

N2XSY; N2XSEY 6 / 10 kV**TENSIÓN NOMINAL**

$U_0 / U = 6 / 10 \text{ kV}$

TEMPERATURA

De operación 90°C

Sobrecarga de emergencia 130°C

De cortocircuito 250°C

NORMAS DE FABRICACIÓN

NTP-IEC 60502-2

NTP-IEC 60228

APLICACIONES

Sistemas subterráneos o aéreos de distribución y alimentación de energía eléctrica en media tensión. La cubierta exterior de PVC le permite una adecuada resistencia a la abrasión, los aceites, grasas y ácidos. Mejor disipación de calor permitiendo obtener una mayor intensidad de corriente admisible. Es retardante a la llama.

CONSTRUCCIÓN

1. Conductor de cobre suave cableado clase 2
2. Pantalla interna: capa semiconductor.
3. Aislamiento con polietileno reticulado (XLPE)
4. Pantalla externa
 - a. Capa semiconductor
 - b. Cinta de cobre
5. Cubierta exterior con cloruro de polivinilo (PVC).

COLOR

Cubierta color rojo.

DATOS PARA LOS PEDIDOS

N2XSY o N2XSEY 6/10 kV., número de conductores y sección.



DATOS CONSTRUCTIVOS**CABLES UNIPOLARES N2XSY 6 / 10 kV**

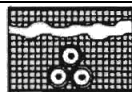
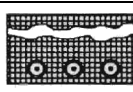
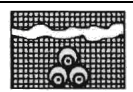
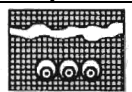
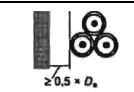

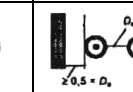
Nº Cond. x Sección Nº x mm ²	Número mínimo de alambres	Diámetro Conductor mm	Espesor Aislamiento mm	Espesor Cubierta mm	Diámetro Exterior mm	Masa Nominal kg / km
1 x 16	7	5,07	3,4	1,8	22	560
1 x 25	7	6,37	3,4	1,8	23	680
1 x 35	7	7,50	3,4	1,8	24	800
1 x 50	19	8,85	3,4	1,8	25	960
1 x 70	19	10,7	3,4	1,8	27	1 200
1 x 95	19	12,6	3,4	1,8	29	1 500
1 x 120	37	14,1	3,4	1,8	30	1 730
1 x 150	37	15,8	3,4	1,8	32	2 080
1 x 185	37	17,6	3,4	1,9	35	2 500
1 x 240	37	20,2	3,4	2,0	38	3 110
1 x 300	61	22,6	3,4	2,0	40	3 760
1 x 400	61	25,6	3,4	2,2	44	4 710
1 x 500	61	29,0	3,4	2,2	48	5 880

CABLES TRIPOLARES N2XSEY 6 / 10 kV

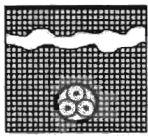
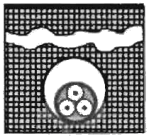
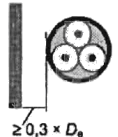
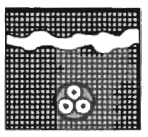

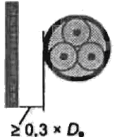
Nº Cond. x Sección Nº x mm ²	Número mínimo de alambres	Diámetro Conductor mm	Espesor Aislamiento mm	Espesor Cubierta mm	Diámetro Exterior mm	Masa Nominal kg / km
3 x 16	7	5,07	3,4	2,1	48	2 680
3 x 25	7	6,37	3,4	2,2	50	3 180
3 x 35	7	7,50	3,4	2,3	53	3 710
3 x 50	19	8,85	3,4	2,4	57	4 420
3 x 70	19	10,7	3,4	2,5	62	5 440
3 x 95	19	12,6	3,4	2,7	64	5 930
3 x 120	37	14,0	3,4	2,8	65	6 890
3 x 150	37	15,8	3,4	2,8	69	7 990
3 x 185	37	17,6	3,4	3,0	73	9 420
3 x 240	37	20,2	3,4	3,1	79	11 800

Los datos de las tablas están sujetos a las tolerancias normales de manufactura.

