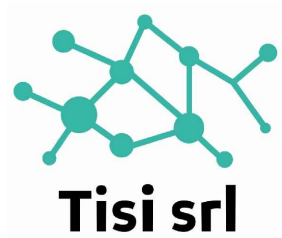


IMPIANTO AGRIVOLTAICO "SERRAMANNA 2"

COMUNE DI SERRAMANNA

PROPONENTE



IMPIANTO AGRIVOLTAICO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTE SOLARE NEL COMUNE DI SERRAMANNA

PROGETTO DEFINITIVO

OGGETTO:

Relazione tecnica impianti elettrici opere di rete

CODICE ELABORATO

**PD
R04**

COORDINAMENTO



BIA srl

P.IVA 03983480926
cod. destinatario KRRH6B9
+ 39 347 596 5654
energhiabia@gmail.com
energhiabia@pec.it
piazza dell'Annunziata n. 7
09123 Cagliari (CA) | Sardegna

GRUPPO DI LAVORO A.U.

Dott.ssa Geol. Cosima Atzori
Dott.ssa Ing. Silvia Exana
Dott.ssa Ing. Ilaria Giovagnorio
Dott. Ing. Bruno Manca
Dott. Ing. Giuseppe Pili
Dott. Ing. Michele Pigliaru
Dott. Ing. Marco Angelo Luigi Murru
Dott.ssa Ing. Alessandra Scalas

REDATTORE

Dott. Ing. Marco Angelo Luigi Murru

00 | Novembre 2022 | Prima emissione

REV. | DATA | DESCRIZIONE REVISIONE

INDICE

1.	OGGETTO E SCOPO.....	3
2.	RIFERIMENTI NORMATIVI E DEFINIZIONI.....	3
2.1.	NORME TECNICHE DI RIFERIMENTO	3
2.2.	DEFINIZIONI	6
3.	UBICAZIONE E SCELTE PROGETTUALI	6
3.1.	BREVE DESCRIZIONE DEL SISTEMA DI PRODUZIONE	6
3.1.	UBICAZIONE DELL'IMPIANTO DI CONNESSIONE AT.....	6
3.2.	CARATTERISTICHE AMBIENTALI	8
3.3.	VIABILITÀ E ACCESSI	8
3.4.	AREA STAZIONE ELETTRICA PRODUTTORE.....	8
3.5.	PARTE ELETTROMECCANICA AT PRODUTTORE	9
4.	Organizzazione cantiere - macchine – viabilità - rumore.....	10
4.1.	CANTIERE	10
4.2.	MACCHINE OPERATRICI	10
4.3.	VIABILITÀ.....	11
4.4.	RUMORE	11
5.	COORDINAMENTO DELL'ISOLAMENTO	11
6.	CORRENTI NOMINALI, TERMICHE E DI CORTO CIRCUITO	12
7.	DISPOSIZIONE ELETTROMECCANICA	12
8.	APPARECCHIATURE AT E COMPONENTI DI STAZIONE	13
8.1.	SCHEDA SINTETICA TRASFORMATORE DI POTENZA MT/AT	14
8.2.	INTERRUTTORI	14
8.2.1.	<i>Scheda Sintetica Interruttori</i>	15
8.3.	SEZIONATORI.....	15
8.3.1.	<i>Scheda sezionatore orizzontale con lame di messa a terra</i>	16
8.4.	TRASFORMATORI AMPEROMETRICI PER MISURA E PROTEZIONE	17
8.4.1.	<i>Scheda trasformatore di corrente</i>	17
8.5.	TRASFORMATORI VOLTMETRICI PER MISURA E PROTEZIONE	18
8.5.1.	<i>Scheda tecnica trasformatori di tensione induttivi.....</i>	18
8.5.2.	<i>Scheda tecnica trasformatori di tensione capacitivi.....</i>	18
8.6.	SOSTEGNI PER LE APPARECCHIATURE DI STAZIONE	19
8.7.	SISTEMI DI SBARRE E CONDUTTORI DI COLLEGAMENTO	19
9.	ASSETTO DI STAZIONE CAVIDOTTI E OPERE CIVILI.....	19
10.	IMPIANTO DI TERRA	20
11.	QUADRO DI MEDIA TENSIONE.....	21
12.	SERVIZI AUSILIARI	22
12.1.	SCHEMA DI ALIMENTAZIONE DEI SERVIZI AUSILIARI IN CORRENTE ALTERNATA	22
12.2.	COMPOSIZIONE DELLO SCHEMA DI ALIMENTAZIONE DEI S.A. IN CORRENTE CONTINUA.....	23
12.2.1.	<i>Dimensionamento del sistema di alimentazione in c.c.</i>	23
12.2.2.	<i>Raddrizzatore carica batterie a due rami.....</i>	23
12.2.3.	<i>Ramo batteria (tecnologia scr)</i>	23
12.2.4.	<i>Ramo servizi (tecnologia scr)</i>	24
12.2.5.	<i>Caratteristiche del raddrizzatore</i>	24
12.2.6.	<i>Componenti principali</i>	24
12.2.7.	<i>Segnalazioni</i>	24
12.2.8.	<i>Strumentazione</i>	25
12.2.9.	<i>Batteria</i>	25
12.2.10.	<i>Caratteristiche generali degli accumulatori:</i>	25
12.2.11.	<i>Caratteristiche costruttive</i>	25
12.3.	COLLEGAMENTI MT/BT.....	26
12.3.1.	<i>Servizi Generali.....</i>	26
12.3.2.	<i>Impianti luce e f.m. di stazione</i>	26
12.3.3.	<i>Impianti tecnologici di edificio</i>	26
12.3.4.	<i>Impianti di illuminazione</i>	27
12.3.5.	<i>Impianti prese FM</i>	28
12.3.6.	<i>Impianti di riscaldamento.....</i>	28
12.3.7.	<i>Impianti di condizionamento</i>	29
12.3.8.	<i>Impianti di ventilazione</i>	29
12.3.9.	<i>Impianti di rilevazione incendio</i>	29
12.3.10.	<i>Impianti di controllo accessi</i>	30
12.3.11.	<i>Impianto antintrusione</i>	30
13.	SISTEMA DI PROTEZIONE COMANDO E CONTROLLO	30
13.1.	PROTEZIONI ELETTRICHE	30
13.2.	SISTEMA DI SUPERVISIONE	31

1. OGGETTO E SCOPO.

Oggetto della seguente relazione è la connessione dell'impianto Agrovoltaiico Serramanna 2, con potenza totale generazione in corrente continua pari a 27'136,2 kWp, potenza in immissione AC pari 28 MW. L'energia verrà trasmessa su cavi in media tensione fino alla Stazione Elettrica Produttore (di seguito anche SEP) in questa elevata al livello 150 kV e tramite un collegamento in parallelo AT, in comune con altri Produttori (di seguito anche Condomino AT), immessa nella Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) gestita dall'operatore pubblico Terna S.p.A.

Lo scopo del presente documento è quello di descrivere le scelte progettuali, per la connessione alla RTN e dar modo al Gestore Terna S.p.A., di valutare, insieme al progetto delle opere di rete, l'idoneità della soluzione, con riferimento alle Regole Tecniche di Connessione.

2. RIFERIMENTI NORMATIVI E DEFINIZIONI

2.1. Norme tecniche di riferimento

Le caratteristiche delle realizzazioni in genere, degli impianti, dei loro componenti, dovranno rispondere alle norme tecniche, a quelle di legge ed ai regolamenti vigenti ed in particolare dovranno essere conformi a:

- vincoli ambientali specifici del territorio in cui verranno inseriti;
- prescrizioni delle Autorità Locali di controllo ASL e di vigilanza INAIL (ARPAS) e VV. F;
- quanto previsto in materia di compatibilità elettromagnetica;
- D.Lgs. n.81del 09 aprile 2008 e sue modifiche: "Testo unico sulla salute e sicurezza sul lavoro";
- Legge 1° marzo 1968, n. 186 "disposizioni concernenti la produzione di materiali, apparecchiature, macchinari, installazioni e impianti elettrici, ed elettronici";
- D.M. n. 37 del 22 gennaio 2008 "installazione degli impianti";
- Modalità per la Dichiarazione di conformità di tutti gli impianti;
- Delibere AEEG in materia di energia elettrica prodotta da impianti di generazione rinnovabile e non.
- Marcatura CE o dichiarazione CE ove richiesta;
- Prescrizioni delle Autorità Locali di controllo ASL e di vigilanza INAIL (ARPAS) e VV. F;
- Prescrizioni e indicazioni delle società per l'esercizio telefonico;
- Legge 1° marzo 1968, n. 186 "disposizioni concernenti la produzione di materiali, apparecchiature, macchinari, installazioni e impianti elettrici, ed elettronici";
- Guida Tecnica Allegato Terna A.70 e A 72.

- Delibera AEEG 08/03/2012 n. 84/12: "Interventi urgenti relativi agli impianti di produzione di energia elettrica, con particolare riferimento alla generazione distribuita, per garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale".
- Norme CEI, CEI-EN, in caso di mancanza di riferimenti nazionali e/o europei, quelle IEC (International Electrotechnical Commission), UN.EL.-U.N.I./I.S.O.- CEE, in particolare:

