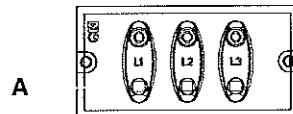


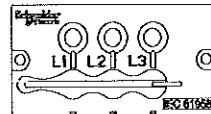
VPIS

presentation of VPIS-V1 and VPIS-V2

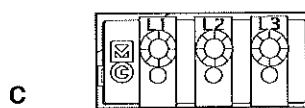
VPIS : Voltage Presence Indicating System, a case with 3 built-in lights.



A : VPIS-V1 : production until september 2009



B : VPIS-V2 : production à partir de septembre 2009



C : PdU: Old version of the voltage indicator installed on cubicle before january 2000.

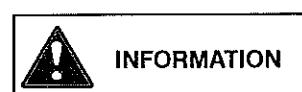
characteristics

Conforming to IEC 61958, relative to voltage presence

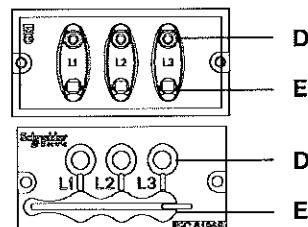
operating instructions



The indication provided by a VPIS-V1 or V2 alone is not sufficient to ensure that the system is de-energised.



When the ambient lighting is particularly bright, it may be necessary to improve visibility by protecting the indication.



D : voltage presence indicator light (one for each phase)
E : connection point designed for the connection of a phase concordance unit (one for each phase)

phase concordance unit

Phase concordance testing for VPIS-V1 and VPIS-V2 must be carried out each time a cable is connected to a functional unit.

It is a way of making sure that all three cables are each connected to the corresponding phase of the panel.

principle

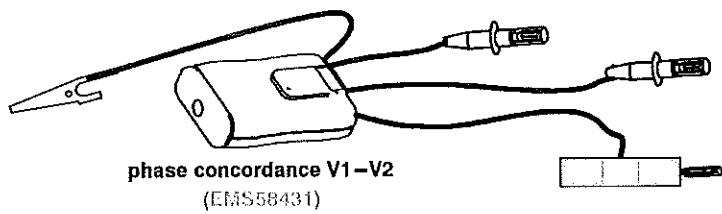
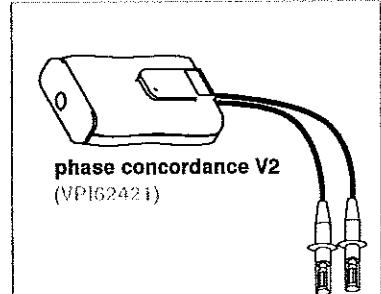
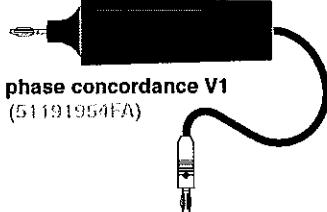
The principle of the phase concordance unit is that it allows a check of the phase...

....concordance between 2 energised functional input units on the same panel.



[Signature]

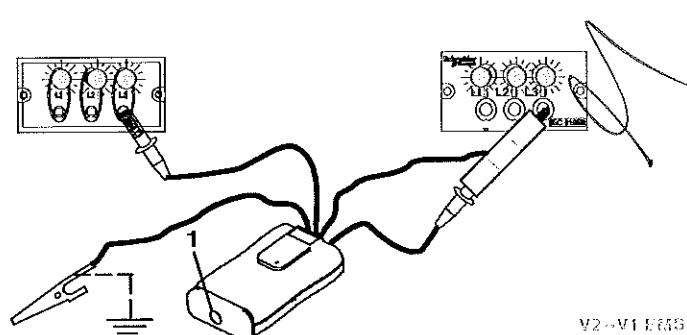
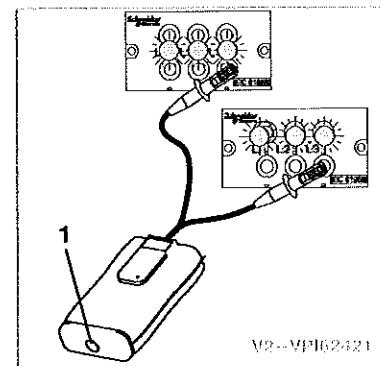
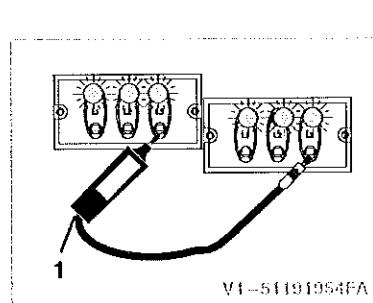
**reminder of accessories
that can be used for phase
concordance testing**



rules for the use of phase concordance unit

Balanced phase: –the phase concordance unit light (1) is unlit

Unbalanced phase : –the phase concordance unit light (1) is lit.



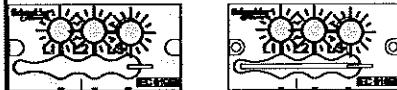
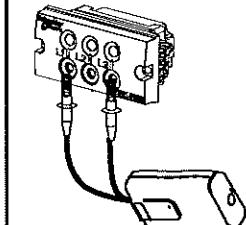
rules for choosing phase concordance unit

phase concordance unit	functional unit 1	functional unit 2	compatibility result	corrective actions
	V1 	V1 	OK	
	V1 	V2 	OK	1) Replace VPIS-V1 by VPIS-V2. Use a phase concordance unit V2. 2) Use a phase concordance unit V2_V1
	V2 	V2 	OK	Use a phase concordance unit V2 or V2-V1
	V1 	V1 	OK	Replace VPIS-V1 units by VPIS-V2 units OR test with 1 phase concordance unit V1.
	V1 	V2 	OK	Remplacer le VPIS-V1 par le VPIS-V2 ou utiliser le comparateur V2-V1
	V2 	V2 	OK	
	V2 	V1 	OK	
	V1 	V2 	OK	
	V1 	V1 	OK	Replace VPIS-V1 units by VPIS-V2 units OR test with 1 phase concordance unit V1.

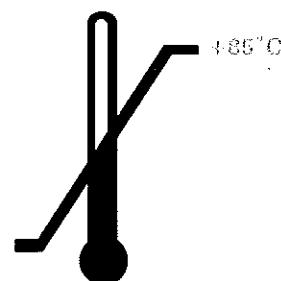


check before phase concordance test

Please refer to the previous chapters in the event of test malfunctioning.

TEST	RESULT	ACTION	
 Visual checking of the indicator lights on the VPIS units of functional unit 1 and of functional unit 2	The 3 indicator lights of each VPIS are on.	The 2 functional units are energised, the VPIS units are operating and the check can continue.	
	The 3 indicator lights of the VPIS are off. The functional unit is not energised or the VPIS is defective.		
	One or 2 indicator lights unlit.		
Phase concordance unit check choice 	On each functional unit test phases 1 and 3.	functional unit 1	functional unit 2
		     	You can test.
			You cannot test them.

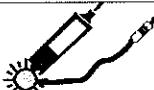
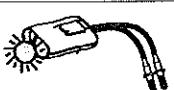
conditions storage of the phase concordance unit temperature



[Handwritten signature]

phase concordance test

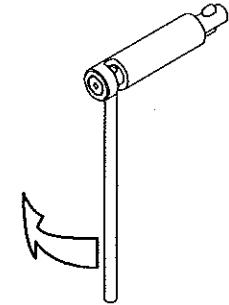
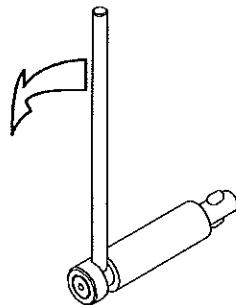
The 3 indicator lights of the 2 VPIs are lit and the phase concordance unit is correct, meaning that the phase concordance test can be performed.

lexique		 or 			phase concordance unit LED lit	○ LED unlit
Functional unit n°2					Conclusion regarding phase concordance	
Functional unit n°1		L1	L2	L3	Connection is satisfactory	
	L1	○			<u>Connection is satisfactory</u>	
	L2		○			
	L3			○		
	L1		○			
	L2	○				
	L3			○		
	L1	○			Reverse the MV cables connected to L1 and L2 on one of the 2 functional units.	
	L2		○			
	L3		○	○		
	L1			○	Reverse the MV cables connected to L2 and L3 on one of the 2 functional units	
	L2			○		
	L3		○			
	L1			○	Reverse the MV cables connected to L1 and L3 on one of the 2 functional units	
	L2		○			
	L3	○				
	L1		○		Change the position of each MV cable on one of the 2 functional units	
	L2			○		
	L3	○				
	L1			○	Change the position of each MV cable on one of the 2 functional units	
	L2	○				
	L3		○			

[Handwritten signature]

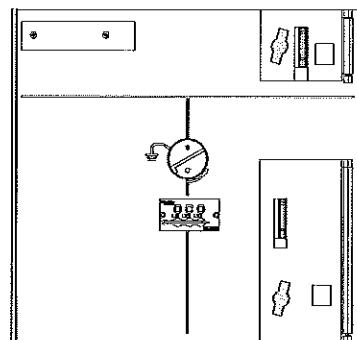
operating instructions

IM, PM and QM cubicle operation and position indication

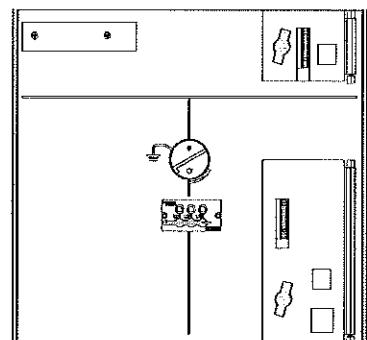


Position the lever as indicated for downward (**opening**) operations.

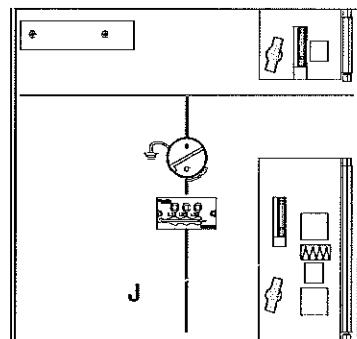
Position the lever as indicated for upward (**closing**) operations.



CIT operating mechanism front plate.



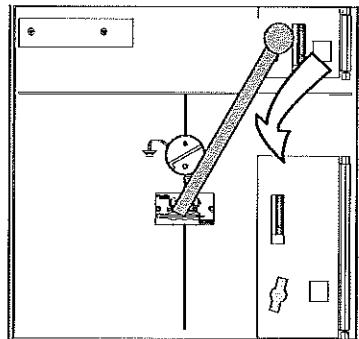
CI1 operating mechanism front plate.



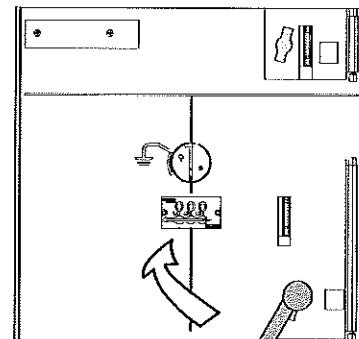
CI2 operating mechanism front plate.
J : charged/uncharged indication.

6
5
4
3
2
1
0

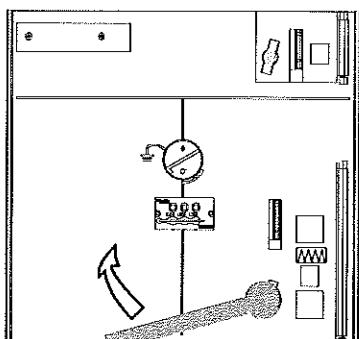
2



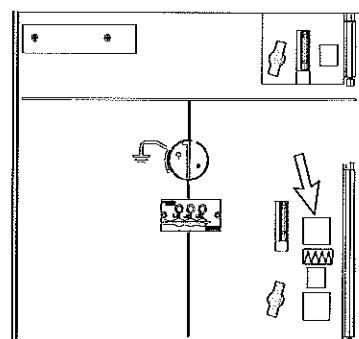
Opening the earthing switch.
(C1T, C1I and C12 operating mechanisms)



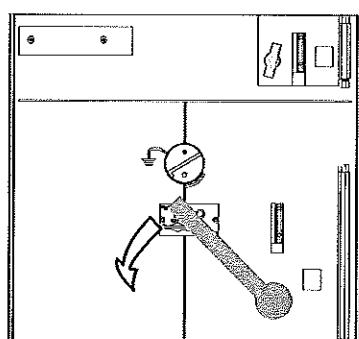
Closing the switch.
(C1T and C1I operating mechanisms)



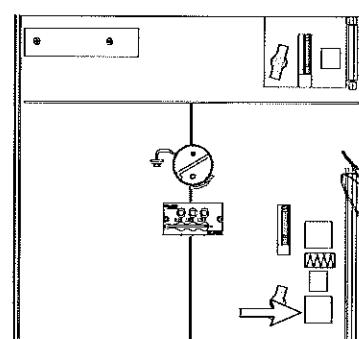
Charging the spring.
(C12 operating mechanism)



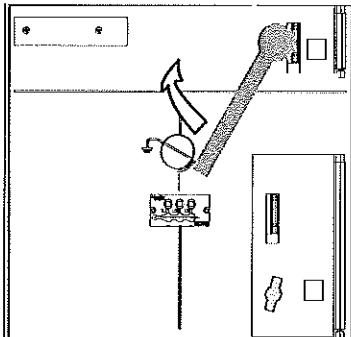
Closing the switch.
(C12 operating mechanism)



Opening the switch.
(C1T operating mechanism)

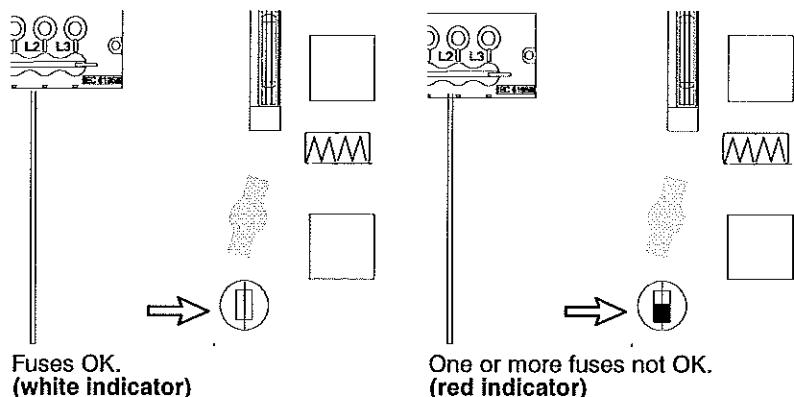


Opening the switch.
(C1I and C12 operating mechanisms)

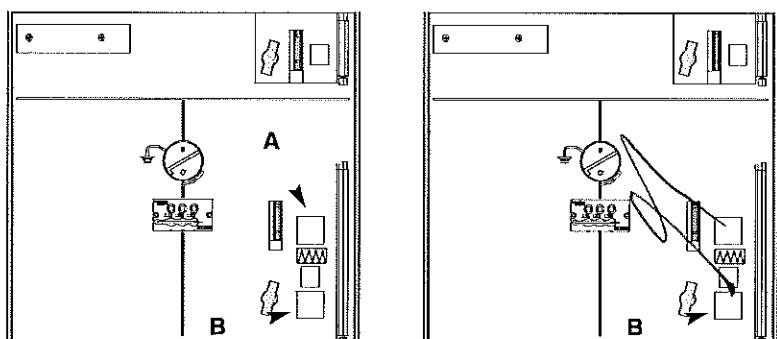


Closing the earthing switch
(for CI1, CI1 or CI2 operating mechanisms) after checking the voltage status.
(see **voltage indicators**)

fuse indications on QM cubicles

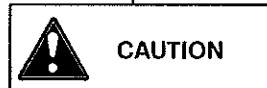


discharging a CI2 operating mechanism



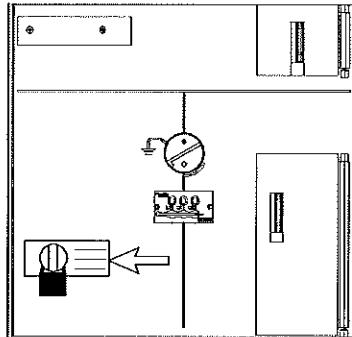
Cubicle de-energised :
Close the switch: button A
then open: button B.

