







COMUNE DI MARSALA



COMUNE DI SALEMI



COMUNE DI CALATAFIM-SEGESTA

OGGETTO:

Progetto di realizzazione di un parco eolico della potenza di 66 MW denominato "CE PARTANNA III"

> situato nei comuni di Marsala, Salemi e Calatafimi-Segesta provincia di Trapani (TP)

ELABORATO:

RELAZIONE TECNICA ELETTRICA



PROPONENTE:



C.F. e n. iscriz. REG. IMPR.: 16805261001

REA: RM_1676857 PEC: aewind.quinta@legalmail.it

PROGETTAZIONE:

Ing. Carmen Martone Iscr. n.1872 Ordine Ingegneri Potenza C.F MRTCMN73D56H703E



Geol, Raffaele Nardone Iscr. n. 243 Ordine Geologi Basilicata C.F NRDRFL71H04A509H EGM PROJECT S.R.L. VIA VERRASTRO 15/A 85100- POTENZA (PZ) P.IVA 02094310766 REA PZ-206983

Livello prog.	Cat. opera	N° prog.elaborato	Tipo elaborato	N° foglio/Tot fogli	Nome file	Scala	
PD	I.E.	18	R		PRT_PD_18_RELAZIONE_TECNICA_ELETTRICA		
DEV	DATA		DESCRIZIONE ESECUITO A			ADDROVATO	

REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	APRILE 2023	Emissione	-	Ing. Carmen Martone	Ing. Carmen Martone
				EGM Project	EGM Project



DATA: MARZO 2023 Pag. 1 di 74

Relazione tecnica elettrica

Sommario

1. PREMESSA	3
1.1 Scopo del documento	3
2. NORMATIVA DI RIFERIMENTO	3
3. DESCRIZIONE GENERALE DEL PROGETTO	5
3.1 Iniziativa	10
3.2 Attenzione per l'ambiente	10
4. DESCRIZIONE TECNICA DEI COMPONENTI DELL'IMPIANTO	10
4.1 Aerogeneratori	10
4.2 Cavidotti	26
4.3 Modalità di connessione alla rete	26
5. DESCRIZIONE DEL TRACCIATO DEL CAVIDOTTO	27
5.1 Dimensionamento dei cavi	29
5.2 Descrizione delle linee MT	66
5.3 "Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV"	69
5.4 Descrizione della linea AT	69
5.5 SSE Lato Utente "Partanna 3"	71
5.6 SSE - RTN - Stallo linea in Cavo 220 kV	72
6. MESSA A TERRA DEI RIVESTIMENTI METALICCI	73
7. L'IMPIANTO DI TERRA	74
8. SISTEMA DI MONITORAGGIO	74









DATA: **MARZO 2023** Pag. 2 di 74

Relazione tecnica elettrica

Figura 2 - Inquadramento area campo fotovoltaico su catastale	Figura 1 - Inquadramento area campo fotovoltaico su base ortofoto	6
Figura 3 - Inquadramento area campo e sottostazione su CTR Figura 4 - Inquadramento area campo e sottostazione su IGM Figura 5 - Specifiche tecniche	Figura 2 - Inquadramento area campo fotovoltaico su catastale	7
Figura 4 - Inquadramento area campo e sottostazione su IGM	Figura 3 - Inquadramento area campo e sottostazione su CTR	8
Figura 5 - Specifiche tecniche		
Figura 7 - Dimensioni e pesi della gondola 16 Figura 8 - SG 6.0-170 135 m 17 Figura 9 - List of Application Modes 19 Figura 10 - List of NRS Modes 20 Figura 11 - Specifiche elettriche 21 Figura 12 - Specifiche del trasformatore ECO 30 kV 22 Figura 13 - Dati tecnici per quadri 24 Figura 14 - Sezione di scavo Cavo MT su strada asfaltata 68 Figura 15 - Sezione di scavo Cavo MT + cavo segnale e corda di rame su strada sterrata 68 Figura 16 - Sezione di scavo Cavo MT + cavo segnale e corda di rame su terreno 69 Figura 17 - Particolare Cabina di traformazione Utente 30Kv/36kV 69 Figura 18 - Sezione di scavo Cavo AT su strada asfaltata 70 Figura 19 - Sezione di scavo Cavo AT + cavo segnale e corda di rame su terreno 71 Figura 20 - Sezione di scavo Cavo AT + cavo segnale e corda di rame su terreno 71 Figura 21 - Particolare SSE Lato Utente Partanna 3 72 Figura 22 - Particolare SSE Lato Utente Partanna 3 72 Figura 23 - Caratteristiche principali dell'areogeneratore previsto nel parco eolico CE PARTANNA III.		
Figura 8 - SG 6.0-170 135 m	Figura 6 - Disposizione della navicella	15
Figura 9 - List of Application Modes	Figura 7 - Dimensioni e pesi della gondola	16
Figura 10 - List of NRS Modes	Figura 8 - SG 6.0-170 135 m	17
Figura 11 - Specifiche elettriche	Figura 9 - List of Application Modes	19
Figura 12 - Specifiche del trasformatore ECO 30 kV	Figura 10 - List of NRS Modes	20
Figura 13 - Dati tecnici per quadri	Figura 11 - Specifiche elettriche	21
Figura 14 - Sezione di scavo Cavo MT su strada asfaltata	Figura 12 - Specifiche del trasformatore ECO 30 kV	22
Figura 15 - Sezione di scavo Cavo MT + cavo segnale e corda di rame su strada sterrata	Figura 13 - Dati tecnici per quadri	24
Figura 16 - Sezione di scavo Cavo MT + cavo segnale e corda di rame su terreno	Figura 14 - Sezione di scavo Cavo MT su strada asfaltata	68
Figura 17 – Particolare Cabina di traformazione Utente 30Kv/36kV	Figura 15 - Sezione di scavo Cavo MT + cavo segnale e corda di rame su strada sterrata	68
Figura 17 – Particolare Cabina di traformazione Utente 30Kv/36kV	Figura 16 - Sezione di scavo Cavo MT + cavo segnale e corda di rame su terreno	69
Figura 18 - Sezione di scavo Cavo AT su strada asfaltata		
Figura 20 - Sezione di scavo Cavo AT + cavo segnale e corda di rame su terreno		
Figura 21 – Particolare SSE Lato Utente Partanna 3	Figura 19 - Sezione di scavo Cavo AT + cavo segnale e corda di rame su strada sterrata	71
Figura 22 – Particolare SSE – RNT – Stallo line in cavo 220kV	Figura 20 - Sezione di scavo Cavo AT + cavo segnale e corda di rame su terreno	71
Tabella 1 – Fogli e particelle aerogeneratori	Figura 21 – Particolare SSE Lato Utente Partanna 3	72
Tabella 2 - Caratteristiche principali dell'areogeneratore previsto nel parco eolico CE PARTANNA III.	Figura 22 – Particolare SSE – RNT – Stallo line in cavo 220kV	73
Tabella 2 - Caratteristiche principali dell'areogeneratore previsto nel parco eolico CE PARTANNA III.		
Tabella 2 - Caratteristiche principali dell'areogeneratore previsto nel parco eolico CE PARTANNA III.	Tabella 1 – Fogli e particelle aerogeneratori	9









DATA: MARZO 2023 Pag. 3 di 74

Relazione tecnica elettrica

1. PREMESSA

1.1 Scopo del documento

Con il Decreto Legislativo 29 dicembre 2003, n. 387, il Parlamento Italiano ha proceduto all'attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità.

Con la nuova normativa introdotta dal d.lgs. 30 giugno 2016, n. 127 (legge Madia), la conferenza dei servizi si potrà svolgere in modalità "Sincrona" o "Asincrona", nei casi previsti dalla legge. La Regione Siciliana con il D.P. Reg. Siciliana 48/2012, recependo il decreto ministeriale 10 settembre 2010, ha stabilito le procedure amministrative di semplificazione per l'autorizzazione degli impianti da fonti rinnovabili.

In particolare per impianti fotovoltaici superiori ad 1 MW di potenza è prevista l'indizione della conferenza dei servizi ai sensi del D.Lgs. 387/2003.

Il citato decreto stabilisce la documentazione amministrativa necessaria e la disciplina del procedimento unico. Il Progetto, nello specifico, è compreso tra le tipologie di intervento riportate nell'Allegato IV alla Parte II, comma 2 del D.Lgs. n. 152 del 3/4/2006 (cfr. 2c) – "Impianti industriali non termici per la produzione di energia, vapore ed acqua calda con potenza complessiva superiore a 1MW", pertanto rientra tra le categorie di opere da sottoporre alla procedura di Valutazione d'Impatto Ambientale di competenza delle Regioni.

Nel caso specifico, l'iter di VIA si configura come un endo-procedimento della procedura di Autorizzazione Unica ai sensi del D.lgs. 29 dicembre 2003. In data 21 luglio 2017 è entrato in vigore il d. lgs. n. 104 del 16 giugno 2017 (pubblicato in G.U. n. 156 del 06/06/2017), il quale ha modificato la disciplina inserita nel D.lgs. n.152/2006 in tema di Valutazione di Impatto ambientale (VIA). Il provvedimento trae origine da un adeguamento nazionale alla normativa europea prevista dalla Direttiva 2014/52/UE del 16 aprile 2014, la quale ha modificato la Direttiva 2011/92/UE concernente la valutazione dell'impatto ambientale di determinati progetti pubblici e privati. Scopo del provvedimento in esame è quello di rendere più efficiente le procedure amministrative nonché di innalzare il livello di tutela ambientale.

Questa relazione ha lo scopo di fornire una descrizione delle opere elettriche previste per la realizzazione di un impianto di generazione elettrica con utilizzo della fonte rinnovabile eolica. Il progetto prevede la realizzazione di un parco eolico della potenza di 66 MW denominato "CE PARTANNA III" situato nei comuni di Marsala, Salemi e Calatafimi-Segesta, in provincia di Trapani (TP).

2. NORMATIVA DI RIFERIMENTO

Il quadro normativo nazionale italiano sulle fonti rinnovabili è stato modificato in modo sostanziale negli ultimi anni a seguito delle nuove politiche del settore energetico- ambientale e conseguenti anche ad impegni internazionali e direttive comunitarie.

Per la progettazione si è fatto riferimento alle normative tecniche e di legge riguardanti gli impianti. <u>Decreto Legislativo n. 387 del 29 dicembre 2003</u>: "Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno **PROGETTAZIONE**:



EGM PROJECT SRL - Via Vincenzo Verrastro - 15/A- 85100 Potenza

info@egmproject.it - egmproject@pec.it





DATA: MARZO 2023 Pag. 4 di 74

Relazione tecnica elettrica

dell'elettricità", pubblicato sul supplemento ordinario n. 17 della Gazzetta Ufficiale n. 25 del 31 gennaio 2004. Esso prevede la razionalizzazione e semplificazione delle procedure autorizzative attraverso un procedimento unico, al quale partecipano tutte le Amministrazioni interessate, la cui durata massima è stabilita in 180 giorni. Inoltre, stabilisce che l'autorizzazione unica rilasciata dalla Regione o da altro soggetto istituzionale delegato costituisce titolo a costruire ed esercire l'impianto in conformità al progetto approvato.

Decreto del Ministro dello Sviluppo Economico del 10 settembre 2010: "Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili", pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n. 219 del 18 settembre 2010. Questo decreto introduce: alla Parte II, il regime giuridico delle Autorizzazione, alla Parte III disciplina le fasi del Procedimento autorizzatorio Unico, alla Parte IV detta criteri essenziali per il corretto inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio. Decreto Legislativo del 3 aprile 2006 n. 152: "Norme in materia Ambientale", pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n. 88 del 14 aprile 2006 (e s.m.i.).

<u>DPCM 23/4/92</u>: Decreto che fissa i limiti massimi di esposizione ai campi elettrici e magnetici generati alla frequenza industriale di 50 Hz.

CEI 0-2: Guida per la definizione della documentazione di progetto degli impianti elettrici;

<u>CEI 0-16</u>: Regola tecnica di riferimento per la connessione di Utenti attivi e passivi alle reti AT ed MT delle imprese distributrici di energia elettrica;

<u>CEI 11-17</u>: Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione pubblica di energia elettrica - Linee in cavo:

<u>CEI 11-20</u>: Impianti di produzione di energia elettrica e gruppi di continuità collegati a reti di I e II categoria;

<u>CEI 11-37</u>: Guida per l'esecuzione degli impianti di terra nei sistemi utilizzatori di energia alimentati a tensione maggiore di 1 kV;

CEI 20-13: Cavi con isolamento estruso in gomma per tensioni nominali da 1 a 30 kV;

<u>CEI 81-3</u>: Valori medi del numero dei fulmini a terra per anno e per chilometro quadrato dei Comuni d'Italia, in ordine alfabetico;

CEI EN 61400: Sistemi di generazione a turbina eolica;

CEI EN 60099: Scaricatori;

<u>CEI-UNEL 35027</u>: Cavi di energia per tensione nominale U da 1 kV a 30 kV – Portate di corrente in regime permanente - Posa in aria ed interrata;

<u>Legge n. 339 del 28/6/86</u> e relativo regolamento di attuazione (D.M. 21/3/88) che recepisce la norma CEI 11-4 per le linee elettriche: Per la parte elettrica dei lavori, la progettazione, l'esecuzione e l'esercizio delle linee elettriche aeree esterne;

<u>D.M. 16/1/91</u>: Distanze minime dei conduttori dal terreno, da acque non navigabili e da fabbricati, tenendo conto dei campi elettrici e magnetici e del rischio di scarica.

<u>D.M n. 36 del 22/01/2008</u> che sostituisce la legge n. 46 del 05/03/1990 Norme per la sicurezza degli impianti elettrici

<u>D.L. n. 81/08 Testo unico per la sicurezza</u> in sostituzione dei D.L. n. 626 del 19/09/1994 e s.m. Attuazioni delle Direttive Comunitarie riguardanti il miglioramento della sicurezza e della salute dei lavoratori sul luogo di lavoro, e D.L. n. 494 del 14/08/1996 e s.m. Attuazione della direttiva







DATA: MARZO 2023 Pag. 5 di 74

Relazione tecnica elettrica

92/57/CEE concernente le prescrizioni minime di sicurezza e di salute da attuare nei cantieri temporanei o mobili.

3. DESCRIZIONE GENERALE DEL PROGETTO

Il sito oggetto dello studio è situato in provincia di Trapani (TP), nei comuni di Marsala, Salemi e Calatafimi-Segesta.

L'area di progetto su cui verrá realizzato il parco eolico è caratterizzata da orografia tipica delle zone collinari della zona, priva di complicazioni eccessive e con un'altezza media compresa tra 260 e 355 metri sul livello del mare.

Attualmente il sito presenta un uso del suolo principalmente agricolo.; la copertura vegetale arborea è scarsa, quindi l'area in esame è caratterizzata da una rugosità media, caratteristica favorevole allo sfruttamento del vento.

Le turbine eoliche saranno posizionate in modo omogeneo, in direzione perpendicolare al vento prevalente N-NW.

Per effettuare una localizzazione univoca dei terreni sui quali insiste il parco eolico, di seguito si riportano le cartografie riguardanti:

- sovrapposizione del campo eolico su ortofoto (figura 1);
- sovrapposizione del campo eolico su catastale (figura 2);
- sovrapposizione del campo eolico su CTR (figura 3);
- sovrapposizione del campo eolico su IGM (figura 4).









DATA: MARZO 2023 Pag. 6 di 74

Relazione tecnica elettrica

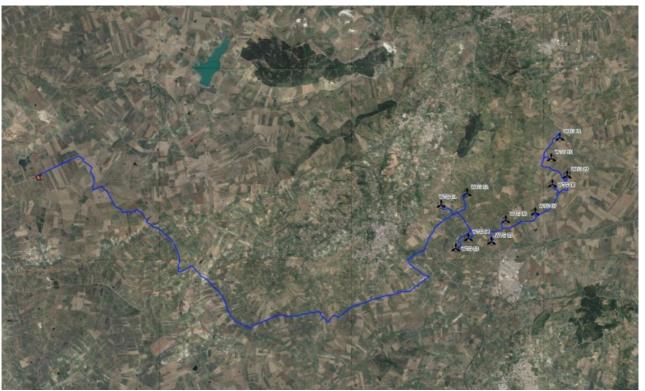


Figura 1 - Inquadramento area campo fotovoltaico su base ortofoto



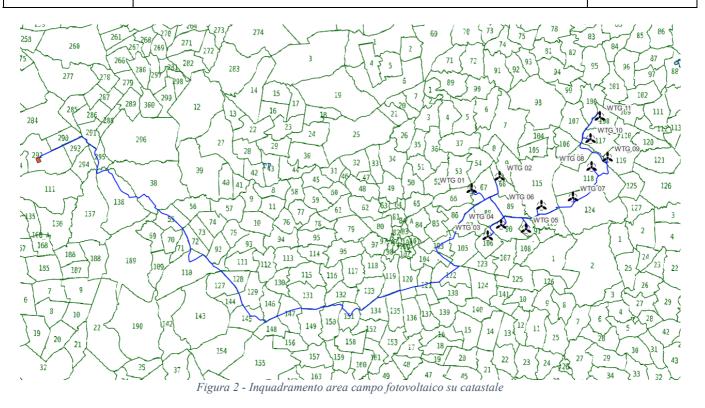






DATA: MARZO 2023 Pag. 7 di 74

Relazione tecnica elettrica



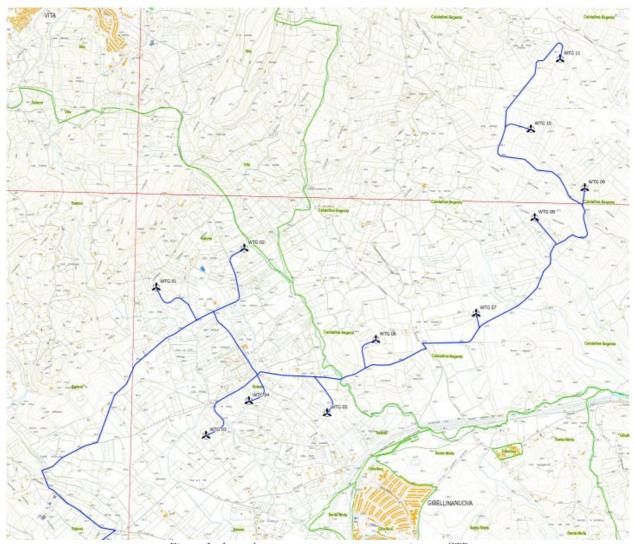






DATA: MARZO 2023 Pag. 8 di 74

Relazione tecnica elettrica



 $Figura \ 3 - Inquadramento \ area \ campo \ e \ sottostazione \ su \ CTR$









DATA: MARZO 2023 Pag. 9 di 74

Relazione tecnica elettrica

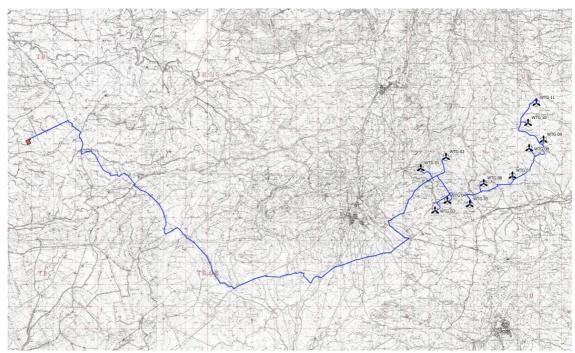


Figura 4 - Inquadramento area campo e sottostazione su IGM

Il parco eolico per la produzione di energia elettrica oggetto di studio avrà le seguenti caratteristiche:

- potenza installata totale: 66 MW;
- potenza della singola turbina: 6 MW;
- n. 11 turbine;
- n. 1 "Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV";
- n. 1 SSE Lato Utente "Partanna 3".