Classificazione CENELEC o IEC CEN o ISO	Classificazione CEI o UNI	Titolo della norma, specifica o guida
NC	CEI 0-2	<i>Guida per la definizione della documentazione di progetto degli impianti elettrici</i>
EN 61936 -1	CEI 99-2	<i>Impianti elettrici con tensione superiore a 1 kV in corrente alternata Parti Comuni</i>
EN 50522	CEI 99-3	<i>Messa a terra degli impianti elettrici a tensione superiore a 1 kV in c.a.</i>
EN 60137	CEI 36-2	<i>Isolatori passanti per tensioni alternate oltre 1000 V</i>
EN 60273	nc	<i>Characteristics of indoor and outdoor post insulators for system with nominal voltage greater than 1000 V</i>
IEC 60529		Gradi di protezione degli involucri (Codice IP)
nc	CEI 36-12	<i>Caratteristiche degli isolatori portanti per interno ed esterno destinati a sistemi con tensioni nominali superiori a 1000 V</i>
EN 60721-1	CEI 104-33	<i>Classificazione delle condizioni ambientali Parte 1: Parametri ambientali e loro severità</i>
EN 60815 - 1	CEI 36-41	<i>Scelta e dimensionamento di isolatori per alta tensione per uso in condizioni ambientali inquinate Parte 1: Definizioni, informazioni e principi generali</i>
EN 60815 - 2	CEI 36-42	<i>Scelta e dimensionamento di isolatori per alta tensione per uso in condizioni ambientali inquinate Parte 2: Isolatori di ceramica e di vetro per sistemi in c.a.</i>
EN 60815 - 3	CEI 36-43	<i>Scelta e dimensionamento di isolatori per alta tensione per uso in condizioni ambientali inquinate Parte 3: Isolatori polimerici per sistemi in c.a.</i>
EN 61869-1	CEI 38-11	<i>Trasformatori di misura - Parte 1: Prescrizioni generali</i>
EN 61869-2	CEI 38-14	<i>Trasformatori di misura - Parte 2: Prescrizioni aggiuntive per trasformatori di corrente</i>
EN 61869-3	CEI 38-12	<i>Trasformatori di misura - Parte 3: Prescrizioni aggiuntive per trasformatori di tensione</i>
EN 61869-4	CEI 38-15	<i>Trasformatori di misura - Parte 4: Prescrizioni aggiuntive per trasformatori combinati</i>
EN 61869-5	CEI 38-13	<i>Trasformatori di misura - Parte 5: Prescrizioni aggiuntive per trasformatori di tensione capacitivi</i>
EN 50110-1	CEI 11-27	<i>Lavori su impianti elettrici</i>
EN 50110-2	CEI 11-48	<i>Esercizio degli impianti elettrici Parte 2: Allegati nazionali</i>
EN 50341-2	CEI 11-49	<i>Linee elettriche aeree con tensione superiore a 1 kV in c.a. Parte 2-13: Aspetti Normativi Nazionali (NNA) per l'Italia (basati sulla EN 50341-1:2012)</i>
EN 62271-1/A1	CEI 17-112	<i>Prescrizioni comuni per apparecchiature di manovra e di comando ad alta tensione</i>
EN 62271-100	CEI 17-1	<i>Interruttori a corrente alternata ad alta tensione</i>
EN 62271-102	CEI 17-83	<i>Apparecchiatura per Alta Tensione Parte 102: Sezionatori e sezionatori di terra a corrente alternata</i>
EN 62271-103	nc	<i>High-voltage switchgear and controlgear - Part 103: Switches for rated voltages above 1 kV up to and including 52 kV</i>
EN 62271-104	CEI 17-121	<i>Interruttori di manovra e interruttori di manovra sezionatori per alta tensione - Parte 1 e 2</i>
	CEI 57-3	<i>Dispositivi di accoppiamento per impianti ad onde convogliate</i>
IEC 60364	CEI 64-8	<i>Impianti elettrici utilizzatori a tensione nominale non superiore a 1000 V in corrente alternata e 1500 V in corrente continua: 1-7</i>

IEC / EN 61439-1	CEI 17-113	<i>Apparecchiature assiemate di protezione e di manovra per bassa tensione (quadri BT) parte 1: Regole generali</i>
NC	CEI 82-25	<i>Guida alla realizzazione di sistemi di generazione fotovoltaica collegati alle reti elettriche di Media e Bassa tensione</i>
EN 50530	CEI 82-35	<i>Rendimento globale degli inverter per impianti fotovoltaici collegati alla rete elettrica</i>
EN 62109	CEI 82-44	<i>Sicurezza dei convertitori di potenza utilizzati negli impianti fotovoltaici Parte 2: Prescrizioni particolari per gli inverter</i>
EN 60071-1	CEI 28-5	<i>Coordinamento dell'isolamento</i>
EN 60099-5	CEI 37-3	<i>Scaricatori Parte 5: Raccomandazioni per la scelta e l'applicazione.</i>
EN 50110-1	CEI 11-27	<i>Lavori su impianti elettrici</i>
EN 50110-2	CEI 11-48	<i>Esercizio degli impianti elettrici Parte 2: Allegati nazionali</i>
	UNI 9795	<i>Sistemi fissi automatici di rivelazione e di segnalazione allarme d'incendio - Progettazione, installazione ed esercizio</i>
	CEI 106-11	<i>Guida per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti secondo le disposizioni del DPCM 8 luglio 2003 (Art. 6) Parte 1: Linee elettriche aeree e in cavo</i>
CEI EN 61000-6-2	CEI 210-54	<i>Compatibilità elettromagnetica (EMC) Parte 6-2: Norme generiche - Immunità per gli ambienti industriali</i>
CEI EN 61000-6-4	CEI 210-66	<i>Compatibilità elettromagnetica (EMC) Parte 6-4: Norme generiche - Emissione per gli ambienti industriali</i>
nc	CEI 7-6	<i>Norme per il controllo della zincatura a caldo per immersione su elementi di materiale ferroso destinati a linee e impianti elettrici</i>
UNI EN ISO 2178		<i>Misurazione dello spessore del rivestimento</i>
UNI EN ISO 2064		<i>Rivestimenti metallici ed altri rivestimenti inorganici. Definizioni e convenzioni relative alla misura dello spessore</i>
EN 60947-7-2	CEI 17-62	<i>Morsetti componibili per conduttori di protezione in rame</i>
EN 60947-7-3	CEI 17-84	<i>Apparecchiature a bassa tensione Parte 7-3: Apparecchiature ausiliarie - Prescrizioni di sicurezza per morsetti componibili con fusibili</i>
CEI EN 60383-1		<i>Isolatori per linee aeree con tensione nominale superiore a 1000 V - Parte 1 Isolatori in materiale ceramico o in vetro per sistemi in corrente alternata</i>
CEI EN 60383-2		<i>Norma Isolatori per linee aeree con tensione nominale superiore a 1000 V - Parte 2 Catene di isolatori e equipaggiamenti completi per reti in corrente alternata.</i>
CEI EN 61284	CEI 11-36	<i>Linee aeree. Prescrizioni e prove per la morsetteria</i>
NC	CEI 11-17	<i>Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione pubblica di energia elettrica; linee in cavo.</i>
NC	CEI 20-65	<i>Cavi elettrici isolati con materiale elastomerico, termoplastico e isolante minerale per tensioni nominali non superiori a 1000 V in corrente alternata e 1500 V in corrente continua. Metodi di verifica termica (portata) per cavi raggruppati in fascio contenente conduttori di sezione differente</i>
NC	CEI 20-22/2	<i>Prove di incendio su cavi elettrici. Prova di non propagazione dell'incendio.</i>
CEI EN 61284	CEI 11-36	<i>Linee aeree. Prescrizioni e prove per la morsetteria</i>
UNI EN 54		<i>Componenti di sistemi di rilevazione automatica di incendio</i>
	UNI 9795	<i>Sistemi fissi automatici di rivelazione e di segnalazione allarme d'incendio - Progettazione, installazione ed esercizio</i>
EN 60529	CEI EN 60529	<i>Gradi di protezione degli involucri (Codice IP)</i>
NC	CEI 0-16	<i>Regola tecnica di riferimento per la connessione di Utenti attivi e passivi alle reti AT ed MT delle imprese distributrici di energia elettrica</i>
NC	CEI 11-20	<i>Impianti di produzione di energia elettrica e gruppi di continuità collegati a reti di I e II categoria</i>

Tabella 1

Di tutte le norme anche non espressamente citate dovrà essere considerato l'ultimo aggiornamento, compresi gli eventuali supplementi, modifiche ed integrazioni.

2.2. Definizioni

Per i termini utilizzati si fa riferimento in generale alle definizioni indicate nella Norma CEI 99-2 (CEI EN 61936-1): Impianti Elettrici con tensione superiore a 1 kV in c.a. Parte 1: Prescrizioni comuni e nella Norma CEI 99-3 (CEI EN 50522).

Per le apparecchiature ed i componenti di stazione, valgono le definizioni riportate nelle corrispondenti Norme CEI, CEI EN o IEC di riferimento.

Per quanto indicato nella legge del 01/03/1968, n. 186 che riconosce nelle Norme del Comitato Elettrotecnico Italiano, le condizioni sufficienti per la regola dell'arte, la stazione in oggetto, se non diversamente specificato, sarà realizzata conformemente alle Norme CEI, in particolare alla Norma CEI 99-2, per le apparecchiature si farà riferimento alle norme di prodotto, oppure in caso siano più restrittive, alle prescrizioni della Committente.

3. UBICAZIONE E SCELTE PROGETTUALI

3.1. Breve descrizione del sistema di produzione

L'energia viene raccolta da tre linee provenienti dal campo agro-fotovoltaico tramite cavi di II o III categoria¹, dal quadro MT il totale della potenza viene trasferito al trasformatore MT/AT che provvede alla elevazione della tensione in AT 150 kV, lo stallo AT del Produttore, gestisce protezioni e misure, che tramite cavo interrato AT trasferisce l'energia sullo stallo AT dedicato nella condominio AT e da questo tramite cavo interrato AT allo stallo individuato entro la Stazione Elettrica Terna. S.p.A.

Nella Stazione Elettrica Produttore in appositi locali sono presenti le apparecchiature di comando e controllo, una saletta permette tramite un sistema SCADA, di effettuare il monitoraggio della stazione e degli inverter del campo fotovoltaico, tale monitoraggio può essere fatto anche a distanza, direttamente dalla sala di controllo del Produttore.

3.1. Ubicazione dell'impianto di connessione AT

La stazione MT/AT, che raccoglierà l'energia elettrica prodotta da fonte rinnovabile fotovoltaica, verrà realizzato nel territorio del Comune di Serramanna in Provincia Sud Sardegna, essa verrà posizionata nelle vicinanze della stazione Terna di Serramanna esistente e connessa ad essa tramite condominio di produttori AT, con capofila Green Energy Sardegna 2, che si occuperà come richiesto dalla STMG anche del potenziamento/rifacimento della linea RTN a 150 kV "Serramanna - Villasor" di proprietà di Terna S.p.A.

¹ Si considerare anche il livello 36 kV nominali, nel caso il Gestore modifichi il livello di tensione per la connessione

Sottostante lo schema unifilare semplificato.