Cubicle energised :
Press the open button B.

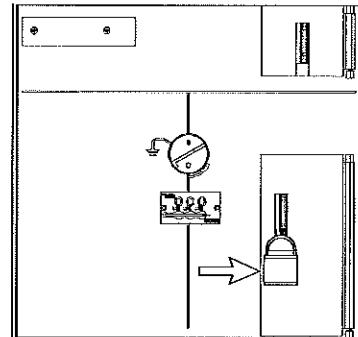


This operation can damage the operating mechanism. Perform only when strictly necessary.

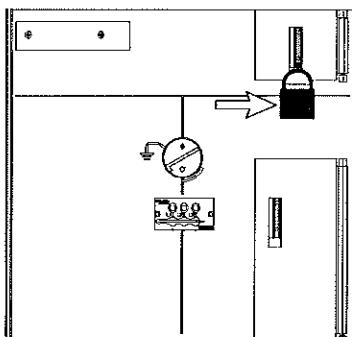
padlocking



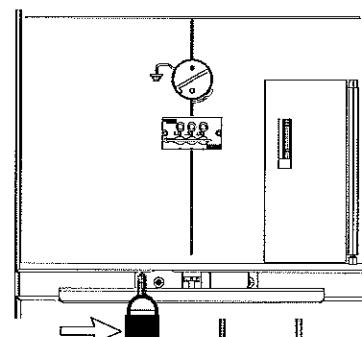
**Padlocking of motor mechanism.
(option)**
Lock out the motor mechanism
using a padlock before opening
the switch.
The motor mechanism can be
locked in or out using the
padlocks.



Padlock the switch in open or closed position using 1, 2 or 3 padlocks. (dia. 8 mm)



Padlock the earthing switch in open or closed position using 1, 2 or 3 padlocks. (dia. 8 mm)

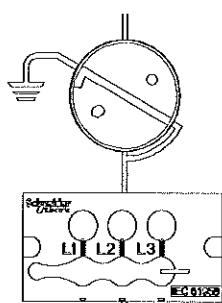


Padlocking the front panel.

keyed interlocks

See the keyed interlock installation
and operating instructions
7896785

operating safety



The front panel can only be removed or fitted if the earthing switch is closed.



maintenance instructions



preventive maintenance, cleaning instructions and power-up

If necessary: contact the Schneider Electric service centre.

We strongly recommend that you carry out at regular intervals (at least roughly every 2 years) a few operating cycles on the switching devices.



CAUTION

Never lubricate the disconnector operating mechanism.

If necessary: contact the Schneider Electric service centre. In normal operating conditions (temperature between – 5°C and 40°C) no special maintenance is required.



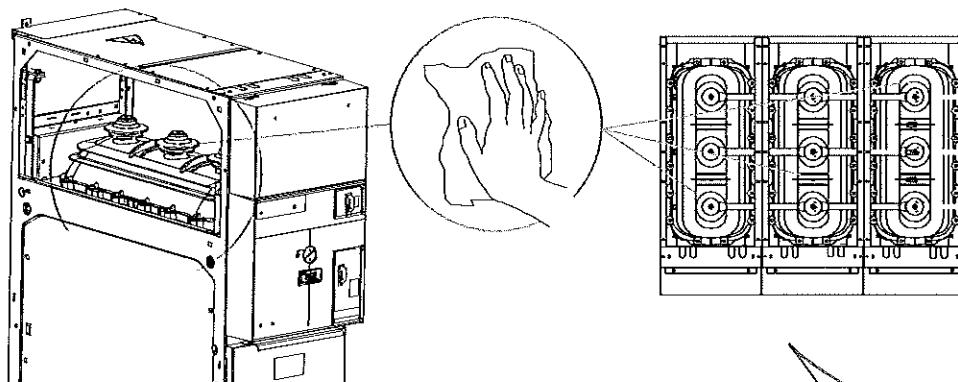
CAUTION

Never use solvents and alcohol.

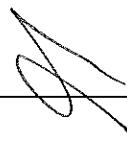
We recommend that you inspect each compartment (cable, fuse, busbar)* at regular intervals according to environmental conditions.

If the insulating parts are dusty, that you remove the dust using a dry cloth.

example :



In harsher conditions (aggressive atmosphere, dust, temperature less than ~ 5°C or greater than 40°C) consult the nearest Schneider Electric service centre.





2

corrective maintenance

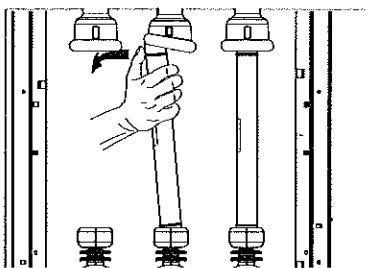
Replacing the fuses:

- the cubicle must be de-energized.
- the switch must be open.
- the earthing switch must be closed.

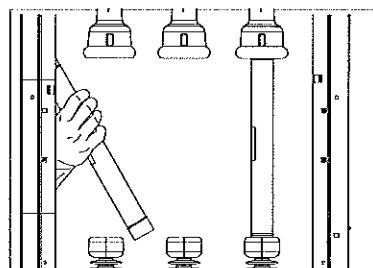
Open the front panel for access to the fuses.

Important:

standard IEC 282.1 § 23.2 states that all three of the MV fuses should be changed whenever one of them blows.



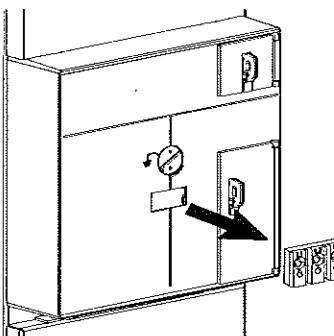
First remove the top of the fuse.



Then lift the fuse out of its bottom support and remove it completely. To fit the new fuses, refer to the section on fitting fuses in PM and QM cubicles.

replacing a voltage indicator block on a cubicle prior to 0040001U

ME



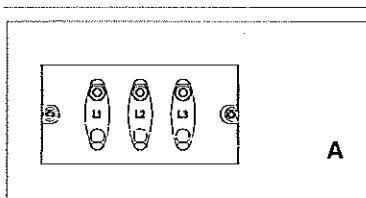
Pull out the voltage indicator block. (the switchboard can remain energized)

replacing a voltage indicator block

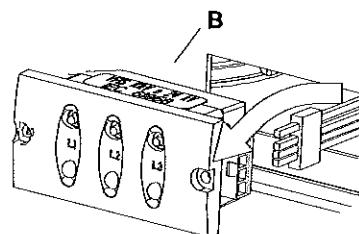
VIPS type on a cubicle after 0040001U

removal

This operation can be conducted with an energised switch.



remove the 2 fixing screws from the voltage indicator block (A).



Remove the voltage indicator block and unplug the incoming connector from it.

install

On the electrical data label (B), make sure that the new block correctly corresponds to the rated network voltage

- 1,7 kV à 3 kV
- 3 kV à 7,2 kV
- 10 kV à 24 kV

Install the new voltage indicator block in the reverse order for removal.

Tightening torque 0,1 mdaN.

8



2
3

contents of the kit **VPIS-V2**

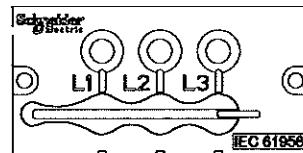
- 1 : indicator unit
- 2 : cable gland seals
- 3 : VPIS-V2 safety
- 4 : screws (x4)



CAUTION

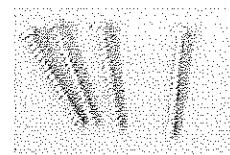
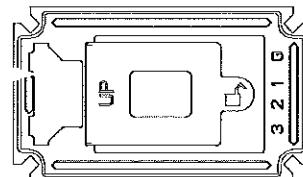
The screws removed earlier are reused. (2 self-tapping screws)

1

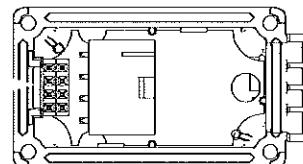


4

2

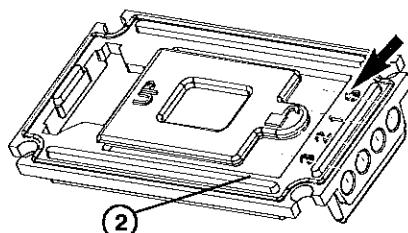


3



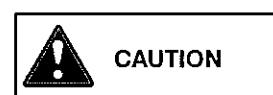
preparation of the cable gland seal before mounting the voltage presence unit VPIS-V2

Follow the dotted line to cut the cable gland



(2)

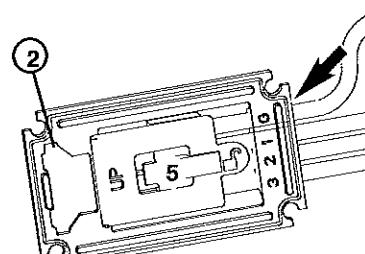
To integrate the cable gland seal (2) onto the wiring harness, the 4 holes must be cut open using a Stanley knife.



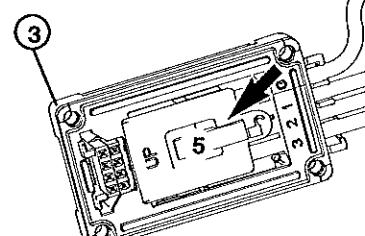
CAUTION

Cut the cable glands in one place ONLY per hole to slide the wires inside.

mounting the voltage presence unit VPIS-V2



Position the cable gland seal (2) on the voltage presence connection (5).



Clip the cable harness connector (5) onto the VPIS-V2 safety (3) and fit the seal.



736

VPIS-V2 EDF (HN) specific

Reference	VPI62407	
Value	32.5 μ A	
operating voltage range (50Hz)	Min	Max
	8,8 kV	23,3 kV

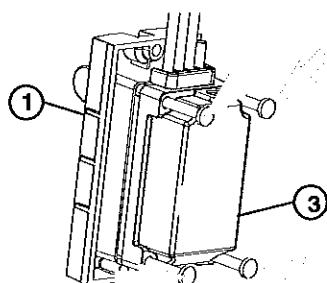
VPIS-V2 EXPORT

Reference	VPI62401 / VPI62411		VPI62403 / VPI62413		VPI62404 / VPI62414		VPI62405 / VPI62415		VPI62407 / VPI62417		VPI62408 / VPI62418	
Value	3.5 μ A		7.4 μ A		10.7 μ A		15.5 μ A		32.5 μ A		47.2 μ A	
Operating voltage range	Min	Max										
	1 kV	1,9 kV	2 kV	3 kV	3,1 kV	5,9 kV	6 kV	8,9 kV	8,8 kV	23,3 kV	18 kV	25 kV

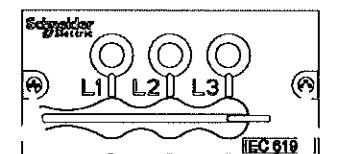
Key

Minimum and maximum operating voltage for usage in 50Hz and 60Hz.

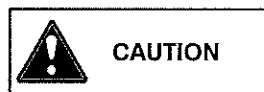
Please refer to the chapter entitled "contents of the kit"



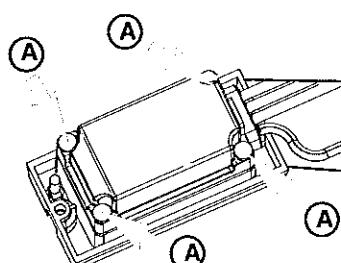
Screw the indicator unit (1) onto the VPIS-V2 safety (3) using the 4 screws.



Tighten the screws to exert slight pressure on the cable gland seal without distorting it.



The screws removed earlier are reused.



Tighten the 4 screws (A) to exert slight pressure on the cable gland seal without distorting it.

Tightening torque : 0,6 mN

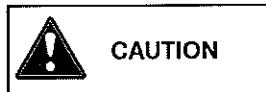


736

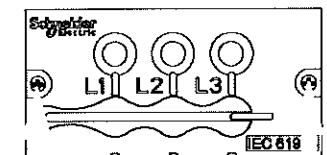


replacement of the voltage presence unit VPIS type VPIS-V2

removing the VPIS-V2 voltage presence unit

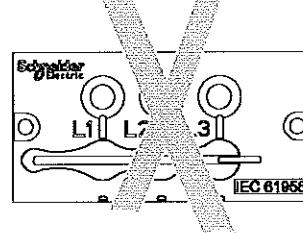
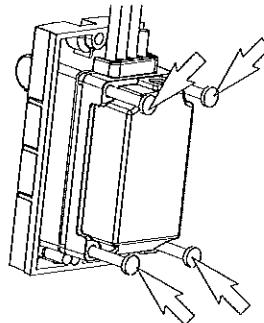


The screws must be retained



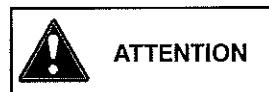
Remove the 2 screws from the front panel.

mounting the new VPIS-V2 voltage presence unit

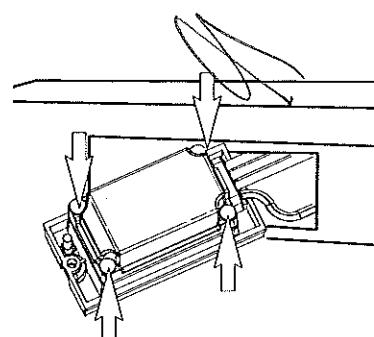
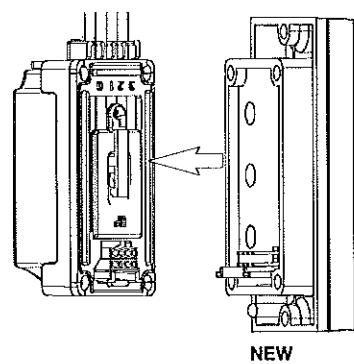


Remove the unit.
Remove the 4 screws from the indicator unit.

Discard the faulty indicator unit.
Leave the existing safety and sea



Only the indicator unit is to be changed.
Contact the Schneider Electric administration for recycling products at the end of their service life.



