

# Comune di : ACERENZA

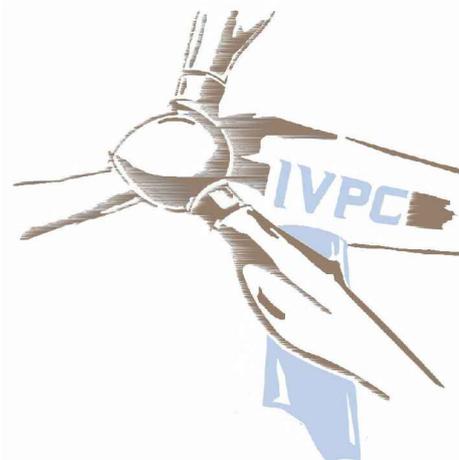
Provincia di : POTENZA  
Regione : BASILICATA



PROponente



IVPC Power 8 S.p.A.  
Società Unipersonale  
Sede legale : 80121 Napoli (NA) - Vico Santa Maria a Cappella Vecchia 11  
Sede Operativa : 83100 Avellino - Via Circumvallazione 108  
Indirizzo email [ivpcpower8@pec.ivpc.com](mailto:ivpcpower8@pec.ivpc.com)  
P.I. 02523350649  
Amministratore Unico : Avv. Oreste Vigorito  
Società del Gruppo IVPC



OPERA

PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE  
DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA DI POTENZA PARI A 36 MW  
PROGETTO DEFINITIVO

OGGETTO

TITOLO ELABORATO :

Stazione elettrica di smistamento 150 kV e di Utenza 30/150 kV  
Relazione tecnica descrittiva

DATA : OTTOBRE 2018

N°/CODICE ELABORATO :

**A.9.I**

SCALA :

Folder : Elaborati di Progetto

Tipologia : R

Lingua : ITALIANO

ITECNICI

Ing. Gaspare Conio



Service

IVPC Service S.r.l.  
Sede legale : 80121 Napoli (NA) -  
Vico Santa Maria a Cappella Vecchia 11  
Sede Operativa : 83100 Avellino -  
Via Circumvallazione 108  
GRUPPO IVPC



00	OTTOBRE 2018	Emissione per Progetto Definitivo - Richiesta V.I.A. e A.U.	xx	xx	IVPC Power 8
N° REVISIONE	DATA	OGGETTO DELLA REVISIONE	ELABORAZIONE	VERIFICA	APPROVAZIONE

Proprietà e diritto del presente documento sono riservati - la riproduzione è vietata.

## INDICE

<b>1. Introduzione .....</b>	<b>3</b>
<b>2. Normativa di riferimento.....</b>	<b>3</b>
<b>3. Descrizione del sito, ubicazione ed accessi.....</b>	<b>6</b>
<b>3.1 Ubicazione stazione elettrica di smistamento 150 kV.....</b>	<b>7</b>
<b>4. Opere elettromeccaniche della stazione elettrica di smistamento 150 kV .....</b>	<b>9</b>
<b>5. Descrizione e caratteristiche tecniche della stazione elettrica di smistamento 150 kV .....</b>	<b>9</b>
<b>5.1 Criteri di coordinamento dell'isolamento.....</b>	<b>9</b>
<b>5.2 Correnti di corto-circuito e correnti termiche nominali.....</b>	<b>9</b>
<b>5.3 Principali apparecchiature AT.....</b>	<b>9</b>
<b>5.4 Disposizione elettromeccanica della stazione di smistamento di Banzi .</b>	<b>10</b>
<b>5.5 Principali distanze di progetto.....</b>	<b>10</b>
<b>6. Rete di terra della stazione elettrica di smistamento 150 kV.....</b>	<b>11</b>
<b>7. Opere civili della stazione elettrica di smistamento 150 kV.....</b>	<b>11</b>
<b>7.1 Aree esterne.....</b>	<b>11</b>
<b>7.2 Aree interne .....</b>	<b>12</b>
<b>7.3 Fabbricati stazione elettrica di smistamento .....</b>	<b>12</b>
<b>8. Impianti tecnologici e servizi generali della stazione elettrica di smistamento 150 kV .....</b>	<b>14</b>
<b>9. Servizi ausiliari della stazione elettrica .....</b>	<b>14</b>
<b>10. Stima dei tempi di realizzazione della stazione elettrica .....</b>	<b>15</b>
<b>11. Stazione di trasformazione Utente 30/150 kV (ST).....</b>	<b>15</b>
<b>11.1 Sistema a 150 kV.....</b>	<b>15</b>
<b>11.2 Sezione 30 kV.....</b>	<b>15</b>
<b>11.3 Caratteristiche apparati.....</b>	<b>16</b>
<i>Sezione 150.....</i>	<i>16</i>
<b>11.4 Tensioni di esercizio (distanze minime) .....</b>	<b>17</b>
<b>11.5 Carpenterie metalliche .....</b>	<b>18</b>
<b>11.6 Celle a media tensione (30 kV).....</b>	<b>18</b>

<i>Tipo di celle</i> .....	18
<i>Caratteristiche dell'apparecchiatura</i> .....	18
<b>11.7 Servizi ausiliari</b> .....	<b>19</b>
<i>Servizi ausiliari</i> .....	19
<i>Servizi ausiliari (SA) in c.a.</i> .....	20
<i>Servizi ausiliari in c.c.</i> .....	20
<i>Batteria:</i> .....	20
<b>11.8 Misura energia</b> .....	<b>20</b>
<i>Misure di energia (fatturazione)</i> .....	20
<i>Ulteriori apparati di misura</i> .....	21
<b>11.9 Telecontrollo e telecomunicazioni</b> .....	<b>22</b>
<b>11.10 Opere civili</b> .....	<b>22</b>
<i>Piattaforma</i> .....	22
<i>Fondazioni</i> .....	22
<i>Basamento e deposito di olio del trasformatore</i> .....	22
<i>Drenaggio di acqua pluviale</i> .....	22
<i>Canalizzazioni elettriche</i> .....	22
<i>Acceso e viali interni</i> .....	22
<i>Recinzione</i> .....	22
<b>11.11 Edificio Tecnico</b> .....	<b>23</b>
<b>11.12 Messa a terra</b> .....	<b>23</b>
<b>12. Interconnessione aerogeneratori</b> .....	<b>24</b>

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 3 di 24
---	---	---	--

## 1. Introduzione

Oggetto del presente studio è la descrizione delle opere di connessione alla RTN e dell'impianto elettrico di interconnessione degli aerogeneratori alla RTN relative al parco eolico di Acerenza, avente potenza nominale paria 36 MW, da ubicare nei comuni Acerenza, Banzi, Oppido Lucano, Palazzo San Gervasio e Genzano di Lucania (PZ), della società proponente IVPC Power 8 SpA.

La soluzione tecnica di connessione alla RTN prevede che l'impianto venga vollegato in antenna a 150 kV su una futura Stazione Elettrica (SE) di Smistamento a 150 kV della RTN da inserire in entra-esce alla linea 150 kV "Genzano-Forenza Marschito", previa realizzazione di:

- un nuovo elettrodotto RTN a 150 kV di collegamento tra la futura SE suddetta e la SE RTN Oppido;
- due nuovi elettrodotti a 150 kV di collegamento tra la SE RTN Oppido e la SE RTN a 380/150 kV di Genzano.

