BACCALAUREAT PROFESSIONNEL EQUIPEMENTS ET INSTALLATIONS ELECTRIQUES

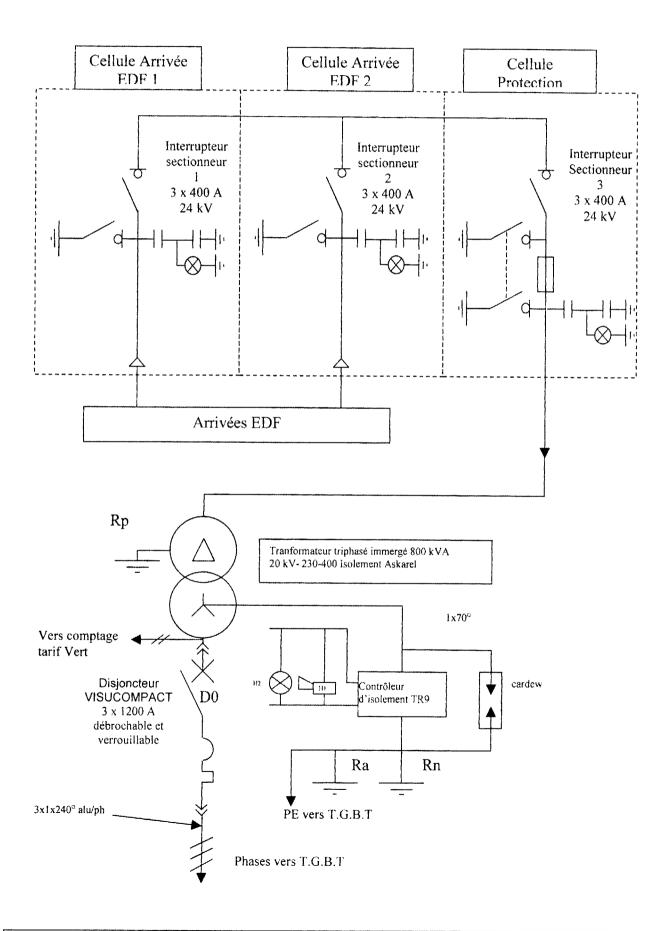
Epreuve de TECHNOLOGIE

E2

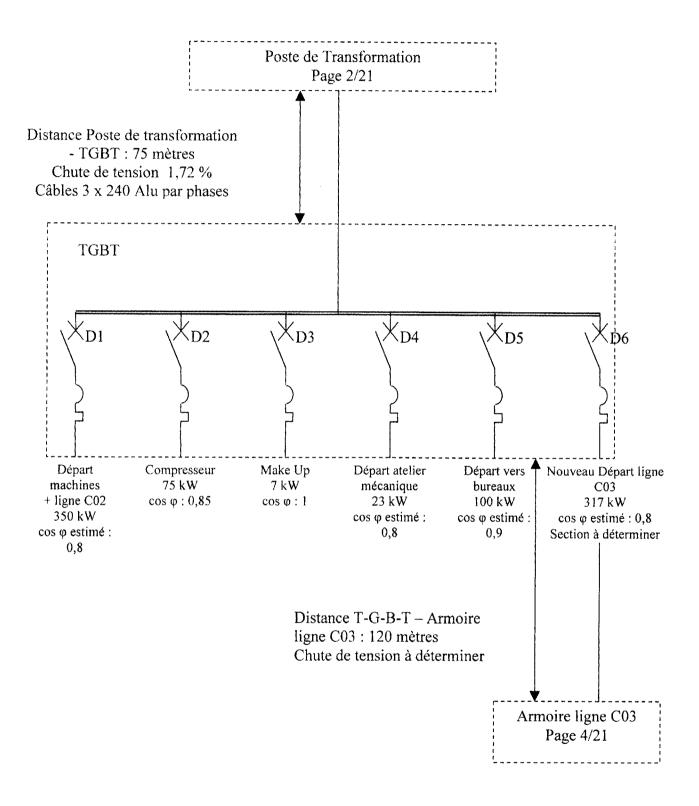
ETUDE D'UN AVANT PROJET

DOSSIER TECHNIQUE

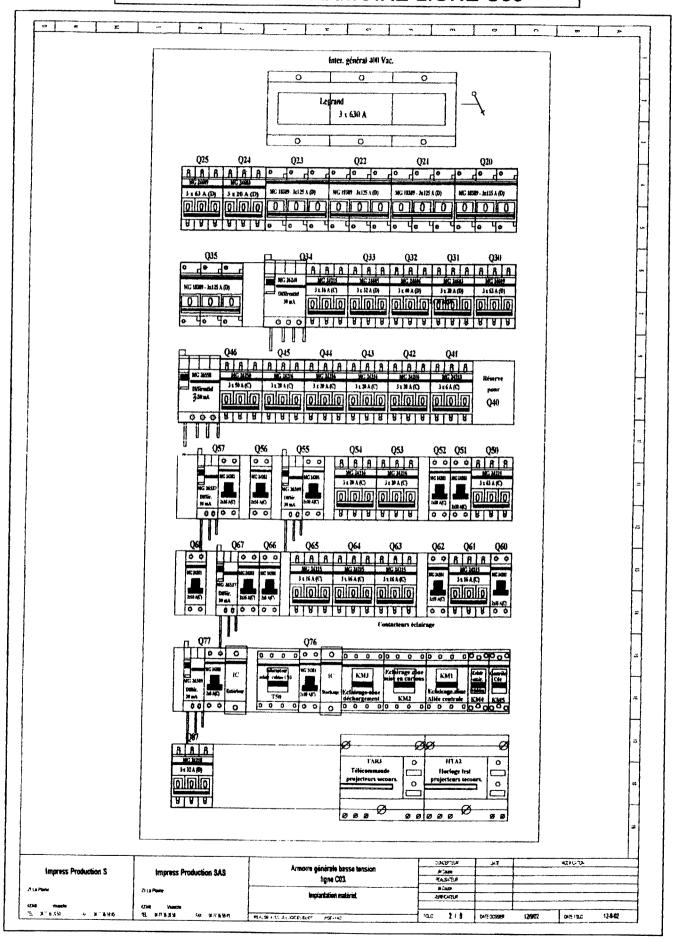
POSTE DE TRANSFORMATION



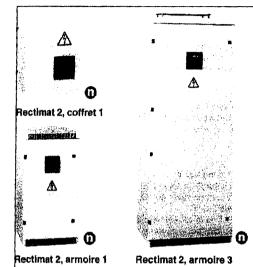
SCHEMA DE L'INSTALLATION TGBT - LIGNE C03



FACE AVANT ARMOIRE LIGNE C03



BATTERIES DE CONDENSATEURS



Présentation

Les batteries Rectimat 2 sont des équipements de compensation automatique qui se présentent sous a forme de coffret ou d'armoire selon la puissance. Les batteries Rectimat 2 type standard conviennent pour les réseaux peu pollués (Gh/Sn ≤ 15 %).

Caractéristiques :

- tension assignée : 400 V, triphasée 50 Hz
- tolérance sur valeur de capacité : 0, +10 %
- classe d'isolement :
- 0,69 kV
- tenue 50 Hz 1 mn : 2,5 kV
- courant maximum admissible : 1,3 ln (400 V) tension maximum admissible (8 h sur 24 h selon CEI 60831) : 450 V

- catégorie de température (400 V) : maximale : 40 °C, noyenne sur 24 h : 35 °C, moyenne annuelle : 25 °C, ninimale: -5 °C
- degré de protection : IP 31 (IP 21D si le toit est ventilé)
- protection contre les contacts directs (porte ouverte) transformateur 400/230 V intégré
- couleur:
- þ tóle : RAL 9002 bandeau: RAL 7021
- normes: CEI 60439-1, EN 60439-1.

Rectimat 2, type standard

Installation:

- fixation:
- a coffret : fixation murale ou au sol sur socle (accessoire),
- armoire : fixation au sol ou sur réhausse (accessoire),
- raccordement des cábles de puissance par le bas sur plages,
- le TI (5 VA sec. 5 A), non fourni, est à placer en amont de la batterie et des récepteurs,
- il n'est pas nécessaire de prévoir une alimentation 230 V/50 Hz pour alimenter les bobines des contacteurs.

Options (sur devis):

- disjoncteur de têté,
- talon de compensation fixe,
- m extension.
- délestage (EJP, normal-secours).
- m raccordement par le haut.