Install the new voltage presence indicator unit.

Screw up the 4 screws.
Tighten the screws to exert slight pressure on the cable gland seal without distorting it.

Tightening torque : 0,6 mN



spare parts

- fuses (UTE or DIN)
- voltage indicator

For other parts, please consult us:
see Schneider Electric service
centers

options

(please consult us)

For IM cubicles

- motor mechanism
- auxiliary contacts
- LV compartment or incoming cables compartment from top
- keyed interlocks
- 50 W heating element
- extra height plinth
- relay Flair Din
- low voltage cabinet
- enlarged LV compartment
- phase concordance tester
- kit two dry single cables a phase
- T200S for remote control

For QM cubicles

- motor mechanism with shunt trip release
- auxiliary contacts
- LV compartment or incoming cables compartment from top
- keyed interlocks
- 50 W heating element
- extra height plinth
- relay Flair Din
- contact for "fuse blown" indication
- enlarged LV compartment
- undervoltage or shunt type opening release

For PM cubicles

- motor mechanism
- auxiliary contacts
- LV compartment or incoming cables compartment from top
- keyed interlocks
- 50 W heating element
- extra height plinth
- relay Flair Din
- low voltage cabinet
- "fuse blown" mechanical signalling



2

trouble-shooting chart

IM, PM and QM cubicles

■ voltage indicator not illuminated	■ check that the incoming cables are live ■ check the voltage indicator block ■ check that the switch (PM cubicle) is closed ■ check that the fuses have been fitted ■ check that the fuses are in working order
■ front panel cannot be opened or closed	■ check that the earthing switch is closed
■ earthing switch cannot be operated	■ check that the switch is open
■ switch cannot be operated	■ check that the earthing switch is open

motor mechanism (option)

■ electrical operation impossible	■ check the LV fuses (CIP2) ■ check electrical interlocks S13–14 (lever insertion) ■ check that the earthing switch operating shaft has reached its end position ■ check that contact S14 has not disabled the power supply and re-adjust if necessary ■ check the configuration of the CIP1 subassembly (see diagram)
■ (*) manual operation impossible following an electrical closing cycle for a voltage level less than –15% rated value	■ use the operating lever to apply a torque in the closing direction until the end position is reached; manual operation should now be possible ■ if possible, carry out an electrical operation, using a backup power source if necessary
■ (*) insertion of lever impossible following an electrical closing cycle for a voltage level greater than +15% rated value	■ to allow insertion of the operating lever, push the back of the switch shaft in the closing direction using a large screwdriver; (for safety reasons, remember to first lock out the electrical operating mechanism; if necessary, push up and hold the locking blade that actuates contact S13)

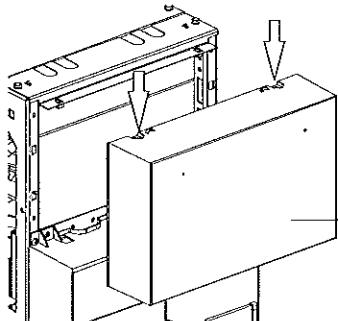
(*) Operation is guaranteed for rated voltage $\pm 15\%$.

recovery of SF6 gas at end of life

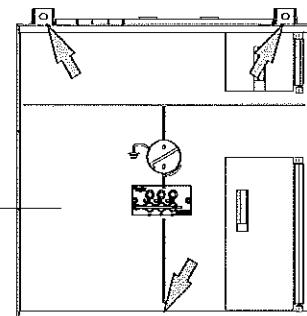
The SF6 must be removed before any dismantling operation can be carried out in compliance with the procedures described in IEC-61634 and according to the following instructions.

The gas must be treated in compliance with IEC-60480.

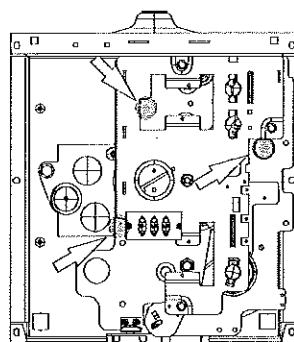
- volume of gas to be recovered: 35 litres
- internal gauge pressure: 40 kPa



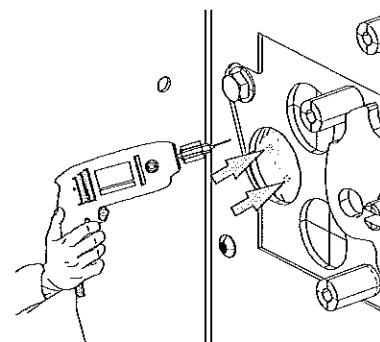
Remove the cover (A) from the control cabinet.



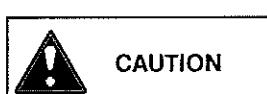
Remove the control cover (B).



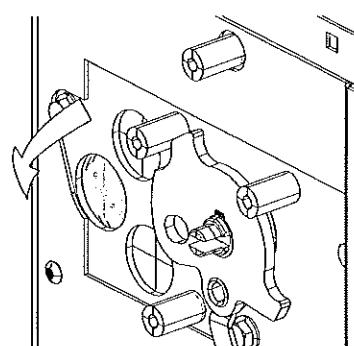
Remove the 3 screws retaining the operating mechanism.
Cut the wiring to remove the operating mechanism.



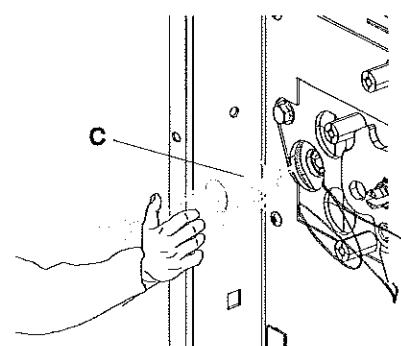
Drill 2 holes in the filler valve safety cap
 \varnothing 4 mm, centreline 20 mm,
max. depth 4 mm



pump the gas for at least 15 minutes.



Using a spanner wrench, remove the safety cap from the valve.



Connect the special pumping equipment (C).

options and spare parts

- voltage indicator
- CIT operating mechanism
- Kit mechanism 48Vcc
- Fuses

(For other parts, please consult us:
see Schneider Electric service centers.)

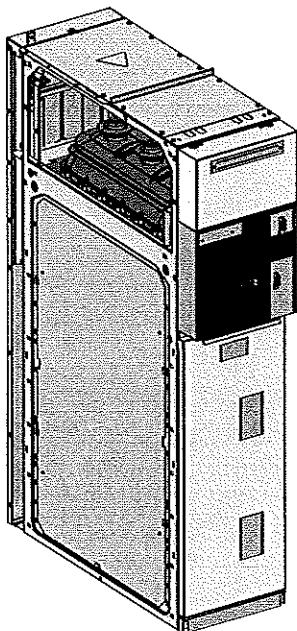
740

Distribution Moyenne Tension
Medium Voltage Distribution

SM6-24

Cellules modulaires
Modular cubicles

Notice d'installation et mise en service
Installation and start-up instructions manual



Schneider
Electric

741

LLG

K

8

Installation *Installation*

Table des matières *Table of Contents*

Installation et mise en place de l'appareil / Installation and equipment mounting	
Sécurité / Safety	4
Manutention / Handling	6
Stockage / Storage	9
Description des cellules / Cubicles description	10
Mode opératoire assemblage tableau / Switchboard assembling process	14
Raccordement des câbles MT / MV cable connection	15
Raccordement des câbles unipolaires MT pour DMV-A avec TP / Connection of MV single pole cables for DMV-A with VT option	19
Raccordement des jeux de barre inférieure / Lower busbars connection	28
Mise en place des fusibles / Assembly the fuses	32
Protection des transformateurs / Transformers protection	35
Protection des moteurs / Protection of motors	37
Accès au raccordement des auxiliaires basse tension / Cable entry for connection of low voltage auxiliaries	38
Accès au raccordement des auxiliaires basse tension standards en option / Cable entry for connection of low voltage auxiliaries in optional supply	45
Installation de relais en parallèle et d'instructions / Start-up and paralleling instructions	
Relais de protection pour disjoncteur / Circuit breaker protection relays	47
Automatisme pour cellules NSM / Automation system for NSM cubicles	59
Option Flair DIN / Flair DIN option	63
Vérification avant mise sous tension / Checking prior to energisation	70
Manœuvre de l'appareil hors tension / Operating the equipment when de-energised	73
VPIS / VPNS	79
Comparateur de phases / Phases concordance unit	80
Règles d'utilisation des comparateurs de phases / Rules for the use of phases concordance unit	81
Manœuvres à vide / Off-load operations	83
Mise sous tension / Energisation	85
Mise hors tension / De energisation	87
Désamarrage d'une commande CI2 / Discharging a CI2 operation mechanism	89
Manœuvres manuelles / Manual switches	90
Extraction du disjoncteur / Operating the earthing switch	94
Mise en place du disjoncteur / Withdrawing the earthing switch	95
Condamnation par cadenas / Padlocking	96
Verrouillage par serrures / Keylocks	100
Sécurité d'exploitation / Operating safety	101

Installation *Installation*

Sécurité *Safety*

Consignes de sécurité

Informations importantes

AVIS

Lisez attentivement ces instructions et examinez le matériel pour vous familiariser avec l'appareil avant de tenter de l'installer, et de le mettre en service. Les messages spéciaux suivants que vous trouverez dans cette documentation ou sur l'appareil ont pour but de vous mettre en garde contre des risques potentiels ou d'attirer votre attention sur des informations qui clarifient ou simplifient une procédure.



L'apposition de ce symbole à un panneau de sécurité Danger ou Avertissement signale un risque électrique pouvant entraîner des lésions corporelles en cas de non-respect des consignes.



Ceci est le symbole d'une alerte de sécurité. Il vous avertit d'un risque de blessures corporelles. Respectez scrupuleusement les consignes de sécurité associées à ce symbole pour éviter de vous blesser ou de mettre votre vie en danger.

DANGER

DANGER indique une situation immédiatement dangereuse qui, si elle n'est pas évitée, entraînera la mort ou des blessures graves.

Safety information

Important information

NOTICE

Read these instructions carefully, and look at the equipment to become familiar with the device before trying to install, operate, or maintain it. The following special messages may appear throughout this documentation or on the equipment to warn of potential hazards or to call attention to information that clarifies or simplifies a procedure.



The addition of this symbol to a Danger or Warning safety label indicates that an electrical hazard exists, which will result in personal injury if the instructions are not followed.



This is the safety alert symbol. It is used to alert you to potential personal injury hazards. Obey all safety messages that follow this symbol to avoid possible injury or death.

DANGER

DANGER

DANGER indicates an imminently hazardous situation which, if not avoided, will result in death or serious injury.

AVERTISSEMENT

WARNING

L'indication AVERTISSEMENT signale une situation potentiellement dangereuse et susceptible d'entraîner la mort ou des blessures graves.

WARNING indicates a potentially hazardous situation which, if not avoided, can result in death or serious injury.

ATTENTION

CAUTION

L'indication ATTENTION signale une situation potentiellement dangereuse et susceptible d'entraîner des blessures d'amplitude mineure à modérée.

CAUTION indicates a potentially hazardous situation which, if not avoided, can result in minor or moderate injury.

ATTENTION

CAUTION

L'indication ATTENTION, utilisée sans le symbole d'alerte de sécurité, signale une situation potentiellement dangereuse et susceptible d'entraîner des dommages aux équipements.

CAUTION, used without the safety alert symbol, indicates a potentially hazardous situation which, if not avoided, can result in equipment damage.

Installation *Installation*

Sécurité **Safety**

Références importantes

L'installation, l'utilisation, la réparation et la maintenance des équipements électriques doivent être assurées par du personnel qualifié uniquement. Schneider Electric décline toute responsabilité quant aux conséquences de l'utilisation de cet appareil. Une personne qualifiée est une personne disposant de compétences et de connaissances dans le domaine de la construction et du fonctionnement des équipements électriques et installations et ayant bénéficié d'une formation de sécurité afin de reconnaître et d'éviter les risques encourus.

Principes

Electrical equipment should be installed, operated, serviced, and maintained only by qualified personnel. No responsibility is assumed by Schneider Electric for any consequences arising out of the use of this material. A qualified person is one who has skill and knowledge related to the construction and operation of electrical equipment and its installation, and has received safety training to recognize and avoid the hazards involved.

Règles de sécurité

Conformité de l'œuvre à la législation EPI ou Équipement de Protection Individuel

Obligatoire lors des interventions sur les cellules.

Toutes les opérations décrites ci-après doivent être effectuées en respectant les normes de sécurité en vigueur, sous la responsabilité d'une autorité compétente.

N'entreprenez le travail qu'après avoir lu et compris toutes les explications contenues dans ce document.

Si la moindre difficulté à respecter ces règles se présente, veuillez vous adresser à Schneider Electric.

Le compartiment raccordement de la cellule sur laquelle il est prévu d'intervenir sera hors tension, et le disjoncteur de ligne en position terre.

L'installateur doit être habilité et autorisé pour intervenir et manipuler le matériel SM6.

Safety rules

Conformity of work to legislation PPE. Personal Protective Equipment required during cells interventions.

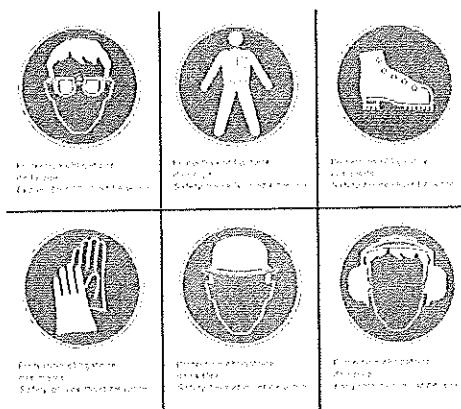
All the operations described below must be performed in compliance with applicable safety standards, under the responsibility of a competent authority.

Only undertake the work after having read and understood all the explanations given in this document.

If you have any difficulty complying with these rules, please contact Schneider Electric.

The connection compartment of the cubicle, which is to be serviced, should be power-off and feeder and the disconnector in the earth position.

The contractor must be certified and authorised to manipulate and perform work on the SM6 unit.



Installation

Manutention *Handling*

ATTENTION

RISQUE DE DOMMAGE MATERIEL
Suivez les instructions de manutention suivantes.
Le non respect de ces instructions peut entraîner
des dommages matériels.

CAUTION

HAZARD OF EQUIPMENT DAMAGE
Follow the handling instructions below.
Failure to follow these instructions can result in equipment damage.