La presente relazione tecnica descrive la stazione elettrica di smistamento RTN 150 kV, la stazione elettrica utente 30/150 kV, il collegamento in AT tra le succitate stazioni e l'impianto elettrico di interconnessione degli aerogeneratori alla RTN.

Si precisa che l'intero l'impianto di connessione alla RTN precedentemente descritto, ad eccezione del cavidotto interno al parco eolico di collegamento alla sottostazione utente, la sottostazione utente e il cavidotto AT di interconnessione tra la stazione utente e la SE di Smistamento Terna a 150 kV, è già stato autorizzato ad altra società proponente con D.D. n.528/2013 della Regione Basilicata.

## 2. Normativa di riferimento

Le opere in argomento, se non diversamente precisato nelle Prescrizioni o nelle Specifiche Tecniche ENEL in esse richiamate, saranno in ogni modo progettate, costruite e collaudate in osservanza di:

- Norme CEI, IEC, CENELEC, ISO, UNI in vigore al momento della accettazione, con particolare attenzione a quanto previsto in materia di compatibilità elettromagnetica;
- Vincoli paesaggistici ed ambientali;
- Disposizioni e prescrizioni delle Autorità locali, Enti ed Amministrazioni interessate;
- Disposizioni nazionali derivanti da leggi, decreti e regolamenti applicabili, con eventuali aggiornamenti, vigenti al momento della consegna del nuovo impianto, con particolare attenzione a quanto previsto in materia antinfortunistica.

Vengono di seguito elencati come esempio, alcuni riferimenti normativi relativi ad apparecchiature e componenti d'impianto.

- Norma CEI 0-16 Regole Tecniche di Connessione per Utenti attivi ed Utenti passivi alle reti AT ed MT delle imprese distributrici di energia elettrica.
- Norma CEI 0-14 Guida all'applicazione del DPR 462/01 relativa alla semplificazione del procedimento per la denuncia di installazioni e dispositivi di protezione contro le scariche atmosferiche, di dispositivi di messa a terra degli impianti elettrici e di impianti elettrici pericolosi.
- Norma CEI 11-4 Esecuzione delle linee elettriche esterne.
- Norma CEI 11-17 Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica – Linee in cavo.
- Norma CEI 11-27 Lavori su impianti elettrici.
- Norma CEI 11-61 Guida all'inserimento ambientale delle linee aeree esterne e delle stazioni elettriche.
- Norma CEI 20-22 Prove d'incendio sui cavi elettrici.
- Norma CEI 20-37 Prove sui gas emessi durante la combustione dei materiali prelevati dai cavi.
- Norma CEI 33-2 Condensatori di accoppiamento e divisori capacitivi
- Norma CEI 36-12 Caratteristiche degli isolatori portanti per interno ed esterno destinati a sistemi con tensioni nominali superiori a 1000 V.
- Norma CEI 64-2 Impianti elettrici in luoghi con pericolo di esplosione.
- Norma CEI 64-8 Impianti elettrici utilizzatori a tensione nominale non superiore a 1000 V in corrente alternata e 1500 V in corrente continua.
- Norma CEI 79-2 Impianti antieffrazione, antintrusione, antifurto e antiaggressione – Norme particolari per le apparecchiature.
- Norma CEI 79-3 Impianti antieffrazione, antintrusione, antifurto e antiaggressione – Norme particolari per gli impianti.
- Norma CEI 79-4 Impianti antieffrazione, antintrusione, antifurto e antiaggressione – Norme particolari per il controllo accessi.
- Norma CEI 7-6 Norme per il controllo della zincatura a caldo per immersione su elementi di materiale ferroso destinato a linee e impianti elettrici.
- Norma CEI 103-6 Protezione delle linee di telecomunicazione dagli effetti dell'induzione elettromagnetica provocata dalle linee elettriche vicine in caso di guasto.
- Norma CEI 211-4 Guida ai metodi di calcolo dei campi elettrici e magnetici generati da linee elettriche.
- Norma CEI 211-6 Guida per la misura e per la valutazione dei campi elettrici e magnetici nell'intervallo di frequenza 0 Hz - 10 kHz, con riferimento all'esposizione umana.
- Norma CEI-Unel 35027.

- Norma CEI EN 61936-1 (CEI 99-2) "Impianti elettrici con tensione superiore a 1 kV in c.a - Parte 1: Prescrizioni comuni"
- Norma CEI EN 50522 (CEI 99-3) "Messa a terra degli impianti elettrici a tensione superiore a 1 kV in c.a"
- Norma CEI EN 62271-100 Interruttori a corrente alternata ad alta tensione.
- Norma CEI EN 62271-102 Sezionatori e sezionatori di terra a corrente alternata per alta tensione.
- Norma CEI EN 60044-6 Trasformatori di misura.
- Norma CEI EN 61869-2 Trasformatori di misura-Prescrizioni aggiuntive per trasformatori di corrente.
- Norma CEI EN 50482 Trasformatori di misura-Trasformatori di tensione induttivi trifase con  $U_m$  fino a 52 kV.
- Norma CEI EN 61869-3 Trasformatori di misura- Prescrizioni aggiuntive per trasformatori di tensione induttivi.
- Norma CEI EN 60044-5 Trasformatori di tensione capacitivi.
- Norma CEI EN 60076-1 Trasformatori di potenza.
- Norma CEI EN 60099-4/A1 Scaricatori ad ossido di zinco senza spinterometri per reti a corrente alternata.
- Norma CEI EN 50110-2 Esercizio degli impianti elettrici.
- Norma CEI EN 60898-1/A13 Interruttori automatici per funzionamento in corrente alternata
- Norma CEI EN 60896-11 Batterie di accumulatori stazionari al piombo–Batterie del tipo aperto.
- Norma CEI EN 60947-7-2 Morsetti componibili per conduttori di protezione in rame.
- Norma CEI EN 61000-6-2 Immunità per gli ambienti industriali.
- Norma CEI EN 61000-6-4 Emissione per gli ambienti industriali.
- Norma CEI EN 61009-1 Interruttori differenziali con sganciatori di sovracorrente incorporati per installazioni domestiche e similari.
- Norme UNI EN 54 Componenti di sistemi di rilevazione automatica di incendio.
- Norma UNI EN ISO 2064 Rivestimenti metallici ed altri rivestimenti inorganici. Definizioni e convenzioni relative alla misura dello spessore.
- Norma UNI EN ISO 2178 Misurazione dello spessore del rivestimento.
- Norme UNI 9795 Sistemi automatici di rilevazione e di segnalazione manuale d'incendio.
- Unificazione standard ENEL e Terna.

Si applicano le definizioni indicate al par. 3 della Norma CEI 99-2. Per le apparecchiature ed i componenti di stazione, valgono le definizioni riportate nelle corrispondenti Norme di riferimento.

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 6 di 24
---	---	---	--

### 3. Descrizione del sito, ubicazione ed accessi

L'area interessata dalle opere di progetto si colloca a cavallo tra i comuni di Acerenza, Oppido Lucano, Banzi, Genzano di Lucania e Palazzo San Gervasio. Nel dettaglio, lo schema di connessione dell'impianto eolico prevede:

- una stazione elettrica di trasformazione 30/150 kV ubicata nel comune di Banzi (PZ), in località Jazzo Pavoriello; detta stazione di utenza, atta alla trasformazione ed alla consegna dell'energia prodotta dal Parco Eolico, nonché connessione in antenna con le opere di rete;
- un breve collegamento in alta tensione a 150 kV, di circa 400 m, in cavo sotterraneo, da realizzarsi per la connessione in antenna con la stazione elettrica di smistamento a 150 kV;
- una stazione elettrica di smistamento a 150 kV, da inserire in entra-esce su rete di trasmissione nazionale (da realizzarsi nel comune di Banzi), denominata anche stazione di Banzi o stazione di partenza, con relativi raccordi aerei di lunghezza pari a circa 100 m ciascuno, per il collegamento sulla linea elettrica aerea esistente RTN a 150 kV "Maschito Forenza-Genzano";
- un elettrodotto aereo a 150 kV, della lunghezza di circa 16 km di collegamento tra la stazione di Banzi e la stazione da realizzarsi nel comune di Oppido Lucano in località Serra Viticosa.