**Intensidad admisible para cables unipolares con aislamiento de XLPE.
Tensión nominal de 3,6/6 kV hasta 18/30 kV*. Conductor de cobre**

Sección nominal del conductor	Enterrado directamente en el terreno		En conductos (un cable por conducto)		Al aire		
	Trébol	Espaciados, mismo plano	Conductos en trébol	Conductos en contacto, mismo	Trébol	En contacto, mismo plano	Espaciados, mismo plano
							
mm ²	A	A	A	A	A	A	A
16	109	113	103	104	125	128	150
25	140	144	132	133	163	167	196
35	166	172	157	159	198	203	238
50	196	203	186	188	238	243	286
70	239	246	227	229	296	303	356
95	285	293	271	274	361	369	434
120	323	332	308	311	417	426	500
150	361	366	343	347	473	481	559
185	406	410	387	391	543	550	637
240	469	470	447	453	641	647	745
300	526	524	504	510	735	739	846
400	590	572	564	571	845	837	938
Temperatura máxima del conductor						90 °C	
Temperatura ambiente						30 °C	
Temperatura del terreno						20 °C	
Profundidad de tendido						0,8 m	
Resistividad térmica del terreno						1,5K.m/W	
Resistividad térmica de los conductos cerámicos						1,2 K.m/W	
Pantallas a tierra en ambos extremos							
* Intensidad admisible calculada para cables de tensión asignada 6/10 IcV.							

**Intensidad admisible para cables tripolares con aislamiento de XLPE.
Tensión nominal de 3,6/6 kV hasta 18/30 kV*. Conductor de cobre, con y sin armadura**

Sección nominal del conductor	Sin armadura			Con armadura		
	Enterrado directamente en el terreno	En conducto enterrado	Al aire	Enterrado directamente en el terreno	En conducto enterrado	Al aire
						
mm ²	A	A	A	A	A	
16	101	87	109	101	88	110
25	129	112	142	129	112	143
35	153	133	170	154	134	172
50	181	158	204	181	158	205
70	221	193	253	220	194	253
95	262	231	304	263	232	307
120	298	264	351	298	264	352
150	334	297	398	332	296	397
185	377	336	455	374	335	453
240	434	390	531	431	387	529
300	489	441	606	482	435	599
400	553	501	696	541	492	683
Temperatura máxima del conductor						90 °C
Temperatura ambiente						30 °C
Temperatura del terreno						20 °C
Profundidad de tendido						0,8 m
Resistividad térmica del terreno						1,5 K.m/W
Resistividad térmica de los conductos cerámicos						1,2 K.m/W
* Intensidad admisible calculada para cables de tensión asignada 6/10 kV.						

Factores de corrección para temperaturas el terreno diferentes a 20 °C

Temperatura máxima del conductor °C	Temperatura ambiente del terreno °C							
	10	15	25	30	35	40	45	50
90	1,07	1,04	0,96	0,93	0,89	0,85	0,80	0,76

**Factores de corrección para resistividad térmica del terreno diferente a 1,50 K. m/W
para cables unipolares directamente enterrados**

Sección nominal del conductor mm ²	Valor de la resistividad térmica del terreno K.m/W						
	0,7	0,8	0,9	1	2	2,5	3
16	1,29	1,24	1,19	1,15	0,89	0,82	0,75
25	1,30	1,25	1,20	1,16	0,89	0,81	0,75
35	1,30	1,25	1,21	1,16	0,89	0,81	0,75
50	1,32	1,26	1,21	1,16	0,89	0,81	0,74
70	1,33	1,27	1,22	1,17	0,89	0,81	0,74
95	1,34	1,28	1,22	1,18	0,89	0,80	0,74
120	1,34	1,28	1,22	1,18	0,88	0,80	0,74
150	1,35	1,28	1,23	1,18	0,88	0,80	0,74
185	1,35	1,29	1,23	1,18	0,88	0,80	0,74
240	1,36	1,29	1,23	1,18	0,88	0,80	0,73
300	1,36	1,30	1,24	1,19	0,88	0,80	0,73
400	1,37	1,30	1,24	1,19	0,88	0,79	0,73