I fogli e le particelle interessati dall'istallazione dei nuovi aerogeneratori sono sintetizzati nella Tabella seguente.

Aerogeneratore	Foglio	Particella
WTG 01	67	205
WTG 02	68	52
WTG 03	106	75
WTG 04	90	103
WTG 05	91	46
WTG 06	115	279
WTG 07	124	128
WTG 08	118	218
WTG 09	119	44
WTG 10	117	39
WTG 11	118	16

Tabella 1 – Fogli e particelle aerogeneratori

PROGETTAZIONE:



EGM PROJECT SRL - Via Vincenzo Verrastro - 15/A- 85100 Potenza

 $\underline{info@egmproject.it} - \underline{egmproject@pec.it}$





DATA: MARZO 2023 Pag. 10 di 74

Relazione tecnica elettrica

3.1 Iniziativa

Con la realizzazione dell'impianto, denominato "CE PARTANNA III", si intende conseguire un significativo risparmio energetico, mediante il ricorso alla fonte energetica rinnovabile rappresentata dal vento, tale tecnologia nasce dall'esigenza di coniugare:

- ✓ la compatibilità con esigenze paesaggistiche e di tutela ambientale;
- ✓ nessun inquinamento acustico;
- ✓ un risparmio di combustibile fossile;
- ✓ una produzione di energia elettrica senza emissioni di sostanze inquinanti.

Il progetto mira a contribuire al soddisfacimento delle esigenze di "Energia Verde" e allo "Sviluppo Sostenibile" invocate dal Protocollo di Kyoto, dalla Conferenza sul clima e l'ambiente di Copenaghen 2009 e dalla Conferenza sul clima di Parigi del 2015.

3.2 Attenzione per l'ambiente

Ad oggi, la produzione di energia elettrica è per la quasi totalità proveniente da impianti termoelettrici che utilizzano combustibili sostanzialmente di origine fossile.

L'Italia non possiede riserve significative di fonti fossili, ma da esse ricava circa il 90% dell'energia che consuma, con una rilevante dipendenza dall'estero. I costi della bolletta energetica, già alti, per l'aumento della domanda internazionale rischiano di diventare insostenibili per la nostra economia con le sanzioni previste in caso di mancato rispetto degli impegni di Kyoto, Copenaghen e Parigi. La transizione verso un mix di fonti di energia e con un peso sempre maggiore di rinnovabili è, pertanto, strategica per un Paese come il nostro dove, tuttavia, le risorse idrauliche e geotermiche sono già sfruttate appieno.

Negli ultimi 10 anni grazie agli incentivi sulle fonti rinnovabili lo sviluppo delle energie verdi nel nostro paese ha subito un notevole incremento soprattutto nel fotovoltaico e nell'eolico, portando l'Italia tra i paesi più sviluppati dal punto di vista dell'innovazione energetica e ambientale. La conclusione di detti incentivi ha frenato lo sviluppo soprattutto dell'eolico, creando notevoli problemi all'economia del settore.

La società proponente AEI WIND PROJECT V S.R.L. con sede a Roma in Via Vincenzo Bellini n. 22 si pone come obiettivo di attuare la "grid parity" nell'eolico, grazie all'istallazione di impianti di elevata potenza, nuovi aerogeneratori, che abbattono i costi fissi e rendono l'energia prodotta dell'eolico conveniente e sullo stesso livello delle energie prodotte dalle fonti fossili.

4. DESCRIZIONE TECNICA DEI COMPONENTI DELL'IMPIANTO

4.1 Aerogeneratori

L'SG 6.0-170 è una nuova turbina eolica della piattaforma di prodotti Siemens Gamesa Onshore Geared di nuova generazione denominata Siemens Gamesa 5.X, che si basa sul design e sull'esperienza operativa di Siemens Gamesa nel mercato dell'energia eolica.

Con una nuova pala da 83,3 m e un'ampia gamma di torri che include altezze del mozzo comprese tra 100 m e 165 m, l'SG 6.0-170 mira a diventare un nuovo punto di riferimento nel mercato per









DATA: MARZO 2023 Pag. 11 di 74

Relazione tecnica elettrica

efficienza e redditività.

Le pale di un aerogeneratore sono fissate al mozzo e vi è un sistema di controllo che ne modifica costantemente l'orientamento rispetto alla direzione del vento, per offrire allo stesso sempre il medesimo profilo alare garantendo, indipendentemente dalla direzione del vento, un verso orario di rotazione.

L'aerogeneratore previsto per la realizzazione del parco eolico è la turbina da 6 MW della Siemes-Gamesa (SG 6.0-170 -MOD 6 MW).

Nella tabella che segue sono sintetizzate le principali caratteristiche dell'areogeneratore previsto nel parco eolico CE PARTANNA III.

pareo conco CE i ARTANNA III.	
Altezza al Mozzo	135 m
Diametro Rotore	170 m
Lunghezza singola Pala	83,3 m
Area Spazzata	22,698 m^2
Numero Pale	3
Velocità di Rotazione Max a regime del Rotore	11.20 rpm
Potenza Nominale Turbina	6000 kW
Cut-Out	25 m/s
Cut-in	3 m/s
Posizione Baricentro della pala a partire dalla	27,76
radice	

Tabella 2 - Caratteristiche principali dell'areogeneratore previsto nel parco eolico CE PARTANNA III.

Rotore-Navicella

Il rotore è una costruzione a tre pale, montata sopravento rispetto alla torre. L'uscita di potenza è controllata da pitch e regolazione della domanda di coppia. La velocità del rotore è variabile ed è progettata per massimizzare la potenza durante mantenendo i carichi e il livello di rumore. La navicella è stata progettata per un accesso sicuro a tutti i punti di servizio durante il servizio programmato. Inoltre, la navicella è stata progettata per la presenza sicura dei tecnici dell'assistenza nella navicella durante le prove di servizio con la turbina eolica in piena attività. Ciò consente un servizio di alta qualità della turbina eolica e fornisce ottimali condizioni di risoluzione dei problemi.

• Lame

Le lame Siemens Gamesa 5.X sono costituite da infusione di fibra di vetro e componenti stampati pultrusi in carbonio. La struttura della lama utilizza gusci aerodinamici contenenti cappucci di longheroni incorporati, legati a due reti di taglio principali in balsa epossidica / fibra di vetro. I blade Siemens Gamesa 5.X utilizzano un design blade basato sul proprietario SGRE profili alari.

• Mozzo del rotore

Il mozzo del rotore è fuso in ghisa sferoidale ed è montato sull'albero lento della trasmissione con un collegamento a flangia. Il mozzo è sufficientemente grande da fornire spazio ai tecnici dell'assistenza durante la manutenzione delle radici e del passo delle pale cuscinetti dall'interno della struttura.









DATA: MARZO 2023 Pag. 12 di 74

Relazione tecnica elettrica

• Treno di trasmissione

La trasmissione è un concetto di sospensione a 4 punti: albero principale con due cuscinetti principali e cambio con due bracci di reazione assemblati al telaio principale.

Il cambio è in posizione a sbalzo; il portasatelliti del cambio è assemblato all'albero principale mediante a giunto bullonato a flangia e supporta il riduttore.

• Albero principale

L'albero principale a bassa velocità è forgiato e trasferisce la coppia del rotore al cambio e i momenti flettenti al telaio del letto tramite i cuscinetti di banco e gli alloggiamenti dei cuscinetti di banco.

• Cuscinetti principali

L'albero lento della turbina eolica è supportato da due cuscinetti a rulli conici.

I cuscinetti sono a grasso lubrificato.

• Riduttore

Il riduttore è del tipo ad alta velocità a 3 stadi (2 epicicloidali + 1 parallelo).

• Generatore

Il generatore è un generatore asincrono trifase a doppia alimentazione con rotore avvolto, collegato ad un convertitore PWM di frequenza. Lo statore e il rotore del generatore sono entrambi costituiti da lamierini magnetici impilati e avvolgimenti formati.

Il generatore è raffreddato ad aria.

• Freno meccanico

Il freno meccanico è montato sul lato opposto alla trasmissione del cambio.

• Sistema di imbardata

Un telaio del letto in ghisa collega la trasmissione alla torre. Il cuscinetto di imbardata è un anello a ingranaggi esterni con un cuscinetto a frizione. Una serie di motoriduttori epicicloidali elettrici aziona l'imbardata.

• Copertura della navicella

Lo schermo meteorologico e l'alloggiamento attorno ai macchinari nella navicella sono realizzati con pannelli laminati rinforzati con fibra di vetro.

• Torre

La turbina eolica è montata di serie su una torre d'acciaio tubolare rastremata. Altre tecnologie di torri sono disponibili per altezze del mozzo più elevate. La torre ha salita interna e accesso diretto al sistema di imbardata e navicella. È dotata di pedane e illuminazione elettrica interna.

• Controllore

Il controller per turbine eoliche è un controller industriale basato su microprocessore. Il controllore è completo di quadro e dispositivi di protezione ed è autodiagnosi.

• Convertitore

Collegato direttamente al rotore, il convertitore di frequenza è un sistema di conversione 4Q back to back con 2 VSC in un collegamento CC comune.

Il Convertitore di Frequenza consente il funzionamento del generatore a velocità e tensione variabili, fornendo potenza a frequenza e tensione costanti al trasformatore MT.

• SCADA



PROGETTAZIONE:

EGM PROJECT SRL - Via Vincenzo Verrastro - 15/A- 85100 Potenza

info@egmproject.it - egmproject@pec.it





DATA: MARZO 2023 Pag. 13 di 74

Relazione tecnica elettrica

L'aerogeneratore fornisce la connessione al sistema SGRE SCADA. Questo sistema offre il controllo remoto e una varietà di visualizzazioni di stato e report utili da un browser Web Internet standard. Le viste di stato presentano informazioni tra cui dati elettrici e meccanici, stato operativo e di guasto, dati meteorologici e dati della stazione di rete.

• Monitoraggio delle condizioni della turbina

Oltre al sistema SCADA SGRE, la turbina eolica può essere dotata dell'esclusiva configurazione di monitoraggio delle condizioni SGRE. Questo sistema monitora il livello di vibrazione dei componenti principali e confronta gli spettri di vibrazione effettivi con una serie di spettri di riferimento stabiliti. Revisione dei risultati, analisi dettagliata e la riprogrammazione può essere eseguita utilizzando un browser web standard.

• Sistemi operativi

La turbina eolica funziona automaticamente. Si avvia automaticamente quando la coppia aerodinamica raggiunge un certo valore.

Al di sotto della velocità del vento nominale, il controller della turbina eolica fissa i riferimenti di passo e coppia per operare nel punto aerodinamico ottimale (massima produzione) tenendo conto della capacità del generatore.

Una volta superata la velocità del vento nominale, la richiesta di posizione del passo viene regolata per mantenere una produzione di energia stabile pari al valore nominale.

Se è abilitata la modalità declassamento per vento forte, la produzione di energia viene limitata una volta che la velocità del vento supera un valore di soglia definito dalla progettazione, fino a quando non viene raggiunta la velocità del vento di interruzione e la turbina eolica smette di produrre energia. Se la velocità media del vento supera il limite operativo massimo, l'aerogeneratore viene spento per beccheggio delle pale.

Quando la velocità media del vento scende al di sotto della velocità media del vento di riavvio, i sistemi si ripristinano automaticamente.









DATA: MARZO 2023 Pag. 14 di 74

Relazione tecnica elettrica

Rotor	2 bladed badesetel ade	0.117 1 1 440
	3-bladed, horizontal axis	Grid Terminals (LV)
Position		Baseline nominal power6.0MW/6.2 MW
Diameter		Voltage690 V
Swept area	22,698 m²	Frequency50 Hz or 60 Hz
Power regulation	Pitch & torque regulation	
	with variable speed	Yaw System
Rotor tilt	6 degrees	TypeActive
	30000-0000-0000	Yaw bearingExternally geared
Blade		Yaw drive Electric gear motors
Туре	Self-supporting	Yaw brake Active friction brake
Single piece blade ler		
Segmented blade len		Controller
Inboard module		TypeSiemens Integrated Contro
Outboard module		System (SICS)
Max chord		SCADA systemConsolidated SCADA
	Siemens Gamesa	(CSSS)
	proprietary airfoils G (Glassfiber) – CRP	-
Material	G (Glassfiber) – CRP	Tower
	(Carbon Reinforced Plastic)	TypeTubular steel / Hybrid
	Semi-gloss, < 30 / ISO2813	
Surface gloss	Light grey, RAL 7035 or	Hub height100m to 165 m and site-
Surface color	White, RAL 9018	specific
		Corrosion protection
		Surface glossPainted
Aerodynamic Brake		ColorSemi-gloss, <30 / ISO-281
	Full span pitching	Light grey, RAL 7035 or
Activation	Active hydraulic	White, RAL 9018
		,
Load-Supporting Pa	rts	Operational Data
	Nodular cast iron	Cut-in wind speed3 m/s
	Nodular cast iron	Rated wind speed11.0 m/s (steady wind
	Nodular cast iron	without turbulence, as
Nacelle Deu Italile	Nodulai cast iioli	defined by IEC61400-1)
Machaniaal Daala		
Mechanical Brake	Hydraulic disc brake	Cut-out wind speed25 m/s
		Restart wind speed 22 m/s
Position	Gearbox rear end	
		Weight
		Modular approach Different modules
Nacelle Cover	12 9 9 9	depending on restriction
Туре	Totally enclosed	
	Semi-gloss, <30 / ISO2813	
Color	Light Grey, RAL 7035 or	
	White, RAL 9018	
Generator	2 2 1222	
Туре	Asynchronous, DFIG	
турс	Asyliciliolious, Di 10	

Figura 5 - Specifiche tecniche

Il design e il layout della navicella sono preliminari e possono essere soggetti a modifiche durante lo sviluppo del prodotto.

La navicella ospita i principali componenti del generatore eolico (figura seguente).

La navicella è ventilata e illuminata da luci elettriche. Un portello fornisce l'accesso alle pale e mozzo. Inoltre all'interno della navicella si trova anche una gru che può essere utilizzata per il sollevamento di strumenti e di altri materiali.







DATA: MARZO 2023 Pag. 15 di 74

Relazione tecnica elettrica

descrizione dell'articolo	descrizione dell'articolo
1 baldacchino	7 Ingranaggio di imbardata
2 Generatore	8 Cuscinetto lama
3 lame	9 Convertitore
4 Spinner/mozzo	10 Raffreddamento
5 Cambio	11 Trasformatore
6 Pannello di controllo	12 Armadio statore.
	13 Armadio di controllo anteriore
	14 Struttura aeronautica

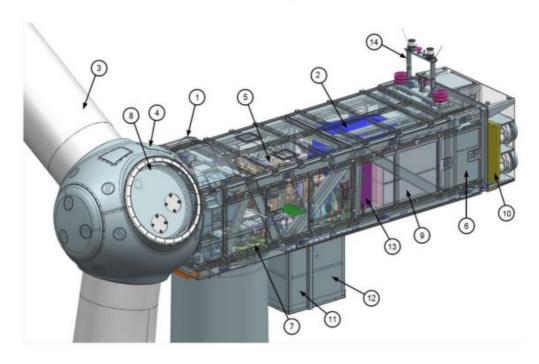


Figura 6 - Disposizione della navicella

L'accesso dalla torre alla navicella avviene attraverso il fondo della navicella.



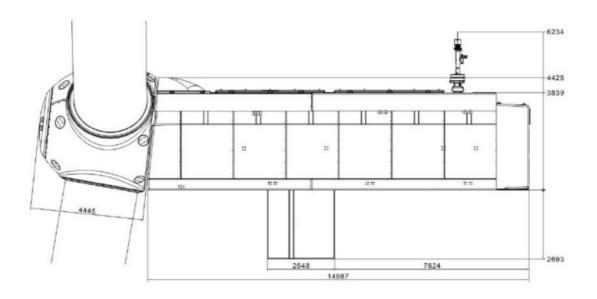
EGM PROJECT.





