



# Generalidades. Normas de construcción redes aéreas rurales de distribución

## NORMA TÉCNICA

<b>Revisión #:</b>	<b>Entrada en vigencia:</b>
LAR Generalidades	10 Noviembre 2003



Esta información ha sido extractada de la plataforma Likinormas de Enel Colombia en donde se encuentran las normas y especificaciones técnicas. Consulte siempre la versión actualizada en <https://likinormas.enelcol.com.co>





### 2.1.1 Aplicación y Uso de las Normas

---

Estas normas se aplican al [Sistema](#) de Subtransmisión y Distribución Rural para las zonas atendidas por Enel Colombia S.A. ESP. La [Empresa](#) en su [sistema](#) de Subtransmisión y Distribución, atiende algunas zonas rurales de los Departamentos de Boyacá, Cundinamarca y Tolima.

Se define como líneas de electrificación rural aquellas destinadas a distribuir energía fuera de los perímetros urbanos.

La construcción de líneas en el casco urbano de los municipios atendidos por la Subgerencia Regional Cundinamarca, sigue las mismas Normas de construcción Líneas aéreas urbanas Tomo I y Cables Subterráneos Tomo III establecidas para el Distrito Capital de Santa Fé de Bogotá.

En las vías clasificadas por el Departamento Administrativo de planeación Distrital (DAPD) como vías  $V_0$ ,  $V_1$  y  $V_2$  así como en las urbanizaciones de estratos 4, 5 y 6 definidos por el decreto 1192 del 22 de Diciembre de 1997, en zonas históricas y en general en aquellos sitios donde la conformación de redes aéreas no estén de acuerdo con las normas establecidas, no se permite el montaje en postes de transformadores de ninguna capacidad, ni la construcción de redes aéreas; en estos casos deben construirse redes subterráneas.

Las normas deben ser cumplidas por Ingenieros Electricistas, firmas de Ingenieros Electricistas, técnicos electricistas y por el personal de cuadrillas de construcción o [mantenimiento](#) de redes autorizadas por la [Empresa](#) .

Esta Norma establece la utilización mecánica, eléctrica y normalización de tipos y configuraciones de estructuras aéreas de los Circuitos Primarios y Circuitos Secundarios de la zona rural.

### 2.1.2 Revisión y Aprobación de las Normas

---

El proceso de elaboración y actualización de las presentes normas de Enel Colombia S.A. ESP, es realizado a través del comité de Aplicación de Normas de Construcción, conformado por ingenieros de las áreas operativa y técnica, el cual es coordinado por el Departamento de Normas Técnicas y la Subgerencia Regional Cundinamarca.

Una vez estudiada, discutida y aceptada la modificación de una norma o la propuesta de una nueva norma por parte de las áreas involucradas, es presentada por la Subgerencia Regional Cundinamarca para la consideración y revisión del comité técnico y de su posterior aprobación por la Gerencia de Distribución.

### 2.1.3 Zona de Influencia

---

La Subgerencia Regional Cundinamarca atiende la zona rural de Enel Colombia S.A. ESP, mediante tres zonas: Norte, Centro y Occidente.

<b>ÁREA DE DISTRIBUCIÓN RURAL ZONA NORTE</b>
--



<b>SEDE DE LA ZONA : UBATÉ</b>	
<b>SUBZONA</b>	<b>MUNICIPIOS</b>
<b>Ubaté</b>	Ubaté
	Cármén de Carupa
	Tausa
	Sutatausa
	Cucunubá
	Lenguazaque
	Guachetá
	Fúquene
	Simijaca (Boyacá)
	Susa
	San Miguel de Sema
	Chiquinquirá (Boyacá)
	Ráquira (Boyacá)
<b>Noreste</b>	Suesca
	Sesquilé
	Gachancipá
	Chocontá
	Villapinzón
	Guatavita
	Guasca
	Ubalá
	Mámbita
<b>Pacho</b>	Pacho
	Paimé
	San Cayetano
	Villagomez

<b>ÁREA DE DISTRIBUCIÓN RURAL ZONA CENTRO</b>	
<b>SEDE DE LA ZONA : LA VEGA</b>	
<b>SUBZONA</b>	<b>MUNICIPIOS</b>



<b>La Vega</b>	La Vega
	Nimaima
	Nocaima
	San Francisco
	Supatá
	Vergara
<b>Villeta</b>	Guáduas
	Guayabal
	Sasaima
	Quebradanegra
	Villeta
	Útica
<b>La Palma</b>	La Palma
	Yacopí
	Caparrapí
	El Peñón
	Topaipí
	La Peña

