

SS.4 - Variante dell'abitato di Monterotondo Scalo - 2°Stralcio

PROGETTO DEFINITIVO

COD. RM190

PROGETTAZIONE: ATI SINTAGMA - GDG - ICARIA

IL RESPONSABILE DELL'INTEGRAZIONE DELLE PRESTAZIONI SPECIALISTICHE:

Dott. Ing. Nando Granieri
Ordine degli Ingegneri della Prov. di Perugia n° A351

IL PROGETTISTA:

David Carlaccini
Ordine degli Ingegneri della Prov. di Terni n° A1245

IL GEOLOGO:

Dott. Geol. Giorgio Cerquiglini
Ordine dei Geologi della Regione Umbria n°108

Il R.U.P.

Dott. Ing.
Achille Devitofranceschi

IL COORDINATORE PER LA SICUREZZA IN FASE DI PROGETTAZIONE:

Dott. Ing. Filippo Pambianco
Ordine degli Ingegneri della Prov. di Perugia n° A1373

PROTOCOLLO

DATA

IL GRUPPO DI PROGETTAZIONE:

MANDATARIA:

MANDANTI:



Dott. Ing. N. Granieri
Dott. Arch. N. Kamenicky
Dott. Ing. V. Truffini
Dott. Arch. A. Bracchini
Dott. Ing. F. Durastanti
Dott. Ing. E. Bartolucci
Dott. Geol. G. Cerquiglini
Geom. S. Scopetta
Dott. Ing. L. Sbrenna
Dott. Ing. M. Briganti Botta
Dott. Ing. E. Sellari
Dott. Ing. L. Dinelli
Dott. Ing. L. Nani
Dott. Ing. F. Pambianco
Dott. Agr. F. Berti Nulli

Dott. Ing. D. Carlaccini
Dott. Ing. S. Sacconi
Dott. Ing. F. Aloe
Dott. Ing. V. De Gori
Dott. Ing. C. Consorti
Geom. M. Manzo

Dott. Ing. V. Rotisciani
Dott. Ing. F. Macchioni
Geom. C. Vischini
Dott. Ing. V. Pionno
Dott. Ing. G. Pulli
Geom. C. Sugaroni



IMPIANTI

Relazione di calcolo elettrico

CODICE PROGETTO	NOME FILE	REVISIONE	SCALA:
PROGETTO LIV. PROG. N. PROG. <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> DPRM0190 D 20 </div>	T00-IM00-IMP-RE02-A CODICE ELAB. T00IM00IMP-RE02	A	-
A	Emissione	17/01/2021	S.Sacconi D.Carlaccini N.Granieri
REV.	DESCRIZIONE	DATA	REDATTO VERIFICATO APPROVATO

INDICE

1. PREMESSA.....	3
2. METODOLOGIA DI VERIFICA	4
2.1 PROTEZIONE CONTRO I SOVRACCARICHI	4
2.2 PROTEZIONE CONTRO I CORTOCIRCUITI.....	5
2.3 PROTEZIONE CONTRO CONTATTI INDIRETTI.....	6
2.3.1 per sistemi TT	6
2.3.2 per sistemi TN	6
2.4 ENERGIA SPECIFICA PASSANTE.....	8
2.5 CADUTA DI TENSIONE.....	9
2.5.1 Temperatura a regime del conduttore	10
2.6 LUNGHEZZA MAX PROTETTA PER GUASTO A TERRA	10
2.7 LUNGHEZZA MAX	11
2.8 CALCOLO DELLA POTENZA DEL GRUPPO DI RIFASAMENTO	11
3. FORMULE DI CALCOLO UTILIZZATE DAL PROGRAMMA	12
3.1 CORRENTI DI CORTOCIRCUITO	12
3.1.1 Fattore di tensione	12
3.2 VERIFICA DELLA CHIUSURA IN CORTOCIRCUITO.....	13
3.2.1 Valore di cresta I_P della corrente di cortocircuito	14
4. LETTURA TABELLE DI VERIFICA.....	16
4.1 DATI RELATIVI ALLA LINEA.....	16
4.2 DATI RELATIVI ALLA PROTEZIONE.....	16
4.3 PARAMETRI ELETTRICI	16

5. DATI RELATIVI AI CAVI SECONDO LE TABELLE CEI UNEL 35024/1 E 35026/1 .	18
5.1 CAVI UNIPOLARI – POSE	18
5.2 CAVI MULTIPOLARI – POSE.....	20
5.3 CAVI UNIPOLARI – PORTATE	21
5.4 CAVI MULTIPOLARI – PORTATE	23
5.5 COEFFICIENTI DI TEMPERATURA PER POSE IN ARIA LIBERA.....	23
5.6 COEFFICIENTI DI TEMPERATURA PER POSE INTERRATE	24
5.7 COLORI DISTINTIVI DEI CONDUTTORI	26
5.8 SIGLE DI DESIGNAZIONE DEI CAVI.....	27
5.8.1 Esempio di designazione di un cavo	28
6. DATI RELATIVI AI CAVI SECONDO LE TABELLE IEC 364-5-523-1983	29
6.1 PORTATE IN FUNZIONE DEL TIPO DI POSA	29
6.2 CAVI UNIPOLARI – POSE	30
6.3 CAVI MULTIPOLARI – POSE.....	31
7. DATI RELATIVI AI CAVI SECONDO LE TABELLE CEI UNEL 35024/70.....	33
7.1 DATI TECNICI DEI CAVI.....	34
7.2 COEFFICIENTI DI TEMPERATURA	34
8. ALLEGATI - TABELLE DI VERIFICA	36

1. PREMESSA

Il presente elaborato intende espletare le metodologie impiegate nella esecuzione dei calcoli elettrici a servizio del lotto dei lavori da eseguire nel tratto stradale della "S.S. 4 – Variante dell'abitato di Monterotondo Scalo – 2° Stralcio" costituite da nuovi impianti di illuminazione.

Gli interventi previsti nel presente progetto comprendono la realizzazione degli impianti di illuminazione a servizio delle quattro rotatorie presenti nel tratto stradale oggetto dell'intervento.

Nel seguito si analizzeranno pertanto gli strumenti di progettazione elettrica che permettono la realizzazione e la simulazione di un impianto elettrico a regime.

I calcoli elettrici sono stati effettuati e verificati con il personal computer utilizzando il programma INTEGRA EXEL. Nella relazione sono esposti i criteri di calcolo usati, i risultati e le verifiche.

2. METODOLOGIA DI VERIFICA

2.1 PROTEZIONE CONTRO I SOVRACCARICHI

I conduttori che costituiscono gli impianti devono essere protetti contro le sovracorrenti causate da sovraccarichi o da corto circuiti.

La protezione contro i sovraccarichi deve essere effettuata in ottemperanza alle prescrizioni delle norme CEI 64-8 – 433.2. Le caratteristiche di funzionamento di un dispositivo di protezione delle condutture contro i sovraccarichi devono rispondere alle seguenti condizioni:

$$I_b \leq I_n \leq I_z$$

$$I_f \leq 1.45 \cdot I_z$$

Dove

I_b Corrente di impiego del circuito [A]

I_n Corrente nominale del dispositivo di protezione [A]

I_z Portata in regime permanente della conduttura [A]

I_f Corrente che assicura l'effettivo funzionamento del dispositivo di protezione entro il tempo convenzionale in condizioni definitive [A].

Quindi in particolare i conduttori devono essere scelti in modo che la loro portata (I_z) sia superiore alla corrente di impiego (I_b) (valore di corrente calcolato in funzione della massima potenza di trasmettere in regime permanente). I dispositivi di protezione da installare devono avere una corrente nominale (I_n) compresa fra la corrente di impiego del conduttore (I_b) e la sua portata nominale (I_z) ed una corrente di funzionamento (I_f) minore o uguale a 1,45 volte la portata (I_z).

La seconda delle due disuguaglianze sopra indicate è automaticamente soddisfatta nel caso di impiego di interruttori automatici conformi alle CEI 23-3 e CEI 17-5.

2.2 PROTEZIONE CONTRO I CORTOCIRCUITI

La protezione contro i cortocircuiti deve essere effettuata in ottemperanza alle prescrizioni delle norme CEI 64-8/4 – 434.3.

