

COMMITTENTE



PROGETTAZIONE:



U.O. TECNOLOGIE NORD

PROGETTO DEFINITIVO

LINEA MODANE-TORINO

ADEGUAMENTO LINEA STORICA TRATTA BUSSOLENO-AVIGLIANA

REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI
BORGONE E AVIGLIANA

SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE

SSE DI BORGONE

Specifica tecnica sistema di automazione e diagnostica

SCALA:

-

COMMESSA LOTTO FASE ENTE TIPO DOC. OPERA/DISCIPLINA PROGR. REV.

NT01 05 D 58 SP SE0100 001 A

Rev.	Descrizione	Redatto	Data	Verificato	Data	Approvato	Data	Autorizzato Data
A	EMISSIONE PER COMMENTI	F. Serrau	Apr. 2019	M. Reggiani	Apr. 2019	F. Perrone	Apr. 2019	Ing. M. Gambaro Aprile 2019

File: NT0105D58SPSE0100001A.doc

n. Elab.:

 GRUPPO FERROVIE DELLO STATO ITALIANE	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 2 di 48

INDICE

1	GENERALITÀ	7
1.1	OGGETTO	7
1.2	RIFERIMENTI	7
1.2.1	<i>Riferimenti normativi</i>	<i>7</i>
1.2.2	<i>Specifiche tecniche di RFI</i>	<i>9</i>
2	SISTEMA DI GOVERNO	10
2.1	CARATTERISTICHE GENERALI DEL SISTEMA DI GOVERNO	10
2.2	COMPOSIZIONE DEL SISTEMA	12
2.2.1	<i>Sottosistema unità centrale di automazione</i>	<i>12</i>
2.2.2	<i>Sottosistema rete di comunicazione</i>	<i>16</i>
2.2.3	<i>Sottosistema unità periferiche di automazione</i>	<i>16</i>
2.2.4	<i>Sottosistema Gateway DOTE</i>	<i>18</i>
2.3	PREDISPOSIZIONI FUTURE	18
3	REQUISITI HARDWARE	19
3.1	REQUISITI HARDWARE DELL'UCA	19
3.1.1	<i>Unità centrale di automazione</i>	<i>19</i>
3.1.2	<i>Gateway di comunicazione verso il DOTE</i>	<i>20</i>
3.1.3	<i>Gateway di comunicazione verso la futura postazione di D&M</i>	<i>20</i>
3.1.4	<i>Alimentazione del sistema UCA</i>	<i>20</i>
3.2	REQUISITI HARDWARE DELLA RETE DI COMUNICAZIONE	21
3.2.1	<i>Rete di comunicazione</i>	<i>21</i>
3.2.2	<i>Switch LAN</i>	<i>22</i>
3.2.3	<i>Convertitori RS485/ETHERNET TCP-IP</i>	<i>22</i>
3.3	REQUISITI HARDWARE DELLE UPA	23

 ITALFERR GRUPPO FERROVIE DELLO STATO ITALIANE	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 3 di 48

4	REQUISITI SOFTWARE	24
4.1	GENERALITÀ	24
4.2	SOFTWARE DI BASE E DI SISTEMA	24
4.3	SOFTWARE APPLICATIVO.....	24
4.4	SOFTWARE INTERFACCIA OPERATORE	25
4.5	PROTOCOLLI DI COMUNICAZIONE	25
4.6	AUTODIAGNOSTICA E MANUTENIBILITÀ	26
4.7	CARATTERISTICHE DELLE PAGINE VIDEO	27
4.7.1	<i>Pagina video di livello "0"</i>	27
4.7.2	<i>Pagina video di livello "1"</i>	27
4.7.3	<i>Pagina video di livello "2"</i>	27
4.7.4	<i>Pagina video di livello "3"</i>	28
4.7.5	<i>Pagine video di livello "5"</i>	29
4.7.6	<i>Caratteristiche delle pagine video</i>	29
4.8	FUNZIONALITÀ SPECIFICHE.....	30
4.8.1	<i>Richiusura automatica (RICH_AUTO)dopo intervento di Apertura Generale (AG)</i>	31
4.8.2	<i>Comando e controllo di SSE, Interblocchi, allarmi.</i>	34
4.8.3	<i>Funzioni di Registrazione Cronologica degli Eventi</i>	35
4.8.4	<i>Funzioni di Oscilloperturbografia</i>	35
5	COMANDI E SEGNALAZIONI	37
5.1	UNITÀ FUNZIONALE ALIMENTATORE.....	37
5.1.1	<i>Comandi</i>	37
5.1.2	<i>Segnali</i>	37
5.1.3	<i>Allarmi</i>	38
5.2	UNITÀ FUNZIONALE SEZIONATORI 3 kVc.C. (SECONDA FILA-PIAZZALE).....	38
5.2.1	<i>Comandi</i>	38

5.2.2	Segnali	38
5.2.3	Allarmi	39
5.3	UNITÀ FUNZIONALE SERVIZI AUSILIARI.....	39
5.3.1	Comandi.....	39
5.3.2	Segnali	39
5.3.3	Allarmi	43
5.4	UNITÀ FUNZIONALE SERVIZI COMUNI.....	43
5.4.1	Comandi.....	43
5.4.2	Segnali	43
5.4.3	Allarmi	44
6	CORSI DI FORMAZIONE	45
7	ACCETTAZIONE DEL PRODOTTO.....	46
7.1	DOCUMENTAZIONE TECNICA.....	46
7.2	REQUISITI DI QUALITÀ	46
7.3	PIANO DELLA QUALITÀ.....	47
7.4	CRITERI DI ACCETTAZIONE DEL SOFTWARE.....	47
7.4.1	Collaudo in fabbrica	47
7.4.2	Collaudo finale	48

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 5 di 48

DEFINIZIONI E ACRONIMI

Gateway	Dispositivo di rete che opera la trasmissione logica di sequenze finite e distinte di dati (pacchetti) tra due terminali (host) arbitrari collegati ad una rete.
Postazione comando locale	Insieme di arredi e di apparecchiature che permettono la supervisione ed il comando dell'impianto da parte degli operatori.
Posto centrale	Parte del sistema di telecontrollo centralizzato, ubicata di norma in una sala di supervisione di adeguate caratteristiche; costituita essenzialmente dai sistemi centrali di visualizzazione, elaborazione e comunicazione con relativi pulpiti di servizio presidiati.
Posto satellite	Parte periferica del sistema di telecontrollo, ubicata in prossimità degli impianti telecontrollati, adibita all'interfacciamento verso il campo ed allo scambio codificato di messaggi con il Posto centrale.
Pulpito di servizio	Postazione operativa presso il posto centrale mediante la quale l'operatore preposto svolge le attività di tele conduzione degli impianti della propria giurisdizione.
Sistema di Governo	Insieme di apparati e moduli hardware e software che, opportunamente integrati ed interfacciati alle macchine primarie componenti il processo svolto dall'impianto di sottostazione, consentono di effettuare funzioni di telecontrollo, automazione, protezione, monitoraggio e diagnostica dell'impianto stesso.
Telecontrollo	Controllo a distanza, impiegando la trasmissione d'informazioni con tecniche di telecomunicazione, di apparecchiature operative.
Zona funzionale	Raggruppamento di apparecchiature e sistemi che nel loro complesso svolgono una ben determinata e delimitata funzione.
AT	Alta tensione
bt	Bassa tensione
c.a.	corrente alternata
c.c.	corrente continua
DOTÉ	Dirigente operativo della trazione elettrica
HW	Hardware
PC	Posto centrale
PCL	Postazione di comando locale
RTU	Remote Terminal Unit
SAD	Sistema di Automazione e Diagnostica, sinonimo: (SDG)

SDG	Sistema Di Governo, sinonimo: (SAD)
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisition
SSE	Sottostazione Elettrica
ST	Specifica tecnica
SW	Software
TE	Trazione elettrica
UCA	Unità centrale di automazione
UFA	Unità funzionale alimentatore
UPA	Unità periferica di automazione
UPC	Unità periferica di controllo
UPP	Unità periferica di protezione

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 7 di 48

1 GENERALITÀ

1.1 Oggetto

I sistemi computerizzati, utilizzati per il governo degli impianti RFI di trasformazione (SSE) e distribuzione (CAB TE) dell'energia elettrica, sono composti da differenti apparati hardware e diversi software applicativi opportunamente integrati per svolgere le seguenti attività:

- Interfaccia verso i Sistemi di Gerarchia Superiore;
- Gestione Locale e da Remoto dell'impianto;
- Automazione dell'impianto;
- Monitoraggio e Diagnostica delle componenti d'impianto.

Scopo della presente Specifica Tecnica è di definire sia le caratteristiche generali di progetto che le caratteristiche di dettaglio delle singole apparecchiature componenti il sistema di governo della nuova SSE di Borgone.

1.2 Riferimenti

Nei punti seguenti sono elencati i principali riferimenti normativi, gli altri documenti correlati e le specifiche tecniche di RFI, a cui si è fatto riferimento nello sviluppo del presente progetto.

1.2.1 Riferimenti normativi

CEI EN 61439-1	Class. CEI 17-113 Anno 2010 Apparecchiature assiemate di protezione e di manovra per bassa tensione (quadri BT) Parte 1: Regole generali
CEI EN 61439-2	Class. CEI 17-114 Anno 2010 Apparecchiature assiemate di protezione e di manovra per bassa tensione (quadri BT) Parte 2: Quadri di potenza
CEI 17-43	Metodo per la determinazione delle sovratemperature, mediante estrapolazione, per le apparecchiature assiemate di protezione e di manovra per bassa tensione (Quadri BT) non di serie (ANS).
CEI EN 60529	Gradi di protezione degli involucri (Codice IP).
CEI 57-4	Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo Parte 1: Considerazioni generali - Sezione 1: Principi generali;
CEI EN 60870-2-1	Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo Parte 2: Condizioni di funzionamento. Sezione 1: Condizioni ambientali e di alimentazione.
CEI EN 60870-2-2	Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo. Parte 2: Condizioni di funzionamento. Sezione 2: Condizioni ambientali (influenze climatiche, meccaniche e altre influenze non elettriche);

 GRUPPO FERROVIE DELLO STATO ITALIANE	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 8 di 48

CEI EN 60870-5-1	Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo. Parte 5: Protocolli di trasmissione Sezione 1: Formati delle trame di trasmissione;
CEI EN 60870-5-2	Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo. Parte 5: Protocolli di trasmissione. Sezione 2: Procedure di trasmissione di linea;
CEI EN 60870-5-3	Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo. Parte 5: Protocolli di trasmissione. Sezione 3: Struttura generale dei dati applicativi;
CEI EN 60870-5-4	Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo. Parte 5: Protocolli di trasmissione Sezione 4: Definizione e codifica degli elementi di informazione;
CEI EN 60870-5-101	Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo. Parte 5: Protocolli di trasmissione. Sezione 101: Norma di accompagnamento per compiti elementari di telecontrollo;
IEC 60870-5-101	Amendment 1;
IEC 60870-5-101	Amendment 2;
CEI EN 60870-5-104	Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo. Parte 5: Protocolli di trasmissione. Sezione 104: Accesso alla rete usando profili normalizzati di trasporto per IEC 60870-5-101;
CEI 57-7	Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo Parte 1: Considerazioni generali Sezione 1: Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo Parte 4: Prescrizioni di funzionamento;
CEI 57-9	Sistemi ed apparecchiature di telecontrollo Parte 1: Considerazioni generali Sezione 2: Guida per l'emissione di specifiche;
CEI EN 50123-1	Applicazioni ferroviarie, tranviarie, filoviarie e metropolitane - Impianti fissi - Apparecchiatura a corrente continua Parte 1: Generalità
CEI EN 50123 -7-1	Applicazioni ferroviarie, tranviarie, filoviarie e metropolitane - Impianti fissi - Apparecchiatura a corrente continua- Parte 7: Apparecchi di misura, comando e protezione per uso specifico in sistemi di trazione a corrente continua- Sezione 1: Guida applicativa.
CEI EN 50123 -7-2	Applicazioni ferroviarie, tranviarie, filoviarie e metropolitane - Impianti fissi - Apparecchiatura a corrente continua Parte 7: Apparecchi di misura, comando e protezione per uso specifico in sistemi di trazione a corrente continua- Sezione 2: Trasduttori di corrente isolanti e altri apparecchi di misura della corrente.
CEI EN 50123 -7-3	Applicazioni ferroviarie, tranviarie, filoviarie e metropolitane - Impianti fissi - Apparecchiatura a corrente continua Parte 7: Apparecchi di misura, comando e protezione per uso specifico in sistemi di trazione a corrente continua Sezione 3: Trasduttori di tensione isolanti e altri apparecchi di misura della tensione
CEI EN 50126	Applicazioni ferroviarie, tranviarie, filotranviarie, metropolitane La specificazione e la dimostrazione di Affidabilità, Disponibilità, Manutenibilità e Sicurezza (RAMS);

