

# Integrale ricostruzione dell'impianto eolico VRG-040

## Progetto definitivo

Oggetto:

**040-36 – Relazione tecnica opere d'utenza**

Proponente:

**VRg wind 040**

VRG Wind 040 S.r.l.  
Via Algardi 4  
Milano (MI)

Progettista:

 **Stantec**

Stantec S.p.A.  
Centro Direzionale Milano 2, Palazzo Canova  
Segrate (Milano)

| Rev. N. | Data       | Descrizione modifiche   | Redatto da    | Rivisto da   | Approvato da  |
|---------|------------|-------------------------|---------------|--------------|---------------|
| 00      | 04/11/2022 | Prima Emissione         | D. Stangalino | M. Carnevale | D. Stangalino |
| 01      | 09/01/2023 | Integrati commenti      | D. Stangalino | M. Carnevale | D. Stangalino |
| 02      | 26/04/2024 | Integrazioni Volontarie | D. Stangalino | M. Carnevale | D. Stangalino |
| 03      | 14/05/2024 | Integrazioni Volontarie | D. Stangalino | M. Carnevale | D. Stangalino |

|                                  |                              |
|----------------------------------|------------------------------|
| Fase progetto: <b>Definitivo</b> | Formato elaborato: <b>A4</b> |
|----------------------------------|------------------------------|

Nome File: **040-36.03 - Relazione tecnica opere di utenza.docx**



# Indice

|          |  |           |
|----------|--|-----------|
| <b>1</b> | <b>PREMESSA .....</b>                                    | <b>4</b>  |
| 1.1      | Descrizione del proponente .....                         |           |
| 1.2      | Contenuti della relazione .....                          | 4         |
| <b>2</b> | <b>INQUADRAMENTO TERRITORIALE.....</b>                   | <b>6</b>  |
| <b>3</b> | <b>NORMATIVA DI RIFERIMENTO .....</b>                    | <b>6</b>  |
| <b>4</b> | <b>DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO.....</b>                    | <b>10</b> |
| <b>5</b> | <b>DATI DI PROGETTO .....</b>                            | <b>11</b> |
| 5.1      | Classificazione ambientale .....                         | 11        |
| 5.2      | Riferimenti tecnici del progetto.....                    | 11        |
| <b>6</b> | <b>SOTTOSTAZIONE .....</b>                               | <b>12</b> |
| 6.1      | Caratteristiche generali .....                           | 12        |
| 6.2      | Caratteristiche di installazione .....                   | 12        |
| 6.3      | Componenti .....   | 13        |
| 6.4      | trasformatore elevatore AT/MT.....                       | 14        |
| 6.5      | Rete di messa a terra primaria e secondaria .....        | 14        |
| 6.6      | Quadri di comando e protezione e servizi ausiliari ..... | 14        |
| 6.7      | Accesso alla sottostazione e viabilità interna .....     | 15        |
| 6.8      | Rivestimento superficiale.....                           | 15        |
| 6.9      | Movimenti terra .....                                    | 16        |
| 6.10     | Stima dei tempi di realizzazione .....                   | 16        |
| 6.11     | campi magnetici ed elettrici .....                       | 16        |
| 6.12     | Rumore .....   | 16        |
| 6.13     | Aree impegnate .....                                     | 17        |
| 6.14     | Fasi di costruzione .....                                | 17        |

# Indice delle figure

|   |   |
|---|---|
| Figura 2-1: Inquadramento territoriale dell'impianto VRG-040.....   | 6 |
| Figura 2-2: Inquadramento su ortofoto dell'area dell'impianto VRG-040 nel suo stato di fatto e nello stato di progetto..... | 7 |

# 1 PREMESSA

Stantec S.p.A., in qualità di Consulente Tecnico, è stata incaricata da Sorgenia S.p.A. di redigere il progetto definitivo per il potenziamento dell'esistente impianto eolico ubicato nei Comuni di Campofelice di Fitalia (PA), Villafrati (PA) e Ciminna (PA), costituito da 35 aerogeneratori di potenza 0,85 MW ciascuno, con una potenza complessiva dell'impianto pari a 29,75 MW installati.

L'energia elettrica prodotta dagli aerogeneratori dell'impianto viene convogliata tramite cavidotto interrato MT da 20 kV, alla Sottostazione Utente, ubicata nel comune di Ciminna. L'allacciamento dell'impianto alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) avviene attraverso un collegamento direttamente alla Cabina Primaria di Ciminna di Enel Distribuzione, la quale a sua volta è collegata in entra-esce sulla linea esistente AT a 150 kV "Ciminna-Castronovo".