Le località interessate dall'opera sono località Piano Damiani (comune di Genzano d.L. e Banzi) Piano San Giorgio, Ralle Vecchie (comune di Genzano d.L.), Serra Fronte Finocchiaro (comune di Acerenza) Serra Martino e Serra Vitosa (comune di Oppido L.), località Santa Domenica (comune di Acerenza).

Dal punto di vista colturale e vegetazionale, dominano i seminativi alternati a "macchie spontanee" e "vegetazione ripariale" spesso associate ad ambienti rupicoli d'elevato valore fitogeografico e a corsi d'acqua. La vita e l'economia della popolazione locale è legata essenzialmente all'agricoltura ed in misura minore alla pastorizia.

Il paesaggio rurale è dominato da coltivi destinati a seminativi intervallati da pochi frutteti. Il tracciato dell'elettrodotto interessa i seguenti fogli catastali:

- Comune di Banzi: FG. 42, 43;
- Comune di Genzano di Lucania: FG. 30, 31, 36, 46, 68, 70;
- Comune di Oppido Lucano: FG. 7, 8, 15, 16, 24, 25;
- Comune di Acerenza: FG. 32, 33, 43, 54, 55;

Il tracciato dell'elettrodotto aereo si svilupperà parallelamente alla linea elettrica aerea esistente (nelle tratte comprese tra Forenza Maschito – Genzano - Tricarico) ad una distanza minima di 30 m tra l'asse della linea esistente e quella di progetto, tale distanza minima tiene conto dello

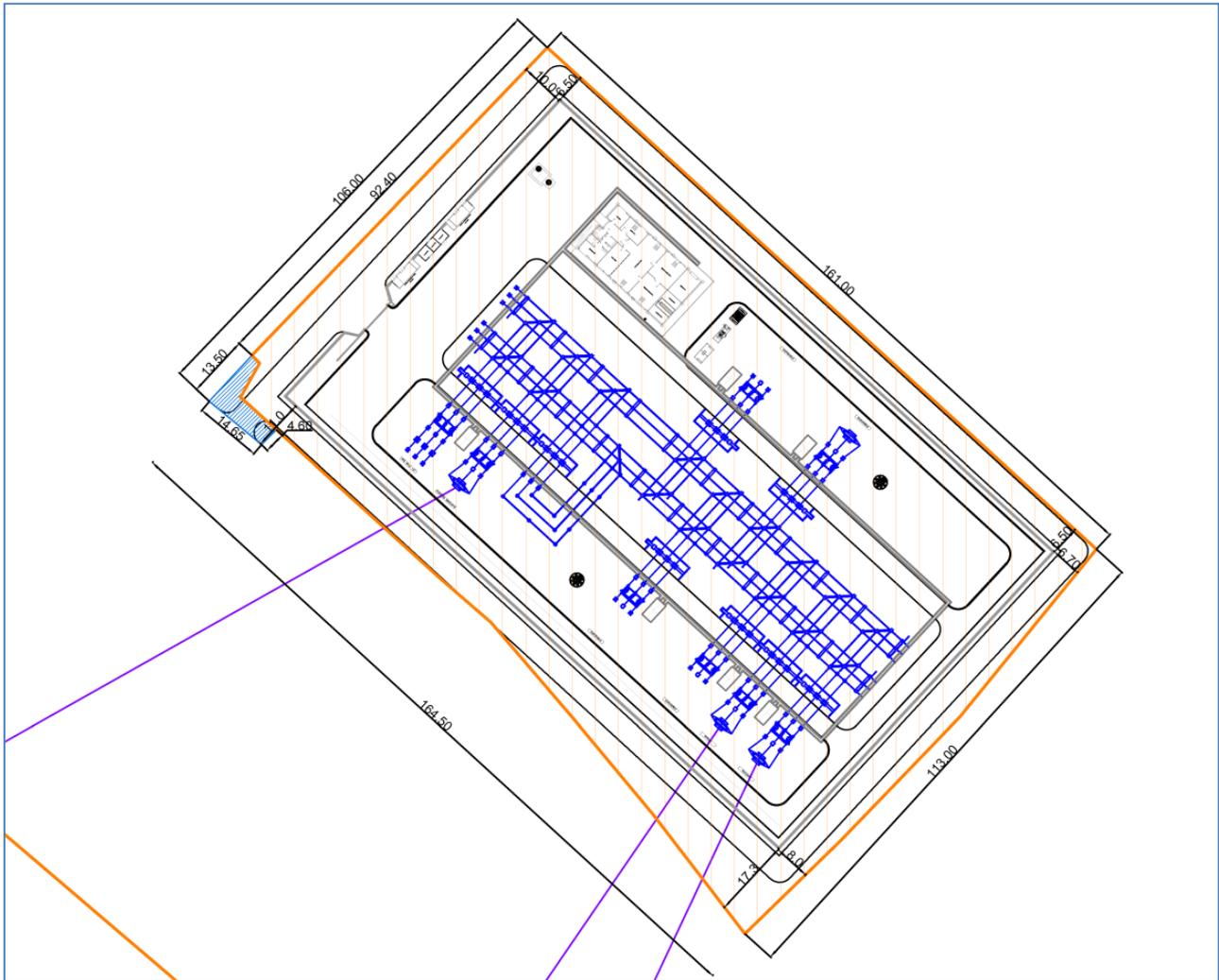
	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 7 di 24
---	---	---	--

sbandamento dei conduttori tra due sostegni. Si precisa che la posizione dei tralicci ricade su aree geologicamente stabili interessate principalmente da seminativi.

### **3.1 Ubicazione stazione elettrica di smistamento 150 kV**

La stazione elettrica di smistamento a 150 kV (stazione di partenza) verrà realizzata nel comune di Banzi, in località Jazzo Pavoriello, a sud ovest del centro urbano. La stessa ricade in planimetria catastale nel foglio n.42. Il sito individuato si raggiunge tramite la strada comunale "Carrera di Forenza" collegata alla strada provinciale "Genzano-Stigliano" nel comune di Genzano di Lucania. Tale ubicazione è stata individuata come la più idonea tenendo conto delle esigenze tecniche e dell'opportunità ambientale di minimizzare la lunghezza dei raccordi alla linea a 150 kV esistente ed alla rete locate AT.

La stazione elettrica di smistamento a 150 kV, è interamente circondata da muri di recinzione, ha dimensioni pari a 145,15x87,80 m; esternamente sarà comunque prevista una fascia di servitù, con larghezza variabile (da un minimo di 6.5 m a un massimo di 17,3). Tutta l'area occupata, indicata nella figura 1 (vedi inoltre la tavola RTN.a.3.1 del progetto allegato) con il tratteggio di colore arancio e azzurro (il primo indica la superficie di esproprio inserita nel piano particellare e la seconda la superficie occupata su proprietà demaniali) è necessaria per lavori di realizzazione e futuri ampliamenti all'area di rete, indicata come area impegnata, e comprende la strada di servizio (di larghezza circa 5 m).