Ogni dispositivo di protezione contro i cortocircuiti deve rispondere alle due seguenti condizioni:

- il potere di interruzione non deve essere inferiore alla corrente di cortocircuito, presunta nel punto di installazione;
- la corrente di corto circuito sia interrotta entro un tempo non superiore a quello che porta i conduttori ad una temperatura limite non ammissibile (la verifica deve essere effettuata per tutti i valori di corrente di corto circuito fino al valore massimo)
-

$$I_{cc} \max \leq P.d.i.$$

$$I^2 t \leq K^2 S^2$$

Dove

$I_{cc} \max$ Corrente di cortocircuito massima [kA]

$P.d.i.$ Potere di interruzione apparecchiatura di protezione [kA]

$I^2 t$ Integrale di Joule della corrente di cortocircuito presunta (valore letto sulle curve delle apparecchiature di protezione) [A²s]

K Coefficiente della conduttura utilizzata

115 per cavi isolati in PVC

135 per cavi isolati in gomma naturale e butilica

143 per cavi isolati in gomma etilenpropilenica e polietilene reticolato

S Sezione della conduttura

2.3 PROTEZIONE CONTRO CONTATTI INDIRETTI

La protezione contro i contatti indiretti deve essere effettuata in ottemperanza alle prescrizioni delle norme CEI Norma CEI 64-8/4 - 413.1.3 (sistemi TN), 413.1.4 (sistemi TT), 413.1.5 (sistemi IT).

Devono essere protette contro i contatti indiretti tutte le parti metalliche accessibili dell'impianto elettrico e degli apparecchi utilizzatori, normalmente non in tensione ma che, per cedimento dell'isolamento principale o per altre cause accidentali, potrebbero trovarsi sotto tensione (masse).

Per la protezione contro i contatti indiretti ogni impianto elettrico utilizzatore deve avere un proprio impianto di terra.

A tale impianto di terra devono essere collegati tutti i sistemi di tubazioni e carcasse metalliche accessibili destinate ad adduzione, distribuzione e scarico, nonché tutte le masse metalliche accessibili di notevole estensioni esistenti nell'area dell'impianto elettrico utilizzatore stesso.

Una volta eseguito l'impianto di messa a terra, la protezione contro i contatti indiretti deve essere realizzata attuando il coordinamento fra l'impianto di messa a terra e interruttori automatici (magnetotermici e/o differenziali).

2.3.1 per sistemi TT

Se è soddisfatta la condizione:

$$R_A \cdot I_a \leq 50$$

Dove

R_A = somma delle resistenze del dispersore e del conduttore di protezione [Ω]

I_a = corrente che provoca l'intervento automatico del dispositivo di protezione [A]

2.3.2 per sistemi TN

Deve essere quindi soddisfatta la seguente relazione:

$$Z_S \cdot I_a \leq U_0$$

Dove

U_0 Tensione nominale in c.a., valore efficace tra fase e terra [V]

Relazione di calcolo elettrico

U_o	Tempo di intervento [s]
$50V < U_o \leq 120V$	0,8
$120V < U_o \leq 230V$	0,4
$230V < U_o \leq 400V$	0,2
$U_o > 4000V$	0,1
Z_s	Impedenza dell'anello di guasto che comprende la sorgente, il conduttore attivo fino al punto di guasto ed il conduttore di protezione tra il punto di guasto e la sorgente
I_a	corrente che provoca l'interruzione automatica del dispositivo di protezione, entro il tempo di intervento definito precedentemente in funzione della tensione nominale per i circuiti terminali protetti contro le sovracorrenti aventi corrente nominale o regolata che non supera 32A, ed, entro un tempo convenzionale a 5s; se si usa un interruttore differenziale I_a è la corrente differenziale nominale di intervento.

Nei sistemi TN (norma CEI 64-8) l'impedenza dell'anello di guasto, che è interamente in rame, ha normalmente un valore che è dello stesso ordine di grandezza dell'impedenza di corto circuito. Un eventuale guasto franco a massa provoca correnti di elevata intensità.

In assenza della protezione differenziale si deve verificare (norma CEI 64-8) che la Z_s più alta presente nell'impianto, relativa all'anello di guasto più esteso, sia sufficiente in caso di guasto a sganciare automaticamente la protezione di massima corrente entro tempi fissati, in base alla curva di sicurezza tensione tempo.

Nel caso di circuiti terminali protetti da dispositivo di protezione contro le sovracorrenti di taratura amperometrica fino a 32 A il tempo di intervento è di 0,4 sec, per tutti gli altri circuiti il tempo di intervento è di 5 secondi.

Relazione di calcolo elettrico

Utilizzando differenziali, I_a diventa la I_d nominale con evidenti vantaggi impiantistici e di sicurezza, come la possibilità di ampliare l'impianto senza dover rivedere l'intero sistema di protezione al primo insorgere del guasto e senza attendere la sua evoluzione, anzi impedendola.

Indipendentemente dalla resistenza di terra, la protezione contro le tensioni di contatto può in questo caso essere realizzata mediante gli stessi interruttori automatici magnetotermici di protezione delle linee. Il criterio è basato sull'assicurare l'intervento dei dispositivi di protezione, più che sul limitare il valore della tensione di contatto. Vi è comunque da considerare che se il guasto a massa non è franco l'intervento delle protezioni può non essere tempestivo, per cui può permanere una situazione di pericolo anche per tempi relativamente lunghi.

A tal proposito si tenga presente il legame ammesso tra la corrente nominale dell'apparecchio di protezione di massima corrente e la corrispondente impedenza dell'anello di guasto necessaria a consentire lo sgancio automatico entro i tempi previsti in seguito a guasto.

L'impiego di un interruttore differenziale opportunamente coordinato assicura invece, anche in tali situazioni, l'immediata apertura del circuito elettrico, con vantaggi anche dal punto di vista di contribuire alla protezione contro il pericolo di incendio, permettendo l'individuazione di guasti iniziali dell'isolamento verso terra.

2.4 ENERGIA SPECIFICA PASSANTE

$$I^2t \leq K^2 S^2$$

Dove

I^2t valore dell'energia specifica passante letto sulla curva I^2t della protezione in corrispondenza delle correnti di corto circuito

$K^2 S^2$ Energia specifica passante sopportata dalla conduttura dove:

K coefficiente del tipo di cavo (115,135,143)

S sezione della conduttura

2.5 CADUTA DI TENSIONE

$$\Delta V = K \cdot I_b \cdot L \cdot (R_l \cos \varphi + X_l \sin \varphi)$$

Dove

I_b	corrente di impiego (A)
R_l	resistenza alla temperatura di regime (TR) della linea [Ω/km]
X_l	reattanza della linea [Ω/km]
K	2 per linee monofasi - 1,73 per linee trifasi
L	lunghezza della linea (Km)
ΔV	caduta di tensione (V) riferita alla tensione nominale

Per calcolare le cadute di tensione lungo le linee occorre determinare la resistenza, alla temperatura di regime, e la reattanza delle linee di collegamento e sommarle a quelle relative al circuito di cabina. Più precisamente per i quadri primari, ossia derivati direttamente dalla cabina, l'impedenza del circuito è data dalla somma vettoriale dell'impedenza della linea di collegamento e l'impedenza del circuito di cabina; per i quadri secondari, ossia derivati dai quadri primari, occorre sommare, all'impedenza della linea di collegamento del quadro, l'impedenza calcolata per il relativo quadro primario.

Tutte le linee elettriche presenti nel presente intervento sono state dimensionate e verificate in modo che dai punti di consegna fino all'utilizzatore più lontano il valore della caduta di tensione non supera mai il 4%; fanno eccezione le linee elettriche di alimentazione dell'illuminazione esterna (tratte stradali, svincoli, rotonde, ecc.) dove la caduta di tensione è sempre contenuta entro il 5% complessivo.

2.5.1 Temperatura a regime del conduttore

Il conduttore attraversato da corrente dissipa energia che si traduce in un aumento della temperatura del cavo. La temperatura viene calcolata come di seguito indicato:

$$T_R = T_Z \cdot n^2 - T_A \cdot (n^2 - 1)$$

Dove

T_R è la temperatura a regime espressa [°C]

T_Z è la temperatura massima di esercizio relativa alla portata espressa [°C]

T_A è la temperatura ambiente espressa [°C]

n è il rapporto tra la corrente d'impiego I_b e la portata I_Z del cavo, ricavata dalla tabella delle portate adottata dall'utente (Unel 35024/70, IEC 364-5-523, CEI - Unel 35024/1)

2.6 LUNGHEZZA MAX PROTETTA PER GUASTO A TERRA

$$I_{CC \min} \text{ a fondo linea} > I_{int}$$

Dove

$I_{CC \min}$ corrente di corto circuito minima tra fase e protezione calcolata a fondo linea considerando la sommatoria delle impedenze di protezione a monte del tratto in esame.

I_{int} corrente di corto circuito necessaria per provocare l'intervento della protezione entro 5 secondi o nei tempi previsti dalle tabelle CEI 64-8/4 - 41A, 41B e 48A . (valore rilevato dalla curva I^2t della protezione) o, infine, il valore di intervento differenziale.