Chypry	e in régulation :	Brivelopne		référence
		enveloppe	(fron fourn)	
type stan	dard 400 V	remaining respectfully	CONTRACTOR OF THE PROPERTY OF	
7,5	3 x 2,5	coffret 1	NS100	52812 Q
10	4 x 2,5	coffret 1	NS100	52813 Q
12,5	5 x 2,5	coffret 1	NS100	52814 ©
15	3 x 5	coffret 1	NS100	52815 Q
17,5	7 x 2,5	coffret 1	NS100	52816 ()
20	4 x 5	coffret 1	NS100	52817 Q
22,5	3 x 7,5	coffret 1	NS100	52675 Q
25	5 X 5	coffret 1	NS100	52818 Q
30	4 x 7,5	coffret 1	N\$100	52609 Q
	3 x 10	coffret 1	NS100	52819 @
	6×5	coffret 1	NS100	52820 0
35	7 x 5	coffret 2	NS100	52821 @
37,5	5 x 7,5	coffret 1	NS100	52676 @
0	4 x 10	coffret 2	NS100	52822 @
	8 x 5	coffret 1	NS100	52823 @
5	3 x 15	coffret 1	NS100	52610 @
	6 x 7,5	coffret 2	NS100	52677 Q
	9 x 5	coffret 2	NS100	52824 @
0	5 x 10	coffret 2	NS100	52825 @
2,5	7 x 7,5	coffret 2	NS160	52678 Q
5	11 x 5	coffret 2	NS160	52826 Q
30	4 x 15	coffret 2	NS160	52611 0
	6 x 10	coffret 2	NS160	52827 @
	8 x 7,5	coffret 2	NS160	52828 @
2,5	5 x 12,5	coffret 2	NS160	52829 O
7,5	9 x 7,5	coffret 2	NS160	52830 Q
5	5 x 15	coffret 2	NS160	52612 ©
0	3 x 30	armoire 1	NS250	52613 ©
05	7 x 15	armoire 1	NS250	52614 O
20-	8 x 15	armoire 2	NS250	52615 @
50	5 x 30	armoire 1	NS400	52616 Ø
80	6 x 30	armoire 1	NS400	52617 @
10	7 x 30	armoire 2	NS630	52618 Ø
40	8 x 30	аппоіге 2	NS630	52619 Q
70	9 x 30	armoire 2	NS630	52620 Q
15	7 x 45	armoire 3	NS630	52621 Q
30	8 x 45	armoire 3	C801	52622 Q
35	9 x 45	armoire 3	C801	52623 Q
50	5 x 90	armoire 3	C1001	52624 Ø
95	11 x 45	armoire 4	C1001	52625 @
10	6 x 90	armoire 4	C1251	52626 Q
35	13 x 45	armoire 4	C1251	52627 @
30	7 x 90	armoire 4	C1251	52628 @
'5	15 x 45	armoire 4	CM1600	52629 Q
20	8 x 90	armoire 4	CM1600	52630 Q
55	17 x 45	armoire 4	CM1600	52631 O
10	9 x 90	armoire 4	CM1600	52632 Q
55	19 x 45	armoire 4		52633 Q
)0	10 x 90	armoire 4		52634 Q

