

PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO PER LA  
PRODUZIONE DI ENERGIA MEDIANTE LO SFRUTTAMENTO DEL VENTO  
NEL TERRITORIO COMUNALE DI CAMUGNANO (BO) LOC. TRASSERRA  
POTENZA NOMINALE 27 MW

**PROGETTO DEFINITIVO - SIA**

PROGETTAZIONE E SIA

ing. Fabio PACCAPELO

ing. Andrea ANGELINI

ing. Antonella Laura GIORDANO

ing. Francesca SACCAROLA

COLLABORATORI

ing. Giulia MONTRONE

geom. Rosa Contini

dr. Pietro Paolo Lopetuso

STUDI SPECIALISTICI

GEOLOGIA

geol. Matteo DI CARLO

ACUSTICA

ing. Sabrina SCARAMUZZI

VINCA E STUDIO FAUNISTICO

dr. Luigi Raffaele LUPO

STUDIO BOTANICO VEGETAZIONALE E

PEDO-AGRONOMICO

dr. Gianfranco GIUFFRIDA

ARCHEOLOGIA

NOSTOI S.R.L.

INTERVENTI DI COMPENSAZIONE E VALORIZZAZIONE

arch. Gaetano FORNARELLI

arch. Andrea GIUFFRIDA

**PD.R. ELABORATI DESCRITTIVI**

**R.9 Relazione specialistica Opere Elettriche**

| REV. | DATA | DESCRIZIONE |
|------|------|-------------|
|------|------|-------------|

|  |  |  |
|--|--|--|
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |



## INDICE

|          |  |   |
|----------|--|---|
| <b>1</b> | <b>INTRODUZIONE</b>  | <b>1</b>                                  |
| <b>2</b> | <b>NORMATIVE E DOCUMENTAZIONE DI RIFERIMENTO</b>             | <b>2</b>                                  |
| <b>3</b> | <b>DATI PRINCIPALI</b>                                       | <b>3</b>                                  |
| 3.1      | DESCRIZIONE SINTETICA DEL SISTEMA ELETTRICO                  | 3   |
| 3.2      | DATI RELATIVI ALLE CONDIZIONI AMBIENTALI                     | 3   |
| 3.3      | DATI ELETTRICI GENERALI DEL SISTEMA                          | 3   |
| 3.4      | DATI CARATTERISTICHE ELETTRICHE DEI COMPONENTI DELL'IMPIANTO | 4   |
| <b>4</b> | <b>SISTEMA DI ACCUMULO ENERGIA ESS</b>                       | <b>5</b>                                  |
| 4.1      | IL PCS   | 5   |
| 4.2      | DISPOSIZIONE INTERNA   | 7   |
| <b>5</b> | <b>CABINA DI RACCOLTA MT</b>                                 | <b>ERRORE. IL SEGNALE NON È DEFINITO.</b> |
| <b>6</b> | <b>CABINA DI RACCOLTA MT</b>                                 | <b>8</b>                                  |
| 6.1      | DESCRIZIONE  | 8   |
| 6.2      | APPARECCHIATURE MT   | 8   |
| 6.3      | QUADRO GENERALE MT   | 8   |
| 6.4      | RETE DI TERRA  | 8   |
| 6.5      | IMPIANTI SPECIALI  | 8   |
| <b>7</b> | <b>CALCOLI</b>   | <b>10</b>                                 |
| 7.1      | MODALITÀ DI CALCOLO  | 10  |
| 7.2      | CALCOLO DELLA PORTATA  | 10  |
| 7.3      | SCELTA DEL TIPO DI POSA CAVO MT                              | 12  |
| 7.4      | SCELTA DEL LIVELLO DI TENSIONE E DEL TIPO DI CAVO            | 12  |
| 7.5      | RISULTATI  | 14  |
| 7.6      | DIMENSIONAMENTO CAVODOTTO AT                                 | 14  |
| 7.7      | CONDIZIONI OPERATIVE E VINCOLI                               | 15  |
| <b>8</b> | <b>SOTTOSTAZIONE AT/MT</b>                                   | <b>17</b>                                 |
| 8.1      | NUOVO STALLO AT  | 17  |
| 8.2      | CONDUTTORI, MORSE E COLLEGAMENTI AT                          | 20  |
| 8.3      | COLLEGAMENTI AUSILIARI                                       | 20  |
| 8.4      | APPARECCHIATURE A MT   | 20  |
| 8.5      | QUADRO GENERALE MT   | 20  |
| 8.6      | SERVIZI AUSILIARI ESSENZIALI                                 | 21  |
| 8.7      | RETE DI TERRA  | 21  |
| 8.8      | ILLUMINAZIONE ESTERNA ED IMPIANTO FM                         | 21  |



|             |                                   |           |
|-------------|-----------------------------------|-----------|
| <b>8.9</b>  | <b>IMPIANTI SPECIALI</b>          | <b>21</b> |
| <b>8.10</b> | <b>PROTEZIONE APPARECCHIATURE</b> | <b>21</b> |



## 1 INTRODUZIONE

Il presente documento ha lo scopo di definire la metodologia e i calcoli preliminari degli impianti elettrici relativi alla costruzione del parco eolico posizionato nel territorio comunale di Camugnano (BO), della potenza complessiva di 27 MW.

Si dimensioneranno le apparecchiature AT/MT della sottostazione, le sezioni dei cavi MT e i relativi criteri per i sistemi di protezione. In particolare i calcoli per il dimensionamento dei cavi sarà effettuato confrontando le correnti di impiego ricavate da calcoli di load flow con la portata limite del cavo in funzione del suo regime termico di funzionamento e delle sue condizioni di installazione (temperatura ambiente, modalità di posa, loro raggruppamento e resistività termica del terreno ecc.) tale da ottenere perdite inferiori al 2 % sulla linea di vettoriamento, margine di sicurezza sulla portata del 15 % ed una caduta di tensione al massimo del 4%.



## **2 NORMATIVE E DOCUMENTAZIONE DI RIFERIMENTO**

Per la redazione della presente relazione sono stati utilizzati i seguenti documenti di riferimento:

- Norme CEI CEI 99-2, 11-17 e 20-21 (equivalenti a IEC 60287);
- Catalogo e documentazione tecnica PRYSMIAN, Nexans cavi ecc.;
- Varia letteratura e documentazione tecnica;
- DPR 547 del 27/04/1955;
- High voltage XLPE Cable systems-technical user Guide Brugg;
- XLPE Cable systems – user's guide ABB;
- Electrical power system – C.L Wadhawa;
- Impianti di terra – Cataliotti – Campoccia;
- Documentazione Enel: 3.3 esecuzione del giunto di isolamento dei cavi MT in uscita dalle cabine primarie – 2.8 componenti per la messa a terra – 1.3 giunti e connettori.



### 3 DATI PRINCIPALI

#### 3.1 DESCRIZIONE SINTETICA DEL SISTEMA ELETTRICO

La costruzione della centrale eolica con sistema di accumulo di energia e delle relative opere connesse interesserà i comuni di Camugnano e Castiglione dei Pepoli (BO).

La centrale è costituita da 6 aerogeneratori aventi una potenza nominale di 4500 kW, per una potenza complessiva installata di 27 MW.