DATA: MARZO 2023 Pag. 16 di 74

Relazione tecnica elettrica



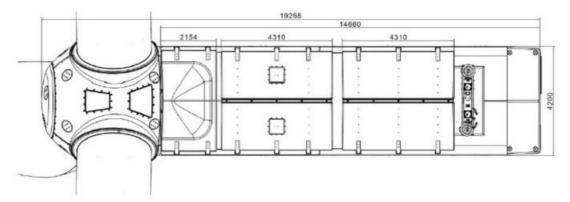


Figura 7 - Dimensioni e pesi della gondola

La turbina eolica è montata su una torre tubolare in acciaio, con un'altezza di circa 135 m, e ospita alla sua base il sistema di controllo.

È costituita da più sezioni tronco-coniche che verranno assemblate in sito. Al suo interno saranno inserite la scala di accesso alla navicella e il cavedio in cui saranno posizionati i cavi elettrici necessari al trasporto dell'energia elettrica prodotta.

L'accesso alla turbina avviene attraverso una porta alla base della torre che consentirà l'accesso al personale addetto alla manutenzione.

La torre, il generatore e la cabina di trasformazione andranno a scaricare su una struttura di fondazione in cemento armato di tipo diretto che verrà dimensionata sulla base degli studi geologici e dell'analisi











DATA: MARZO 2023 Pag. 17 di 74

Relazione tecnica elettrica

dei carichi trasmessi dalla torre.

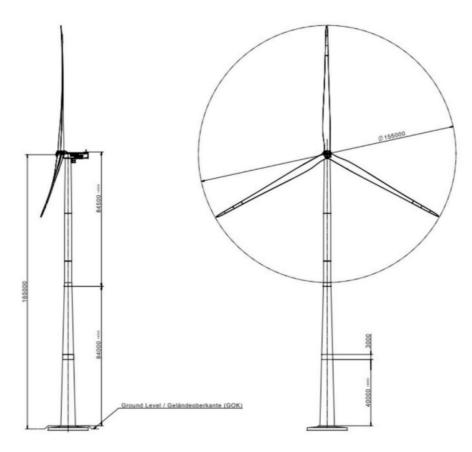


Figura 8 - SG 6.0-170 135 m

L'aerogeneratore ad asse orizzontale è costituito da una torre tubolare che porta alla sua sommità la navicella che supporta le pale e contenente i dispositivi di trasmissione dell'energia meccanica, il generatore elettrico e i dispositivi ausiliari.

La navicella può ruotare rispetto al sostegno in modo tale da tenere l'asse della macchina sempre parallela alla direzione del vento (movimento di imbardata).

Opportuni cavi convogliano al suolo, in un quadro all'interno della torre, l'energia elettrica prodotta e trasmettono i segnali necessari per il controllo remoto del sistema aerogeneratore.

Tutte le funzioni dell'aerogeneratore sono monitorate e controllate da un'unità di controllo basata su microprocessori. Le pale possono essere manovrate singolarmente per una regolazione ottimale della potenza prodotta, questo fa sì che anche a velocità del vento elevate, la produzione d'energia viene mantenuta alla potenza nominale.









DATA: MARZO 2023 Pag. 18 di 74

Relazione tecnica elettrica

La turbina è anche dotata di un sistema meccanico di frenatura che, all'occorrenza, può arrestarne la rotazione. In caso di ventosità pericolosa, per la tenuta meccanica delle pale, l'aerogeneratore dispone anche di un freno aerodinamico, un sistema in grado di ruotare le pale fino a 90° attorno al proprio asse che le posiziona in maniera tale da offrire la minima superficie possibile all'azione del vento. Le verifiche di stabilità del terreno e delle strutture di fondazione saranno eseguite con i metodi ed i procedimenti della geotecnica, tenendo conto delle massime sollecitazioni sul terreno che la struttura trasmette.

Le massime sollecitazioni sul terreno saranno calcolate con riferimento ai valori nominali delle azioni. Il piano di posa delle fondazioni sarà ad una profondità tale da non ricadere in zona ove risultino apprezzabili le variazioni stagionali del contenuto d'acqua.

L'SG 6.0-170 è offerto con varie modalità operative che si ottengono attraverso la capacità operativa flessibile del prodotto, consentendo la configurazione di una potenza nominale ottimale più adatta per ogni parco eolico.

Le modalità operative sono sostanzialmente suddivise in due categorie: modalità applicative e modalità del sistema di riduzione del rumore.

Le modalità di applicazione garantiscono prestazioni ottimali della turbina con la massima potenza nominale consentita dai sistemi strutturali ed elettrici della turbina.

Esistono diverse modalità di applicazione, che offrono flessibilità di diverse potenze nominali. Tutte le modalità di applicazione fanno parte del certificato della turbina.

SG 6.0-170 può offrire una maggiore flessibilità operativa con modalità basate su AM 0 con potenza nominale ridotta. Queste nuove modalità vengono create con le stesse prestazioni di rumorosità della corrispondente modalità applicativa 0 ma con una potenza nominale ridotta e una riduzione della temperatura migliorata rispetto alla corrispondente modalità applicativa 0. Inoltre, la turbina le prestazioni elettriche sono costanti per l'intera serie di modalità applicative, come mostrato nella tabella sottostante.

L'SG 6.0-170 è progettato con una classe di vento di base, applicabile a AM 0, di IEC IIIA per una durata di 20 anni e IEC IIIB per una durata di 25 anni. Tutte le altre modalità di applicazione possono essere analizzate per condizioni del sito più impegnative.







DATA: MARZO 2023 Pag. 19 di 74

Relazione tecnica elettrica

Rotor Configuration	Application mode			Power Curve	Acoustic Emission			ormance	Max temperature With Max active power and
Configuration	mode	[MVV]	[dB(A)]	Document	Document	Cos Phi	Voltage Range	Frequency range	electrical capabilities ⁵
SG 6.0-170	AM 0	6.2	106	D2075729	D2359593	0.9	[0.95,1. 12] Un	±3% Fn	30°C
SG 6.0-170	AM-1	6.1	106	D2356499	D2359593	0.9	[0.95,1. 12] Un	±3% Fn	33°C
SG 6.0-170	AM-2	6.0	106	D2356509	D2359593	0.9	[0.95,1. 12] Un	±3% Fn	35°C
SG 6.0-170	AM-3	5.9	106	D2356523	D2359593	0.9	[0.95,1. 12] Un	±3% Fn	37°C
SG 6.0-170	AM-4	5.8	106	D2356539	D2359593	0.9	[0.95,1. 12] Un	±3% Fn	38°C
SG 6.0-170	AM-5	5.7	106	D2356376	D2359593	0.9	[0.95,1. 12] Un	±3% Fn	39°C
SG 6.0-170	AM-6	5.6	106	D2356368	D2359593	0.9	[0.95,1. 12] Un	±3% Fn	40°C

Figura 9 - List of Application Modes

Il Sistema di Riduzione del Rumore è un modulo opzionale disponibile con la configurazione SCADA base e richiede quindi la presenza di un sistema SCADA SGRE per funzionare.

Le modalità NRS sono modalità con riduzione del rumore abilitate dal sistema di riduzione del rumore. Lo scopo di questo sistema è limitare il rumore emesso da una qualsiasi delle turbine in funzione e quindi rispettare le normative locali in materia di emissioni acustiche.

Il controllo del rumore si ottiene attraverso la riduzione della potenza attiva e della velocità di rotazione dell'aerogeneratore.

Questa riduzione dipende dalla velocità del vento. Il Sistema di Riduzione del Rumore controlla in ogni momento la regolazione del rumore di ciascuna turbina al livello più appropriato, al fine di mantenere le emissioni sonore entro i limiti consentiti.

I livelli di potenza sonora corrispondono alla configurazione della turbina eolica dotata di componenti aggiuntivi per la riduzione del rumore fissati alla pala.









DATA: MARZO 2023 Pag. 20 di 74

Relazione tecnica elettrica

Rotor Configuration	NRS Mode	Rating [MW]	Noise [dB(A)]	Power Curve Document	Acoustic Emission Document	Max temperature With Max active power and electrical capabilities ⁶
SG 6.0-170	N1	6.00	105.5	D2323420	D2359593	30°C
SG 6.0-170	N2	5.80	104.5	D2314784	D2359593	30°C
SG 6.0-170	N3	5.24	103.0	D2314785	D2359593	30°C
SG 6.0-170	N4	5.12	102.0	D2314786	D2359593	30°C
SG 6.0-170	N5	4.87	101.0	D2314787	D2359593	30°C
SG 6.0-170	N6	4.52	100.0	D2314788	D2359593	30°C
SG 6.0-170	N7	3.60	99.0	D2314789	D2359593	30°C
SG 6.0-170	N8	2.60	98.0	D2460509	D2460507	30°C

Figura 10 - List of NRS Modes

Le modalità applicative sono implementate e controllate nel Power Plant Controller. Le modalità NRS sono gestite anche in SGRE SCADA, tuttavia sarà anche possibile implementare modalità NRS personalizzate da SGRE SCADA al Power Plant Controller.









DATA: MARZO 2023 Pag. 21 di 74

Relazione tecnica elettrica

Nominal output and grid of Nominal power	onditions 6200 kW 690 V Frequency converter control 0.9 capacitive to 0.9 inductive at nominal balanced voltage DFIG Asynchronous	Grid Capabilities Specifica Nominal grid frequency Minimum voltage Maximum voltage Maximum frequency Maximum frequency Maximum voltage imbalance (negative sequence of component voltage) Max short circuit level at controller's grid	50 or 60 Hz 85 % of nominal 113 % of nominal 92 % of nominal 108 % of nominal
Maximum power	6350 kW @30°C ext. ambient	Terminals (690 V)	82 kA
Nominal speed Generator Protection	1120 rpm-6p (50Hz) 1344 rpm-6p (60Hz)	Power Consumption from At stand-by,No yawing At stand-by, yawing	10 kW
Insulation class	Stator H/H Rotor H/H	Controller back-up UPS Controller system	Online UPS, Li battery
Winding temperatures Bearing temperatures Slip Rings	6 Pt 100 sensors 3 Pt 100 1 Pt 100	Back-up time Scada	1 min Depend on configuration
Grounding brush	On side no coupling	Transformer Specification Transformer impedance	
Generator Cooling		requirement	8.5 % - 10.5%
Cooling system	Air cooling	Secondary voltage	
Internal ventilation Control parameter	Air Winding, Air, Bearings temperatures	Vector group	Dyn 11 or Dyn 1 (star point earthed)
		Earthing Specification	
Frequency Converter Operation	4Q B2B Partial Load	Earthing system	Acc. to IEC62305-3 ED 1.0:2010
Switching Switching freq., grid side	PWM 2.5 kHz	Foundation reinforcement	Must be connected to earth electrodes
Cooling	Liquid/Air	Foundation terminals	Acc. to SGRE Standard
Main Circuit Protection			
Short circuit protection Surge arrester	Circuit breaker varistors	HV connection	HV cable shield shall be connected to earthing system
Peak Power Levels			
10 min average	Limited to nominal		

Figura 11 - Specifiche elettriche









DATA: MARZO 2023 Pag. 22 di 74

Relazione tecnica elettrica

Transformer		Transformer Cooling	3
Type	Liquid filled	Cooling type	KFWF
Max Current	7.11 kA + harmonics at nominal voltage ± 10 %	Liquid inside transformer Cooling liquid at heat	K-class liquid
Nominal voltage	30/0.69 kV	exchanger	Glysantin
Frequency	50 Hz		
Impedance voltage	9.5% ± 8.3% at ref. 6.5 MVA		
Tap Changer	±2x2.5% (optional)		
Loss (P ₀ /P _{k75} °C)	4.77/84.24 kW		
Vector group	Dyn11		
Standard	IEC 60076		
	ECO Design Directive		
Transformer Monitoring	g	Transformer Earthin	g
Top oil temperature		Star point	The star point of the
Oil level monitoring sensor	Digital input		transformer is connected to
Overpressure relay	Digital input		earth

Figura 12 - Specifiche del trasformatore ECO 30 kV

Il quadro sarà scelto come quadro ad alta tensione assemblato in fabbrica, omologato ed esente da manutenzione con sistema a sbarre singole. Il dispositivo sarà incapsulato in metallo, rivestito in metallo, isolato in gas e conforme alle disposizioni della norma IEC 62271-200.

Il contenitore del quadro isolato in gas è classificato secondo IEC come "sistema a pressione sigillato". È a tenuta di gas per tutta la vita. Il contenitore del quadro accoglie il sistema di sbarre e il dispositivo di manovra (come l'interruttore in vuoto, il sezionatore a tre posizioni e la messa a terra).

La nave è riempita con esafluoruro di zolfo (SF6) in fabbrica. Questo gas è atossico, chimicamente inerte e presenta un'elevata rigidità dielettrica. Il lavoro sul gas in loco non è richiesto e anche durante il funzionamento non è necessario controllare le condizioni del gas o ricaricarlo, il recipiente è progettato per essere a tenuta di gas per tutta la vita.

Per monitorare la densità del gas, ogni serbatoio del quadro è dotato di un indicatore di pronto per il servizio sul fronte operativo.

Si tratta di un indicatore meccanico rosso/verde, automonitorante e indipendente dalla temperatura e dalle variazioni della pressione dell'aria ambiente.

I cavi MT collegati alle linee cavi di rete e agli interruttori automatici sono collegati tramite passanti in resina colata che confluiscono nel vano del quadro. Le boccole sono progettate come connessioni a cono esterno tipo "C" M16 bullonate 630 A secondo EN 50181. Lo scomparto è accessibile dalla parte anteriore.

Un interblocco meccanico assicura che il coperchio della cella cavi possa essere rimosso solo quando l'interruttore a tre posizioni è in posizione di messa a terra.

L'interruttore funziona in base alla tecnologia di commutazione sottovuoto. L'unità di interruzione in vuoto è installata nel contenitore del quadro insieme all'interruttore a tre posizioni ed è quindi protetta dagli influssi ambientali.

Il comando dell'interruttore si trova all'esterno del serbatoio. Sia le ampolle che i meccanismi operativi sono esenti da manutenzione.









DATA: MARZO 2023 Pag. 23 di 74

Relazione tecnica elettrica

Sono previsti lucchetti per bloccare il funzionamento del quadro in posizione di aperto e chiuso del sezionatore, posizione di aperto e chiuso dell'interruttore di terra e posizione di aperto dell'interruttore automatico, per impedire il funzionamento improprio dell'apparecchiatura.

I sistemi di rilevamento capacitivo della tensione sono installati sia nel cavo di rete che nelle partenze dell'interruttore. Gli indicatori collegabili possono essere inseriti nella parte anteriore del quadro per mostrare lo stato della tensione.

Il quadro è dotato di un relè di protezione da sovracorrente con le funzioni di protezione da sovracorrente, cortocircuito e guasto a terra.

Il relè assicura che il trasformatore sia disconnesso se si verifica un guasto nel trasformatore o nell'installazione ad alta tensione nella turbina eolica.

Il relè è regolabile per ottenere selettività tra l'interruttore principale di bassa tensione e l'interruttore della cabina.

Il sistema di protezione deve provocare l'apertura dell'interruttore con un relè a doppia alimentazione (autoalimentazione + possibilità di alimentazione ausiliaria esterna). Importa la sua alimentazione dai trasformatori di corrente, che sono già montati sulle boccole all'interno del pannello dell'interruttore ed è quindi ideale per le applicazioni delle turbine eoliche.

Anche i segnali di scatto dalla protezione ausiliaria del trasformatore e dal controller della turbina eolica possono disinserire il quadro.

Il quadro è costituito da due o più partenze; una partenza interruttore per il trasformatore dell'aerogeneratore anche con sezionatore di terra e una o più uscite cavo di rete con sezionatore sotto carico e sezionatore di terra.

Il quadro può essere azionato localmente nella parte anteriore o mediante l'uso di un telecomando portatile (solo interruttore automatico) collegato a una scatola di controllo a livello di ingresso della turbina eolica.

Il quadro si trova sotto la struttura della torre. Il trasformatore principale, il quadro BT ei convertitori si trovano al livello della navicella sopra la torre.

I cavi di rete, dalla sottostazione e/o tra le turbine, devono essere installati in corrispondenza delle boccole negli scomparti di alimentazione dei cavi di rete del quadro.

Queste boccole sono il punto di connessione interfaccia/rete della turbina. È possibile collegare i cavi di rete in parallelo installando i cavi uno sopra l'altro. Lo spazio nelle celle cavi MT del quadro consente l'installazione di due connettori per fase o di un connettore + scaricatore per fase.

I cavi del trasformatore sono installati nella parte inferiore dell'alimentatore dell'interruttore. Il vano cavi è accessibile frontalmente.

Un interblocco meccanico assicura che il coperchio della cella cavi possa essere rimosso solo quando l'interruttore a tre posizioni è in posizione di messa a terra.

Facoltativamente, il quadro può essere fornito con scaricatori di sovratensione installati tra il quadro e il trasformatore della turbina eolica sulle boccole in uscita dell'alimentatore dell'interruttore.