CARACTERISTIQUES ELECTRIQUES DES TRANSFORMATEURS HTA- BTA

caractéristiques électriques des transformateurs

	RYA)	Medical Colors	100	180	250	818	400	500	690	800	1000	1250	1600	200	2500	3150
tension assignée	primaire		5,5 à 20 kV													
	secondaire	e à vide	410 V	410 V entre phases, 237 V entre phase et neutre												
lveau d'isolement primaire ssigné			1	7,2 kV pour 5,5 kV 17,5 kV pour 15 kV 24 kV pour 20 kV 12 kV pour 10 kV												
réglage (hors tension)		± 2,5 9	%													
couplage	***************************************	Dyn 1									•••••					
pertes	à vide		210	460	600	710	840	980	1160	1560	1840	2160	2640	3110	3680	4380
	dues à la charge 75°		2100	2350	3250	3900	4600	5500	6500	10200	12100	15000	18100	22000	28000	33000
tension de court-circ	uit (%)	<u></u>	4	4	4	4	4	4	4	4,5	5	5,5	6	6,5	7	7
courant à vide (%)	, a,, a spekk s 1448 e ee sus		2,5	2,3	2,1	2	1,9	1,9	1,8	2,5	2,4	2,2	2	1,9	1,8	1,7
chute de tension (%)		cos φ = 1	2,16	1,54	1,37	1,31	1,22	1,17	1,11	1,37	1,33	1,34	1,30	1,31	1,36	1,29
à pleine charge (à 75	°C)	$\cos \varphi = 0.8$	3,73	3,43	3,33	3,30	3,25	3,22	3,17	3,65	3,93	4,24	4,52	4,82	5,16	5,11
rendement (%)	charge	cos φ = 1	97,74	98,27	98,48	98,56	98,66	98,72	98,80	98,55	98,63	98,60	98,68	98,76	98,75	98,83
	100 %	$\cos \varphi = 0.8$	97,19	97,85	98,11	98,20	98,33	98,41	98,50	98,20	98,29	98,26	98,36	98,45	98,44	98,54
	charge	cos φ = 1	98,18	98,54	98,72	98,79	98,87	98,93	98,99	98,80	98,86	98,83	98,89	98,98	98,97	99,04
	75 %	$\cos \varphi = 0.8$	97,73	98,18	98,41	98,49	98,59	98,66	98,74	98,50	98,58	98,54	98,62	98,73	98,72	98,80
masse huile minérale	masse huile minérale (kg)				165	185	225	245	270	355	450	585	845	820	1120	1200

tableau C29 : caractéristiques électriques des transformateurs HT/BT immergés de type cabine (France-Transfo).

Transferred House	WAT:	100000	100	160	250	315	400	500	630	900	iui.	128	1600	2000	200	3140
tension assignée	primaire		5,5 à 20 kV													
	secondaire	secondaire à vide		410 V entre phases, 237 V entre phase et neutre												
niveau d'isolement assigné	ankang paga 36 1973 a nka anka antah pada 4 ka ya 2010 a nka 4 kaya 2010 anka 2010 an		7,2 kV pour 5,5 kV 17,5 kV pour 15 kV 24 kV pour 20 kV 12 kV pour 10 kV													
réglage (hors tension)				%												
couplage			Dyn 1	1 ou Dy	n 5											
pertes	à vide		550	650	870	1030	1200	1400	1600	2000	2300	2900	3500	4800	5500	7000
•	dues à la charge à 75°		1830	2440	3320	4100	4710	5670	6810	7870	8910	11870	14400	18330	21830	23570
	dues à la c	harge à 120°	2100	2800	3800	4700	5400	6500	7800	9000	10200	13600	16500	21000	25000	27000
tension de court-circ	uit (%)		6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6,5	7	7,5
courant à vide (%)			2,5	2,3	2	1,8	1,5	1,5	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1
chute de tension (%)	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	cos φ = 1	1,99	1,69	1,50	1,47	1,35	1,31	1,26	1,16	1,07	1,12	1,08	1,12	1,11	1,03
à pleine charge (à 75	?)	$\cos \varphi = 0.8$	4,95	4,77	4,65	4,63	4,55	4,52	4,49	4,42	4,36	4,40	4,37	4,70	4,99	5,23
rendement (%)	charge	cos φ = 1	97, 68	98,10	98,35	98,40	98,54	98,61	98,68	98,78	98,99	98,85	98,89	98,86	98,92	99,04
• •	100 %	$\cos \varphi = 0.8$	97,11	97,64	97,95	98,00	98,19	98,26	98,36	98,48	98,62	98,54	98,62	98,58	98,85	98,80
	charge	cos φ = 1	97,94	98,34	98,56	98,61	98,73	98,79	98,96	98,94	99,00	98,99	99,04	99,00	99,06	99,15
	75 %	$\cos \varphi = 0.8$	97,44	97,94	98,21	98,27	98,42	98,49	98,58	98,68	98,80	98,74	98,81	98,76	98,82	98,84

tableau C30 : caractéristiques électriques des transformateurs HT/BT TRIHAL (France-Transfo).

Ce coefficient s'applique à des groupements de récepteurs au niveau du tableau terminal, du tableau divisionnaire ou de l'armoire de distribution.