Più in dettaglio, la centrale sarà costituita da:

- N. 6 aerogeneratori da 4500 kW di potenza nominale suddivisi in 2 sottocampi;
- Una cabina elettrica di raccolta MT;
- Una sottostazione di trasformazione AT/MT 132/30 kV;
- Un elettrodotto AT a 132 kV costituito da una terna di cavi interrati a 132 kV;
- Un sistema di accumulo elettrochimico di energia di potenza pari a 9 MW e 36 MWh di accumulo.

I 6 aerogeneratori saranno collegati in "entra-esce" attraverso i quadri MT inseriti a base palo di ciascun generatore, mediante linee in cavo interrato a 30 kV e verranno suddivisi in 2 sottocampi di produzione che raccoglieranno la potenza prodotta.

Tale soluzione è stata adottata al fine di limitare la potenza sulle linee in arrivo dal campo eolico alla sottostazione e la perdita di produzione di energia nel caso di fuori servizio di un gruppo e per evitare sprechi di materiale.

La suddivisione dei gruppi di sottocampo sarà la seguente:

- Sottocampo 1: CMG1 - CMG2 - CMG3 – CMG4;
- Sottocampo 2: CMG5 – CMG6;

Il sistema di accumulo di energia sarà costituito da 18 container batteria ognuno di capacità di accumulo da 2 MWh e collegati ad un quadro di parallelo DC LV PANEL per essere poi collegati agli inverter ibridi posizionati a monte del DC PANEL. I container sono disposti ed assemblati per dare una potenza complessiva pari a 9 MW. Gli inverter BT a 800 V saranno collegati a 2 trasformatori di taglia pari a 3,3 MVA e 6,6 MVA.

#### 3.2 DATI RELATIVI ALLE CONDIZIONI AMBIENTALI

|                              |                |
|------------------------------|----------------|
| Altezza sul livello del mare | <1000m         |
| Temperatura ambiente         | -5 + 40°C      |
| Temperatura media            | 25°C           |
| Umidità relativa             | 90%            |
| Inquinamento                 | leggero        |
| Tipo di atmosfera            | non aggressiva |

#### 3.3 DATI ELETTRICI GENERALI DEL SISTEMA

|                                  |         |
|----------------------------------|---------|
| Sistema:                         | trifase |
| Frequenza:                       | 50 Hz   |
| Numero di fasi:                  | 3       |
| Tensione nominale                | 30 kV   |
| Tipo di messa a terra del neutro | isolato |



### 3.4 DATI CARATTERISTICHE ELETTRICHE DEI COMPONENTI DELL'IMPIANTO

Di seguito si riportano i dati caratteristici degli elementi costituenti l'impianto che sono stati utilizzati nei calcoli. In particolare, nelle tabelle seguenti si riportano i dati relativi a:

- rete Terna;
- generatori asincroni (aerogeneratori);
- trasformatori MT/AT;

| Rete    |     |
|---------|-----|
| Un [kV] | 132 |

Tabella 1 - dati rete Terna

| Generatore sincrono PMSM |        |
|--------------------------|--------|
| Un [kV]                  | 0.69/6 |
| Pn [MW]                  | 4,5    |
| Efficiency               | 0.98   |
| Cos fi                   | 0.95   |

| Trasformatore MT/BT |          |
|---------------------|----------|
| Un1 [kV]            | 30       |
| Un2 [kV]            | 0.72     |
| Sr [MVA]            | 5,3 (AF) |
| Ukr [%]             | 6        |

| Convertitore                           |           |
|--|-----------|
| Rated Apparent Power [S <sub>N</sub> ] | 5300 kVA  |
| Rated Grid Voltage                     | 3 x 720 V |
| Rated Generator Voltage                | 3 x 800 V |
| Rated Grid Current @ 0.9 p.u. Voltage  | 4250 A    |
| Rated Generator Current                | 3925 A    |
| Enclosure                              | IP54      |

Tabella 2 – dati generatore sincrono e trasformatore MT/BT



## 4 SISTEMA DI ACCUMULO ENERGIA ESS

La tecnologia più promettente, per le applicazioni di accumulo distribuito di taglia medio-grande, è quella delle batterie agli ioni di litio che presenta una vita attesa molto lunga (fino a 5000 cicli di carica/ scarica a DOD 80%), un rendimento energetico significativamente alto (generalmente superiore al 90%) con elevata energia specifica. Esse sono adatte ad applicazioni di potenza, sia tradizionali, sia quelle a supporto del sistema elettrico. Le caratteristiche delle batterie litio-ioni in termini di prestazioni relative alla potenza specifica, energia specifica, efficienza e durata, rendono queste tecnologie di accumulo particolarmente interessanti per le applicazioni “in potenza” e per il settore automotive.

Nel caso specifico saranno utilizzati accumulatori a ioni di litio (LFP: litio-ferro-fosfatato) che permettono di ottenere elevate potenze specifiche in rapporto alla capacità nominale.

Le batterie sono alloggiare all'interno di container e sono raggruppate in stringhe. Le stringhe vengono messe in parallelo e associate a ciascun PCS attraverso un Box di parallelo che consente l'interfaccia con il PCS.

Le batterie sono di tipo ermetico e sono in grado di resistere, ad involucro integro, a sollecitazioni termiche elevate ed alla fiamma diretta. Esse non costituiscono aggravio al carico di incendio.

Di seguito si riportano i dati della singola cella:

| Battery Pack                      |                     |                     |
|-----------------------------------|---------------------|---------------------|
| General                           |                     |                     |
| Model                             | LUNA2000-2.0MWH-1H0 | LUNA2000-2.0MWH-2H1 |
| Cell Material                     | LFP                 | LFP                 |
| Pack Configuration                | 16S 1P              | 18S 1P              |
| Rated Voltage                     | 51.2 V              | 57.6 V              |
| Nominal Capacity                  | 320 Ah / 16.38 kWh  | 280 Ah / 16.13 kWh  |
| Supported Charge & Discharge Rate | ≤ 1 C               | ≤ 0.5 C             |
| Weight                            | ≤ 140 kg            | ≤ 140 kg            |
| Dimensions (W x H x D)            | 442 x 307 x 660 mm  | 442 x 307 x 660 mm  |

Tabella 3 – scheda tecnica pacchetto batterie

Le celle sono collegate in serie (16 oppure 18) per raggiungere la tensione massima in corrente continua al PCS (inverter bidirezionali CC/CA) ed in parallelo per raggiungere la potenza e la capacità di progetto (2 MWh per Container).

### 4.1 IL PCS

Il PCS (Power Conversion System), oltre alle batterie di accumulo elettrochimico, è un componente fondamentale per il sistema di accumulo, esso fa da “ponte” tra gli accumulatori e la rete elettrica.

Il PCS serve per controllare e gestire i flussi bidirezionali di energia permettendo alle batterie di caricarsi o scaricarsi secondo le diverse esigenze, attraverso le conversioni AC/DC e viceversa.

Il PCS nel caso specifico sarà formato da 5 inverter bidirezionali montati su un BOX DC di parallelo dove il lato CC sarà collegato alle batterie e l'altra parte in AC sarà collegata al quadro di parallelo BT prima della trasformazione BT/MT e il collegamento alla rete.