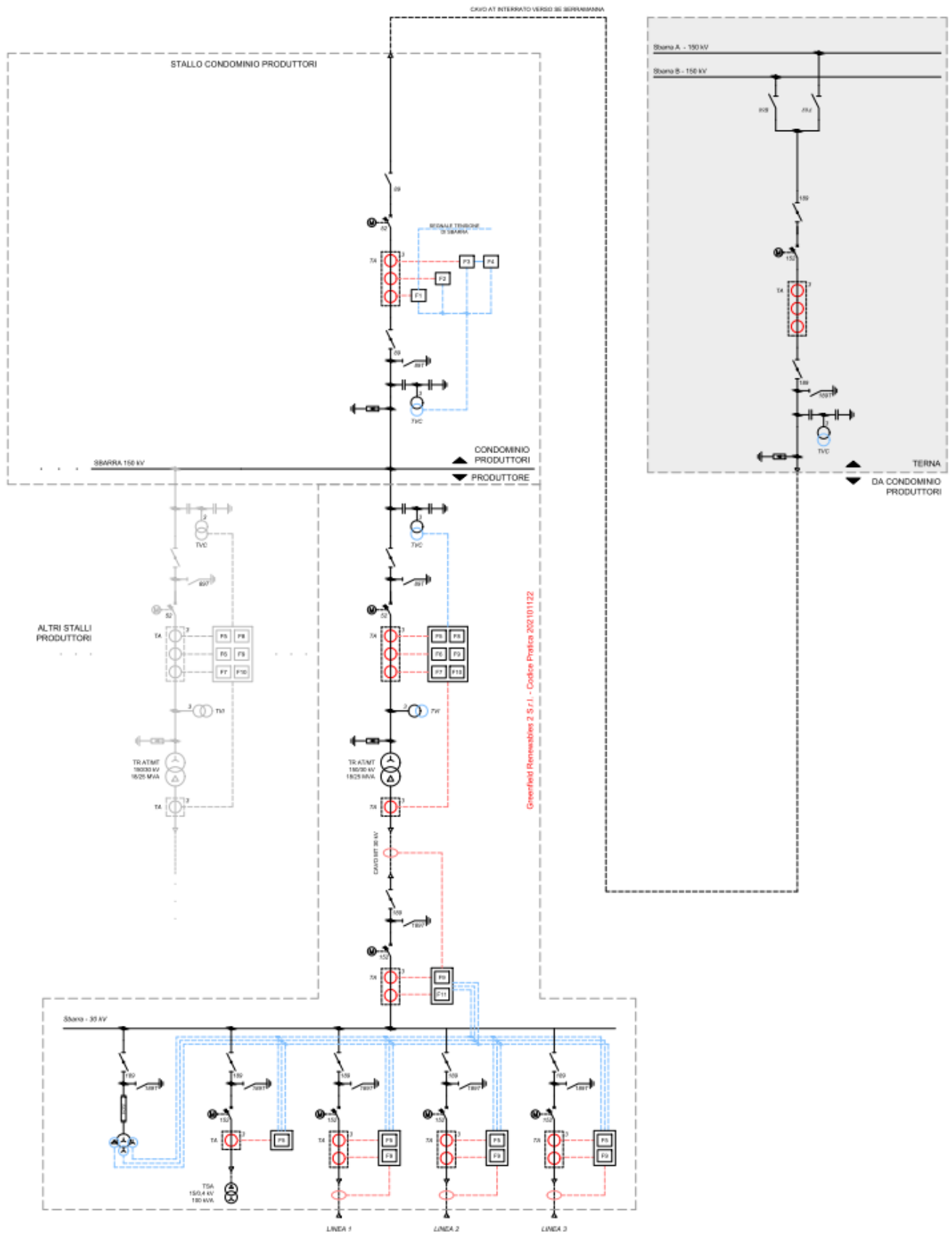


Figura 1 - Schema unifilare semplificato della Connessione

Maggiori dettagli nell'elaborato: PD -Tav 17 - Schema elettrico connessione alla rete AT

3.2. Caratteristiche ambientali

- Luogo: Agro di Serramanna (SU)
- Installazione: all'esterno in aria
- Quota sul livello del mare: < 1000 metri (riferimento per progettazione)
- Massima temperatura ambiente: + 40 °C;
- Minima temperatura ambiente: -5 °C;
- Irraggiamento solare: $\leq 1000 \text{ W/m}^2$
- Umidità relativa: 90 %;
- Grado di Polluzione: IV;
- Carico del vento: Zona 5
- Velocità del vento: 28 m/s (100,80 km/h), Zona 5
- Velocità del vento, di progetto: 36 m/s (130 km/h), specifica di progetto
- Grado di sismicità: Zona 4 (convenzionale S=5);
- Carico neve: Zona 3 (0,6 kN/m²)
- Ghiaccio manicotto spessore: 12 mm - peso specifico 500 daN/m³

Tali parametri andranno confermati, insieme ai riferimenti dettagliati di inquadramento territoriale, nella documentazione di progetto esecutivo a carico dell'Assuntore dei lavori.

Sono eventualmente ammesse condizioni di progetto per le sollecitazioni strutturali più gravose, in ogni caso prima di procedere ai dimensionamenti, le specifiche di progetto dovranno essere sottoposte per accettazione alla Committenza.

3.3. Viabilità e accessi

Per le opere possiamo individuare l'accesso provenendo dalla SS 293, si svolta sulla SP 4 in direzione ovest e dopo circa 600 m si svolta verso nord su una strada sterrata dedicata, fino all'ingresso delle aree delle stazioni (Condominio Produttori), proseguendo fino all'ingresso della Stazione Elettrica Produttore Serramanna 2 - Tisi.

3.4. Area Stazione Elettrica Produttore

L'ingresso alla area della Sottostazione Elettrica MT/AT Tintoretto, avverrà attraverso un passo carraio con anta scorrevole, mentre per la parte TLC e scada, alloggiata in apposito locale, si potrà accedere tramite cancello pedonale, questo permette in fase di esercizio di delimitare le zone (con separatori

amovibili), in funzione della competenza e formazione dei diversi operatori, impedendo così l'accesso alla parte AT ai non addetti ai lavori.

Riepilogando dall'ingresso sul lato ovest² della recinzione si individuano in sequenza:

- locale per i servizi igienici;
- locale Scada e TLC (con vano dedicato a contatori di energia);
- locale Quadri BT ove verranno posizionati i quadri SA ca, Raddrizzatori e Quadro Servizi cc;
- locale Gruppo elettrogeno;
- locale Trasformatore Servizi Ausiliari;
- locale Quadri MT;

Proseguendo sempre sullo stesso lato è stata prevista una reattanza a compensazione della componente capacitiva delle linee MT.

3.5. Parte elettromeccanica AT Produttore

Sulla parte centrale dell'area si trova lo stallo AT, esso è costituito dalle seguenti parti funzionali:

- trasformatore MT/AT da 25/33 MVA rapporto di trasformazione 30 kV/150 kV³;
- una terna di scaricatori di sovratensione;
- una terna di trasformatori di tensione induttivi TVI;
- una terna di trasformatori di corrente TA;
- un interruttore tripolare;
- un sezionatore rotativo tripolare con lame di terra;
- una terna di TV capacitivi per rilievo presenza tensione (SCADA e consenso sezionatore)
- una terna di colonnini di sostegno;

Il cavo AT interrato, partirà dallo stallo dedicato all'interno dell'area comune dei Produttori, in direzione nord est passerà in servitù in area Sardegna Bioenergy ed entrerà nell'area Terna emergendo tramite passanti AT in corrispondenza dello stallo dedicato⁴.

Saranno altresì realizzate le opere civili seguenti:

- struttura in cemento armato per il supporto del trasformatore MT/AT; comprendente la vasca per la raccolta dell'olio della macchina in caso di manutenzione o perdita;

² Ovest planimetrico (non coincidente con quello geografico).

³ In fase esecutiva, in funzione delle verifiche tecnico economiche, verrà definito il livello MT: 20 kV o 30 kV

⁴ Tale percorso sarà meglio dettagliato nel progetto delle opere di rete in carico alla capofila del Condominio Produttori.

- fondazioni in cemento armato per i supporti in carpenteria delle apparecchiature elettromeccaniche dello stallo;
- caditoie con rete di adduzione alla vasca raccolta acque meteoriche;
- fossa imhoff prefabbricata in cemento vibro-compresso, impermeabilizzata per i servizi igienici.

Maggiori dettagli sono desumibili dagli elaborati allegati al progetto definitivo, mentre ulteriori particolari saranno approfonditi nella progettazione esecutiva.

4. Organizzazione cantiere - macchine – viabilità - rumore

4.1. Cantiere

Per quanto concerne l'organizzazione del cantiere, si ipotizza di gestire lo stesso in corrispondenza della fascia esterna all'area di realizzazione della stazione, sul lato dell'accesso dalla strada.

L'area del cantiere sarà recintata, avrà un accesso controllato (con badge o addetto) e vi saranno localizzati i baraccamenti, i parcheggi per il personale, i parcheggi dei mezzi di cantiere, le postazioni di cantiere, un'area per lo stoccaggio dei materiali e un'area per lo stoccaggio dei rifiuti.

Il layout sarà organizzato in due macro-aree:

- Direzionale: con uffici per il committente, la direzione lavori e il coordinamento della sicurezza, un ufficio di cantiere per l'impresa affidataria delle opere, una sala riunioni comune, servizi igienici.
- Operativa: con spogliatoi e servizi igienici per gli addetti, l'infermeria, una sala ristoro per pause brevi con tettoia all'aperto, un refettorio/mensa per le pause lunghe.

Il cantiere sarà organizzato secondo opportuna viabilità interna, studiata per ridurre al minimo le interferenze, esso sarà particolareggiato in fase di esecuzione ed in funzione dei lavori della parte comune di connessione e degli altri Produttori.

L'immagine sottostante rappresenta l'ipotesi di configurazione, maggiori dettagli sono desumibili nell'elaborato dedicato PD -TAV21 - Planimetria aree di cantiere opere connessione alla rete AT.

4.2. Macchine operatrici

Per le lavorazioni da eseguirsi in cantiere verranno utilizzate diverse macchine, in generale mobili, in particolare, indicativamente saranno presenti:

- 2 mezzi tra gommati e cingolati (ruspe e pale meccaniche) per il movimento e livellamento terra;
- 2 camion per trasporto del terreno, delle apparecchiature e delle strutture;

- 1 camion gru (presenza occasionale), per il trasporto del trasformatore di potenza, delle apparecchiature in genere e delle strutture di sostegno e dei box prefabbricati;
- 1 auto betoniera con auto pompa (presenza occasionale) per i getti delle fondazioni, piazzale, vie cavi, cordoli strade;
- 1 autocisterna per rifornimento acqua per pulizia, irrorazione strade per abbattimento polvere;
- 6 veicoli per il trasporto delle attrezzature e del personale dell'impresa

4.3. Viabilità

La viabilità sarà organizzata in maniera da ottimizzare le opere ed i tempi, in particolare verranno definiti i percorsi e le canalizzazioni, che saranno utilizzate già in fase di cantiere e che resteranno funzionali alla viabilità dell'impianto anche in fase di esercizio.