I٨	/ N / I	111		LE	ויח	$\sqcup \Lambda$	P	IT	۸т	·16	١N	ı
111	/IIVI	UJI	\mathbf{a}		U		ın	11	MI	11	JΙV	ı

·	
Nombres d'abonnés	Facteur de
situés en aval	simultanéité KS
2 à 4	1
5 à 9	0.78
10 à 14	0.63
15 à 19	0.53
20 à 24	0.49
25 à 29	0.46
30 à 34	0.44
35 à 39	0.42
40 à 49	0.41
50 et au dessus	0.40

ARMOIRE DE DISTRIBUTION

Facteur de simultanéité KS
0.9
0.8
0.7
0.6

PROTECTION DES PERSONNES EN REGIME IT (neutre non distribué)

Pour que la protection des personnes soit assurée, la longueur de la ligne doit obéir à la condition suivante :

$$Lmax \le \frac{0.8 \text{ U x Sph}}{2 \rho (1+m) \text{ I magn}}$$

Sph = Section d'une phase en mm2

ρ = Résistivité

Cuivre 22,5 mΩ.mm2 / m

Alu 36 mΩ.mm2 / m

m = Rapport Sph / Spe
I magn = Courant de déclenchement
du magnétique du disjoncteur en ampère.
U = tension composée

PROTECTION DES PERSONNES EN REGIME IT (neutre distribué)

Pour que la protection des personnes soit assurée, la longueur de la ligne doit obéir à la condition suivante :

$$L\max \le \frac{0.8 \text{ V x Sn}}{2 \rho (1+m) \text{ I magn}}$$

Sn = Section du conducteur neutre.

ρ = Résistivité
 Cuivre 22,5 mΩ.mm2 / m
 Alu = 36 mΩ.mm2 / m
 m = Rapport Sph / Spe
I magn = Courant de déclenchement
 du magnétique du disjoncteur en ampère.
V = tension simple

METHODE SIMPLIFIEE POUR LA DETERMINATION DES SECTIONS DES CONDUCTEURS ET LE CHOIX DES DISPOSITIFS DE PROTECTION

d'après la norme UTE C 15-104

- 1 Déterminer pour chaque circuit, le courant maximal d'emploi.
- 2 Lire dans le tableau 2A ou 2B, en fonction du courant maximal d'emploi :
 - le plus grand courant nominal (ou de réglage) du dispositif assurant la protection contre les surcharges ;
 - la section des conducteurs de phase, neutre et de protection correspondants.
- 3 Calculer la chute de tension totale entre l'origine de l'installation et l'extrémité de tout circuit terminal, en utilisant le tableau 3 A ou 3B.
- 4 Déterminer le pouvoir de coupure des dispositifs de protection en fonction des indications du tableau 4A ou 4B.

Les valeurs sont données pour des installations alimentées en monophasé sous la tension de 230V ou en triphasé sous la tension de 230/400 V.

1 DETERMINATION DU COURANT MAXIMAL D'EMPLOI

Le courant maximal d'emploi Ib est déterminé en multipliant la puissance nominale Pn de chaque appareil d'utilisation ou groupe d'appareils par les cinq facteurs ci-après :

$$Ib = Pn \ x \ a \ x \ b \ x \ c \ x \ d \ x \ e$$

a Facteur tenant compte du facteur de puissance et du rendement

 $a = 1 / (rendement x cos \Phi)$

En l'absence de données plus précises, on peut utiliser les valeurs suivantes:

RECEPTEURS	a
moteurs P < 3kW moteurs 3kW <p<40kw moteurs P > 40 kW chauffage par résistances</p<40kw 	2 1.5 1.2 1
éclairage par incandescence autres éclairages	1 de 1,2 à 1,8

b: Facteur d'utilisation des appareils

Dans une installation industrielle, le facteur b peut varier entre 0,3 et 0,9 En l'absence d'indications plus précises, on choisira la valeur de 0,75. Pour l'éclairage et le chauffage, b est toujours égal à 1.

c: Facteur de simultanéité

En l'absence d'indications plus précises, on prendra la valeur de c dans le tableau suivant:

UTILISATION	FACTEUR DE SIMULTANEITE
Eclairage	1
Chauffage et conditionnement d'air	1
Prises de courant	0.1à 0,2
Ascenseurs et monte-charge:	
- moteur le plus puissant	1
- moteur suivant	0.75
- les autres	0.6

d Facteur tenant compte des prévisions d'extension

La valeur du facteur d doit être estimée suivant les conditions prévisibles d'évolution de l'installation; il est au moins égal à 1 et, pour les installations industrielles, une valeur d'au moins 1,2 est recommandée.