## LUNA2000-200KTL-H0 Technical Specifications

| Electrical                                |   |              |
|---|---|--------------|
| Max. Input Voltage                        |   | 1,500 V      |
| Nominal Input Voltage                     |   | 1,200 V      |
| Max. Branch Current for Battery Rack Side |   | 321 A        |
| Max. Branch Current for PCS Side          |   | 193 A        |
| Number of DC Circuit Breaker              |   | 14           |
| Max. Input Number of Battery Rack         |   | 9            |
| Max. Input Number of PCS                  |   | 5            |
| Max. Convergence Capacity                 |   | 5 x 193 A    |
| Protection                                |   |              |
| DC Overcurrent Protection                 | Yes   |              |
| Environment                               |   |              |
| Operating Temperature Range               |   | -30°C ~ 60°C |
| Relative Humidity                         |   | 0 ~ 100%     |
| Max. Operating Altitude                   |   | 4,000 m      |
| General                                   |   |              |
| Cable Entries                             | Top in for PCS & Bottom in for Battery Rack |              |
| Dimensions (W x H x D)                    | 2,040 x 1,415 x 975 mm                      |              |
| Weight (Without Smart PCS)                | ≤ 750 kg                                    |              |
| DC Connector / AC Connector               | OT Terminal                                 |              |
| Protection Degree                         | IP55  |              |
| Installation Options                      | Grounding                                   |              |

| Efficiency                               |                            |
|--|----------------------------|
| Max. Efficiency                          | 99.0%                      |
| DC Side                                  |                            |
| Rated DC Voltage                         | 1,180 V                    |
| Max. DC Voltage                          | 1,500 V                    |
| Operating DC Voltage Range               | 1,180 V ~ 1,500 V          |
| Max. DC Current                          | 207.6 A                    |
| Max. Number of Inputs                    | 1                          |
| AC Side                                  |                            |
| Rated AC Active Power                    | 200,000 W @40°C            |
| Rated AC Voltage                         | 800 V                      |
| Rated AC Grid Frequency                  | 50 Hz / 60 Hz              |
| Max. AC Current                          | 173.2 A                    |
| Adjustable Power Factor Range            | -1 ~ +1                    |
| Max. Total Harmonic Distortion           | < 3%                       |
| Protection                               |                            |
| Anti-islanding Protection                | Yes                        |
| AC Overcurrent Protection                | Yes                        |
| DC Reverse-polarity Protection           | Yes                        |
| Insulation Resistance Detection          | Yes                        |
| Residual Current Protection              | Yes                        |
| DC Surge Protection <sup>1</sup>         | Type II                    |
| AC Surge Protection <sup>1</sup>         | Type II                    |
| Communication                            |                            |
| Display                                  | LED Indicators, WLAN + APP |
| USB                                      | Yes                        |
| Ethernet                                 | Yes                        |
| General                                  |                            |
| Dimensions (W x H x D)                   | 875 x 820 x 365 mm         |
| Weight                                   | < 95 kg                    |
| Operating Temperature Range              | -25°C ~ 60°C               |
| Cooling Method                           | Smart Air Cooling          |
| Max. Operating Altitude without Derating | 4,000 m                    |
| Relative Humidity                        | 0 ~ 100%                   |
| DC Connector                             | OT/DT Terminal             |
| AC Connector                             | OT/DT Terminal             |
| Protection Degree                        | IP66                       |
| Topology                                 | Transformerless            |

Tabella 4 – dati PCS e Inverter

## LUNA2000-2.0MWH-1H0/2H1 Smart String ESS



More Energy



Optimal Investment



Simple O&M



Safe & Reliable

| Battery Container                          |  |                                 |
|--|--|---------------------------------|
| Model                                      | LUNA2000-2.0MWH-1H0  | LUNA2000-2.0MWH-2H1             |
| DC Rated Voltage                           | 1,200 V  | 1,250 V                         |
| DC Max. Voltage                            | 1,500 V  | 1,500 V                         |
| Nominal Energy Capacity                    | 2,064 kWh  | 2,032 kWh                       |
| Rated Power                                | 344 kW * 6   | 338.7 kW * 3                    |
| Container Configuration (W x H x D)        | 6,058 x 2,896 x 2,438 mm   | 6,058 x 2,896 x 2,438 mm        |
| Container Weight                           | ≤ 30 t   | ≤ 30 t                          |
| Operation Temperature Range                | -30°C ~ 55°C   | -30°C ~ 55°C                    |
| Storage Temperature Range                  | -40°C ~ 60°C   | -40°C ~ 60°C                    |
| Operation Humidity Range                   | 0 ~ 100% (Without Condensation)  | 0 ~ 100% (Without Condensation) |
| Max. Operating Altitude                    | 4,000 m  | 4,000 m                         |
| Cooling Method                             | Smart Air Cooling  | Smart Air Cooling               |
| Configuration of HVAC                      | 8 HVACs  | 6 HVACs                         |
| Fire Suppression Agent                     | FM-200 / Novec 1230™   | FM-200 / Novec 1230™            |
| Communication Interface                    | Ethernet / SFP   | Ethernet / SFP                  |
| Communication Protocol                     | Modbus TCP / IEC104  | Modbus TCP / IEC104             |
| Protection Degree                          | IP55   | IP55                            |
| Certificates (more available upon request) |  |                                 |
| Environment                                | RoHS6  |                                 |
| Safety & Electrical                        | IEC62477-1, IEC62040-1, IEC61000-6-2, EN50111, UL9540A, IEC62619, UN3536, etc. |                                 |

Tabella 5 – dati accumulo container



## **4.2 DISPOSIZIONE INTERNA**

L'impianto di accumulo sarà costituito da 18 Container Batteria ognuno di capacità pari a 2 MWh, disposti ed assemblati per dare una potenza complessiva pari a 9 MW.

In particolare, si formerà una piazzola composta da 2 trasformatori di potenza pari a 3,3 MVA e 6,6 MVA. Saranno inoltre installati 9 PCS e distribuiti tra i 2 trasformatori, formati ognuno da 5 inverter da 200 kW di potenza da 1 MW dove saranno collegati i 18 container di accumulo.



## **5 CABINA DI RACCOLTA MT**

### **5.1 DESCRIZIONE**

È prevista, nei pressi del parco eolico, una cabina di raccolta MT atta a raccogliere l'energia prodotta dai gruppi dell'impianto eolico per vettoriala con due terne di cavi MT interrati verso la Sottostazione di trasformazione nei pressi della SE della RTN.

La Cabina di Raccolta MT sarà composta dal solo locale MT.

La cabina sarà formata da un unico corpo, suddiviso in modo tale da contenere i quadri MT di raccolta e gli apparati di teleoperazione.

La costruzione potrà essere o di tipo tradizionale con struttura in c.a. e tamponature in muratura di laterizio rivestite con intonaco di tipo civile oppure di tipo prefabbricato (struttura portante costituita da pilastri prefabbricati in c.a.v., pannelli di tamponamento prefabbricati in c.a., finitura esterna con intonaci al quarzo). La copertura a tetto piano, sarà opportunamente coibentata ed impermeabilizzata.

Gli infissi saranno realizzati in alluminio anodizzato naturale.

Particolare cura sarà osservata ai fini dell'isolamento termico impiegando materiali isolanti idonei in funzione della zona climatica e dei valori minimi e massimi dei coefficienti volumici globali di dispersione termica, nel rispetto delle norme di cui alla Legge n. 373 del 04/04/1975 e successivi aggiornamenti nonché alla Legge n. 10 del 09/01/1991 e successivi regolamenti di attuazione.

### **5.2 APPARECCHIATURE MT**

La sezione MT sarà composta da scomparti per arrivi linea e per partenza verso la Sottostazione di trasformazione.