<b>ÁREA DE DISTRIBUCIÓN RURAL ZONA OCCIDENTE</b>	
<b>SEDE DE LA ZONA : FUSAGASUGÁ</b>	
<b>SUBZONA</b>	<b>MUNICIPIOS</b>
<b>Tequendama</b>	Mesitas del Colegio
	Viotá
	Apulo
	Anapoima
	San Antonio del Tequendama
	Tocaima
	Agua de Dios
	Nilo



<b>Anolaima</b>	Anolaima
	Anapoima
	Quipile
	Pulí
	Jerusalén
	La Mesa
	Tena
	Cachipay
	San Juan del Rioseco
	Chaguaní
	Beltrán
	Vianí
	Zipacón
	<b>Sumapaz</b>
Silvania	
Tibacuy	
Nilo	
Pasca	
Arbelaez	
Pandi	
San Bernardo	
Venecia	
Localidad 20 de Usme	
Sector La Unión	
Localidad 5 de Usme	
Santa Rosa	
Cabrera	
Mundo Nuevo (Tolima)	

### 2.1.4 Consideraciones Preliminares

---

El diseño de redes rurales de 34,5 kV , 13,2 y 11,4 kV debe hacerse con base en el levantamiento topográfico de la ruta.



#### 2.1.4.1 Parámetros Físicos y Geográficos.

Zona fría: Zonas con altura igual o mayor de 1 400 msnm.

Zona caliente: Zonas con altura menor de 1 400 msnm.

	Zona Fría	Zona Caliente
Temperaturas promedio ambiente ° C	13	23
Temperatura mínima ambiente ° C	-8	7
Temperatura máxima del conductor °C	60	75
Viento máximo (km/h)	100	100
Viento promedio (km/h)	60	60

#### 2.1.4.2 Parámetros eléctricos

- Configuración de la red

La topología general del [Sistema Eléctrico](#) de la Zona Rural de Enel Colombia S.A. ESP, está conformada por subestaciones AT – MT de las siguientes relaciones de transformación: 230-34,5 kV , 115-34,5 kV , 115-11,4 kV, 115-34,5-11,4,kV , 34,5-13,2 kV , 34,5-11,4 kV .

Las líneas de subtransmisión son a 34,5 kV y los alimentadores a 13,2 kV , 11,4 kV , 7,6 y 6,6 kV. La distribución primaria se hace en configuración radial vertebrada, que consiste en un alimentador principal trifásico de donde se derivan en forma radial ramales trifásicos o monofásicos dependiendo de la [carga](#) y la distancia. Cuando se utilicen las tensiones de 7,6 y 6,6 kV deberán ser de dos hilos [fase](#) y neutro, con éste último llevado desde la [subestación](#) .

Los transformadores trifásicos tienen relaciones 11 400 V ó 13 200 V – 208/120 V y los bifásicos 13 200 V ó 11 400 V ó 7 600 ó 6 600 – 240/120 V .

#### Límites de [carga](#) y regulación

CARGA	BAJA TENSION	MEDIA TENSION	SUBTRANSMISION
Carga	25 kVA	4 MVA	12 MVA
Regulación de <a href="#">Tensión</a>	7 % a partir del transf. De distribución.	5 % a partir de la <a href="#">subestación</a> de Subtransmisión	3%

En los programas veredales, las redes son monofásicas y la máxima capacidad de los transformadores monofásicos es de 25 kVA ; pero también se podrán instalar líneas trifásicas y transformadores de mayor capacidad para cargas de [servicio](#) dedicado.