 GRUPPO FERROVIE DELLO STATO ITALIANE	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 9 di 48

CEI EN 50128	Applicazioni ferroviarie, tranviarie, filoviarie e metropolitane- Sistemi di telecomunicazione, segnalamento ed elaborazione - Software per sistemi ferroviari di comando e di protezione
CEI EN 61000-4-2	Compatibilità elettromagnetica (EMC) Parte 4-2: Tecniche di prova e di misura - Prove di immunità a scariche di elettricità statica
CEI EN 61000-4-3	Compatibilità elettromagnetica (EMC) Parte 4-3: Tecniche di prova e di misura - Prova d'immunità ai campi elettromagnetici a radiofrequenza irradiati
CEI EN 61000-4-4	Compatibilità elettromagnetica (EMC) Parte 4-4: Tecniche di prova e di misura - Prova di immunità a transitori/raffiche di impulsi elettrici veloci
CEI EN 61508-1	Sicurezza funzionale dei sistemi elettrici, elettronici ed elettronici programmabili per applicazioni di sicurezza Parte 1: Requisiti generali
CEI EN 61508-2	Sicurezza funzionale dei sistemi elettrici, elettronici ed elettronici programmabili per applicazioni di sicurezza Parte 2: Requisiti per i sistemi elettrici, elettronici ed elettronici programmabili per applicazioni di sicurezza
CEI EN 61508-3	Sicurezza funzionale dei sistemi elettrici, elettronici ed elettronici programmabili per applicazioni di sicurezza Parte 3: Requisiti del software
CEI EN 61508-4	Sicurezza funzionale dei sistemi elettrici, elettronici ed elettronici programmabili per applicazioni di sicurezza Parte 4: Definizioni ed abbreviazioni
UNI EN ISO 9000	Sistemi di gestione per la qualità - Fondamenti e terminologia;
UNI EN ISO 9001	Sistemi di gestione per la qualità – Requisiti.

1.2.2 Specifiche tecniche di RFI

RFI TC TE ST SSE DOTE 1	Specifica Tecnica per il sistema di telecontrollo degli impianti di trazione elettrica a 3 kVcc;
RFI DMA IM LA SSE 360	Unità periferiche di protezione ed automazione Specifica generale;
RFI DMA IM LA LG IFS 500	Sistema di governo per impianti di trasformazione e distribuzione energia elettrica;
RFI DMA IM LA SP IFS 330	Alimentatore stabilizzato caricabatteria per l'alimentazione dei servizi ausiliari in corrente continua di SSE e cabine TE;

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 10 di 48

2 SISTEMA DI GOVERNO

2.1 Caratteristiche generali del sistema di governo

Il Sistema di governo della SSE deve essere in grado di gestire le diverse esigenze di comando, controllo e diagnostica di tutte le zone funzionali previste per l'impianto.

In particolare, tale sistema, è delegato alle seguenti funzionalità principali:

1. Comando e controllo locale attraverso la postazione "PCL Operatore", installata all'interno della sala quadri della SSE;
2. Comunicazione da e verso i sistemi di gerarchia superiore;
3. Diagnostica e monitoraggio locale.

Per svolgere tali funzioni, il SDG, dovrà essere composto dai seguenti sottosistemi:

- Sottosistema "Unità centrale di Automazione" (UCA);
- Sottosistema rete di comunicazione;
- Un numero "n" di sottosistemi, operanti su zone funzionali, governati da unità periferiche di Automazione (UPA);
- Sottosistema "Gateway DOTE" per la comunicazione da e verso il sistema di telecontrollo della Trazione Elettrica DOTE;
- Sottosistema "Gateway D&M" per l'interfacciamento verso la futura postazione di diagnostica e manutenzione remota.

Per quanto riguarda la comunicazione verso la futura postazione remota di diagnostica e manutenzione, è ammesso che l'UCA possa gestire tale collegamento direttamente, o tramite opportuno gateway dedicato.

Le figure seguenti mostrano l'architettura generale del sistema di governo nei due casi:

- **Figura 1** collegamento con la postazione D&M gestito da un gateway dedicato;
- **Figura 2** collegamento con la postazione D&M gestito direttamente dall'UCA;

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA				
	PROGETTO DEFINITIVO				
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A FOGLIO 11 di 48

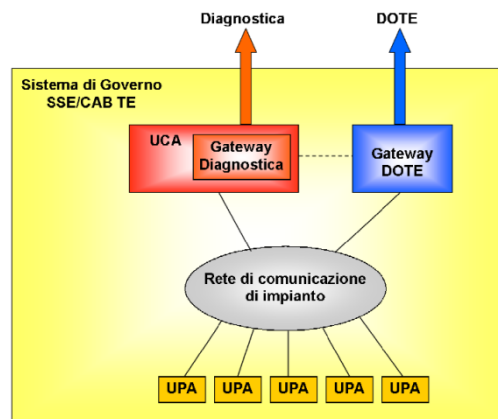


Figura 1 - Architettura generale del SAD computerizzato.

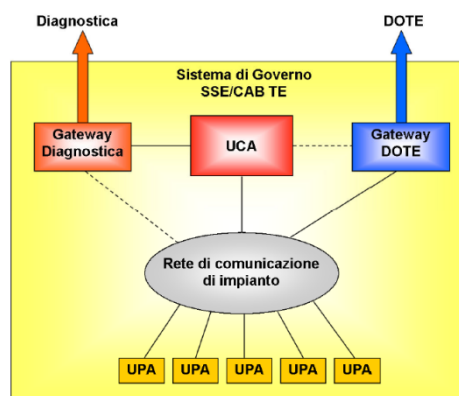


Figura 2 - Architettura generale del SAD computerizzato.

L'indisponibilità di uno dei due sottosistemi di supervisione, UCA o Gateway DOTE, non deve pregiudicare la possibilità di comando dal sistema disponibile.

Il sistema di governo dovrà pertanto implementare il comando e la supervisione dell'interno impianto sia dalla postazione di comando locale, tramite il sistema UCA, che dal sistema di gerarchia superiore (DOTE) attraverso lo specifico gateway. Pertanto i due sistemi dovranno essere interconnessi, sia logicamente che fisicamente, in modo tale che su ognuno di essi sia reso disponibile l'elenco completo dei comandi effettuati, indipendentemente da dove questi siano stati generati. I controlli di stato dei differenti enti dovranno essere resi disponibili contemporaneamente sui due sistemi.

Per quanto riguarda gli interblocchi tra i differenti enti, dovrà essere adottato il seguente criterio generale:

- La relazione di apertura generale dovrà essere realizzata sempre di tipo cablato;
- Gli interblocchi che hanno riflesso sulla sicurezza delle persone devono essere implementati con sistemi di tipo meccanico e elettromeccanico;

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NTOI	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 12 di 48

- Gli interblocchi che non siano pregiudizievoli per la sicurezza delle persone, pertanto con riflessi esclusivamente sulla funzionalità, potranno essere implementati a livello software sulle UPA delle differenti zone funzionali e sull'UCA nel caso in cui tali interblocchi riguardino le logiche generali d'impianto.

Sarà comunque necessario che l'UCA ed il GATEWAY siano programmati in maniera tale da riconoscere e inibire le manovre errate.

La scelta della modalità di gestione dell'impianto, postazione locale operatore o sistema di gerarchia superiore DOTE, dovrà essere affidata al selettore generale d'impianto TE/TI che dovrà essere di tipo fisico ed il cui stato dovrà essere acquisito, attraverso cablaggio elettrico, sia dall'UCA che dal gateway.

Nella modalità di gestione con **Telecomando Escluso** (TE), i comandi potranno essere effettuati sia dalla postazione locale operatore che direttamente dall'apparecchiatura attraverso i comandi installati sul fronte quadro.

Nella modalità di gestione con **Telecomando Incluso** (TI), i comandi potranno essere effettuati soltanto dalla postazione di telecontrollo DOTE.

Tuttavia, per motivi inerenti la sicurezza del personale, è opportuno che siano sempre disponibili, sia dalla postazione locale che dal fronte quadro dell'apparecchiatura, tutte le manovre di apertura degli enti.

Relativamente alla distribuzione delle informazioni dovrà essere adottato il seguente criterio generale:

- Al sistema di telecontrollo DOTE devono essere inviate delle informazioni riassuntive (cumulate) tali da permettere una pianificazione degli eventuali interventi;
- Tramite il sottosistema UCA deve essere possibile l'analisi dettagliata dei comandi, delle registrazioni, e della diagnostica delle apparecchiature;

2.2 Composizione del sistema

Nel seguito si esaminano nel dettaglio i differenti sottosistemi.

2.2.1 Sottosistema unità centrale di automazione

Il sottosistema "Unità Centrale di Automazione" (UCA) si compone di apparati, moduli hardware e software opportunamente integrati ed interconnessi destinati a svolgere, nell'ambito del sistema di governo, le seguenti funzioni:

- Interfaccia uomo macchina per tutte le funzioni centralizzate di cui ai punti successivi;
- Comando e controllo centralizzato di tutte le apparecchiature;
- Teleallarme;
- Telemisura;
- Diagnostica di tutte le apparecchiature d'impianto;
- Autodiagnostica del sistema di governo;

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 13 di 48

- Interfaccia verso il sistema di gerarchia superiore di Diagnostica e manutenzione
- Configurazione e taratura delle UPA;
- Acquisizione diretta e cablata della posizione del selettore TE/TI per la modalità di gestione Locale/Remoto dell'impianto.
- Implementazione delle procedure automatiche di gestione dell'impianto (ad esempio la procedura di richiusura automatica in seguito all'evento di AG);
- Gestione del database globale della registrazione cronologica degli eventi;
- Sincronizzazione dell'orario di sistema
- Funzione di oscillografia. Per tale funzione è possibile utilizzare, se necessario, una ulteriore fibra ottica dedicata per il collegamento tra l'UCA e le relative UPP. Dovranno inoltre essere espletate tutte le attività necessarie per rendere compatibile il software dell'UCA con i pacchetti SW proprietari delle UPP.

Il sottosistema "UCA" si basa essenzialmente sulle seguenti apparecchiature:

- Un sistema centrale di elaborazione di processo;
- Un appropriato sistema d'interfaccia Operatore-Impianto;
- Una stampante di Sistema;
- Un dispositivo di memorizzazione di massa (ad alto livello di affidabilità) dove sia localizzata una copia, aggiornata in real time, del database degli eventi correnti del processo di telecontrollo, di tutte le attività svolte dagli operatori del sistema, nonché di tutti gli eventi che interessino l'hardware ed il software dell'impianto. Tale dispositivo deve essere allocato in una posizione accessibile solo al personale autorizzato e bloccabile tramite sigillo piombato;
- Un opportuno sistema di alimentazione;
- Arredi e accessori;

Il sistema UCA deve essere allocato all'interno di un idoneo armadio sigillabile (con serratura a chiave) ed in cui deve essere garantita l'adeguata climatizzazione e ricambio d'aria.