Le strade seguiranno il layout rappresentato, sulle stesse strade o sui loro bordi ci saranno le vie cavi MT, i canali principali per lo scorrimento delle acque superficiali.

4.4. Rumore

Per quanto riguarda il Rumore e le Vibrazioni, questi sono da associare essenzialmente alle fasi di cantiere, per l'utilizzazione delle macchine operatrici richiamate nel paragrafo 4.2, considerato che le lavorazioni con le macchine saranno effettuate principalmente in orari diurni e che la zona circostante non è abitata, non si prevede un impatto importante, per maggiori dettagli si rimanda alla parte ambientale.

In fase di esercizio dell'impianto essendo i componenti e le macchine tutte statiche, non ci sono impatti significativi.

L'unica fonte di rumore degna di nota è legata all'attivazione temporanea dei ventilatori del trasformatore di potenza MT/AT, tale rumore è in gran parte schermato dai muri di recinzione dell'area stessa. Il dimensionamento elettrico e la scelta dei componenti prevedono comunque l'attivazione dei suddetti ventilatori solo in caso di sovratemperature elevate rispetto alla temperatura nominale di funzionamento delle macchine elettriche che è di 40 °C.

5. COORDINAMENTO DELL'ISOLAMENTO

Per la sezione 150 kV il livello di isolamento previsto, con riferimento ai valori più elevati selezionabili nella tabella della norma, si ha il picco ad impulso atmosferico di 860 kV sul sezionamento e 750 kV verso massa.

Il livello di isolamento previsto a frequenza industriale è di 375 kV sul sezionamento e 325 kV verso massa.

Le distanze minime di isolamento in aria fase-terra e fase-fase sono di 150 cm.

Per la parte a 30 kV il livello di isolamento previsto è 170 kV picco ad impulso atmosferico, è di 70 kV a frequenza industriale con distanze minime di isolamento in aria fase-terra e fase-fase di 27 cm. La protezione dell'isolamento delle apparecchiature viene assicurata dagli scaricatori installati nelle immediate vicinanze dei terminali del trasformatore di potenza, sia sul lato AT che sul lato MT.

6. CORRENTI NOMINALI, TERMICHE E DI CORTO CIRCUITO

Per la sezione 150 kV il dimensionamento per le correnti di corto circuito trifase, ci si è riferiti agli standard **Terna** (potere interruzione interruttori, corrente di breve durata dei sezionatori e TA, caratteristiche meccaniche degli isolatori portanti, sbarre, collegamenti e dimensionamento termico della rete di terra dell'impianto), in prima ipotesi, sia le correnti di breve durata, sia i poteri di interruzione sono stati considerati pari a 31,5 kA.

Questi valori sono da confermare in sede di analisi da parte del Gestore, anche per le valutazioni previsionali di assetto futuro della rete.

Le correnti di dimensionamento nominale sono:

- Per le sbarre: 1250 A
- Per gli stalli: 1250 A

7. DISPOSIZIONE ELETTROMECCANICA

La disposizione delle apparecchiature AT è evidenziata nell'elaborato:

PD-TAV 18 - Planimetria, prospetti e sezioni apparecchiature elettromeccaniche e locali funzionali, lo schema unifilare dell'impianto è rappresentato nel documento *PD-TAV 17 - Schema elettrico MT/BT SE Produttore e connessione alla rete AT*.

Utilizzando le indicazioni contenute nella norma Norme CEI 99-2 *Impianti elettrici con tensione superiore a 1 kV in corrente alternata Parte 1: Prescrizioni comuni* e, anche per la parte Produttore, gli standard di Terna S.p.A. contenuti nel codice di rete, si ottengono le distanze adeguate ai fini dell'esercizio, della manutenzione, garantendo in particolare:

- la possibilità di circolazione per gli operatori in condizioni di sicurezza all'interno del perimetro della stazione;
- la circolazione dei normali mezzi di manutenzione sulla viabilità interna;
- alloggiamento delle apparecchiature periferiche di protezione e controllo in appositi locali prefabbricati, posizionati come indicato nelle planimetrie allegate.

Sempre con riferimento alla CEI 99-2 ed alle indicazioni del Gestore, le distanze progettuali principali generali, applicate alla stazione Produttore, sono indicate dalla seguente tabella:

PRINCIPALI DISTANZE DI PROGETTO	[m]
Distanza tra le fasi per le sbarre, le apparecchiature e i conduttori in sorpasso	2,20
Distanza tra le fasi adiacenti di due sistemi di sbarre	6,00
Larghezza degli stalli	11,00
Altezza dei conduttori di stallo (asse morsetti sezionatori di sbarra)	4,50
Quota asse sbarre	7,00

Tabella 2

La sezione AT per il Produttore, già descritta precedentemente, sarà composta da uno stallo Trasformatore.

La sezione MT connessa al secondario del Trasformatore da 18/25 MVA 150/30 kV, sarà realizzata con un quadro per MT secondaria, di tipo LSC2B-PM secondo EN 62271-200 (blindato), corrente nominale di sbarra 630 A, tenuta ad arco interno fronte e lati, IAC A FL, 16 kA per 1s.

Il collegamento al quadro del montante trasformatore AT/MT è previsto in cavo di alluminio (3 x 1 x 630 mm²) / fase posato in cunicolo, maggiori dettagli saranno forniti in fase di progettazione esecutiva.

8. APPARECCHIATURE AT E COMPONENTI DI STAZIONE

Riepiloghiamo di seguito le apparecchiature ed i componenti principali AT, previsti per l'impianto 150 kV, per lo stallo Produttore:

APPARECCHIATURA / MACCHINA	PRODUTTORE	GESTORE
Trasformatore di potenza MT/AT	1	0
interruttori tripolari in SF6	1	1
sezionatori tripolari orizzontali con lame di terra	1	1
sezionatori contro sbarre tripolari	0	2
trasformatori corrente	3	3
trasformatori di tensione capacitivi	1	3
trasformatori di tensione induttivi	3	0
Quadro principale MT di stazione	1	0
Reattanze di linea MT	1	0

Tabella 3

Nel seguito vengono descritte le principali caratteristiche costruttive e funzionali delle apparecchiature e dei componenti principali della Stazione Elettrica Produttore, mentre quelle da inserire all'interno dell'area Gestore vengono descritte dal proponente capofila nel progetto opere di rete.

8.1. Scheda sintetica Trasformatore di potenza MT/AT

CARATTERISTICHE NOMINALI

Costruttori (indicativo):

ABB/ALSTOM/SIEMENS

Isolamento	Olio minerale	
Potenza nominale ONAN (ONAF)	18 (25)	MVA
Tensione nominale MT	30	[kV]
Tensione di riferimento per l'isolamento MT	70	[kV]
Tensione nominale AT	150	[kV]
Tensione di riferimento per l'isolamento AT	170	[kV]
Gruppo orario	YNd11	
Corrente nominale AT, ONAN (ONAF)	69,28 (96,23)	[A]
Corrente nominale MT (30 kV), ONAN (ONAF)	346,41 (481,13)	[A]
Frequenza nominale	50	Hz]

Tabella 4

8.2. Interruttori

Gli interruttori, di tipo tripolare, sono dotati di:

- n. 1 circuito di chiusura a lancio di tensione tripolare;
- n. 2 circuiti di apertura a lancio di tensione unipolari, tra loro meccanicamente ed elettricamente indipendenti;
- n. 1 circuito di apertura a mancanza di tensione (escludibile).

Il ciclo di operazioni nominali è: O - 0.3 s - CO- 1 min - CO.

Saranno previsti, il blocco della chiusura ed il blocco della apertura o, in alternativa, l'apertura automatica con blocco in aperto, in funzione dei livelli delle grandezze controllate relative ai fluidi di manovra e d'interruzione.

La "massima non contemporaneità tra i poli in chiusura" sarà ≤ 5.0 ms; la "massima non contemporaneità tra i poli in apertura" sarà ≤ 3.3 ms; la "massima non contemporaneità tra gli elementi di uno stesso polo" sarà ≤ 2.5 ms.

Gli interruttori saranno comandabili sia localmente (prova), sia a distanza (servizio), tramite commutatore scelta servizio a chiave (servizio e prova). I pulsanti di comando di chiusura/apertura locali saranno posti all'interno dell'armadio di comando. L'interfaccia degli interruttori verso il sistema di comando e controllo sarà effettuata tramite morsettiere.

8.2.1. Scheda Sintetica Interruttori

CARATTERISTICHE NOMINALI

Costruttori (previsione) :

ABB - Toshiba/ALSTOM/SIEMENS

Tipologia	Tipo 2	
Tecnologia interruzione	SF6	
Comando	tripolare	
Salinità di tenuta a 95 kV	56	[kg/m ³]
Poli (n°)	3	n°
Tensione massima	170	[kV]
Corrente nominale	1250/2000	[A]
Frequenza nominale	50	Hz]
Tensione nominale di tenuta ad impulso atmosferico sul sezionamento	860	[kV]
Tensione nominale di tenuta ad impulso atmosferico verso massa	750	[kV]
Tensione nominale di tenuta a frequenza industriale sul sezionamento	375	[kV]
Tensione nominale di tenuta a frequenza industriale verso massa	325	[kV]
Corrente nominale di corto circuito (valore efficace)	31,5	[kA]
Potere di stabilimento nominale in corto circuito (valore di cresta)	80	[kA]
Durata nominale di corto circuito	1	[s]
Sequenza nominale di operazioni	O-0,3"-CO-1'-CO	[s - min]
Potere di interruzione nominale in discordanza di fase	8	[kA]
Potere di interruzione nominale su linee a vuoto	50	[A]
Potere di interruzione nominale su cavi a vuoto	160	A]
Potere di interruzione nominale su batteria di condensatori	400	[A]
Potere di interruzione nominale di correnti magnetizzanti	15	[A]
Durata massima di interruzione	60	[ms]
Durata massima di stabilimento/interruzione	80	[ms]
Durata massima di chiusura	150	[ms]
Massima non contemporaneità tra i poli in chiusura	5	[ms]
Massima non contemporaneità tra i poli in apertura	3,3	[ms]
Tensione alimentazione circuiti ausiliari, comandi	110 cc	[V]
Tensione alimentazione circuiti ausiliari, motore	220 ca	[V]
Tensione alimentazione circuiti ausiliari, resistenza riscaldamento	220 ca	[V]

Tabella 5

8.3. Sezionatori

Le apparecchiature di sezionamento AT, per installazione all'esterno, dovranno poter essere manovrate sia manualmente che tramite motorizzazione.