### **5.3 QUADRO GENERALE MT**

Il quadro generale MT, del tipo a tenuta d'arco interno, è realizzato in lamiera zincata con unità separate protette con interruttori e sezionatori in SF<sub>6</sub>, e sarà composto da:

- N. 2 unità di protezione partenza linea di vettoriamento verso la Sottostazione di trasformazione;
- N. 2 unità di arrivo linee MT da impianto eolico con protezione.

### **5.4 RETE DI TERRA**

La rete di terra sarà realizzata mediante anello in corda di rame nuda. L'impianto di terra sarà costituito, conformemente alle prescrizioni della CEI EN 50522 (Classificazione CEI 99-3) ed alle prescrizioni della Guida CEI 11-37, da un anello realizzata con conduttori nudi in rame elettrolitico di sezione pari a 50 mm<sup>2</sup>, interrato ad una profondità di almeno 0.7 m. Per le connessioni agli armadi verranno impiegati conduttori di sezione pari a 35 mm<sup>2</sup>.

### **5.5 IMPIANTI SPECIALI**

La cabina di raccolta la Sottostazione di trasformazione sarà protetta dall'ingresso di non autorizzati tramite un sistema di antintrusione, conforme alla CEI 79-2, composto da:

- barriere perimetrali sui quattro lati del perimetro del fabbricato
- contatti sulle porte di accesso ai locali, con eccezione del locale misure;
- sirena auto-alimentata antischiuma;
- centrale elettronica di allarme con almeno 4 zone;



- trasponder o chiave elettronica con interfaccia presso il cancello di ingresso;
- compositore GSM;



## 6 CALCOLI

### 6.1 MODALITÀ DI CALCOLO

Partendo dalla modellazione del sistema con i parametri dei generatori, dei trasformatori, si introducono i parametri dei cavi e si risolve il problema del load flow con il metodo di Newton – Raphson utilizzando un software proprietario e si verifica se sono rispettati i vincoli imposti sulla portata, caduta di tensione, perdite di potenze, etc.

Il processo è iterativo, nel senso che se uno dei vincoli non è rispettato si maggiore la sezione dei cavi, e si risolve di nuovo il problema.

Questa operazione sarà ripetuta fino a quando tutti i vincoli saranno rispettati.

Per la scelta delle caratteristiche delle apparecchiature elettriche e per la scelta definitiva dei cavi, si risolve il problema del corto circuito con la norma IEC 60909/2001 equivalente alla norma CEI 11-25, sulla rete precedentemente modellata (con i cavi che rispettano tutti i vincoli imposti).

Risolto il problema del corto circuito, si verifica se tutti i cavi precedentemente scelti, sono in grado di sostenere la corrente presunta di corto circuito per 0,5 secondi. Se si verifica che una data linea non è in grado di sostenere il corto circuito, si maggiore la sezione e si procede di nuovo alla verifica, il tutto fino a quando i risultati sono coerenti.

### 6.2 CALCOLO DELLA PORTATA

Una delle principali caratteristiche funzionali dei cavi interrati è la portata nominale al limite termico  $I_n$ , intesa come la massima intensità di corrente che può circolare in un conduttore, in condizioni di servizio, senza che la temperatura sia superiore a quella massima ammissibile  $\theta_{max}$  dell'isolante. Ovviamente questo valore di temperatura varierà a seconda delle caratteristiche dielettriche dell'isolante impiegato e, di conseguenza, la corrente che può circolare nel conduttore dipende fortemente dal tipo di isolante adoperato che, come precedentemente osservato, è la parte più sensibile alle sollecitazioni elettriche e termiche.

Considerando che il cavo è isolato in XLPE (polietilene reticolato), oppure in E4 o in P1 la temperatura massima ammissibile per l'isolante vale:

$\theta_{max}=90^{\circ}$ (caso peggiorativo)

Un altro parametro termico da tener presente è la temperatura dell'ambiente di posa del cavo, che varia a seconda delle sue condizioni di posa e, per ciascuna di esse, tiene conto della situazione ambientale più sfavorevole allo smaltimento del calore. In particolare, si è scelto:

$\theta_{amb}=20^{\circ}$  (come previsto dalla CEI 20-21 per l'Italia)

quale temperatura del terreno di posa.

Si definisce salto termico totale  $\Delta\theta_{tot}$  la quantità (funzione della portata  $I_n$ ):

$$\Delta\theta_{tot}=\theta_{max} - \theta_{amb}=f(I)$$

Il salto termico totale è un limite di temperatura che non deve essere superato. Infatti, la trasmissione di elevati valori di energia elettrica comporta notevoli difficoltà legate, oltre che al tipo di isolante e alle dimensioni del cavo, anche al modo in cui il calore viene smaltito all'esterno. Inoltre, la vita dell'isolante, intesa come l'intervallo di tempo durante il quale il cavo può esercitare le funzioni per le quali è stato realizzato, cala bruscamente se il salto termico totale viene superato.

Assegnato  $\Delta\theta_{tot}$ , lo scopo del progetto termico è quello di determinare la portata massima ammissibile  $I_n$  del cavo. Per determinare la portata  $I_n$  occorre valutare l'intera potenza che si dissipa all'interno del cavo (ovvero la potenza termica che si genera al suo interno per effetto dei diversi fenomeni di perdita che hanno sede nei vari strati). Nota la potenza termica, sarà possibile valutare i salti di temperatura  $\Delta\theta$  relativi a ogni strato di cui



è composto il cavo. A ciascun elemento del cavo, infatti, compete un diverso salto di temperatura, oltre che una diversa potenza dissipata, e la somma di questi  $\Delta\theta$  non dovrà superare  $\Delta\theta_{tot}$ .

Il progetto termico viene effettuato facendo riferimento alla norma tecnica Norma CEI 20-21, in modo tale da determinare la portata in regime permanente in funzione della temperatura ambiente e modalità di posa. Le elaborazioni di calcolo ed i risultati sono ottenuti, come riportato dalle tabelle sotto riportate, utilizzando la procedura indicata dalla norma:

$$I = [\Delta\theta_{tot} - W_d(0,5T_1 + n(T_2 + T_3 + T_4)) / (RT_1 + nR(1 + \lambda_1)T_2 + nR(1 + \lambda_1 + \lambda_2)(T_3 + T_4))]^{1/2}$$

dove:

- $W_d = \omega C U_2 \tan\delta$  (perdite dell'isolante per unità di lunghezza)
- $C = \epsilon / 18 \ln(D_i/d_c)$  (capacità dell'isolante per unità di lunghezza)
- $R = R'(1 + Y_s + Y_p)$  [ $\Omega/m$ ] (resistenza in corrente alternata del conduttore)
- $R' = R_0[1 + \alpha_{20}(\theta - 20)]$  [ $\Omega/m$ ] (resistenza in corrente continua)
- $Y_s$  (fattore dell'effetto pelle)
- $Y_p$  (fattore dell'effetto di prossimità)
- $X_s^2 = 8\pi f 10^{-7} K_p / R'$
- $\lambda = \lambda_1 + \lambda_2$  (fattore di perdita nella guaina e nello schermo ( $\lambda_2 = 0$  cavo non armato))
- $T_1$  (resistenza termica dell'isolante)
- $T_2$  (resistenza termica dell'imbottitura tra isolante e guaina esterna)
- $T_3$  (resistenza termica del rivestimento esterno del cavo)
- $T_4 = 1,5/3,14 \cdot p T \ln(16L_3/D_e \cdot s^2)$  (resistenza termica tra la superficie del cavo ed il mezzo ambiente per una terna)
- $pT$  (resistività termica del terreno)
- $T_4'$  (resistenza termica tra superficie esterna del cavo ed il mezzo ambiente per due terne affiancate)
- $T_4''$  (resistenza termica tra superficie esterna del cavo ed il mezzo ambiente per tre terne affiancate)

I cavi saranno posati direttamente a contatto con il terreno. La profondità di posa è di 1,2 m e le terne che seguiranno lo stesso tracciato saranno affiancate ad una distanza, rispetto ai cavi più interni, di 0,25 m asse-asse. La portata dei cavi affiancati è calcolata tenendo conto anche del riscaldamento causato su di esso dalle correnti che effettivamente percorrono gli altri cavi posti nello stesso scavo. Tale calcolo per i vari casi previsti è fatto applicando il principio dell'immagine termica proposta dalla norma CEI 20-21.