Il sistema centrale di elaborazione, realizzato in configurazione singola, deve essere dimensionato in modo tale da permettere la completa gestione dell'impianto, nel rispetto dei requisiti prestazionali prescritti dalla presente specifica.

Al fine di garantire la massima disponibilità dei dati necessari alla gestione delle funzionalità del sistema, le banche dati dell'impianto, gestite dal sistema centrale di elaborazione, devono risiedere su almeno due unità di memoria di massa ed essere gestite con opportune tecniche di ridondanza delle informazioni (ad esempio RAID, ecc.).

Il sistema di elaborazione dovrà inoltre essere dotato di opportune unità di backup/recovery del software e dei dati in essi residenti.

Per la protezione delle funzioni di configurazione e taratura, contro l'uso delle stesse da parte di persone non autorizzate, le postazioni operative devono essere protette da password.

 GRUPPO FERROVIE DELLO STATO ITALIANE	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 14 di 48

Per la gestione e la riconfigurazione del sistema SAD, il sistema di elaborazione sarà equipaggiato con una consolle costituita da tastiera, dispositivo di puntamento e postazione video.

Il sistema di elaborazione dovrà inoltre essere predisposto per interfacciarsi con la futura postazione compartimentale di Diagnostica e Manutenzione.

Il sottosistema deve comprendere anche una stampante di sistema (Giornale di Servizio), atta alla stampa di tutti gli eventi correnti del processo tele-controllato, di tutte le attività svolte dagli operatori del sistema nonché di tutti gli eventi che interessino l'hardware e/o il software dell'impianto.

La postazione d'interfaccia operatore/Impianto, costituisce il centro di comando e controllo della SSE. In essa saranno implementate tutte le funzioni per il comando e controllo (SCADA), e i programmi per la rappresentazione/manipolazione dei dati di diagnostica.

L'alimentazione al sistema UCA, limitatamente ai componenti che ne garantiscono il funzionamento base, deve essere fornita tramite la sorgente di alimentazione 132 Vc.c. per mezzo di un sistema inverter che deve convertire in corrente alternata l'energia elettrica fornita in corrente continua dall'alimentatore Stabilizzato carica batteria (conforme alla Specifica Tecnica di Fornitura RFI DMA IM LA SP IFS 330 A).

Gli altri componenti del sistema UCA, non strettamente necessari alle funzionalità di base, devono essere alimentati tramite la sorgente di alimentazione 230 Vc.a. dell'impianto.

L'architettura del sistema di alimentazione è previsto possa essere realizzata, in funzione del consumo massimo delle apparecchiature impiegate per svolgere le funzioni di base, di due differenti tipologie:

1. **Figura 3** - Architettura del sistema di alimentazione dell'UCA nel caso in cui il consumo massimo delle apparecchiature essenziali a svolgere le funzioni base non sia superiore a 600 W.
2. **Figura 4** - Architettura del sistema di alimentazione dell'UCA nel caso in cui il consumo massimo delle apparecchiature essenziali a svolgere le funzioni base sia superiore a 600 W.

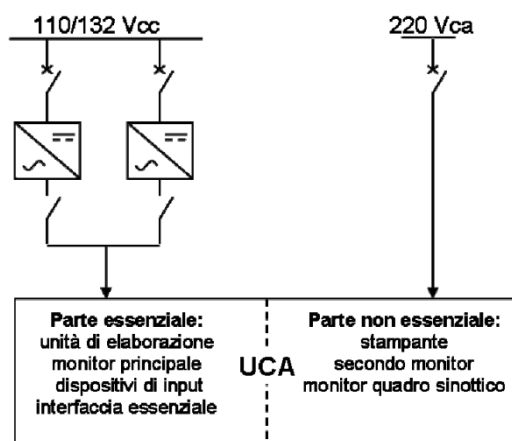


Figura 3 - Architettura del sistema di alimentazione per consumo apparecchiature di base <600W.

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 16 di 48

2.2.2 Sottosistema rete di comunicazione

L'architettura generale del sottosistema rete di comunicazione, come previsto dalla linea guida di RFI, dovrà essere del tipo ad alta affidabilità con nodi interconnessi utilizzando esclusivamente supporti in fibra ottica.

Al fine di soddisfare il requisito di garantire l'indisponibilità di almeno un nodo, si è scelto di realizzare la rete in oggetto con struttura ad anello e completa di dispositivi hardware, da installare in testa all'anello, in grado di consentire la riconfigurazione della rete e permetterne la richiusura in caso d'interruzione. Lungo il percorso dell'anello sono poi disposti, in numero sufficiente, i vari switch necessari ad accogliere tutte le utenze distribuite nell'impianto.

Gli switch impiegati dovranno essere dotati di alimentazione ridondata e di un relè di watch dog, realizzato in logica cablata, necessario per trasmettere al sistema eventuali anomalie.

2.2.3 Sottosistema unità periferiche di automazione

Le caratteristiche di tale sottosistema e le sue funzionalità dovranno essere del tipo omologato e conforme alla specifica di riferimento:

RFI DMA IM LA SSE 360 Unità periferiche di protezione ed automazione – Specifica generale;

che costituisce parte integrante della presente documentazione.

In particolare le unità periferiche di automazione, utilizzate per il governo delle differenti zone funzionali, sono classificate in base alla funzione primaria svolta:

- Unità periferiche di controllo (UPC) – con funzione primaria di controllo e automazione;
- Unità Periferiche di Protezione (UPP) – con funzione primaria di protezione;

alle UPA che svolgono funzione primaria di protezione non è previsto delegare sistemi consistenti di automazione. Tutte le logiche di automazione di una zona funzionale sono pertanto da delegare alla UPC di competenza. Le principali funzioni che le diverse UPA sono delegate a svolgere, oltre che ad interfacciare le zone funzionali con il SAD, sono le seguenti:

- Comando e Controllo dello stato degli enti di propria giurisdizione;
- Implementare via software tutte le logiche d'interblocco (in duplicazione delle logiche hardware cablate) che consentono la corretta manovra degli enti sotto la sua giurisdizione. Tutte le logiche d'interblocco che coinvolgono enti gestiti da UPC diverse dovranno essere implementate a livello software (in duplicazione delle logiche hardware cablate) sull'UCA e sul Gateway DOTE;
- Comandare gli interventi di protezione. La sezione d'ingresso e uscita dei segnali digitali dalle UPA con funzione di protezione dovrà essere finalizzata al sistema di protezione stesso;
- Acquisizione di allarmi generati dai dispositivi connessi alla UPA;
- Funzione di registrazione cronologica degli eventi (RCE);
- Acquisizione delle misure e dei dati di diagnostica;

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NTOI	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 17 di 48

- L'acquisizione, per le UPC dedicate all'interfaccia con i sistemi ASDE delle UFA, dei relativi segnali/allarmi e per la gestione del comando di inclusione/esclusione della funzione di asservimento;
- Funzioni di oscillografia;

Così come previsto dalla linea guida di riferimento, gli impianti in oggetto sono stati suddivisi nelle seguenti zone funzionali:

- Unità funzionale Alimentatore¹
 - o n° 1 UPC per ogni UFA 3 kVc.c.;
 - o n° 2 UPP per ogni UFA 3 kVc.c. (una delle quali corrisponde al dispositivo ASDE 3);
- Unità funzionale Misure e Negativo²
 - o n° 1 UPC;
 - o n° 1 UPP;
- Servizi ausiliari in corrente alternata/corrente continua;
 - o n° 1 UPC nel quadro generale per la gestione dei SAc, SAcc, TR-IS, Segnali CB, inverter;
- Servizi comuni (anti intrusione e rilevazione incendi);
 - o n° 1 UPC per la gestione dell'impianto di rilevazione incendi ed antiintrusione;
- Sezionatori di II fila;
 - o n° 1 UPC per il comando e controllo dei sezionatori di 2a fila/stazione;
- Unità funzionale Sezionamento di gruppo e filtro³;
 - o n° 1 UPC per ogni UFSGF 3 kVcc;
 - o n° 1 UPP per ogni UFSGF 3 kVcc;
- Trasformatori SA;
 - o n° 1 UPC per ogni TR-SA di gruppo;
- Unità Funzionale stallo trasformatore;
 - o n° 1 UPC per ogni gruppo di trasformazione;
 - o n° 1 UPP per ogni gruppo di trasformazione;
- Unità Funzionale Arrivo linea AT;

¹ La fornitura delle UPA da installare all'interno delle Unità funzionali alimentatore è già prevista nella fornitura dell'UFA stessa e pertanto va esclusa dalla fornitura del SAD.

² La fornitura delle UPA da installare all'interno della Unità funzionale Misure e Negativo è già prevista nella fornitura dell'UFA stessa e pertanto va esclusa dalla fornitura del SAD.

³ La fornitura delle UPA da installare all'interno delle Unità funzionali Sezionamento di Gruppo e Filtro è già prevista nella fornitura dell'UFA stessa e pertanto va esclusa dalla fornitura del SAD.

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 18 di 48

- o n° 1 UPC per ogni arrivo linea;
- o n° 1 UPP per ogni arrivo linea;

I quadri entro cui sono installate le UPA dovranno essere equipaggiati con un cestello porta schede, costituito da un contenitore interamente schermato, montato a fondo quadro mediante una piastra di fissaggio. All'interno del cestello dovrà essere installata una piastra di fondo, costituente il bus di sistema, sulla quale si inseriranno, attraverso un sistema modulare e senza l'ausilio di cestelli di espansione, tutte le varie schede.

2.2.4 Sottosistema Gateway DOTE

Il sottosistema Gateway di comunicazione verso il DOTE si compone di apparati, moduli hardware e software destinati a svolgere, nell'ambito del sistema di governo della SSE, le seguenti funzioni:

- Interfaccia dell'impianto verso il centro di telecontrollo DOTE;
- Colloquio con l'unità UCA;
- Colloquio diretto con le unità periferiche UPA;
- Acquisizione diretta e cablata della posizione del selettore TE/TI per la modalità di gestione Locale/Remoto dell'impianto.

Visto il delicato compito che tale sottosistema è delegato a svolgere, è fondamentale che tutti i suoi moduli critici siano opportunamente ridondati. Inoltre, per evitare che un eventuale guasto al nodo di connessione con la rete di comunicazione possa comprometterne l'operatività, è necessario che tale sottosistema sia contemporaneamente interfacciato con due nodi distinti del sottosistema rete di comunicazione.

L'alimentazione del sottosistema deve avvenire utilizzando la fonte 110/132 Vc.c. della SSE con le caratteristiche descritte nella specifica tecnica di fornitura RFI DMA IM LA SSE 360.

Tale sottosistema, indipendentemente dallo stato di funzionamento dell'UCA (ad esempio in caso di UCA fuori servizio), deve poter essere in grado di colloquiare direttamente con le UPA ed interfacciarle con il sistema di telecontrollo remoto DOTE.

2.3 Predisposizioni future

Il sistema dovrà essere predisposto per comunicare con il futuro centro di diagnostica e Manutenzione (o postazione di diagnostica). In particolare il SAD dovrà essere strutturato in maniera tale che dopo la sua installazione, con modeste modifiche software e con l'aggiunta dell'Hardware eventualmente necessario, sia in grado di comunicare tutti i dati di diagnostica rilevati. Analogamente dovrà essere predisposta la possibilità di comunicare in dial-up con tali sistemi (ad esempio tramite sistema GSM-R)

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 19 di 48

3 REQUISITI HARDWARE

3.1 Requisiti hardware dell'UCA

3.1.1 Unità centrale di automazione

L'elaboratore impiegato per l'implementazione locale delle logiche di funzionamento del sistema di governo, deve possedere le caratteristiche hardware necessarie a soddisfare completamente tutti i requisiti prestazionali e di espandibilità richiesti dalla presente specifica.