## • Características de los conductores

Todos las líneas aéreas deben ser en conductor de aluminio AAAC. Sin embargo dentro del sistema se encuentran instalados conductores ACSR los cuales se mencionan y se indican sus características. Los calibres utilizados normalizados y existentes son los siguientes:

Líneas a 34,5 kV-13,2 kV-11,4 kV-7,6 kV y 6,6 kV			
AAAC (IEC)		ACSR (ASTM)	
Área Nominal	Área Real	Designación AWG	Área Real
125 mm <sup>2</sup>	145 mm <sup>2</sup>	266,8 kcmil	142,59 mm <sup>2</sup>
100 mm <sup>2</sup>	116 mm <sup>2</sup>	4/0 AWG	125,10 mm <sup>2</sup>
		2/0 AWG	78,75 mm <sup>2</sup>
63 mm <sup>2</sup>	73,2 mm <sup>2</sup>	1/0 AWG	62,39 mm <sup>2</sup>
40 mm <sup>2</sup>	46,5 mm <sup>2</sup>	2 AWG	39,23 mm <sup>2</sup>

El neutro para líneas trifásicas de **Media Tensión** se dimensiona con un calibre inferior al de las fases utilizándose los siguientes: 4/0, 2/0, 1/0, 2 y 4 AWG ó 100, 63 y 40 mm<sup>2</sup>

En la tabla No. 1 se indica las características mecánicas, eléctricas de los conductores utilizados para el sistema rural.

**TABLA NO. 2: CARACTERÍSTICAS MECÁNICAS Y ELÉCTRICAS CONDUCTORES DE ALEACIÓN DE ALUMINIO-AAAC SEGÚN IEC**

Calibre Nominal	Área mm <sup>2</sup>	No. Hilos	Diámetro		Peso unit. kg/m	Carga de rotura kN	Resistencia DC a 20°C Ohmios/km	Capacidad máxima (A) (1)
			Hilos (mm)	Conductor (mm)				
40	46.5	7	2.91	8.72	127.1	15.1	0.7158	213
63	73.2	7	3.65	10.9	200.2	23.06	0.4545	282
100	116	19	2.79	14	319.9	37.76	0.2877	379
125	145	19	3.12	15.6	399.2	47.2	0.2302	436

(1) Determinada para una temperatura del conductor de 75 °C, temperatura ambiente de 250 °C, velocidad del viento de 0,61 m/s.

## • Características de los circuitos rurales

Las líneas principales de 34,5 kV deben construirse en calibres AAAC 125 mm<sup>2</sup> y 100 mm<sup>2</sup>, los existentes se encuentran construidos en ACSR 266,8 kcmil y No 4/0 AWG; en ramales pueden utilizarse calibres AAAC



63 mm<sup>2</sup> y 40 mm<sup>2</sup> y los existentes se encuentran contruidos en No 2 AWG hasta No 2/0 AWG, dependiendo del diseño aprobado por Enel Colombia.

Las Líneas principales de 13,2 kV y 11,4 kV deben construirse en calibres AAAC 125 mm<sup>2</sup> y 100 mm<sup>2</sup>, los existentes se encuentran contruidos en ACSR calibre No 2/0, 4/0 y 266.8 AWG; los ramales pueden construirse en calibres AAAC 63 mm<sup>2</sup> y 40 mm<sup>2</sup> y los existentes se encuentran contruidos en No 2 AWG hasta No 2/0 AWG de acuerdo con el diseño aprobado por Enel Colombia S.A. ESP.

Los ramales deben conectarse al circuito principal mediante cortacircuitos con fusible, seleccionados de acuerdo con la capacidad de los transformadores alimentados por el ramal.

Las derivaciones de las líneas deben realizarse a través de conectores separables (tipo cuña).

En todas las líneas de 34,5 kV, 13,2 kV y 11,4 kV, donde se tengan estructuras en suspensión con cadena de aisladores, se deben utilizar preformados para blindaje de [cable](#).

El [sistema monofásico](#) trifilar de B.T. podrá utilizar la siguiente combinación de conductores para las fases y el neutro:

FASES		NEUTRO	
AAAC	ACSR	AAAC	ACSR
mm <sup>2</sup>	AWG	mm <sup>2</sup>	AWG
	2/0		
63	1/0		1/0
40	2	40	2
	4		4

En [sistema monofásico](#) bifilar el neutro es el mismo calibre de la [fase](#).

En las líneas de M.T. tetrafilares con [cable](#) de guarda, este sería el mismo conductor neutro y se localizará en la parte superior de la estructura.

En las líneas de 34,5 kV con [cable](#) de guarda, éste se debe aterrizar en todas las estructuras. En circuitos trifásicos tetrafilares de 13,2 kV ó 11,4 kV, donde utilizan el [cable](#) de guarda como conductor del neutro y que sean alimentadores principales, se debe aterrizar el [cable](#) de guarda una estructura de por medio.