I sezionatori 150 kV in generale saranno corredati di un armadio unico per i tre poli, predisposto per l'interfacciamento con il Sistema di Protezione e Controllo della stazione (comandi, segnali e alimentazioni).

Sarà previsto un armadio dedicato all'interfacciamento con il Sistema Comando e Controllo della stazione che tramite un commutatore potrà assumere tre posizioni (Servizio/Prova/Manuale), che abilitano rispettivamente i comandi remoti, quelli locali (tramite i pulsanti di chiusura/apertura posti negli armadi di comando) e le operazioni manuali (tramite apposita manovella o leva di manovra).

Per i sezionatori combinati con sezionatori di terra, saranno previsti armadi separati per ciascun apparecchio. Tutti i comandi saranno condizionati da un consenso elettrico di "liceità manovra" proveniente dall'esterno.

La manovra manuale è subordinata allo stato attivo di un Dispositivo Elettromeccanico di Consenso, attivo nella posizione "Manuale" del commutatore di scelta servizio, quando presente il consenso di "liceità manovra" proveniente dall'esterno.

Tali sezionatori saranno dotati di un dispositivo di interblocco meccanico diretto che consente la manovra del sezionatore di terra solo con sezionatore aperto e la manovra del sezionatore solo con sezionatore di terra aperto. La rilevazione della posizione dei contatti principali dei sezionatori avverrà polo per polo per i sezionatori con comandi unipolari, mentre per quelli a comando tripolare può essere unica.

Di seguito vengono riassunte le caratteristiche nominali delle apparecchiature elettromeccaniche principali.

8.3.1. Scheda sezionatore orizzontale con lame di messa a terra

Costruttori (previsione):

ABB - Toshiba/ALSTOM/SIEMENS

Tipologia:	Tripolare orizzontale con lame di messa a terra		
Comando:	manuale e motorizzato sia su linea che su terra		
Poli (n°)	3	n°	
Tensione massima	170	[kV]	
Corrente nominale	1250/2000	[A]	
Frequenza nominale	50	Hz]	
Tensione nominale di tenuta ad impulso atmosferico sul sezionamento	860	[kV]	
Tensione nominale di tenuta ad impulso atmosferico verso massa	750	[kV]	
Tensione nominale di tenuta a frequenza industriale sul sezionamento	375	[kV]	
Tensione nominale di tenuta a frequenza industriale verso massa	325	[kV]	
Corrente nominale di breve durata (valore efficace)	31,5	[kA]	
Corrente nominale di breve durata (valore di cresta)	80	[kA]	
Durata ammissibile della corrente di breve durata	1	[s]	
Sforzi meccanici nominali sui morsetti orizzontale longitudinale:	800	[N]	
Sforzi meccanici nominali sui morsetti orizzontale trasversale:	250	[N]	
Sforzi meccanici nominali sui morsetti orizzontale verticale:	1000	[N]	
Durata apertura/chiusura	<15	[ms]	
Tensione alimentazione circuiti ausiliari, comandi	110 cc	[V]	
Tensione alimentazione circuiti ausiliari, motore	220 ca	[V]	

Tensione alimentazione circuiti ausiliari, resistenza anticondensa	220 ca	[V]
--	--------	-----

Tabella 6

8.4. Trasformatori Amperometrici per misura e protezione

Le caratteristiche sono da considerarsi standard di base, in fase esecutiva e comunque prima della fornitura, il Produttore confermerà le caratteristiche in funzione delle protezioni che intende utilizzare. In generale i trasduttori dovranno essere compatibili con le caratteristiche delle protezioni di ultima generazione. Le tenute di isolamento per le apparecchiature unipolari, di questo tipo, sono caratterizzate dalle tenute verso massa.

8.4.1. Scheda trasformatore di corrente

Costruttori (previsione):

ABB - Toshiba/ALSTOM/SIEMENS

Tipologia:	Unipolare
Poli:	1 n°
Tecnologia (isolamento)	SF6
Salinità di tenuta a 83 kV	14 ÷ 56 [kg/m ³]
Tensione massima:	170 [kV]
Frequenza nominale:	50 Hz]
Rapporto di trasformazione:	1600-800-400-200/5/5 [A]/[A] [A]
Numero avvolgimenti secondari:	3 n°
Corrente massima permanente:	1,2 p.u.
Corrente termica di corto circuito:	31,5 [kA]
Impedenza secondaria II e III nucleo:	< 0,4 [Ω]
Reattanza secondaria alla frequenza industriale:	trascurabile [Ω]
Prestazione e classe di precisione I e II nucleo (misure):	50/0,5 [VA]/%
Prestazione e classe di precisione III nucleo (protezione):	30/5P30 [VA]/%
Fattore di sicurezza nucleo misure:	≤ 10 [-]
Tensione nominale di tenuta a frequenza industriale per 1 minuto (ver-	325 [kV]
Tensione nominale di tenuta a impulso atmosferico (verso massa)	750 [kV]
Corrente nominale di breve durata (valore di cresta)	80 [kA]
Durata ammissibile della corrente di breve durata	1 [s]
Sforzi meccanici nominali sui morsetti:	secondo Tab 8 Classe II CEI EN 60044-1

Tabella 7

8.5. Trasformatori Voltmetrici per misura e protezione

Le caratteristiche sono da considerarsi standard di base, in fase esecutiva e comunque prima della fornitura, il Produttore, per le parti di competenza confermerà le caratteristiche in funzione delle protezioni che si intende utilizzare. In generale i trasduttori dovranno essere compatibili con le caratteristiche delle protezioni di ultima generazione.

Le tenute di isolamento caratteristiche delle apparecchiature unipolari sono quelle verso massa.

8.5.1. Scheda tecnica trasformatori di tensione induttivi

Costruttori (previsione): ABB - Toshiba/ALSTOM/SIEMENS

Tipologia:	Unipolare
Poli:	1 n°
Tecnologia (isolamento)	SF6
Salinità di tenuta a 95 kV	56 [kg/m ³]
Tensione massima:	170 [kV]
Frequenza nominale:	50 [Hz]
Rapporto di trasformazione:	150:S3 / 100:S3 [kV]/[kV]
Numero avvolgimenti secondari:	1 n°
Prestazione nominale ⁵ :	15÷50 [VA]
Classe di precisione:	0,2÷0,5 3P [VA]/%
Fattore di tensione nominale con tempo di funzionamento di 30 s:	1,5 []
Tensione nominale di tenuta a frequenza industriale per 1 minuto (verso	325 [kV]
Tensione nominale di tenuta a impulso atmosferico (verso massa)	750 [kV]
Sforzi meccanici nominali sui morsetti:	secondo Tab 9 Norma CEI EN 60044-2

Tabella 8

8.5.2. Scheda tecnica trasformatori di tensione capacitivi

Costruttori (previsione): ABB - Toshiba/ALSTOM/SIEMENS

Tipologia:	Unipolare
Poli:	1 n°
Tecnologia (isolamento)	SF6 /olio
Salinità di tenuta a 83 kV	14 ÷ 56 [kg/m ³]
Tensione massima:	170 [kV]
Frequenza nominale:	50 [Hz]
Capacità nominale:	4000 [pF]
Rapporto di trasformazione:	150'000:√3 / 100:√3 [kV]/[kV]
Numero avvolgimenti secondari:	fino a 4
Prestazione nominale e classe di precisione ² :	40/0,2- 75/0,5- 1003P [VA]/[%]
Fattore di tensione nominale con tempo di funzionamento di 30 s:	1,5 []
Tensione nominale di tenuta a frequenza industriale per 1 minuto (verso	325 [kV]
Tensione nominale di tenuta a impulso atmosferico (verso massa)	750 [kV]
Scarti C _{eq AF} serie da C _{n 50Hz}	-20÷50 [%]
Resistenza equivalente in alta frequenza R _{eq AF}	≤ 40 [Ω]
Capacità parassita C _{pAF} terminale BT a 40<f<500 kHz, compresa unità misura	≤ (300+0,05 C _n) [pF]
Conduttanza parassita G _{pAF} terminale BT a 40<f<500 kHz, compresa unità mi-	≤ 50 [μS]
Sforzi meccanici nominali orizzontali sui morsetti a 600mm sopra la flangia B:	2000 [N]
Sforzi meccanici nominali verticali sui morsetti a 600mm sopra la flangia B:	5000 [N]

⁵ Tali valori possono cambiare se l'insieme dei componenti garantisce le caratteristiche globali necessarie per la misura / protezione

Tabella 9

8.6. Sostegni per le apparecchiature di stazione

I sostegni dei componenti e delle apparecchiature di stazione saranno di tipo tubolare, per le caratteristiche generali si farà riferimento alle specifiche ed alle tabelle a standard ENEL / TERNA, tuttavia il Produttore si riserva, nel rispetto degli standard normativi, di adottare altre soluzioni certificate.

I sostegni saranno completi di tutti gli accessori necessari e predisposti per il loro collegamento alla rete di terra di stazione.

Le carpenterie e le rispettive fondazioni dovranno essere verificate da tecnico abilitato, che predisporrà apposita relazione di calcolo, in accordo con il D.M. del 17/01/2018 (NTC 2018).

8.7. Sistemi di sbarre e conduttori di collegamento

Il sistema di sbarre sarà realizzato mediante conduttori tubolari in lega di alluminio conforme alle specifiche Terna delle quali si riepilogano le caratteristiche principali:

SBARRE E COLLEGAMENTI

COMPONENTI	Tensione [kV]	De/Di [mm]	Materiale
<i>Sbarre</i>	150	100/86	profilo tubolare Al
<i>Collegamenti sotto sbarra</i>	150	100/86	profilo tubolare Al
<i>Stallo Linea</i>	150	36	1 corda Al
<i>Stallo parallelo e trasformatore</i>	150	36	2 Corde Al

Tabella 10

9. ASSETTO DI STAZIONE CAVIDOTTI E OPERE CIVILI

La configurazione delle apparecchiature, l'assetto del piazzale di stazione, le sezioni relative e le fondazioni, sono rappresentate nei documenti:

PD-Tav18_Pianta e sezioni elettromeccaniche Stazione Elettrica MT-AT Produttore

PD-Tav19_Pianta e prospetti edifici civili Stazione Elettrica MT-AT Produttore

i particolari verranno ulteriormente dettagliati negli elaborati costruttivi.