e Facteur de conversion des puissances en intensité

Le facteur de conversion de la puissance, <u>exprimée en kW</u>, en intensité exprimée en ampères est égal à :

- en monophasé 230 V, e = 4,35
- en triphasé 400 V, e= 1,40

2 SECTION DES CONDUCTEURS et DISPOSITIF DE PROTECTION CONTRE LES SURCHARGES

On a fait les hypothèses suivantes :

- la température ambiante n'est pas supérieure à 30°C, mais peut atteindre occasionnellement 40°C
- le nombre de conducteurs jointifs n'est pas supérieur à celui du tableau suivant :

MODE DE POSE	ISOLATION DES CO	ONDUCTEURS	REMARQUES		
	Polychlorure de vinyl (*)	Polyéthylène réticulé			
Conduits, moulures, plinthes, goulottes, gaines, vides de construction, alvéoles, caniveaux		3 circuits jointifs au plus	Des circuits sont considérés jointifs lorsque l' section du conduit est inférieure à 3 fois la somme des sections des câbles.		
Fixation aux parois, fixation aux plafonds, chemins de câbles, gouttières	Cibles jointifs en une seule couche	Cibles jointifs en deux couches au plus	Ces câbles sont considérés jointifs si la distance moyenne les séparant est inférieure à 2 fois le diamètre du plus gros câble.		

(*)Câbles ne dépassant pas une section de 35 mm².

Les dispositifs de protection indiqués dans les tableaux 2A et 2B assurent la protection contre les surcharges. Ils sont placés à l'origine des circuits qu'ils protègent.

Pour des sections supérieures à 240 mm², Il est fait usage de câbles monoconducteurs.

Section du conducteur neutre

Les valeurs de la section réduite du neutre des tableaux 2A et 2B sont valables si :

- la puissance est en majeure partie absorbée par des appareils alimentés entre phases.
- le courant maximal circulant dans le neutre est inférieur au courant admissible dans la section réduite.

Cela est vrai si la somme des puissances alimentées entre phase et neutre est inférieure à 10% de la puissance totale.

Dans le cas contraire, la section du neutre doit être la même que la section des phases.

3 VERIFICATION DES CHUTES DE TENSION

Les tableaux 3A et 3B donnent les longueurs de canalisations correspondant à une chute de tension de 6 %. Ces longueurs sont calculées d'après le courant des tableaux 2A et 2B. Pour chaque canalisation, la chute de tension (en pour cent) est donnée par la relation : u=6 x (L/Lmax)

La somme de ces valeurs de l'origine à l'extrémité la plus éloignée ne doit pas dépasser 6%

4 DETERMINATION DU POUVOIR DE COUPURE DES DISPOSITIFS DE PROTECTION

Si l'on connaît le courant de court-circuit Icc à l'origine de l'installation, les tableaux 4A et 4B permettent de connaître le courant de court-circuit à l'extrémité d'une canalisation de section et de longueur donnés. On pourra prendre les valeurs de Icc dans le tableau suivant :

S(kVA)	50	100	160	200	250	315	400	500	630	800	1000	1250	1600	2000
lcc(kA)	1.7	3.4	5.5	6.9	8.6	11	13.8	17	22	24	27	31	37	42

Si l'installation est alimentée par plusieurs transformateurs fonctionnant en parallèle, le courant de court-circuit est pris égal à la somme des courants de court-circuit de chaque transformateur.