**Factores de corrección para resistividad térmica del terreno diferente a 1,50 K.m/W
para cables unipolares en conductos enterrados**

Sección nominal del conductor mm ²	Valor de la resistividad térmica del terreno K.m/W						
	0,7	0,8	0,9	1	2	2,5	3
16	1,20	1,17	1,14	1,11	0,92	0,85	0,79
25	1,21	1,17	1,14	1,12	0,91	0,85	0,79
35	1,21	1,18	1,15	1,12	0,91	0,84	0,79
50	1,21	1,18	1,15	1,12	0,91	0,84	0,78
70	1,22	1,19	1,15	1,12	0,91	0,84	0,78
95	1,23	1,19	1,16	1,13	0,91	0,84	0,78
120	1,23	1,20	1,16	1,13	0,91	0,84	0,78
150	1,24	1,20	1,16	1,13	0,91	0,83	0,78
185	1,24	1,20	1,17	1,13	0,91	0,83	0,78
240	1,25	1,21	1,17	1,14	0,90	0,83	0,77
300	1,25	1,21	1,17	1,14	0,90	0,83	0,77
400	1,25	1,21	1,17	1,14	0,90	0,83	0,77

**Factores de corrección para resistividad térmica del terreno diferente a 1,50 K.m/W
para cables tripolares directamente enterrados**

Sección nominal del conductor mm ²	Valor de la resistividad térmica del terreno K.m/W						
	0,7	0,8	0,9	1	2	2,5	3
16	1,23	1,19	1,16	1,13	0,91	0,84	0,78
25	1,24	1,20	1,16	1,13	0,91	0,84	0,78
35	1,25	1,21	1,17	1,13	0,91	0,83	0,78
50	1,25	1,21	1,17	1,14	0,91	0,83	0,77
70	1,26	1,21	1,18	1,14	0,90	0,83	0,77
95	1,26	1,22	1,18	1,14	0,90	0,83	0,77
120	1,26	1,22	1,18	1,14	0,90	0,83	0,77
150	1,27	1,22	1,18	1,15	0,90	0,83	0,77
185	1,27	1,23	1,18	1,15	0,90	0,83	0,77
240	1,28	1,23	1,19	1,15	0,90	0,83	0,77
300	1,28	1,23	1,19	1,15	0,90	0,82	0,77
400	1,28	1,23	1,19	1,15	0,90	0,82	0,76

**Factores de corrección para resistividad térmica del terreno diferente a 1,50 K.m/W
para cables tripolares en conductos enterrados**

Sección nominal del conductor mm ²	Valor de la resistividad térmica del terreno K.m/W						
	0,7	0,8	0,9	1	2	2,5	3
16	1,12	1,11	1,09	1,08	0,94	0,89	0,84
25	1,14	1,12	1,10	1,08	0,94	0,89	0,84
35	1,14	1,12	1,10	1,08	0,94	0,88	0,84
50	1,14	1,12	1,10	1,08	0,94	0,88	0,84
70	1,15	1,13	1,11	1,09	0,94	0,88	0,83
95	1,15	1,13	1,11	1,09	0,94	0,88	0,83
120	1,15	1,13	1,11	1,09	0,93	0,88	0,83
150	1,16	1,13	1,11	1,09	0,93	0,88	0,83
185	1,16	1,14	1,11	1,09	0,93	0,87	0,83
240	1,16	1,14	1,12	1,10	0,93	0,87	0,82
300	1,17	1,14	1,12	1,10	0,93	0,87	0,82
400	1,17	1,14	1,12	1,10	0,92	0,86	0,81