Maintien par cliniques

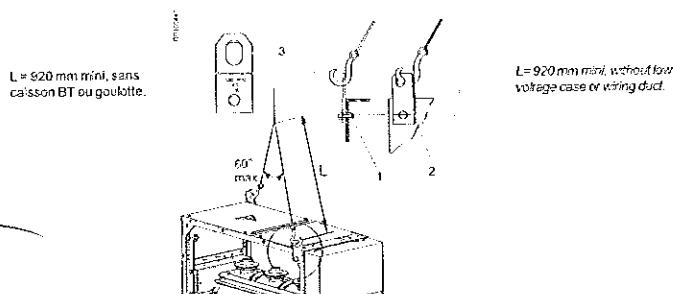
Les œillets (2) de manutention sont réservés exclusivement à la manutention des cellules.
1 : vis écrou HM12
2 : Schneider Electric CMU = 400 Kg CE
CMU : charge maximale d'utilisation.
3 : trous

Handling by sling

The handling lugs (2) are reserved solely for handling cubicles

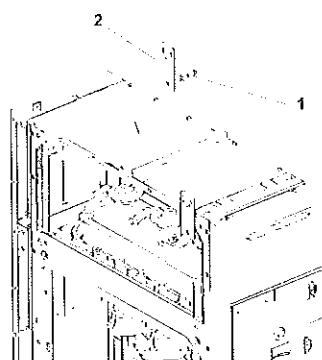
- 1: HM12 nuts and screws
2. Schneider Electric CMU = 400 Kg CE
- CMU: Maximal Using Load.
- 3: holes

En cas de déformation des trous remplacer les crevilles.
Should the holes be deformed, replace the lugs.



Cette loi a été votée en mars 1997.

4/6 entries - without LN column

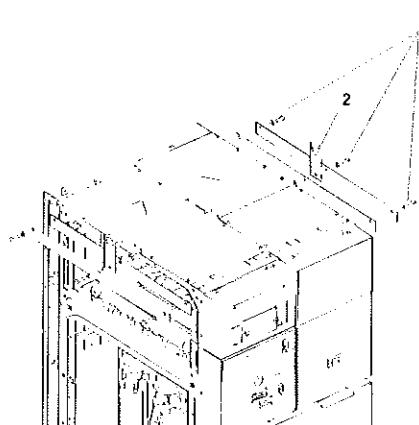


Z

Installation
Installation

**Manutention
*Handling***

Coffre Z50 - sans caisson H1 Z50 without - without frame



MM

S187039701-01

Schneider
Electrice

J

6
0
B
E
G
O
S
D
C
E
F
G
H
I
J
K
L
M
N
P
Q
R
S
T
U
V
W
X
Y
Z

J

J

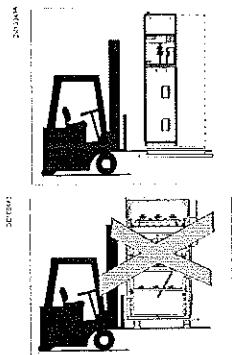
747

Installation
Installation

Manutention
Handling

Manutention par fourches

Handling using a forklift

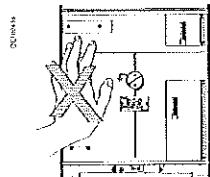


Manutention : mise en place

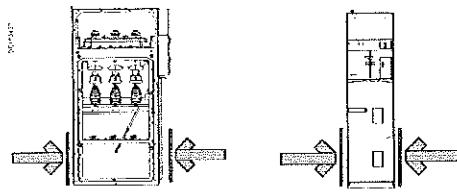
Handling implementation



Ne pas manipuler la cellule à partir du plastique de commande.
Never attempt to move the cubicle by exerting force on the control panel.



Manipuler la cellule avec précaution, afin de ne pas engendrer de déformation ou de dégradation sur la cellule / Handling the cubicle carefully, in order not to cause deformation or degradation of the cubicle.



Schneider
Electric

5187039701-01

65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100

Installation
Installation

Stockage
Storage

ATTENTION

RISQUE DE DOMMAGE MATERIEL
Suivez les instructions de stockage suivantes.
Le non respect de ces instructions peut entraîner
des dommages matériels.

CAUTION

HAZARD OF EQUIPMENT DAMAGE
Follow the storage instructions below
Failure to follow these instructions can result in
equipment damage.

Conditions de stockage

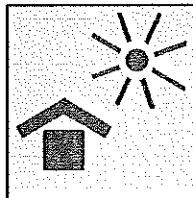
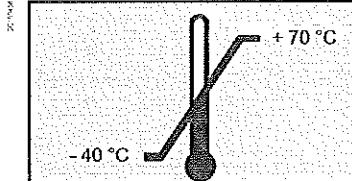
Storage Conditions



Lorsque les cellules sont stockées, le matériel doit rester dans son emballage d'origine.
When cables are stored, the equipment must remain in its original packing.



L'équipement doit être stocké sous abri, sur un sol sec ou sur un matériau isolant de l'humidité.
The equipment must be stored under shelter, on a dry floor or on a material insulating it from the damp.



8906
8905
8904
8903
8902
8901
8900

749

Installation
Installation

Description des cellules *Cubicles description*

Cellules interrupteurs et protection par fusibles

Switches and fuse protection cubicles	
	<p>1 appareillage : interrupteur-sectionneur et sectionneur de terre dans une enveloppe remplie de SF6 et répondant au "système à pression scellée".</p> <p>2 Jeu de barres : en nappe permettant une extension à volonté des tableaux et un raccordement à des matériels existants.</p> <p>3 raccordement : accessible par face avant, sur les bornes inférieures de l'interrupteur (cellules MV) ou sur les portes-fusibles internes (cellules FM et GM). Ce compartiment est également équipé d'un sectionneur de terre en aval des fusibles MT pour les cellules de protection.</p> <p>4 commande : comporte les éléments permettant de manœuvrer l'interrupteur et le sectionneur de terre ainsi que la signalisation correspondante (coupe certaine).</p> <p>5 contrôle : pour l'installation d'un boîtier (option moteurs), de fusibles BT et de relais de fâble encombrement. Un caisson complémentaire peut être ajouté si nécessaire à la partie supérieure de la cellule.</p>
	<p>1 switchgear: switch-disconnector and earthing switch in an enclosure filled with SF6 and satisfying "sealed pressure system" requirements</p> <p>2 busbars: all in the same horizontal plane, thus enabling later switchboard extensions and connection to existing equipment</p> <p>3 connection: accessible through front, connection to the lower switch-disconnector and earthing switch terminals (Mv cubicles) or the lower fuse-holders (FM and GM cubicles). This compartment is also equipped with an earthing switch downstream from the Mv fuses for the protection units</p> <p>4 operating mechanism: contains the elements used to operate the switch-disconnector and earthing switch and activate the corresponding indications (positive break)</p> <p>5 low voltage: installation of a terminal block (if motor option installed), LV fuses and compact relay devices. If more space is required, an additional enclosure may be added on top of the cubicle</p>

Cellules protection par disjoncteurs - SF6 circuit breaker protection cubicles
à coupler dans le SF6

Circuit breaker protection cubicles	
	<p>1 appareillage : sectionneur(s) et sectionneur(s) de terre et disjoncteur dans des enveloppes remplies de SF6 et répondant au "système à pression scellée". Deux types de disjoncteurs sont envisageables :</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ SF1 : appareil associé à un relais électronique et à des capteurs standard (avec ou sans source auxiliaire) ■ SFset : ensemble autonome équipé d'une protection électronique et de capteurs spécifiques (sans source auxiliaire). <p>2 Jeu de barres : en nappe permettant une extension à volonté des tableaux et un raccordement à des matériels existants.</p> <p>3 raccordement : accessible par face avant, sur les bornes aval du disjoncteur.</p> <p>4 commande : comportent les éléments permettant de manœuvrer le(s) sectionneur(s), le disjoncteur et le sectionneur de terre, ainsi que la signalisation correspondante.</p> <p>5 contrôle : pour l'installation de relais de fâble encombrement et de boîtes à bornes d'essais. Un caisson complémentaire peut être ajouté si nécessaire à la partie supérieure de la cellule.</p>
	<p>1 switchgear: disconnector(s) and earthing switch(es), in enclosures filled with SF6 and satisfying "sealed pressure system" requirements</p> <p>Two circuit breaker offers are possible: ■ SF1: combined with an electronic relay and standard sensors (with or without an auxiliary power supply) ■ SFset: autonomous set equipped with an electronic protection system and special sensors (requiring no auxiliary power supply)</p> <p>2 busbars: all in the same horizontal plane, thus enabling later switchboard extensions and connection to existing equipment</p> <p>3 connection: accessible through front, connection to the downstream terminals of the circuit breaker</p> <p>4 operating mechanism: contains the elements used to operate the disconnector(s), the circuit breaker and the earthing switch and activate the corresponding indications</p> <p>5 low voltage: installation of compact relay devices and test terminal boxes. If more space is required, an additional enclosure may be added on top of the cubicle</p>

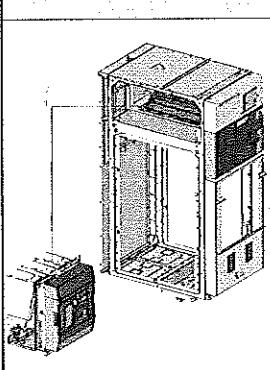
2

Installation
Installation

Description des cellules
Cubicles description

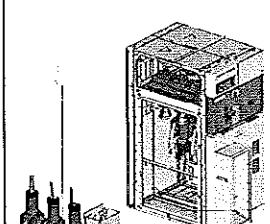
Cellule protection par disjoncteur
élevé à coupure dans la voie

*Frontal vacuum type circuit
breaker protection cubicle*

CELLULE PROTECTION PAR DISJONCTEUR ÉLEVÉ À COUPURE DANS LA VOIE	
 <p>1 appareillage : interrupteur(s) et sectionneur(s) de terre dans une enveloppe remplie de SF₆ et un disjoncteur à coupure dans le vide, répondant au "système à pression scellé". ■ Evals : appareil associé à un relais électronique et à des capteurs standard (avec ou sans source auxiliaire).</p> <p>2 jeu de barres : en nappe permettant une extension à volonté des tableaux et un raccordement à des matériels existants.</p> <p>3 raccordement : accessibilité par face avant, sur les bornes aval du disjoncteur.</p> <p>4 commande : comporte les éléments permettant de manœuvrer le(s) sectionneur(s), le disjoncteur et la sectionneur de terre, ainsi que la signalisation correspondante.</p> <p>5 contrôle : pour l'installation de relais de fuite encombrement (VIP) et de boîtes à bornes dessous. Un caisson complémentaire peut être ajouté si nécessaire à la partie supérieure de la cellule.</p>	<p>1 switchgear: load break switch and earthing switch(es), in enclosure filled with SF₆ and satisfying and one vacuum circuit breaker, "sealed pressure system" requirements</p> <p>■ Evals: device associated with an electronic relay and standard sensors (with or without auxiliary source)</p> <p>2 busbars: all in the same horizontal plane, thus enabling later switchboard extensions and connection to existing equipment.</p> <p>3 connection: accessible through front, connection to the downstream terminals of the circuit breaker.</p> <p>4 operating mechanism: contains the elements used to operate the disconnector(s), the circuit breaker and the earthing switch and actuate the corresponding indications.</p> <p>5 low voltage: installation of compact relay devices (VIP) and test terminal boxes. If more space is required, an additional enclosure may be added on top of the cubicle</p>

Cellule protection par disjoncteur
élevé à coupure dans la voie

*Lateral vacuum type circuit
breaker protection cubicle*

CELLULE PROTECTION PAR DISJONCTEUR ÉLEVÉ À COUPURE DANS LA VOIE	
 <p>1 appareillage : sectionneur(s) et sectionneur(s) de terre dans une enveloppe remplie de SF₆ et un disjoncteur à coupure dans le vide, répondant au "système à pression scellé". ■ Evals : appareil associé à un relais électronique et à des capteurs standard (avec ou sans source auxiliaire).</p> <p>2 jeu de barres : en nappe permettant une extension à volonté des tableaux et un raccordement à des matériels existants.</p> <p>3 raccordement : accessibilité par face avant, sur les bornes aval du disjoncteur.</p> <p>4 commande : comporte les éléments permettant de manœuvrer le(s) sectionneur(s), le disjoncteur et le sectionneur de terre, ainsi que la signalisation correspondante.</p> <p>5 contrôle : pour l'installation de relais de fuite encombrement et de boîtes à bornes dessous. Un caisson complémentaire peut être ajouté si nécessaire à la partie supérieure de la cellule.</p>	<p>1 switchgear: disconnector(s) and earthing switch(es), in enclosure filled with SF₆ and satisfying and one vacuum circuit breaker, "sealed pressure system" requirements</p> <p>■ Evals: device associated with an electronic relay and standard sensors (with or without auxiliary source).</p> <p>2 busbars: all in the same horizontal plane, thus enabling later switchboard extensions and connection to existing equipment.</p> <p>3 connection: accessible through front, connection to the downstream terminals of the circuit breaker.</p> <p>4 operating mechanism: contains the elements used to operate the disconnector(s), the circuit breaker and the earthing switch and actuate the corresponding indications.</p> <p>5 low voltage: installation of compact relay devices and test terminal boxes. If more space is required, an additional enclosure may be added on top of the cubicle</p>



Installation
Installation

Description des cellules *Cubicles description*

Cellule contacteur

Contacteur cubicle

Cellule contacteur	Contacteur cubicle
	<p>1 appareillage : sectionneur et sectionneur de terre dans des enveloppes remplies de SF6 répondant au "système à pression scellé". Deux offres sont envisageables pour le contacteur:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Accoupage dans le vide avec maintien magnétique ■ Accoupage dans le vide avec accrochage mécanique. <p>2 jeu de barres: en nappa permettant une extension à volonté des tableaux et un raccordement à des matériels existants.</p> <p>3 raccordement : accessibilité par face avant, sur des bornes prévues à cet effet. Ce compartiment est également équipé d'un sectionneur de terre aval. Le contacteur est installé avec ou sans fusibles.</p> <p>4 commande : comporte les éléments permettant de manœuvrer la sectionneur, le contacteur et le sectionneur de terre ainsi que la signalisation correspondante.</p> <p>5 contrôle : pour l'installation de relais de tableau encombrement et de boîtes à bornes dessais. Un caisson complémentaire est ajouté en standard à la partie supérieure de la cellule.</p> <p>1 switchgear: disconnector and earthing switch in enclosure filled with SF6 and satisfying "sealed pressure system" requirements. 2 types may be used for the contactor: ■ Vacuum with magnetic holding ■ Vacuum with mechanical latching</p> <p>2 busbars: all in the same horizontal plane, thus enabling later switchboard extensions and connection to existing equipment.</p> <p>3 connection: accessible through front. This compartment is also equipped with an earthing switch downstream. The contactor may be equipped with or without fuses.</p> <p>4 operating mechanism: contains the elements used to operate the disconnector(s), the contactor and the earthing switch and actuate the corresponding indications</p> <p>5 low voltage: installation of compact relay devices and test terminal boxes. With basic equipment, an additional enclosure is added on top of the cubicle</p>
	<p>1 appareillage : pas d'équipement</p> <p>2 jeu de barres: en nappa permettant une extension à volonté des tableaux et un raccordement à des matériels existants.</p> <p>3 raccordement : accessibilité par face avant, sur le jeu de barre ou les câbles. Ce compartiment peut être équipé d'un sectionneur de terre aval.</p> <p>4 commande : pas d'équipement</p> <p>5 contrôle : pas d'équipement</p> <p>1 switchgear: no equipment</p> <p>2 busbars: all in the same horizontal plane, thus enabling later switchboard extensions and connection to existing equipment.</p> <p>3 connection: accessible through front, on the busbars or cables. This compartment may be equipped with an earthing switch downstream</p> <p>4 operating mechanism: no equipment</p> <p>5 low voltage: no equipment</p>