2.7 LUNGHEZZA MAX

Lunghezza massima determinata oltre che dalla lunghezza massima per guasto a terra, anche dalla corrente di corto circuito a fondo linea e dalla caduta di tensione a fondo linea.

2.8 CALCOLO DELLA POTENZA DEL GRUPPO DI RIFASAMENTO

Il calcolo della potenza reattiva del gruppo di rifasamento fatto in automatico dal programma viene eseguito utilizzando la formula:

$$Q_C = P \cdot (tg\varphi_i - tg\varphi_f)$$

Dove

- Q_C è la potenza reattiva della batteria di rifasamento
 P è la potenza attiva assorbita dell'impianto da rifasare
 $tg\varphi_i$ è la tangente dello sfasamento di partenza da recuperare
 $tg\varphi_f$ è la tangente dello sfasamento a cui si vuole arrivare

3. FORMULE DI CALCOLO UTILIZZATE DAL PROGRAMMA

3.1 CORRENTI DI CORTOCIRCUITO

$$I_{cc} = \frac{U_n \cdot C}{k \cdot Z_{cc}}$$

Dove

per lcc trifase: U_n tensione concatenata

C fattore di tensione

k $\sqrt{3}$

$$Z_{cc} = \sqrt{(\sum R_{fase}^2 + \sum X_{fase}^2)}$$

per lcc fase-fase: U_n tensione concatenata

C fattore di tensione

k 2

$$Z_{cc} = \sqrt{(\sum R_{fase}^2 + \sum X_{fase}^2)}$$

per lcc fase-neutro: U_n tensione concatenata

C fattore di tensione

k $\sqrt{3}$

$$Z_{cc} = \sqrt{((\sum R_{fase} + \sum R_{neutro})^2 + (\sum X_{fase} + \sum X_{neutro})^2)}$$

per lcc fase-protezione: U_n tensione concatenata

C fattore di tensione

k $\sqrt{3}$

$$Z_{cc} = \sqrt{((\sum R_{fase} + \sum R_{protez.})^2 + (\sum X_{fase} + \sum X_{protez.})^2)}$$

3.1.1 Fattore di tensione

Il fattore di tensione e la resistenza dei cavi assumono valori differenti a seconda della corrente di cortocircuito calcolata. I valori assegnati sono riportati nella tabella seguente:

Relazione di calcolo elettrico

Tabella 1

	$I_{CC} \text{ max}$	$I_{CC} \text{ min}$
C	1	0.95
R	$R_{20^{\circ}C}$	$R = \left[1 + 0.004 \frac{1}{^{\circ}C} (\theta_e - 20^{\circ}C) \right] R_{20^{\circ}C}$ (Norma CEI 11-28 Pag. 11 formula (7))

dove la $R_{20^{\circ}C}$ è la resistenza del cavo a 20°C e θ_e è la temperatura impostata dall'utente nella impostazione dei parametri per il calcolo.

Il valore della $R_{20^{\circ}C}$ viene riportato nella tabella "Resistenze e Reattanze" riportata di seguito.

3.2 VERIFICA DELLA CHIUSURA IN CORTOCIRCUITO

Verifica della chiusura in cortocircuito deve essere effettuata in ottemperanza alle prescrizioni delle norme CEI EN 60947-2

$$I_P \leq I_{CM}$$

Dove

I_P è il valore di cresta della corrente di cortocircuito (massimo valore possibile della corrente presunta di cortocircuito)

I_{CM} è il valore del potere di chiusura nominale in cortocircuito

3.2.1 Valore di cresta I_P della corrente di cortocircuito

Il valore di cresta I_P è dato dalla norma CEI 11-28 - Art. 9.1.2 da:

$$I_P = K_{CR} \cdot \sqrt{2} \cdot I_K''$$

Dove

I_K'' è la corrente simmetrica iniziale di cortocircuito

K_{CR} è il coefficiente correttivo ricavabile dalla seguente formula:

$$K_{CR} = 1.02 + 0.98 \cdot e^{3 \cdot R_{CC} / X_{CC}}$$

Il valore di I_{CM} è dato dalla norma CEI 11-28 - Art. 9.1.1 da:

$$I_{CM} = I_{CU} \cdot n$$

Dove:

I_{CU} è il valore del potere di interruzione estremo in cortocircuito

n è un coefficiente da utilizzare in funzione della tabella normativa di seguito riportata

Relazione di calcolo elettrico

Estratto dalla Tabella 2 – Rapporto n tra potere di chiusura e potere di interruzione in cortocircuito e fattore di potenza relativo (interruttori per corrente alternata)

Potere di interruzione in cortocircuito kA valore efficace	Fattore di potenza	Valore minimo del fattore $n = \frac{\text{potere di interruzione in cortocircuito}}{\text{potere di chiusura in cortocircuito}}$
$4,5 \leq I \leq 6$	0,7	1,5
$6 < I \leq 10$	0,5	1,7
$10 < I \leq 20$	0,3	2,0
$20 < I \leq 50$	0,25	2,1
$50 < I$	0,2	2,2

4. LETTURA TABELLE DI VERIFICA

4.1 DATI RELATIVI ALLA LINEA

Sigla	=	identificativo alfanumerico introdotto nello schema
Sezione	=	formazione e sezione della conduttura es.: 4X50+PE16 per cavo di neutro = cavo di fase es.: 2Fj+1Nh+PEg per cavo di neutro diverso dal cavo di fase o con cavi fase (F), neutro (N), protezione (PE); in parallelo (1F, 2F, 3F ecc.). (la lettera minuscola indica la sezione ed è riportata di seguito nelle tabelle)
lunghezza	=	lunghezza della conduttura in metri

4.2 DATI RELATIVI ALLA PROTEZIONE

tipo e curva	=	Stringa di testo del tipo di apparecchiatura
numero dei poli	=	Poli dell'apparecchiatura
corrente nominale (I_n)	=	Corrente di taratura della protezione
potere di interruzione ($P.d.I.$)	=	Potere di interruzione della apparecchiatura
corrente differenziale (I_d)	=	Corrente differenziale della protezione
corrente di intervento	=	Corrente di intervento della protezione

4.3 PARAMETRI ELETTRICI

$I_{CC \max}$ a fondo linea	=	Corrente di corto circuito massima a fine linea
I_{gt} fase/protezione a f.l.	=	Corrente di corto circuito minima a fondo linea
I^2t inizio linea	=	Energia specifica passante massima ad inizio linea
I^2t fondo linea	=	Energia specifica passante massima a fondo linea
$K^2 S^2$	=	Energia specifica passante sopportata dalla conduttura
I_b	=	Corrente nominale del carico (o di impiego)
I_n	=	Corrente di taratura della protezione
I_Z	=	Portata della conduttura
I_f	=	Corrente di funzionamento della protezione

Relazione di calcolo elettrico

C.d.t. con Ib	=	Caduta di tensione con la corrente del carico
Lungh. max protetta per g.t.	=	Lunghezza massima della conduttura per avere un valore di corto circuito tra fase e protezione tale da garantire l'apertura automatica dell'organo di protezione entro i 5 secondi, o secondo la tabella CEI 64-8/4 - 41A
Lunghezza max	=	Lunghezza massima della conduttura per avere un valore di corto circuito tra fase e protezione tale da garantire l'apertura automatica dell'organo di protezione entro i 5 secondi, o secondo la tabella CEI 64-8/4 - 41A, per avere un corto circuito Trifase / Fase - Fase / Fase - Neutro superiore alla corrente di intervento della protezione (se richiesta la verifica), per avere una caduta di tensione inferiore al valore massimo impostato.

5. DATI RELATIVI AI CAVI SECONDO LE TABELLE CEI UNEL 35024/1 E 35026/1

Le tabelle seguenti riportano la corrispondenza esistente tra le tipologie di posa della norma CEI 64-8 tabella 52 C e le tabelle di portata dei cavi della norma UNEL 35024/1. Le tabelle sono caratterizzate da tre colonne. Il contenuto delle colonne è il seguente:

- Tipo posa: riferimento numerico della posa secondo la Tabella 52C.
- Descrizione: descrizione della posa secondo la Tabella 52C della norma CEI 64-8/5.
- Metodo di installazione: è la tipologia di posa prevista dalla norma UNEL 35024/1 in corrispondenza della quale è possibile ricavare la portata del cavo. Il metodo viene indicato con il riferimento della tabella delle portate e un numero progressivo. Il numero progressivo rappresenta la posizione della metodologia di posa prevista nella tabella.