SECTION DES CONDUCTEURS ET CHOIX DES DISPOSITIFS DEPROTECTION CONTRE LES SURCHARGES EN FONCTION DU COURANT D'EMPLOI

TABLEAUX 2A et 2B

OU PL NOMI	IT MAXIMAL D'E .US GRAND COL NAL OU DE REG POSITIF DE PRO	JRANT SLAGE	SECTION MINIMALE DES CONDUCTEUI (mm²)				
Fusibles	Petits	Disjoncteurs (*)	Phase	Neutre	Protection ou		
gl- gG	disjoncteurs	d'usage général	/4\	/E\	PEN		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)		
	URS EN CUIVRE		4 -	A F	4 -		
10	16	15	1.5	1.5	1.5		
16	20	20	2.5	2.5	2.5		
20	25	25	4	4	4		
32	32	35	6	6	6		
40	47	50	10	10	10		
50	60	65	16	16	16		
80	75	90	25	25	25		
100	95	110	35	25(**)	25		
125		160	50	25	25		
160		210	70	35	35		
200		250	95	50	50		
250		300	120	70	70		
315		340	150	70	70		
315		390	185	70	70		
400		460	240	95	95		
400		530	300	150	150		
400		520	2x120	120	120		
500		600	2x150	150	150		
630		690	2x185	150	150		
630		730	3x120	185	185		
630		840	3x150	185	185		
800		960	3x185	240	240		
	URS EN ALUMIN				y		
10	16	15	2.5	2.5	2.5		
16	20	20	4	4	4		
20	25	25	6	6	6		
32	38	40	10	10	10		
40	47	50	16	16	16		
63	60	70	25	25	25		
80	75	85	35 50	35	35		
100		125	50 70	35(**)	35(**)		
125		160	70 05	35	35 50		
160		190	95 120	50	50		
200		220	120	70	70		
200		260	150	70	70		
250		290	185	70	70		
315		350	240	95	95		
315		400	300	150	150		
315		400	2x120	120	120		
400		460	2x150	150	150		
400		520	2x185	150	150		
500		550 640	3x120	185	185		
500		640	3x150	185	185		
630		730	3x185	240	240		
800	<u> </u>	860	3x240	240	240		

^(*) Les valeurs du courant de réglage sont arrondies en tenant compte de la précision de réglage des disjoncteurs.

^(**) Pour la section du conducteur neutre inférieure à celle des conducteurs de phase, voir paragraphe 2.

LONGUEURS MAXIMALES DE CANALISATIONS (en mètres) CORRESPONDANT A UNE CHUTE DE TENSION DE 6 %

TABLEAUX 3A et 3B

Section des	MONC	PHASE	TRIF	PHASE
conducteurs	23	0 V	40	00 V
(mm^2)	L max	6/lmax	L max	6/lmax
3A CONDUCTEUR	S EN CUIVRE		many parameter programme and the second seco	
1.5	32	0.18	65	0.092
2.5	40	0.15	80	0.075
4	50	0.12	100	0.060
6	55	0.11	110	0.054
10	65	0.092	130	0.046
16	80	0.075	160	0.037
25	90	0.065	180	0.033
35	100	0.060	200	0.030
50	100	0.060	200	0.030
70	100	0.060	210	0.028
95	120	0.050	240	0.025
120	120	0.050	250	0.024
150	120	0.050	240	0.025
185	120	0.050	250	0.024
240	130	0.046	260	0.023
300	130	0.046	270	0.023
2 x120	, = -	0.070	290	0.022
2 x150			270	0.021
2 x 185			280	0.022
3 x 120			310	
3 x 150			290	0.019
3 x 185			300	0.021
3B CONDUCTEURS	S EN ALUMINIUM		1 300	0.020
2.5	32	0.18	65	0.092
4	40	0.15	80	0.075
6	45	0.13	90	0.066
10	50	0.12	95	0.063
16	60	0.10	120	0.050
25	70	0.085	140	0.043
35	80	0.075	160	0.043
50	75	0.080	150	0.040
70	85	0.070	170	0.035
95	95	0.063	190	0.033
120	100	0.060	210	0.031
150	95	0.063	190	0.028
185	100	0.060	200	0.031
240	100	0.060	210	0.030
300	110	0.054	220	0.026
2 x120		0.00-	230	0.027
2 x150			220	0.026
2 x 185			230	0.027
3 x 120			250	0.026
3 x 150			230	0.024
3 x 185			240	0.025
3 x 240			260	
L amagua la lamana				0.023

Lorsque la longueur calculée est supérieure à la valeur correspondante au tableau 3A ou 3B, il y à lieu de choisir une section de conducteurs immédiatement supérieure sans modifier le courant nominal (ou de réglage) du dispositif de protection.

La longueur maximale correspondant alors à une chute de tension de 6 % est égale à la longueur correspondant à la section initialement choisie multipliée par le rapport de la nouvelle section à la section initialement choisie.