Cellules gaines

Casamis cubicles

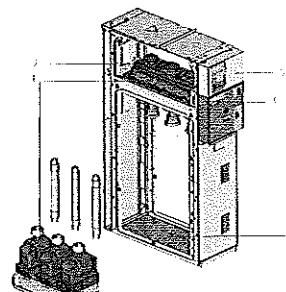
Cellules gaines	Casamis cubicles
	<p>1 appareillage : pas d'équipement</p> <p>2 jeu de barres: en nappa permettant une extension à volonté des tableaux et un raccordement à des matériels existants.</p> <p>3 raccordement : accessibilité par face avant, sur le jeu de barre ou les câbles. Ce compartiment peut être équipé d'un sectionneur de terre aval.</p> <p>4 commande : pas d'équipement</p> <p>5 contrôle : pas d'équipement</p> <p>1 switchgear: no equipment</p> <p>2 busbars: all in the same horizontal plane, thus enabling later switchboard extensions and connection to existing equipment.</p> <p>3 connection: accessible through front, on the busbars or cables. This compartment may be equipped with an earthing switch downstream</p> <p>4 operating mechanism: no equipment</p> <p>5 low voltage: no equipment</p>

Installation
Installation

Description des cellules *Cubicles description*

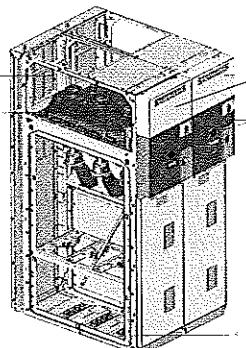
Cellules compacte

Compact cubicles

DESCRIPTION DES CELLULES COMPACTES	
	<p>1 appareillage CM-CM2-TM: sectionneur(s) et sectionneur(s) de terre et disjoncteur dans des enveloppes remplies de SF6 et répondant au "système à pression scellé". 1 appareillage GBC-A/GBC-B: pas d'équipement</p> <p>2 jeu de barres: en nappe permettant une extension à volonté des tableaux et un raccordement à des matériels existants.</p> <p>3 raccordement CM-CM2-TM accessible par face avant, sur les fusibles, sur les porte-fusibles inférieurs ou sur les capteurs de mesures. 3 raccordement GBC-A/GBC-B: accessible par face avant, sur les capteurs de mesures.</p> <p>4 commande CM-CM2-TM: comporte les éléments permettant de manœuvrer le(s) sectionneur(s), le disjoncteur et le sectionneur de terre, ainsi que la signalisation correspondante. 4 commande GBC-A/GBC-B: pas d'équipement</p> <p>5 contrôle CM-CM2-TM: pour l'installation de relais de table encombrant et de boîtes à bornes dressées. Un caisson complémentaire peut être ajouté si nécessaire à la partie supérieure de la cellule. 5 contrôle GBC-A/GBC-B: pas d'équipement</p>
	<p>1 CM-CM2-TM switchgear: switch-disconnector and earthing switch in an enclosure filled with SF6 and satisfying "sealed pressure system" requirements. 1 GBC-A/GBC-B switchgear: no equipment</p> <p>2 busbars: all in the same horizontal plane, thus enabling later switchboard extensions and connection to existing equipment.</p> <p>3 CM-CM2-TM connection: accessible through front, connection to the lower-fuses, the lower fuse-holders or the sensor measures. 3 GBC-A/GBC-B connection: accessible through front, connection to the sensor measures.</p> <p>4 CM-CM2-TM operating mechanism: contains the elements used to operate the disconnector(s), the circuit breaker and the earthing switch and actuate the corresponding indications. 4 GBC-A/GBC-B operating mechanism: no equipment</p> <p>5 CM-CM2-TM low voltage: installation of compact relay devices and test terminal boxes If more space is required, an additional enclosure may be added on top of the cubicle. 5 GBC-A/GBC-B low voltage: no equipment</p>

Autres Cellules

Other cubicles

DESCRIPTION DES CELLULES AUTRES	
	<p>1 appareillage : interrupteur-sectionneur et sectionneur de terre dans une enveloppe remplie de SF6 et répondant au "système à pression scellé".</p> <p>2 jeu de barres: en nappe permettant une extension à volonté des tableaux et un raccordement à des matériels existants.</p> <p>3 raccordement: accessible par face avant, sur le jeu de barre ou les câbles.</p> <p>4 commande: comporte les éléments permettant de manœuvrer l'interrupteur et le sectionneur de terre ainsi que la signalisation correspondante (coupe certaine).</p> <p>5 contrôle: contient l'appareil de détection de tension VD23. Un caisson complémentaire est ajouté à la partie supérieure de la cellule et contient l'unité de contrôle T200S et sa batterie.</p>
	<p>1 switchgear: switch-disconnector and earthing switch in an enclosure filled with SF6 and satisfying "sealed pressure system" requirements.</p> <p>2 busbars: all in the same horizontal plane, thus enabling later switchboard extensions and connection to existing equipment.</p> <p>3 connection: accessible through front, on the busbars or cables.</p> <p>4 operating mechanism: contains the elements used to operate the switch-disconnector and earthing switch and actuate the corresponding indications (positive break).</p> <p>5 low voltage: contains the device rated voltage sensing VD23. A space is required, an additional enclosure may be added on top of the cubicle and contains the control unit T200S and its battery.</p>



[Signature]

Installation
Installation

Mode opératoire assemblage tableau Switchboard assembling process

Pour réaliser l'assemblage d'un tableau, reportez-vous aux documents format A2 :

To make the switchboard assembling, refer to the A2 format Sheets

- «Mode opératoire assemblage tableau – Echappement bas» n° S1B7039702 /
Switchboard assembling process – Downwards exhaust» n° S1B7039702
- «Mode opératoire assemblage tableau – Echappement haut» n° S1B7039703 /
Switchboard assembling process – Upwards exhaust» n° S1B7039703.

[Handwritten notes and signatures]

754

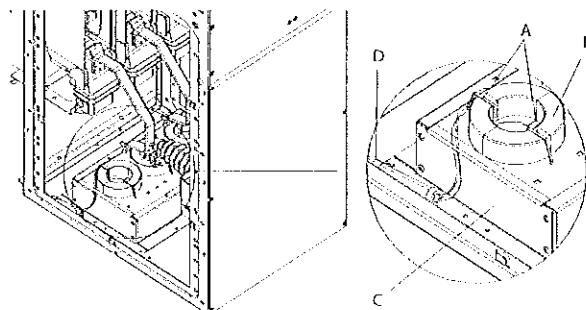
Installation

Raccordement des câbles MT *MV cable connection*

Project-based learning approaches can facilitate the acquisition of higher STEM skills.

Classification of the IMA's 17 categories into 4 main groups

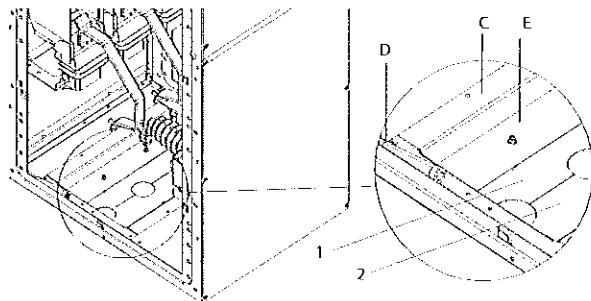
- Couper les frettes plastiques (A) de fixation provisoire des toroïds.
 - Mettre les toroïds (B) sur le côté .
 - Démonter la cuvette (C) et le collier (D) (6 vis).
 - Cut the plastic bindings (A) temporarily fixing the toroids.
 - Fit the toroids (B) on the side .
 - Disassemble the basin (C) and the collar (D) (6 screws).



- Retourner et remettre la cuvette (C) et le collier (D).
 - Utiliser les même vis.
 - Démonter la tôle (E) de protection filtre des tores.
 - Démonter les bôles de fond (1 et 2).
 - Turn over and put back the basin (C) and the collar (D).
 - Use the same screws.
 - Remove plate (E) protecting the toroid winding
 - Remove the bottom plates (1 and 2)

Ces opérations peuvent être réalisées avant de remonter la cuvette.

These operations can be performed before putting back the basin

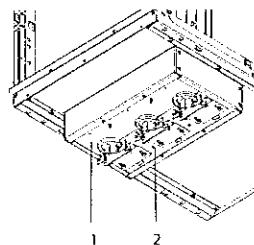


Installation

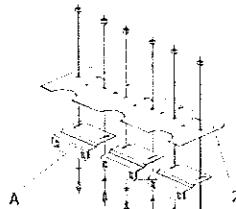
Raccordement des câbles MT *MV cable connection*

Vues des 2 tôles de fond (1 et 2), les support-brides sont montés sous la tôle de fond.

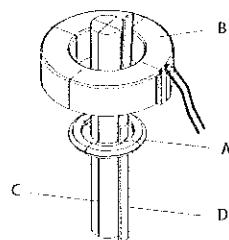
View of the 2 bottom plates (1 and 2), the flange supports are mounted under the bottom plate



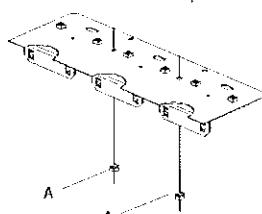
- Morter les support-brides (A) sous la tôle (2) avec les vis HM6x16.
La visserie restante est prévue pour le bridage des câbles.
 - Fit the flange supports (A) under the plate (2) with the HM6x16 screws.
The remaining screws are used to flange the cables.



- Installer le passe câble (A), et passer la tore (B) autour du câble (C).
 - La tresse du câble (D) doit passer dans la tore et dans le passe câble.
 - *Install the cable bushing (A) and insert the toroid (B) around cable (C).*
 - *The braid of the cable (D) must pass in the toroid and in the cable bushing.*



- Monter les écrous cages (A) pour fixer les clinquants servant à maintenir les tems.
 - Fit the cage nuts (A) to fix the metal foil used to hold the fooids in place.



Installation
Installation

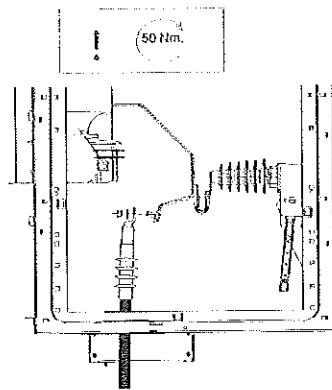
Raccordement des câbles MT
MV cable connection

■ Raccorder les câbles

La visserie est déjà en place.

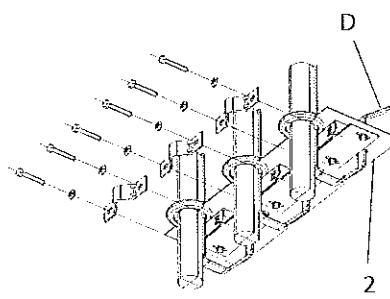
■ Connect the cables

The screws are already in place.



- Placer les 3 brides sur les supports-brides sans les serrer (vis HM8X50).
- Remonter la tête au fond (2) dans la curvette.
- Le tore doit se trouver à l'intérieur de la cellule et la passe câble doit être en position sur la tête.
- Serrer la bride.
- Faire passer les tresses des câbles (D) dans les trous oblongs de la tête (2).

- Place the 3 flanges on the flange supports but do not tighten them (HM8X50 screws).
- Put back the bottom plate (2) in the basin.
- The toroid must be inside the cubicle and the cable bushing must be in position on the plate.
- Tighten the flange
- Insert the cable braids(D) in the oblong holes on the plate (2)

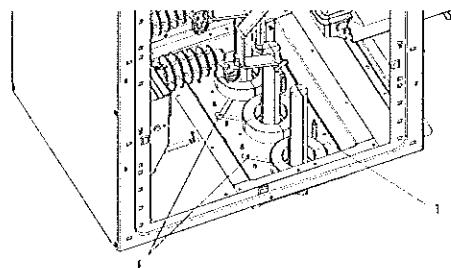


Installation
Installation

Raccordement des câbles MT
MV cable connection

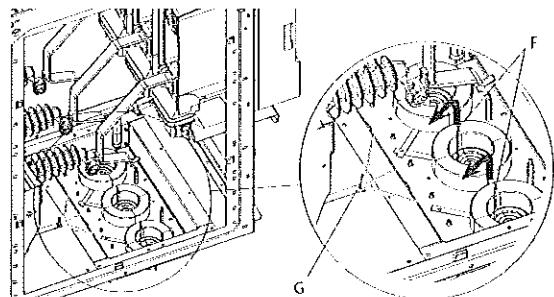
- Remonter la tôle (1).
■ Fixer les clinquants (F).

- Put back the plate (1).
■ Fix the metal kit (F).



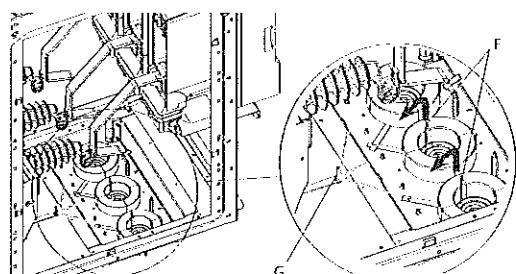
- Fixer les toroïdes en rabattant les 3 clinquants (F) de fixation.
■ Fixer les tresses de masse des câbles sur le collecteur (G).

- Fix the toroids by folding down the 3 fixing (F) metal foils.
■ Fix the cable earth braids on the earth bar (G).



- Remettre en place la tôle (E) de protection filaria des toroïdes (H) position correcte de la gaine de protection filaria toroïdes.

- Put back the plate (E) protecting the toroid wiring
■ (H) correct position of the toroid wiring protection sheath.



758

Installation
Installation

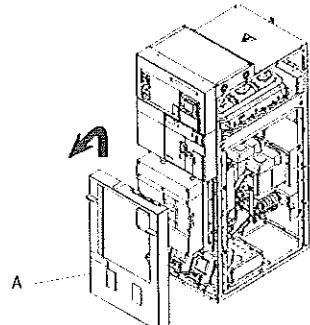
Raccordement des câbles unipolaires
MT pour DMV-A avec TP (option)
*Connection of MV single-pole
cables for DMV-A with VT (option)*

Instructions de démontage des TP
pour les câbles DMV-A

- Retirer le panneau (A) face avant.

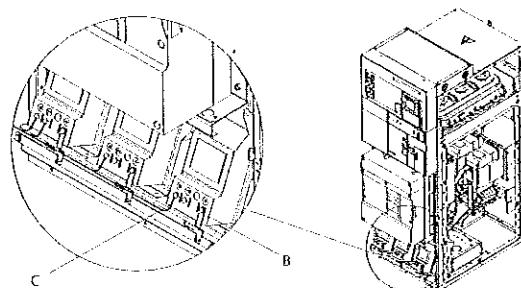
*MV disassembly instructions for
DMV-A cables*

- Remove the panel (A) on the front face.