5.1 CAVI UNIPOLARI – POSE

Tabella 2 - Tabelle di corrispondenza tra il tipo di posa secondo la norma CEI 64-8 e i metodi di installazione della norma CEI UNEL 35024/1

Tipo di posa	UNIPOLARI Descrizione	Metodo d'installazione
1	senza guaina in tubi circolari entro muri isolanti	1U
3	senza guaina in tubi circolari su o distanziati da pareti	2U
4	senza guaina in tubi non circolari su pareti	2U
5	senza guaina in tubi annegati nella muratura	2U
11	con o senza armatura su o distanziati da pareti	4U
11A	con o senza armatura fissati su soffitti	
11B	con o senza armatura distanziati da soffitti	
12	con o senza armatura su passerelle non perforate	4U
13	con o senza armatura su passerelle perforate	5U
14	con o senza armatura su mensole distanziati dalle pareti	5U
14	con guaina a contatto fra loro su mensole	5U, 6U, 7U
15	con o senza armatura fissati da collari	5U, 6U, 7U
16	con o senza armatura su passerelle a traversini	5U, 6U, 7U
17	con guaina sospesi a od incorporati in fili o corde	5U
18	conduttori nudi o cavi senza guaina su isolatori	3U
21	con guaina in cavità di strutture	4U
22	senza guaina in tubi in cavità di strutture	2U
22A	con guaina in tubi in cavità di strutture	

Relazione di calcolo elettrico

23	senza guaina in tubi non circolari in cavità di strutture	2U
24	senza guaina in tubi non circolari annegati nella muratura	2U
24A	con guaina in tubi non circolari annegati nella muratura	
25	con guaina in controsoffitti o pavimenti sopraelevati	4U
31	con guaina in canali orizzontali su pareti	2U
32	con guaina in canali verticali su pareti	2U
33	senza guaina in canali incassati nel pavimento	2U
34	senza guaina in canali sospesi	2U
34A	con guaina in canali sospesi	
41	senza guaina in tubi in cunicoli chiusi orizzontali o verticali	2U
42	senza guaina in tubi in cunicoli ventilati in pavimento	2U
43	con guaina in cunicoli aperti o ventilati	4U
51	con guaina entro pareti termicamente isolanti	1U
52	con guaina in muratura senza protezione meccanica	4U
53	con guaina in muratura con protezione meccanica	4U
61	con guaina in tubi o cunicoli interrati	
62	con guaina interrati senza protezione meccanica	
63	con guaina interrati con protezione meccanica	
71	senza guaina in elementi scanalati	1U
72	senza guaina in canali provvisti di separatori	2U
73	senza/con guaina posati in stipiti di porte	1U
74	senza/con guaina posati in stipiti di finestre	1U

Relazione di calcolo elettrico

5.2 CAVI MULTIPOLARI – POSE

Tabella 3 - Tabelle di corrispondenza tra il tipo di posa secondo la norma CEI 64-8 e i metodi di installazione della norma CEI UNEL 35024/1

MULTIPOLARI		
Tipo di posa	Descrizione	Metodo d'installazione
2	in tubi circolari entro muri isolanti	1M
3A	in tubi circolari su o distanziati da pareti	2M
4A	in tubi non circolari su pareti	2M
5A	in tubi annegati nella muratura	2M
11	con o senza armatura su o distanziati da pareti	4M
11A	con o senza armatura fissati su soffitti	4M
11B	con o senza armatura distanziati da soffitti	
12	con o senza armatura su passerelle non perforate	
13	con o senza armatura su passerelle perforate	3M
14	con o senza armatura su mensole distanziati da pareti	3M
15	con o senza armatura fissati da collari	3M
16	con o senza armatura su passerelle a traversini	3M
17	con guaina sospesi a od incorporati in fili o corde	3M
21	in cavità di strutture	2M
22A	in tubi in cavità di strutture	2M
24A	in tubi non circolari annegati in muratura	
25	in controsoffitti o pavimenti sopraelevati	2M
31	in canali orizzontali su pareti	2M
32	in canali verticali su pareti	2M
33A	in canali incassati nel pavimento	2M
34A	in canali sospesi	2M
43	in cunicoli aperti o ventilati	2M
51	entro pareti termicamente isolanti	1M
52	in muratura senza protezione meccanica	4M
53	in muratura con protezione meccanica	4M
61	in tubi o cunicoli interrati	
62	interrati senza protezione meccanica	
63	interrati con protezione meccanica	
73	posati in stipiti di porte	1M
74	posati in stipiti di finestre	1M
81	immersi in acqua	

Relazione di calcolo elettrico

5.3 CAVI UNIPOLARI – PORTATE

Di seguito vengono riportate le portate dei cavi con conduttori di rame. La norma non prende in considerazione i seguenti tipi di posa: cavi interrati o posati in acqua, cavi posti all'interno di apparecchi elettrici o quadri e cavi per rotabili o aeromobili.

Tabella 4 - Tabella delle portate alla temperatura di 30 °C dei cavi unipolari con o senza guaina relative alla tabella della norma CEI-UNEL 35024/1

Cavi unipolari con o senza guaina																						
Metodo di installazione	Isolante	n° conduttori attivi	Sezione nominale mm ²																			
			1	1,5	2,5	4	6	10	16	25	35	50	70	95	120	150	185	240	300	400	500	630
1U	PVC	2	-	14,5	19,5	26	34	46	61	80	99	119	151	182	210	240	273	320	-	-	-	-
		3	-	13,5	18	24	31	42	56	73	89	108	136	164	188	216	245	286	-	-	-	-
	EPR	2	-	19	26	35	45	61	81	106	131	158	200	241	278	318	362	424	-	-	-	-
		3	-	17	23	31	40	54	73	95	117	141	179	216	249	285	324	380	-	-	-	-
2U	PVC	2	13,5	17,5	24	32	41	57	76	101	125	151	192	232	269	309	353	415	-	-	-	-
		3	12	15,5	21	28	36	50	68	89	110	134	171	207	239	275	314	369	-	-	-	-
	EPR	2	17	23	31	42	54	75	100	133	164	198	253	306	354	402	472	555	-	-	-	-
		3	15	20	28	37	48	66	88	117	144	175	222	269	312	355	417	490	-	-	-	-
3U	PVC	2	-	19,5	26	35	46	63	85	112	138	168	213	258	299	344	392	461	-	-	-	-
		3	-	15,5	21	28	36	57	76	101	125	151	192	232	269	309	353	415	-	-	-	-
	EPR	2	-	24	33	45	58	80	107	142	175	212	270	327	-	-	-	-	-	-	-	-
		3	-	20	28	37	48	71	96	127	157	190	242	293	-	-	-	-	-	-	-	-
4U	PVC	3	-	19,5	26	35	46	63	85	110	137	167	216	264	308	356	409	485	561	656	749	855
	EPR	3	-	24	33	45	58	80	107	135	169	207	268	328	383	444	510	607	703	823	946	1088
5U	PVC	2	-	22	30	40	52	71	96	131	162	196	251	304	352	406	463	546	629	754	868	1005
		3	-	19,5	26	35	46	63	85	114	143	174	225	275	321	372	427	507	587	689	789	905
	EPR	2	-	27	37	50	64	88	119	161	200	242	310	377	437	504	575	679	783	940	1083	1254
		3	-	24	33	45	58	80	107	141	176	216	279	342	400	464	533	634	736	868	998	1151
6U	PVC	2	-	-	-	-	-	-	-	146	181	219	281	341	396	456	521	615	709	852	982	1138
		3	-	-	-	-	-	-	-	146	181	219	281	341	396	456	521	615	709	852	982	1138
	EPR	2	-	-	-	-	-	-	-	182	226	275	353	430	500	577	661	781	902	1085	1253	1454
		3	-	-	-	-	-	-	-	182	226	275	353	430	500	577	661	781	902	1085	1253	1454
7U	PVC	2	-	-	-	-	-	-	-	130	162	197	254	311	362	419	480	569	659	795	920	1070
		3	-	-	-	-	-	-	-	130	162	197	254	311	362	419	480	569	659	795	920	1070

Relazione di calcolo elettrico

EPR	2	-	-	-	-	-	-	-	-	161	201	246	318	389	454	527	605	719	833	1008	1169	1362
	3	-	-	-	-	-	-	-	-	161	201	246	318	389	454	527	605	719	833	1008	1169	1362

Relazione di calcolo elettrico

5.4 CAVI MULTIPOLARI – PORTATE

Di seguito vengono riportate le portate dei cavi con conduttori di rame. La norma non prende in considerazione i seguenti tipi di posa: cavi interrati o posati in acqua, cavi posti all'interno di apparecchi elettrici o quadri e cavi per rotabili o aeromobili.