L'intervento in progetto consiste nella sostituzione delle 35 turbine eoliche dell'impianto esistente con 11 aerogeneratori di potenza nominale pari a 6 MW ciascuno. Si prevede di collegare gli 11 aerogeneratori di progetto alla Sottostazione di trasformazione MT/AT del comune di Ciminna mediante un cavo interrato MT da 33 kV. Il seguente progetto di repowering consente di aumentare notevolmente la potenza complessivamente prodotta dall'impianto, riducendo gli impatti sul territorio grazie al più ridotto numero di aerogeneratori impiegati. Inoltre, la maggior efficienza dei nuovi aerogeneratori comporta un aumento considerevole dell'energia specifica prodotta, riducendo in maniera proporzionale la quantità di CO<sub>2</sub> equivalente.

## 1.1 Descrizione del proponente

Il soggetto proponente del progetto in esame è VRG Wind 040 S.r.l., interamente parte del gruppo Sorgenia Spa, uno dei maggiori operatori energetici italiani.

Il Gruppo è attivo nella produzione di energia elettrica con oltre 4.750 MW di capacità di generazione installata e oltre 400.000 clienti in fornitura in tutta Italia. Efficienza energetica e attenzione all'ambiente sono le linee guida della sua crescita. Il parco di generazione, distribuito su tutto il territorio nazionale, è costituito dai più avanzati impianti a ciclo combinato e da impianti a fonte rinnovabile, per una capacità di circa 370 MW tra biomassa ed eolico. Nell'ambito delle energie rinnovabili, il Gruppo, nel corso della sua storia, ha anche sviluppato, realizzato e gestito impianti di tipo fotovoltaico (ca. 24 MW), ed idroelettrico (ca. 33 MW). In quest'ultimo settore, Sorgenia è attiva con oltre 75 MW di potenza installata gestita tramite la società Tirreno Power, detenuta al 50%.

Il Gruppo Sorgenia, tramite le sue controllate, fra le quali VRG Wind 040 S.r.l., è attualmente impegnata nello sviluppo di un importante portafoglio di progetti rinnovabili di tipo eolico, fotovoltaico, biometano, geotermico ed idroelettrico, caratterizzati dall'impiego delle Best Available Technologies nel pieno rispetto dell'ambiente.

## 1.2 Contenuti della relazione

Il presente documento costituisce revisione dell'elaborato depositato in fase di prima istanza per una modifica di layout sopraggiunta a seguito di approfondimenti sulle caratteristiche ed il rischio geomorfologico del sito che hanno portato ad una ottimizzazione della localizzazione degli aerogeneratori e delle relative opere, volta a garantire la stabilità idrogeomorfologica dei versanti, nonché alla minimizzazione dell'entità di scavi e riporti.

La presente relazione ha l'obiettivo di descrivere le caratteristiche tecniche dei componenti costituenti l'opera di utenza per la connessione in antenna a 150 kV dell'impianto eolico VRG040 alla cabina primaria CP Ciminna di e-distribuzione.

L'impianto di connessione di utenza alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), sarà composto dall'insieme delle seguenti opere:

- ✓ Sottostazione Utente a 150kV
- ✓ Connessione rigida in sbarra

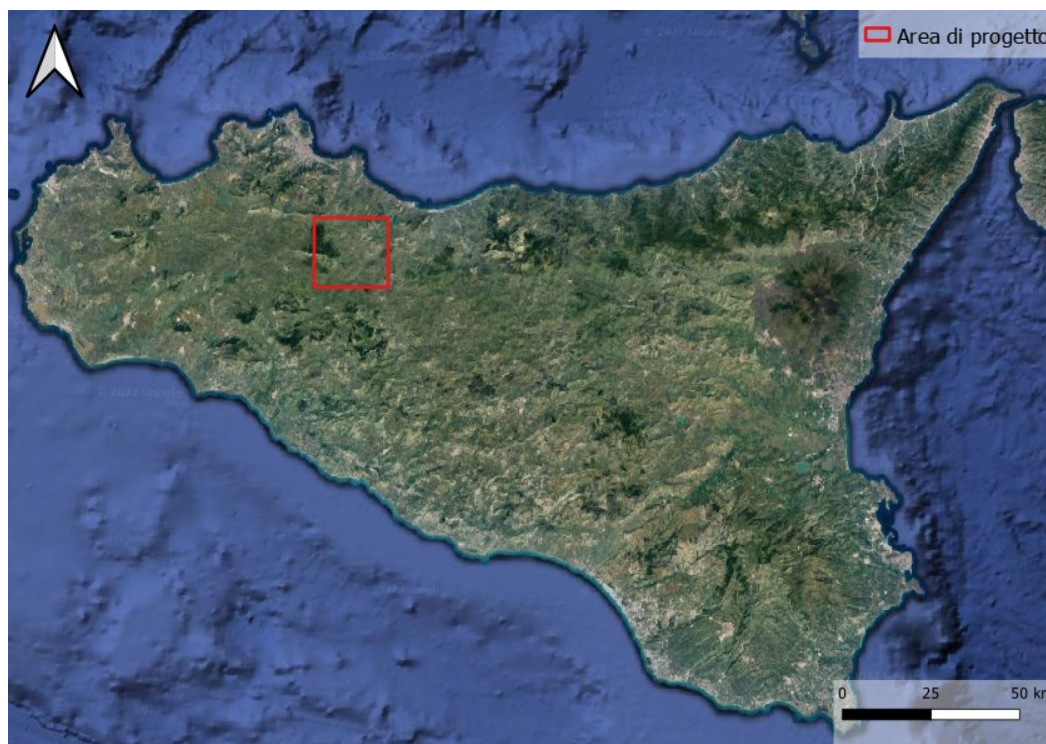
La descrizione delle caratteristiche tecniche dei componenti lo stallo utente di consegna interno alla Cabina Primaria, costituente l'opera di rete, è esclusa dalla presente relazione tecnica.

La sottostazione Utente (SSU) è esistente e sarà ammodernata per quanto riguarda le apparecchiature di alta tensione, mentre sarà mantenuto in essere l'edificio elettrico per l'alloggiamento delle apparecchiature di media e bassa tensione, protezione e comando.

## 2 INQUADRAMENTO TERRITORIALE

Il sito in cui è ubicato il parco eolico oggetto di Repowering, denominato VRG-040, è collocato nei comuni di Villafrati, Ciminna, Campofelice di Fitalia e Mezzojuso, nella provincia di Palermo, in Sicilia.

L'impianto VRG-040 è localizzato a circa 30 km a Sud dal capoluogo, a 2 km in direzione Sud-Est rispetto al centro urbano del Comune di Villafrati ed a 0,8 km in direzione Sud/Sud-Ovest rispetto al centro storico di Campofelice di Fitalia.



**Figura 2-1: Inquadramento territoriale dell'impianto VRG-040**

L'impianto eolico VRG-040 è situato in una zona prevalentemente collinare non boschiva caratterizzata da un'altitudine media pari a circa 700 m, ma con rilievi montuosi non trascurabili, con sporadiche formazioni di arbusti e la presenza di terreni seminativi/incolti.