En caso de circuitos trifásicos y monofásicos de [media tensión](#) que se deriven de una línea principal y que tengan [cable](#) de guarda se colocará una [puesta a tierra](#) cada 500 m de línea y otra por cada fracción, quedando incluida la [puesta a tierra](#) de los transformadores. Una vez aterrizada la línea se deberán efectuar mediciones para verificar la resistencia de puesta de [tierra](#) de acuerdo con la norma [LAR 400](#).

En la norma [LAR195 - LAR196](#) se [muestra](#) la [instalación](#) de los amortiguadores en las líneas de electrificación rural y se indican las distancias de [instalación](#) y el número de elementos de acuerdo al [vano](#).





Dentro del diseño de las líneas de distribución se deberá tener en cuenta el aislamiento contra los fenómenos atmosféricos para obtener un buen comportamiento de las líneas. La **confiabilidad** de las líneas contra descargas atmosféricas debe ser:

- Líneas de 34,5 kV 15 salidas/100 km-año.
- Líneas de 13,2 - 11,4 kV 30 salidas/100 km-año.

Debido a la importancia del apantallamiento natural de las líneas de distribución rural se debe tener en cuenta este efecto sobre su comportamiento, por lo cual se definen cuatro categorías para tener en cuenta en la utilización de las estructuras:

TIPO A: Áreas completamente apantalladas y topografía que favorezca al apantallamiento de la línea.

TIPO B: Áreas apantalladas sin protección completa (topografía ondulada)

TIPO C: Áreas abiertas con poco apantallamiento y topografía plana (cultivos bajos).

TIPO D: Áreas sin ningún apantallamiento natural.

Las estructuras sin anotaciones en su utilización sobre aspectos de aislamiento no tienen limitación en lo referente a aislamiento.

#### • **Cable para templetes**

El **cable** para templetes debe ser de acero galvanizado grado extra- alta resistencia de 3/8". Este **cable** también será usado como **cable** de guarda en los lugares donde el diseño lo requiera.

#### • **Características de los transformadores**

Las potencias normalizadas por la **Empresa** para los transformadores de Distribución Rural son las siguientes:

a) Trifásicos 13,2 ó 11,4 kV - 208/120 V . ( **Servicio** exclusivo).

15 kVA
30 kVA
45 kVA
75 kVA

b) Monofásicos 13,2 ó 11,4 ó 7,6 kV ó 6,6 kV - 240/120 V

5 kVA
10 kVA
15 kVA



25 kVA

El **mantenimiento** de los transformadores se hará de acuerdo con la propiedad del activo de conexión, lo anterior se hará extensivo a las líneas de **Media Tensión de servicio** exclusivo que alimenta dichos transformadores.

Todas las líneas y redes entregadas a Enel Colombia deberán tener legalizada la servidumbre.

Todos los permisos requeridos para la ejecución de un proyecto serán tramitados por el interesado.

Terminada la obra de ejecución de un proyecto, se deberá entregar a Enel Colombia los planos finales de construcción, indicando en ellos la disposición final de las redes.

### **2.1.4.3 Aceptación de Materiales y Equipos**

Los materiales y equipos suministrados por particulares o firmas contratistas para ser instalados en el **sistema** de Enel Colombia S. A E.S.P deben ser nuevos y cumplir con las Normas ICONTEC o internacionales, con las especificaciones técnicas exigidas por Enel Colombia S.A E.S.P.

Todos los materiales deben tener el nombre del fabricante o la marca de fábrica y las instrucciones mínimas que permitan su correcta utilización. Siempre se deberá acreditar la procedencia de los materiales a instalar.

Además de lo anterior, únicamente se admiten los materiales o equipos que estén acreditados por el ente autorizado por la Superintendencia de Industria y Comercio. Por ello, se recomienda a los ingenieros o a las firmas constructoras que soliciten información y verifiquen al fabricante o a Enel Colombia S.A. sobre los equipos antes de adquirir o iniciar los trabajos de construcción.

### **2.1.5 Selección de Estructuras**

Las estructuras normalizadas por Enel Colombia para las redes de subtransmisión y distribución rural, se encuentran en la sección 2.2.1 para 34,5 kV , y en la sección 2.2.2 para 13,2 kV - 11,4kV .

La selección de estructuras se debe realizar de acuerdo con el perfil del terreno y las curvas de utilización que tiene cada estructura. Se pueden encontrar situaciones en que es viable mecánica y eléctricamente el uso de más de una estructura, en estos casos se debe optar por el tipo de construcción más económico.