L'elaboratore deve essere basato su prodotti industriali di mercato commercializzati da primarie case fornitrici, con elevato standard di qualità ed affidabilità e che comunque soddisfino i seguenti requisiti minimi seguenti:

- Processore almeno Quad-core 3,33 GHz;
- Alimentatore;
- Memoria RAM di almeno 4x1 Gbyte espandibile fino a 16 Gbyte e comunque commisurata alla necessità di gestione dei dati;
- Almeno n° 3 unità di memoria di massa a dischi rigidi con velocità di rotazione di almeno 7.200 rpm. Ciascuno con una capacità di almeno 500 Gbyte, tempo d'accesso inferiore o uguale a 10 millisecondi e velocità di trasferimento dei dati superiore a 6 MB/secondo. Al fine di garantire la massima disponibilità dei dati necessari alla gestione delle funzioni le unità di memoria di massa a disco rigido dovranno essere gestite con opportune tecniche di ridondanza delle informazioni (ad esempio RAID 1 o 5, ecc.);
- Lettore/Masterizzatore per DVD-ROM;
- Un'unità DAT per il backup dei dati di capacità appropriata;
- Lettore per floppy disk 3,5";
- Schede di rete locale 100 Base TX (Fast Ethernet) con interfaccia RJ45
- Tastiera e mouse;
- 2 Monitor LCD ≥24" in tecnologia TFT/LED aventi le caratteristiche seguenti:
 - o Risoluzione >1920x1080;
 - o Luminosità min. 250 cd/m²;
 - o Contrasto 1000:1 statico - 2000000:1 dinamico;
 - o Angolo visualz. 178° orizzontale - 178° verticale;
 - o Tempo di risposta (typical) 8 ms gray to gray;
- Scheda video dedicata con almeno 2GB RAM con doppia uscita DVI (per doppio monitor postazione di comando locale PCL)

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 20 di 48

Tutto l'Hardware dovrà essere corredato con tutti i driver ed il software necessari per il corretto funzionamento dei dispositivi.

3.1.2 Gateway di comunicazione verso il DOTE

La funzione di Gateway di comunicazione, affidata ad una RTU in configurazione ridondata, è necessaria sia per l'implementazione delle logiche di funzionamento che per realizzare l'interfaccia con il sistema di gerarchia superiore DOTE. Tale dispositivo deve possedere le caratteristiche hardware necessarie a soddisfare completamente tutti i requisiti prestazionali e di espandibilità richiesti dalla presente specifica.

La configurazione ridondata minima che il dispositivo in oggetto, basato su un cassetto di elaborazione ad alta affidabilità, deve possedere, è la seguente:

- Scheda alimentatore n°2;
- Scheda CPU n°2
- Scheda ETHERNET 10/100 Base TX con interfaccia RJ45 n°2;
- Modem n°1;

3.1.3 Gateway di comunicazione verso la futura postazione di D&M

Per memoria.

3.1.4 Alimentazione del sistema UCA

L'alimentazione al sistema UCA, limitatamente ai componenti che ne garantiscono il funzionamento di base, deve essere fornita attraverso un sistema inverter che deve convertire in corrente alternata 230 Vc.a. l'energia elettrica erogata in corrente continua dall'alimentatore stabilizzato caricabatteria (conforme alla Specifica Tecnica di Fornitura RFI DMA IM LA SP IFS 330 A) presente nell'impianto.

Il consumo massimo del sistema UCA, limitatamente ai componenti che ne garantiscono le funzionalità di base (unità di elaborazione, monitor principale, dispositivi di input, eventuali apparecchiature di interfaccia essenziali) deve essere ottimizzato in modo tale da svolgere la sua funzione riducendo il consumo elettrico.

Gli altri componenti del sistema UCA, non strettamente necessari alle funzionalità di base (es. stampante, secondo monitor, monitor per quadro sinottico), devono essere alimentati tramite la sorgente di alimentazione 230 Vca dell'impianto.

I requisiti minimi che il sistema inverter deve possedere, sono di seguito elencati:

- Tensione d'ingresso regolabile con continuità 100 ÷ 145 Vc.c.;

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 21 di 48

- Potenza nominale⁴ 2,5 kVA $\cos\varphi$ 0,8÷1;
- Campo di accettabilità della frequenza di uscita 50 Hz ± 4 %;
- Tensione nominale di uscita (alternata sinusoidale) 230 Vca ± 1 %;
- Massima distorsione armonica con carico lineare < 2%;
- Sovraccarico 125% per 10 min;
- Stabilità della tensione di uscita per variazioni di carico da 10% 100% e per escursione della tensione d'ingresso ± 2 %.

3.2 Requisiti hardware della rete di comunicazione

3.2.1 Rete di comunicazione

L'architettura del sottosistema *rete di comunicazione*, prevista dalla presente specifica tecnica, dovrà essere di tipo ad anello ad alta affidabilità, costituita da una rete LAN realizzata attraverso una linea di comunicazione a bus ottico e apparati di interfacciamento (switch) con le zone funzionali previste.

La ridondanza della rete di comunicazione sarà affidata ad una coppia di switch (Ring Manager LAN switch), installati sulla testa dell'anello, capaci di riconfigurare la rete ed attuare la richiusura dell'anello.

Tale soluzione assicura notevole robustezza al sistema poiché garantisce la continuità di funzionamento della rete, indipendente dallo stato degli switch.

In corrispondenza delle differenti zone funzionali dovranno prevedersi, in numero sufficiente ad accogliere tutte le utenze Ethernet TCP-IP previste, ulteriori switch per l'interfacciamento delle UPA sia con il Gateway DOTE che con l'unità centrale di automazione.

Al fine di acquisire (sull'UCA) i dati diagnostici delle Unità Periferiche di Protezione attraverso la rete ad anello, le UPP dovranno essere dotate di convertitore RS485/ETHERNET TCP-IP. In alternativa è ammesso l'utilizzo di un mux RS485 e convertitori RS485/FIBRA OTTICA. In tal caso ogni coppia di convertitori ottici fornisce, attraverso un solo canale ottico (Rx\Tx), tutte le seriali RS485 necessarie per gestire le funzionalità della relativa periferica slave.

Tutti i cavi ottici utilizzati saranno del tipo da esterno con protezione antiroditoro e contenenti min. n°4 fibre multimodali 62,5/125 μ m con rivestimento ermetico.

Per quanto riguarda le prestazioni del sottosistema rete di comunicazione, dovranno essere soddisfatti i seguenti requisiti minimi:

- Il tempo necessario per l'espletamento di un qualsiasi comando (invio del comando da UCA/GATEWAY + ricezione conferma dell'avvenuta manovra) non deve essere superiore a 4 secondi al netto del tempo per la manovra meccanica;

⁴ Margine minimo del 30% sulla potenza della parte essenziale.

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 23 di 48

- Porta ETHERNET 10/100 Base TX;

3.3 Requisiti hardware delle UPA

Le differenti zone funzionali, al fine di trasmettere tutte le informazioni necessarie al sistema di governo, saranno gestite singolarmente da Unità Periferiche di Automazione (UPC-UPP) conformi alla specifica RFI DMA IM LA SSE 360 e dotate di certificato di omologazione rilasciato dalle strutture competenti di RFI.

Le singole UPA saranno dotate di adeguati slot disponibili per alloggiare le seguenti tipologie di schede:

- Scheda alimentatore;
- Scheda CPU;
- Schede Input digitali a $132\text{ Vcc} \pm 20\%$;
- Scheda Input analogici per acquisizione di misure, (es. Tensione durante la procedura di prova terra, uscite di eventuali termo-sonde , ecc.);
- Scheda output digitali per comandi;

Tutti gli slot disponibili nei bus, a parte quello dedicato all'alimentatore, dovranno consentire l'intercambiabilità delle schede.

Le apparecchiature dovranno essere idonee a funzionare in un ambiente avente le seguenti caratteristiche:

- Temperatura di funzionamento da -10° a $+55^{\circ}\text{C}$;
- Temperatura di immagazzinamento da -40° a $+70^{\circ}\text{C}$;
- Umidità da 0 a 95% (senza condensa).

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 24 di 48

4 REQUISITI SOFTWARE

4.1 Generalità

Tutti gli elaboratori e apparati del sottosistema Unità Centrale di Automazione, oggetto della presente specifica, devono essere forniti completi dei programmi necessari al loro funzionamento.

L'insieme di tali programmi deve comprendere i seguenti moduli:

- software di base e di sistema;
- software applicativo;

I suddetti moduli software devono essere forniti su supporti di memorizzazione direttamente utilizzabili dagli elaboratori.

4.2 Software di base e di sistema

Il software di base e di sistema deve essere costituito da prodotti software supportati dai principali fornitori di hardware e già diffusamente adottati a livello internazionale in applicazioni affini a quella descritta nella presente specifica. Tale software deve essenzialmente comprendere:

- Sistema operativo orientato alla multiprogrammazione ed alla multiutenza in tempo reale (i sistemi operativi di riferimento per gli elaboratori Server sono di norma Microsoft Windows (nella versione più aggiornata), Linux, UNIX, ecc.;
- Programmi di utilità per lo svolgimento di funzioni quali: monitoraggio delle prestazioni del sistema (utilizzo della CPU e della memoria, carico delle linee di trasmissione, analisi degli errori di comunicazione), backup/recovery del sistema, caricamento, editing, test e debug dei programmi applicativi, copia, formattazione e masterizzazione dei supporti fisici, ecc.;
- Programmi compilatori ed assembleri dei linguaggi utilizzati per lo sviluppo del software applicativo;
- Programmi linker ed eventuali librerie di sistema;
- Software SCADA di base;
- Software di gestione del database relazionale (RDBMS), basato su prodotti standard di mercato. Ad esempio "Oracle", "Microsoft SQL Server", ecc.;

Il software di base deve comunque essere sufficientemente flessibile e tale da consentire una facile configurabilità ed espandibilità dell'intero sistema (elaboratori e relative periferiche) per sviluppare i programmi applicativi d'utente.

4.3 Software applicativo

Il software applicativo deve consentire di svolgere tutte le funzioni del sistema e in particolare modo deve risultare:

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 25 di 48

- Modulare, ovvero costituito per moduli finiti atti ad eseguire semplici azioni elementari orientati a risolvere lo specifico problema;
- Sviluppato in modo strutturato con linguaggi ad alto livello orientati ad una programmazione ad oggetti;
- Facilmente manutenibile e diagnosticabile consentendo inoltre una agevole interpretazione dei moduli costituenti il software, allo scopo di poter inserire facilmente dei punti di test; affidabile;
- Stabile;
- Parametrico, allo scopo di poter riconfigurare "on line" il sistema, ovvero senza bisogno di riavviare gli elaboratori di processo o interrompere l'operatività, con semplici procedure, in funzione delle variazioni di impianto.

Fanno parte del software applicativo i programmi che implementano sul software "SCADA" di base specifiche funzioni di:

- comando;
- controllo;
- supervisione;
- acquisizione dati;
- registrazione cronologica degli eventi;
- funzioni di diagnostica;
- Comunicazione con sistemi superiori;
- Telecomando Incluso/Escluso;
- Modifica data-base di sistema a seguito di modifiche all'architettura dell'impianto;
- Riconfigurazione e gestione degrado;
- Qualsiasi eventuale procedura ausiliaria specificamente sviluppata e non facente parte del software di base;

4.4 Software interfaccia operatore

Gli elaboratori dovranno essere equipaggiati con tutti i programmi necessari per lo sviluppo delle funzioni richieste. Tali programmi dovranno essere prodotti basati su piattaforma commerciale (Windows, Applicativi Office, programmi acrobat reader, CAD reader, Winzip, ecc).