Factores de corrección para profundidad de tendido diferente a 0,80 m para cables directamente enterrados

Profundidad del tendido m	Cables unipolares		Cables tripolares
	Sección nominal del conductor mm ²		
	≤ 185 mm ²	> 185 mm ²	
0,5	1,04	1,06	1,04
0,6	1,02	1,04	1,03
1	0,98	0,97	0,98
1,25	0,96	0,95	0,96
1,5	0,95	0,93	0,95
1,75	0,94	0,91*	0,94
2	0,93	0,90	0,93
2,5	0,91	0,88	0,91
3	0,90	0,86	0,90

Factores de corrección para profundidad de tendido diferente a 0,80 m para cables dentro de tubo

Profundidad del tendido m	Cables unipolares		Cables tripolares
	Sección nominal del conductor mm ²		
	≤ 185 mm ²	> 185 mm ²	
0,5	1,04	1,05	1,03
0,6	1,02	1,03	1,02
1	0,98	0,97	0,99
1,25	0,96	0,95	0,97
1,5	0,90	0,93	0,92
1,5	0,94	0,92	0,96
1,75	0,93	0,91	0,95
2,5	0,91	0,89	0,94
3	0,90	0,88	0,93

**Factores de corrección para resistividad térmica del terreno diferente a 1,50 K. m/W
para cables unipolares directamente enterrados**

Sección nominal del conductor mm ²	Valor de la resistividad térmica del terreno K.m/W						
	0,7	0,8	0,9	1	2	2,5	3
16	1,29	1,24	1,19	1,15	0,89	0,82	0,75
25	1,30	1,25	1,20	1,16	0,89	0,81	0,75
35	1,30	1,25	1,21	1,16	0,89	0,81	0,75
50	1,32	1,26	1,21	1,16	0,89	0,81	0,74
70	1,33	1,27	1,22	1,17	0,89	0,81	0,74
95	1,34	1,28	1,22	1,18	0,89	0,80	0,74
120	1,34	1,28	1,22	1,18	0,88	0,80	0,74
150	1,35	1,28	1,23	1,18	0,88	0,80	0,74
185	1,35	1,29	1,23	1,18	0,88	0,80	0,74
240	1,36	1,29	1,23	1,18	0,88	0,80	0,73
300	1,36	1,30	1,24	1,19	0,88	0,80	0,73
400	1,37	1,30	1,24	1,19	0,88	0,79	0,73

**Factores de corrección para resistividad térmica del terreno diferente a 1,50 K.m/W
para cables unipolares en conductos enterrados**

Sección nominal del conductor mm ²	Valor de la resistividad térmica del terreno K.m/W						
	0,7	0,8	0,9	1	2	2,5	3
16	1,20	1,17	1,14	1,11	0,92	0,85	0,79
25	1,21	1,17	1,14	1,12	0,91	0,85	0,79
35	1,21	1,18	1,15	1,12	0,91	0,84	0,79
50	1,21	1,18	1,15	1,12	0,91	0,84	0,78
70	1,22	1,19	1,15	1,12	0,91	0,84	0,78
95	1,23	1,19	1,16	1,13	0,91	0,84	0,78
120	1,23	1,20	1,16	1,13	0,91	0,84	0,78
150	1,24	1,20	1,16	1,13	0,91	0,83	0,78
185	1,24	1,20	1,17	1,13	0,91	0,83	0,78
240	1,25	1,21	1,17	1,14	0,90	0,83	0,77
300	1,25	1,21	1,17	1,14	0,90	0,83	0,77
400	1,25	1,21	1,17	1,14	0,90	0,83	0,77

**Factores de corrección para resistividad térmica del terreno diferente a 1,50 K.m/W
para cables tripolares directamente enterrados**