**Figura 1: area impegnata**

Saranno inoltre previste, lungo la recinzione perimetrale della stazione, gli ingressi indipendenti dell'edificio per i punti di consegna delle alimentazioni MT dei servizi ausiliari.

A seguire si riportano in dettaglio le opere civili ed elettromeccaniche relative alla stazione elettrica di smistamento 150 kV e la stazione elettrica utente 30/150 kV.

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 9 di 24
---	---	---	--

#### **4. Opere elettromeccaniche della stazione elettrica di smistamento 150 kV**

Il progetto prevede, per apparecchiature installate all'esterno, un campo di temperature di normale esercizio fra  $-25\text{ }^{\circ}\text{C}$  e  $+40\text{ }^{\circ}\text{C}$ ; un tipo di isolamento "normale" (salinità di tenuta di 14 g/l) o "antisale" (56 g/l per il 132-150 kV); una altitudine massima di installazione di 1000 m s.l.m.

#### **5. Descrizione e caratteristiche tecniche della stazione elettrica di smistamento 150 kV**

##### **5.1 Criteri di coordinamento dell'isolamento**

Per la sezione 150 kV è previsto un unico livello di isolamento esterno di 750 kV<sub>P</sub> a impulso atmosferico e di 325 kV<sub>P</sub> a f.i. con distanze minime di isolamento in aria fase-terra e fase-fase di 150 cm.

La protezione dell'isolamento delle apparecchiature degli stalli linea, ad interruttore aperto, deve essere assicurata dagli spinterometri montati sulle catene di amarro delle linee nel portale della stazione (palo gatto).

##### **5.2 Correnti di corto-circuito e correnti termiche nominali**

Per la sezione 132-150 kV il livello di corrente di corto circuito trifase previsto dagli standard Terna S.p.A. (potere interruzione interruttori, corrente di breve durata dei sezionatori e TA, caratteristiche meccaniche degli isolatori portanti, sbarre e collegamenti e dimensionamento termico della rete di terra dell'impianto) sarà scelto fra i valori previsti di 31,5 kA e 40 kA. La durata nominale del corto circuito trifase è pari ad 1s.

Le correnti di regime previste sono:

- 2000 A per sistema di sbarre e parallelo sbarre;
- 1250 A per stallo linea.

##### **5.3 Principali apparecchiature AT**

Le principali apparecchiature in alta tensione (150 kV) costituenti le nuove stazioni elettriche sono interruttori, sezionatori per connessione delle sbarre AT, sezionatori sulla partenza linee con lame di terra, scaricatori di sovratensione ad ossido metallico, trasformatori di tensione e di corrente per misure e protezioni, bobine ad onde convogliate per la trasmissione dei segnali, sostegni portale per l'amarro linee.

Le caratteristiche costruttive e funzionali delle apparecchiature e dei componenti principali di stazione avranno caratteristiche tecniche, a secondo dei livelli di tensione, conformi alle specifiche tecniche di Terna S.p.A.

	<p align="center"><b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b></p>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 10 di 24
---	---	---	---

## 5.4 Disposizione elettromeccanica della stazione di smistamento di Banzi

La sezione a 150 kV della stazione elettrica di smistamento sarà costituita dalle seguenti apparecchiature (rif. elaborati RTN.a.5-“Planimetria elettromeccanica” e RTN.a.6-“Sezioni longitudinali”):

- n° 1 sistema a doppia sbarra con sezionatori di terra sbarre ad entrambe le estremità e TVC di sbarra su un lato;
- n° 8 stalli linea;
- n° 1 stallo di parallelo sbarre.

I macchinari previsti consistono in:

- ogni “montante linea” (o “stallo linea”) sarà equipaggiato con sezionatori di sbarra verticali, interruttore SF6, sezionatore di linea orizzontale con lame di terra, TA per protezione e misure, una terna di TVC.

I “montanti parallelo sbarre” saranno equipaggiati con sezionatori di sbarra verticali, interruttore in SF6 e TA per protezione.

Le linee afferenti (dei raccordi e dell’elettrodotto uscente) si atteranno su sostegni portali di altezza massima pari a 15 m mentre l’altezza massima delle altre parti d’impianto (sbarre di smistamento a 150 kV) sarà di 7.5 m.

## 5.5 Principali distanze di progetto

Le distanze progettuali principali adottate sono indicate nella seguente tabella:

<i><b>Principali distanze di progetto</b></i>	<b>Sezione 150 kV [m]</b>
Distanza tra le fasi per le sbarre, le apparecchiature e i conduttori	2.20
Distanza tra le fasi per l’amarro Linee	3.00
Larghezza degli stalli	11.00
Altezza dei conduttori di stallo (asse morsetti sezionatori di sbarra)	4.50
Quota asse sbarre	7.50
<i><b>Distanze longitudinali tra le principali apparecchiature AT</b></i>	<b>[m]</b>
Distanza tra le sbarre e l’interruttore	6.50
Distanza tra l’interruttore e il TA	7.50
Distanza tra il TA e l’interruttore di linea	3.50
Distanza tra il sezionatore di linea ed il TVC	3.00
Distanza tra il TVC ed il portale di ammarro	4.50

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 11 di 24
---	---	---	---

## 6. Rete di terra della stazione elettrica di smistamento 150 kV

La rete di terra della stazione interesserà l'area recintata dell'impianto (rif. elaborato RTN.a.10- "Planimetria impianto di terra e particolari costruttivi").

Il dispersore dell'impianto ed i collegamenti dello stesso alle apparecchiature, saranno realizzati secondo gli standard Terna S.p.A. per le stazioni a 150 kV e quindi dimensionati termicamente per una corrente di guasto di 31.5 kA per 0,5 sec.

Esso sarà costituito da una maglia realizzata in corda di rame da 63 mm<sup>2</sup> interrata ad una profondità di circa 0.70 m composta da maglie regolari di lato adeguato. Il lato della maglia sarà scelto in modo da limitare le tensioni di passo e di contatto a valori non pericolosi, secondo quanto previsto dalla norma CEI 99-2.

Nei punti sottoposti ad un maggiore gradiente di potenziale le dimensioni delle maglie saranno opportunamente infittite, come pure saranno infittite le maglie nella zona apparecchiature per limitare i problemi di compatibilità elettromagnetica.

Tutte le apparecchiature saranno collegate al dispersore mediante due o quattro corde di rame con sezione di 125 mm<sup>2</sup>.

Al fine di contenere i gradienti in prossimità dei bordi dell'impianto di terra, le maglie periferiche presenteranno dimensioni opportunamente ridotte e bordi arrotondati.

I ferri di armatura dei cementi armati delle fondazioni, come pure gli elementi strutturali metallici saranno collegati alla maglia di terra della Stazione.