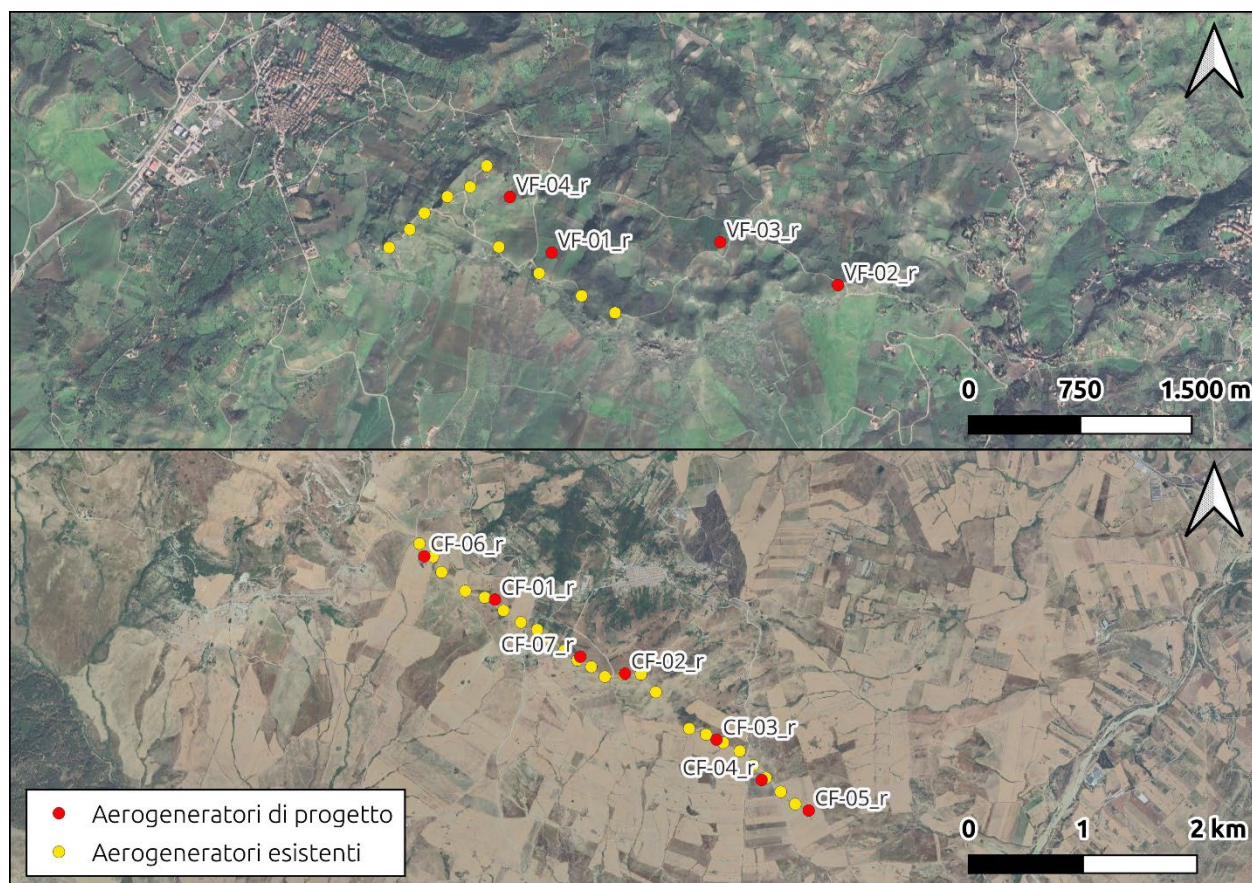
Gli aerogeneratori di progetto ricadono all' interno dei seguenti fogli catastali:

- Fogli 5, 8, 11, 13 nel comune di Campofelice di Fitalia;
- Fogli 15, 16, 17, 18 nel comune di Villafrati;
- Foglio 28 nel comune di Mezzojuso.

L'intervento di integrale ricostruzione e potenziamento dell'impianto consiste nello smantellamento dei 35 aerogeneratori esistenti e la relativa sostituzione con 11 turbine eoliche di potenza ed efficienza maggiore.



In Figura 2-2 è riportato l'inquadratura territoriale dell'area, con la posizione degli aerogeneratori su ortofoto nel suo stato di fatto e nel suo stato di progetto.



**Figura 2-2: Inquadratura su ortofoto dell'area dell'impianto VRG-040 nel suo stato di fatto e nello stato di progetto. In evidenza i settori nei comuni di Villafrati (sopra) e Campofelice di Fitalia (sotto).**

Si riporta in formato tabellare un dettaglio sulla localizzazione degli aerogeneratori di nuova costruzione, in coordinate WGS84 UTM fuso 33 N:

**Tabella 1: Localizzazione geografica degli aerogeneratori di nuova costruzione**

| ID      | Comune                 | Est [m] | Nord [m] |
|---------|------------------------|---------|----------|
| VF-01_r | Villafrati             | 368426  | 4195457  |
| VF-02_r | Villafrati             | 370351  | 4195239  |
| VF-03_r | Villafrati             | 369560  | 4195527  |
| VF-04_r | Villafrati             | 368145  | 4195831  |
| CF-01_r | Mezzojuso              | 365474  | 4187475  |
| CF-02_r | Campofelice di Fitalia | 366612  | 4186827  |
| CF-03_r | Campofelice di Fitalia | 367414  | 4186249  |
| CF-04_r | Campofelice di Fitalia | 367808  | 4185895  |
| CF-05_r | Campofelice di Fitalia | 368221  | 4185627  |
| CF-06_r | Campofelice di Fitalia | 364855  | 4187855  |
| CF-07_r | Campofelice di Fitalia | 366221  | 4186975  |

### 3 NORMATIVA DI RIFERIMENTO

Nella stesura della presente relazione tecnica, sono state seguite le prescrizioni indicate e applicabili al caso specifico dalle seguenti norme:

- ✓ Guida CEI 0-2 II Ed. 2002, "Guida per la definizione della documentazione di progetto per gli Impianti Elettrici".
- ✓ DLgs 81/2008 del 9/4/2008 "Testo unico sulla sicurezza".
- ✓ Norma CEI EN 61936-1, "Impianti elettrici con tensione superiore a 1 kV in c.a. Parte 1: Prescrizioni comuni".
- ✓ Norma CEI EN 50522, "Messa a terra degli impianti elettrici con tensione superiore a 1 kV in c.a".
- ✓ Legge Quadro n. 36 del 22/02/01 e relativo DPCM 08-07-2003 sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici.
- ✓ Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 8 luglio 2003: Fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti.
- ✓ Decreto Ministeriale 29 maggio 2008: Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti.
- ✓ Norma CEI 106-11: "Guida per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti secondo le disposizioni del DPCM 8 luglio 2003".
- ✓ Guida CEI 211-4 "Guida ai metodi di calcolo dei campi elettrici e magnetici generati da linee e da stazioni elettriche".
- ✓ Norma CEI 11-17, "Linee in cavo".
- ✓ Norma CEI EN 60076, "Trasformatori di potenza".
- ✓ Regolamento 548 del 21 maggio 2014.
- ✓ DM 15 luglio 2014, "Approvazione della regola tecnica di prevenzione incendi per la progettazione, l'installazione e l'esercizio delle macchine elettriche fisse con presenza di liquidi isolanti combustibili in quantità superiore ad 1 m<sup>3</sup>".
- ✓
- ✓ Norma CEI 0-16, "Regola tecnica di riferimento per la connessione di Utenti attivi e passivi alle reti AT ed MT delle imprese distributrici di energia elettrica".
- ✓ Codice di rete Terna

Le caratteristiche degli impianti stessi, nonché dei loro componenti, saranno in accordo con le norme di legge e di regolamento vigenti ed in particolare saranno conformi:

- alle prescrizioni di autorità locali, comprese quelle dei VVFF;
- alle prescrizioni e indicazioni di Terna SpA (codice di rete);
- alle prescrizioni del gestore della rete;



- alle norme CEI (Comitato Elettrotecnico Italiano).

## 4 DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO

Il progetto di repowering consiste nella sostituzione di 35 aerogeneratori di potenza pari a 0,85 MW ciascuno, con 11 aerogeneratori da 6 MW. L'attuale potenza, prodotta dall' impianto, connessa alla rete elettrica nazionale è pari a 29,75 MW, e con il presente intervento sarà incrementata a 66 MW.

Il progetto consiste quindi nell'installazione di n. 11 torri di generazione eolica di nuova costruzione ciascuna equipaggiata con generatore asincrono DFIG in bassa tensione 690 V da 6 MW, convertitore di frequenza per la regolazione della corrente di rotore, interruttore principale, servizi ausiliari, trasformatore elevatore a 33 kV e quadro di media tensione (36 kV isolamento) per la connessione esterna.

Tutte le suddette apparecchiature sono installate sulla navicella in quota sulla torre di generazione.

La capacità nominale del parco eolico sarà di 66 MW.

Le nuove torri di generazione saranno installate nella posizione indicata sulla planimetria di installazione (documento 040-34 - Planimetria e sezione cavidotti MT).

## 5 DATI DI PROGETTO

I dati nominali elettrici per la definizione dell'elettrodotto sono i seguenti:

|                               |                 |                            |
|-------------------------------|-----------------|----------------------------|
| Tensione nominale             | 150             | kV                         |
| Frequenza nominale            | 50              | Hz                         |
| Corrente massima di esercizio | 254,33          | A (fattore di potenza 0,9) |
| Potenza da trasportare        | 66              | MW                         |
| Stato del neutro              | a terra diretto |                            |
| Livello di corto circuito     | 31,5 kA x 1 s   |                            |

### 5.1 Classificazione ambientale

La sottostazione oggetto degli interventi è esistente e sarà ammodernata come di seguito descritto.

Per cui tutti gli ambienti interessati sono considerati come ambienti ordinari in quanto non interessati da classificazioni particolari quali ambienti a maggior rischio di incendio o ambienti con pericolo di esplosione per la presenza di gas, vapori o nebbie infiammabili.