Tabella 5 - Tabella delle portate alla temperatura di 30 °C dei cavi multipolari relative alla tabella della norma CEI-UNEL 35024/1

Cavi multipolari																						
Metodo di installazione	Isolante	n° conduttori attivi	Sezione nominale mm ²																			
			1	1,5	2,5	4	6	10	16	25	35	50	70	95	120	150	185	240	300	400	500	630
1M	PVC	2	-	14	18,5	25	32	43	57	75	92	110	139	167	192	219	248	291	334	-	-	-
		3	-	13	17,5	23	29	39	52	68	83	99	125	150	172	196	223	261	298	-	-	-
	EPR	2	-	18,5	25	33	42	57	76	99	121	145	183	220	253	290	329	386	442	-	-	-
		3	-	16,5	22	30	38	51	68	89	109	130	164	197	227	259	295	346	396	-	-	-
2M	PVC	2	13,5	16,5	23	30	38	52	69	90	111	133	168	201	232	258	294	344	394	-	-	-
		3	12	15	20	27	34	46	62	80	99	118	149	179	206	225	255	297	339	-	-	-
	EPR	2	17	22	30	40	51	69	91	119	146	175	221	265	305	334	384	459	532	-	-	-
		3	15	19,5	26	35	44	60	80	105	128	154	194	233	268	300	340	398	455	-	-	-
3M	PVC	2	15	22	30	40	51	70	94	119	148	180	232	282	328	379	434	514	593	-	-	-
		3	13,6	18,5	25	34	43	60	80	101	126	153	196	238	276	319	364	430	497	-	-	-
	EPR	2	19	26	36	49	63	86	115	149	185	225	289	352	410	473	542	641	741	-	-	-
		3	17	23	32	42	54	75	100	127	158	190	246	298	346	399	456	538	621	-	-	-
4M	PVC	2	15	19,5	27	36	46	63	85	112	138	168	213	258	299	344	392	461	530	-	-	-
		3	13,5	17,5	24	32	41	57	76	96	119	144	184	223	259	299	341	403	464	-	-	-
	EPR	2	19	24	33	45	58	80	107	138	171	209	269	328	382	441	506	599	693	-	-	-
		3	17	22	30	40	52	71	96	119	147	179	229	278	322	371	424	500	576	-	-	-

5.5 COEFFICIENTI DI TEMPERATURA PER POSE IN ARIA LIBERA

Di seguito viene riportata la tabella contenente i coefficienti moltiplicativi che permettono di ricavare la portata dei cavi nel caso in cui la temperatura di posa sia diversa da 30°C, per le pose in aria libera.

La portata in tal caso è data da: $IT = I30^\circ * K$

Dove

IT = è la portata del cavo alla temperatura considerata

$I30^\circ$ = è la portata del cavo alla temperatura di 30°C

K = è il coefficiente moltiplicativo riportato nella tabella e corrispondente alla temperatura di posa considerata.

Relazione di calcolo elettrico

Tabella 6 - Tabella dei coefficienti di temperatura (K1) relativa alle pose in aria libera secondo la tabella CEI Unel 35024/1

Temperatura	PVC	EPR
10	1,22	1,15
15	1.17	1.12
20	1.12	1.08
25	1.06	1.04
30	1.00	1.00
35	0.94	0.96
40	0.87	0,91
45	0.79	0.87
50	0.71	0.82
55	0,61	0.76
60	0,50	0,71
65	-	0,65
70	-	0,58
75	-	0,50
80	-	0,41

5.6 COEFFICIENTI DI TEMPERATURA PER POSE INTERRATE

Di seguito viene riportata la tabella contenente i coefficienti moltiplicativi che permettono di ricavare la portata dei cavi nel caso in cui la temperatura di posa sia diversa da 20°C, per le pose interrato.

La portata in tal caso è data da: $I_T = I_{20^\circ} * K$

Dove

I_T = è la portata del cavo alla temperatura considerata

I_{20° = è la portata del cavo alla temperatura di 20°C

K = è il coefficiente moltiplicativo riportato nella tabella e corrispondente alla temperatura di posa considerata

Relazione di calcolo elettrico

Tabella 7 - Tabella dei coefficienti di correzione per temperature di posa (K1) relative ai cavi interrati secondo la tabella UNEL 35026/1

Temperatura	PVC	EPR
10	1,10	1,07
15	1.05	1.04
20	1.00	1.00
25	0.95	0.96
30	0.89	0.93
35	0.84	0.89
40	0.77	0.85
45	0.71	0.80
50	0.63	0.76
55	0.55	0.71
60	0,45	0,65
65	-	0,60
70	-	0,53
75	-	0,46
80	-	0,38

5.7 COLORI DISTINTIVI DEI CONDUTTORI

Tabella 8 - Colori distintivi dei conduttori (CEI 64-8/5 Art. 514)

Blu chiaro	Riservato al Neutro
Giallo - Verde	<p>Riservato esclusivamente ai conduttori di terra, di protezione di collegamenti equipotenziali.</p> <p>I conduttori usati congiuntamente come neutro e conduttore di protezione (PEN), quando sono isolati, devono essere contrassegnati secondo uno dei metodi seguenti:</p> <p>Giallo/verde su tutta la loro lunghezza con, in aggiunta, fascette blu chiaro alle estremità;</p> <p>Blu chiaro su tutta la loro lunghezza con, in aggiunta, fascette giallo/verde alle estremità.</p>
Marrone, Grigio	Nero, Consigliati per i conduttori di Fase.

Tabella 9 - Sezioni minime dei conduttori (CEI 64-8/5 Art. 524.1)

0,5 mm ²	Circuiti di segnalazione e circuiti ausiliari di comando. Se questi circuiti sono elettronici è ammessa anche la sezione di 0,1 mm ² .
0,75 mm ²	Conduttore mobile con cavi flessibili (con e senza guaina).
1,5 mm ²	Circuiti di potenza.

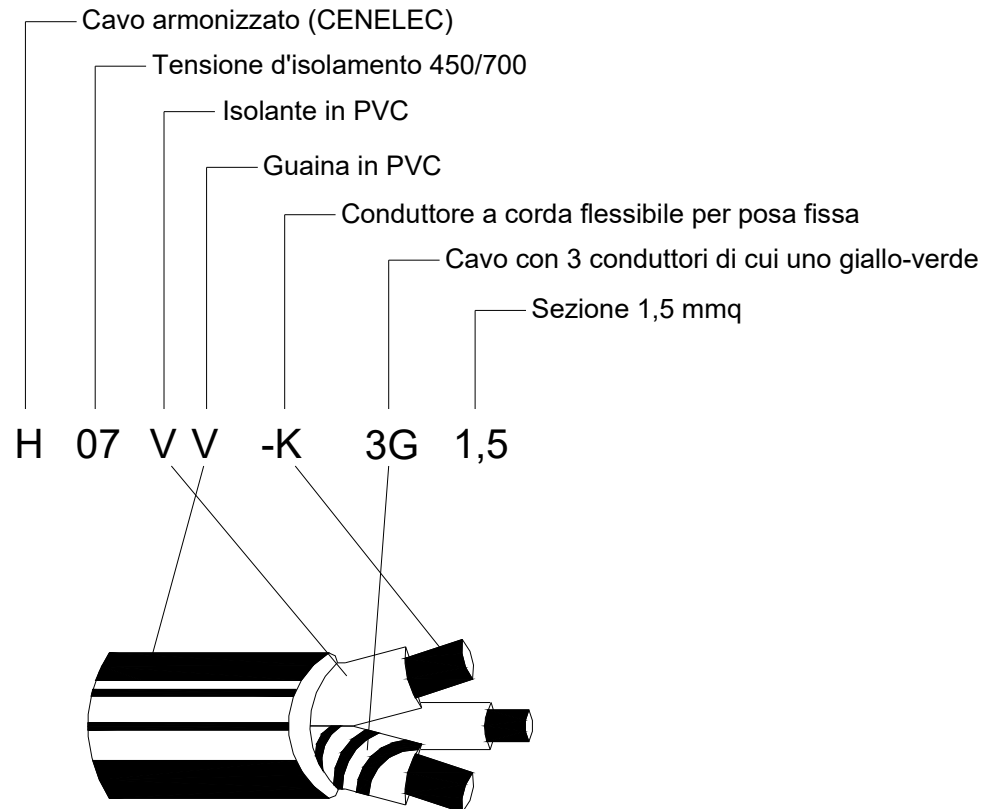
Relazione di calcolo elettrico

5.8 SIGLE DI DESIGNAZIONE DEI CAVI

Tabella 10 - Sigle di designazione dei cavi (CEI 20-27 e CENELEC HD 361)