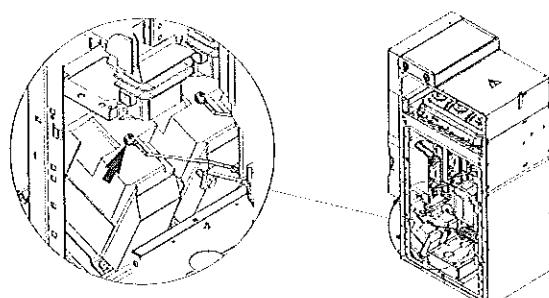
- Déconnecter les clinquants (B) et les fils des secondaires (C) des TP.

- Disconnect the metal foils (B) and the wires of the VT secondaries (C).



- Déconnecter les câbles MT, en dévissant les vis des TP.

- Disconnect MV cables by unscrewing the VT screws.

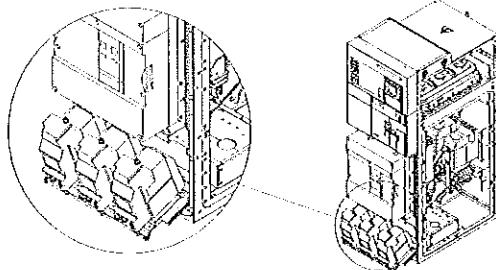


Installation
Installation

Raccordement des câbles unipolaires
MT pour DMV-A avec TP (option)
Connection of MV single-pole
cables for DMV-A with VT (option)

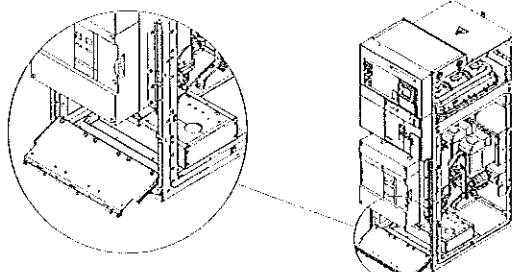
■ Faire glisser la poutre TP à l'extérieur de la cellule et la faire reposer sur le sol ou un socle positionné au même niveau que le bas de la cellule.

■ Slide the VT beam outside the cubicle and rest it on the floor or on a base positioned at the same level as the bottom of the cubicle.



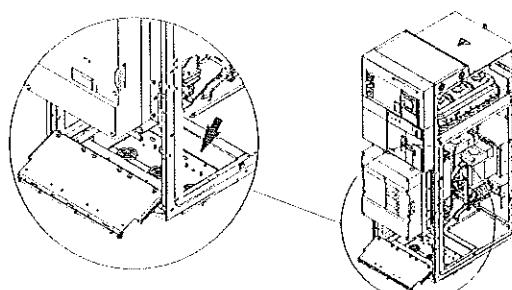
■ Retirer les VTs de la poutre support.

■ Remove the VTs from the support beam.



■ Mise en place de la cuvette et des câbles MT (voir instructions d'installation).
Chapitre raccordement des câbles unipolaires MT.

■ Fit the tank and MV cables (see the installation instructions).
Chapter connection of MV single-pole cables.



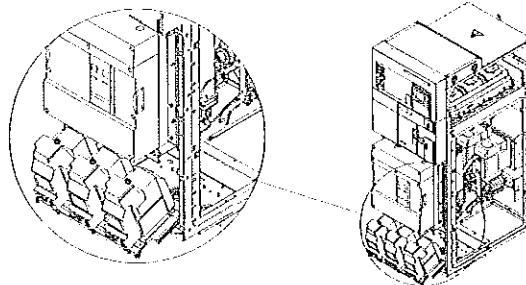
760

Installation
Installation

Raccordement des câbles unipolaires
MT pour DMV-A avec TP (option)
Connection of MV single-pole
cables for DMV-A with VT (option)

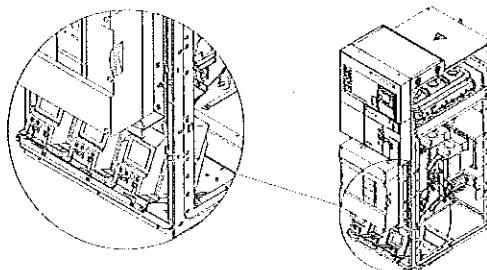
- Une fois que la cuvette est mise en place et les câbles MT raccordés, remonter les TP sur la poutre support.

- Once the tank is in position and MV cables connected,
put the VTs back on the support beam.



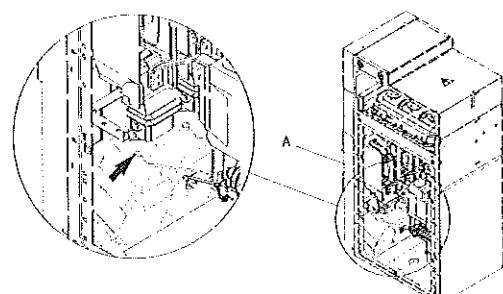
- Remettre la poutre TP à l'intérieur de la cellule.
- Reconnecter les cingquants et les fils des secondaires des TP.

- Put the VT beam back inside the cubicle
- Reconnect the metal foils and the wires of the VT secondaries



- Reconnecter les câbles MT des TP.
- Remettre le panneau (A) face avant en place.

- Reconnect the VT MV cables
- Put the front face panel (A) back in position



Installation
Installation

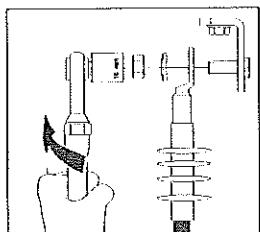
Raccordement des câbles MT *MV cable connection*

Raccordement des câbles (min 1 ou 2 câbles) à option: câbles triphasés pour les cellules DM1 A et SFset.

- 1 câble par phase:
 - Raccorder le câble chaque phase.
Utiliser la visserie présente.

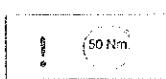
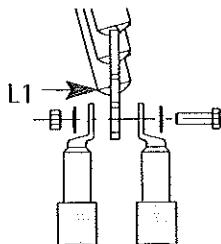
Cables connection (1 or 2 cables)
option: cables three-phase
option for the DM1 A cubicle.

- 1 cable per phase:
 - Connect the cable to the bolt provided on each phase.
The screws are permanent.



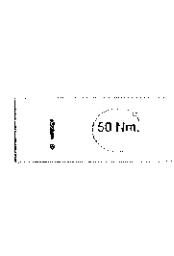
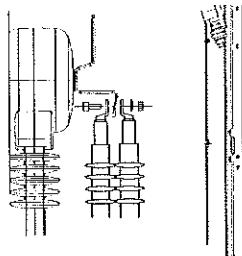
2 câbles par phase:
■ Raccorder les câbles sur chaque phase.
Utiliser la visserie présente.

2 cables per phase:
■ Connect the cables to the bolt provided on each phase.
The screws are permanent.



Spécificité pour les cellules DM1 A avec
disjoncteur SFset,
Tête de vis côté capteur pour le raccordement câble.

Specificity for DM1 A cubicle with SFset
circuit breaker
The head of the bolt should be on the sensor side.



Installation
Installation

Raccordement des câbles MT *MV cable connection*

Cas Particulier

Raccordement des câbles MT pour les cellules PM et QM

Specific case

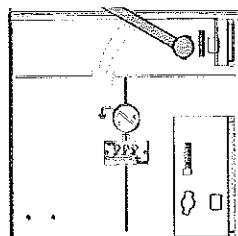
MV cable connection for PM and QM cubicles



Ne pas utiliser de supports-brides de câbles. / Do not use the cable clamp supports.
Terminer complètement le cycle de manœuvre avant de retirer le levier. / Make sure to fully complete the operating cycle you before removing the lever.

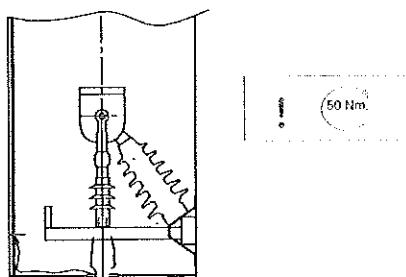
- Ouvrir le sectionneur de terre à l'aide du levier de manœuvre.
- Se reporter au chapitre : instruction de conduite.

- Open the earthing switch using the operating lever.
- To see manual operations section.



- Installer les câbles suivant le même ordre que dans la cellule IM.

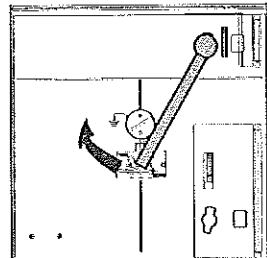
- Fit the cables in the same order as for the IM cubicle.



Terminer complètement le cycle de manœuvre avant de retirer le levier / Make sure to fully complete the operating cycle you before removing the lever.

- Refermer le sectionneur de terre.

- Close the earthing switch



CHP
COP
CPD
CPG
CPH
CPK
CPN
CPQ
CPR
CPV
CPW
CPX
CPY
CPZ

763

Installation
Installation

Raccordement des câbles MT
MV cable connection

Mise en place des jeux de barres après installation des cellules et l'emplacement d'abri pour les cellules GBC-AM/GBM.

Fitting the busbars after installing the cellules in their operating position for GBC-AM/GBM cellules.

Sachet accessoires
S2 : 3729742 ou S6 : 3729746.

Accessories bag :
S2 : 3729742 or S6 : 3729746.

Outilage :

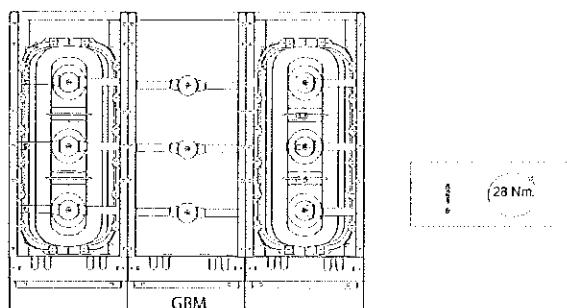
1 clé dynamométrique 1 à 50 Nm
1 réducteur 1/4-3/8
1 embout douille de 6 mm
1 douille 6 pans mâle de 6 mm ou 1 douille 6 pans femelle

Tools :

1. torque wrench (1 to 50 Nm)
1. 1/4-3/8 adapter
1. 6 mm extension fitting
1. 6 mm male hexagonal (Allen) fitting or 1 female hexagonal socket (depending on the busbars)

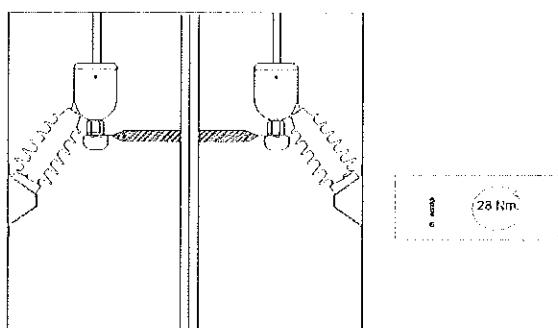
Raccordement jeu de barres supérieur. *Top busbar connections.*

Top busbar connections.



Raccordement jeu de barres Inférieur. *Bottom busbar connections.*

Bottom busbar connections.



764

Installation
Installation

Raccordement des câbles MT
MV cable connection

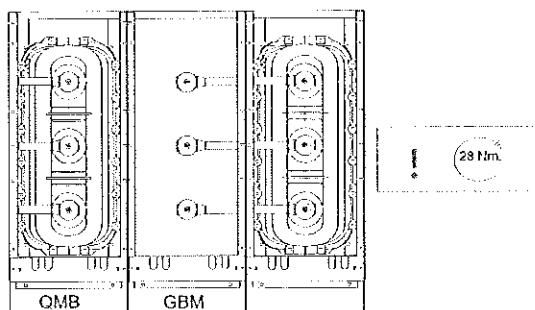
Mise en place des joncs de barres
après installation des cellules à
l'emplacement défini pour les
cellules QMB.

Outilage :
1 clé dynamométrique 1 à 50 Nm
1 réducteur 1/4-3/8
1 embout douille de 6 mm
1 douille 6 pans mâle de 6 mm ou 1 douille 6 pans
femelle

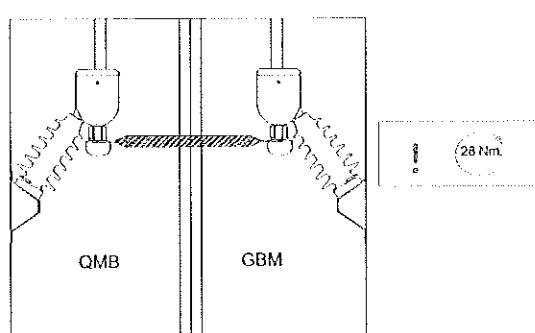
*Fitting the busbars after installing
the cells in their operating
location for QMB cellules.*

Tools :
1 torque wrench (1 to 50 Nm).
1 1/4-3/8 adapter
1.6 mm extension fitting
1.6 mm male hexagonal (Allen) fitting or 1 female
hexagonal socket (depending on the busbars)

Raccordement jeu de barres supérieur. Top busbar connections.



Raccordement jeu de barres inférieur. Bottom busbar connections.



Installation

Raccordement des câbles MT *MV cable connection*

Il y a en place des jeans de lingerie
après installation des collodions à
l'placement définitif pour les
collodions QMPS

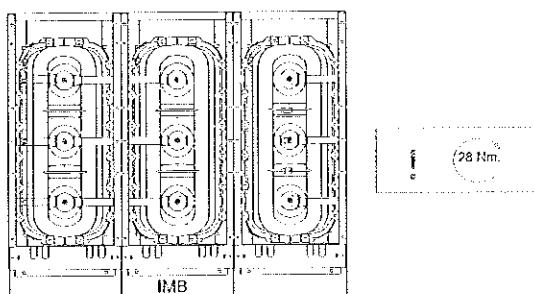
Outilage :
1 clé dynamométrique 1 à 50 Nm
1 réducteur 1/4-3/8
1 embout douille de 6 mm
1 douille 6 pans mâle de 6 mm ou 1 douille 6 pans femelle

fitting the turbines after installing the cables in their operating location for Offshore vehicles.

Tools :

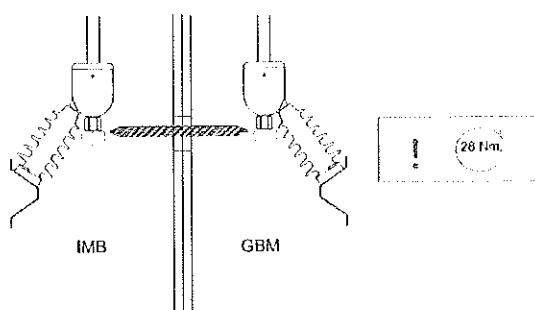
- 1. torque wrench (1 to 50 N·m)
- 1. 1/4–3/8 adapter
- 1. 6 mm extension fitting
- 1. 6 mm male hexagonal (Allen) fitting or 1 female hexagonal socket (depending on the busbars)

Raccordement jeu de barres supérieur. Top busbar connections.



Raccordement jeu de barres inférieur.

Bottom busbar connections.



