



Comune di
Buddusò

Regione Sardegna



Comune di
Alà dei Sardi



PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DEL PARCO EOLICO "BUDDUSO' SUD II" NEL TERRITORIO DEI COMUNI DI BUDDUSO' E ALA' DEI SARDI

PROGETTO DEFINITIVO

PROPONENTE

AEI WIND PROJECT XIII S.R.L.

Via Savoia n. 78

00198 - Roma

PEC: aeiwindprojectxiii@legalmail.it



OGGETTO

**9 - OPERE ELETTRICHE
RELAZIONE TECNICO DESCRITTIVA
OPERE ELETTRICHE**

TIMBRI E FIRME



**STUDIO ROSSO
INGEGNERI ASSOCIATI**

VIA ROSOLINO PILO N. 11 - 10143 - TORINO

VIA IS MAGLIAS N. 178 - 09122 - CAGLIARI

TEL. +39 011 43 77 242

studiorosso@legalmail.it

info@sria.it

www.sria.it

dott. ing. Giorgio Efisio DEMURTAS
Ordine degli Ingegneri della Provincia di Cagliari
Posizione n.5500
Cod. Fisc. DMR GGF 75L27 E441L

dott. ing. Luca DEMURTAS
Ordine degli Ingegneri della Provincia di Cagliari
Posizione n.6062
Cod. Fisc. DMR LCU 77E10 E441L

dott. ing. Roberto SESENNA
Ordine degli Ingegneri della Provincia di Torino
Posizione n.8530J
Cod. Fisc. SSN RRT 75B12 C665C

CONSULENZA

Coordinatore e responsabile delle attività: Dott. ing. Giorgio Efisio DEMURTAS

Consulenza studi ambientali: dott. for. Piero RUBIU

SIATER s.r.l. VIA CASULA N. 7 - 07100 - SASSARI



Studio Gioed

VIA IS MIRRIONIS N. 178 - 09121 - CAGLIARI

CONTROLLO QUALITA'

DESCRIZIONE	EMISSIONE
DATA	GEN/2024
COD. LAVORO	630/SR
TIPOL. LAVORO	D
SETTORE	9
N. ATTIVITA'	-
TIPOL. ELAB.	RT
TIPOL. DOC.	E
ID ELABORATO	01
VERSIONE	0

REDATTO

ing. Giorgio Efisio DEMURTAS

CONTROLLATO

ing. Luca DEMURTAS

APPROVATO

ing. Roberto SESENNA

ELABORATO

D.9.1

INDICE

1	SCOPO DEL DOCUMENTO	2
2	RIFERIMENTI LEGISLATIVI E NORMATIVI	2
3	RETE A 36 KV	2
3.1	CARATTERISTICHE DEI CAVI	3
3.2	DETERMINAZIONE DELLA SEZIONE	6
3.3	FATTORE DI CORREZIONE DELL’INTENSITÀ DI CORRENTE	6
3.4	CANALIZZAZIONE DEI CAVI-CAVIDOTTI	8
4	DESCRIZIONE RETE DI TERRA	9
5	CADUTE DI TENSIONE E PERDITE DI POTENZA	10
6	PARTICOLARE CIRCUITI A 36 KV	11

1 SCOPO DEL DOCUMENTO

Il presente documento ha lo scopo di fornire una descrizione tecnica illustrativa, le scelte ed i calcoli preliminari della rete elettrica di media tensione necessaria al collegamento degli aerogeneratori alla rete elettrica nazionale.

La centrale di produzione di energia elettrica da fonte eolica avrà una potenza nominale pari 59,4 MW.

L'impianto sarà costituito da un'unica sezione a 36 kV comprendente li cavidotti che convogliano l'energia dai singoli aerogeneratori verso la cabina di consegna utente che permetterà il collegamento dell'impianto in antenna a 36 kV con una nuova stazione elettrica (SE) a 150/36 kV.

La Soluzione Tecnica Minima Generale elaborata prevede che l'impianto venga collegato in antenna a 36 kV con una nuova Stazione Elettrica (SE) di trasformazione a 380/150/36 kV da collegare tramite un elettrodotto a 380 kV alla futura sezione 380 kV di Taloro e da raccordare alla linea 150 kV della RTN "Buddusò – Siniscola 2".

Planimetria, sezioni e schema unifilare dell'impianto sono riportati nei rispettivi allegati.

2 RIFERIMENTI LEGISLATIVI E NORMATIVI

Nella redazione del presente progetto sono state e dovranno essere osservate anche in fase di esecuzione dei lavori di installazione, le disposizioni di legge vigenti in materia e le norme tecniche del CEI.