Sección nominal del conductor mm ²	Valor de la resistividad térmica del terreno K.m/W						
	0,7	0,8	0,9	1	2	2,5	3
16	1,23	1,19	1,16	1,13	0,91	0,84	0,78
25	1,24	1,20	1,16	1,13	0,91	0,84	0,78
35	1,25	1,21	1,17	1,13	0,91	0,83	0,78
50	1,25	1,21	1,17	1,14	0,91	0,83	0,77
70	1,26	1,21	1,18	1,14	0,90	0,83	0,77
95	1,26	1,22	1,18	1,14	0,90	0,83	0,77
120	1,26	1,22	1,18	1,14	0,90	0,83	0,77
150	1,27	1,22	1,18	1,15	0,90	0,83	0,77
185	1,27	1,23	1,18	1,15	0,90	0,83	0,77
240	1,28	1,23	1,19	1,15	0,90	0,83	0,77
300	1,28	1,23	1,19	1,15	0,90	0,82	0,77
400	1,28	1,23	1,19	1,15	0,90	0,82	0,76

**Factores de corrección para resistividad térmica del terreno diferente a 1,50 K.m/W
para cables tripolares en conductos enterrados**

Sección nominal del conductor mm ²	Valor de la resistividad térmica del terreno K.m/W						
	0,7	0,8	0,9	1	2	2,5	3
16	1,12	1,11	1,09	1,08	0,94	0,89	0,84
25	1,14	1,12	1,10	1,08	0,94	0,89	0,84
35	1,14	1,12	1,10	1,08	0,94	0,88	0,84
50	1,14	1,12	1,10	1,08	0,94	0,88	0,84
70	1,15	1,13	1,11	1,09	0,94	0,88	0,83
95	1,15	1,13	1,11	1,09	0,94	0,88	0,83
120	1,15	1,13	1,11	1,09	0,93	0,88	0,83
150	1,16	1,13	1,11	1,09	0,93	0,88	0,83
185	1,16	1,14	1,11	1,09	0,93	0,87	0,83
240	1,16	1,14	1,12	1,10	0,93	0,87	0,82
300	1,17	1,14	1,12	1,10	0,93	0,87	0,82
400	1,17	1,14	1,12	1,10	0,92	0,86	0,81

**Factores de corrección para grupos de cables tripolares
enterrados directamente en una capa horizontal**

Número de agrupaciones de cables	Distancia entre centros de los cables mm				
	En contacto	200	400	600	800
2	0,80	0,86	0,90	0,92	0,94
3	0,69	0,77	0,82	0,86	0,89
4	0,62	0,72	0,79	0,83	0,87
5	0,57	0,68	0,76	0,81	0,85
6	0,54	0,65	0,74	0,80	0,84
7	0,51	0,63	0,72	0,78	0,83
8	0,49	0,61	0,71	0,78	-
9	0,47	0,60	0,70	0,77	-
10	0,46	0,59	0,69	-	-
11	0,45	0,57	0,69	-	-
12	0,43	0,56	0,68	-	-

**Factores de corrección para grupos de cables unipolares
de circuitos trifásicos directamente enterrados**

Número de agrupaciones de cables	Distancia entre centros de los grupos mm				
	En contacto	200	400	600	800
2	0,73	0,83	0,88	0,90	0,92
3	0,60	0,73	0,79	0,83	0,86
4	0,54	0,68	0,75	0,80	0,84
5	0,49	0,63	0,72	0,78	0,82
6	0,46	0,61	0,70	0,76	0,81
7	0,43	0,58	0,68	0,75	0,80
8	0,41	0,57	0,67	0,74	-
9	0,39	0,55	0,66	0,73	-
10	0,37	0,54	0,65	-	-
11	0,36	0,53	0,64	-	-
12	0,35	0,52	0,64	-	-

Factores de corrección para grupos de cables tripolares en conductos enterrados dispuestos en una capa horizontal (un cable por conducto)