## 7. Opere civili della stazione elettrica di smistamento 150 kV

Le opere principali che dovranno realizzarsi per l'area di rete sono:

- recinzione e sistemazione area esterna;
- strade di circolazione e piazzali;
- costruzione di edifici;
- realizzazione vie-cavo e sottoservizi;
- formazioni dei basamenti delle apparecchiature elettriche;

### 7.1 Aree esterne

Le principali opere civili che riguardano le aree esterne sono:

- sistemazione delle aree dei piazzali con realizzazione di opere di contenimento e consolidamento;

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 12 di 24
---	---	---	---

- realizzazione dell'accesso principale della stazione e dei raccordi alla viabilità esterna ordinaria;
- sistemazione idrogeologica del sito, comprendente la realizzazione di opere di drenaggio di acque meteoriche;

## 7.2 Aree interne

Le principali opere civili che riguardano le aree interne sono:

- realizzazione di idonee superfici di circolazione e per il trasporto di materiali da costruzione e apparecchiature aventi larghezza minima di 4 m per la zona a 150 kV;
- realizzazione di finiture superficiali con elevata permeabilità alle acque meteoriche, mentre per le aree sottostanti le apparecchiature AT, le sbarre e i collegamenti con le linee, realizzazione di superfici drenanti;
- dimensionamento e realizzazione delle fondazioni delle strutture di sostegno e delle apparecchiature AT, a condizioni di massima sollecitazione (norme CEI 11-4) e presenza di sforzi elettrodinamici in regime di corto circuito;
- realizzazione delle fondazioni per i tralicci dei raccordi alla linea aerea esistente;
- realizzazione di vie-cavo MT e BT (tubi, cunicoli, passerelle, ecc.) ispezionabili e non propagandi la fiamma.

Le fondazioni delle varie apparecchiature saranno realizzate in conglomerato cementizio armato. Le aree interessate dalle apparecchiature elettriche saranno sistemate con finitura a ghiaietto, mentre le strade e piazzali di servizio destinati alla circolazione interna, saranno pavimentate con binder e tappetino di usura in conglomerato bituminoso e delimitate da cordoli in calcestruzzo prefabbricato.

La recinzione perimetrale sarà realizzata in pannelli e paletti in calcestruzzo prefabbricato, disposti su apposite fondazioni. Ove necessario la recinzione sarà disposta sui muri di contenimento opportunamente dimensionati.

## 7.3 Fabbricati stazione elettrica di smistamento

All'interno dell'area di rete verranno realizzati i seguenti edifici:

- *Edificio quadri e servizi ausiliari* (rif. elaborato RTN.a.7-"Edificio quadri S.A., pianta prospetti e sezioni"). L'edificio quadri sarà formato da un corpo di dimensioni in pianta 25,40 x 13.60 m ed altezza fuori terra di 4,50 m, sarà destinato a contenere i quadri di comando e controllo della stazione, gli apparati di teleoperazione e i vettori, gli uffici ed i servizi per il personale di manutenzione.

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 13 di 24
---	---	---	---

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, 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.

- *Edificio per punti di consegna MT* (rif. elaborato RTN.a.8-“Edificio consegna M.T., pianta prospetti e sezioni”).

L'edificio per i punti di consegna MT sarà destinato ad ospitare i quadri contenenti i Dispositivi Generali ed i quadri arrivo linea e dove si attesteranno le due linee a media tensione di alimentazione dei servizi ausiliari della stazione e le consegne dei sistemi di telecomunicazioni. Si prevede di installare un manufatto prefabbricato delle dimensioni in pianta di 18,84 x 2,74 m con altezza 3,20 m fuori terra.

Il prefabbricato sarà composto di 6 locali. Uno nel centro sarà destinato ad ospitare i contatori di misura relativi alle due linee in ingresso, i due laterali destinati ad ospitare i quadri del distributore per l'arrivo linee in media tensione, due locali a fianco di questi ultimi saranno destinati ad ospitare i quadri DG di proprietà Terna e infine un ultimo locale all'estremità dell'edificio, sarà adibito ad ospitare le consegne dei sistemi di TLC.

I locali dei punti di consegna saranno dotati di porte in vetroresina con apertura verso l'esterno rispetto alla stazione elettrica per quanto riguarda gli accessi ai fornitori dei servizi di energia elettrica e TLC.

- *Chioschi per apparecchiature elettriche* (rif. elaborato RTN.a.9-“Chiosco per apparecchiature elettriche, pianta prospetti e sezioni”).

I chioschi sono destinati ad ospitare i quadri di protezione, comando e controllo periferici; avranno pianta rettangolare con dimensioni esterne di 2.40 x 4.80 m ed altezza da terra di 3.20 m. La struttura sarà di tipo prefabbricato con pennellature coibentate in lamiera zincata e preverniciata. La copertura a tetto piano sarà opportunamente coibentata ed impermeabilizzata. Gli infissi saranno realizzati in alluminio anodizzato naturale.

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 14 di 24
---	---	---	---

## 8. Impianti tecnologici e servizi generali della stazione elettrica di smistamento 150 kV

In generale, per i circuiti di alimentazione in c.c. e c.a., per i raddrizzatori e le batterie valgono i requisiti specificati al paragrafo 9.2 della norma CEI 99-2.

Verranno realizzati gli impianti:

- impianti illuminazione esterna
- impianti tecnologici negli edifici

Nell'edificio quadri e S.A. saranno realizzati i seguenti impianti tecnologici:

- illuminazione e prese F.M.;
- riscaldamento, condizionamento e ventilazione;
- rilevazione incendi;
- rilevazione H<sub>2</sub>;
- controllo accessi e antintrusione;
- telefonico.

Gli impianti tecnologici saranno realizzati conformemente a quanto è prescritto dalle norme CEI e UNI di riferimento. Verranno, inoltre, impiegate apparecchiature e materiali provvisti di certificazione IMQ o di marchio Europeo internazionale equivalente.

## 9. Servizi ausiliari della stazione elettrica

I Servizi Ausiliari (S.A.) della nuova stazione elettrica saranno progettati e realizzati con riferimento agli attuali standard delle stazioni elettriche AT Terna, già applicati nella maggior parte delle stazioni della RTN di recente realizzazione.

Saranno alimentati da trasformatori MT/BT derivati dalla rete MT locale ed integrati da un gruppo elettrogeno di emergenza che assicuri l'alimentazione dei servizi essenziali in caso di mancanza tensione alle sbarre dei quadri principali BT.

Le principali utenze in corrente alternata sono: pompe ed aereotermi dei trasformatori, motori interruttori e sezionatori, raddrizzatori, illuminazione esterna ed interna, scaldiglie, ecc.

Le utenze fondamentali quali protezioni, comandi interruttori e sezionatori, segnalazioni, ecc saranno alimentate in corrente continua a 110 V tramite batterie tenute in tampone da raddrizzatori.

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 15 di 24
---	---	---	---

## 10. Stima dei tempi di realizzazione della stazione elettrica

La durata di realizzazione della stazione elettrica di smistamento è stimata in 12-16 mesi.

In ogni caso, in considerazione dell'urgenza e della importanza dell'opera, saranno intraprese tutte le azioni volte ad anticipare il più possibile il completamento dell'impianto e la conseguente messa in servizio.

## 11. Stazione di trasformazione Utente 30/150 kV (ST)

La stazione di trasformazione utente costituirà il punto di connessione dell'impianto eolico alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) a 150 kV. Tale stazione sarà costituita da una sezione a 150 kV con un trasformatore elevatore e una sezione a 30 kV avente n°7 montanti di collegamento dei generatori (campi eolici), di cui 4 dedicati al presente progetto e 3 al progetto di un impianto eolico da 16 MW (Codice pratica Terna: 201700109), di proprietà della IVPC Power 6 Srl, società soggetta al comune controllo della proponente IVPC Power 8 Spa (Codice pratica Terna: 201800027). Pertanto, i suddetti progetti condivideranno lo stallo AT nella futura stazione elettrica RTN di Banzi, già assegnato alla IVPC Power 6 Srl per il proprio progetto.