Caratteristiche	
Riferim. normativi	Norma armonizzata..... <i>H</i> Tipo nazionale autorizzato..... <i>A</i> Tipo nazionale..... <i>N</i>
Tensione nominale	300/300 V..... <i>03</i> 300/500 V..... <i>05</i> 450/750 V..... <i>07</i> 0,6/1 kV..... <i>1</i>
Isolante	PVC..... <i>V</i> Gomma naturale e/o sintetica..... <i>R</i> Gomma siliconica..... <i>S</i> Gomma etilenpropilenica..... <i>B</i> Gomma Butilica..... <i>B3</i> Polietilene..... <i>E</i> Polietilene reticolato..... <i>X</i>
Guaina (eventualmente)	PVC..... <i>V</i> Gomma naturale e/o sintetica..... <i>R</i> Policloroprene..... <i>N</i> Treccia di fibra di vetro..... <i>J</i> Treccia Tessile..... <i>T</i>
Particolari costruttivi (eventuali)	Cavo piatto, anime divisibili..... <i>H</i> Cavo piatto, anime non divisibili..... <i>H2</i> Cavo rotondo (nessun simbolo)
Conduttore	A filo unico rigido..... <i>U</i> A corda rigida..... <i>R</i> A corda flessibile per posa fissa..... <i>K</i> A corda flessibile per posa mobile..... <i>F</i> A corda flessibilissima..... <i>H</i>
Numero di anime..... ..	
Senza conduttore di protezione..... <i>X</i> Con conduttore di protezione..... <i>G</i> Sezione del conduttore..... ..	

5.8.1 Esempio di designazione di un cavo



6. DATI RELATIVI AI CAVI SECONDO LE TABELLE IEC 364-5-523-1983

6.1 PORTATE IN FUNZIONE DEL TIPO DI POSA

Tabella 11 - Tabella delle portate in funzione del tipo di posa secondo la norma CEI 64-8 e i metodi di installazione della norma IEC 364-5-523

Stralcio da IEC 364-5-523-1983 e da rapporto CENELEC RO 64-001 1991																	
Metodo di installazione	Isolante	n° conduttori attivi	Sezione nominale mm ²														
			1,5	2,5	4	6	10	16	25	35	50	70	95	120	150	185	240
A	PVC	2	14,5	19,5	26	34	46	61	80	99	119	151	182	210	240	273	320
		3	13,5	18	24	31	42	56	73	89	108	136	164	188	216	245	286
	XP/E	2	19	26	35	45	61	81	106	131	158	200	241	278	318	362	424
		3	17	23	31	40	54	73	95	117	141	179	216	249	285	324	380
A2	PVC	2	14	18,5	25	32	43	57	75	92	110	139	167	192	219	248	291
		3	13	17,5	23	29	39	52	68	83	99	125	150	172	196	223	261
	XP/E	2	18,5	25	33	42	57	76	99	121	145	183	220	253	290	329	386
		3	16,5	22	30	38	51	68	89	109	130	164	197	227	259	295	346
B	PVC	2	17,5	24	32	41	57	76	101	125	151	192	232	269	-	-	-
		3	15,5	21	28	36	50	68	89	110	134	171	207	239	-	-	-
	XP/E	2	23	31	42	54	75	100	133	164	198	253	306	354	-	-	-
		3	20	28	37	48	66	86	117	144	175	222	269	312	-	-	-
B2	PVC	2	16,5	23	30	38	52	69	90	111	135	168	201	232	-	-	-
		3	15	20	27	34	46	62	80	99	118	149	176	206	-	-	-
	XP/E	2	22	30	40	51	69	91	119	146	175	221	265	305	-	-	-
		3	19,5	26	35	44	60	80	105	128	154	194	233	268	-	-	-
C	PVC	2	19,5	27	36	46	63	85	112	138	168	213	258	299	344	392	461
		3	17,5	24	32	41	57	76	96	119	144	184	223	259	299	341	403
	XP/E	2	24	35	45	58	80	107	138	171	209	269	328	382	441	506	599
		3	22	30	40	52	71	96	119	147	179	229	278	322	371	424	500
D	PVC	2	22	29	38	47	63	81	104	125	148	183	216	246	278	312	360
		3	18	24	31	39	52	67	86	103	122	151	179	203	230	257	297
	XP/E	2	26	34	44	56	73	95	121	146	173	213	252	287	324	363	419
		3	22	29	37	46	61	79	101	122	144	178	211	240	271	304	351
E	PVC	2	22	30	40	51	70	94	119	148	180	232	282	328	379	434	514
		3	18,5	25	34	43	60	80	101	126	153	196	238	276	319	364	430
	XP/E	2	26	36	49	63	86	115	149	185	225	289	352	410	473	542	641
		3	23	32	42	54	75	100	127	158	192	246	298	346	399	456	538
F	PVC	2	-	-	-	-	-	-	131	162	196	251	304	352	406	463	546
		3 ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	110	137	167	216	264	308	356	409	485
	XP/E	2	-	-	-	-	-	-	161	200	242	310	377	437	504	575	679

Relazione di calcolo elettrico

	EPR	3 ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	135	169	207	268	328	383	444	510	607
G	PVC	3 ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	130	162	197	254	311	362	419	480	569
	XPLE/EPR	3 ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	161	201	246	318	389	454	527	605	719

Note: (1) - Disposti a trefolo
(2) - Distanziati di almeno 1 diametro e disposti verticalmente

6.2 CAVI UNIPOLARI – POSE

Il metodo di installazione permette di stabilire la portata del cavo utilizzato per la conduzione dell'energia.

Tabella 12 - Tabella di corrispondenza tra il tipo di posa dei cavi unipolari secondo la norma CEI 64-8 e i metodi di installazione della norma IEC 364-5-523

UNIPOLARI		
Tipo di posa	Descrizione	Metodo di installazione
1	senza guaina in tubi circolari entro muri isolanti	A
3	senza guaina in tubi circolari su o distanziati da pareti	B
4	senza guaina in tubi non circolari su pareti	B
5	senza guaina in tubi annegati nella muratura	A
11	con o senza armatura su o distanziati da pareti	C
11A	con o senza armatura fissati su soffitti	C
11B	con o senza armatura distanziati da soffitti	C
12	con o senza armatura su passerelle non perforate	C
13	con o senza armatura su passerelle perforate	E
14	con o senza armatura su mensole distanziati dalle pareti	E
14	con guaina a contatto fra loro su mensole	F
15	con o senza armatura fissati da collari	E
16	con o senza armatura su passerelle a traversini	E
17	con guaina sospesi a od incorporati in fili o corde	E
18	conduttori nudi o cavi senza guaina su isolatori	G
21	con guaina in cavità di strutture	B2
22	senza guaina in tubi in cavità di strutture	B2
22A	con guaina in tubi in cavità di strutture	B2
23	senza guaina in tubi non circolari in cavità di strutture	B2
24	senza guaina in tubi non circolari annegati nella muratura	B2
24A	con guaina in tubi non circolari annegati nella muratura	B2
25	con guaina in controsoffitti o pavimenti sopraelevati	B2

Relazione di calcolo elettrico

31	con guaina in canali orizzontali su pareti	B
32	con guaina in canali verticali su pareti	B2
33	senza guaina in canali incassati nel pavimento	B
34	senza guaina in canali sospesi	B
34A	con guaina in canali sospesi	B2
41	senza guaina in tubi in cunicoli chiusi orizzontali o verticali	B2
42	senza guaina in tubi in cunicoli ventilati in pavimento	B
43	con guaina in cunicoli aperti o ventilati	B
51	con guaina entro pareti termicamente isolanti	A
52	con guaina in muratura senza protezione meccanica	C
53	con guaina in muratura con protezione meccanica	C
61	con guaina in tubi o cunicoli interrati	D
62	con guaina interrati senza protezione meccanica	D
63	con guaina interrati con protezione meccanica	D
71	senza guaina in elementi scanalati	A
72	senza guaina in canali provvisti di separatori	B
73	senza/con guaina posati in stipiti di porte	A
74	senza/con guaina posati in stipiti di finestre	A

6.3 CAVI MULTIPOLARI – POSE

Il metodo di installazione permette di stabilire la portata del cavo utilizzato per la conduzione dell'energia.