Número de agrupaciones de cables	Distancia entre centros de los tubos mm				
	En contacto	200	400	600	800
2	0,85	0,88	0,92	0,94	0,95
3	0,75	0,80	0,85	0,88	0,91
4	0,69	0,75	0,82	0,86	0,89
5	0,65	0,72	0,79	0,84	0,87
6	0,62	0,69	0,77	0,83	0,87
7	0,59	0,67	0,76	0,82	0,86
8	0,57	0,65	0,75	0,81	-
9	0,55	0,64	0,74	0,80	-
10	0,54	0,63	0,73	-	-
11	0,52	0,62	0,73	-	-
12	0,51	0,61	0,72	-	-

Factores de corrección para grupos de cables unipolares de circuitos trifásicos enterrados bajo conductos (un circuito por conducto)


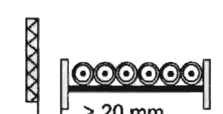
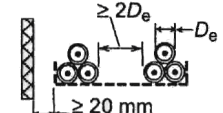
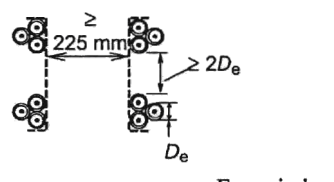
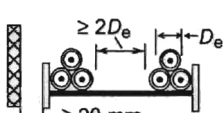
Número de agrupaciones de cables	Distancia entre centros de los grupos de conductos mm				
	En contacto	200	400	600	800
2	0,78	0,85	0,89	0,91	0,93
3	0,66	0,75	0,81	0,85	0,88
4	0,59	0,70	0,77	0,82	0,86
5	0,55	0,66	0,74	0,80	0,84
6	0,51	0,64	0,72	0,78	0,83
7	0,48	0,61	0,71	0,77	0,82
8	0,46	0,60	0,70	0,76	-
9	0,44	0,58	0,69	0,76	-
10	0,43	0,57	0,68	-	-
11	0,42	0,56	0,67	-	-
12	0,40	0,55	0,67	-	-

Factores de reducción para grupos de más de un cable multiconductor al aire. De aplicación para intensidad máxima admisible de un cable multiconductor al aire libre

Métodos de instalación		Número de bandejas	Número de cables					
			1	2	3	4	6	9
Cables en bandejas perforadas horizontales	<p>En contacto</p>	1	1,00	0,88	0,82	0,79	0,76	0,73
		2	1,00	0,87	0,80	0,77	0,73	0,68
		3	1,00	0,86	0,79	0,76	0,71	0,66
	<p>Espaciados</p>	1	1,00	1,00	0,98	0,95	0,91	-
		2	1,00	0,99	0,96	0,92	0,87	-
		3	1,00	0,98	0,95	0,91	0,85	-
Cables en bandejas perforadas verticales	<p>En contacto</p>	1	1,00	0,88	0,82	0,78	0,73	0,72
		2	1,00	0,88	0,81	0,76	0,71	0,70
	<p>Espaciados</p>	1	1,00	0,91	0,89	0,88	0,87	-
		2	1,00	0,91	0,88	0,87	0,85	-
Cables en bandejas tipo escalera, mensulas, etc.	<p>En contacto</p>	1	1,00	0,87	0,82	0,80	0,79	0,78
		2	1,00	0,86	0,80	0,78	0,76	0,73
		3	1,00	0,85	0,79	0,76	0,73	0,70
	<p>Espaciados</p>	1	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-
		2	1,00	0,99	0,98	0,97	0,96	-
		3	1,00	0,98	0,97	0,96	0,93	-

- NOTA 1 Los valores dados son el promedio para este tipo de cable en las secciones consideradas. La dispersión de los valores es generalmente inferior al 5%
- NOTA 2 Los factores se aplican a grupos de cables en una sola capa tal como se indica en la tabla, no deben aplicarse a cables instalados en más de una capa en contacto. Los valores para este tipo de instalaciones pueden ser significativamente menores y deben determinarse por el método apropiado.
- NOTA3 Los valores se dan para espaciados verticales entre bandejas de 300 mm y como mínimo entre bandeja y pared de 20 mm. Para distancias inferiores deberán reducirse los factores.
- NOTA 4 Los valores se dan para espaciados horizontales entre bandejas de 225 mm con canales dorso contra dorso. Para distancias inferiores deberán reducirse los factores.