DATA: **MARZO 2023** Pag. 24 di 74

Relazione tecnica elettrica

Switchgear			
Make	TBD	Circuit breaker feeder	
Type	TBD	Rated current, Cubicle	630 A
Rated voltage	20-40,5(Um) kV	Rated current circuit breaker	630 A
Operating voltage	20-40,5(Um) kV	Short time withstand current	20 kA/1s
Rated current	630 A	Short circuit making current	50 kA/1s
Short time withstand current	20 kA/1s	Short circuit breaking current	20 kA/1s
Peak withstand current	50 kA	Three position switch	Closed, open, earthed
Power frequency withstand	70 kV	Switch mechanism	Spring operated
voltage		Tripping mechanism	Stored energy
Lightning withstand voltage	170 kV	•	
Insulating medium	SF ₆	Control	Local
Switching medium	Vacuum	Coil for external trip	230V AC
Consist of	2/3/4 panels	Voltage detection system	Capacitive
Grid cable feeder	Cable riser or line		
	cubicle		
Circuit breaker feeder	Circuit breaker	Protection	
Degree of protection, vessel	IP65	Over-current relay	Self-powered
•		Functions	50/51 50N/51N
		Power supply	Integrated CT supply
Internal arc classification IAC:	A FL 20 kA 1s		
Pressure relief	Downwards		
Standard	IEC 62271	Interface- MV Cables	630 A bushings type C
Temperature range	-25°C to +45°C	Grid cable feeder	M16
			Max 2 feeder cables
Grid cable feeder (line		Cable entry	From bottom
cubicle)		Cable clamp size (cable outer	26 - 38mm
Rated current, Cubicle	630 A	diameter) **	36 - 52mm
Rated current, load breaker	630 A		50 - 75mm
Short time withstand current	20 kA/1s	Circuit breaker feeder	630 A bushings type C
Short circuit making current	50 kA/1s	Cable entry	M16
Three position switch	Closed, open, earthed		From bottom
Switch mechanism	Spring operated	Interface to turbine control	
Control	Local	Breaker status	
Voltage detection system	Capacitive	SF6 supervision	1 NO contact
		External trip	1 NO contact

Figura 13 - Dati tecnici per quadri

Il sistema SCADA SGRE ha la capacità di trasmettere e ricevere istruzioni dal fornitore del sistema di trasmissione per scopi di affidabilità del sistema a seconda della configurazione del sistema SCADA. L'aerogeneratore può funzionare nell'intervallo di frequenza compreso tra 46 Hz e 54 Hz, facendo una differenza tra un funzionamento in regime stazionario (piena simultaneità): ±3% ed eventi transitori (limitata simultaneità): $\pm 8\%$, oltre la frequenza nominale.

Le simultaneità dei principali parametri di funzionamento devono essere considerate per valutare gli intervalli di funzionamento consentiti, principalmente:

- ✓ Livello di potenza attiva
- ✓ Fornitura di potenza reattiva
- ✓ Temperatura ambiente
- ✓ Livello di tensione di funzionamento
- ✓ Livello di frequenza di funzionamento

E il tempo totale in cui la turbina funziona in tali condizioni.











DATA: MARZO 2023 Pag. 25 di 74

Relazione tecnica elettrica

L'intervallo di funzionamento della tensione per la turbina eolica è compreso tra l'85% e il 113% della tensione nominale sul lato a bassa tensione del trasformatore della turbina eolica.

La tensione può arrivare fino al 130% per 1s.

La tensione target della turbina eolica deve rimanere tra il 95% e il 105% per supportare le migliori prestazioni possibili rimanendo all'interno del funzionamento limiti.

Oltre il $\pm 10\%$ della deviazione di tensione, gli algoritmi di supporto automatico della tensione potrebbero eseguire il controllo della potenza reattiva, per garantire un funzionamento continuo del generatore eolico e massimizzare la disponibilità, ignorando il controllo esterno e i setpoint della potenza reattiva.

Il sistema SCADA riceve feedback/valori misurati dal punto di interconnessione a seconda della modalità di controllo che sta operando. Il controller dell'impianto eolico confronta quindi i valori misurati con i livelli target e calcola il riferimento di potenza reattiva. Infine, vengono distribuiti i riferimenti di potenza reattiva a ogni singolo aerogeneratore.

Il controller della turbina eolica risponde all'ultimo riferimento del sistema SCADA e genererà la potenza reattiva richiesta di conseguenza dalla turbina eolica.

Il controllo della frequenza è gestito dal sistema SCADA insieme al controller della turbina eolica. Il controllo della frequenza dell'impianto eolico è affidato al sistema SCADA che distribuisce ai controllori i setpoint di potenza attiva di ogni singolo aerogeneratore.

Il controller della turbina eolica risponde all'ultimo riferimento del sistema SCADA e manterrà questa potenza attiva localmente.

I componenti all'interno della turbina eolica sono monitorati e controllati dal singolo controller locale della turbina eolica (SICS).

Il SICS può far funzionare la turbina indipendentemente dal sistema SCADA e il funzionamento della turbina può continuare autonomamente in caso, ad es. danni ai cavi di comunicazione.

I dati registrati presso la turbina vengono archiviati presso il SICS.

Nel caso in cui la comunicazione con il server centrale venga temporaneamente interrotta, i dati vengono mantenuti nel SICS e trasferiti al server SCADA quando possibile.

La rete di comunicazione nel parco eolico deve essere realizzata con fibre ottiche.

La progettazione ottimale della rete è in genere una funzione del layout del parco eolico.

Una volta selezionato il layout, SGRE definirà i requisiti minimi per la progettazione della rete.

La fornitura, l'installazione e la terminazione della rete di comunicazione sono tipicamente effettuate dal Datore di lavoro.

Il pannello server SCADA centrale fornito da SGRE è normalmente posizionato presso la sottostazione o l'edificio di controllo del parco eolico. Il pannello del server comprende tra l'altro:

- ✓ Il server è configurato con ridondanza del disco standard (RAID) per garantire il funzionamento continuo in caso di guasto del disco. Apparecchiature di rete. Ciò include tutti gli switch e i media converter necessari.
- ✓ Backup UPS per garantire lo spegnimento sicuro dei server in caso di interruzione di corrente.

Per siti di grandi dimensioni o come opzione può essere fornita una soluzione SCADA virtualizzata.





EGM PROJECT SRL - Via Vincenzo Verrastro - 15/A- 85100 Potenza info@egmproject.it - egmproject@pec.it





DATA: MARZO 2023 Pag. 26 di 74

Relazione tecnica elettrica

Sul server SCADA i dati vengono presentati online come web-service e contemporaneamente archiviati in un database SQL.

Da questo database SQL possono essere generati numerosi report.

Il sistema SCADA comprende una stazione di misurazione della rete situata in uno o più pannelli del modulo o nel pannello del server SCADA. Normalmente la stazione di misura della rete è collocata presso la sottostazione del parco eolico o l'edificio di controllo.

Il cuore della stazione di misurazione della rete è un misuratore PQ.

La stazione di misurazione della rete Wind Farm Control può essere adattata a quasi tutte le disposizioni della connessione alla rete.

La stazione di misurazione della rete richiede segnali di tensione e corrente dai TV e dai CT montati sul PCC del parco eolico per abilitare le funzioni di controllo.

La stazione di misura della rete e le interfacce Wind Farm Control con i server SCADA SGRE e le turbine sono tramite una rete LAN.

Il controllo del parco eolico può essere fornito su richiesta in una configurazione ad alta disponibilità (HA) con una configurazione cluster di server ridondante.

Lo scambio di segnali online e le comunicazioni con sistemi di terze parti come sistemi di controllo di sottostazioni, sistemi di controllo remoto e/o sistemi di manutenzione sono possibili sia dal modulo che/o dal pannello del server SCADA SGRE.

Per la comunicazione con apparecchiature di terze parti sono supportati OPC UA e IEC 60870-5-104.

4.2 Cavidotti

Gli aerogeneratori sono connessi singolarmente alla "Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV" tramite una linea MT a $30\,kV$.

In corrispondenza della "Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV" la tensione viene innalzata da 30kV a 36kV; da questa, tramite cavidotto interrato a 36kV l'impianto è poi connesso alla SSE Lato Utente "Partanna 3" di nuova realizzazione ed infine connesso in antenna alla SSE – RTN (stallo a 36kV).

Ogni aerogeneratore è dotato di tutte le apparecchiature e circuiti di potenza nonché di comando, protezione, misura e supervisione.

L'impianto elettrico in oggetto comprende sistemi di categoria 0, I, II e III ed è esercito alla frequenza di 50Hz. Si distinguono le seguenti parti:

- ✓ il sistema BT a 690 V, esercito con neutro a terra (montante aerogeneratore);
- ✓ il sistema MT a 30 kV, esercito con neutro isolato;
- ✓ il sistema AT a 36 kV, esercito con neutro isolato.

4.3 Modalità di connessione alla rete

La STMG è definita dal Gestore sulla base di criteri finalizzati a garantire la continuità del servizio e la sicurezza di esercizio della rete su cui il nuovo impianto si va ad inserire, tenendo conto dei diversi aspetti tecnici ed economici associati alla realizzazione delle opere di allacciamento.

In particolare il Gestore analizza ogni iniziativa nel contesto di rete in cui si inserisce e si adopera per







DATA: MARZO 2023 Pag. 27 di 74

Relazione tecnica elettrica

minimizzare eventuali problemi legati alla eccessiva concentrazione di iniziative nella stessa area, al fine di evitare limitazioni di esercizio degli impianti di generazione nelle prevedibili condizioni di funzionamento del sistema elettrico.

La STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

L'Autorità per l'energia elettrica, il gas e rete idrica con la delibera ARG/elt99/08 (TICA) e s.m.i. stabilisce le condizioni per l'erogazione del servizio di connessione alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi per gli impianti di produzione di energia elettrica.

Il campo di applicazione è relativo anche ad impianti di produzione e si prefigge di individuare il punto di inserimento e la relativa connessione, dove per inserimento s'intende l'attività d'individuazione del punto nel quale l'impianto può essere collegato, e per connessione s'intende l'attività di determinazione dei circuiti e dell'impiantistica necessaria al collegamento. L'impianto eolico di riferimento avrà una potenza di 39.6 MW.

La Soluzione Tecnica Minima Generale elaborata prevede che la centrale venga collegata in antenna a 36 kV con una nuova stazione elettrica di trasformazione (SE) a 220/36 kV della RTN, da inserire in entra - esce sulla linea RTN a 220 kV "Fulgatore - Partanna", previa:

- ✓ realizzazione del nuovo elettrodotto RTN 220 kV "Fulgatore Partinico", di cui al Piano di Sviluppo Terna;
- ✓ realizzazione di un nuovo elettrodotto RTN a 220 kV di collegamento della suddetta stazione con la stazione 220/150 kV di Fulgatore, previo ampliamento della stessa;
- ✓ realizzazione di un nuovo elettrodotto RTN a 220 kV di collegamento della suddetta stazione a 220kV con la stazione 220/150 kV di Partanna, previo ampliamento della stessa.

Ai sensi dell'art. 21 dell'allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 e s.m.i. dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, il nuovo/i elettrodotto/i a 36 kV per il collegamento in antenna della centrale sulla Stazione Elettrica della RTN costituisce/costituiscono impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo/i arrivo produttore a 36 kV nella suddetta stazione costituisce/costituiscono impianto di rete per la connessione.

5. DESCRIZIONE DEL TRACCIATO DEL CAVIDOTTO

Il tracciato del cavidotto in cavo interrato è stato studiato in armonia con quanto dettato dall'art.121 del T.U. 11/12/1933 n° 1775, comparando le esigenze della pubblica utilità delle opere con gli interessi sia pubblici che privati coinvolti.

Esso utilizza maggiormente corridoi già impegnati dalla viabilità stradale principale e secondaria esistente, con posa dei cavi il più possibile al margine della sede stradale. L'elettrodotto è stato progettato in modo tale da recare minor sacrificio possibile alle proprietà interessate, avendo cura di vagliare le situazioni esistenti sui fondi da asservire rispetto anche alle condizioni dei terreni limitrofi. Il cavidotto si estende, per quanto concerne la parte relativa al cavidotto interno a 30 KV, per circa 47839 metri, per quanto riguarda invece il cavidotto a 36kV di collegamento tra Cabina di







DATA: MARZO 2023 Pag. 28 di 74

Relazione tecnica elettrica

trasformazione Utente 30kV/36kV e la SSE Lato Utente "Partanna 3" esso si estende per circa 28000 metri.

Tratta			Generazione			
Da	A	Lunghezza (km)	Pn (kW)	Vn (kV)	In (A)	Cosf _n (rit)
WTG 01	Cabina di	0,5	6000	30	118	0,97
	trasformazione					
	Utente					
	30kV/36kV					
WTG 02	Cabina di	1,258	6000	30	118	0,97
	trasformazione					
	Utente					
	30kV/36kV					
WTG 03	Cabina di	2,524	6000	30	118	0,97
	trasformazione					
	Utente					
	30kV/36kV					
WTG 04	Cabina di	1,652	6000	30	118	0,97
	trasformazione					
	Utente					
	30kV/36kV					
WTG 05	Cabina di	2,388	6000	30	118	0,97
	trasformazione					
	Utente					
	30kV/36kV					
WTG 06	Cabina di	2,938	6000	30	118	0,97
	trasformazione					
	Utente					
	30kV/36kV					
WTG 07	Cabina di	4,5	6000	30	118	0,97
	trasformazione					
	Utente					
	30kV/36kV					0.7-
WTG 08	Cabina di	6,4	6000	30	118	0,97
	trasformazione					
	Utente					
*****	30kV/36kV		6000	•	440	0.07
WTG 09	Cabina di	6,879	6000	30	118	0,97
	trasformazione					
	Utente					
	30kV/36kV					

PROGETTAZIONE:



EGM PROJECT SRL - Via Vincenzo Verrastro - 15/A- 85100 Potenza

 $\underline{info@egmproject.it} - \underline{egmproject@pec.it}$





DATA: MARZO 2023 Pag. 29 di 74

Relazione tecnica elettrica

WTG 10	Cabina di	8,8	6000	30	118	0,97
	trasformazione	Ź				,
	Utente					
	30kV/36kV					
WTG 11	Cabina di	10	6000	30	118	0,97
	trasformazione					
	Utente					
	30kV/36kV					
Cabina di	SSE Lato Utente	28	66000	36	546	0,97
trasformazione	"Partanna 3"					
Utente						
30kV/36kV						

5.1 Dimensionamento dei cavi

Il criterio seguito per il dimensionamento dei cavi è tale da poter garantire la protezione dei conduttori alle correnti di sovraccarico.

In base alla norma CEI 64-8/4 (par. 433.2), infatti, il dispositivo di protezione deve essere coordinato con la conduttura in modo da verificare le condizioni:

$$a) \quad I_b \leq I_n \leq I_z$$

b)
$$I_f \le 1.45 \cdot I_z$$

Per la condizione a) è necessario dimensionare il cavo in base alla corrente nominale della protezione a monte. Dalla corrente *Ib*, pertanto, viene determinata la corrente nominale della protezione (seguendo i valori normalizzati) e con questa si procede alla determinazione della sezione. Il dimensionamento dei cavi rispetta anche i seguenti casi:

- condutture senza protezione derivate da una conduttura principale protetta contro i sovraccarichi con dispositivo idoneo ed in grado di garantire la protezione anche delle condutture derivate;
- conduttura che alimenta diverse derivazioni singolarmente protette contro i sovraccarichi, quando la somma delle correnti nominali dei dispositivi di protezione delle derivazioni non supera la portata Iz della conduttura principale.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 30 di 74

Relazione tecnica elettrica

L'individuazione della sezione si effettua utilizzando le tabelle di posa assegnate ai cavi. Elenchiamo alcune tabelle, indicate per il mercato italiano:

- ✓ IEC 60364-5-52 (PVC/EPR)
- ✓ IEC 60364-5-52 (Mineral)
- ✓ CEI-UNEL 35024
- ✓ CEI-UNEL 35026
- ✓ CEI 20-91 (HEPR)

In media tensione, la gestione del calcolo si divide a seconda delle tabelle scelte:

- ✓ CEI 11-17
- ✓ CEI UNEL 35027 (1-30kV)
- ✓ EC 60502-2 (6-30kV)
- ✓ IEC 61892-4 off-shore (fino a 30kV)

La sezione viene scelta in modo che la sua portata sia superiore alla *Iz min*.

Gli eventuali paralleli vengono calcolati nell'ipotesi che abbiano tutti la stessa sezione, lunghezza e tipo di posa (si veda la norma 64.8 par. 433.3), considerando la portata minima come risultante della somma delle singole portate (declassate per il numero di paralleli dal coefficiente di declassamento per prossimità).

La condizione b) le norme CEI 17-5 e IEC 947, per le apparecchiature industriali, stabiliscono che il rapporto tra la corrente convenzionale di funzionamento If e la corrente nominale In, può variare in base alla corrente nominale, ma deve comunque rimanere minore o uguale a 1.45.

Le condutture dimensionate con questo criterio sono, pertanto, protette contro le sovracorrenti. Dalla sezione dei conduttori del cavo deriva il calcolo dell'integrale di Joule, ossia la massima energia specifica ammessa dagli stessi, tramite la:

$$I^2 \cdot t \leq K^2 \cdot S^2$$

La costante K viene data dalla norma 64-8/4 (par. 434.3), per i conduttori di fase e neutro e, dal paragrafo 64-8/5 (par. 543.1), per i conduttori di protezione in funzione al materiale conduttore e al materiale isolante. Per i cavi ad isolamento minerale le norme attualmente sono allo studio, i paragrafi sopraccitati riportano però nella parte commento dei valori prudenziali.

I valori di K riportati dalla norma sono per i conduttori di fase:

•	Cavo in rame e isolato in PVC	K = 115
•	Cavo in rame e isolato in gomma G	K = 135
•	Cavo in rame e isolato in gomma etilenpropilenica G5-G7	K = 143

Cavo in alluminio e isolato in G, G5-G7

K = 92

Le cadute di tensione sono calcolate mediante la formula approssimata:

$$\Delta V(I_b) = k_v \cdot I_b \cdot \frac{L_c}{1000} \cdot (r_{cavo} \cdot \cos \varphi + x_{cavo} \cdot \sin \varphi) \frac{100}{V_n}$$

K = 74

con:

k_v = 2 per sistemi monofase;

Cavo in alluminio e isolato in PVC

k_v = 1,73 per sistemi trifase.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 31 di 74

Relazione tecnica elettrica

I parametri *Rcavo* e *Xcavo* sono ricavati dalla tabella UNEL in funzione del tipo di cavo (unipolare/multipolare) ed alla sezione dei conduttori; di tali parametri il primo è riferito a 70°C per i cavi con isolamento PVC, a 90°C per i cavi con isolamento EPR; mentre il secondo è riferito a 50 Hz, ferme restando le unità di misura in W/km.