Per l'alloggiamento dei sistemi di controllo, ausiliari e MT sono stati previsti locali entro shelter, descritti oltre che nei documenti precedenti anche nel documento *PE-TAV 11 - Locali Quadri e Apparecchiature*.

Per la connessione dei cavi MT di potenza, di attuazione BT, di segnale, tra le apparecchiature AT e l'edificio di controllo, sono stati previsti cunicoli in c.a. e tubi in PVC, questi saranno meglio dettagliati nella fase di progettazione esecutiva.

Le coperture di eventuali cunicoli saranno realizzate con pannelli in PRFV con portata di 2000 kg/m² per i cunicoli non carrabili e 5000 kg/m² per i cunicoli carrabili.

Il cavo AT previsto avrà caratteristiche elettriche di tenuta al corto circuito adeguata al valore presunto nel punto di installazione, in particolare tali da consentire il coordinamento con l'intervento delle protezioni di ricalzo, tipicamente il 2° gradino della distanziometrica.

In fase di progettazione esecutiva, dopo scelta del costruttore del cavo, verrà fornita, dal capofila che gestirà la connessione la documentazione di conformità in merito alle caratteristiche suddette.

In generale il cavidotto AT sarà soggetto a servitù di elettrodotto, a carico dei Produttori.

Nella stessa sezione di scavo, se richiesta dovrà essere prevista la posa della fibra ottica, secondo le specifiche Terna, essa verrà posata nella canalizzazione realizzata sul tracciato del cavo elettrico AT.

Le coperture degli eventuali cunicoli all'interno delle aree di stazione saranno realizzate con pannelli in PRFV con portata di 2000 kg/m² per i cunicoli non carrabili e 5000 kg/m² per i cunicoli carrabili.

In caso di dismissione dell'impianto di produzione, è previsto l'obbligo legislativo del ripristino dello stato dei luoghi, ciò vale, previo assenso del Gestore, anche per l'impianto di connessione alla rete.

Entrambi le aree di ripristino, dei Produttori e del Gestore per la parte dell'impianto di rete inerente gli impianti di produzione sono da intendersi a carico dei proponenti gli stessi.

10. IMPIANTO DI TERRA

L'impianto di terra, in primo dimensionamento, è calcolato per una corrente di 31,5 kA, per una durata di 0,5 s costituito, da una rete magliata in corda di rame, da 63 mm², con i collegamenti da 125 mm², secondo le indicazioni della norma CEI 99-3 *Messa a terra degli impianti elettrici a tensione superiore a 1 kV in c.a.* e della CEI 99-5 *Guida per l'esecuzione degli impianti di terra delle utenze attive e passive connesse ai sistemi di distribuzione con tensione superiore a 1 kV in c.a.*

Tale valore di riferimento potrebbe variare con riferimento alla reale corrente di guasto a terra, valore previsionale, comunicato da TERNA, in ogni caso il lato di maglia sarà scelto in modo da limitare le tensioni di passo e di contatto a valori non pericolosi, secondo quanto indicato nella norma CEI 99-3, il lato di magliatura sarà inoltre ridotto nei punti ove è previsto un maggior gradiente di potenziale, quali basi dei TA, TV e scaricatori.

In primo dimensionamento⁶, l'impianto sarà costituito da maglie in corda di rame nudo, con sezione 63 mm^2 , come rappresentate nell'elaborato: *PD-Tav20_Planimetria impianto di terra Stazione Elettrica MT-AT Produttore*, tale maglia sarà interrata ad una profondità variabile tra 0,70 e 1 m.

Le masse delle apparecchiature, così come le strutture metalliche di sostegno saranno connesse all'impianto di terra mediante opportuni conduttori in rame, il cui numero varia da 2 a 4 in funzione della tipologia del componente connesso a terra.

Al termine della realizzazione dell'impianto di terra si dovrà procedere alla misura della resistenza totale e delle tensioni di passo e contatto, nel caso ci siano delle tensioni limite di contatto UTP fuori dai valori ammissibili indicati nella norma CEI 99-2 si procederà adottando i provvedimenti indicati nella stessa norma per questi punti critici.

I conduttori di terra che collegano al dispersore le strutture metalliche, saranno in rame di sezione 125 mm^2 , collegati a due lati di maglia.

I trasformatori di corrente TA, quelli di tensione TV saranno collegati alla rete di terra mediante quattro conduttori di rame sempre di sezione da 125 mm^2 , per migliorare, in occasione delle correnti ad alta frequenza, la compatibilità elettromagnetica EMC nei riguardi delle apparecchiature di protezione e di controllo.

In generale la connessione all'impianto di terra dei sostegni verrà realizzato mediante capocorda e bullone, mentre tutte le connessioni tra conduttori di rame verranno effettuate con dei morsetti a compressione.

La messa a terra dei locali apparecchiature entro gli edifici prefabbricati verrà realizzata mediante connessione ad un anello perimetrale di corda di rame da 63 mm^2 , collegato a sua volta all'impianto di terra di stazione (magliatura primaria), tramite corda di rame da 125 mm^2 .

11. QUADRO DI MEDIA TENSIONE

Sul lato produttore sarà ovviamente presente un quadro di media tensione nel quale confluirà l'energia proveniente dal parco agro-fotovoltaico. Questo quadro, considerata la sua importanza ai fini della continuità di esercizio, sarà del tipo LSC2B-PM secondo come indicato nell'elaborato EN 62271-200 (blindato), isolato in SF6, corrente nominale di sbarra 630 A.

La configurazione elettrica generale è rappresentata nell'elaborato *PD-Tav17_Schema elettrico connessione alla rete AT*. Il quadro MT dovrà essere conforme alle normative relative di cui sopra, con

⁶ In occasione di sbancamenti e riempimenti la resistività del terreno potrebbe cambiare sensibilmente.

semplice sistema di sbarra, sarà posizionato all'interno locale dedicato come rappresentato nell'elaborati:

PD-Tav18_Pianta e sezioni elettromeccaniche Stazione Elettrica MT-AT Produttore.

PD-Tav19_Pianta e prospetti edifici civili Stazione Elettrica MT-AT Produttore

ed avrà le seguenti caratteristiche:

Tipologia: Tipo 2	Blindato, con sbarre e unità funzionali in SF6
Tensione massima (riferimento per l'isolamento):	36 [kV]
Frequenza nominale:	50 Hz]
Tensione di esercizio:	30 [kV]
Tensione nominale di tenuta a impulso atmosferico	170 [kV]
Tensione nominale di tenuta a frequenza industriale per 1 minuto	70 [kV]
Corrente termica per 1 s	16 [kA]
Corrente dinamica (valore di cresta)	40 [kA]
Corrente nominale sbarre principali	630 [A]
Corrente nominale interruttore di macchina	630 [A]
Corrente nominale interruttori arrivi dal parco fotovoltaico	630 [A]
Corrente nominale unità sezionamento con fusibile	200 [A]

Tabella 11

Sempre con riferimento all'elaborato *PD-Tav17_Schema elettrico connessione alla rete AT*, si può osservare che i singoli scomparti saranno dotati di relè di protezione, adatti alla destinazione prevista, inoltre i pannelli di arrivo linee dal parco fotovoltaico saranno dotati di singoli gruppi contatori per la misura dell'energia.

Il trasformatore per i servizi ausiliari TSA, sarà protetto da un sezionatore Interruttore di manovra IMS e terna di fusibili, la bassa tensione sarà gestita con un sistema di commutazione automatica con il Gruppo Elettrogeno di soccorso.

12. SERVIZI AUSILIARI

12.1. Schema di alimentazione dei servizi ausiliari in corrente alternata.

Quanto di seguito descritto vale per il lato Produttore, mentre per quello del Gestore, l'alimentazione è fornita da linee MT provenienti dalla rete di distribuzione MT pubblica.

Pertanto, quanto di seguito indicato, vale esclusivamente per la parte Produttore.

Per la sezione in corrente alternata lo schema di alimentazione dei S.A. in c.a. prevede un sistema di interblocchi meccanici (ed elettrici) che determina la sorgente disponibile.

L'esercizio dei servizi ausiliari prevede che l'alimentazione al sistema ausiliari Vca ed anche al sistema Vcc (con possibilità di accumulo delle batterie) provenga normalmente dal trasformatore MT/BT dei servizi ausiliari TSA.

Al mancare della alimentazione del Trasformatore TSA, un dispositivo di commutazione automatica, integrato nel quadro SA, provvederà, dopo che il generatore sarà andato a regime al passaggio dell'alimentazione sotto gruppo elettrogeno.

Il gruppo elettrogeno da 100 kW avrà una autonomia minima di 8 ore, salvo altre specifiche che dovranno essere decise dal Produttore in funzione di sue politiche di gestione, di fatto gli interventi di manutenzione dovranno essere organizzati con i tempi dipendenti dalla dimensione del serbatoio di combustibile.

12.2. Composizione dello schema di alimentazione dei s.a. in corrente continua.

L'alimentazione dei S.A. in c.c. a 110 V (campo di variazione compreso tra +10%/-15%), è composto da una sezione dedicata con le specifiche come di seguito descritte.

12.2.1. Dimensionamento del sistema di alimentazione in c.c.

Ai fini del dimensionamento del sistema c.c. è stato ipotizzato il verificarsi contemporaneo delle seguenti condizioni:

- a) mancanza dell'alimentazione in c.a. per 4 ore;
- b) apertura contemporanea di tutti gli interruttori della stazione.

Durante la fase di scarica, le batterie saranno in grado di fornire la corrente permanente richiesta dal sistema in c.c. per la durata di 4 ore, nonché di fornire, per la durata convenzionale di trenta secondi e dopo le assunte quattro ore, la corrente transitoria richiesta dal sistema in c.c., relativa alle ipotesi di cui sopra.

La capacità della batteria deve essere calcolata secondo l'algoritmo delle "Raccomandazioni IEEE Std 485 1983".