Factores de reducción para grupos de más de un circuito de cables unipolares (nota 2). De aplicación para intensidad máxima admisible de un circuito de cable unipolar al aire libre

Método de instalación	Número de canales	Numero de circuitos trifásicos (nota 5)			A utilizar como multiplicador de la intensidad admisible para
		1	2	3	
Canales perforados (nota 3) 	1	0,98	0,91	0,87	Tres cables en una capa horizontal
	2	0,96	0,87	0,81	
	3	0,95	0,85	0,78	
Bandejas tipo escalera, soportes, etc. (nota 3) 	1	1,00	0,97	0,96	Tres cables en una capa horizontal
	2	0,98	0,93	0,89	
	3	0,97	0,90	0,86	
Bandejas perforados (nota 3) 	1	1,00	0,98	0,96	Tres cables en trébol
	2	0,97	0,93	0,89	
	3	0,96	0,92	0,86	
Bandejas perforadas verticales (nota 4)  <p style="text-align: center;">Espaciados</p>	1	1,00	0,91	0,89	Tres cables en trébol
	2	1,00	0,90	0,86	
Bandejas tipo escalera, ménsulas, etc. (nota 3) 	1	1,00	1,00	1,00	Tres cables en trébol
	2	0,97	0,95	0,93	
	3	0,96	0,94	0,90	

NOTA 1 Los valores dados son el promedio para este tipo de cable en las secciones consideradas. La dispersión de los valores es generalmente del 5%

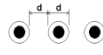
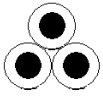
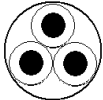
NOTA 2 Los factores se aplican a grupos de cables en una sola capa (o grupos en trébol) tal como se indica en la tabla, no deben aplicarse a cables instalados en más de una capa en contacto. Los valores para este tipo de instalaciones pueden ser significativamente menores y deben determinarse por el método apropiado.

NOTA 3 Los valores se dan para espaciados verticales entre bandejas de 300 mm. Para distancias inferiores deberán reducirse los factores.

NOTA 4 Los valores se dan para espaciados horizontales entre bandejas de 225 mm con bandejas dorso contra dorso. Para espaciados inferiores deberán reducirse los factores.

NOTA 5 Para los efectos de esta tabla, en los circuitos con más de un cable en paralelo por fase, cada grupo de tres fases de conductores debería ser considerado como un circuito.

Tipo de cable: N2XSY; N2XSEY 6/10 kV

Sección Nominal mm ²	Resistencia Óhmica en c.c. a 20 °C Ohm/km	Resistencia en c.a. Ohm / km	Reactancia X _L (Ohm / km)		
			3 Cables unipolares en plano 	3 Cables unipolares en triangulo 	1 Cable Tripolar 
16	1,15	1,47	0,244	0,174	0,162
25	0,727	0,928	0,232	0,162	0,150
35	0,525	0,671	0,223	0,154	0,142
50	0,387	0,435	0,216	0,147	0,136
70	0,268	0,343	0,208	0,139	0,128
95	0,193	0,248	0,201	0,132	0,122
120	0,153	0,197	0,197	0,128	0,118
150	0,124	0,161	0,193	0,124	0,114
185	0,0991	0,130	0,189	0,120	0,111
240	0,0754	0,100	0,185	0,115	0,106
300	0,0601	0,0817	0,181	0,112	---
400	0,0470	0,0661	0,178	0,109	---
500	0,0366	0,0541	0,175	0,106	---