In particolare, si richiamano le seguenti Norme e disposizioni di legge:

- Impianti elettrici in generale: CEI 64-8, CEI 81-1, CEI 81-3, CEI 81-8, CEI 0-2, CEI 0-3;
- Connessione alla rete: CEI 0-16, CEI EN 50160, AEEG 84-12
- Impianti di terra: CEI 11-1
- Cavidotti e cavi: CEI 20-21, CEI 11-17, DPR 16/12/ 92 N. 945 con successivi chiarimenti e deroghe, CEI EN 50086-2-4,
- Codice di trasmissione dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete ex art. comma 4, DPCM 11 maggio 2004;
- CEI 0-16, aprile 2019: Regola tecnica di riferimento per la connessione di Utenti attivi e passivi alle reti AT e MT delle imprese distributrici di energia elettrica.

3 RETE A 36 KV

Il Parco eolico sarà costituito da tre sottocampi principali composti rispettivamente da 4, 2 e 3 aerogeneratori. La rete di cavidotti a 36 kV che convoglierà l'energia dai singoli aerogeneratori verso la cabina di consegna

utente e permetterà il collegamento dell'impianto in antenna a 36 kV con una nuova stazione elettrica (SE) a 150/36 kV, sarà formata da elettrodotti realizzati per mezzo di cavo interrato.

Sinteticamente i circuiti saranno formati nel seguente modo:

Circuito	Aerogeneratori	MW	Sezione Tipo (mm ²)
1	WTG03,WTG04, WTG05,WTG06	26,4	95,240,630
2	WTG01,WTG02	13,2	95,400
	WTG07,WTG08, WTG09	19,8	95,240,630

Tabella 1 –Dettaglio circuiti

Il collegamento avrà termine sotto gli scomparti di arrivo e protezione di ognuno dei circuiti nella sala quadri a 36 kV della cabina utente. Gli scomparti saranno collegati in parallelo tra loro.

I cavi saranno posizionati principalmente lungo il margine delle strade interne ed esterne al parco, cercando di minimizzare il percorso in modo da ridurre la lunghezza dei cavi impiegati, le cadute di tensione e le perdite di energia lungo gli stessi.

Maggiori dettagli sul collegamenti degli aerogeneratori sono riportati nella relativa tavola in allegato.

3.1 CARATTERISTICHE DEI CAVI

La rete a 36 Kv sarà realizzata per mezzo di cavi unipolari tipo (ARE4H5EX 20,8/36kV 3x1x... SR/0,2) adatti alla tensione di 36kV.

Sono cavi media tensione tripolari ad elica visibile per la distribuzione interrata dell'energia elettrica a tensione 20,8/36 kV, con isolamento a spessore ridotto. Conduttori in corda di alluminio rotonda compatta cl.2. Cavo isolato con polietilene reticolato (XLPE). Guaina esterna in polietilene estruso PE.

Caratteristiche costruttive:

Conduttore: Corda di alluminio rotonda compatta CEI EN 60228 classe 2

Isolamento: Polietilene reticolato (XLPE)

Schermo: Nastro di alluminio longitudinale

Guaina esterna: Polietilene estruso PE.

Colore: rosso

Riferimento normativo

Costruzione e requisiti: ENEL DC 4385/1 | ENEL DC 4384

Conduttore: Al classe 2 Norma CEI EN 60228

Isolamento: XLPE tipo DX3 o DX8 secondo tabella 2A della HD 620-1

Guaina esterna: PE tipo DMP2 o DMZ1 come da tabella 4B e 4C della HD621 parte 1

Caratteristiche funzionali

Tensione nominale U_0/U : 20,8/36 kV

Tensione massima di esercizio U_m : 42 kV

Tensione di Test: 3,5 U_0

Temperatura massima di esercizio: 90°C

Temperatura massima di corto circuito: 250°C 8max 5 s)

Temperatura massima di corto circuito (schermo): 150°C

Temperatura minima di posa: -25 °C

Questa tipologia di cavi sono indicati per la posa in canale interrato; in tubo interrato; in aria libera; ammessa anche la con protezione. Adatti negli impianti elettrici eolici.

**PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DEL PARCO EOLICO
"BUDDUSÒ SUD II" NEL TERRITORIO DEI COMUNI DI
BUDDUSÒ E ALÀ DEI SARDI (SS)**

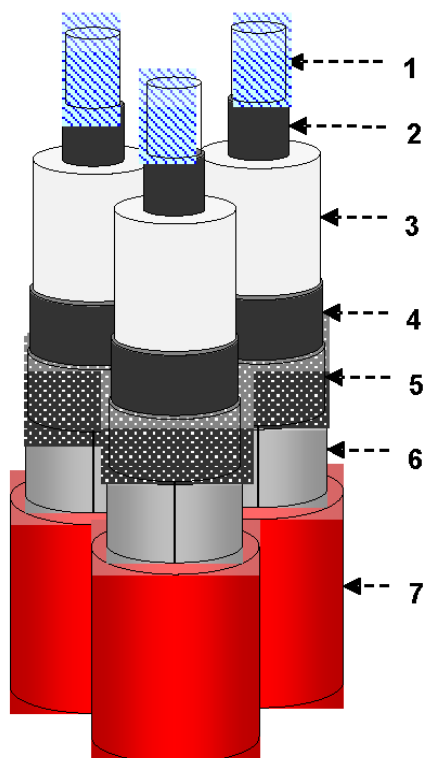


Figura 1 Particolare cavo MT

1	CONDUTTORE
2	SCHERMO
3	ISOLANTE
4	SCHERMO ISOLANTE
5	NASTRO IMPERMEABILE
6	SCHERMO METALLICO
7	GUAINA ESTERNA

Il cavo dovrà rispettare le prescrizioni della norma HD 620 per quanto riguarda l'isolante mentre per tutte le altre caratteristiche dovrà rispettare le prescrizioni della CEI 20-13

3.2 DETERMINAZIONE DELLA SEZIONE

Per la determinazione della sezione si considerano:


- La corrente massima ammissibile per il cavo in servizio permanente
- La corrente massima ammissibile in cortocircuito per un tempo determinato.
- Caduta di tensione ammissibile per ciascun circuito: criterio $\Delta V \leq 3 \%$
- Perdita di potenza totale de parco eolico: criterio $\Delta P \leq 2 \%$

La portata I_z di un cavo con una determinata sezione e isolante è notevolmente influenzata dalle condizioni di installazione. Nella posa interrata la portata può variare in funzione della profondità di posa, della resistività e della temperatura del terreno. Aumentando la profondità di posa, con temperatura del terreno invariata, la portata di un cavo si riduce. Questo si spiega perché aumentando la profondità di interramento, maggiore diventa lo spessore di terreno che il calore, prodotto per effetto joule dal cavo, deve superare per giungere alla superficie. La portata dipende però anche dalla resistività e dalla temperatura del terreno che aumentano verso la superficie, soprattutto nei periodi estivi, vanificando in tal modo i benefici che si possono ottenere a profondità di posa minori (un buon compromesso sembra essere una profondità di posa variabile tra 0,5 m e 0,8 m). La portata di un cavo interrato diminuisce anche in caso di promiscuità con altre condutture elettriche e l'influenza termica tra i cavi aumenta sensibilmente se sono posati in terra piuttosto che in aria (solo se i cavi interrati sono posati a distanze superiori ad un metro la mutua influenza si riduce).

3.3 FATTORE DI CORREZIONE DELL'INTENSITÀ DI CORRENTE

Per conduttori raggruppati

Per terne di cavi raggruppati si considera :

	nostro caso	N° cavi nel cavidotto interrato		
		2	3	4
Cavi con una separazione di 7 cm ⁽¹⁾		0,85	0,75	0,68
In contatto		0,80	0,70	0,64

(1) Spessore approssimato di un mattone

Nel nostro caso , poiché l'ultimo tratto sarà percorso da 2 terne si utilizzerà il fattore di correzione di 0,8.

Per cavi posati in tubo interrato

Lunghezza ≤ 15 m non si applica coefficiente correttivo

Lunghezza ≥ 15 m: si applica il coefficiente 0,8.

Si installerà una terna per tubo con una relazione $\varnothing_{\text{tubo}} \geq 2 \varnothing_{\text{apparente della terna}}$

Nota: In questo progetto si useranno tubi di diametro 200 mm
(per la sezione maggiore dei cavi utilizzati si ha :

$$\varnothing_{\text{apparente de la terna}} = \frac{3 + \sqrt{3}}{3} \cdot \varnothing_{\text{cable}} = \frac{3 + \sqrt{3}}{3} \cdot 54,5\text{mm} = 86 \text{ mm).}$$

Per profondità di interramento

Nel caso si debba interrare lo stesso cavo a profondità diverse si applicheranno i seguenti fattori correttivi:

Profondità di installazione (cm)	70	100	120	150	200
Fattore:	1,03	1	0,98	0,96	0,94

In questo progetto si dovrebbe considerare un interramento medio di 1,0 m e un coefficiente correttivo di 1,02, in realtà non si considera, supponendo una compensazione con il coefficiente minore di 1 che si dovrebbe considerare per temperatura ambiente nel periodo estivo (paragrafo successivo)

Per temperatura ambiente

Temperatura del terreno °C	Coefficiente di correzione
10	1,11
15	1,07
20	1,04
25	1,00
30	0,96
35	0,92
40	0,88
50	0,78

Tabella 2 –Coefficiente di correzione per temperatura ambiente

Il sito ha una temperatura ambiente minore di 25 °C ma non si applica il fattore correttivo (ipotesi conservativa). Per il periodo estivo non si applica il fattore correttivo che andrebbe a compensarsi con quello maggiore di 1 della profondità di interramento e non considerato.

3.4 CANALIZZAZIONE DEI CAVI-CAVIDOTTI

Il fattore che limita la capacità di trasporto di energia di un cavo, è la minore o maggiore difficoltà con la quale questo dissipa il calore associato alle perdite elettriche. Per questa ragione è consigliabile installare i cavi in contatto diretto con il terreno, in modo che l'umidità del suolo contribuisca positivamente alla dispersione del calore.

Questa umidità si forma con maggiore facilità alle profondità più elevate, ma comunque una maggiore profondità rende difficile la dissipazione del calore nell'ambiente. Per questo conviene raggiungere un compromesso tra i due estremi.

Per reti di media tensione è pratica abituale interrare alla profondità di circa 1,2 m. Per reti di 2ª categoria (M.T. ≤ 30 kV) (CEI 11-17, paragrafo 2.3.11).

"4.3.1 linee elettriche: tutti gli elettrodotti di nuova realizzazione devono essere obbligatoriamente interrati, e posizionati ad almeno 1 m di profondità, opportunamente protetti, accessibili nei punti di giunzione e convenientemente segnalati".

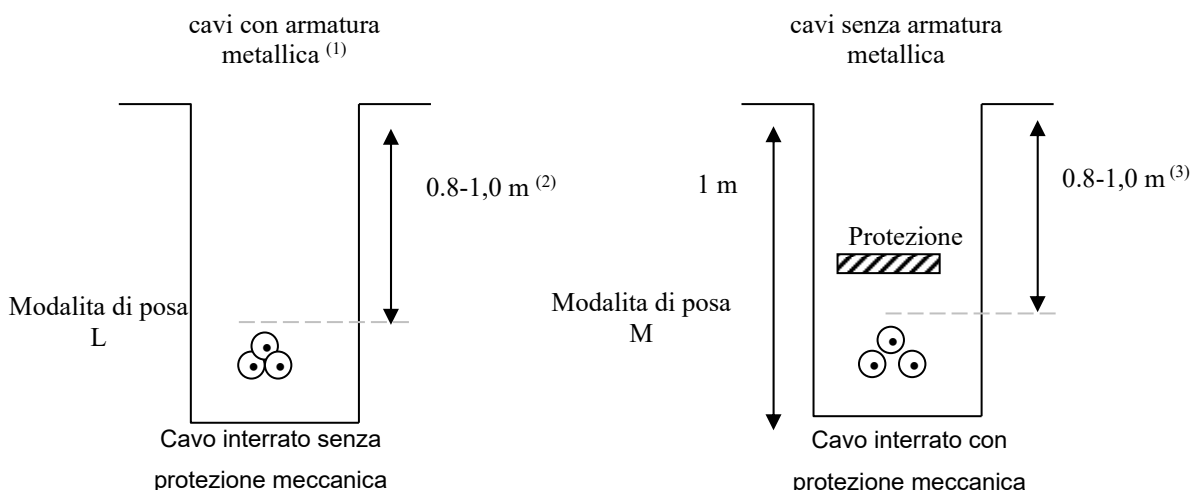


Figura 2 Particolare cavidotti MT

(1) Armatura metallica spessore minimo di 0,8 mm

(2) **Senza armatura metallica la profondità passerà a 1,7 m.**

(3) **Con protezione meccanica si ha:**

- **0,6 m per terreno privato**

- **0,8 m per terreno pubblico**

Nel presente progetto si considera:

- La profondità del cavidotto a 1,2 m.
- Distanza superficie terreno-cavo a 1 m.