### 11.1 Sistema a 150 kV

Il sistema sarà costituito da n°1 stallo trasformatore composto dei seguenti apparati:

- Un trasformatore 30/150 kV di potenza 45 MVA (ONAN) con variatore di rapporto sotto carico e predisposizione per la messa a terra del centro stella,
- Tre scaricatori di sovratensione,
- Tre trasformatori di corrente (protezione/misura/fatturazione),
- Tre trasformatori di tensione induttivi (fatturazione),
- Un interruttore automatico, isolato in SF<sub>6</sub> con comando unipolare,
- Tre trasformatori di tensione capacitivi/induttivi (protezione/misura),
- Un sezionatore di isolamento sbarre (tripolare),
- Tre colonnine AT.

### 11.2 Sezione 30 kV

Il sistema sarà costituito da elementi necessari a connettere la rete di media tensione del PE al secondario del trasformatore di potenza e ad alimentare i Servizi Ausiliari (ss.aa).

Esterno Edificio tecnico:

- Tre scaricatori di sovratensione in MT,
- Cavi MT tra il TR AT/MT ed il quadro di MT a 30kV,

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 16 di 24
---	---	---	---

Interno Edificio tecnico:

- Due celle con interruttore automatico e sezionatore a protezione del trasformatore di AT lato MT,
- Sette celle con interruttore automatico e sezionatore a protezione della rete a 30 kV del Parco Eolico.
- Una cella con interruttore automatico e sezionatore a protezione del Trasformatore dei servizi ausiliari.
- Tre cella con interruttore automatico e sezionatore a protezione degli eventuali banchi di rifasamento.
- Due celle misura di tensione con i TV con protezione a fusibile.

All'interno dell'edificio tecnico saranno installati inoltre gli apparati di misura, comando, controllo e protezione necessari per la corretta funzionalità dell'impianto.

### 11.3 Caratteristiche apparati

Come dati di progetto si adottano i seguenti valori:

Tensione nominale: .....	150 kV
Tensione massima: .....	170 kV
Livello di isolamento:	
- Tensione a frequenza industriale (1 minuto 50 Hz) (valore efficace) .....	315 kV
- Tensione a impulso atmosferico (onda 1,2 / 50 µs) (cresta) <sup>1</sup> .....	750 kV
• Corrente nominale montante di linea.....	1250 A
• Corrente nominale montante trasformatore AT: .....	180 A
• Massima corrente di cortocircuito .....	31,5 kA
• Tempo di estinzione dei guasti: .....	0,5 s
• Altezza dell'installazione .....	<1000 m

La norma CEI 99-2 definisce le distanze minime che bisogna rispettare dai punti in tensione. Si adotteranno distanze sempre superiori a quelle specificate nella suddetta norma, in particolare:

- Distanza fase-terra: 3,3 m
- Distanza fase-fase: 2,2 m
- Distanza fase-suolo: 4,5 m

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 17 di 24
---	---	---	---

La corrente massima di esercizio sarà di 180 A, corrispondente al regime di piena potenza del PE, inferiore alle correnti nominali degli apparati e dei conduttori utilizzati.

La corrente di cortocircuito che l'impianto (apparati e cavi) può sopportare per 0,5 s sarà di 31,5 kA. Tale valore di corrente sarà notevolmente superiore alla reale corrente di cortocircuito al punto di connessione del parco sulla linea a 150 kV.

Come dati di progetto si adottano i seguenti valori:

Tensione nominale: .....	30 kV
Tensione massima: .....	36 kV
Livello di isolamento	
- Tensione a impulso atmosferico .....	170 kV
- Tensione a frequenza industriale .....	70 kV
Corrente nominale del trasformatore <sup>1</sup> : .....	900 A
Corrente nominale di cortocircuito <sup>2</sup> : .....	40 kA
Tempo di estinzione del guasto: .....	0,5 s

#### 11.4 Tensioni di esercizio (distanze minime)

TABELLA 1 – Verifica distanze minime ( $V_n = 30 \text{ kV}$ ,  $V_{1,2/50} = 170 \text{ kV}$ )

	CEI 99-2	Fissata in questo progetto
Distanza minima fase-terra in aria	0,32 m	0,50 m
Distanza minima fase-fase in aria	0,32 m	0,50 m
Altitudine minima fase-suolo	3,20 m	3,60 m

Nel sistema a 30 kV all'interno della sottostazione si utilizzeranno cavi isolati e segregati in apposite prefabbricate, collaudate e certificate dal Costruttore secondo procedure a norma di legge per il livello di isolamento indicato.

<sup>1</sup> Corrispondente all'elemento con minor corrente nominale (il trasformatore di potenza in ONAN: 45MVA, vedere Allegato 2)

<sup>2</sup> Corrispondente al potere di interruzione degli interruttori installati nella cella a 30 kV.

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 18 di 24
---	---	---	---

## 11.5 Carpenterie metalliche

Tutti gli apparati dell'impianto elettrico esterno saranno installati su idonei supporti metallici. L'altezza dei supporti sarà superiore a 2,25 m (CEI 99-2) per evitare di posizionare barriere di protezione da elementi in tensione. La base della struttura dei supporti sarà realizzata in acciaio ed in grado di sopportare gli sforzi nelle condizioni peggiori. Le fondazioni necessarie per l'ancoraggio delle strutture saranno dimensionate per assicurare la stabilità ed evitare ribaltamenti.

La struttura metallica necessaria a supportare gli apparati consta di:

## 11.6 Celle a media tensione (30 kV)

Da punto di vista della struttura, queste celle saranno del tipo incapsulato metallico, isolamento in SF<sub>6</sub>, per installazione all'interno.

Le celle da installare saranno le seguenti:

- N°2 cella del trasformatore di potenza (con interruttore automatico)
- N°7 celle di linea (con interruttore automatico).
- N°1 cella protezione trasformatore servizi ausiliari.
- N°3 cella per banchi di rifasamento.
- N°2 cella per misure di tensione.

### *Tipo di celle*

Le caratteristiche strutturali di ogni cella saranno analoghe, variando unicamente l'apparecchiatura installata, compatibilmente alle necessità relative ad ogni servizio.

L'apparecchiatura con la quale va dotata ogni tipo di cella sarà la seguente:

#### Celle del trasformatore di potenza

- Sbarra da 1200 A
- Derivazione a 1200 A
- 1 sezionatore tripolare con sezionatore di messa a terra
- 1 interruttore automatico
- 3 trasformatori di corrente
- 1 trasformatore di corrente toroidale

#### Celle di linea, Trasformatore SA e Banchi di rifasamento

- Sbarra da 1200 A
- Derivazione a 630 A
- 1 sezionatore tripolare con sezionatore di messa a terra.
- 1 interruttore automatico
- 3 trasformatori di corrente
- 1 trasformatore di corrente toroidale

Oltre alle apparecchiature menzionate, saranno disposti n°3 trasformatori di tensione in scomparto a se stante per poter realizzare misure di tensione.