Installation
Installation

Raccordement des câbles MT
MV cable connection

Montage de la cuvette de
raccordement pour les cellules
HACO/OMC/OMA-A

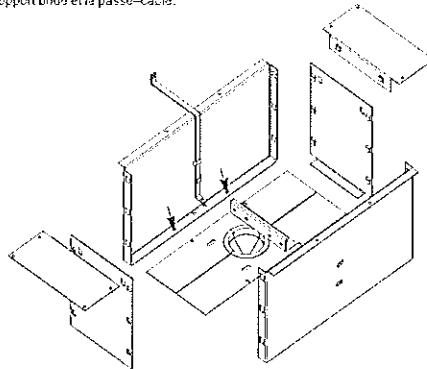
*Assembling the connection basin
for HACO/OMC/OMA-A cubicles*

Câbles tripolaires

- Agrafes les différentes tôles constituant le lit cuvette.
- Mettre en place les écrous cage pour fixation des tôles de fond.
- Monter la support brise et la passe-câble.

Three-poles cables

- Fasten together the various plates making up the basin lit.
- Fit the cage nuts to fit the bottom plates
- Fit the range support and the cable gland

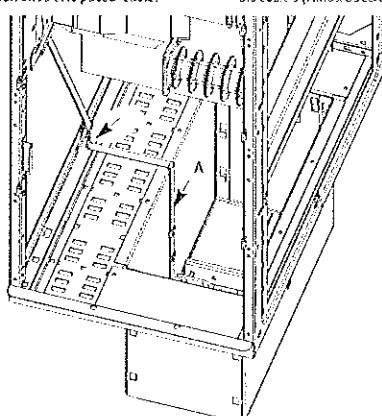


Fixation en place de la cuvette et du
collecteur des masses pour les
cellules HACO/OMC/OMA-A

*Fitting the basin and the earth bar
for HACO/OMC/OMA-A cubicles*

- Agrafes les différentes tôles constituant le lit cuvette.
- Mettre en place les écrous cage pour fixation des tôles de fond.
- Monter la support brise et la passe-câble.

- Install and fix the basin (10 screws).
- Position the earth bar A on the right hand side of the basin (2 screws) and fit it to the earth bar already placed in the cubicle (HM6x30 screws).



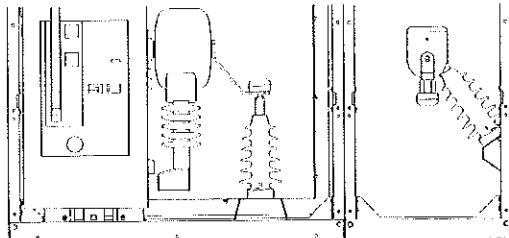
8
767

Installation
Installation

Raccordement des jeux de barres inférieurs *Lower busbar connection*

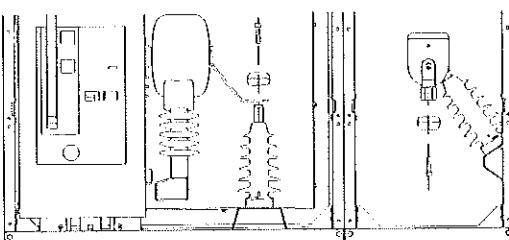
Raccordement jeu de barres inférieur pour les cellules DIA111
Lower busbar connection for DIA111 contacts

Réception



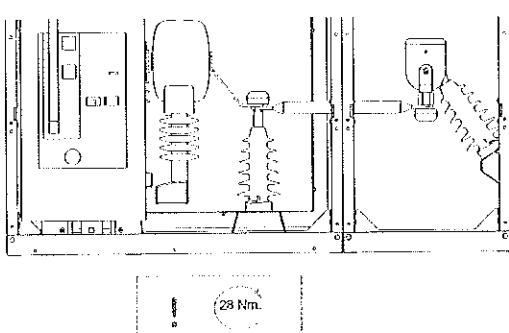
Reception

Démontage



Removing

Montage barres



Schneider

S1B7039701-01

28

65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100

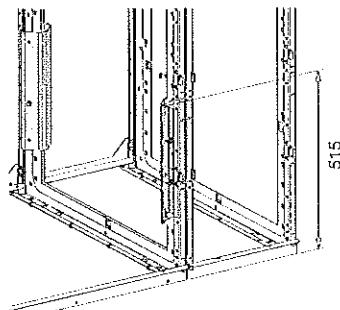
Installation
Installation

Raccordement des jeux de barres
inférieurs
Lower busbar connection

- vis + rondelle / bolt+washer
→ vis + rondelle + écrou nylock / bolt+washer+nylock nut

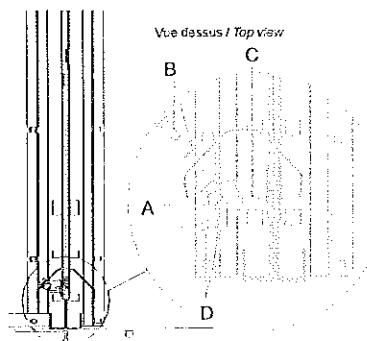
■ Monter les 2 déflecteurs sur la cellule remontée de barres comme indiqué ci-dessous.

■ Mount the 2 defectors on the bus riser cuticle as indicated below.



Assemblage d'un déflecteur
A : 2 écrous cage N6
B : 2 vis HM6x16 + rondelles
C : 2 goujons HM6x20
D : 2 écrous M6 + rondelles

Deflector assembly
A : 2 M6 cage nuts
B : 2 HM6 x 16 bolts
C : 2 HM6 x 30 studs
D : 2 M6 nuts

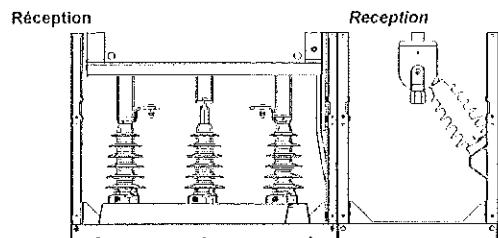


Installation

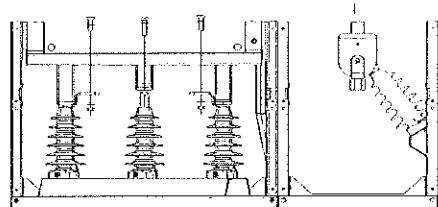
Raccordement des jeux de barres inférieurs *Lower busbar connection*

Raccordement jeu de boules
informatique cellulaires OMVAD

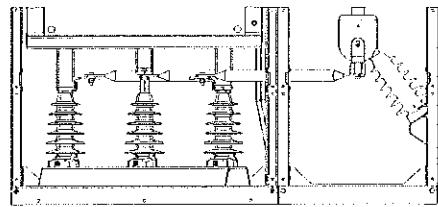
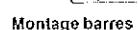
Lamprisbusbus canadensis (for DPPA) antibodies



Démontage

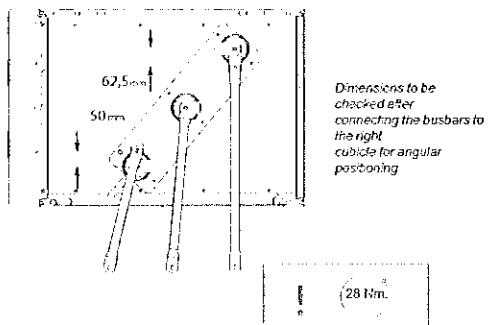


Removing



Bars connection

Côtes à vérifier après raccordement des jeux de barres à la cellule de droite pour position angulaire correcte.



Dimensions to be checked after connecting the busbars to the right cubicle for angular positioning

Installation
Installation

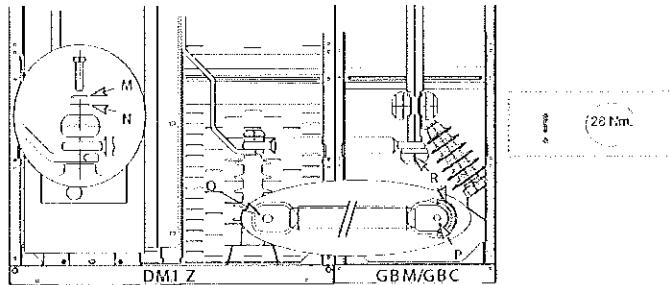
Raccordement des jeux de barres
inférieurs
Lower busbar connection

Raccordement jeu de barres
inférieur pour les catégories DM1 Z

*Lower busbar connection for
DM1 Z categories*

Respecter impérativement le sens de la barre.

*It is imperative to assemble the bottom busbar in
the right direction.*



M : rondelle contact / spring washer

N : rondelle plate / flat style washer

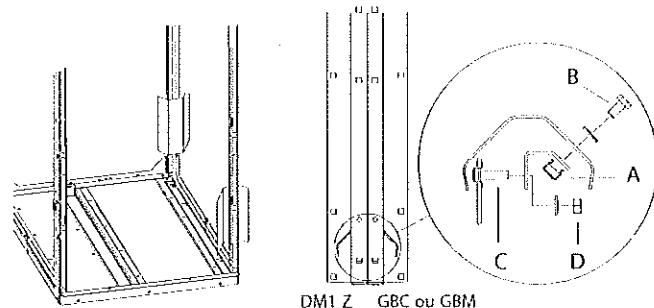
P : trou dia. 10,2 coté GBM / GBC / 10,2 dia. hole on GBM / GBC

Q : trou oblong 11x16 coté DM1 Z / 11x16 oblong hole on DM1 Z

R : respecter la position de l'atelle du répartiteur / keep to the position of the distributor rib

■ Monter les deux déflecteurs sur la cellule remontée de
barres comme indiqué ci-dessous.

■ Fit the two field distributors on the cubicle after fitting
bars as shown below



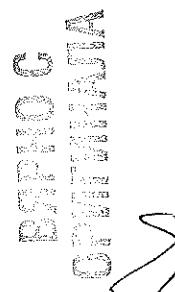
Assemblage d'un déflecteur / Assembling a field distributor

A : 2 écrous cage M6 / 2 M6 cage nuts

B : 2 vis HM 6x16 + rondelles / 2 HM 6x16 bolts + washers

C : 2 goujons HM 6x30 / 2 HM 6x30 bolts

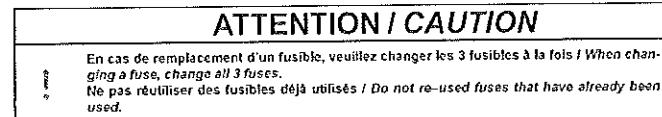
D : 2 écrous M6 + rondelles / 2 M6 nuts + washers



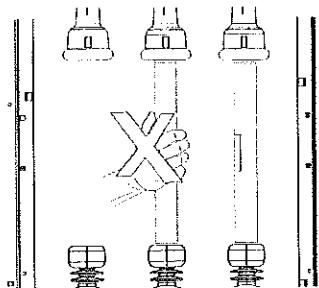
Installation
Installation

Mise en place des fusibles
Assembly the fuses

Mise en place des fusibles pour les cellules CIRCUIT BREAKER PLASTIC
Assembly the fuses for CIRCUIT BREAKER PLASTIC

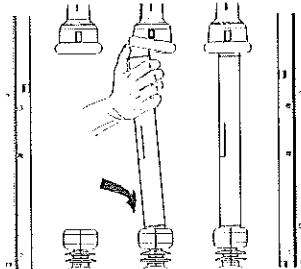


La main au milieu du fusible est déconseillée / We advise against holding the fuse in the middle.



■ Emboîter la partie inférieure du fusible en butée dans le contact à tulipe inférieur.

■ Insert the bottom of the fuse all the way into the lower annular contact.

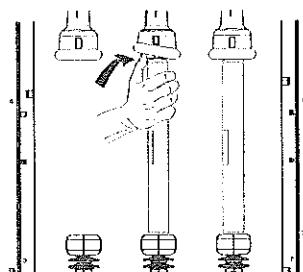


Installation
Installation

Mise en place des fusibles *Assembly the fuses*

- Ensuite emboîter la partie supérieure du fusible dans le contact supérieur
- Vérifier que le répartiteur de champ est correctement remplacé.
- Orienter l'étiquette vers la face avant.

- Then put the top of the fuse in the upper contact
- Check that the upper field repartitor is properly placed.
- Turn the fuse so that the label appears in front.



Sens de montage des fusibles à percuteur

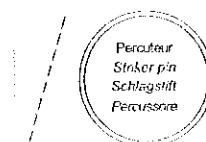
Installer les fusibles à percuteur, dont la fusion provoque le déclenchement de l'interrupteur.

Stricker Fuse mounting direction

Install the striker fuses which trip the switch when they blow.

L'extrémité du fusible équipée du percuteur est repérée.

The end of the fuse with the striker pin is marked as shown above.



Les caractéristiques et les sens de montage du fusible sont imprimés sur le corps.
Orienter l'étiquette en face avant (percuteur en haut).

The specifications and the mounting orientation of the fuse are printed on the fuse body.
Turn the label to face the front (striker pin at the top).

Installation
Installation

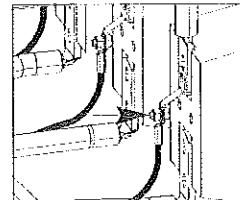
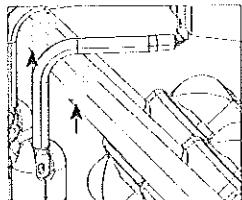
Mise en place des fusibles *Assembly the fuses*

Mise en place des fusibles pour les cellules GBC / *Assembly the fuses for GBC cells*

 **Dans un TP phase masse avec protection (pour les cellules GBC-A et GBC-B) / To earth voltage VT (for GBC-A and GBC-B cubicles only).**

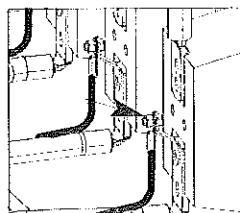
- Enlever les bouchons de protection des puits à fusibles.
- Raccorder fil sur chacun des transformateurs de courant.
Exemple de raccordement en entrée du réducteur de courant.

- Remove the plugs protecting the fuse chambers.
- Connect a wire to each of the current transformers.
Example : connect on the top

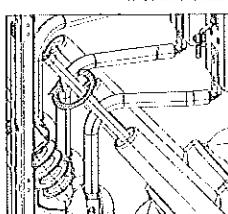


- Raccorder fil sur chacun des transformateurs de courant.
Exemple de raccordement en sortie du réducteur de courant.

- Connect a wire to each of the current transformers
Example : connect on the down

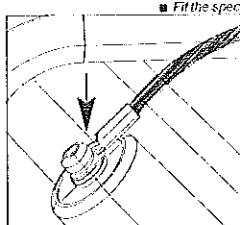


- Visser le fusible dans le puits.



- Raccorder le fil venant du réducteur de courant.
- Visser et serrer modérément l'écrou spécial à la main..

- Connect the wire coming from the current step-down transformer.
- Fit the special nut and tighten it moderately by hand.



2

Installation *Installation*

Protection des transformateurs *Transformers protection*

Le calibre des fusibles à installer dans des cellules de protection SM6 type PM ou QM dépend entre autre des éléments suivants :

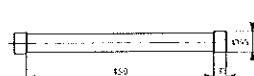
- Tension de service
- Puissance du transformateur
- Technologie des fusibles (constructeur)
- Différents types de fusibles avec percuteur à énergie moyenne peuvent être installés :
 - Selon norme UTE NFC 64.210 type Soléfuse.
 - Selon recommandation CEI 282.1 et dimensions DIN 43.625 type Fusarc CF.