Tabella 13 - Tabella di corrispondenza tra il tipo di posa dei cavi multipolari secondo la norma CEI 64-8 e i metodi di installazione della norma IEC 364-5-523

MULTIPOLARI		
Tipo di posa	Descrizione	Metodo di installazione
2	in tubi circolari entro muri isolanti	A2
3A	in tubi circolari su o distanziati da pareti	B2
4A	in tubi non circolari su pareti	B2
5A	in tubi annegati nella muratura	A2
11	con o senza armatura su o distanziati da pareti	C
11A	con o senza armatura fissati su soffitti	C
11B	con o senza armatura distanziati da soffitti	C
12	con o senza armatura su passerelle non perforate	C
13	con o senza armatura su passerelle perforate	E
14	con o senza armatura su mensole distanziati da pareti	E
15	con o senza armatura fissati da collari	E

Relazione di calcolo elettrico

16	con o senza armatura su passerelle a traversini	E
17	con guaina sospesi a od incorporati in fili o corde	E
21	in cavità di strutture	B2
22A	in tubi in cavità di strutture	B2
24A	in tubi non circolari annegati in muratura	B2
25	in controsoffitti o pavimenti sopraelevati	B2
31	in canali orizzontali su pareti	B
32	in canali verticali su pareti	B2
33A	in canali incassati nel pavimento	B2
34A	in canali sospesi	B2
43	in cunicoli aperti o ventilati	B
51	entro pareti termicamente isolanti	A
52	in muratura senza protezione meccanica	C
53	in muratura con protezione meccanica	C
61	in tubi o cunicoli interrati	D
62	interrati senza protezione meccanica	D
63	interrati con protezione meccanica	D
73	posati in stipiti di porte	A
74	posati in stipiti di finestre	A
81	immersi in acqua	A

Relazione di calcolo elettrico

7. DATI RELATIVI AI CAVI SECONDO LE TABELLE CEI UNEL 35024/70

Tabella 14 - Tabella riepilogativa di tipo, posa e portata dei conduttori della tabella UNEL 35024/70 (a 30°C)

modo ⇒	01	02	03	04	05	06	07
tipo conduttore	multipolari	unipolari con o senza guaina	unipolari non distanziati senza guaina	con guaina	multipolari distanziati	unipolari distanziati senza guaina	con guaina
tipo posa	entro tubi o sotto modanature		su passerelle	su passerelle, a parete o su fune portante	su passerelle a parete	su passerella	su passerella su isolatori
portata↓	Protezione conduttori: PVC o Gomma G ↓ numero di conduttori						
01	4						
02		3	4			4	
03	4		2	3	4		3
04		3		4	2	3	4
05			2	3	4	2	3
06					2	3	2
07						2	
08							2-3-4
	Protezione conduttori: Gomma G2 o Gomma G5 o EPR						
	01	02	03	04	05	06	07
SEZIONE ↓	PORTATE ↓						
a	1	10,5	12	13,5	15	17	19
b	1,5	14	15,5	17,5	19,5	22	24
c	2,5	19	21	24	26	30	33
d	4	25	28	32	35	40	45
e	6	32	36	41	46	52	58
f	10	44	50	57	63	71	80
g	16	59	68	76	85	96	107
h	25	75	89	101	112	127	142
i	35	97	111	125	138	157	175
j	50	-	134	151	168	190	212
k	70	-	171	192	213	242	270
l	95	-	207	232	258	293	327
m	120	-	239	269	299	339	379
n	150	-	275	309	344	390	435
o	185	-	314	353	392	444	496
p	240	-	369	415	461	522	584

7.1 DATI TECNICI DEI CAVI

Tabella 15 - Tabella delle resistenze e delle reattanze dei cavi elettrici secondo la tabella UNEL 35023-70 (a 20°C)

Sezione mm ²	Cavi unipolari		Cavi Multipolari	
	R20 °C	X	R20 °C	X
	mΩ/m	mΩ/m	mΩ/m	mΩ/m
1	17,82	0,176	18,14	0,125
1,5	11,93	0,168	12,17	0,118
2,5	7,18	0,155	7,32	0,109
4	4,49	0,143	4,58	0,101
6	2,99	0,135	3,04	0,0955
10	1,80	0,119	1,83	0,0861
16	1,137	0,112	1,15	0,0817
25	0,717	0,106	0,731	0,0813
35	0,517	0,101	0,527	0,0783
50	0,381	0,101	0,389	0,0779
70	0,264	0,0965	0,269	0,0751
95	0,190	0,0975	0,194	0,0762
120	0,152	0,0939	0,154	0,0740
150	0,123	0,0928	0,126	0,0745
185	0,0992	0,0908	0,100	0,0742
240	0,0760	0,0902	0,0779	0,0752
300	0,0614	0,0895	0,0629	0,0750
400	0,0489	0,0876	0,0504	0,0742
500	0,0400	0,0867	0,0413	0,0744
630	0,0324	0,0865	0,0336	0,0749

N.B.: Le resistenze e le reattanze per i cavi multipolari sono utilizzate per l'eventuale cavo di collegamento tra il trasformatore e il quadro generale di bassa tensione.

Il cavo di collegamento tra il trasformatore e il quadro generale di bassa tensione è possibile inserirlo nei dati di ingresso del quadro generale, però è possibile gestirlo in maniera più efficace creando un quadro fittizio in cui viene identificato solo il collegamento.

7.2 COEFFICIENTI DI TEMPERATURA

Di seguito viene riportata la tabella contenente i coefficienti moltiplicativi che permettono di ricavare la portata dei cavi nel caso in cui la temperatura ambiente sia diversa da 30°C.

Relazione di calcolo elettrico

La portata in tal caso è data da: $IT = I_{30^\circ} * K$

I_{30° = è la portata del cavo alla temperatura considerata

I_{30° = è la portata del cavo alla temperatura di 30°C

K = è il coefficiente moltiplicativo riportato nella tabella e corrispondente alla temperatura di posa considerata

Tabella 16 - Tabella dei coefficienti di temperatura (K1) relativa alla tabella Unel 35024/70

Temperatura	PVC	Gomma (G2)	EPR
15	1.17	1.22	1.13
20	1.12	1.15	1.09
25	1.06	1.06	1.04
30	1.00	1.00	1.00
35	0.94	0.91	0.95
40	0.87	0.82	0.90
45	0.79	0.71	0.85
50	0.71	0.58	0.80

8. ALLEGATI - TABELLE DI VERIFICA

Si riportano qui di seguito le tabelle di calcolo delle varie linee presenti all'interno del progetto.

 <p>anas Direzione Progettazione e Realizzazione Lavori</p>	<p>Progettazione Definitiva ed Esecutiva dell'intervento S.S.4 variante dell'abitato di Monterotondo scalo – 2° Stralcio PROGETTO DEFINITIVO</p>	<p>MANDATARIA</p> 		<p>MANDANTE</p>  			
		<p>Oggetto: Tabella verifica Quadri Elettrici</p>	<p>Sistema di distribuzione: TT</p>	<p>Tensione: 400+N [V]</p>	<p>Frequenza: 50 [Hz]</p>	<p>Commessa:</p>	<p>Data: Gennaio 2021</p>
<p>Controllo corto circuito a fondo linea: SI</p>	<p>Verifica contemporaneità: SI</p>		<p>Verifica C.d.t. massima sui quadri: SI</p>				
<p>Verifica protezione contatti indiretti: SI</p>	<p>Verifica I_t con I_{cc} Max: SI</p>		<p>Verifica C.d.t. con I_b: SI</p>				