#### **2.1.5.1 Tipos de estructuras**

##### **a. Estructuras de Alineamiento**

Estas estructuras se usan en tramos rectos con ángulos de deflexión muy pequeños (Ver curvas de utilización en cada estructura). No se pueden usar con vanos pesos negativos. En este tipo de estructura se utiliza aislador de pin o cadena de aisladores de suspensión.

Se procurará utilizar estructuras con aislador de pin, siempre que la resistencia mecánica de los porta-



aisladores lo permita. En el caso que la relación entre vanos sea mayor de 2,5 se utilizará la cadena de aisladores de suspensión. Cuando el ángulo de balanceo de la cadena de aisladores, sobrepase el ángulo permitido por separación eléctrica, se debe utilizar estructura de retención.

### **b. Estructura de Ángulo**

Las estructuras en ángulo se utilizan cuando tiene ángulos de deflexión mayores a los permitidos para las estructuras de alineamiento (Ver curvas de utilización de cada estructura). Estas estructuras están configuradas con dos aisladores de pin por **fase**, pero cuando la relación entre vanos adyacentes es mayor de 2,5 se debe usar cadena de aisladores de suspensión. Cuando el ángulo de balanceo de la cadena de aisladores, sobrepase el ángulo permitido por separación eléctrica, se debe utilizar estructura de retención.

### **c. Estructura de Retención**

Estas estructuras se utilizan en alineamientos y ángulos, (Ver notas de utilización de cada estructura) cuando las cargas transversales sobrepasen los valores establecidos en la utilización de las estructuras de alineamiento o estructuras en ángulo (relación de vanos adyacentes), cuando la estructura queda en tiro vertical (**vano** peso negativo), y cuando necesita dar un aislamiento mecánico para el tendido del conductor o para **seguridad** de la línea.

Desde el punto de vista mecánico, se recomienda tener estructuras de retención en tramos rectos no mayores de 1 500 m, también se debe tener estructuras de retención para el seccionamiento **eléctrico** y en los casos que el proyectista o la parte operativa lo juzguen conveniente.

### **d. Estructura Terminal**

Estas estructuras se utilizan al comienzo y al final de los circuitos o en las derivaciones.

Los vanos entre el pórtico de la **subestación** o la estructura de derivación en el circuito principal y la estructura terminal, deben ser cortos y destensionados, en forma tal que sobre la estructura del circuito principal o el pórtico de la **subestación**, sean mínimos los esfuerzos aplicados y que no se excedan los límites de las respectivas utilidades mecánicas.

## **2.1.5.2 Configuración de Estructuras**

### **a. Estructuras de un Poste**

Son estructuras compactas y económicas. Se recomienda su uso en terrenos planos o ligeramente ondulados. En las zonas urbanas se utilizan estructuras en un solo poste con configuración tangencial, bandera o semibandera. (Ver tomo I Normas de construcción líneas aéreas urbanas de distribución).

En las zonas rurales, se tienen estructuras de un solo poste con configuración tangencial, que aunque son económicas, su uso es restringido por razones mecánicas y por acercamiento entre los conductores. Estas Normas contemplan la configuración con un aislador de pin, doble pin, y en retención doble.

Las estructuras de un solo poste con configuración triangular en poste de concreto, presentan problemas



de aumento de salidas por descargas atmosféricas, debido a la colocación del porta-aislador central directamente sobre el poste.

En un solo poste también se utiliza la estructura vertical para ángulos de deflexión fuertes ó estructura terminal. Esta estructura con poste de concreto también presenta un alto número de salidas por descargas atmosféricas, pero como es de poco uso, el efecto sobre el comportamiento general de la línea es poco significativo.

### **b. Estructuras en H**

Este tipo de estructura es el más apropiado para terrenos quebrados. Las estructuras en H pueden ser de disposición horizontal ó disposición triangular. La disposición horizontal aunque tiene una utilización menor que la estructura en H con disposición

triangular ofrece la ventaja de ser un poco más económica y la de poder llevar circuito sencillo o doble. Estas Normas contemplan las estructuras en H con aislador de pin, doble pin, suspensión, retención y terminal.

### **c. Estructuras en Tres Postes**

Son estructuras de retención especial para terrenos muy quebrados con grandes vanos.