Fuse ratings for SM6 protection units such as the PM and QM depend, among other things, on the following criteria:

- Service voltage
- Transformer rating
- Fuse technology (manufacturer)
- Different types of fuses with medium loaded striker may be installed.
 - Solefuse fuses as per standard UTE NFC 64.210.
 - CF Fusarc fuses as per IEC recommendation 282.1 and DIN dimensions 43.625

Dimensions des fusibles

Solefuse [UTE standard]



Dimensions of fuses

Fusarc CF (DIN standard)



Tension assig-née / Rated voltage (kV)	Calibre / Rating (A)	Masse / Weight (Kg)
7,2	6,3 à 125	2
12	100	2
17,5	60	2
24	6,3 à 63	2

Tension assig-née / Rated voltage (kV)	Calibre / Rating (A)	L (mm)	D (mm)	Masse / Weight (Kg)
7,2	125	292	68	3,3
12	6,3 à 63	292	55	1,4
	80 à 100	292	83	3,3
24	6,3 à 60	442	55	1,4
	50 à 80	442	68	5

Exemple : cas général, pour la protection d'un transformateur de 400 kVA - 10kV, on choisira des fusibles Solefuse calibre 43A ou des fusibles Fusarc CF calibre 50A.

Example: for the protection of a 400 kVA transformer at 10kV, select either Solefuse fuses rated 43A or CF Fusarc fuses rated 50A.

Pour l'installation de fusibles concernant d'autres constructeurs, nous consulter.

Please consult us on installation.

06 09 12 15 18 21 24 27 30 33 36 39 42 45 48 51 54 57 60 63 66 69 72 75 78 81 84 87 90 93 96 99

775

Installation
Installation

Protection des transformateurs *Transformers protection*

Tableau de choix

(Calibre en (A), utilisation sans surcharge à -5°C < θ < 40°C)

En cas de surcharge ou au delà de 40°C, nous consulter.

Selection table

(Rating in (A), no overload, -5°C < θ < 40°C) Please

consult us for overloads and operation over 40°C.

Type de fusible / Type of fuse	Tension de service / Service voltage (kV)	Puissance du transformateur (kVA) / Transformer rating												Tension assignée / Rated voltage (kV)			
		25	50	100	125	150	200	250	315	400	500	600	800	1000	1250	1500	2000
<i>Normes / Standards UTE NFC : 13.100, 64.210</i>																	
<i>Soltfuse</i>																	
5,5	6,3	16	31,5	31,5	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	72
10	6,3	16	16	16	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	74
15	6,3	6,3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	
20	6,3	6,3	6,3	6,3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	
<i>Cas général / General case, norme / standard UTE NFC 13.200</i>																	
<i>Soltfuse</i>																	
3,3	16	16	31,5	31,5	63	63	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	72
6,3	16	16	31,5	31,5	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	
10	6,3	16	16	16	31,5	31,5	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	12
15	6,3	6,3	16	16	16	31,5	31,5	43	43	43	43	43	43	43	43	43	15
20	6,3	6,3	6,3	16	16	16	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	24
22	6,3	6,3	6,3	6,3	8	16	12	15	15	22	28	31,5	43	43	63	63	
<i>Cas général / General case, norme / standard CEI 62271-105</i>																	
<i>Fusarc CF ETI and SIBA*</i>																	
3,3	16	25	40	50	50	63	63	100	125	125	160*	200	200	200	200	200	72
6	16	16	31,5	40	40	50	63	63	80	125	125	160*	160*	160*	160*	160*	
9,5	16	16	31,5	40	50	50	63	63	60	100	125	125	160*	160*	160*	160*	
10	16	25	31,5	40	50	50	63	63	80	80	125	125	160*	160*	160*	160*	
15	16	16	31,5	40	50	50	63	63	60	60	100	125	125	160*	160*	160*	
20	16	16	25	31,5	40	50	50	63	63	60	60	100	125	125	160*	160*	
30	6,3	10	16	20	20	25	31,5	40	50	50	60	60	60	100	100	125*	12
40	6,3	10	15	20	25	25	31,5	40	50	50	50	60	60	60	100	100	125*
50	6,3	10	16	16	16	20	25	31,5	31,5	40	50	50	60	60	60	60	100*
60	6,3	10	10	16	16	20	20	31,5	43	50	50	60	60	60	60	60	100*
70	6,3	10	10	10	16	15	25	25	31,5	43	43	50	50	60	60	60	100*
80	6,3	10	10	10	16	15	25	25	31,5	43	43	50	50	60	60	60	100*
90	6,3	10	10	10	17	10	15	20	25	25	31,5	43	43	50	50	60	100*

Tableau de choix

Reference list

Liste des références fusibles en cellule OM suivant norme CEI 62271-105 / Reference list of fuses inside OM cubicle according to IEC 62271-105 standard.

Fusible		Ur.7,2 Kv	Ur.12 Kv	Ur.24 Kv	Ur.7,2 Kv	Ur.12 Kv	Ur.17,5 Kv	Ur.24 Kv	
Ir(A)	Ref	Ir(A)	Ref	Ir(A)	Ref	Ir(A)	Ref	Ir(A)	
125	757352BN	6,3	51006511M0	6,3	51006538M0	160	3736720	125	3736722
		10	51006512M0	10	51006539M0	200	3736721	150	3736723
		16	51006513M0	16	51006540M0		200	3736724	
		20	51006514M0	20	51006541M0				
		25	51006515M0	25	51006542M0				
		31,5	51006516M0	31,5	51006543M0				
		40	51006517M0	40	51006544M0				
		50	51006518M0	50	51006545M0				
		63	51006519M0	63	51006546M0				
		80	51006520M0	60	51006547M0				
		100	51006521M0		51006548M0				

Pour tout autre type de fusibles, nous consulter. Please consult us for all other type of fuses.

Schneider
Electric

S1B7059701-01

8
776

Installation
Installation

Protection des moteurs Protection of motors

Choix des fusibles pour CVM

Dans le cas d'une protection avec fusibles, la puissance du moteur est limitée par le calibre maximal du fusible installable dans la cellule.

Le calibre des fusibles à installer dans la cellule CVM est fonction :

- Du courant d'emploi du moteur (utilisation continue) I_e
- Du courant de démarrage I_d
- De la durée de démarrage
- De la cadence de démarrage

Ce calibre est déterminé afin qu'un courant égal à 2 fois le courant de démarrage ne fasse pas fondre le fusible pendant la durée de démarrage.

Le tableau ci-dessous indique le calibre à adopter en tenant compte des hypothèses suivantes :

- Démarrage direct (1)
- $I_d = I_e$
- $\cos \varphi = 0,8$ ($P \leq 500 \text{ kW}$) ou 0,9 ($P > 500 \text{ kW}$)
- $\eta = 0,8$ ($P \leq 500 \text{ kW}$) ou 0,9 ($P > 500 \text{ kW}$)

Les valeurs indiquées correspondent à des fusibles Fusarc, (selon norme DIN 43-625)

Exemple,

soit un moteur de 950 kW alimenté sous 5 kV.

$$I_n = P / (P_3 \cdot U \cdot \eta \cdot \cos \varphi) = 130 \text{ A}$$

$$I_d = 6 \times I_n = 780 \text{ A}$$

On choisira donc, dans le tableau, la valeur immédiatement supérieure, soit 785 A.

Pour 6 démarriages de 5 s par heure, le calibre des fusibles sera de 200 A.

Fuse selection for CVM

In the case of protection with fuses, the motor output rating is limited by the maximum rating of the fuse that can be installed in the cubicle.

The rating of the fuses to be installed in a CVM cubicle depends on:

- Rated operation current of the motor I_e
- The starting current I_d
- The starting time
- The number of successive starts

The rating is determined such that a current equal to twice the starting current will not blow the fuse during the starting time.

The table below indicates the required fuse rating under the following conditions:

- Direct starting (1)
- $I_d = I_e$
- $\cos \varphi = 0,8$ ($P \leq 500 \text{ kW}$) or 0,9 ($P > 500 \text{ kW}$)
- $\eta = 0,8$ ($P \leq 500 \text{ kW}$) or 0,9 ($P > 500 \text{ kW}$)

The indicated values are for Fusarc fuses, (as per DIN standard 43-625).

Example:

Consider a 950 kW motor powered by a 5 kV supply

$$I_n = P / (P_3 \cdot U \cdot \eta \cdot \cos \varphi) = 130 \text{ A}$$

$$I_d = 6 \times I_n = 780 \text{ A}$$

Choose the next highest value in the table, i.e. 785 A.

For six starts per hour, each lasting 5 seconds, the required fuse rating is 200 A.

Courant d'emploi du moteur (utilisation continue) / Rated operational current (continuous duty) I_e (A) $I_e = 6 \times I_d$	Courant de démarrage / Starting Current I_d (A)	DUREE DU DEMARRAGE / STARTING TIME						Tension maximum de démarrage / Maximum operating voltage (kV)	
		5s		10s		30s			
		NOMBRE DE DEMARRAGE PAR HEURE / NUMBER OF STARTS PER HOUR (2)							
183	1100	250A	250A	250A				3,3 kV	
157	942	250A	250A	250A	250A	250A	250A		
131	785	200A	200A	200A	200A	200A	200A		
105	628	160A	160A	160A	200A	200A	200A		
94	555	160A	160A	160A	160A	160A	160A		
84	502	125A	160A	160A	160A	160A	160A		
73	439	125A	125A	125A	160A	160A	160A		
63	377	100A	125A	100A	125A	125A	160A		
52	314	100A	100A	100A	100A	100A	125A		
42	251	100A	100A	100A	100A	100A	100A		
31	188	80A	100A	100A	100A	100A	100A		
21	126	50A	50A	63A	80A	80A	80A		

(1) Pour un autre mode de démarrage, nous consulter. (Voir les services de Schneider Electric) / Please consult us for other types of motor starters. (See SCHNEIDER ELECTRIC service centre)

(2) Démarrages uniformément répartis dans l'heure, / Starts distributed evenly over the hour.

Installation
Installation

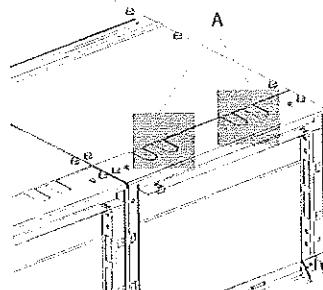
Accès au raccordement des auxiliaires basse tension
Cable entry for connection of low voltage auxiliaries

Cellules équipées d'un bac à câbles
Cabinets equipped with a wiring duct

L'accès des câbles au bornier de raccordement se fait par les orifices A.

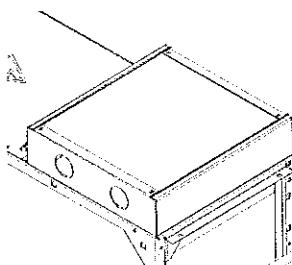
Cellules équipées d'un bac à câbles
Cabinets equipped with a wiring duct

Cable entry to the auxiliary terminal block is via holes A on top.



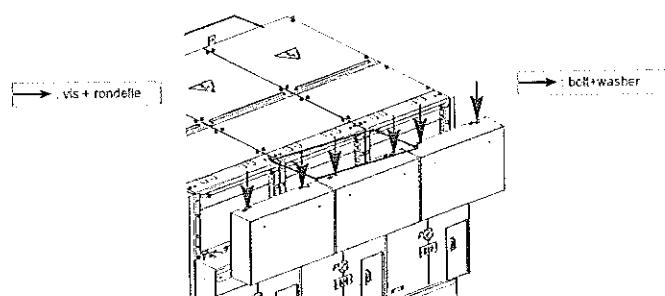
Pour les cellules équipées d'une goulotte BT (option), procéder de la même manière après démontage de la tôle supérieure de la goulotte.

Cabinet equipped with a wiring duct (option), proceed in the same manner after removing the trough top plate.



Remonter le capot du caisson contrôlé, respecter le repérage de chacune des cellules.

Refit the control cabinet cover, respecting the indications



65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78

778

Installation
Installation

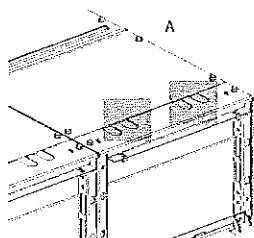
Accès au raccordement des
auxiliaires basse tension
*Cable entry for connection of
low voltage auxiliaries*

Cabineaux sans caisson de protection

L'accès des câbles au boîtier de raccordement se fait par les orifices A.

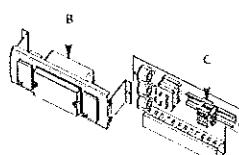
Cabines avec caisson de protection

Cable entry to the auxiliary terminal block is via holes
A on top.



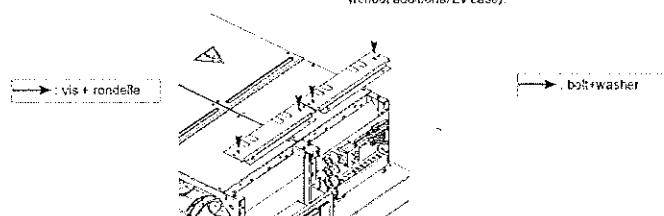
B : relais de protection à propre courant (pour le réglage se reporter à la notice du relais).
C : boîtier de raccordement utilisateur.

B autonomous protection relay. For adjustments, see
the instructions provided with the relay.
C: user connection terminal block.



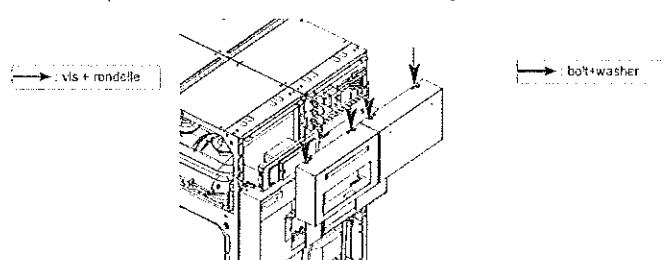
Après branchement, remonter les deux demi-traverses du caisson contrôle (cellule sans caisson BT).

After connection, refit the two half-width cross
members of the low voltage control cabinet (cubicle
without additional LV case).



Remonter les capots du caisson contrôle.

Refit the low voltage control cabinet covers.



Installation
Installation

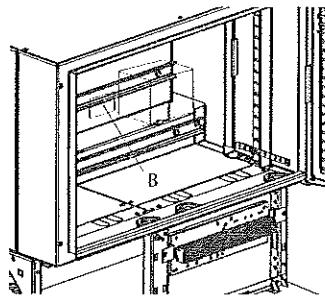
Accès au raccordement des
auxiliaires basse tension
*Cable entry for connection of
low voltage auxiliaries*

Cubicles CVM

CVM cubicle

Pour le raccordement des auxiliaires BT, se référer au schéma de la filerie de la cellule si besoin autre que le standard.
For connection of LV auxiliaries, refer to the wiring diagrams of the cubicle with need other than standard.

Le raccordement des auxiliaires BT se fait sur le bornier B.
The LV auxiliaries connect to terminal block B



Remonter les capots compartiment contrôle C, en respectant le repérage de chacune des cellules.
Refit the front plate C of the LV cabinet, in accordance with the marks on each of the cubicles.