Durante il funzionamento delle batterie è opportuno che la tensione ai morsetti non scenda mai al di sotto di 99 V.

12.2.2. Raddrizzatore carica batterie a due rami

Dovrà essere adatto all'alimentazione continuativa dei carichi permanenti in c.c. ed alla contemporanea ricarica di una batteria di accumulatori. L'apparecchiatura avrà le seguenti caratteristiche tecniche generali:

Tensione di alimentazione: trifase 400Vca \pm 10% 50 Hz \pm 5%

12.2.3. Ramo batteria (tecnologia scr)

Trasformatore di isolamento in ingresso

- Tensione di uscita nominale 110 Vcc
- Stabilità tensione di uscita \pm 1%
- Erogazione continua 100 A

- Ripple < 1%
- Funzionamento Automatico, curva di carica "IU" DIN 41773
- Stabilizzazione statica $\pm 0,5\%$

12.2.4. Ramo servizi (tecnologia scr)

Trasformatore di isolamento in ingresso

- Tensione di uscita nominale 110 Vcc
- Stabilità tensione di uscita $\pm 1\%$
- Erogazione continua 100 A
- Ripple < 1%
- Stabilizzazione statica $\pm 0,5\%$

12.2.5. Caratteristiche del raddrizzatore

- Rumore < 60 dBA a 1 m
- Raffreddamento NATURALE
- Temperatura operativa -10 °C a +40 °C limite a 55 °C
- Temperatura di immagazzinamento -20 °C a +70 °C
- Umidità relativa < = 95% senza condensa
- Altitudine slm < 1500 m

12.2.6. Componenti principali

- Interruttore di rete generale non automatico
- N°2 Interruttori automatici ingresso rami
- N°2 interruttori non automatici uscita convertitori AC/DC
- N°1 Trasformatore di potenza trifase ingresso RAMO SERVIZI
- N°1 Trasformatore di potenza trifase ingresso RAMO BATTERIA
- N°2 Ponte SCR totalmente controllato, 6 impulsi. La scheda di controllo dell'SCR è predisposta per il funzionamento in prova (serve per verificare le varie soglie di tensione)
- Filtro L-C
- Sezionatore a fusibili su batteria

L'apparecchiatura è in grado di ricaricare i seguenti tipi di batterie:

- Accumulatori ermetici al piombo.

Tensioni carica:

- Tensione di tampone: 2,27 V/el.

12.2.7. Segnalazioni

Pannello sinottico completo dei seguenti led per segnalazione di:

Ramo Batteria	Ramo Impianto
Rete regolare	Rete regolare
Sequenza fasi	Sequenza fasi
In servizio	In servizio
Avaria erogazione	Avaria erogazione
Tensione DC alta	Tensione DC alta
Fusibili ponte	Fusibili ponte
Sovratemperatura	Sovratemperatura
Durata massima carica	Durata massima carica
Tensione DC bassa	Tensione DC bassa
Livello 1 (carica tampone)	Tensione DC regolare

Tensione costante	Tensione costante
Min. tensione batteria	Pulsante prova LED
Batteria in scarica	
Polo +/- a terra	
Pulsante prova LED	

Tabella 12

Contatti flottanti con morsetti su scheda per le seguenti condizioni di allarme:

- Mancanza rete
- Avaria
- Minima tensione batteria
- Polo a terra (di serie per 110Vcc, opzionale per 24, 48Vcc)

12.2.8. Strumentazione

Gli strumenti previsti saranno DIGITALI con display a tre cifre con decimale, ad incasso, classe di precisione 0,5. Il voltmetro ed amperometro sono inseriti insieme in un contenitore montato sul fronte quadro. Gli strumenti sono completi di convertitore DC/DC interno che permette il funzionamento dello strumento anche in assenza di rete.

Sono previsti:

- | | |
|--|------------------------|
| ▪ Voltmetro tensione di batteria | digitale 3 cifre e 1/2 |
| ▪ Amperometro corrente carica e scarica batteria | digitale 3 cifre e 1/2 |

12.2.9. Batteria

Produttore (previsto)	FIAMM o similari
Modello	UMTB 12-130
Capacità nominale	260 Ah
Tensione nominale totale	108 Vdc
Numero elementi	54
Numero di monoblocchi	9+9
Tensione singolo monoblocco	12 Vdc
Vita Attesa	12 anni

12.2.10. Caratteristiche generali degli accumulatori:

- piastre positive e negative a forte spessore in lega al piombo-calcio-stagno
- elettrolita assorbito nel separatore costituito da microfibre di vetro ad altissima porosità
- valvole di sfiato di sicurezza a bassa pressione d'apertura.
- contenitore e coperchio in ABS antiurto e ritardante la fiamma secondo IEC 707 - classe FV0 e BS
- rispondenti a norme IEC 896 parte 2 – bs 6290 parte 4 – C.E.I. EN 60896-2
- lunga vita (12 anni in funzionamento tampone a Temperatura di 20°C.)

12.2.11. Caratteristiche costruttive

Caratteristiche meccaniche

- | | |
|------------------------------------|--------------------------------|
| ▪ Tipo di struttura | armadi da pavimento affiancati |
| ▪ Dimensioni armadio raddrizzatore | L = 1000; P = 800; H = 2100 |
| ▪ Dimensioni armadio batteria | L = 800 P = 600 H = 2100 |

▪ Entrata cavi	dal basso
▪ Spessore lamierati	1,5 mm
▪ Spessore della porta	2 mm
▪ Grado di protezione con porta aperta	IP20
▪ Grado di protezione con porta chiusa	IP30
▪ Accessibilità	dal fronte, per la normale manutenzione
▪ Verniciatura	RAL7032 o altro a scelta della committenza
▪ Particolari interni	lamiera zincata

12.3. Collegamenti MT/BT

Le caratteristiche tecniche, i materiali ed i metodi di prova relativi a tutti i cavi BT per circuiti di potenza e controllo, cavi unipolari per cablaggi interni dei quadri, cavi MT e per impianti luce e f.m. saranno rispondenti alle Norme CEI e tabelle CEI UNEL di riferimento. ***I cavi per i collegamenti interni agli edifici ed i materiali da costruzione in genere, saranno conformi alla direttiva UE n. 305/2011 come recepito dal DLgs 106/17.***

In generale i cavi saranno del tipo non propaganti l'incendio, secondo quanto indicato dalla Norma CEI 20-22, e a basso sviluppo di gas tossici e corrosivi, secondo quanto indicato dalla Norma CEI 20-37, mentre quelli per i collegamenti verso le apparecchiature esterne saranno non propaganti l'incendio. I cavi di comando e controllo saranno di tipo schermato, con lo schermo opportunamente collegato a terra.

Il dimensionamento dei sistemi di distribuzione c.a. e c.c. sarà effettuato secondo la normativa vigente (in particolare CEI 64-8), con riferimento alle caratteristiche dei carichi, alle condizioni di posa ed alle cadute di tensione ammesse.

12.3.1. Servizi Generali

In generale, per i circuiti di alimentazione in c.c. e c.a., per i raddrizzatori e le batterie, oltre alle norme di prodotto, valgono i requisiti specificati dalla norma CEI 64-8. LA mancanza di tensione o un guasto nei circuiti di alimentazione devono originare un segnale, che possa essere acquisito dai sistemi di monitoraggio e dagli operatori addetti alla manutenzione.

12.3.2. Impianti luce e f.m. di stazione

Gli impianti luce e f.m. interni all'edificio e per le aree esterne di stazione saranno alimentati direttamente dal quadro S.A. c.a. Per la consistenza di tali impianti verranno considerati i documenti di riferimento in fase di progettazione esecutiva: calcolo illuminotecnico e planimetrici impianti di illuminazione e prese.

12.3.3. Impianti tecnologici di edificio

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

- illuminazione e prese F.M.;
- riscaldamento, condizionamento e ventilazione;
- rilevazione incendi;
- controllo accessi e antintrusione;

Gli impianti tecnologici saranno realizzati conformemente a quanto è prescritto dalle norme CEI e UNI di riferimento.

Gli impianti elettrici saranno di norma tutti "a vista", cioè con apparecchiature, corpi illuminanti, tubazioni e canaline per i conduttori e scatole di derivazione del tipo "non incassato" nelle strutture murarie.

L'alimentazione elettrica degli impianti tecnologici sarà derivata da interruttori automatici magnetotermici differenziali (secondo norme CEI EN 61009-1) ed installati nell'armadio S.A. ubicato nell'edificio.

Il sistema di distribuzione BT 230 V e 400 V c.a. adottato sarà tipo TN-S, come previsto dalle norme CEI 64-8.

Tutti gli impianti elettrici saranno completi di adeguato impianto di protezione.

Gli impianti elettrici avranno di norma il grado di protezione IP40 secondo norme CEI EN 60529.

In alcuni locali particolari quali gruppo elettrogeno e servizi igienici gli impianti saranno realizzati in conformità alle prescrizioni delle norme 64-8 con conseguente grado di protezione.

I conduttori e i cavi saranno di tipo flessibile, con grado di isolamento 4, non propaganti la fiamma e a basso sviluppo di fumi e gas tossici e corrosivi secondo CEI 20-22 e CEI 20-37, contrassegnati alle estremità e con sezioni dimensionate in accordo alle CEI 64-8 e conformi alla direttiva UE n. 305/2011 come recepito dal DLgs 106/17.

Ogni impianto (luce, FM, antintrusione, rilevazione incendi, telefonico, ecc.) sarà provvisto di distinte vie cavi.

Le canaline e le tubazioni saranno in materiale isolante (PVC non plastificato) e con sezione utile pari almeno al doppio della sezione complessiva dei conduttori contenuti.

12.3.4. Impianti di illuminazione

Verranno previsti i seguenti tipi di illuminazione:

- illuminazione principale di 1° livello (almeno 200 lux) prevista in tutti i locali degli edifici per lo svolgimento delle normali attività;

- Illuminazione di sicurezza prevista nei locali comandi e servizi ausiliari, sarà realizzata con corpi illuminanti dotati di batteria e raddrizzatore propri che si accendono spontaneamente in mancanza dell'alimentazione elettrica (sia da trasformatori MT/BT che da GE).

Verranno previsti i comandi di accensione e spegnimento per l'illuminazione principale e supplementare costituiti da interruttori, deviatori o da relè ausiliari con pulsanti.

