventor informará a la UPME y hará el seguimiento correspondiente al cumplimiento de las normas técnicas. El Transmisor deberá presentarle al Interventor la siguiente información:

- Memorias de cálculo que soporten los diseños.
- Planos de construcción completamente claros, con secciones, detalles completos, listas y especificaciones de los materiales para la ejecución de las obras.
- Una vez finalizadas las obras debe actualizarse los planos de construcción y editarse la versión denominada “tal como construido” que incluye las modificaciones hechas en campo verificadas por el Interventor.

5.8 Malla de Puesta a Tierra y Apantallamiento

En los edificios a cargo del Inversionista o en las adecuaciones a lo existente, se deberá diseñar, suministrar e instalar todos los elementos necesarios para la instalación de puntas tipo Franklin, suministrar e instalar todos los elementos necesarios para la construcción de la red de puesta a tierra de apantallamiento electromagnético tales como bajantes, platinas de cobre, varillas de puesta a tierra y redes de tierra.

Los diseños son responsabilidad del Inversionista. La malla de puesta a tierra del proyecto debe ser en cable de cobre suave, electrolítico, desnudo, recocado, sin estañar, trenzado en capas concéntricas deberá ser diseñada siguiendo los lineamientos de la norma ANSI/IEEE Std 80 y 81 tal que garanticen la seguridad del personal, limitando las tensiones de toque y paso a valores tolerables.

6. ESPECIFICACIONES PARA LA PUESTA EN SERVICIO DEL PROYECTO

7.46.1 Pruebas y Puesta en Servicio

Todos los equipos suministrados y montados deben ser sometidos a pruebas de campo tanto de aceptación para recepción, como individuales, funcionales, de puesta en servicio y de energización de acuerdo con lo especificado por los fabricantes, la normatividad CREG vigente, los requisitos del Centro Nacional de Despacho CND y los acuerdos del Consejo Nacional de Operación C.N.O, en particular el 646 de 2013 o aquel que lo sustituya o reemplace.

1 Los registros de todas las pruebas (aceptación para recepción, individuales, funcionales,
2 de puesta en servicio y de energización) se consignarán en “Protocolos de Pruebas”
3 diseñados por el Transmisor de tal forma que la Interventoría, pueda verificar el
4 cumplimiento de los requisitos de la Regulación vigente y de las normas técnicas; por
5 ejemplo: que se cumplen los enclavamientos y secuencias de operación tanto de alta
6 tensión como de servicios auxiliares, que los sistemas de protección y control cumplen con
7 la filosofía de operación en cuanto a polaridades, acciones de protecciones y demás.

8
9 **Pruebas de puesta en servicio:** El Transmisor debe efectuar las siguientes pruebas como
10 mínimo, pero sin limitarse a estas y cumpliendo con el código de redes y los requerimientos
11 del CND, vigentes:

- 12
- 13 • Direccionalidad de las protecciones de línea.
- 14 • Medición y obtención de los parámetros y las impedancias de secuencia de las líneas
15 asociadas.
- 16 • Fallas simuladas monofásicas, trifásicas, cierre en falla con el fin de verificar el correcto
17 funcionamiento de las protecciones, registro de fallas, telecomunicaciones, gestión de
18 protecciones.
- 19 • Pruebas de conexión punto a punto con el CND.

20
21 **Pruebas de energización:** El Transmisor será responsable por la ejecución de las pruebas
22 de energización. Los Protocolos de las pruebas de energización deben ser verificados para
23 los fines pertinentes por la Interventoría.

24 **7.26.2 Información Requerida por CND para la Puesta en Servicio**

25
26
27 La información requerida por CND para la puesta en servicio del Proyecto es la siguiente:

- 28
- 29 • Presentación del Proyecto al Centro Nacional de Despacho CND.
- 30 • Formatos con información técnica preliminar para la realización de estudios.
- 31 • Diagrama Unifilar.
- 32 • Estudio de ajuste y coordinación de protecciones de los equipos y el área de influencia
33 del Proyecto. El área de influencia definida para el estudio de ajuste y coordinación de
34 protecciones, de este proyecto, deberá ser acordada con el CND.
- 35 • Lista disponible de señales de SCADA y requerimiento de comunicaciones.
- 36 • Cronograma de desconexiones y consignaciones.
- 37 • Cronograma de pruebas.
- 38 • Protocolo y formatos para la declaración de los parámetros del equipo y sus bahías con
39 información definitiva.
- 40 • Protocolo de energización.

- 1 • Inscripción como agente y de la frontera comercial ante el ASIC.
- 2 • Certificación de cumplimiento de código de conexión otorgado por el propietario del
- 3 punto de conexión.
- 4 • Carta de declaración en operación comercial.
- 5 • Formatos de Información técnica. Los formatos son corrientemente elaborados y
- 6 actualizados por el CND.

7

8 **67 ESPECIFICACIONES DE OPERACIÓN**

9

10 Según el Código de Operación del Sistema Interconectado Nacional (Resolución CREG

11 025 de 1995 y sus actualizaciones) y otra regulación de la CREG que sea aplicable.

12

13 **8 INFORMACIÓN DETALLADA PARA EL PLANEAMIENTO**

14

15 Antes de que termine el contrato de interventoría, el Transmisor debe entregar al Interventor

16 un documento con la información detallada para el planeamiento, según lo requiere el

17 Código de Planeamiento en sus apéndices, para que éste se la entregue a la UPME.

18

19 **9 INFORMACIÓN ESPECÍFICA**

20

21 Información específica referente a la Convocatoria Pública UPME 04 - 2018, recopilada por

22 la UPME, como costos de conexión, datos técnicos y planos, etc, serán suministrados por

23 la UPME en formato digital en lo posible a través de su página WEB junto con los presentes

24 DSI o a solicitud de los Interesados, mediante carta firmada por el Representante Legal o

25 el Representante Autorizado, indicando domicilio, teléfono, fax y correo electrónico. Dicha

26 información deberá ser tomada por los Inversionistas como de referencia; mayores detalles

27 requeridos será su responsabilidad consultarlos e investigarlos.

28

29

30 **10 FIGURAS**

31

32 La siguiente es la lista de figuras referenciadas en este documento:

33

34 Figura 1 – Diagrama Esquemático

35

36 Figura 2 - Diagrama Unifilar Subestación San Juan 220 kV.