### 5.2 Riferimenti tecnici del progetto

La presente relazione tecnica ha assunto a riferimento, quanto segue:

- ✓ l'esistenza di vincoli preordinati dagli strumenti di pianificazione territoriale, e l'esistenza di aree ed insediamenti di particolare valore naturalistico e paesaggistico;
- ✓ l'esistenza di vincoli tecnici costituiti da opere di sottoservizi di area e di infrastrutture di viabilità;
- ✓ l'esistenza di insediamenti abitativi;
- ✓ norme di legge e di buona tecnica applicabili alla natura e alla consistenza dell'opera;
- ✓ scelte tecniche di realizzazione dell'opera che minimizzino le limitazioni sulla fruibilità delle aree attraversate, in funzione della loro destinazione d'uso.

## 6 SOTTOSTAZIONE

### 6.1 Caratteristiche generali

La sottostazione, la cui area non subirà modifiche rispetto alla configurazione attuale, è esistente e sarà ammodernata per i suoi componenti principali, mantenendo la configurazione ad isolamento in aria (AIR type).

L'interruttore e i trasformatori di misura saranno ad isolamento in SF<sub>6</sub> per installazione all'aperto, mentre il sezionatore sarà ad isolamento in aria.

La sottostazione sarà costituita da uno stallo unico di trasformazione AT/MT al quale saranno attestate le sbarre di connessione alla CP e il trasformatore elevatore AT/MT, a sua volta collegato con linea in cavo al quadro di media tensione di raccolta degli impianti eolici.

Il trasformatore elevatore sarà installato in sostituzione del trasformatore esistente, e sarà dotato di apposita vasca di raccolta dell'olio.

Tutte le apparecchiature in alta tensione avranno caratteristiche idonee al livello di isolamento (170 kV) e alla corrente di corto circuito prevista (31,5 kA x 1 s).

All'interno della sottostazione esiste già un edificio in muratura, che sarà utilizzato per installare i quadri di controllo e comando, il server delle WTG e il trasformatore dei servizi ausiliari.

Tutta l'area della sottostazione è già dotata di un opportuno impianto di illuminazione artificiale normale e di emergenza, che sarà opportunamente ammodernato al fine di garantire i livelli di illuminamento richiesti dalla normativa vigente per gli ambienti di lavoro all'aperto.

### 6.2 Caratteristiche di installazione

La sottostazione sarà composta dalle sbarre con isolamento in aria e dalle apparecchiature di manovra e misura ad isolamento in SF<sub>6</sub> per installazione all'aperto e avrà sviluppo in superficie ed in elevazione come deducibile dal documento 040-38 - Planimetria elettromeccanica sottostazione-prospetti e sezioni sottostazione.

La sottostazione è collocata in una apposita area circoscritta e recintata come indicato sul documento 040-38 - Planimetria elettromeccanica sottostazione-prospetti e sezioni sottostazione.

Le apparecchiature elettriche di alta tensione saranno installate su appositi basamenti in cemento armato idonei a resistere alle varie sollecitazioni (sforzi elettrodinamici, spinta del vento, carico di neve, ecc.).

Le apparecchiature saranno posizionate ad una idonea distanza tra loro al fine di rispettare i dettami della Norma CEI 61936-1 per quanto concerne le distanze di vincolo (dv) e di guardia (dg), come indicato nella Norma stessa.

Le distanze minime tra le parti attive (fase-fase e fase-terra) saranno nel rispetto delle prescrizioni della Norma CEI 61936-1. In particolare si adatterà una distanza in orizzontale tra le fasi di 2,2 m in accordo anche alle prescrizioni del codice di rete di Terna.

I cavi di alimentazione, controllo e segnalazione interni alla sottostazione saranno posati in appositi cavidotti realizzati con tubi in PVC interrati e pozzetti o manufatti in cemento armato realizzati in opera.

Tutti gli isolatori previsti per installazione all'aperto saranno realizzati con materiale polimerico resistente all'aggressione degli agenti atmosferici.

All'interno dell'area della sottostazione, in idonea posizione saranno previsti lo shunt reactor e il bank capacitor.

Il trasformatore dei servizi ausiliari sarà installato all'interno dell'edificio, in apposito locale dedicato.

Il gruppo elettrogeno sarà installato all'interno dell'edificio elettrico, in un apposito locale.