Nelle tabelle sotto riportate sono illustrati i risultati dei calcoli di portata in base al numero di terne affiancate per le taglie di cavi che si utilizzeranno nella realizzazione della rete elettrica.

È importante sottolineare che la portata dei cavi dipende fortemente dalla resistività termica del mezzo che circonda il cavo interrato. Per il calcolo delle portate di corrente è stato utilizzato un valore di resistenza termica del terreno di 1,5 K·m/W, mettendosi in condizioni di sicurezza, dato che è un caso peggiorativo rispetto a 1 K·m/W in STC poiché riduce ulteriormente la portata in condizioni di esercizio del cavidotto.

È importante sottolineare che la resistenza termica dei terreni, lungo il percorso degli elettrodotti di collegamento dei sottocampi con la sottostazione AT/MT cambia di molto a seconda della tipologia dei terreni che si hanno dalla zona del campo eolico fino ad arrivare alla zona della sottostazione incontrando zone influenzate dalla presenza dei diversi torrenti.



### 6.3 SCELTA DEL TIPO DI POSA CAVO MT

Tutti i cavi saranno interrati ad una profondità non inferiore a 1 metro (per il calcolo della portata si è preso come riferimento un coefficiente correttivo pari a 0,96 per la profondità di posa). I cavi saranno posati su un letto di terreno vegetale oppure di terreno vagliato rinveniente dallo stesso scavo in modo tale da avere una resistenza pari a 1 K·m/W. Verranno posati anche i nastri segnalatori disposti superiormente ai cavi ad almeno 30 cm. La temperatura ambiente considerata in questa fase di progettazione risulta pari a quella di riferimento, con temperatura max di esercizio del conduttore pari a 90°C per cavi interrati (risulta un coefficiente correttivo pari a 1).

Gli scavi ed i ripristini sulle eventuali carreggiate stradali saranno eseguiti secondo le modalità descritte nelle tavole del progetto esecutivo civile.

Lungo gli elettrodotti saranno posati, oltre ai cavi di energia, quelli in fibra ottica per il controllo degli aerogeneratori della centrale eolica all'interno di un tritubo in PEHD, e una corda di terra in rame nudo, allo scopo di assicurare la continuità elettrica con l'impianto globale ed una efficace dispersione delle correnti di guasto. Per i cavi, in generale, si definiscono le seguenti modalità di posa:

- L: Cavi direttamente interrati senza protezione meccanica supplementare;
- M: Cavi direttamente interrati con protezione meccanica supplementare (lastra piana M.1 o apposito tegolo M.2);
- N: Cavi in tubo interrato;
- O: Cavi in condotti;
- P: Cavi in cunicolo affiorante;
- Q: Cavo in cunicolo interrato;
- R: Cavo in acqua (posato sul fondo R.1 o interrato sul fondo R.2).

### 6.4 SCELTA DEL LIVELLO DI TENSIONE E DEL TIPO DI CAVO

Ai sensi della norma CEI 11-17 e come riportato nella tabella 4.1.4, in funzione della tensione nominale del sistema pari a 30 kV, si ottiene:

- valore della tensione massima  $U_n=30$  kV;
- categoria A oppure B cui corrisponde una durata massima per ogni singolo caso di funzionamento con fase a terra da 1 fino a 8 ore;
- tensione di isolamento a campo elettrico radiale  $U_0=18$  kV.

Tra i vari cavi con materiale conduttore in alluminio, è possibile utilizzare cavi ARE4H5(AR)E - ARE4H5(AR)EX MT che sono normati, per quanto riguarda le prove sui materiali, dalla norma CEI. Tutte le verifiche sono state effettuate considerando i dati elettrici e costruttivi forniti dalla committenza nonché i datasheet Prysmian.

Di seguito si riportano le caratteristiche dei vari tipi di cavo.

Cavo tipo ARE4H5(AR)E - Cavo tipo ARE4H5(AR)EX

- Anima costituita da Conduttore a corda rotonda compatta di alluminio
- Strato Semiconduttivo interno costituito da mescola estrusa
- Strato Isolante costituito da Mescola di polietilene reticolato (qualità DIX 8)
- Strato Semiconduttivo esterno costituito da mescola estrusa
- Rivestimento protettivo in Nastro semiconduttore igroespandente



- Schermatura costituita da Nastro di alluminio avvolto a cilindro longitudinale ( $R_{max} 3\Omega/Km$ )
- Protezione meccanica con Materiale Polimerico (Air Bag)
- Guaina di Polietilene: colore rosso (qualità DMP 2)

Il cavo ha una temperatura massima di funzionamento in condizioni ordinarie di  $90^{\circ}C$ , una temperatura massima ammissibile in corto circuito di  $250^{\circ}C$ .

Pe i tratti con cavi di sezione minore fino a  $300\text{ mm}^2$  si utilizzeranno cavi tripolari ad elica visibile tipo ARE4H5(AR)EX mentre laddove risulteranno necessari cavi di sezione maggiore ( $400 - 500 - 630\text{ mm}^2$ ) si utilizzeranno cavi unipolari tipo ARE4H5(AR)E

|   |          |
|---|----------|
| Tipo:                                       | ARE4H5EX |
| Tensione nominale [kV]:                     | 18/30    |
| Formazione e sezione [ $\text{mm}^2$ ]:     | 3x1x95   |
| Resistenza a $20^{\circ}C$ [ $\Omega/km$ ]: | 0.320    |
| Resistenza a $90^{\circ}C$ [ $\Omega/km$ ]: | 0.411    |
| Reattanza [ $\Omega/km$ ]:                  | 0.134    |
| Capacità chilometrica [ $\mu F/km$ ]:       | 0.193    |

Tabella 6 – Caratteristiche cavo 3x1x95

|   |             |
|---|-------------|
| Tipo:                                       | ARE4H5(AR)E |
| Tensione nominale [kV]:                     | 18/30       |
| Formazione e sezione [ $\text{mm}^2$ ]:     | 3X300       |
| Resistenza a $20^{\circ}C$ [ $\Omega/km$ ]: | 0.100       |
| Resistenza a $90^{\circ}C$ [ $\Omega/km$ ]: | 0.129       |
| Reattanza [ $\Omega/km$ ]:                  | 0.108       |
| Capacità chilometrica [ $\mu F/km$ ]:       | 0.316       |