### *Caratteristiche dell'apparecchiatura*

Le caratteristiche elettriche dell'apparecchiatura descritta per ciascuna cella saranno le seguenti:

#### *Interruttori*

Tensione massima ..... 36 kV

Tensione a impulso atmosferico.....	170 kV
Tensione a frequenza industriale .....	70 kV
Intensità massime:	
- Cella del trasformatore.....	1200 A
- Celle di linea .....	630 A
Intensità di cortocircuito:	
- Cella del trasformatore .....	40 kA
- Celle di linea .....	40 kA
Isolamento .....	in SF6

#### *Trasformatori di corrente*

Tensione massima .....	36 kV
Rapporti di trasformazione:	
- Cella del trasformatore.....	1200 / 1-1 A
- Celle di linea (linee C1, C2, C3) .....	600-300 / 1-1 A
Potenza e classi di precisione:	
- Cella del trasformatore:	
▪ Primo nucleo (misura) .....	10 VA; 0,5
▪ Secondo nucleo (protezioni).....	2 VA; 5P20
- Celle di linea:	
▪ Primo nucleo (misura) .....	10 VA; 0,5
▪ Secondo nucleo (protezioni).....	2 VA; 5P20

#### *Trasformatori di tensione delle sbarre*

Tensione massima .....	36 kV
Rapporto di trasformazione.....	30.000:√3/100:√3/100:3 V
Potenza e classe di precisione:	
▪ Primo nucleo (misura) .....	20 VA; 0,5
▪ Secondo nucleo (protezioni).....	30 VA; 3P
▪ Terzo nucleo (misura) .....	20 VA; 0,5

#### *Sezionatori tripolari*

I sezionatori delle celle saranno tripolari con tre posizioni (sbarre, disinserito, messa a terra) con azionamento manuale per manovre improvvise e blocco meccanico e elettrico con l'interruttore.

Tensione massima .....	36 kV
Tensione a impulso atmosferico (1.2/50μs).....	170 kV
Tensione a frequenza industriale .....	70 kV
Corrente massima:	
- Cella del trasformatore.....	1200 A
- Cella di linea .....	630 A
Corrente di cortocircuito.....	40 kA
Isolamento .....	in SF6

## **11.7 Servizi ausiliari**

### *Servizi ausiliari*

I servizi ausiliari (ss.aa.) della sottostazione saranno costituiti da due sistemi di tensione (c.a. e c.c.) necessari per il funzionamento della sottostazione. Saranno installati sistemi di alimentazione in corrente alternata e in corrente continua per alimentare i distinti componenti di controllo, protezione e misura.

I servizi di corrente alternata e continua saranno alloggiati in diversi armadi destinati a realizzare le rispettive distribuzioni.

*Servizi ausiliari (SA) in c.a.*

*Trasformatori di servizi ausiliari*

Per disporre di questi servizi sarà prevista l'installazione di un trasformatore da 100 kVA, che opera come trasformatore dei SA.

Le caratteristiche saranno le seguenti:

- Trifase isolato in olio
- Potenza nominale ..... 100 kVA
- Tensioni primaria..... 30±2x2,5% kV
- Tensione secondaria (trifase) ..... 0,4 kV
- Gruppo di connessione ..... Dyn11

*Gruppo elettrogeno*

La sottostazione sarà dotata di un gruppo elettrogeno fisso che sarà disponibile come riserva in caso di guasto del trasformatore di servizi ausiliari o fuori servizio del trasformatore 30/150 kV per manutenzione o guasto.

*Servizi ausiliari in c.c.*

L'alimentazione dei servizi in corrente continua sarà assicurata da un idoneo sistema raddrizzatore/batterie a 125 V<sub>cc</sub>. Le caratteristiche di raddrizzatore e batterie saranno:

Raddrizzatore :

Ingresso (c.a.): 3 x 400 / 230 Vca  
Uscita (c.c.): 125 V<sub>cc</sub> +10%, -15%  
Corrente nominale : 40 A

*Batteria:*

Capacità: 120 Ah  
Autonomia minima (guasto c.a.): 8 h

Le apparecchiature alimentate alla tensione di 125 V<sub>cc</sub> funzionano ininterrottamente. Il processo di carica delle batterie sarà gestito automaticamente, senza la necessità di alcun tipo di vigilanza o controllo, quindi più sicuro per il mantenimento di un servizio permanente. Le apparecchiature saranno idonee a funzionare con temperature interne all'edificio comprese tra 10°C e 40°C.

In condizioni di normale funzionamento (corrente alternata presente), il raddrizzatore fornisce sia la corrente di funzionamento degli ausiliari in corrente continua, sia la corrente di mantenimento o di carica necessaria per la batteria.

In assenza di corrente alternata di alimentazione, la batteria deve essere in grado di alimentare i circuiti ausiliari in corrente continua per il tempo prefissato.

## **11.8 Misura energia**

*Misure di energia (fatturazione)*

L'energia esportata ed importata del parco verrà misurata nel punto di consegna dove verrà installato il punto di misura complessivo. La misura sarà effettuata tramite i tre trasformatori di tensione induttivi dedicati e i tre trasformatori di corrente (dai secondari di classe di precisione 0,2).

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 21 di 24
---	---	---	---

Saranno inserite inoltre delle misure di energia (fatturazione) anche sulla media tensione ed eventualmente sulla bassa tensione.

Caratteristiche degli apparati di misura AT:

1. Trasformatori di tensione :                    150:  $\sqrt{3}/0,100$ :  $\sqrt{3}$  10 VA cl 0,2
2. Trasformatori di corrente :  

400-200/5-5-5-5 A

10VA cl 0,2s (sul secondario di fatturazione)
3. Contatore-registratore elettronico:  
 Tipo: contatore bidirezionale,  
 Precisione di misura : Energia attiva (classe 0.2) / Energia reattiva (classe 0.5)  
 Entrate : 3 x 100:  $\sqrt{3}$  V e 3 x 5 A

N° Registri: 6 (Attiva +, Attiva -, Reattiva Induttiva +, Reattiva Induttiva -, Reattiva Capacitiva +, Reattiva Capacitiva -)

Comunicazioni: via modem GSM, incorporato nel contatore-registratore.

*Ulteriori apparati di misura*

Si disporrà delle seguenti misure raccolte attraverso l'RTU di stazione e poi inviate allo SCADA.

Montanti 150 kV:

Tensione (V), Corrente (A), Potenza attiva (W), Potenza reattiva (VAr), Frequenza (Hz), Fattore di potenza ( $\cos \varphi$ ).

Celle 30 kV

Tensione (V), Corrente (A), Potenza attiva (W), Potenza reattiva (VAr), Frequenza (Hz), Fattore di potenza ( $\cos \varphi$ ).

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 22 di 24
---	---	---	---

## 11.9 Telecontrollo e telecomunicazioni

L'RTU sarà connessa via porta di comunicazione RS232 con lo SCADA situato nella sala di controllo. Le informazioni della RTU, unitamente a quelle provenienti dagli aerogeneratori e dalle tori meteorologiche, saranno elaborate con un programma informatico al fine di permettere il controllo in remoto del parco e della sottostazione.

## 11.10 Opere civili

Le opere civili per la costruzione della ST saranno di seguito descritte.

### *Piattaforma*

I lavori riguarderanno l'intera area della sottostazione con l'eliminazione del mantello vegetale, scavo, riempimento e compattamento fino ad arrivare alla quota di appianamento prevista.

### *Fondazioni*

Saranno realizzate le fondazioni necessarie alla stabilità delle apparecchiature esterne a 150 kV e 30 kV.