Le plafoniere per l'illuminazione principale e supplementare saranno adatte ad ospitare lampade fluorescenti da 18, 36 e 58 W. Gli apparecchi saranno del tipo ad accensione rapida senza starter completi di reattore elettronico rifasato.

In alternativa, a parità di affidabilità, saranno utilizzabili lampade a led.

Per l'illuminazione di sicurezza saranno previste:

- parte delle plafoniere previste per l'illuminazione principale equipaggiate con accumulatore e carica batteria;
- plafoniere in materiale plastico e schermo diffondente in policarbonato con lampada fluorescente da 8 W e scritta: "uscita di sicurezza".

12.3.5. Impianti prese FM

Per consentire un'agevole e sicura alimentazione di apparecchi elettrici mobili verranno previsti i seguenti punti presa:

- prese monofase da 10 A e 16 A (presa standard a pettine 2P + T e presa UNEL 2P + T) in tutti gli ambienti;
- prese monofasi 2P + T e trifasi 3P + T da 32 A con interruttore di blocco e fusibili, per apparecchi di grande potenza.

Le prese FM fino a 32 A saranno alimentate da interruttori automatici magnetotermici differenziali installati nell'armadio S.A.

Per le misure periodiche di terra, con elevate correnti prova, andrà previsto una presa CEE interbloccata, con interruttore dedicato, alimentato dalla sezione privilegiata, in modo da permettere la prova anche sotto gruppo elettrogeno.

12.3.6. Impianti di riscaldamento

Verranno realizzati mediante termoconvettori elettrici.

Gli impianti di riscaldamento assicureranno una temperatura interna ai locali non inferiore a valori prefissabili mediante termostati (circa 14 ÷ 18 °C in relazione alla presenza o meno di personale) ed impediranno la formazione di acqua per condensazione dell'aria umida.

Gli apparecchi per il riscaldamento saranno costituiti da termoconvettori elettrici autonomi con potenza di 1500 ÷ 2000 W e termostato incorporato.

12.3.7. *Impianti di condizionamento*

Nei locali SCADA ed in quelli ove prevista la presenza di personale operativo, la climatizzazione sarà realizzata mediante condizionatori autonomi di tipo split a due sezioni; unità evaporante e unità motocondensante installata all'esterno, aventi potenzialità adeguate all'ambiente.

Gli impianti di condizionamento garantiranno nei locali, ove sono installati, le seguenti condizioni termoigrometriche:

- estate: da 23°C a 29°C – u.r. 50% ± 5%;
- inverno: da 18°C a 25°C - u.r. 50% ± 5%;

La regolazione della temperatura sarà automatica, comandata mediante termostati.

L'aria condizionata sarà adeguatamente filtrata e immessa negli ambienti in modo uniforme, tenendo conto della disposizione delle apparecchiature installate e mantenendo la velocità dell'aria nell'ambiente al di sotto di 0.2 m/s.

12.3.8. *Impianti di ventilazione*

Verranno realizzati nel locale servizi igienici;

La ventilazione sarà garantita da un estrattore con la funzione di assicurare un minimo di 5-6 ricambi/ora dell'aria.

Il comando degli estrattori sarà manuale o automatico (selezionabile).

12.3.9. *Impianti di rilevazione incendio*

Verranno realizzati all'interno dell'edificio ed avranno lo scopo di rilevare i principi d'incendio ed attivare le segnalazioni necessarie (locali e remote), per consentire gli interventi tendenti a ridurre al minimo i danni conseguenti.

Gli impianti saranno conformi alle norme UNI EN 54 e UNI 9795 e saranno costituiti da:

- una centralina ad indirizzamento individuale munita di display dal quale si potranno acquisire le segnalazioni e gli allarmi relativi al sistema, completa di tutti i necessari circuiti funzionali (ingressi per le aree da controllare, autodiagnostica, segnalazioni con display, funzioni di prova, ecc.), morsettiera con contatti puliti liberi da tensione per le segnalazioni locali e remote. La centralina sarà provvista di batteria tampone con autonomia minima di 24 ore.
- cavi di tipo schermato con proprie vie cavi;
- rilevatori ottici di fumo analogici;
- rilevatori di temperatura termovelocimetrico.

12.3.10. Impianti di controllo accessi

Per l'ingresso alla stazione verrà realizzato un cancello semiautomatico, scorrevole orizzontalmente tramite motoriduttori e cremagliera, conforme alle norme CEI EN 60335-2-103.

Il cancello verrà automatizzato mediante l'impiego di logica programmabile e delle apparecchiature necessarie per consentire i comandi di apertura/chiusura locali e da sala comandi.

Sul cancello verranno inoltre installati i necessari dispositivi di sicurezza.

Il sistema di sorveglianza sarà costituito da un posto citofonico esterno in prossimità del cancello suddetto collegato con un posto citofonico interno ubicato nella sala comandi.

Verrà, inoltre, realizzato un cancello pedonale con comando di apertura sia locale che da sala comandi.

12.3.11. Impianto antintrusione

Verrà realizzato all'interno dell'edificio con protezione delle porte esterne, delle finestre e per il controllo interno alla sala comandi; previsto a scopo preminentemente antivandalico e consentirà l'invio al posto remoto, mediante gli apparati SCADA, della segnalazione di allarme per "intrusione estranei".

L'impianto e i componenti saranno conformi alle norme CEI 79-2/3/4.

L'impianto sarà costituito da:

- sensori a contatti magnetici collegati alla centralina di allarme, installati sulle porte di accesso dall'esterno e sulle finestre;
- sensori volumetrici a raggi infrarossi passivi, collegati alla centralina di allarme, installati nella sala comandi;
- centralina di allarme con batteria in tampone incorporata, completa di tutti i necessari circuiti funzionali (ingressi sensori provenienti dal campo, analisi segnali, segnalazioni con display, antimanomissione dei sensori esterni, ecc.), dispositivi antimanomissione, morsettiera con contatti puliti finali per le segnalazioni locali e remota di "intrusione estranei".

13. SISTEMA DI PROTEZIONE COMANDO E CONTROLLO

13.1. Protezioni elettriche

Per il corretto funzionamento dell'impianto le protezioni schematicamente, che per la parte del produttore sono rappresentate nello schema: *PD-TAV17 - Schema elettrico MT/BT SE Produttore e connessione alla rete AT*, esse opereranno con selettività di intervento, facendo in modo che, ad intervenire sia la protezione più prossima al guasto.

Le condizioni di guasto possono essere suddivise nelle seguenti macrofamiglie:

- sovraccarichi;
- guasti a terra;

- guasti fase-fase e trifase.

L'individuazione delle condizioni anomale menzionate è effettuata dai relè di protezione che operano per separare la parte di rete guasta dal resto dell'impianto. La taratura dei relè di protezione è selezionata per dare la maggiore continuità di servizio evitando danneggiamenti ai componenti della rete. I valori di taratura sono scelti al di sopra delle condizioni transitorie che si possono verificare in rete. I tempi di intervento devono consentire il ripristino dei parametri transitori all'interno dei loro valori normali.

Le protezioni di stazione agiscono sull'interruttori AT del Produttore e su quelli di protezione linee MT del parco fotovoltaico, all'interno di ogni cabina di campo, le protezioni provvedono ad isolare i guasti di zona nel parco, come meglio descritto nella parte dedicata agli impianti MT di campo.

In particolare, la taratura delle protezioni AT della stazione Produttore dovrà essere sottoposta a coordinamento con quella di protezione del montante "Condominio AT".

13.2.Sistema di Supervisione

A supporto dell'impianto, nell'edificio di Stazione in un apposito scomparto dedicato opportunamente cablato, è previsto un sistema di monitoraggio, interfacciato con le opere impiantistiche elettriche/elettromeccaniche. tramite PLC ed RTU.

L'impianto installato sarà dotato di sistema di supervisione SCADA, direttamente consultabile tramite PC, in sito ed in remoto, tramite password, da qualunque punto del web.

Il sistema prevede le seguenti caratteristiche di base:

- sistema a microprocessore di ultima generazione con display grafico e data logger integrato;
- memoria per archiviazione dati (misure, tracce, eventi);
- software in lingua italiana personalizzabile e residente sul PC di Stazione;
- conformità alla IEC 61131-1 Parte Generale e IEC 61131-3 Data types and programming;
- protocolli di comunicazione standard Modbus/TCP, IEC 60870-5, Ethernet IP - modem 3G/4G;
- porte di comunicazione seriale per collegamento a periferiche di campo;
- I/O in numero sufficiente al tipo di implementazione estendibili fino a comprendere tutti i segnali di ingresso digitali e analogici e tutti le uscite digitali, presenti in impianto e ritenute fondamentali;
- sezione di alimentazione sotto UPS e protezione dedicata;

Il sistema di telecontrollo e telegestione dell'impianto consentirà il monitoraggio sui principali parametri funzionali e di sicurezza dell'impianto, riducendo per quanto possibile, in assenza di guasti, la necessità di intervento in loco.

Questo permetterà adottare, un piano di manutenzione predittiva, sulla base dell'andamento storico e dei trend delle grandezze controllate.

- Il sistema di controllo centralizzato realizzerà le seguenti funzioni: parametri dei campi fotovoltaici (temperature, sollecitazioni termiche e meccaniche, etc.)
- rilevamento e registrazione continua del funzionamento delle varie apparecchiature di protezione e manovra in alta, media e bassa tensione;
- calcolo dei tempi di funzionamento dei vari apparecchi sorvegliati con emissione di messaggi in chiaro per interventi di manutenzione;
- sorveglianza dei limiti di funzionamento delle grandezze controllate e trasmissione dei messaggi di allarme nel caso di superamento dei valori impostati;

In generale sottocampo fotovoltaico sarà dotato di proprio controllore locale in esecuzione PLC, normalmente alloggiato nella cabina di campo.

Ogni PLC sarà autonomo, in termini di alimentazione per cui, anche in caso di interruzione della linea bus di collegamento del telecontrollo, continuerà a funzionare regolarmente per la parte gestione di campo.

Tutti gli ingressi analogici e digitali saranno meglio definiti in fase di progettazione esecutiva.

Nel sistema di stazione AT è stato previsto un dispositivo oscillografico dedicato ed una RTU per consentire la remotizzazione degli allarmi e degli stati.

Ove prescritto, il sistema di supervisione, dovrà essere interfacciato, per i segnali richiesti dal sistema di controllo del Gestore di rete, che in ogni caso comunicherà comunque con il sistema di supervisione del montante comune AT.