Tabella 7 – Caratteristiche cavo 3x1x300

|   |          |
|---|----------|
| Tipo:                                       | ARE4H5EX |
| Tensione nominale [kV]:                     | 18/30    |
| Formazione e sezione [ $\text{mm}^2$ ]:     | 1x630    |
| Resistenza a $20^{\circ}C$ [ $\Omega/km$ ]: | 0.0469   |
| Resistenza a $90^{\circ}C$ [ $\Omega/km$ ]: | 0.063    |
| Reattanza [ $\Omega/km$ ]:                  | 0.093    |
| Capacità chilometrica [ $\mu F/km$ ]:       | 0.409    |

Tabella 8 – Caratteristiche cavo 1x630





## 6.5 RISULTATI

Nelle tabelle sottostanti si riportano i dati e i risultati dei calcoli effettuati a piena potenza per tutti i cavidotti di collegamento del parco eolico tra le torri e la CR; e tra la CR, il BESS e la Sottostazione di trasformazione (SST) AT/MT nei pressi della SE di Terna:

| N. Sottocampo | Tratto      | Lunghezza Tratto [m] | Sezione [mmq] | Corrente di impiego da Load Flow [A] | Portata Conduttore (n° Terne affiancate) [A] | Margine di sicurezza sul carico [%] | Caduta di tensione sulla linea [%] | Verifica Caduta di tensione |
|---------------|-------------|----------------------|---------------|--------------------------------------|--|-------------------------------------|------------------------------------|-----------------------------|
| 1             | CMG01-CMG02 | 3.860                | 95            | 96,23                                | 244,80 (1)                                   | 60,69                               | 0,92                               | OK                          |
|               | CMG02-CMG04 | 1.495                | 95            | 192,45                               | 244,80 (1)                                   | 21,38                               | 0,72                               | OK                          |
|               | CMG03-CMG04 | 555                  | 95            | 96,23                                | 244,80 (1)                                   | 60,69                               | 0,13                               | OK                          |
|               | CMG04-CR    | 1.635                | 630           | 384,9                                | 530,90 (3)                                   | 27,5                                | 0,4                                | OK                          |
| 2             | CMG05-CMG06 | 890                  | 95            | 96,23                                | 244,80 (1)                                   | 60,69                               | 0,21                               | OK                          |
|               | CMG06-CR    | 360                  | 95            | 192,45                               | 244,80 (1)                                   | 21,38                               | 0,17                               | OK                          |

Tabella 9: Dimensionamento e verifica della portata e cdt cavidotti MT interni all'impianto eolico (potenza erogata 100%)

| Sistema di accumulo | Tratto      | Lunghezza Tratto [m] | Sezione [mmq] | Corrente di impiego da Load Flow [A] | Portata Conduttore (n° Terne affiancate) [A] | Margine di sicurezza sul carico [%] | Caduta di tensione sulla linea [%] | Verifica Caduta di tensione |
|---------------------|-------------|----------------------|---------------|--------------------------------------|--|-------------------------------------|------------------------------------|-----------------------------|
|                     | BESS 2 - 1  | 40                   | 95            | 128,3                                | 210,53 (2)                                   | 39,06                               | 0,01                               | OK                          |
|                     | BESS 1 - CR | 40                   | 300           | 256,6                                | 396,29 (2)                                   | 35,25                               | 0,01                               | OK                          |

Tabella 10: Dimensionamento e verifica della portata e cdt cavidotti MT sistema di accumulo (potenza erogata 100%)

| Cavidotto di vettoriamento MT | Tratto   | Lunghezza Tratto [m] | Sezione [mmq] | Corrente di impiego da Load Flow [A] | Portata Conduttore (n° Terne affiancate) [A] | Margine di sicurezza sul carico [%] | Caduta di tensione sulla linea [%] | Verifica Caduta di tensione |
|-------------------------------|----------|----------------------|---------------|--------------------------------------|--|-------------------------------------|------------------------------------|-----------------------------|
|                               | CR - SST | 6.085                | 300           | 577,35                               | 718,85 (3)                                   | 19,68                               | 1,73                               | OK                          |

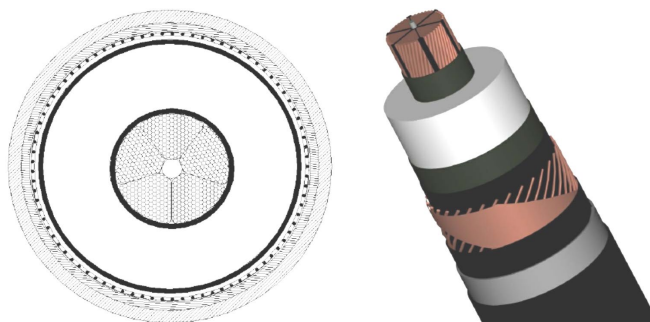
Tabella 11: Dimensionamento e verifica della portata e cdt cavidotto di vettoriamento MT (potenza erogata 100%)

Dai risultati ottenuti, si può constatare che, in regime di funzionamento ordinario (caso di massima potenza erogata), i vincoli impostati sono verificati su ogni tratto di linea.

## 6.6 DIMENSIONAMENTO CAVIDOTTO AT

Il cavidotto AT, per la connessione della sottostazione di trasformazione AT/MT alla nuova Stazione Elettrica (SE) della RTN a 132 kV, di lunghezza pari a circa 500 m sarà realizzato con cavo in alluminio del tipo ARE4H1H5E, la sezione (1600 mmq) è stata scelta tenendo presente la possibile condivisione dello stallo AT di sottostazione AT/MT.





Di seguito si riportano i dati e le caratteristiche del cavo scelto.

|  |           |
|--|-----------|
| Tipo:                                    | ARE4H1H5E |
| Tensione nominale [kV]:                  | 87/145    |
| Formazione e sezione [mm <sup>2</sup> ]: | 1x1600    |

Tabella 12: dati cavidotto AT

| Tratto    | Lunghezza Tratto [m] | Sezione [mmq] | Corrente di impiego da Load Flow [A] | Portata Conduttore [A] |
|-----------|----------------------|---------------|--------------------------------------|------------------------|
| SST - RTN | 471                  | 1.600         | 118,09                               | 1293,6                 |

Tabella 13: verifica portata cavidotto AT (potenza erogata 100%)

Sarà cura del fornitore del cavo AT (e dei relativi terminali) la posa del cavo e il montaggio dei relativi terminali.

## 6.7 CONDIZIONI OPERATIVE E VINCOLI

Per i calcoli elettrici relativi ai cavidotti, si sono considerate le seguenti condizioni:

di carico:

- potenza max generatore: 4.500 kW;
- Tensione nominale elettrodotto: 30 kV

di posa dei conduttori:

- tipologia di posa: direttamente interrato;
- profondità di posa: 1,45 m;
- temperatura del terreno: 25°C;
- resistività termica del terreno: 1 K·m/W;
- distanza di posa: 25 cm;
- numero totale massimo di terne nello stesso scavo: 3;
- Coefficiente di riduzione per N. 2 Terne affiancate: 0,86;
- Coefficiente di riduzione per N. 3 Terne affiancate: 0,78;
- Coefficiente di riduzione per N. 4 Terne affiancate: 0,74;

Si sono considerati i seguenti vincoli, imposti dal corretto funzionamento degli impianti e dalla scelta della soluzione più economica:

- massima caduta di tensione per collegamento tra due torri  $\Delta V = 2 \%$ ;
- massima caduta di tensione per collegamento tra ultima torre e stazione  $\Delta V = 2 \%$ ;



- tempo di intervento protezione  $t=0,5$  s;
- massime perdite ammesse sulle linee: 4 %;
- massimo carico previsto per il cavo: 82 %.