La scelta delle protezioni viene effettuata verificando le caratteristiche elettriche nominali delle condutture ed i valori di guasto; in particolare, le grandezze che vengono verificate sono:

- ✓ corrente nominale, secondo cui si è dimensionata la conduttura;
- ✓ numero poli;
- ✓ tipo di protezione;
- ✓ tensione di impiego, pari alla tensione nominale dell'utenza;
- ✓ potere di interruzione, il cui valore dovrà essere superiore alla massima corrente di guasto a monte dell'utenza Ikm max:
- ✓ taratura della corrente di intervento magnetico, il cui valore massimo per garantire la protezione contro i contatti indiretti (in assenza di differenziale) deve essere minore della minima corrente di guasto alla fine della linea.

Secondo la norma 64-8 par.434.3 "Caratteristiche dei dispositivi di protezione contro i cortocircuiti.", le caratteristiche delle apparecchiature di protezione contro i cortocircuiti devono soddisfare a due condizioni:

- il potere di interruzione non deve essere inferiore alla corrente di cortocircuito presunta nel punto di installazione (a meno di protezioni adeguate a monte);
- la caratteristica di intervento deve essere tale da impedire che la temperatura del cavo non oltrepassi, in condizioni di guasto in un punto qualsiasi, la massima consentita.

La prima condizione viene considerata in fase di scelta delle protezioni. La seconda invece può essere tradotta nella relazione:

$$I^2 \cdot t \leq K^2 \cdot S^2$$

ossia in caso di guasto l'energia specifica sopportabile dal cavo deve essere maggiore o uguale a quella lasciata passare dalla protezione.

La norma CEI al par. 533.3 "Scelta dei dispositivi di protezioni contro i cortocircuiti" prevede pertanto un confronto tra le correnti di guasto minima (a fondo linea) e massima (inizio linea) con i punti di intersezione tra le curve. Le condizioni sono pertanto:

- a) Le intersezioni sono due:
 - I_{cc min} ≥ I_{inters min} (quest'ultima riportata nella norma come Ia);
 - I_{cc max} ≤ Ii_{nters max} (quest'ultima riportata nella norma come Ib).
- b) L'intersezione è unica o la protezione è costituita da un fusibile:
 - Icc min ≥ linters min
- c) L'intersezione è unica e la protezione comprende un magnetotermico:
 - I_{cc max} ≤ I_{inters max}

Sono pertanto verificate le relazioni in corrispondenza del guasto, calcolato, minimo e massimo. Nel caso in cui le correnti di guasto escano dai limiti di esistenza della curva della protezione, il controllo non viene eseguito.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 32 di 74

Relazione tecnica elettrica

Qui di seguito vengono riportati i dati di calcolo della linea di collegamento interna all'impianto:

L'energia prodotta dall'aerogeneratore WTG01 sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV tramite un tratto di cavidotto interrato in MT con cavo con conduttori di fase in alluminio elicoidale ARE4H5RX- 18/30kV - 1x3x95-L=0,5km.



CARATTERISTICHE FUNZIONALI:

- Tensione nominale Uo/U: : 12/20 kV 18/30 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di posa: 0°C
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C

CARATTERISTICHE PARTICOLARI:

Cavi media tensione non propaganti la fiamma. Adatti per impianti eolici.

CONDIZIONI DI IMPIEGO:

Adatti per installazioni in canale interrato; tubo interrato; interro diretto; aria libera; interrato con protezione.

	CONDUTTORE Materiale: Conduttore a corda rotonda compotta di alluminia	CONDUCTOR Materials stronded wire alluminum
	SEMECONDUTTIVO INTERNO Materiale: Mascola estrusa Colore: Noro	INNER SEMICONDUCTIVE Materials extruded compound Colours Black
W	ISOLANTE Materiale: Mescala di politene reticolata. Colore: Naturale	INSULATION Materials polyethylene composed Colour: Notural
•	SEMICONDUTTIVO ESTERNO Materiale: Mascala estruia Calorei Nicro	OUTER SEMICONDUCTIVE Materials astrodust compound Colours Black
00	SCHERMO Tipo: Fili di rame rosso e controspirole Materiale: Rome rosso (R mon 3 Q/km)	SCREEN Type: Copper with Colours Copper (R max 3 D/km)
	GUAINA ESTERNA Materiale: PVC di qualita 8q/ST2 Cefare: Rosso	OUTER SHEATH Materials PVC compound, Rz quality Colour: grav

COSTRUZIONE DEL CAVO / CABLE CONSTRUC







DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 33 di 74

Relazione tecnica elettrica

ARE4H1RX - Elica visibile - 18/30 kV

Formazione Size	Capacità nominale Nominal capacity	Corrente capacitiva nominale a tensione U_a Nominal capacitive current at voltage U_o	Reatlanza di fase a 50 HZ Reaclance phase 50HZ	Resistenza massima in CC del conduttore a 20°C Conductor max electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CC dello schermo e 20°C Screen max electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CA del conduttore a 90°C Conductor max electrical resist. CA at 20°C	111	di contente ent rabing A	Conente di corto circuito del conduttore Short circuit current con- ductor (1s)
n° x mm²	mm	AKm	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	in area a io air at 30° C	internato a 20° C Underground at 20° C Rt=1m°C/W	kA.
35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2
50	0,13	0,83	0.149	0,641	3,0	0.825	198	181	4,6
70	0.15	0,92	0,140	0,443	3.0	0,570	243	222	6.5
95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8
120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1
150	0,19	1.16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8
185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0
240	0.22	1.37	0,115	0,125	3.0	0,163	494	419	22,1
300	0.24	1,49	0,111	0,100	3,0	0,132	555	469	27,6
400	0,27	1,64	0,107	0,0778	3,0	0,103	630	526	36,8
500	0,29	1,79	0,103	0,0605	3,0	0,081	714	581	46,0
630	0.32	1,96	0,100	0,0469	3,0	0,064	793	625	58,0
3x1x35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3.2
3x1x50	0.13	0,83	0,149	0,641	3.0	0,825	198	181	4.6
3x1x70	0,15	0.92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5
3x1x95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8
3x1x120	0,18	1.10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1
3x1x150	0,19	1.16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8
3x1x185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0
3x1x240	0.22	1,37	0,115	0,125	3,0	0.163	494	419	22,1
3x1x300	0,24	1,49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6

Per i cavi con isolamento in G7 le portate di corrente sono da ritenersi più basse di 4-6 A. For cables with insulation G7 current rating are to be considered more low 4-5 A.

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 34 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 263 \cdot 0,96 \cdot 0,94 \cdot 1 \cdot 0,91 = 216 A$$

Dove:

- I_z è la portata effettiva del cavo;
- I₀ è la portata teorica del cavo.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_1 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_1 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- Ib è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₁è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in $[\Omega/km]$;
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km].

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 3x1x95mmq Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: ARE4H5RX 18/30kV

Isolamento: HEPR/XLPE Materiale: Alluminio

Lunghezza tratto interrato: 500 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 19,85 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 0.07\% < 4\%$

L'energia prodotta dall'aerogeneratore WTG02 sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV tramite un tratto di cavidotto interrato in MT con cavo con conduttori di fase in alluminio elicoidale ARE4H5RX- 18/30kV - 1x3x95-L=1,26km.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 35 di 74

Relazione tecnica elettrica



CARATTERISTICHE FUNZIONALI:

- Tensione nominale Uo/U: : 12/20 kV 18/30 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di posa: 0°C
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C

CARATTERISTICHE PARTICOLARI:

Cavi media tensione non propaganti la fiamma. Adatti per impianti

CONDIZIONI DI IMPIEGO:

Adatti per installazioni in canale interrato; tubo interrato; interro diretto; aria libera; interrato con protezione.

	CONDUTTORE Materiale: Conduttore a corda rotonila compotta di alluminio	CONDUCTOR Materials stronded wire alluminum
•	SEMECONDUTTIVO INTERNO Materiale: Mascola estrusa Colores Noro	INNER SEMICONDUCTIVE Materials annuded compound Colours Black
S	ISOLANTE Materiale: Mescala di politene reticolata Colore: Naturale	INSULATION Materials payethylene campound Colour: Notical
	SEMECONDUTTIVO ESTERNO Materiales Mescale estrus Calores Nicro	OUTER SEMICONDUCTIVE Materials astrodayl compound Colours Back
00	SCHERMO Tipo: Fil di rame rosso e contraspirale Materiale: Rome rosso (R max 3 Q/km)	SCREEN Types Copper with Colours Copper (R max 3 D/km)
•	GUAINA ESTERNA Materiale: PVC di qualita Rz/STZ Celore: Rosso	OUTER SHEATH Materiels PVC compound, its quality Colours gray









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 36 di 74

Relazione tecnica elettrica

ARE4H1RX - Elica visibile - 18/30 kV

Formazione Size Nor	Size	Capacità nominale Nominal capacity	nominale nominale	Corrente capecitiva nominale a tensione U ₁ Nominal capacitive current at voltage U ₀	Reatlanza di fase a 50 HZ Reactance phase 50HZ	Resistenza massime in CC del conduttore a 20°C Conductor mex efectrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CC dello schermo a 20°C Screen max electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CA del conduttore a 90°C Conductor max electrical resist. CA el 20°C		di corrente ent rating	Corrente di corto circuito del conduttore Short circuit current con- ductor (1s)
		mm	mm AKm DKm DKm	Ω/Km	Q/Km	Ω/Km	in aria a io air at 30° C	internato a 20° C Underground at 20° C Re=1m°C/W	bA.		
35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2		
50	0,13	0,83	0,149	0,641	3,0	0,825	198	181	4,6		
70	0.15	0,92	0,140	0,443	3.0	0,570	243	222	6.5		
95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0.412	289	263	8,8		
120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1		
150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8		
185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0		
240	0,22	1.37	0,115	0,125	3.0	0,163	494	419	22,1		
300	0.24	1,49	0,111	0,100	3,0	0,132	555	469	27,6		
400	0,27	1,64	0,107	0,0778	3,0	0,103	630	526	36,8		
500	0,29	1,79	0,103	0,0605	3,0	0,081	714	581	46,0		
630	0.32	1,96	0,100	0,0469	3,0	0.064	793	625	58,0		
3x1x35	0,13	0.74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3.2		
3x1x50	0.13	0.83	0,149	0,641	3.0	0,825	198	181	4.6		
3x1x70	0,15	0.92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5		
3x1x95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8		
3x1x120	0,18	1,10	0,127	0,253	3.0	0,328	334	296	11,1		
3x1x150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8		
3x1x185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17.0		
3x1x240	0.22	1,37	0,115	0,125	3,0	0.163	494	419	22,1		
3x1x300	0,24	1,49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6		

Per i cavi con isolamento in G7 le portate di corrente sono da ritenersi più basse di 4-6 A

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 37 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 263 \cdot 0,96 \cdot 0,94 \cdot 1 \cdot 0,91 = 216 A$$

Dove:

- I_z è la portata effettiva del cavo;
- I₀ è la portata teorica del cavo.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_1 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_1 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- I_b è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₁è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km];
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km].

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 3x1x95mmq Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: ARE4H5RX 18/30kV

Isolamento: HEPR/XLPE Materiale: Alluminio

Lunghezza tratto interrato: 1258 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 49,94 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 0.17\% < 4\%$

L'energia prodotta dall'aerogeneratore WTG03 sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV tramite un tratto di cavidotto interrato in MT con cavo con conduttori di fase in alluminio elicoidale ARE4H5RX- 18/30kV - 1x3x95-L=2,52km.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 38 di 74

Relazione tecnica elettrica



CARATTERISTICHE FUNZIONALI:

- Tensione nominale Uo/U: : 12/20 kV 18/30 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di posa: 0°C
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C

CARATTERISTICHE PARTICOLARI:

Cavi media tensione non propaganti la fiamma. Adatti per impianti

CONDIZIONI DI IMPIEGO:

	CONDUTTORE Materiale: Conduttore a corda rotonila compotita di alluminio	CONDUCTOR Materials stranded wire alluminum
	SEMECONDUTTIVO INTERNO Materiale: Mascola estrusa Colores Noro	INNER SEMICONDUCTIVE Materials advided compound Colours Black
S	ISOLANTE Materiale: Mescala di politene reticolata Colore: Naturale	INSULATION Material: polyethylene compound Colour: Notwol
	SEMECONDUTTIVO ESTERNO Materiale: Mescale estrus Calore: Nero	OUTER SEMICONDUCTIVE Materials askednil compound Colours Black
0	SCHERMO Tipo: Fil di rame rosso e contraspirale Materiale: Rome rosso (R max 3 Q/km)	SCREEN Type: Copper levin Colour: Copper (R ress: 3 D/km)
	GUAINA ESTERNA Materiale: PVC di quolito Rq/STZ Colore: Rosso	OUTER SHEATH Materials PVC compound, its quality Colours gray









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 39 di 74

Relazione tecnica elettrica

ARE4H1RX - Elica visibile - 18/30 kV

18/30 kV Caratterisitche elettriche - electrical characteristics

Formazione Size Nor	Size	Capacità nominale Nominal capacity	nominale nominale	Corrente capecitiva nominale a tensione U ₁ Nominal capacitive current at voltage U ₀	Reatlanza di fase a 50 HZ Reactance phase 50HZ	Resistenza massime in CC del conduttore a 20°C Conductor mex efectrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CC dello schermo a 20°C Screen max electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CA del conduttore a 90°C Conductor max electrical resist. CA el 20°C		di corrente ent rating	Corrente di corto circuito del conduttore Short circuit current con- ductor (1s)
		mm	mm AKm DKm DKm	Ω/Km	Q/Km	Ω/Km	in aria a io air at 30° C	internato a 20° C Underground at 20° C Re=1m°C/W	bA.		
35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2		
50	0,13	0,83	0,149	0,641	3,0	0,825	198	181	4,6		
70	0.15	0,92	0,140	0,443	3.0	0,570	243	222	6.5		
95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0.412	289	263	8,8		
120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1		
150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8		
185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0		
240	0,22	1.37	0,115	0,125	3.0	0,163	494	419	22,1		
300	0.24	1,49	0,111	0,100	3,0	0,132	555	469	27,6		
400	0,27	1,64	0,107	0,0778	3,0	0,103	630	526	36,8		
500	0,29	1,79	0,103	0,0605	3,0	0,081	714	581	46,0		
630	0.32	1,96	0,100	0,0469	3,0	0.064	793	625	58,0		
3x1x35	0,13	0.74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3.2		
3x1x50	0.13	0.83	0,149	0,641	3.0	0,825	198	181	4.6		
3x1x70	0,15	0.92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5		
3x1x95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8		
3x1x120	0,18	1,10	0,127	0,253	3.0	0,328	334	296	11,1		
3x1x150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8		
3x1x185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17.0		
3x1x240	0.22	1,37	0,115	0,125	3,0	0.163	494	419	22,1		
3x1x300	0,24	1,49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6		

Per i cavi con isolamento in G7 le portate di corrente sono da ritenersi più basse di 4-6 A

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 40 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 263 \cdot 0.96 \cdot 0.94 \cdot 1 \cdot 0.91 = 216 A$$

Dove:

- I_z è la portata effettiva del cavo;
- I₀ è la portata teorica del cavo.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_1 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_1 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- Ib è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₁è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km];
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km].

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 3x1x95mmq Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: ARE4H5RX 18/30kV

Isolamento: HEPR/XLPE Materiale: Alluminio

Lunghezza tratto interrato: 4757 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 100,2 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 0.33\% < 4\%$

L'energia prodotta dall'aerogeneratore WTG04 sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV tramite un tratto di cavidotto interrato in MT con cavo con conduttori di fase in alluminio elicoidale ARE4H5RX- 18/30kV - 1x3x95-L=1,65km.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 41 di 74

Relazione tecnica elettrica



CARATTERISTICHE FUNZIONALI:

- Tensione nominale Uo/U: : 12/20 kV 18/30 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di posa: 0°C
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C

CARATTERISTICHE PARTICOLARI:

Cavi media tensione non propaganti la fiamma. Adatti per impianti

CONDIZIONI DI IMPIEGO:

	CONDUTTORE Materiales Conduttore a corda rotonda compotita di alluminio	CONDUCTOR Material: stronded vice alluminium
•	SEMECONDUTTIVO INTERNO Materiale: Mescola estrusa Colore: Nero	INNER SEMICONDUCTIVE Materials advanted compound Colours Block
W	ISOLANTE Materiale: Mescala di politene reticolata. Colore: Naturale	INSULATION Material: polyethriene compound Colour: Noticel
	SEMECONDUTTIVO ESTERNO Materiales Mescale estrus Colores Nicro	OUTER SEMICONDUCTIVE Material: astrodad comproved Colours Black
0	SCHERMO Tipo: Fili di rame rosso e contrasgirale Materiale: Roma rosso (R man 3 Q/km)	SCREEN Type: Copper was Colour Copper (R max 3 D/km)
	GUAINA ESTERNA Materiale: PVC di qualita Rz/STZ Colore: Rosso	OUTER SHEATH Materials PVC compound, fix quality Colours grey









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 42 di 74

Relazione tecnica elettrica

ARE4H1RX - Elica visibile - 18/30 kV

18/30 kV Caratterisitche elettriche - electrical characteristics

Formazione Size Nor	Size	Capacità nominale Nominal capacity	nominale nominale	Corrente capecitiva nominale a tensione U ₁ Nominal capacitive current at voltage U ₀	Reatlanza di fase a 50 HZ Reactance phase 50HZ	Resistenza massime in CC del conduttore a 20°C Conductor mex efectrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CC dello schermo a 20°C Screen max electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CA del conduttore a 90°C Conductor max electrical resist. CA el 20°C		di corrente ent rating	Corrente di corto circuito del conduttore Short circuit current con- ductor (1s)
		mm	mm AKm DKm DKm	Ω/Km	Q/Km	Ω/Km	in aria a io air at 30° C	internato a 20° C Underground at 20° C Re=1m°C/W	bA.		
35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2		
50	0,13	0,83	0,149	0,641	3,0	0,825	198	181	4,6		
70	0.15	0,92	0,140	0,443	3.0	0,570	243	222	6.5		
95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0.412	289	263	8,8		
120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1		
150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8		
185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0		
240	0,22	1.37	0,115	0,125	3.0	0,163	494	419	22,1		
300	0.24	1,49	0,111	0,100	3,0	0,132	555	469	27,6		
400	0,27	1,64	0,107	0,0778	3,0	0,103	630	526	36,8		
500	0,29	1,79	0,103	0,0605	3,0	0,081	714	581	46,0		
630	0.32	1,96	0,100	0,0469	3,0	0.064	793	625	58,0		
3x1x35	0,13	0.74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3.2		
3x1x50	0.13	0.83	0,149	0,641	3.0	0,825	198	181	4.6		
3x1x70	0,15	0.92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5		
3x1x95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8		
3x1x120	0,18	1,10	0,127	0,253	3.0	0,328	334	296	11,1		
3x1x150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8		
3x1x185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17.0		
3x1x240	0.22	1,37	0,115	0,125	3,0	0.163	494	419	22,1		
3x1x300	0,24	1,49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6		

Per i cavi con isolamento in G7 le portate di corrente sono da ritenersi più basse di 4-6 A. For cables with insulation G7 current rating are to be considered more low 4-5 A.