4.5 Protocolli di comunicazione

Vengono qui di seguito riassunte, per completezza di trattazione, le modalità con cui avvengono le comunicazioni tra gli apparati oggetto di fornitura.

- Collegamento UCA-UPC:

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 26 di 48

- o Per questo collegamento si adopera il protocollo IEC 60870-5-101. Nel caso di reti di comunicazioni realizzate con bus ad architettura LAN dovrà essere previsto il protocollo IEC 60870-5-104.
- Collegamento UCA-D&M
 - o L'Unità Centrale di Automazione sarà predisposta per comunicare verso la futura postazione di Diagnostica e Manutenzione mediante il protocollo IEC60870-5-101 (master lato postazione D&M Slave lato UCA).
- Collegamento GATEWAY-DOTE
 - o Il GATEWAY d'interfaccia con il DOTE dovrà essere predisposto per comunicare, con il sistema di gerarchia superiore DOTE, mediante il protocollo IEC60870-5-101 (master lato Dote e Slave lato UCA).
 - o Protocollo IEC60870-5-104 N.B.: tale protocollo troverà applicazione successivamente alla adozione della rete LAN tra posto periferico e posto centrale DOTE, in conformità alla Norma RFI.TC.TE.ST.SSE.DOTE1. Pertanto i server dovranno essere idonei a recepire l'HW ed il SW necessario a supportare tale protocollo.
- Collegamento UPP-UPC ed altri dispositivi intelligenti:
 - o Si impiega un protocollo IEC 60870-5-103 in cui l'UPP funge da master rispetto alle protezioni. Non saranno ammessi altri protocolli proprietari.
- Collegamento UCA-UPP ed altri dispositivi intelligenti:
 - o Valgono le considerazioni illustrate per la comunicazione tra UPC e protezioni.

4.6 Autodiagnostica e manutenibilità

Il software di base deve fornire adeguate segnalazioni di allarme qualora si verificano anomalie sul funzionamento degli elaboratori o delle loro periferiche, ed in generale di tutte le apparecchiature del sistema di governo di SSE (UPA, SWITCH, UCA, ecc.). In particolare deve essere prevista una pagina video di layout dell'impianto di SSE che consenta l'evidenziazione dello stato di funzionamento dei vari elementi e delle relative anomalie.

Il software deve comprendere anche un programma applicativo, detto di "Manutenzione guidata", che richiama all'occorrenza le varie operazioni di manutenzione da attuare.

Tale programma deve essere attivo in "sottofondo" alla esecuzione dei processi principali ed all'occorrenza intervenire automaticamente con una segnalazione di allarme sulla relativa pagina video.

A richiesta dell'operatore, deve essere accessibile un memorandum contenente avvertimenti e prescrizioni per la esecuzione delle manutenzioni necessarie.

Altri tipi di programmi di manutenzione di tipo interattivo possono essere valutati ed accettati in luogo di quelli descritti a condizione che abbiano equivalente contenuto ed efficacia di informazione.

Deve essere inoltre previsto un apposito allarme per guasto o per elevato tasso di errore ai canali di trasmissione sia per la rete di comunicazione che per la trasmissione dati verso i sistemi di gerarchia superiore per il Telecontrollo e la Diagnostica e Monitoraggio.

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 27 di 48

Tutti gli apparati elettronici installati nel sistema di governo di SSE devono essere dotati di procedure automatiche di autodiagnostica in grado di controllarne la funzionalità e di segnalarne l'eventuale anomalia

In particolare l'Unità Centrale di Automazione dovrà interrogare ciclicamente (Polling) le varie UPA, controllandone la congruenza dei messaggi di risposta. La frequenza di tali interrogazioni dovrà essere tale da non interferire sulle prestazioni temporali delle varie UPA pur garantendo un controllo di diagnostica efficace. Per accertare la vitalità dei dispositivi remoti, tali interrogazioni dovranno richiedere delle azioni attive alle varie UPA (incremento di un contatore ciclico, cambio dello stato di alcuni bit di prova, ecc.)

4.7 Caratteristiche delle pagine video

Per lo svolgimento di tutte le funzioni operative locali quali controllo, diagnostica, configurazione, ecc., L'UCA rende disponibile una interfaccia uomo-macchina di tipo grafico, basata su pagine video visualizzabili sui monitor delle postazioni operative locali.

Le pagine video devono essere organizzate a livelli gerarchici secondo una struttura ad albero rovesciato che consentirà, partendo da una visione generale dell'impianto, di visualizzare, a diversi livelli di dettaglio, i vari componenti dell'impianto.

4.7.1 Pagina video di livello "0"

Tale pagina raffigurerà lo schema delle alimentazioni degli impianti ferroviari i cui enti TE sono sotto la giurisdizione del sistema di comando e controllo della SSE (sezionatori di piazzale)

4.7.2 Pagina video di livello "1"

Al 1 ° livello della struttura gerarchica si trova la pagina video: "Schema Generale" che rappresenta in forma grafica lo schema generale dell'intero impianto di SSE.

Dalla pagina video "Schema Generale" deve essere possibile:

- visualizzare l'insieme di allarmi opportunamente aggregati e/o cumulati per enti e parti funzionali di impianto;
- visualizzare la lista completa delle attività del sistema (giornale di servizio);
- visualizzare le misure più significative dell'intero impianto;
- visualizzare le informazioni diagnostiche generali dell'intero impianto;
- selezionare un qualsiasi sottoinsieme che compone lo schema generale per poter richiamare le relative pagine video di 2° livello;
- visualizzare le informazioni di autodiagnostica del sistema di governo d'impianto.

4.7.3 Pagina video di livello "2"

A 2° livello della struttura gerarchica si trovano le pagine video relative a:

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 28 di 48

- Reparto AT;
- Gruppi di Trasformazione e Conversione;
- Reparto 3 kVc.c.;
- Servizi Ausiliari.

Dalle pagine video di 2° livello deve essere possibile:

- Effettuare tutte le manovre consentite per ciascun elemento/ente rappresentato nella pagina video;
- visualizzare l'insieme di allarmi opportunamente aggregati e/o cumulati per ente o apparecchiatura;
- visualizzare i parametri di riferimento delle funzioni di protezione;
- visualizzare le misure relative agli specifici enti o apparecchiature;
- visualizzare i grafici oscillografici generati, in occasione di eventi significativi, dalle UCA d'impianto;
- selezionare un qualsiasi sottoinsieme per poter richiamare le relative pagine video di 3° livello.

4.7.4 Pagina video di livello "3"

Al 3° livello della struttura gerarchica si trovano le pagine video relative a:

- Stalli di arrivo linea e di gruppo AT;
- Trasformatori di potenza;
- Scaricatori AT;
- Gruppi di Conversione;
- Scomparto a 3 kV "gruppo";
- Scomparto a 3 kV "alimentatori";
- Scomparto a 3 kV "misure";
- Stalli partenza linee a 3 kV;
- Quadri in bt;
- Altro in funzione del layout della sottostazione.

Dalla pagina video di 3° livello deve essere possibile:

- Visualizzare le caratteristiche tecniche e costruttive per ciascun ente/apparecchiatura rappresentato;
- visualizzare le informazioni diagnostiche degli specifici enti o apparecchiature; visualizzare i parametri di riferimento delle funzioni di diagnostica;

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 29 di 48

- Inserire e visualizzare le informazioni sugli interventi di controllo e manutenzione svolta su ogni ente o apparecchiatura;
- Visualizzare l'elenco delle attività svolte dall'amministratore di sistema;
- Il numero di pagine per ciascuna delle tipologie sopra elencate deve essere definito, caso per caso, in fase di analisi in funzione della configurazione effettiva dell'impianto.

4.7.5 Pagine video di livello "5"

Al quarto livello della struttura gerarchica si trovano le pagine video riservate all'amministratore del sistema attraverso cui è possibile svolgere le seguenti funzioni:

- Riconfigurazione del sistema;
- Impostazione dei parametri di taratura delle varie protezioni delle apparecchiature e degli impianti;
- Impostazione dei parametri di riferimento per le funzioni di diagnostica.

Anche in questo caso il numero di pagine deve essere definito in fase di analisi in funzione della tipologia d'impianto rappresentato.

4.7.6 Caratteristiche delle pagine video

La visualizzazione delle pagine video dei livelli 2 e 3 deve avvenire con le seguenti modalità:

- mediante "navigazione", a partire dallo Schema Generale, selezionando tramite opportuni "Punti Sensibili" delle pagine video la parte di impianto di interesse;
- selezionandole direttamente tramite opportuni menù richiamabili da un'apposita "barra dei menù" sempre presente nell'estremità superiore del monitor;

Gli schemi elettrici degli impianti rappresentati nelle pagine video devono essere visualizzati sul terminale videografico sotto forma di schemi sinottici, liberamente programmabili dall'amministratore del sistema.

La parte schematica di ogni singola pagina deve essere compilata dal Fornitore sulla base delle indicazioni fornite dalla RFI S.p.A..

Gli schemi video sono costituiti da:

- Elementi statici (schemi sinottici, sigle e testi fissi);
- Elementi sensibili;
- Elementi variabili;
- Simboli degli enti di manovra;
- Altre indicazioni eventuali.

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 30 di 48

Gli elementi variabili devono essere tenuti aggiornati in tempo reale in base allo stato corrente dell'impianto, mediante opportune combinazioni di luminosità e di colore (cambio colore simbolo, luce lampeggiante, ecc.).

Nella definizione delle informazioni sugli schemi devono essere tenuti presenti i seguenti criteri:

- Simboli diversi per rappresentare i vari tipi di apparecchiature ed enti di manovra; colori per contraddistinguere lo stato degli enti;
- Colori per indicare lo stato di alimentazione dell'impianto;
- Simbolo e colore per rappresentare lo stato particolare di un ente (es. interruttori "bloccati" nella posizione di apertura);
- Luce lampeggiante per rappresentare situazioni anomale per cui deve essere richiamata l'attenzione dell'operatore;
- Sigle identificative per individuare lo specifico ente o porzione di impianto (es.: sezionatore, reparto AT, ecc.).

Ogni elemento sensibile, centrato e/o selezionato dal cursore ottico, deve aumentare la propria intensità luminosa.

L'elemento sensibile, selezionato attraverso il dispositivo di puntamento, deve presentare all'operatore un menù con l'elencazione delle operazioni consentite.

4.8 Funzionalità specifiche

Il software applicativo deve consentire di svolgere tutte le funzioni del sistema ed in particolare modo deve risultare:

- Modulare, ovvero costituito per moduli finiti atti ad eseguire semplici azioni elementari orientati a risolvere lo specifico problema;
- Sviluppato in modo strutturato con linguaggi ad alto livello orientati ad una programmazione ad oggetti;
- Facilmente manutenibile e diagnosticabile, consentendo inoltre una agevole interpretazione dei moduli costituenti il software, allo scopo di poter inserire facilmente dei punti di test;
- Affidabile;
- Stabile;
- Parametrico, allo scopo di poter riconfigurare "on line" il sistema, ovvero senza bisogno di riavviare gli elaboratori di processo o interrompere l'operatività, con semplici procedure, in funzione delle variazioni di impianto.