## 7 SOTTOSTAZIONE AT/MT

È prevista la realizzazione di una Sottostazione di Trasformazione utente 132/30 kV condivisa con altri produttori, atta a ricevere l'energia prodotta dall'impianto eolico.

All'interno della Sottostazione di Trasformazione la tensione viene innalzata da 30 kV (tensione nominale del sistema di rete di raccolta tra le torri) a 132 kV. La Sottostazione si collega alla SE di Terna con cavo AT e da qui è inserita in entrata – esce alle linee RTN a 132 kV "Ca' di Landino -Grizzana" e "Le Piane - S. Maria".

La Sottostazione sarà composta da:

- Uno stallo AT per il collegamento del Trasformatore, come di seguito specificato;
- fabbricato quadri, come da elaborato grafico allegato, con i locali MT, il locale telecontrollo e BT, locale gruppo elettrogeno;
- locali per controllo aerogeneratori e misure;

Le apparecchiature ed il macchinario AT saranno dimensionati per sopportare la tensione massima nominale a frequenza industriale della rete a 132 kV.

### 7.1 NUOVO STALLO AT

Il nuovo stallo AT di progetto sarà composto da **un montante linea - trasformatore**, collegato dal lato AT (132 kV) alle sbarre della Sottostazione Utente AT/MT e dal lato MT (30 kV) ai terminali in uscita dei cavi a 30 kV provenienti dal quadro MT, e sarà costituito da:

- n. 1 sezionatore di tripolare rotativo, con terna di lame di messa a terra, completo di comando motorizzato;
- N. 1 interruttore tripolare per esterno in SF<sub>6</sub>;
- N. 1 terna di trasformatori di tensione induttivi per esterno;
- N. 1 terna di trasformatori di corrente unipolari isolati in gas SF<sub>6</sub>;
- N. 1 terna di scaricatori di sovratensione per esterno ad ossido di zinco;
- N. 1 trasformatore MT/AT da 40 MVA isolato in olio minerale.

Tutte le apparecchiature saranno dimensionate compatibilmente con le caratteristiche della rete nel punto di connessione (tensioni e correnti nominali, correnti di cortocircuito).

In linea generale, tutte le apparecchiature ed i componenti AT sono progettati per sopportare la tensione massima nominale a frequenza di rete a 132 kV cui si collegano e dovranno essere conformi alle specifiche tecniche di Terna.

Le apparecchiature AT saranno posizionate in accordo con la norma CEI 11-1 e con le specifiche Terna, rispettando in particolare i seguenti requisiti:

- altezza minima da terra delle parti in tensione: 4500 mm
- distanza tra gli assi delle fasi delle apparecchiature: 2500 mm

#### Sezionatore AT

Il sezionatore è posizionato in modo tale da poter separare il singolo impianto di utenza dalle sbarre di parallelo e quindi dall'impianto di consegna.

- Norme di riferimento: IEC 129
- Tensione nominale: 145 kV
- Corrente nominale: 2000 A
- Corrente nominale di breve durata:



- valore efficace 31,5 kA
- valore di cresta 80 kA
- Durata ammissibile della corrente di breve durata: 1 s
- Tensione di prova ad impulso atmosferico:
  - verso massa 650 kV
  - sulla distanza di sezionamento 750 kV
- Tensione di tenuta a frequenza di esercizio (1 min.):
  - verso terra 275 kV
  - sulla distanza di sezionamento 315 kV
- Operazione delle lame di linea: manuale/motorizzata
- Operazione delle lame di terra: manuale/motorizzata
- Contatti ausiliari disponibili 4NA+4NC
- Tensioni ausiliarie: 110 V cc

### Interruttore

L'interruttore tripolare posto a valle del sezionatore di ogni singolo stallo avrà la funzione di escludere dall'impianto di rete per la connessione il singolo impianto di utenza proteggendo i macchinari da guasti esterni ed interni. Il comando di chiusura sarà regolamentato per non danneggiare persone o cose e deve essere esclusivamente impartito dall'utente.

- Norme applicabili: IEC 56.1
- Numero dei poli: 3
- Mezzo di estinzione dell'arco: SF6
- Tensione nominale: 145 kV
- Livello di isolamento nominale: 170 kV
- Tensione di tenuta a frequenza industriale per 1 min: 325 kV
- Tensione di tenuta ad impulso con onda 1/50 micros: 750 kV
- Corrente nominale: 1250 A
- Corrente di breve durata ammissibile per 1 s: 31.5 kA
- Corrente limite dinamica: 50 kA
- Durata di corto circuito nominale: 1 s
- $\cos\phi$  di corto circuito (a potere di interruzione nom.): 0,15
- Potere di interruzione nominale per guasto ai morsetti:
  - a 170 kV 31.5 kA
  - potere di chiusura nominale 50 kA
- Ciclo di operazione nominale: O-t-CO-t'-CO
- Tempo di attesa t: 0,3 s
- Tempo di attesa t': 1 min
- Comando manovra: tripolare
- Tensioni di alimentazione ausiliaria:
  - motore 110 Vcc
  - bobine di apertura / chiusura 110 Vcc



- relè ausiliari 110 Vcc
- resistenza di riscaldamento/anticondensa 220 Vca
- Contatti ausiliari: 4NA + 4NC

#### Trasformatori di tensione induttivi

- Tensione massima di riferimento per l'isolamento: 145 kV
- Rapporto di trasformazione: 145000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$  V
- Prestazione nominale: 50 VA
- Classe di precisione 0,2-3P
- Fattore di tensione nominale (funzionamento x 30 s): 1.5
- Tensione di tenuta a frequenza industriale: 325 kV
- Tensione di tenuta ad impulso atmosferico: 750 kV

#### Scaricatori di sovratensione

Per lo stallo AT, la protezione dalle sovratensioni di origine atmosferico viene assicurata facendo ricorso a degli scaricatori ad ossido di zinco. Questi potranno essere composti da uno o più elementi collegati in serie, ciascuno di essi costituito da un involucro, contenente una o più colonne di resistori di ossido di zinco collegate in parallelo. I resistori ad ossido di zinco devono essere in grado di garantire i livelli di protezione richiesti, di assorbire l'energia associata alle diverse tipologie di sovratensioni e di sopportare la tensione di servizio continuo, in assenza di fenomeni di fuga termica per la vita stimata dell'apparecchio, anche in presenza di scariche parziali all'interno del dispositivo.

- Norme applicabili: IEC 99-4
- Tipo di isolamento: normale
- Tensione di esercizio continuo: 108 kV
- Tensione residua con onda 8/20  $\mu$ s a corrente di scarica di:
  - 10 kA 396 kV
- Tensione residua con impulsi di corrente fronte rapido 1  $\mu$ s:
  - 10 kA 455 kV
- Tensione residua con onda 30/60  $\mu$ s a corrente di scarica di:
  - 0,5 kA 318 kV
- Classe di prova di tenuta ad impulsi di lunga durata: 3
- Corrente nominale di scarica: 10 kA
- Valore di cresta della corrente per la prova di tenuta ad impulso di forte corrente: 100 kA
- Valore efficace della corrente elevata per la prova di sicurezza contro le esplosioni: 40 kA
- Linea di fuga della porcellana: normale

Gli scaricatori saranno provvisti di basi isolate e dispositivo contascariche su ciascuna fase.