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:



EGM PROJECT.







DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 43 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 263 \cdot 0,96 \cdot 0,94 \cdot 1 \cdot 0,91 = 216 A$$

Dove:

- I_z è la portata effettiva del cavo;
- I₀ è la portata teorica del cavo.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_1 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_1 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- Ib è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₁è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in $[\Omega/km]$;
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km].

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 3x1x95mmq Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: ARE4H5RX 18/30kV

Isolamento: HEPR/XLPE Materiale: Alluminio

Lunghezza tratto interrato: 1652 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 65,58 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 0,22\% < 4\%$

L'energia prodotta dall'aerogeneratore WTG05 sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV tramite un tratto di cavidotto interrato in MT con cavo con conduttori di fase in alluminio elicoidale ARE4H5RX- 18/30kV - 1x3x95-L=2,39km.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 44 di 74

Relazione tecnica elettrica



CARATTERISTICHE FUNZIONALI:

- Tensione nominale Uo/U: : 12/20 kV 18/30 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di posa: 0°C
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C

CARATTERISTICHE PARTICOLARI:

Cavi media tensione non propaganti la fiamma. Adatti per impianti

CONDIZIONI DI IMPIEGO:

Adatti per installazioni in canale interrato; tubo interrato; interro diretto; aria libera; interrato con protezione.

	CONDUTTORE Materiale: Conduttore a corda rotonila compotta di alluminio	CONDUCTOR Materials stronded wire alkeriesses
•	SEMECONDUTTIVO INTERNO Materiale: Mascola estrusa Colores Noro	INNER SEMICONDUCTIVE Materials admided compound Colours Black
S	ISOLANTE Materiale: Mescala di politene reticolata Colore: Naturale	INSULATION Materials palyethylene campound Colour: Notinal
	SEMECONDUTTIVO ESTERNO Materiale: Mescale estrus Calore: Nero	OUTER SEMICONDUCTIVE Materials astrodayl compound Colours Back
00	SCHERMO Tipo: Fil di rame rosso e contraspirale Materiale: Rome rosso (R max 3 Q/km)	SCREEN Types Copper with Colours Copper (R max 3 D/km)
•	GUAINA ESTERNA Materiale: PVC di qualita Rz/STZ Celore: Rosso	OUTER SHEATH Materials PVC compound, its quality Colours gray







02094310766



DATA: **FEBBRAIO 2023** Pag. 45 di 74

Relazione tecnica elettrica

ARE4H1RX - Elica visibile - 18/30 kV

18/30 kV Caratterisitche elettriche - electrical characteristics

Formazione Size Nor	Size	Capacità nominale Nominal capacity	nominale nominale	Corrente capecitiva nominale a tensione U ₁ Nominal capacitive current at voltage U ₀	Reatlanza di fase a 50 HZ Reactance phase 50HZ	Resistenza massime in CC del conduttore a 20°C Conductor mex efectrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CC dello schermo a 20°C Screen max electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CA del conduttore a 90°C Conductor max electrical resist. CA el 20°C		di corrente ent rating	Corrente di corto circuito del conduttore Short circuit current con- ductor (1s)
		mm	mm AKm DKm DKm	Ω/Km	Q/Km	Ω/Km	in aria a io air at 30° C	internato a 20° C Underground at 20° C Re=1m°C/W	bA.		
35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2		
50	0,13	0,83	0,149	0,641	3,0	0,825	198	181	4,6		
70	0.15	0,92	0,140	0,443	3.0	0,570	243	222	6.5		
95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0.412	289	263	8,8		
120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1		
150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8		
185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0		
240	0,22	1.37	0,115	0,125	3.0	0,163	494	419	22,1		
300	0.24	1,49	0,111	0,100	3,0	0,132	555	469	27,6		
400	0,27	1,64	0,107	0,0778	3,0	0,103	630	526	36,8		
500	0,29	1,79	0,103	0,0605	3,0	0,081	714	581	46,0		
630	0.32	1,96	0,100	0,0469	3,0	0.064	793	625	58,0		
3x1x35	0,13	0.74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3.2		
3x1x50	0.13	0.83	0,149	0,641	3.0	0,825	198	181	4.6		
3x1x70	0,15	0.92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5		
3x1x95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8		
3x1x120	0,18	1,10	0,127	0,253	3.0	0,328	334	296	11,1		
3x1x150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8		
3x1x185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17.0		
3x1x240	0.22	1,37	0,115	0,125	3,0	0.163	494	419	22,1		
3x1x300	0,24	1,49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6		

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 46 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 263 \cdot 0.96 \cdot 0.94 \cdot 1 \cdot 0.91 = 216 A$$

Dove:

- I_z è la portata effettiva del cavo;
- I₀ è la portata teorica del cavo.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_1 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_1 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- I_b è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₁è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km];
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km].

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 3x1x95mmq Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: ARE4H5RX 18/30kV

Isolamento: HEPR/XLPE Materiale: Alluminio

Lunghezza tratto interrato: 2388 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 94,79 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 0.31\% < 4\%$

L'energia prodotta dall'aerogeneratore WTG06 sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV tramite un tratto di cavidotto interrato in MT con cavo con conduttori di fase in alluminio elicoidale ARE4H5RX- 18/30kV - 1x3x95-L=2,94km.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 47 di 74

Relazione tecnica elettrica



CARATTERISTICHE FUNZIONALI:

- Tensione nominale Uo/U: : 12/20 kV 18/30 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di posa: 0°C
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C

CARATTERISTICHE PARTICOLARI:

Cavi media tensione non propaganti la fiamma. Adatti per impianti

CONDIZIONI DI IMPIEGO:

	CONDUTTORE Materiales Conduttore a corda rotonda compotita di alluminio	CONDUCTOR Material: stronded vice alluminium
•	SEMECONDUTTIVO INTERNO Materiale: Mescola estrusa Colore: Nero	INNER SEMICONDUCTIVE Materials advanted compound Colours Block
W	ISOLANTE Materiale: Mescala di politene reticolata. Colore: Naturale	INSULATION Material: polyethriene compound Colour: Noticel
	SEMECONDUTTIVO ESTERNO Materiales Mescale estrus Colores Nicro	OUTER SEMICONDUCTIVE Material: astrodad comproved Colours Black
0	SCHERMO Tipo: Fili di rame rosso e contrasgirale Materiale: Roma rosso (R man 3 Q/km)	SCREEN Type: Copper was Colour Copper (R max 3 D/km)
	GUAINA ESTERNA Materiale: PVC di qualita Rz/STZ Colore: Rosso	OUTER SHEATH Materials PVC compound, fix quality Colours grey









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 48 di 74

Relazione tecnica elettrica

ARE4H1RX - Elica visibile - 18/30 kV

18/30 kV Caratterisitche elettriche - electrical characteristics

Formazione Size	Capacità nominale Nominal capacity	Corrente capacitiva nominale a tensione U_a Nominal capacitive current at voltage U_o	Reatlanza di fase a 50 HZ Reaclance phase 50HZ	Resistenza massima in CC del conduttore a 20°C Conductor max efectrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CC dello schermo e 20°C Screen max electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CA del conduttore a 90°C Conductor misx electrical resist. CA at 20°C	Portate di corrente Current rating A		Corrente di corto circuito del conduttore Short circuit current con- ductor (1s)
n° x mm²	mm	AKm	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	in are a io air at 30° C	internato a 20° C Underground at 20° C Re=1m°C/W	kA.
35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2
50	0,13	0,83	0,149	0,641	3,0	0,825	198	181	4,6
70	0,15	0,92	0,140	0,443	3.0	0,570	243	222	6.5
95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8
120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1
150	0,19	1.16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8
185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0
240	0.22	1.37	0,115	0,125	3.0	0,163	494	419	22,1
300	0.24	1,49	0,111	0,100	3,0	0,132	555	469	27,6
400	0,27	1,64	0,107	0,0778	3,0	0,103	630	526	36,8
500	0,29	1,79	0,103	0,0605	3,0	0,081	714	581	46,0
630	0.32	1,96	0,100	0,0469	3,0	0,064	793	625	58,0
3x1x35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3.2
3x1x50	0.13	0,83	0,149	0,641	3.0	0,825	198	181	4.6
3x1x70	0,15	0.92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5
3x1x95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8
3x1x120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1
3x1x150	0,19	1.16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8
3x1x185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0
3x1x240	0.22	1,37	0,115	0,125	3,0	0.163	494	419	22,1
3x1x300	0,24	1,49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6

Per i cavi con isolamento in G7 le portate di corrente sono da ritenersi più basse di 4-6 A. For cables with insulation G7 current rating are to be considered more low 4-5 A.

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:



EGM PROJECT.

PROGETTAZIONE:





DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 49 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 263 \cdot 0.96 \cdot 0.94 \cdot 1 \cdot 0.91 = 216 A$$

Dove:

- I_z è la portata effettiva del cavo;
- I₀ è la portata teorica del cavo.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_1 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_1 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- Ib è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₁è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in $[\Omega/km]$;
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km].

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 3x1x95mmq Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: ARE4H5RX 18/30kV

Isolamento: HEPR/XLPE Materiale: Alluminio

Lunghezza tratto interrato: 2938 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 116,63 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 0.39\% < 4\%$

L'energia prodotta dall'aerogeneratore WTG07 sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV tramite un tratto di cavidotto interrato in MT con cavo con conduttori di fase in alluminio elicoidale ARE4H5RX- 18/30kV - 1x3x95-L=4,5km.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 50 di 74

Relazione tecnica elettrica



CARATTERISTICHE FUNZIONALI:

- Tensione nominale Uo/U: : 12/20 kV 18/30 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di posa: 0°C
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C

CARATTERISTICHE PARTICOLARI:

Cavi media tensione non propaganti la fiamma. Adatti per impianti

CONDIZIONI DI IMPIEGO:

	CONDUTTORE Materiale: Conduttore a corda rotonila compotta di alluminio	CONDUCTOR Materials stronded wire alkeriesses
•	SEMECONDUTTIVO INTERNO Materiale: Mascola estrusa Colores Noro	INNER SEMICONDUCTIVE Materials admided compound Colours Black
S	ISOLANTE Materiale: Mescala di politene reticolata Colore: Naturale	INSULATION Materials palyethylene campound Colour: Notinal
	SEMECONDUTTIVO ESTERNO Materiale: Mescale estrus Calore: Nero	OUTER SEMICONDUCTIVE Materials astrodayl compound Colours Back
00	SCHERMO Tipo: Fil di rame rosso e contraspirale Materiale: Rome rosso (R max 3 Q/km)	SCREEN Types Copper with Colours Copper (R max 3 D/km)
•	GUAINA ESTERNA Materiale: PVC di qualita Rz/STZ Celore: Rosso	OUTER SHEATH Materials PVC compound, its quality Colours gray









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 51 di 74

Relazione tecnica elettrica

ARE4H1RX - Elica visibile - 18/30 kV

Formazione Size	Capacità nominale Nominal capacity	Corrente capacitiva nominale a tensione U_b Nominal capacitive current at voltage U_o	Reatlanza di fase a 50 HZ Reaclance phase 50HZ	Resistenza massima in CC del conduttore a 20°C Conductor max efectrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CC dello schermo a 20°C Screen max electrical resist. CC all 20°C	Resistenza massima in CA del conduttore a 90°C Conductor misx electrical resist. CA at 20°C		di corrente ent rating A	Corrente di corto circuito del conduttore Short circuit current con- ductor (1s)
	mm	mm AKm	Ω/Km	Q/Km	Ω/Km	Ω/Km	in are a in air at 30° C	internato a 20° C Underground at 20° C Re=1m°C/W	kA
35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2
50	0,13	0,83	0,149	0,641	3,0	0,825	198	181	4,6
70	0.15	0,92	0,140	0,443	3.0	0,570	243	222	6.5
95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8
120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1
150	0,19	1.16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8
185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0
240	0,22	1,37	0,115	0,125	3.0	0,163	494	419	22,1
300	0.24	1,49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6
400	0,27	1,64	0,107	0,0778	3,0	0,103	630	526	36,8
500	0,29	1,79	0,103	0,0605	3,0	0,081	714	581	46,0
630	0.32	1,96	0,100	0,0469	3,0	0.064	793	625	58,0
3x1x35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2
3x1x50	0.13	0,83	0,149	0,641	3.0	0,825	198	181	4.6
3x1x70	0,15	0.92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5
3x1x95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8
3x1x120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0.328	334	296	11,1
3x1x150	0,19	1.16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8
3x1x185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0
3x1x240	0.22	1,37	0,115	0,125	3,0	0.163	494	419	22,1
3x1x300	0,24	1.49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6

Per i cavi con isolamento in G7 le portate di corrente sono da ritenersi più basse di 4-6 A. For cebles with inquistion G7 current rating are to be considered more low 4-5 A.

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:



EGM PROJECT.

PROGETTAZIONE:





DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 52 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 263 \cdot 0.96 \cdot 0.94 \cdot 1 \cdot 0.91 = 216 A$$

Dove:

- I_z è la portata effettiva del cavo;
- I₀ è la portata teorica del cavo.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_1 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_1 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- I_b è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₁è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in $[\Omega/km]$;
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in $[\Omega/km]$.

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 3x1x95mmq Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: ARE4H5RX 18/30kV

Isolamento: HEPR/XLPE Materiale: Alluminio

Lunghezza tratto interrato: 4500 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 178,64 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 0.59\% < 4\%$

L'energia prodotta dall'aerogeneratore WTG08 sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV tramite un tratto di cavidotto interrato in MT con cavo con conduttori di fase in alluminio elicoidale ARE4H5RX- 18/30kV - 1x3x95-L=6,4km.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 53 di 74

Relazione tecnica elettrica



CARATTERISTICHE FUNZIONALI:

- Tensione nominale Uo/U: : 12/20 kV 18/30 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di posa: 0°C
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C

CARATTERISTICHE PARTICOLARI:

Cavi media tensione non propaganti la fiamma. Adatti per impianti

CONDIZIONI DI IMPIEGO:

	CONDUTTORE Materiales Conduttore a corda rotonda compotta di alluminio	CONDUCTOR Material: stronded wire alluminum
•	SEMECONDUTTIVO INTERNO Materiale: Mescola estrusa Colore: Nero	INNER SEMICONDUCTIVE Materials advanted compound Colours Black
S	ISOLANTE Materiale: Mescala di politene reticolata. Colore: Naturale	INSULATION Materials polyethylene campound Colour: Notwool
	SEMECONDUTTIVO ESTERNO Materiales Mescale estrus Colores Nicro	OUTER SEMICONDUCTIVE Material: astrodad compound Colours Black
0	SCHERMO Tipo: Fili di rame rosso e contrasgirale Materiale: Roma rosso (R man 3 Q/km)	SCREEN Type: Copper was Celeur Copper (R max 3 Q/km)
	GUAINA ESTERNA Materiale: PVC di qualità Rz/STZ Colore: Rosso	OUTER SHEATH Material: PVC compound, fix quality Colour: grey









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 54 di 74

Relazione tecnica elettrica

ARE4H1RX - Elica visibile - 18/30 kV

18/30 kV Caratterisitche elettriche - electrical character
--

Formazione Size	10011120-0018	Capacità nominale Nominal capacity	Corrente capecitiva nominale a tensione U ₁ Nominal capacitive current at voltage U ₀	Reatlanza di fase a 50 HZ Reactance phase 50HZ	Resistenza massime in CC del conduttore a 20°C Conductor mex efectrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CC dello schermo a 20°C Screen max electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CA del conduttore a 90°C Conductor max electrical resist. CA el 20°C		di corrente ent rating	Corrente di corto circuito del conduttore Short circuit current con- ductor (1s)
	mm	A/Km	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	in aria a io air at 30° C	internato a 20° C Underground at 20° C Re=1m°C/W	kA	
35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2	
50	0,13	0,83	0,149	0,641	3,0	0,825	198	181	4,6	
70	0.15	0,92	0,140	0,443	3.0	0,570	243	222	6.5	
95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0.412	289	263	8,8	
120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1	
150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8	
185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0	
240	0,22	1.37	0,115	0,125	3.0	0,163	494	419	22,1	
300	0.24	1,49	0,111	0,100	3,0	0,132	555	469	27,6	
400	0,27	1,64	0,107	0,0778	3,0	0,103	630	526	36,8	
500	0,29	1,79	0,103	0,0605	3,0	0,081	714	581	46,0	
630	0.32	1,96	0,100	0,0469	3,0	0.064	793	625	58,0	
3x1x35	0,13	0.74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3.2	
3x1x50	0.13	0.83	0,149	0,641	3.0	0,825	198	181	4.6	
3x1x70	0,15	0.92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5	
3x1x95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8	
3x1x120	0,18	1,10	0,127	0,253	3.0	0,328	334	296	11,1	
3x1x150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8	
3x1x185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17.0	
3x1x240	0.22	1,37	0,115	0,125	3,0	0.163	494	419	22,1	
3x1x300	0,24	1,49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6	

Per i cavi con isolamento in G7 le portate di corrente sono da ritenersi più basse di 4-6 A

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 55 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 263 \cdot 0,96 \cdot 0,94 \cdot 1 \cdot 0,91 = 216 A$$

Dove:

- I_z è la portata effettiva del cavo;
- I₀ è la portata teorica del cavo.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_1 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_1 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- Ib è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₁è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in $[\Omega/km]$;
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km].