CALCOLI E VERIFICHE

COLLEGAMENTO			INTERRUTTORE			Id Corrente differenziale	I _{cc} massima i barratura	CAVO			C.d.t. % Con I _b	IK Massima Trifase fine linea	IK minima Trifase fine linea	FASE		NEUTRO		PROTEZIONE		Pot. cont	I _b ≤ I _n ≤ I _z			I _t ≤ 1,45 I _n		Test	
Da Quadro	A Quadr	Rif. circuito	Taglia In max	Corrente termica regolata di Fase (I _r) / Lungo ritardo (L2) / Tempo (t1)	Corrente magnetica regolata (I _{rm}) / Tempo (t2) / Istantaneo (I)			Tipo cavo	Sezione	Distanza				I _t max Inizio Linea	K ² S ²	I _t max Inizio Linea	K ² S ²	I _t max Inizio Linea	K ² S ²		[A ² S]	[A ² S]	[A ² S]	[A ² S]	[kW]		I _{b n}
			[A]	[A]	[A]		[kA]		[mm ²]	[m]	[%]	[kA]	[kA]		[A ² S]	[A ² S]	[A ² S]	[A ² S]	[A ² S]	[kW]	[A]	[A]	[A]	[A]	[A]		
ROTATORIA A – QUADRO ELETTRICO GENERALE QIP1																											
QIP1	Int.Gen.	IG	3P x 32,00 + N/---	32,00/---/---	320,00/---/---	1,00	8,9	---	---	---	0,01	8,75	6,74	---	---	---	---	---	---	1,06	2,02	32,00	---	38,40	---	SI	
QIP1		SPD	4 x 40,00/---	40,00/---/---	320,00/---/---	1,00	8,75	---	---	---	0,01	8,22	6,17	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	40,00	---	52,00	---	SI	
QIP1		PT/N	4 x 20,00/---	4,00/---/---	9,00/---/---	1,00	8,75	---	---	---	0,01	1,93	1,23	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	4,00	---	7,60	---	SI	
QIP1		L1.0	4 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	8,75	ARG16R16	4(1x16)	330,0	0,26	0,11	---	0,00	0,13	0,00	0,13	---	---	0,66	1,06	10,00	54,05	13,00	78,38	SI	
QIP1		L2.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	FG16OR16	1(3G2,5)	5,0	0,06	1,47	---	0,01	0,13	0,01	0,13	0,00	0,13	0,20	0,96	10,00	21,60	13,00	31,32	SI	
QIP1		L3.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	FG16OR16	1(3G2,5)	5,0	0,06	1,47	---	0,01	0,13	0,01	0,13	0,00	0,13	0,20	0,96	10,00	21,60	13,00	31,32	SI	
QIP1		L4.0	4 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	8,75	---	---	---	0,01	5,27	3,55	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	10,00	---	13,00	---	SI	
QIP1		L5.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	---	---	---	0,01	2,84	---	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	10,00	---	13,00	---	SI	
ROTATORIA B – QUADRO ELETTRICO GENERALE QIP2																											
QIP2	Int.Gen.	IG	3P x 32,00 + N/---	32,00/---/---	320,00/---/---	1,00	8,9	---	---	---	0,01	8,75	6,74	---	---	---	---	---	---	1,01	2,02	32,00	---	38,40	---	SI	
QIP2		SPD	4 x 40,00/---	40,00/---/---	320,00/---/---	1,00	8,75	---	---	---	0,01	8,22	6,17	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	40,00	---	52,00	---	SI	
QIP2		PT/N	4 x 20,00/---	4,00/---/---	9,00/---/---	1,00	8,75	---	---	---	0,01	1,93	1,23	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	4,00	---	7,60	---	SI	
QIP2		L1.0	4 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	8,75	ARG16R16	4(1x16)	290,0	0,24	0,12	---	0,00	0,13	0,00	0,13	---	---	0,60	1,06	10,00	54,05	13,00	78,38	SI	
QIP2		L2.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	FG16OR16	1(3G2,5)	5,0	0,06	1,47	---	0,01	0,13	0,01	0,13	0,00	0,13	0,20	0,96	10,00	21,60	13,00	31,32	SI	
QIP2		L3.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	FG16OR16	1(3G2,5)	5,0	0,06	1,47	---	0,01	0,13	0,01	0,13	0,00	0,13	0,20	0,96	10,00	21,60	13,00	31,32	SI	
QIP2		L4.0	4 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	8,75	---	---	---	0,01	5,27	3,55	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	10,00	---	13,00	---	SI	
QIP2		L5.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	---	---	---	0,01	2,84	---	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	10,00	---	13,00	---	SI	

	Progettazione Definitiva ed Esecutiva dell'intervento S.S.4 variante dell'abitato di Monterotondo scalo – 2° Stralcio PROGETTO DEFINITIVO	MANDATARIA 		MANDANTE  			
		Oggetto: Tabella verifica Quadri Elettrici	Sistema di distribuzione: TT	Tensione: 400+N [V]	Frequenza: 50 [Hz]	Commessa:	Data: Gennaio 2021
Controllo corto circuito a fondo linea: SI		Verifica contemporaneità: SI		Verifica C.d.t. massima sui quadri: SI			
Verifica protezione contatti indiretti: SI		Verifica I_t con I_{cc} Max: SI		Verifica C.d.t. con I_b: SI			

CALCOLI E VERIFICHE

COLLEGAMENTO			INTERRUTTORE			Id Corrente differenziale	I _{cc} massima i barratura	CAVO			C.d.t. % Con I _b	IK Massima Trifase fine linea	IK minima Trifase fine linea	FASE		NEUTRO		PROTEZIONE		Pot. cont	I _b ≤ I _n ≤ I _z			I _t ≤ 1,45 I _z		Test
Da Quadro	A Quadr	Rif. circuito	Taglia In max	Corrente termica regolata di Fase (I _r) / Lungo ritardo (L2) / Tempo (t1)	Corrente magnetica regolata (I _{rm}) / Tempo (t2) / Istantaneo (I)			Tipo cavo	Sezione	Distanza				I _t max Inizio Linea	K ² S ²	I _t max Inizio Linea	K ² S ²	I _t max Inizio Linea	K ² S ²		I _t max Inizio Linea	K ² S ²	[kW]	I _{b n}	I _{n z}	
			[A]	[A]	[A]		[mm ²]	[m]	[%]	[kA]	[kA]	[A ² S]	[A ² S]	[A ² S]	[A ² S]	[A ² S]	[A ² S]	[kW]	[A]	[A]	[A]	[A]	[A]			
ROTATORIA C – QUADRO ELETTRICO GENERALE QIP3																										
QIP3	Int.Gen.	IG	3P x 32,00 + N/---	32,00/---/---	320,00/---/---	1,00	8,9	---	---	---	0,01	8,75	6,74	---	---	---	---	---	---	1,01	2,02	32,00	---	38,40	---	SI
QIP3		SPD	4 x 40,00/---	40,00/---/---	320,00/---/---	1,00	8,75	---	---	---	0,01	8,22	6,17	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	40,00	---	52,00	---	SI
QIP3		PT/N	4 x 20,00/---	4,00/---/---	9,00/---/---	1,00	8,75	---	---	---	0,01	1,93	1,23	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	4,00	---	7,60	---	SI
QIP3		L1.0	4 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	8,75	ARG16R16	4(1x16)	300,0	0,24	0,12	---	0,00	0,13	0,00	0,13	---	---	0,60	1,06	10,00	54,05	13,00	78,38	SI
QIP3		L2.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	FG16OR16	1(3G2,5)	5,0	0,06	1,47	---	0,01	0,13	0,01	0,13	0,00	0,13	0,20	0,96	10,00	21,60	13,00	31,32	SI
QIP3		L3.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	FG16OR16	1(3G2,5)	5,0	0,06	1,47	---	0,01	0,13	0,01	0,13	0,00	0,13	0,20	0,96	10,00	21,60	13,00	31,32	SI
QIP3		L4.0	4 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	8,75	---	---	---	0,01	5,27	3,55	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	10,00	---	13,00	---	SI
QIP3		L5.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	---	---	---	0,01	2,84	---	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	10,00	---	13,00	---	SI
ROTATORIA D – QUADRO ELETTRICO GENERALE QIP4																										
QIP4	Int.Gen.	IG	3P x 32,00 + N/---	32,00/---/---	320,00/---/---	1,00	8,9	---	---	---	0,01	8,75	6,74	---	---	---	---	---	---	1,01	2,02	32,00	---	38,40	---	SI
QIP4		SPD	4 x 40,00/---	40,00/---/---	320,00/---/---	1,00	8,75	---	---	---	0,01	8,22	6,17	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	40,00	---	52,00	---	SI
QIP4		PT/N	4 x 20,00/---	4,00/---/---	9,00/---/---	1,00	8,75	---	---	---	0,01	1,93	1,23	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	4,00	---	7,60	---	SI
QIP4		L1.0	4 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	8,75	ARG16R16	4(1x16)	290,0	0,25	0,12	---	0,00	0,13	0,00	0,13	---	---	0,60	1,06	10,00	54,05	13,00	78,38	SI
QIP4		L2.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	FG16OR16	1(3G2,5)	5,0	0,06	1,47	---	0,01	0,13	0,01	0,13	0,00	0,13	0,20	0,96	10,00	21,60	13,00	31,32	SI
QIP4		L3.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	FG16OR16	1(3G2,5)	5,0	0,06	1,47	---	0,01	0,13	0,01	0,13	0,00	0,13	0,20	0,96	10,00	21,60	13,00	31,32	SI
QIP4		L4.0	4 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	8,75	---	---	---	0,01	5,27	3,55	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	10,00	---	13,00	---	SI
QIP4		L5.0	2 x 10,00/---	10,00/---/---	100,00/---/---	0,03 - Cl AC	5,1	---	---	---	0,01	2,84	---	---	---	---	---	---	---	0,00	0,00	10,00	---	13,00	---	SI