#### Trasformatore AT/MT

Per la trasformazione 132/30 kV si utilizzerà un trasformatore trifase a isolamento pieno in olio minerale per installazione all'esterno, con raffreddamento naturale dell'aria e forzato dell'olio (ONAN/ONAF), completo di serbatoio dell'olio per il funzionamento e di serbatoio dell'olio di riserva.



## 7.2 CONDUTTORI, MORSE E COLLEGAMENTI AT

Le connessioni tra le varie apparecchiature AT a partire dal sezionatore di ingresso fino al trasformatore di potenza dovranno essere realizzate con conduttori in lega di alluminio in tubo P – Al Mg Si UNI 3569-66.

La morsetteria utilizzata dovrà essere di tipo monometallico in lega di alluminio a profilo antieffluvio con serraggio a bulloni in acciaio inox. Nell'accoppiamento eventuale alluminio-rame si utilizzerà pasta antiossidante per impedire la corrosione galvanica tra i due metalli.

Gli isolatori per le colonne portanti dovranno essere realizzati in conformità alle Norme CEI 36-12 e CEI EN 60168.

### Terminali per cavo 132 kV da esterno

|  |              |
|--|--------------|
| • Massima tensione di tenuta $U_m$ :                             | 170 kV       |
| • Tensione nominale $U$ :  | 145 kV       |
| • Valore di $U_0$ per la determinazione della tensione di prova: | 87 kV        |
| • Misura del fattore di perdita $U_0$ :                          | 87 kV        |
| • Tensione di prova del ciclo di riscaldamento, $2 U_0$ :        | 174 kV       |
| • Tensione di scarica parziale $<5pC$ , $1.5 U_0$ :              | 131 kV       |
| • Tensione di prova all'impulso, BIL:                            | $\pm 750$ kV |
| • Tensione di prova alternata                                    | $2.5U_0$     |

## 7.3 COLLEGAMENTI AUSILIARI

Per i collegamenti ausiliari si utilizzeranno cavi multipolari con conduttori in corda flessibile in rame isolato in EPR sotto guaina in PVC, tipo F16OR16 0.6/1 kV, in ottemperanza alle norme CEI 20-22 II, con sezione minima pari a 2,5 mmq. Per il collegamento lato secondario certificato UTF dei trasformatori di corrente la sezione minima dei cavi impiegati dovrà essere almeno pari a 4 mmq.

Tutta la cassetteria dei circuiti di misura dei TA e TV dovrà essere realizzata in cavo schermato per una migliore protezione dalle interferenze elettromagnetiche.

## 7.4 APPARECCHIATURE A MT

La sezione a MT di ogni singolo montante include:

- il montante, in uscita dal quadro elettrico MT dell'impianto utente di connessione sarà composto da scomparti per arrivi linea, per partenza verso il trasformatore AT/MT, per protezione linea servizi ausiliari, per protezione del TV di sbarra;
- n. 1 terna di scaricatori di sovratensione, per esterno, ad ossido di zinco, completi di dispositivo contascariche, attestati sulle sbarre a MT del trasformatore;
- n. 1 apparato per la connessione ai morsetti del trasformatore AT/MT, costituito da n. 3 sbarre in rame, sorrette mediante isolatori da un castelletto in acciaio zincato a caldo per la risalita cavi e la connessione alle suddette sbarre.

## 7.5 QUADRO GENERALE MT

Il quadro generale MT, del tipo a tenuta d'arco interno, è realizzato in lamiera zincata con unità separate protette con interruttori e sezionatori in  $SF_6$ , e sarà composto da:

- N. 1 unità di protezione del trasformatore AT/MT lato MT;
- N. 1 unità di alimentazione servizi ausiliari;



- N. 2 unità di arrivo linee MT da centrale con protezione.
- N. 1 unità di arrivo linee MT da sistema di accumulo con protezione.

## 7.6 SERVIZI AUSILIARI ESSENZIALI

Il sistema di distribuzione sarà così composto:

- Raddrizzatore/Caricabatteria;
- Batteria ermetica di accumulatori al piombo;
- Quadro BT servizi ausiliari.

Il raddrizzatore/caricabatteria svolge la duplice funzione di fornire l'alimentazione stabilizzata alle utenze a 110 V<sub>CC</sub> e contemporaneamente di ricaricare la batteria.

## 7.7 RETE DI TERRA

La rete di terra sarà realizzata all'interno del recinto mediante una maglia in corda di rame nuda. L'impianto di terra sarà costituito, conformemente alle prescrizioni della CEI EN 50522 (Classificazione CEI 99-3) ed alle prescrizioni della Guida CEI 11-37, da una maglia di terra realizzata con conduttori nudi in rame elettrolitico di sezione pari a 125 mm<sup>2</sup>, interrati ad una profondità di almeno 0.7 m. Per le connessioni agli armadi verranno impiegati conduttori di sezione pari a 70 mm<sup>2</sup>.

## 7.8 ILLUMINAZIONE ESTERNA ED IMPIANTO FM

L'impianto di illuminazione esterno sarà realizzato con corpi illuminanti opportunamente distanziati dalle parti in tensione ed in posizione tale da non ostacolare la circolazione dei mezzi.

I proiettori saranno del tipo con corpo di alluminio, a tenuta stagna, grado di protezione IP65, con lampade a led non inferiore a 70 W e verranno montati su pali in vetroresina di altezza adeguata, aventi alla base una casetta di derivazione. Il valore medio di illuminamento minimo in prossimità delle apparecchiature AT sarà di 30 lux. Sarà inoltre previsto l'utilizzo di un interruttore crepuscolare per l'accensione/spegnimento automatico dei corpi illuminanti.

Dovrà essere installata l'illuminazione interna dei locali in modo tale che sia garantito all'interno un illuminamento medio di 100 lux con organi di comando indipendenti per singoli locali.

## 7.9 IMPIANTI SPECIALI

L'area i fabbricati andranno protetti dall'ingresso di non autorizzati tramite un sistema di antintrusione, conforme alla CEI 79-2, composto da:

- barriere perimetrali sui quattro lati del perimetro dell'area utente;
- contatti sulle porte di accesso ai locali di utente, con eccezione del locale misure;
- sirena auto-alimentata antischiama;
- centrale elettronica di allarme con almeno 4 zone;
- trasponder o chiave elettronica con interfaccia presso il cancello di ingresso;
- compositore GSM;

L'area dovrà, inoltre, essere dotata di impianto di videosorveglianza.

## 7.10 PROTEZIONE APPARECCHIATURE

La protezione di macchina è costituita da due interruttori automatici, uno sul lato MT, l'altro sul lato AT, corredati di relativi sezionatori e sezionatori di terra, lampade di presenza tensione ad accoppiamento





capacitivo, scaricatori di sovratensione, trasformatori di misura e di rilevazione guasti. Sarà così realizzata sia la protezione dai corto circuiti e dai sovraccarichi che la protezione differenziale.

Come precedentemente descritto, l'impianto AT sarà dotato di interruttori automatici AT, sezionatori di terra, lampade di presenza rete ad accoppiamento capacitivo, trasformatori di misura. Gli interruttori AT (con azionamento motorizzato) forniranno tramite relè indiretto la protezione dai corto circuiti, dai sovraccarichi, dai guasti a terra.

Le protezioni e le tarature si definiranno in sede di progettazione esecutiva e di regolamento di esercizio.