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 3x1x95mmq Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: ARE4H5RX 18/30kV

Isolamento: HEPR/XLPE Materiale: Alluminio

Lunghezza tratto interrato: 6400 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 254,06 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 0.85\% < 4\%$

L'energia prodotta dall'aerogeneratore WTG09 sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV tramite un tratto di cavidotto interrato in MT con cavo con conduttori di fase in alluminio elicoidale ARE4H5RX- 18/30kV - 1x3x95-L=6,88km.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 56 di 74

Relazione tecnica elettrica



CARATTERISTICHE FUNZIONALI:

- Tensione nominale Uo/U: : 12/20 kV 18/30 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di posa: 0°C
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C

CARATTERISTICHE PARTICOLARI:

Cavi media tensione non propaganti la fiamma. Adatti per impianti

CONDIZIONI DI IMPIEGO:

	CONDUTTORE Materiales Conduttore a corda rotonda compotita di alluminio	CONDUCTOR Material: stronded vice alluminium
•	SEMECONDUTTIVO INTERNO Materiale: Mescola estrusa Colore: Nero	INNER SEMICONDUCTIVE Materials advanted compound Colours Block
W	ISOLANTE Materiale: Mescala di politene reticolata. Colore: Naturale	INSULATION Material: polyethriene compound Colour: Noticel
	SEMECONDUTTIVO ESTERNO Materiales Mescale estrus Colores Nicro	OUTER SEMICONDUCTIVE Material: astrodad comproved Colours Black
0	SCHERMO Tipo: Fili di rame rosso e contrasgirale Materiale: Roma rosso (R man 3 Q/km)	SCREEN Type: Copper was Colour Copper (R max 3 D/km)
	GUAINA ESTERNA Materiale: PVC di qualita Rz/STZ Colore: Rosso	OUTER SHEATH Materials PVC compound, fix quality Colours grey









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 57 di 74

Relazione tecnica elettrica

ARE4H1RX - Elica visibile - 18/30 kV

18/30 kV Caratterisitche elettriche - electrical characteristics

Formazione Size	10011120-0018	Capacità nominale Nominal capacity	Corrente capecitiva nominale a tensione U ₁ Nominal capacitive current at voltage U ₀	Reatlanza di fase a 50 HZ Reactance phase 50HZ	Resistenza massime in CC del conduttore a 20°C Conductor mex efectrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CC dello schermo a 20°C Screen max electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CA del conduttore a 90°C Conductor max electrical resist. CA el 20°C		di corrente ent rating	Corrente di corto circuito del conduttore Short circuit current con- ductor (1s)
	mm	A/Km	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	in aria a io air at 30° C	internato a 20° C Underground at 20° C Re=1m°C/W	kA	
35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2	
50	0,13	0,83	0,149	0,641	3,0	0,825	198	181	4,6	
70	0.15	0,92	0,140	0,443	3.0	0,570	243	222	6.5	
95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0.412	289	263	8,8	
120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1	
150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8	
185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0	
240	0.22	1.37	0,115	0,125	3.0	0,163	494	419	22,1	
300	0.24	1,49	0,111	0,100	3,0	0,132	555	469	27,6	
400	0,27	1,64	0,107	0,0778	3,0	0,103	630	526	36,8	
500	0,29	1,79	0,103	0,0605	3,0	0,081	714	581	46,0	
630	0.32	1,96	0,100	0,0469	3,0	0.064	793	625	58,0	
3x1x35	0,13	0.74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3.2	
3x1x50	0.13	0.83	0,149	0,641	3.0	0,825	198	181	4.6	
3x1x70	0,15	0.92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5	
3x1x95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8	
3x1x120	0,18	1,10	0,127	0,253	3.0	0,328	334	296	11,1	
3x1x150	0,19	1,16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8	
3x1x185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17.0	
3x1x240	0.22	1,37	0,115	0,125	3,0	0.163	494	419	22,1	
3x1x300	0,24	1,49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6	

Per i cavi con isolamento in G7 le portate di corrente sono da ritenersi più basse di 4-6 A. For cables with insulation G7 current rating are to be considered more low 4-5 A.

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:



PROGETTAZIONE:





DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 58 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 263 \cdot 0,96 \cdot 0,94 \cdot 1 \cdot 0,91 = 216 A$$

Dove:

- I_z è la portata effettiva del cavo;
- I₀ è la portata teorica del cavo.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_1 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_1 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- I_b è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₁è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in $[\Omega/km]$;
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in $[\Omega/km]$.

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 3x1x95mmq Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: ARE4H5RX 18/30kV

Isolamento: HEPR/XLPE Materiale: Alluminio

Lunghezza tratto interrato: 6869 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 273,08 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 0.91\% < 4\%$

L'energia prodotta dall'aerogeneratore WTG10 sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV tramite un tratto di cavidotto interrato in MT con cavo con conduttori di fase in alluminio elicoidale ARE4H5RX- 18/30kV - 1x3x95-L=8,8km.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 59 di 74

Relazione tecnica elettrica



CARATTERISTICHE FUNZIONALI:

- Tensione nominale Uo/U: : 12/20 kV 18/30 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di posa: 0°C
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C

CARATTERISTICHE PARTICOLARI:

Cavi media tensione non propaganti la fiamma. Adatti per impianti

CONDIZIONI DI IMPIEGO:

	CONDUTTORE Materiale: Conduttore a corda rotonila compotto di alluminio	CONDUCTOR Materials stronded wire alluminum
•	SEMECONDUTTIVO INTERNO Materiale: Mascola estrusa Calores Naro	INNER SEMICONDUCTIVE Materials annuded compound Colours Black
S	ISOLANTE Materiale: Mescala di politene reticolata. Colore: Naturale	INSULATION Materials polyethylene composed Colour Noticel
•	SEMECONDUTTIVO ESTERNO Materiale: Mescale estrus Calores Noro	OUTER SEMICONDUCTIVE Materials astroday compound Colours Stack
00	SCHERMO Tipo: Fili di rame rosso e contraspirale Materiale: Rome rosso (R man 3 Q/km)	SCREEN Types Copper with Celeurs Copper (R max 3 D/km)
	GUAINA ESTERNA Materiale: PYC di qualita R2/572 Cofore: Rosso	OUTER SHEATH Materials PVC compound, its quality Colours gray









DATA: **FEBBRAIO 2023** Pag. 60 di 74

Relazione tecnica elettrica

ARE4H1RX - Elica visibile - 18/30 kV

Formazione Size	Capacità nominale Nominal capacity	ne nominale	Corrente capacitiva nominale a tensione $U_{\rm b}$ Nominal capacitive current at voltage $U_{\rm o}$	Reatlanza di lase a 50 HZ Reaclance phase 50HZ	Resistenza massime in CC del conduttore a 20°C Conductor max electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CC dello schermo a 20°C Screen max electrical resist. CC at 20°C	Resistenze massima in CA del conduttore a 90°C Conductor max electrical resist. CA at 20°C		di corrente ent rating	Corrente di corto circuito del conduttore Short circuit current con- ductor (1s)
	mm	AKm	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	in area a in air at 30° C	internato a 20° C Underground at 20° C Rb=1m°C/W	kA.	
35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2	
50	0,13	0,83	0,149	0,641	3,0	0.825	198	181	4,6	
70	0,15	0,92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5	
95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8	
120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1	
150	0,19	1.16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8	
185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0	
240	0,22	1.37	0,115	0,125	3.0	0,163	494	419	22,1	
300	0.24	1,49	0,111	0,100	3,0	0,132	555	469	27,6	
400	0,27	1,64	0,107	0,0778	3,0	0,103	630	526	36,8	
500	0,29	1,79	0,103	0,0605	3,0	0,081	714	581	46,0	
630	0.32	1,96	0,100	0,0469	3,0	0.064	793	625	58,0	
3x1x35	0.13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2	
3x1x50	0.13	0,83	0,149	0,641	3.0	0,825	198	181	4.6	
3x1x70	0,15	0.92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5	
3x1x95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8	
3x1x120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1	
3x1x150	0,19	1.16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8	
3x1x185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0	
3x1x240	0.22	1,37	0,115	0,125	3,0	0.163	494	419	22.1	
3x1x300	0,24	1,49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6	

Per i cavi con isolamento in G7 le portate di corrente sono da ritenersi più basse di 4-6A. For cables with insulation G7 current ratino are in the considered more low 4-5 A.

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 61 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 263 \cdot 0.96 \cdot 0.94 \cdot 1 \cdot 0.91 = 216 A$$

Dove:

- I_z è la portata effettiva del cavo;
- I₀ è la portata teorica del cavo.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_1 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_1 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- Ib è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₁è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in $[\Omega/km]$;
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km].

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 3x1x95mmq Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: ARE4H5RX 18/30kV

Isolamento: HEPR/XLPE Materiale: Alluminio

Lunghezza tratto interrato: 8800 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 349,34 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 1,16\% < 4\%$

L'energia prodotta dall'aerogeneratore WTG11 sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV tramite un tratto di cavidotto interrato in MT con cavo con conduttori di fase in alluminio elicoidale ARE4H5RX- 18/30kV - 1x3x95-L=10km.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 62 di 74

Relazione tecnica elettrica



CARATTERISTICHE FUNZIONALI:

- Tensione nominale Uo/U: : 12/20 kV 18/30 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di posa: 0°C
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C

CARATTERISTICHE PARTICOLARI:

Cavi media tensione non propaganti la fiamma. Adatti per impianti

CONDIZIONI DI IMPIEGO:

	CONDUTTORE Materiale: Conduttore a corda rotonila compotta di alluminio	CONDUCTOR Materials stronded wire alkeriesses
•	SEMECONDUTTIVO INTERNO Materiale: Mascola estrusa Colores Noro	INNER SEMICONDUCTIVE Materials admided compound Colours Black
S	ISOLANTE Materiale: Mescala di politene reticolata Colore: Naturale	INSULATION Materials palyethylene campound Colour: Notinal
	SEMECONDUTTIVO ESTERNO Materiale: Mescale estrus Calore: Nero	OUTER SEMICONDUCTIVE Materials astrodayl compound Colours Back
00	SCHERMO Tipo: Fil di rame rosso e contraspirale Materiale: Rome rosso (R max 3 Q/km)	SCREEN Types Copper with Colours Copper (R max 3 D/km)
•	GUAINA ESTERNA Materiale: PVC di qualita Rz/STZ Celore: Rosso	OUTER SHEATH Materials PVC compound, its quality Colours gray









DATA: **FEBBRAIO 2023** Pag. 63 di 74

Relazione tecnica elettrica

ARE4H1RX - Elica visibile - 18/30 kV

18/30 kV Caratterisitche elettriche - electrical characteristics

Formazione Size	Capacità nominale Nominal capacity	nominale	nominale	Corrente capecitiva nominale a tensione U_{ij} Nominal capacitive current all voltage U_{ij}	Reatteriza di fase a 50 HZ Reacterice phase 50HZ	Resistenza massima in CC del conduttore a 20°C Conductor mex electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CC dello schermo a 20°C Screen max electrical resist. CC at 20°C	Resistenza massima in CA del conduttore a 90°C Conductor max electrical resist. CA el 20°C		di corrente ent reling	Corrente di corto circuito del conduttore Short circuit current con- ductor (1s)
	mm	AKm	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	in aria a io air at 30° C	internato a 20° C Underground at 20° C Re=1m°C/W	iA.		
35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2		
50	0,13	0,83	0,149	0,641	3,0	0,825	198	181	4,6		
70	0.15	0,92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6.5		
95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8		
120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0,328	334	296	11,1		
150	0,19	1.16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8		
185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0		
240	0.22	1,37	0,115	0.125	3.0	0,163	494	419	22,1		
300	0.24	1,49	0,111	0,100	3,0	0,132	555	469	27,6		
400	0,27	1,64	0,107	0,0778	3,0	0,103	630	526	36,8		
500	0,29	1,79	0,103	0,0605	3,0	0,081	714	581	46,0		
630	0.32	1,96	0,100	0,0469	3,0	0,064	793	625	58,0		
3x1x35	0,13	0,74	0,153	0,868	3,0	1,115	160	156	3,2		
3x1x50	0.13	0.83	0.149	0,641	3.0	0,825	198	181	4,6		
3x1x70	0,15	0.92	0,140	0,443	3,0	0,570	243	222	6,5		
3x1x95	0,16	1,01	0,132	0,320	3,0	0,412	289	263	8,8		
3x1x120	0,18	1,10	0,127	0,253	3,0	0.328	334	296	11,1		
3x1x150	0,19	1.16	0,123	0,206	3,0	0,268	373	337	13,8		
3x1x185	0,21	1,22	0,119	0,164	3,0	0,213	426	371	17,0		
3x1x240	0.22	1,37	0,115	0,125	3,0	0.163	494	419	22,1		
3x1x300	0,24	1,49	0,111	0,100	3,0	0.132	555	469	27,6		

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:



EGM PROJECT.

PROGETTAZIONE:





DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 64 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 263 \cdot 0,96 \cdot 0,94 \cdot 1 \cdot 0,91 = 216 A$$

Dove:

- I_z è la portata effettiva del cavo;
- I₀ è la portata teorica del cavo.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_1 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_1 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- Ib è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₁è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in $[\Omega/km]$;
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km].

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 3x1x95mmq Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: ARE4H5RX 18/30kV

Isolamento: HEPR/XLPE Materiale: Alluminio

Lunghezza tratto interrato: 10000 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 396,97 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 1,32\% < 4\%$

L'energia in uscita dalla Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV sarà convogliata verso la SSE Lato Utente "Partanna 3" tramite un tratto di cavidotto interrato a 36 kV con cavo con conduttori di fase in rame del tipo RG7H1R 26/45 kV - 1x240 - L=28km









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 65 di 74

Relazione tecnica elettrica



Caratteristiche elettriche/Electrical characteristics

	Resistenza elettrica a 20°C	Resistenza apparente a 90°C e 50Hz Conductor apparent resistance at 90°C and 50Hz		Reattaru	za di fase	
Formazione	Max. electrical resistance —			Phase n	Capacită a 50Hz	
Size	af 20°C a trifoglio				in plano flet	Capacity at 50Hz
n° x mm²	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	Ω/Km	μF/km
1 x 70	0,268	0,342	0,342	0,15	0,21	0,15
1 x 95	0,193	0,246	0,246	0,14	0,20	0,16
1 x 120	0,153	0,196	0,196	0,14	0,20	0,18
1 x 150	0,124	0,159	0,158	0,13	0,19	0,20
1 x 185	0.0991	0,128	0,127	0,13	0,19	0,21
1 x 240	0,0754	0.0985	0,0972	0,12	0,18	0,23

Caratteristiche tecniche/Technical characteristics U max: 52 kV

Formazione Size	Ø indicativo conduttore Approx. conduct. Ø mm.	Spessore medio isolante Average insulation thickness	@ esterno max Max outer @ mm.	Peso indicative cave Approx. cable weight kg/km	Portata di corrente Current nating A			
					in aria in air		interrato* buried*	
					a trilogilo svilori	in plano flat	a tritoglio trafoli	in plans flat
1 x 70	9,7	10,3	41,9	2150,0	280,0	315,0	255,0	260,0
1 x 95	11,4	10,3	43.8	2490.0	340,0	380,0	300,0	310.0
1 x 120	12,9	10,0	44.8	2735,0	395,0	440.0	355.0	365.0
1 x 150	14,3	9,5	45,1	3020,0	445,0	495,0	385,0	395.0
1 x 185	16,0	9,3	47,1	3395,0	510,0	570,0	440.0	450,0
1 x 240	18,3	9,3	49.2	4025,0	0,000	665,0	510,0	520,0

Verifica della Portata

Per il calcolo della portata del cavo in posa interrata vengono utilizzati i seguenti coefficienti correttivi, calcolati come segue:

- temperatura ambiente: si ipotizza una temperatura ambiente media di esercizio di 25°C; il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è k₁ = 0, 96;
- Profondità di posa: 1,5 m: il corrispondente valore del coefficiente di riduzione da applicare alla portata del cavo è $k_2 = 0$, 94;
- Fattore di riduzione per gruppi di più circuiti installati sullo stesso piano $k_3 = 1$;
- Tipologia di terreno: terreno secco con resistività termica 2,0 Km/W, per cui $k_4 = 0$, 91.

La portata effettiva dei cavi, posati in terra alla profondità di 1,50 m, in un terreno a 25°C con resistività termica nominale di 2 °Cm/W è pertanto pari a:



EGM PROJECT.





DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 66 di 74

Relazione tecnica elettrica

$$I_z = I_0 \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 = 2 \cdot 520 \cdot 0,96 \cdot 0,94 \cdot 1 \cdot 0,91 = 982 A$$

Dove:

- Iz è la portata effettiva del cavo in doppia terna;
- I₀ è la portata teorica del cavo in doppia terna.

Verifica della caduta di tensione tratto Interrato

L'aspetto fondamentale per il dimensionamento delle linee elettriche è, oltre alla scelta della sezione più idonea in relazione al tipo di posa e all'entità del carico, contenere il valore delle cadute di tensione (c.d.t.) al valore massimo del 4%.

Occorre pertanto verificare che, in normali condizioni di esercizio, la massima caduta di tensione fra il punto di partenza della nuova linea MT e il punto di arrivo sia compatibile con le caratteristiche del cavo.