Fanno parte del software applicativo i programmi che implementano sul software "SCADA" di base specifiche funzioni di:

- Comando;
- Controllo;

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 31 di 48

- Supervisione;
- Acquisizione dati;
- Registrazione cronologica degli eventi;
- Funzioni di diagnostica;
- Comunicazione con sistemi superiori
- Telecomando Incluso/Escluso
- Modifica data-base di sistema a seguito di modifiche all'architettura dell'impianto;
- Riconfigurazione e gestione degrado
- Qualsiasi eventuale procedura ausiliaria specificamente sviluppata e non facente parte del software di base.

4.8.1 Richiusura automatica (RICH_AUTO) dopo intervento di Apertura Generale (AG)

Il sistema di Governo di SSE dovrà contenere un algoritmo tale che a seguito di un guasto ad un'apparecchiatura/sezione d'impianto, sia in grado di riconoscere la parte di impianto affetta dal guasto e di operare la riconfigurazione escludendo la sezione in avaria.

Tutte queste operazioni dovranno avvenire in automatico e sequenziale.

Tale applicativo dovrà essere disinseribile in qualsiasi momento e in nessun caso dovrà costituire un processo in esecuzione automatica all'avvio del sistema di automazione d'impianto.

Una volta avviato il sistema, il processo di ripristino automatico del degrado rimane normalmente in attesa di un evento di Apertura Generale che può essere originato da differenti fattori:

- In seguito ad un guasto su una qualsiasi Unità funzionale;
- In seguito ad un guasto sulla sbarra Omnibus;
- In seguito ad un comando manuale da pulsante;

Poiché l'automatismo sequenziale di ripristino deve eseguire azioni differenti a seconda della causa che ha originato l'evento di AG, nel paragrafi successivi è esaminato, per i differenti casi, l'algoritmo di richiusura automatica.

Indipendentemente dall'origine che ha innescato l'evento di AG, ogni passo dell'automatismo eseguito dall'algoritmo RICH_AUTO, che comporta l'invio di comandi di apertura o chiusura di enti dislocati sul campo, deve sempre essere preceduto sia da controlli specifici del caso in questione che da controlli generali del punto da comandare come la sua validità (failed, out-of-scan, manuale) e la sua comandabilità. L'esito negativo di uno di questi controlli deve avere come risultato l'immediata interruzione dell'automatismo e il ritorno allo stato iniziale di "attesa evento di AG". Inoltre, in seguito all'evento di AG, l'algoritmo RICH_AUTO deve, sia prima di avviare l'automatismo che prima di inviare un comando, eseguire le seguenti verifiche:

1. Il regime generale d'impianto deve essere di "Telecomando Incluso";
2. La Richiusura Automatica deve essere abilitata. Infatti, è possibile, mediante un

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 32 di 48

apposito menu operatore, mettere offline l'automatismo.

Porre il Telecomando Escluso o mettere Offline l'automatismo durante l'esecuzione dello stesso, causa la sua interruzione al primo comando da inviare.

Poiché il verificarsi dell'AG comporta l'apertura di tutti gli interruttori extrarapidi, dei sezionatori di 1° fila e degli interruttori di gruppo, occorre, per eseguire correttamente le richiuse degli stessi, che il programma abbia memoria dello stato di tali organi prima del verificarsi dell'evento di AG.

Apertura Generale in seguito a guasto su un'unità funzionale (incluso il gruppo)

I due eventi che scatenano l'automatismo di sezionamento guasto e richiusura sono l'arrivo dell'AG e la segnalazione di un canale di misura di una unità funzionale che identifica dove è avvenuto il guasto. L'ordine d'arrivo dei due eventi non è prevedibile ma l'algoritmo per la riconfigurazione impone che l'intervallo temporale tra i due non sia superiore a 5 secondi; in caso contrario l'automatismo non viene attivato.

Il programma non deve gestire più di un guasto, per cui l'arrivo di un ulteriore canale di misura di una cella o di un gruppo causa l'interruzione dell'automatismo, previa opportuna segnalazione d'allarme.

A questo punto il programma di ripristino ha le informazioni per avviare il sezionamento del guasto:

- In caso di guasto nell'unità funzionale alimentatore dovrà essere aperto il sezionatore bipolare dell'unità funzionale oggetto del guasto;
- In caso di guasto nell'unità bipolare e filtro o gruppo, dovrà essere aperto sia il sezionatore bipolare del gruppo che il sezionatore esapolare.

Le condizioni specifiche da controllare prima di inviare l'apertura sono:

- Selettore di cella (o di gruppo) in remoto
- Selettore bipolare (o esapolare) in remoto

Prima di fare ciò, deve inoltre assicurarsi che l'interruttore extrarapido (o l'interruttore di gruppo) della cella (o gruppo) guasta si sia aperto a seguito dell'evento di AG. Non è possibile infatti aprire il bipolare con l'interruttore chiuso.

Per tale motivo infatti il sistema attende un timeout (circa 30 secondi, regolabili) dopo l'arrivo dell'AG, al termine del quale esegue il suddetto controllo e, se l'esito è positivo, procede al sezionamento del guasto.

Poiché l'apertura del bipolare ha come conseguenza il rientro dell'AG, RICH_AUTO attende un timeout pari al timeout di attesa esito configurato sul comando del sezionatore bipolare (a cui viene sommato un delta di sicurezza) e allo scadere del quale verifica il rientro del segnale di AG.

A questo punto può avere luogo la procedura di richiusura delle unità funzionali e dei gruppi che deve avvenire con il seguente ordine:

1. Chiusura di tutti i sezionatori di 2° fila. Per la chiusura di ciascun sezionatore devono essere verificate le seguenti condizioni su ciascuna unità funzionale riferita al sezionatore di 2° fila trattato:

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 33 di 48

- o Il sezionatore di 1° fila e l'interruttore extrarapido erano chiusi prima dell'AG;
- o Il selettore Locale/Remoto della unità funzionale è in remoto;
- o non è presente l'allarme di asservimento sulla cella. In caso contrario il programma attende 10 secondi che tale allarme rientri;

Se una delle condizioni citate non è verificata, si procede con la chiusura degli altri sezionatori di 2° fila e l'automatismo non viene interrotto.

2. Attesa di un timeout (circa 20 secondi regolabili).

Allo scadere del timeout:

3. Richiusura di una cella che non sia quella guasta ovvero nell'ordine:

- o Richiusura del sezionatore di 1° fila se era chiuso prima dell'AG e se il selettore di cella è in remoto. Allo scadere del timeout di attesa esito comando, se il sezionatore non si è chiuso si sceglie un'altra cella e si ripete il passo 3;

altrimenti:

- o Richiusura dell'interruttore extrarapido se era chiuso prima dell'AG e se il selettore di cella è in remoto; allo scadere del timeout di attesa esito comando, se l'interruttore si è chiuso si passa al passo 4, altrimenti si ripete il passo 3 su un'altra cella. Se non ci sono più celle da richiudere, l'automatismo abortisce.

Il criterio di scelta della prima cella da richiudere, non è casuale ma, in caso di AG per cella guasta, si deve richiudere la cella che alimenta il binario "complementare" a quello interessato dal guasto. Se il guasto non è avvenuto su una cella, si sceglie una cella qualsiasi.

4. Richiusura dell'interruttore di un gruppo che non sia quello guasto (nel caso il guasto sia avvenuto su un gruppo) se sono verificate le seguenti condizioni:
 - o L'interruttore era chiuso prima dell'AG;
 - o Il selettore di gruppo è in remoto;
 - o Il selettore cassa manovra è in remoto;

Allo scadere del timeout di attesa esito comando, se l'interruttore non si è chiuso si sceglie un altro gruppo e si ripete il passo 4. Se non ci sono più gruppi da richiudere, l'automatismo abortisce.

Il criterio di scelta del primo gruppo da richiudere è quello su cui erano attivi i servizi ausiliari, ovvero quello su cui il teleruttore era chiuso prima dell'AG.

5. Richiusura delle rimanenti celle (con esclusione di quella guasta e di quelle eventualmente che non si è riusciti a chiudere al passo 3); invia, nell'ordine, prima il comando di chiusura sul sezionatore di 1° fila (se era chiuso prima dell'AG); al termine dell'attesa esito sull'avvenuta chiusura del 1° fila, viene inviata la chiusura sull'extrarapido (se era chiuso prima dell'AG). I comandi vengono inviati uno di seguito all'altro a distanza di 2 secondi uno dall'altro (a meno dell'attesa esito sulla chiusura del 1° fila e sempre dopo aver verificato se ci sono le condizioni per farlo), ma non viene attivato il timeout di controllo esito. Il criterio di scelta della cella da

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NTOI	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 34 di 48

richiudere non è casuale ma si alterna la chiusura della cella del binario pari con quello del suo corrispondente binario dispari.

6. Apertura dei sezionatori di 2° fila chiusi corrispondenti a celle con il sezionatore di 1° fila e interruttore extrarapido chiusi. Poiché il passo precedente non prevede controllo esito sulla chiusura degli extrarapidi, è opportuno attendere prima un timeout pari a quello configurato sui comandi degli extrarapidi.
7. Richiusura degli interruttori dei rimanenti gruppi (quelli chiusi prima dell'AG), con esclusione di quello guasto e di quelli eventualmente che non si è riusciti a chiudere al passo 4. I comandi vengono inviati uno di seguito all'altro con un intervallo di 2 secondi (sempre dopo aver verificato se ci sono le condizioni per farlo), ma non viene attivato il timeout di controllo esito.

Apertura Generale in seguito a guasto su sbarra Omnibus

Se oltre all'Apertura Generale arriva anche il segnale del canale di misura della sbarra Omnibus, occorre comandare l'apertura di tutti i sezionatori bipolari delle celle e di tutti i sezionatori bipolari ed esapolari dei gruppi. Per ciascun comando di apertura è fatto il controllo esito; se un sezionatore non si apre, la procedura è abortita.

Al termine dell'apertura dei sezionatori, si comanda la chiusura dell'interruttore AT, dove erano alimentati i servizi ausiliari (teleruttore chiuso prima dell'AG).

Apertura Generale manuale

In questo caso il programma riceve il segnale di "Apertura Generale manuale" che non sarà accompagnato da nessuna segnalazione di guasto.

Al rientro di tale segnale, il programma dovrà attivare la procedura di richiusura come descritta nel paragrafo 4.8.1.1.

4.8.2 Comando e controllo di SSE, Interblocchi, allarmi.

Il sistema SAD dovrà implementare tutte le funzioni di comando e controllo necessarie per il corretto funzionamento delle SSE. Dovranno inoltre essere rese disponibili presso l'UCA una pagina video con il dettaglio di tutti gli allarmi.

Dovranno infine essere implementati, a livello software, tutti gli interblocchi tra le varie apparecchiature, che per evitare manovre manuali errate, saranno comunque realizzati filati.

Il dettaglio di tutti i comandi e controlli e gli interblocchi, nonché la lista degli allarmi sono strettamente correlati alle caratteristiche specifiche dei singoli impianti progettati. Per tali elementi si rimanda pertanto ai documenti di progetto della SSE TE ed in particolare agli schemi funzionali.

La comunicazione dei comandi di apertura/chiusura, degli allarmi e della variazione di stato tra gli enti dovrà essere prioritaria rispetto ad altre comunicazioni (Polling, oscillografia, RCE, ecc.).

Al fine di evitare mancate segnalazioni questi eventi dovranno essere comunicati direttamente dall'UPA e non su interrogazione dell'UCA.

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 35 di 48

4.8.3 Funzioni di Registrazione Cronologica degli Eventi

Tale funzione prevede la memorizzazione di determinati e determinabili eventi, unitamente ad una marcatura temporale attribuita agli eventi dell'apparecchiatura stessa.

Gli eventi significativi in base ai quali l'utente potrà decidere di attivare la RCE saranno:

- Fronte positivo di uno dei qualsiasi ingressi digitali;
- Fronte negativo di uno qualsiasi degli ingressi digitali;
- Superamento di soglie da parte degli ingressi analogici;
- Superamento di soglie o profili da parte di grandezze calcolate;
- Comando da parte di un operatore.