### *Basamento e deposito di olio del trasformatore*

Per l'installazione del trasformatore di potenza sarà realizzato un idoneo basamento, formato da una fondazione di appoggio avente la funzione anche di vasca per la raccolta dell'olio in caso di fuoriuscita di quest'ultimo.

### *Drenaggio di acqua pluviale*

Il drenaggio di acqua pluviale sarà realizzato tramite una rete di raccolta formata da tubature drenanti che canalizzeranno l'acqua attraverso un collettore verso l'esterno, orientandosi verso un'opportuna rete di allontanamento delle acque meteoriche.

### *Canalizzazioni elettriche*

Saranno costruite le canalizzazioni elettriche necessarie alla posa dei cavi di potenza e controllo. Queste canalizzazioni saranno formate da tubi interrati entro i quali saranno installati i cavi di controllo necessari al corretto controllo e funzionamento dei distinti elementi dell'impianto.

### *Accesso e viali interni*

E' stato progettato e sarà realizzato l'accesso alla SET da una strada che passa vicino alla stessa, realizzando i viali interni necessari a permettere l'accesso dei mezzi di trasporto e manutenzione richiesti per il montaggio e la manutenzione degli apparati della sottostazione.

### *Recinzione*

La recinzione dell'area della ST sarà costituita da una serie di pannelli prefabbricati installati tra i relativi supporti, i quali saranno stati precedentemente annegati nel cordolo di fondazione della stessa. L'accesso alla SET sarà costituito da un cancello metallico scorrevole della larghezza minima di 6 metri.

	<b>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA DELLA STAZIONE ELETTRICA</b>	Codice Revisione Data revisione Pagina	RTN.a.1 00 20/10/2018 23 di 24
---	---	---	---

### 11.11 Edificio Tecnico

L'edificio tecnico sarà composto da una serie di vani:

- Locale celle MT e Trasformatore dei servizi ausiliari,
- Locale BT e batterie (di tipo ermetico),
- Locale gruppo elettrogeno,
- Sala comando e controllo,
- Magazzino e servizi
- Locale contatori.

### 11.12 Messa a terra

#### Descrizione

La sottostazione sarà dotata di una rete di dispersione interrata ad almeno 0,7 m di profondità per mezzo di una corda di rame di diametro 70mm<sup>2</sup>.

#### Messa a terra di Servizio

Saranno connessi direttamente a terra, con corda di rame da 120mm<sup>2</sup>, i seguenti elementi, che si considerano messa a terra di servizio:

- I neutri dei trasformatori di potenza e misura
- Le prese di terra dei sezionatori di messa a terra
- Le prese di terra degli scaricatori di sovratensione

#### Messa a terra di protezione

Tutti gli elementi metallici dell'impianto saranno connessi alla rete di terra, rispettando le prescrizioni nella CEI 99-3.

Saranno connesse a terra (protezione delle persone contro contatto diretto) tutte le parti metalliche normalmente non sottoposte a tensione, ma che possano esserlo in conseguenza di avaria, incidenti, sovratensione o tensione indotta. Per questo motivo saranno connessi alla rete di terra:

- le carcasse di trasformatori, motori e altre macchine,
- le carpenterie degli armadi metallici (controllo e celle MT e BT),
- gli schermi metallici dei cavi MT ed AT,
- le tubature ed i conduttori metallici.

I cavi di messa a terra saranno fissati alla struttura e carcasse delle attrezzature con viti e graffe speciali di lega di rame.

La rete sarà quindi formata da una maglia di circa 5 m x 5 m e sarà realizzata con un conduttore a corda di rame nuda di sezione 70 mm<sup>2</sup>. Per il collegamento degli apparati alla rete di terra sarà stata utilizzata corda di rame nuda di sezione 125 mm<sup>2</sup>.

La rete di terra della sottostazione sarà connessa alla rete di terra del parco eolico, in modo da ridurre il valore totale della resistenza di terra e agevolare il drenaggio della corrente di guasto. In conformità alla CEI 99-3, la terra della SET sarà a sua volta collegata alla rete di terra della cabina di consegna.

## 12. Interconnessione aerogeneratori

Nella seguente figura è riportato lo schema di interconnessione dei singoli aerogeneratori alla RTN, con indicazione della lunghezza, della designazione e della sezione di ciascuna tratta di cavo.

Ciascuna tratta è stata dimensionata considerando:

- Le caratteristiche del cavo, in termini di sezione e la portata  $I_z$  nominale. del cavo. La portata declassata  $I_z^*$  è stata ricavata applicando al valore nominale opportuni coefficienti di derating, ottenuti considerando le effettive condizioni di posa;
- I risultati della verifica al sovraccarico; è stata confrontata la portata declassata  $I_z^*$  con la corrente  $I_b$  effettiva, in modo da verificare la disuguaglianza  $I_b < I_z^*$ . È stato inoltre considerato il rapporto  $I_b / I_z$  di sovraccarico dei cavi nelle condizioni di funzionamento esaminate;
- I risultati della verifica della caduta di tensione;
- I risultati della verifica di tenuta al corto circuito.

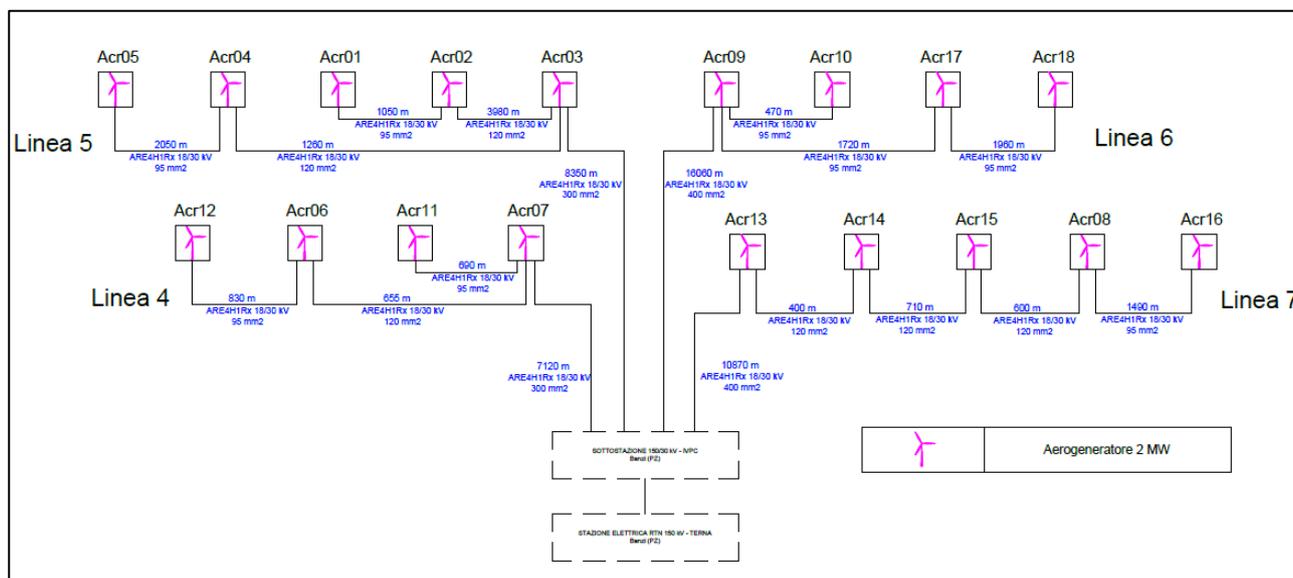


Figura 2 - Schema di interconnessione aerogeneratori