La caduta di tensione in condizioni di esercizio è pari a:

$$\Delta V = \frac{\sqrt{3} \cdot I_b \cdot (r \cdot L_7 \cdot \cos \varphi_n + x \cdot L_7 \cdot \sin \varphi_n)}{1000}$$

Dove:

- I_b è la corrente di impiego per il tratto di cavo considerato in [A];
- L₇è la lunghezza del tratto di cavo considerato in [m];
- r è la resistenza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω/km];
- x è la reattanza per unità di lunghezza del cavo considerato in [Ω /km].

Il conduttore considerato ha le seguenti caratteristiche:

Formazione: 2x(1x240) mmq

Tipo di Posa: interrata

Tipo di Cavo: RG7H1R 26/45 kV

Isolamento: HEPR G7 Materiale: Rame

Lunghezza tratto interrato: 28000 metri

Risulta per tanto un $\Delta V = 1111,53 \text{ V}$

Che espresso in termini percentuali: $\Delta V\% = \Delta V/Vn * 100 = 3.7\% < 4\%$

5.2 Descrizione delle linee MT

I cavi provenienti dalla navicella, che trasportano l'energia elettrica prodotta in bassa tensione a 690 V, saranno collegati, a trasformatori BT/MT, che eleveranno il valore della tensione a 30 kV. I trasformatori sono posizionati all'interno delle navicelle, non comportando dunque alcun ulteriore ingombro.

L'energia prodotta da ogni aerogeneratore sarà quindi adattata, con i suddetti trasformatori elevatori, alle caratteristiche di frequenza 50Hz e di tensione 30k), e sarà convogliata verso la Cabina di trasformazione utente 30kV/36kV con dei cavi di sezione adatta alla potenza trasportata, ed aventi caratteristiche di isolamento funzionali alla tensione di trasmissione (18/30kV).





Pagina



DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 67 di 74

Relazione tecnica elettrica

I cavi utilizzati saranno del tipo con conduttori a corda rotonda compatta di allumino, con isolamento in mescola di politene reticolato di colore naturale rispondente alle Norme CE 20-11, provvisti di strati semiconduttivi interni ed esterni in mescola estrusa all'isolante primario, lo schermo metallico sarà costituito da fili di rame rosso a controspirale, la guaina esterna è costituita da una mescola termoplastica in PVC di qualità Rz/ST2 di colore rosso.

I suddetti cavi saranno interrati ad una profondità di circa 1,5 metri e la posa sarà effettuata realizzando una trincea a sezione costante di circa 70 centimetri di larghezza, ponendo sul fondo dello scavo, opportunamente livellato, un letto di sabbia fine o di terreno escavato se dalle buone caratteristiche geomeccaniche.

Sul fondo dello scavo sarà posato il conduttore di protezione costituito da una corda di rame stagnata avente una sezione di 95 mmq o in alluminio di sezione equivalente, tale conduttore sarà interamente ricoperto dalla terra compattata.

Al di sopra di tale strato si poseranno quindi i conduttori a media tensione con posa a trifoglio, il cui verso di avvolgimento sarà invertito ogni 500 metri circa in modo da compensare le reattanze di linea. I cavi saranno poi ricoperti da uno strato di circa 15/20 centimetri di terra vagliata e compattata. Al di sopra di tale strato saranno posate per tutta la lunghezza dello scavo, ed in corrispondenza dei cavi, delle beole in CLS rosso, aventi la funzione di protezione da eventuali colpi di piccone o altro attrezzo da scavo, in caso di dissotterramenti futuri, nonché quella di indicare la posizione dei cavi stessi. Dopo la posa delle beole, si procederà al reitero dello scavo con la terra proveniente dallo scavo stesso debitamente compattata, fino ad una quota inferiore di 15 centimetri al piano campagna. A tale quota si poserà quindi, una rete di plastica rossa o altro mezzo indicativo simile (nastri plastificati rossi, etc) atto a segnalare la presenza dei cavi sottostanti.

In caso di percorso totalmente su terreno vegetale, lo scavo sarà completato con il rinterro di altro terreno vegetale, proveniente dallo scavo stesso, fino alla quota del piano campagna. In caso di attraversamenti stradali o di percorsi lungo una strada, la trincea di posa verrà realizzata secondo le indicazioni dei diversi Enti Gestori (Amm.ne Comunale e/o Provinciale).

Tutto il percorso dei cavi sarà opportunamente segnalato con l'infissione periodica (ogni 50 metri circa) di cartelli metallici indicanti l'esistenza dei cavi in MT sottostanti.

Tali cartelli potranno essere, eventualmente, sostituiti da mattoni collocati a filo superiore dello scavo e riportanti le indicazioni relative ai cavi sottostanti (Profondità di posa, Tensione di esercizio).

Ogni cinquecento metri, o a distanza diversa, dipendente dalle lunghezze commerciali dei cavi, si predisporranno delle camere cavi, costituite da pozzetti di ispezione 80cmx80cm, adatte ad eseguire le giunzioni necessarie fra le diverse tratte di cavi.

Si riporta un riepilogo delle indicazioni.

In sintesi, il sistema di linee interrate a servizio del parco, che per la quasi totalità del suo sviluppo segue il percorso delle piste di accesso, è realizzato con le seguenti modalità:

- scavo a sezione ristretta obbligata (trincea) con dimensioni di circa 70 x 150 cm di altezza;
- letto di sabbia di circa 10 cm, per la posa delle linee MT;
- tubazioni in PVC, idonee per il contenimento di cavi MT 30 kV, diametro 240/300 mm;
- cavi tripolari MT 30 kV, collocati all'interno delle tubazioni protettive di contenimento;
- rinfianco e copertura delle tubazioni PVC (contenenti i cavi MT) con sabbia, per almeno 10 cm;
- corda nuda in rame, per la protezione di terra, e tubazioni PVC per il contenimento dei cavi di segnale e della fibra ottica, posati direttamente sulla sabbia, all'interno dello scavo;
- riempimento per almeno 20 cm con sabbia;



EGM PROJECT.

PROGETTAZIONE:





DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 68 di 74

Relazione tecnica elettrica

- nastro in PVC di segnalazione;
- rinterro con n materiale proveniente dallo scavo o con materiale inerte.

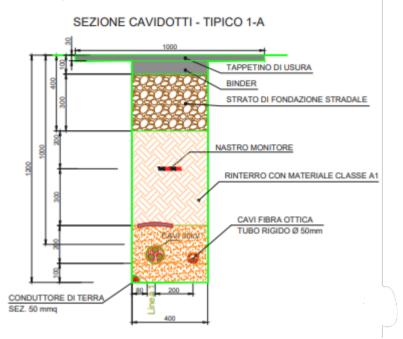


Figura 14 - Sezione di scavo Cavo MT su strada asfaltata

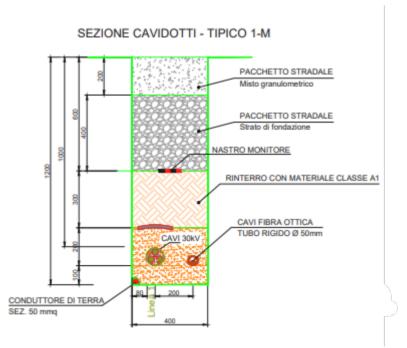


Figura 15 - Sezione di scavo Cavo MT + cavo segnale e corda di rame su strada sterrata



PROGETTAZIONE:





DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 69 di 74

Relazione tecnica elettrica

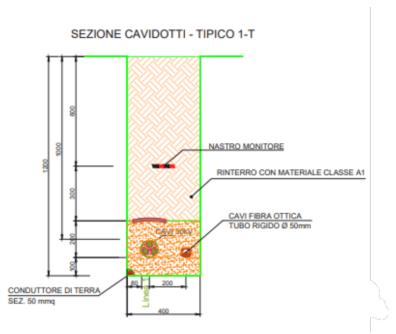


Figura 16 - Sezione di scavo Cavo MT + cavo segnale e corda di rame su terreno

5.3 "Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV"

Gli aerogeneratori sono connessi singolarmente alla "Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV" mediante linea trifase interrata (cavo tripolare MT - 30 kV), in configurazione entra-esci. Il trasformatore 30kV/36kV sarà posizionato all'interno della cabina di trasformazione utente insieme alla Sala Q. MT e alla Sala G.E..

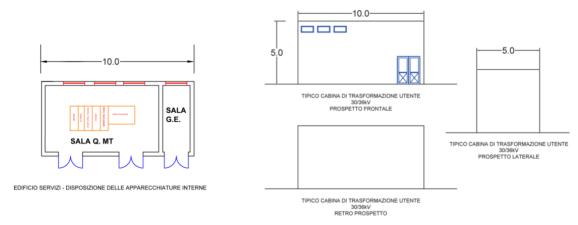


Figura 17 – Particolare Cabina di traformazione Utente 30Kv/36kV

5.4 Descrizione della linea AT

La connessione tra la "Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV" e la SSE Lato Utente "Partanna 3" avverrà mediante un cavidotto AT interrato.

Il cavidotto AT di collegamento verrà percorso in terreno secondo le modalità valide per le reti di



PROGETTAZIONE:

EGM PROJECT SRL - Via Vincenzo Verrastro - 15/A- 85100 Potenza info@egmproject.it - egmproject@pec.it





DATA: **FEBBRAIO 2023** Pag. 70 di 74

Relazione tecnica elettrica

distribuzione elettrica riportate nella norma CEI 11-17, ovvero modalità di posa tipo M con protezione meccanica supplementare.

Per la posa del cavidotto si dovrà predisporre uno scavo a sezione ristretta della larghezza di 0,90 m, per una profondità tale che il fondo dello scavo risulti ad una quota di -1,60 m dal piano campagna.

Al termine dello scavo si predisporranno i vari materiali, partendo dal fondo dello stesso, nel seguente modo:

- Disposizione di uno strato di 10 cm di cemento magro a resistività termica controllata;
- Posa dei conduttori di energia, secondo le specifiche di progetto;
- Posa delle lastre di cemento armato di protezione sui due lati;
- Disposizione di uno strato di riempimento per 40 cm di cemento magro a resistività termica controllata;
- Posa del tri-tubo in PEAD del diametro di 50 mm per l'inserimento del cavo in fibra ottica;
- Copertura con piastra di protezione in cemento armato vibrato prefabbricato secondo le specifiche di progetto;
- Rete in PVC arancione per segnalazione delimitazione cantiere;
- Riempimento con materiale dallo scavo opportunamente vagliato per 90 cm;
- Posa del nastro segnalatore in PVC con indicazione cavi in alta tensione;
- Riempimento con materiale riveniente dallo scavo fino alla quota di progetto;
- Ripristino finale come ante operam.

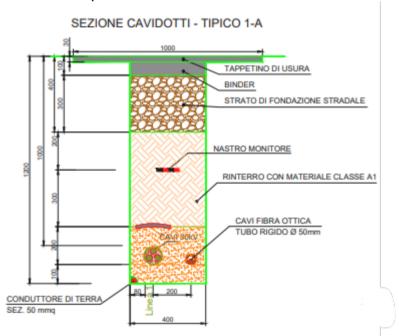


Figura 18 - Sezione di scavo Cavo AT su strada asfaltata







DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 71 di 74

Relazione tecnica elettrica

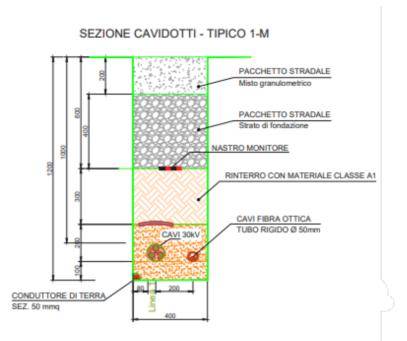


Figura 19 - Sezione di scavo Cavo AT + cavo segnale e corda di rame su strada sterrata

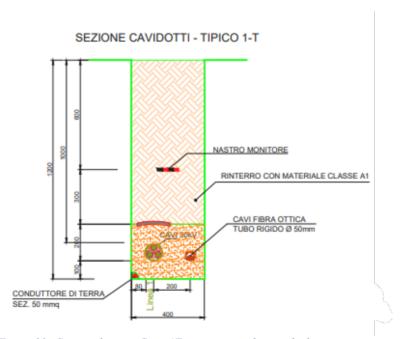


Figura 20 - Sezione di scavo Cavo AT + cavo segnale e corda di rame su terreno

5.5 SSE Lato Utente "Partanna 3"

In corrispondenza della "Cabina di trasformazione Utente 30kV/36kV" la linea interrata prosegue fino alla Cabina Utente mediante un cavo a 36kV (linea trifase interrata, in cavo 36 kV).







DATA: **FEBBRAIO 2023** Pag. 72 di 74

Relazione tecnica elettrica

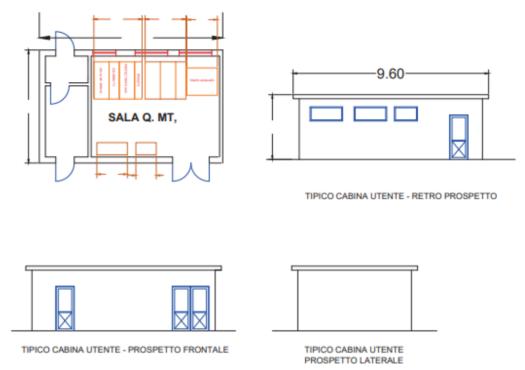


Figura 21 – Particolare SSE Lato Utente Partanna 3

5.6 SSE - RTN - Stallo linea in Cavo 220 kV

L'ipotesi di soluzione prevede che la SSE Lato Utente "Partanna 3" sia collegata in antenna alla SSE – RTN in stallo a 220 kV.

Gli stalli sono composti da apparecchiature di manovra (interruttori e sezionatori) e da trasformatori di misura delle tensioni e delle correnti.









DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 73 di 74

Relazione tecnica elettrica

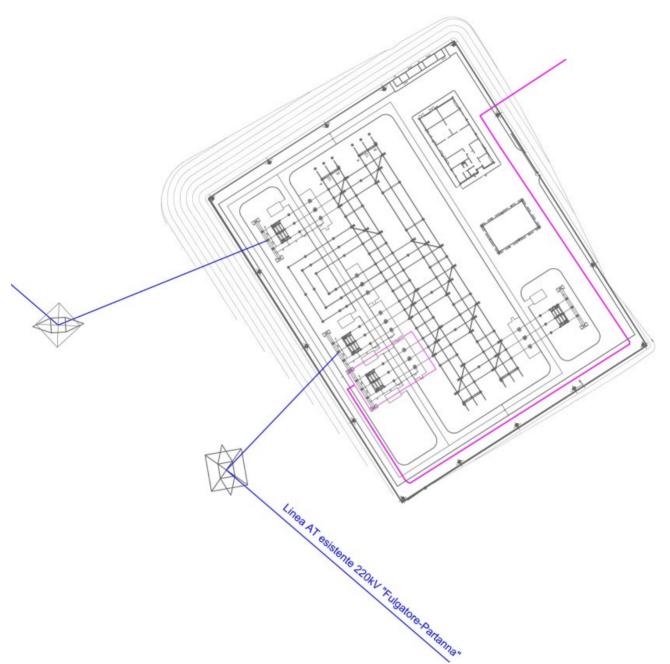


Figura 22 – Particolare SSE – RNT – Stallo line in cavo 220kV

6. MESSA A TERRA DEI RIVESTIMENTI METALICCI

Lo schermo dei cavi a MT deve essere messo a terra ad entrambe le estremità della linea. È vietato usare lo schermo dei cavi come conduttore di terra per altre parti dell'impianto. Ai sensi della CEI 11-27 gli schermi dei cavi MT saranno sempre collegati a terra alle estremità e possibilmente nella mezzeria del tratto più lungo collegandoli alla corda di terra presente nello scavo.



PROGETTAZIONE:





DATA: FEBBRAIO 2023 Pag. 74 di 74

Relazione tecnica elettrica

La scelta di fase in rame del tipo RG7H1R 26/45 kV - 1x240 - L=8,42km, è stata effettuata in base a considerazioni sui carichi e sui criteri di esercizio della terna e sugli eventuali ampliamenti di potenza della connessione.

L'isolante è costituito da gomma sintetica a base di polietilene reticolato (XLPE), ad alto modulo elastico e rispondente alla norma CEI 20-66.

Lo schermo metallico esterno è costituito da fili di rame ricotto non stagnato disposti secondo un'elica unidirezionale con nastro equalizzatore di rame non stagnato; in ogni caso il rapporto tra la lunghezza dei fili rettificati e la corrispondente lunghezza dell'anima deve risultare maggiore di 1,02; è ammessa la presenza di eventuale nastro non igroscopico.

Il rivestimento protettivo esterno è una guaina in polietilene (PE) di colore nero con qualità Ez, rispondente alle norme CEI 20-66.

7. L'IMPIANTO DI TERRA

L'impianto di terra sarà costituto, conformemente alle prescrizioni del Cap. 9 della Norma CEI 11-1 ed alle prescrizioni della guida 11-37, da una maglia di terra realizzata con conduttori nudi in rame elettrolitico di sezione di 50 mmq per collegare l'impianto di terra della cabina con gli impianti di terra degli aerogeneratori.

8. SISTEMA DI MONITORAGGIO

Una rete di fibre ottiche consentirà di monitorare il funzionamento dell'impianto eolico, sia dalla cabina, sia da una postazione remota di monitoraggio e controllo che provvede normalmente alla risoluzione di oltre l'80% delle problematiche che si possono presentare nella ordinaria gestione del sito, riducendosi così sostanzialmente la necessità di interventi manutentivi e straordinari da realizzarsi in situ. Il sistema di monitoraggio e controllo a distanza (Remote Monitoring and Control – RM&C), permette di rilevare, in pochi secondi, un messaggio di avviso o di errore da parte dell'impianto. Il servizio di RM&C è attivo 24 h su 24 h per 365 giorni all'anno ed è in grado di provvedere alla risoluzione dei problemi, direttamente online quando possibile, oppure mediante interventi diretti sull'impianto da parte di tecnici.