### **6.3 Componenti**

La sottostazione sarà composta da:

- N.1 montante trasformatore AT/MT

Il montante sarà composto dalle seguenti apparecchiature ad isolamento in aria:

- Sbarre di connessione alla CP adiacente
- N.1 sezionatore di linea (189L) e sezionatore di terra dimensionati per 170 kV, 31,5 kA, 1250 A, con comando a motore elettrico (110Vcc).
- N. 3 TV di tipo induttivo a triplo avvolgimento secondario protezioni e misure con isolamento in SF<sub>6</sub>.
- N.1 interruttore generale (152L) dimensionato per 170 kV, 31,5 kA, 1250 A, con bobina di chiusura, due bobine di apertura, isolamento in SF<sub>6</sub> e comando a motore elettrico (110Vcc).
- N.3 TA a quattro avvolgimenti secondari, 2 di misura e 2 di protezione, con isolamento in SF<sub>6</sub>.
- N.3 scaricatori di sovratensione.

Le sbarre saranno in tubo di alluminio di diametro 100/86 mm, gli isolatori e portali idonei al livello di tensione di 170 kV.

Tutti i circuiti di comando e di alimentazione funzionale dei motori di manovra saranno a 110 Vcc, mentre l'alimentazione ausiliaria sarà a 230/400 Vca.

#### **6.4 trasformatore elevatore AT/MT**

Le caratteristiche del trasformatore elevatore sono di seguito indicate:

|                              |     | <b>TR1</b>            |
|------------------------------|-----|-----------------------|
| Potenza nominale             | MVA | 80/95                 |
| Tensione nominale primaria   | kV  | 150                   |
| Corrente primaria            | A   | 308,29                |
| Tensione nominale secondaria | kV  | 33                    |
| Corrente secondaria          | A   | 1401,30               |
| Regolazione                  |     | $\pm 10 \times 1,5\%$ |
| Commutatore                  |     | Sotto carico          |
| Gruppo vettoriale            |     | YNd11                 |
| Impedenza di corto circuito  | Vcc | 12,5                  |
| Sistema di raffreddamento    |     | ONAN-ONAF             |

Il trasformatore sarà equipaggiato con le proprie protezioni di macchina (Buchholz, temperatura, immagine termica, livello olio, valvola di sovrappressione), conservatore dell'olio, variatore sottocarico.

#### **6.5 Rete di messa a terra primaria e secondaria**

La rete di terra primaria è esistente e sarà mantenuta in essere, eventualmente ripristinando le parti danneggiate dalle attività di ristrutturazione della sottostazione.

Tutte le apparecchiature metalliche che richiedono la messa a terra (funzionale e di protezione) saranno collegate all'impianto di messa a terra secondario, in accordo alle prescrizioni della Norma CEI 64-8 e alla Norma CEI 50522.

L'impianto di messa a terra secondario sarà di nuova realizzazione e sarà composto dai collettori principali di terra (piatto di rame di dimensioni 500x50x6 mm), conduttori equipotenziali di colore giallo-verde di idonea sezione e isolamento e sarà connesso direttamente alla maglia di terra interrata.

#### **6.6 Quadri di comando e protezione e servizi ausiliari**

Sarà prevista la sostituzione integrale di tutte le apparecchiature esistenti, costituenti i servizi ausiliari, quali:

- ✓ Trasformatore
- ✓ Gruppo elettrogeno



- ✓ Quadro di distribuzione
- ✓ Sistema in corrente continua

Le apparecchiature elettriche di alta tensione saranno comandate in loco dal relativo quadro di comando installato a bordo e in remoto dal quadro sinottico di comando e misura.

Per lo stallo trasformatore sarà previsto il relativo quadro di protezione, quadro misure per il sistema di controllo e quadro misure per il dispacciamento.

I relè di protezione saranno di nuova generazione con tecnologia a microprocessore con incorporate le funzioni di protezione, misura, segnalazione degli allarmi, oscillografia e registrazione cronologica degli eventi e con comunicazione con protocollo IEC61850 con il sistema di supervisione.

I servizi ausiliari in corrente alternata saranno derivati da un quadro di bassa tensione a 400 V alimentato dal trasformatore dei servizi ausiliari (MT/BT) e dal gruppo elettrogeno di emergenza.

Per l'alimentazione dei circuiti di comando a 110 Vcc sarà previsto un sistema raddrizzatore con batterie stazionarie di adeguata autonomia.

Per l'alimentazione dei sistemi di controllo e supervisione sarà previsto un sistema UPS con proprie batterie di adeguata autonomia.

## **6.7 Accesso alla sottostazione e viabilità interna**

L'area della sottostazione è opportunamente recintata con una recinzione esistente che sarà mantenuta in essere, con relativo cancello.

L'accesso alla sottostazione e al relativo edificio quadri sarà regolamentato con apposita procedura e sarà consentito solo al personale qualificato.