Questi eventi saranno registrati e marcati temporalmente a livello di UPA, che provvederanno ad inviare le informazioni acquisite ai server dell'unità centrale, sulla cui memoria di massa (HD) sarà predisposto l'archivio dei dati acquisiti. Le dimensioni di tale archivio non dovrà essere inferiore a 2 GB. Nel caso in cui la memoria venga completamente saturata il sistema dovrà sostituire automaticamente le nuove registrazioni con quelle del parametro temporale meno recente. Dovrà inoltre essere previsto, a livello di interfaccia operatore, un messaggio di allarme che indichi lo stato di memoria quasi pieno.

Per evitare perdite di dati in caso di mancanza del canale di diagnostica, le UPA dovranno comunque avere un buffer interno capace di registrare almeno 50 eventi e dovrà mantenere le informazioni acquisite per almeno due ore.

4.8.4 Funzioni di Oscillografia

Tale funzione prevede la registrazione dei valori assunti dagli ingressi digitali ed analogici, in corrispondenza di eventuali eventi ritenuti significativi (eventi di Trigger).

La definizione degli eventi significativi che inducono il sistema ad avviare una nuova registrazione deve costituire parte della parametrizzazione liberamente impostabile dagli utenti dotati di opportune autorizzazioni.

Gli eventi significativi in base ai quali l'utente può decidere di attivare o meno la partenza di una registrazione sono:

- Fronte positivo di uno dei qualsiasi ingressi digitali
- Fronte negativo di uno qualsiasi degli ingressi digitali
- Superamento di soglie da parte degli ingressi analogici
- Superamento di soglie o profili da parte di grandezze calcolate
- Comando da parte di un operatore

All'utente dovrà essere data la possibilità di impostare la durata dell'operazione, il tempo di PRE-TRIGGER, il numero di campioni al secondo che devono essere acquisiti, e la tipologia delle grandezze da includere nelle registrazioni.

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 36 di 48

Queste registrazioni saranno gestite a livello di server di UCA, sulla cui memoria di massa (HD) sarà predisposto l'archivio dei dati acquisiti. Le dimensioni di tale archivio non dovrà essere inferiore a 8 GB. Nel caso in cui la memoria venga completamente saturata il sistema dovrà sostituire automaticamente le nuove registrazioni con quelle del parametro temporale meno recente. Dovrà inoltre essere previsto, a livello di interfaccia operatore, un messaggio di allarme che indichi lo stato di memoria quasi pieno

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 37 di 48

5 COMANDI E SEGNALAZIONI

5.1 Unità Funzionale Alimentatore

5.1.1 Comandi

Nel seguito si riporta

1. Apertura interruttore 154;
2. Chiusura interruttore 154;
3. Apertura sezionatore 189;
4. Chiusura sezionatore 189;
5. Apertura sezionatore 189F1;
6. Chiusura sezionatore 189F1
7. Inclusione asservimento;
8. Esclusione asservimento;
9. Ripristino linea telefonica asservimento;
10. Consenso regime di manutenzione;
11. Consenso regime di manutenzione con manovra sezionatore;
12. Consenso rientro regime di manutenzione;
13. Commutazione stato di interconnessione;

5.1.2 Segnali

Nel seguito si riporta

1. Interruttore 154 aperto;
2. Interruttore 154 chiuso;
3. Sezionatore 189 aperto;
4. Sezionatore 189 chiuso;
5. Sezionatore 189F1 aperto;
6. Sezionatore 189F1 chiuso;
7. Asservimento incluso;

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 38 di 48

8. Asservimento escluso;
9. Regime Distante;
10. Regime Locale;
11. Regime di Manutenzione;

5.1.3 Allarmi

Nel seguito si riporta

1. AVD Allarme voltmetrico unità funzionale;
2. RVD Allarme voltmetrico di linea;
3. GPR Guasto protezione massima corrente/terra;
4. RMC Intervento relè di massima corrente;
5. ASG Asservimento guasto;
6. DSC Anomalia asservimento;
7. IAT Interconnessione attuata;
8. AFS Relazione asservimento fuori servizio;
9. IRM Intervento relè di massa;

5.2 Unità Funzionale Sezionatori 3 kVc.c. (Seconda fila-Piazzale)

5.2.1 Comandi

Nel seguito si riporta

10. 2F Apertura sezionatore 5;
11. 2F Chiusura sezionatore 5;
12. 2F Apertura sezionatore 6;
13. 2F Chiusura sezionatore 6;

5.2.2 Segnali

Nel seguito si riporta

1. Selettore quadro in emergenza;
2. Selettore quadro in locale;
3. Selettore quadro in remoto;

- | | | | |
|-----|----|---------------------------------|---------|
| 4. | 2F | Stato Sezionatore 5 Aperto; | |
| 5. | 2F | Stato Sezionatore 5 Chiuso; | |
| 6. | 2F | Stato Sezionatore 6 Aperto; | |
| 7. | 2F | Stato Sezionatore 6 Chiuso; | |
| 8. | 2F | Int. AUX Comandi Sez. 5 | Aperto; |
| 9. | 2F | Int. AUX Comandi Sez. 5 | Chiuso; |
| 10. | 2F | Int. AUX Comandi Sez. 6 | Aperto; |
| 11. | 2F | Int. AUX Comandi Sez. 6 | Chiuso; |
| 12. | | Int. AUX Segnalazioni e Allarmi | Aperto; |
| 13. | | Int. AUX Segnalazioni e Allarmi | Chiuso; |

5.2.3 Allarmi

Nel seguito si riporta

- | | | | |
|----|----|---------|---------------------------------|
| 1. | 2F | Allarme | Min. Tensione AUX Segnalazioni; |
|----|----|---------|---------------------------------|

5.3 Unità Funzionale Servizi Ausiliari

5.3.1 Comandi

5.3.2 Segnali

- | | | | |
|-----|-------------------------------|------------------------|--------|
| 1. | Telecomando SSE | SSE | |
| 2. | Telecomando SSE | DOTÉ | |
| 3. | Selettore quadro in emergenza | | |
| 4. | Selettore quadro in locale | | |
| 5. | Selettore quadro in remoto | | |
| 6. | SACC Int. AUX | Generale Quadro | Aperto |
| 7. | SACC Int. AUX | Generale Quadro | Chiuso |
| 8. | SACC Int. AUX | Segnalazioni e Allarmi | Aperto |
| 9. | SACC Int. AUX | Segnalazioni e Allarmi | Chiuso |
| 10. | SACC Int. AUX | QSACC AG | Aperto |
| 11. | SACC Int. AUX | QSACC AG | Chiuso |
| 12. | SACC Int. AUX | Illuminazione Quadro | Aperto |
| 13. | SACC Int. AUX | Illuminazione Quadro | Chiuso |
| 14. | SACC Int. AUX | Rele Contr.Isol. e RDM | Aperto |

15.	SAcc Int. AUX	Rele Contr.Isol. e RDM	Chiuso
16.	SAcc Int. AUX	Quadro BT Locale MT	Aperto
17.	SAcc Int. AUX	Quadro BT Locale MT	Chiuso
18.	SAcc Int. AUX	Protezione SEPAM QMT	Aperto
19.	SAcc Int. AUX	Protezione SEPAM QMT	Chiuso
20.	SAcc Int. AUX	Cella J1	Aperto
21.	SAcc Int. AUX	Cella J1	Chiuso
22.	SAcc Int. AUX	Cella J2	Aperto
23.	SAcc Int. AUX	Cella J2	Chiuso
24.	SAcc Int. AUX	Cella J3	Aperto
25.	SAcc Int. AUX	Cella J3	Chiuso
26.	SAcc Int. AUX	Cella J4	Aperto
27.	SAcc Int. AUX	Cella J4	Chiuso
28.	SAcc Int. AUX	Quadro QCC	Aperto
29.	SAcc Int. AUX	Quadro QCC	Chiuso
30.	SAcc Int. AUX	Quadro TR-IS Circ. AUX	Aperto
31.	SAcc Int. AUX	Quadro TR-IS Circ. AUX	Chiuso
32.	SAcc Int. AUX	Prese 132Vcc Edificio SSE	Aperto
33.	SAcc Int. AUX	Prese 132Vcc Edificio SSE	Chiuso
34.	SAcc Int. AUX	Luci Emergenza SSE	Aperto
35.	SAcc Int. AUX	Luci Emergenza SSE	Chiuso
36.	SAcc Int. AUX	Alim. Condizionata Cella J1	Aperto
37.	SAcc Int. AUX	Alim. Condizionata Cella J1	Chiuso
38.	SAcc Int. AUX	Alim. Condizionata Cella J2	Aperto
39.	SAcc Int. AUX	Alim. Condizionata Cella J2	Chiuso
40.	SAcc Int. AUX	Alim. Condizionata Cella J3	Aperto
41.	SAcc Int. AUX	Alim. Condizionata Cella J3	Chiuso
42.	SAcc Int. AUX	Alim. Condizionata Cella J4	Aperto
43.	SAcc Int. AUX	Alim. Condizionata Cella J4	Chiuso
44.	SAcc Int. AUX	Min. Tensione Int.Gen. TR-IS	Aperto
45.	SAcc Int. AUX	Min. Tensione Int.Gen. TR-IS	Chiuso
46.	SAcc Int. AUX	Caricabatterie 132 Vcc	Aperto

47.	SAcc Int. AUX	Caricabatterie 132 Vcc	Chiuso
48.	SA Int. Generale	TR-IS	Aperto
49.	SA Int. Generale	TR-IS	Chiuso
50.	SAcc	Stato Spina By-Pass AG	Inserito
51.	SAcc	Stato Spina By-Pass AG	Estratto
52.	SAcc	Puls.Em.1 AG Sala Quadri	Premuto
53.	SAcc	Puls.Em.1 AG Sala Quadri	Rilasciato
54.	SAcc	Puls.Em. n AG Sala Quadri	Premuto
55.	SAcc	Puls.Em. n AG Sala Quadri	Rilasciato
56.	SACA	Telerruttore Alim. Serv. AUX Utenze Normali	Aperto
57.	SACA	Telerruttore Alim. Serv. AUX Utenze Normali	Chiuso
58.	SACA	Int. Alim. Logiche INT. 52.1	Aperto
59.	SACA	Int. Alim. Logiche INT. 52.1	Chiuso
60.	SACA	Int. Alim. Logiche INT. 52.2	Aperto
61.	SACA	Int. Alim. Logiche INT. 52.2	Chiuso
62.	SACA	Int. Alim. Logiche INT. 52.3	Aperto
63.	SACA	Int. Alim. Logiche INT. 52.3	Chiuso
64.	SACA	Int. Alim. Logiche Commutazione	Aperto
65.	SACA	Int. Alim. Logiche Commutazione	Chiuso
66.	SACA	Int. Alim. Logiche Carichi Normali	Aperto
67.	SACA	Int. Alim. Logiche Carichi Normali	Chiuso
68.	SACA	Interruttore Caricabatterie 132 Vcc	Aperto
69.	SACA	Interruttore Caricabatterie 132 Vcc	Chiuso
70.	SACA	Int. Alim. Visualizz. Misure QSACA e QSACC	Aperto
71.	SACA	Int. Alim. Visualizz. Misure QSACA e QSACC	Chiuso
72.	SACA	Int. Luce Sala Quadri Circ. 1	Aperto
73.	SACA	Int. Luce Sala Quadri Circ. 1	Chiuso
74.	SACA	Int. Luce Sala Quadri Circ. 2	Aperto
75.	SACA	Int. Luce Sala Quadri Circ. 2	Chiuso
76.	SACA	Int. Luce Vano Caricabatterie	Aperto
77.	SACA	Int. Luce Vano Caricabatterie	Chiuso
78.	SACA	Int. Luce Ripostiglio	Aperto