Il locale contatori è ubicato nell'edificio dell'area E-distribuzione, con dedicato accesso dall'area della sottostazione.

Il locale server WTG sarà realizzato all'interno dell'edificio esistente, ma non avrà un accesso dedicato ed indipendente.

## **6.8 Rivestimento superficiale**

Le vie di accesso alla sottostazione e i camminamenti sono esistenti e saranno mantenuti in essere.

L'area attorno alle apparecchiature in alta tensione sarà ricoperta con pietrisco e/o ghiaia.

Tutto ciò al fine di garantire che le tensioni di passo e contatto nei vari punti della sottostazione siano inferiori ai limiti ammissibili, che saranno definiti in fase di realizzazione del progetto esecutivo.

## **6.9 Movimenti terra**

I movimenti di terra per l'ammodernamento della Sottostazione Elettrica consisteranno negli scavi necessari alla realizzazione delle opere di fondazione (edificio, fondazioni apparecchiature, pali illuminazione, etc) e di realizzazione della via cavi dall'impianto eolico.

L'area di cantiere in questo tipo di progetto sarà costituita essenzialmente dall'area su cui insisterà la sottostazione stessa.

Il criterio di gestione del materiale scavato prevede il suo deposito temporaneo presso l'area di cantiere e successivamente il suo utilizzo per il riempimento degli scavi e per il livellamento del terreno alla quota finale di progetto, previo accertamento, durante la fase esecutiva, dell'idoneità di detto materiale per il riutilizzo in sito.

In caso i campionamenti eseguiti forniscano un esito negativo, il materiale scavato sarà destinato ad idonea discarica, con le modalità previste dalla normativa vigente e il riempimento verrà effettuato con materiale inerte di idonee caratteristiche.

Poiché per l'esecuzione dei lavori non saranno utilizzate tecnologie di scavo con impiego di prodotti tali da contaminare le rocce e terre, nelle aree a verde, boschive, agricole, residenziali, aste fluviali o canali in cui sono assenti scarichi e in tutte le aree in cui non sia accertata e non si sospetti potenziale contaminazione, nemmeno dovuto a fonti inquinanti diffuse, il materiale scavato sarà considerato idoneo al riutilizzo in sito.

L'eventuale terreno rimosso in eccesso sarà conferito in discarica nel rispetto della normativa vigente.

Le fondazioni delle varie apparecchiature saranno realizzate in conglomerato cementizio armato.

Le aree interessate dalle apparecchiature elettriche saranno sistemate con finitura a ghiaietto.

## **6.10 Stima dei tempi di realizzazione**

La durata dell'adeguamento della sottostazione è stimata in 1/2 mesi dal ricevimento in sito di tutti i materiali.

## **6.11 campi magnetici ed elettrici**

Fare riferimento al documento [040-40 - Relazione verifica impatto elettromagnetico](#).

## **6.12 Rumore**

Le fonti di rumore presenti nella sottostazione elettrica sono:

- Trasformatore elevatore
- Gruppo elettrogeno
- Trasformatore servizi ausiliari

Le apparecchiature saranno progettate per rispettare i limiti di Legge.

### **6.13 Aree impegnate**

L'area impegnata dalla sottostazione definita ed identificata dalla propria recinzione.

### **6.14 Fasi di costruzione**

La realizzazione dell'opera, essendo situata all'interno dell'area della nuova centrale, avverrà contemporaneamente alla costruzione della stessa, senza interferenze con le infrastrutture adiacenti e con la viabilità ordinaria.

Le operazioni si articoleranno secondo le fasi di seguito elencate:

- realizzazione delle infrastrutture temporanee di cantiere;
- rimozione delle apparecchiature esistenti
- scavi per la realizzazione dei basamenti delle apparecchiature e dei cunicoli interrati;
- realizzazione dei basamenti delle apparecchiature AT;
- realizzazione dei cunicoli per le vie cavi interne alla sottostazione;
- realizzazione della vasca di raccolta olio del trasformatore;
- realizzazione del muro tagliafiamma;
- ripristino dell'impianto di terra primario (maglia di rame interrata);
- installazione delle apparecchiature e loro assemblaggio;
- posa e collegamento dei cavi elettrici;
- posa e collegamento dei quadri elettrici all'interno dell'edificio;
- realizzazione dei rivestimenti superficiali;
- realizzazione della recinzione;
- prove funzionali e collaudi della sottostazione in accordo alla Norma CEI 61936-1.