79.	SAca	Int. Luce Ripostiglio	Chiuso
80.	SAca	Int. Luce Servizi	Aperto
81.	SAca	Int. Luce Servizi	Chiuso
82.	SAca	Int. Luce Sala Batterie	Aperto
83.	SAca	Int. Luce Sala Batterie	Chiuso
84.	SAca	Int. Luce Quadro	Aperto
85.	SAca	Int. Luce Quadro	Chiuso
86.	SAca	Interruttore Quadro Telegestione	Aperto
87.	SAca	Interruttore Quadro Telegestione	Chiuso
88.	SAca	Interruttore Telefoni	Aperto
89.	SAca	Interruttore Telefoni	Chiuso
90.	SAca	Interruttore Citofono	Aperto
91.	SAca	Interruttore Citofono	Chiuso
92.	SAca	Interruttore Circ. Crepuscolare	Aperto
93.	SAca	Interruttore Circ. Crepuscolare	Chiuso
94.	SAca	Int. Luce Esterna Fabbricato	Aperto
95.	SAca	Int. Luce Esterna Fabbricato	Chiuso
96.	SAca	Interruttore Aspiratore Sala Batterie	Aperto
97.	SAca	Interruttore Aspiratore Sala Batterie	Chiuso
98.	SAca	Interruttore Utenze Esterne	Aperto
99.	SAca	Interruttore Utenze Esterne	Chiuso
100.	SAca	Interruttore Prese Interne	Aperto
101.	SAca	Interruttore Prese Interne	Chiuso
102.	SAca	Interruttore Generale Circuito di Emergenza	Aperto
103.	SAca	Interruttore Generale Circuito di Emergenza	Chiuso
104.	SAca	Interruttore Prese Esterne	Aperto
105.	SAca	Interruttore Prese Esterne	Chiuso
106.	SAca	Interruttore Antiintrusione Antiincendio	Aperto
107.	SAca	Interruttore Antiintrusione Antiincendio	Chiuso
108.	SAca	Contattore 43 MA.KC	Aperto
109.	SAca	Contattore 43 MA.KC	Chiuso

 GRUPPO FERROVIE DELLO STATO ITALIANE	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 43 di 48

5.3.3 Allarmi

- | | | |
|-----|------|---|
| 1. | SAcc | Allarme Minima Tensione (+C/-C) |
| 2. | SAcc | Allarme Minima Tensione (+C1/-C1) |
| 3. | SAcc | Allarme Minima Tensione (+C2/-C2) |
| 4. | SAcc | Allarme Apertura Generale per Guasto |
| 5. | SAcc | Allarme Apertura Generale Volontaria |
| 6. | SAcc | Intervento Rele di Controllo Isolamento |
| 7. | SAcc | Intervento Rele di Massa |
| 8. | SAcc | Intervento Dispositivo cortocircuitatore |
| 9. | SAcc | Allarme Antiintrusione |
| 10. | SAcc | Allarme Antiincendio |
| 11. | SAcc | Allarme Guasto Ponte 1 CBT 132 Vcc |
| 12. | SAcc | Allarme Minima Tensione CBT 132 Vcc |
| 13. | SAcc | Allarme Guasto Ponte 2 CBT 132 Vcc |
| 14. | SA | Allarme Alta Temp. TR-IS |
| 15. | SA | Anomalia Centralina Termometrica TR-IS |
| 16. | SA | Scatto Alta Temp. TR-IS |
| 17. | SACA | All.Mancanza Alimentaz. Serv. AUX da Ris.ENEL |
| 18. | SACA | Allarme 1 Quadro Telegestione |
| 19. | SACA | Allarme 2 Quadro Telegestione |
| 20. | SACA | Allarme 3 Quadro Telegestione |

5.4 Unità Funzionale Servizi Comuni

5.4.1 Comandi

5.4.2 Segnali

- | | | |
|----|-------------------------------|----------------------------|
| 1. | Selettore quadro in emergenza | |
| 2. | Selettore quadro in locale | |
| 3. | Selettore quadro in remoto | |
| 4. | Int. AUX | Servizi Armadio UCA Aperto |
| 5. | Int. AUX | Servizi Armadio UCA Chiuso |

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 44 di 48

5.4.3 Allarmi

- | | | |
|----|----------|---------------------------------|
| 1. | Allarme | Antintrusione |
| 2. | Anomalia | Antintrusione |
| 3. | Allarme | Antincendio |
| 4. | Anomalia | Antincendio |
| 5. | Anomalia | Climatizzazione |
| 6. | Allarme | Alta Temp. Armadio UCA |
| 7. | Allarme | Guasto LAN Switch A Armadio UCA |
| 8. | Allarme | Guasto LAN Switch B Armadio UCA |

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 45 di 48

6 CORSI DI FORMAZIONE

A corredo della fornitura e della messa in servizio del Sistema di Automazione e Diagnostica (SAD) l'appaltatore dovrà predisporre un opportuno corso di formazione per il personale di RFI incaricato della gestione dell'impianto.

Tale corso dovrà avere una durata minima di 5 giorni e dovrà essere organizzato in maniera da perseguire i seguenti obiettivi:

- Consentire l'apprendimento completo delle funzionalità del sistema in modo da permettere il corretto comando e controllo della SSE;
- Fornire una panoramica delle modalità di acquisizione dei dati di diagnostica e della loro gestione;
- Illustrare il funzionamento dei Tools per il settaggio e la riconfigurazione del database dell'impianto. In particolare dovranno essere illustrate tutte le operazioni da seguire, per un qualsiasi elemento del sistema (UCA, UPA, ecc), per permettere il corretto funzionamento del sistema SAD in seguito a modifiche dell'impianto di SSE (es. aggiunta di elementi quali UFA, ecc., cambio della tipologia di alcuni elementi di potenza come interruttori, ecc.);
- Illustrare tutte le esigenze di manutenzione del sistema e delle relative modalità operative;
- Panoramica esaustiva sulle principali cause di malfunzionamento e relative modalità di ripristino del sistema.

Ad integrazione della didattica dovranno inoltre essere condotte delle simulazioni e delle esercitazioni pratiche sugli impianti in consegna.

Tutti i documenti di supporto al corso (dossier esplicativi, presentazioni, ecc.) dovranno essere consegnati ad RFI.

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 46 di 48

7 ACCETTAZIONE DEL PRODOTTO

7.1 Documentazione tecnica

A corredo dell'impianto dovrà essere fornita tutta la documentazione relativa ad elementi costruttivi e prestazionali del SAD.

RFI potrà far uso di tale documentazione secondo le proprie esigenze ed interessi, senza limiti di riproduzione e/o divulgazione con eccezione della manualistica specifica di software proprietario per la quale si applicano le vigenti disposizioni di legge in termini di copyright.

Tale documentazione è costituita da:

- Schemi elettrici funzionale delle apparecchiature;
- Viste di assieme e ingombri;
- Schemi tipici di montaggio;
- Manuali di uso, installazione e manutenzione HW e SW;
- Procedure guidate per la ricerca guasti;
- Elenco delle parti di ricambio più soggette ad usura (se presenti) e del materiale di consumo con loro eventuali codici d'ordine;

Dovrà inoltre essere predisposta tutta la documentazione concernente il progetto costruttivo del sistema.

La documentazione del seguente elenco comprende invece tutti gli elementi che il fornitore non autorizza a riprodurre e a diffondere.

Tale documentazione è prevista rimanere presso il fornitore a disposizione per eventuali controlli decisi da RFI, volti ad accertare la corrispondenza al progetto originario del sistema e dei componenti installati successivamente.

- Tale documentazione deve comunque comprendere:
- Procedura di calcolo dell'MTBF dettagliata nei singoli passaggi e nei risultati intermedi;
- Elenco dei componenti impiegati ed eventuali schede tecniche;
- Descrizione dei principi di funzionamento e schemi a blocchi;
- Logiche ed interblocchi implementati nell'UCA;
- Documentazione relativa al dettaglio delle prove di collaudo;
- Elenco degli strumenti, con relative caratteristiche, che il fornitore intende mettere a disposizione per l'effettuazione delle prove di collaudo.

7.2 Requisiti di qualità

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA					
	PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 47 di 48

Il fornitore, oltre a dimostrare di possedere le necessarie capacità tecnico–organizzative deve operare, conformemente alla norma vigente, in regime di Assicurazione di Qualità.

La certificazione del sistema di qualità dovrà essere attestata da Organismo accreditato.

7.3 Piano della qualità

Il Fornitore è tenuto ad approntare il piano della qualità (PdQ) relativo alla fornitura.

Tale Piano è il documento d'interfaccia tra il Cliente finale e il fornitore che precisa le regole operative e le sequenze di attività che il fornitore stesso s'impegna a mettere in atto per garantire il conseguimento dei requisiti richiesti contrattualmente.

Il PdQ di massima deve essere articolato nelle seguenti sezioni:

- piano di gestione della fornitura;
- piano degli approvvigionamenti;
- piano di fabbricazione e controllo.

7.4 Criteri di accettazione del software

Il fornitore del sistema dovrà illustrare la struttura dell'organizzazione che realizza il sistema oggetto della fornitura. In particolare dovrà specificare per la parte base:

- Luogo/i di progettazione;
- Modalità di rilascio delle varie versioni;
- Modalità di accettazione e di collaudo interno;
- Modalità di gestione centralizzata delle segnalazioni di malfunzionamento;
- Modalità di archiviazione delle diverse versioni;

Nel caso in cui il fornitore debba, al fine di soddisfare i requisiti della presente specifica tecnica, apportare modifiche al sistema base, dovrà fornire le medesime informazioni anche per tali variazioni.

Preliminarmente all'inizio dei collaudi di accettazione il fornitore dovrà fornire certificazione dei test effettuati sia per il rilascio del sistema base che per il pre-collaudo in fabbrica del sistema oggetto di fornitura.

Per quanto attiene al sistema base si richiede il verbale finale di accettazione da parte dell'organizzazione del fornitore a ciò preposta.

7.4.1 Collaudo in fabbrica

Per quanto attiene alle personalizzazioni ed al collaudo in fabbrica, si richiede:

- Descrizione dell'ambiente approntato in fabbrica, che deve contenere come minimo:
 - o Unità centrale completa;

	REALIZZAZIONE SOTTOSTAZIONI ELETTRICHE NELLE LOCALITA' DI BORGONE E AVIGLIANA PROGETTO DEFINITIVO					
SSE BORGONE SPECIFICA TECNICA SISTEMA DI AUTOMAZIONE E DIAGNOSTICA	COMMESSA NT01	LOTTO 05D58	CODIFICA SP	DOCUMENTO SE0100 001	REV. A	FOGLIO 48 di 48

- o Una unità periferica per tipologia, anche se non di competenza del fornitore;
- o Collegamenti fra i diversi apparati identici a quelli previsti dalla fornitura;
- Elenco delle prove effettuate, che devono comprendere come minimo:
 - o Acquisizione dati e invio di comandi da ogni tipologia di apparato;
 - o Gestione e presentazione allarmi;
 - o Gestione interfaccia operatore;
 - o Verifica del database e delle pagine video;
 - o Archiviazione dei dati;
 - o Comunicazione con i sistemi di gerarchia superiore, eventualmente con simulatori;
 - o Funzioni di diagnostica;
 - o Funzioni di diagnostica degli apparati di sistema;

7.4.2 Collaudo finale

In sito dovranno essere eseguite tutte le prove necessarie, anche quelle già compiute in Fabbrica, per l'accettazione finale da parte della commissione di verifica del Committente finale