I cavidotti impiegati sono illustrati nella relativa tavola. Nello stesso cavidotto si poseranno i cavi di energia, quelli di comunicazione in fibra ottica e il conduttore di terra.

Durante le operazioni di posa non si devono creare raggi di curvatura minimi inferiori a $12D$ dove D è il diametro esterno del conduttore (CEI 17-11 paragrafo 2.3.03). In questo progetto si considera il criterio:

Raggio di curvatura $> 10 (D+d)$

Dove d è il diametro del conduttore interno. Si noti che risulta $10 (D+d) > 12D$ per i cavi considerati.

4 DESCRIZIONE RETE DI TERRA

La rete di terra unirà le singole maglie di messa a terra degli aerogeneratori con la rete di terra della sottostazione in modo tale da costituire un'unica struttura equipotenziale.

La rete sarà formata da un conduttore nudo Cu 50 mm² che sarà posato interrato negli stessi scavi delle linee in cavo e in anello attorno alle torri degli aerogeneratori.

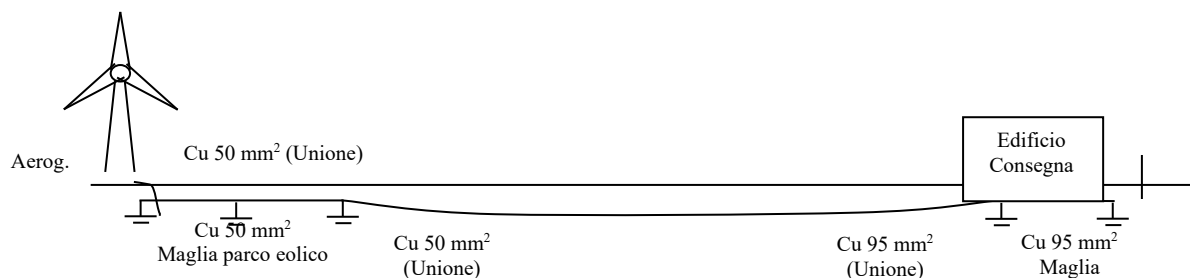


Figura 3 Particolare rete di terra

5 CADUTE DI TENSIONE E PERDITE DI POTENZA

Posto che sarà scopo del progetto esecutivo definire in maniera più dettagliata il dimensionamento dei cavi, in questo paragrafo si riporta una valutazione preliminare delle cadute di tensione e delle perdite di potenza nella rete interna a 36 kV.

La scelta della sezione sarà effettuata considerando che il cavo deve avere una portata I_z uguale o superiore alla corrente di impiego I_b del circuito. Sono stati così dimensionati i vari tratti di elettrodotto in base al numero di terne affiancate nello stesso scavo. Nella fattispecie si è optato per una scelta progettuale in cui il cavidotto sarà sempre costituito da una singola terna in tutte le 3 tratte in cui è suddiviso.

Cadute di tensione massima .

La si avrà nel circuito 3 **2,156 %**

Perdite di potenza rete 36 kV

La perdita sarà di 1.014 KW, che su un totale di 59.400 KW rappresenta il **1,71 %** di potenza persa.

6 PARTICOLARE CIRCUITI A 36 KV

Nel seguente paragrafo vengono riportati i calcoli elettrici della rete interna del parco a 36 kV, che sarà suddivisa in tre circuiti.

Circuito 1

CIRCUITO	P (KW)	L(m)	Ib	Cavo	Iz* (A)	R (Ω/km)	ΔV R (%)	ΔV TOT (%)	P.PERD (kW)
WTG 01-WTG02	6600	788	106	95	282	0,32	0,128	0,128	8,48
WTG02-WTG05	13200	2307	212	240	449	0,206	0,294	0,422	38,77
WTG05-CC	26400	16719	423	630	653	0,0469	1,597	2,019	421,68

Circuito 1.1

CIRCUITO	P (KW)	L(m)	Ib	Cavo	Iz* (A)	R (Ω/km)	ΔV R (%)	ΔV TOT (%)	P.PERD (kW)
WTG06-WTG05	6600	1497	106	95	282	0,32	0,244	0,244	16,10

Circuito 2

CIRCUITO	P (KW)	L(m)	Ib	Cavo	Iz* (A)	R (Ω/km)	ΔV R (%)	ΔV TOT (%)	P.PERD (kW)
WTG01-WTG02	6600	1395	106	95	282	0,32	0,227	0,227	15,00
WTG02-CC	13200	17785	212	400	542	0,0778	1,409	1,637	186,03

Circuito 3

CIRCUITO	P (KW)	L(m)	Ib	Cavo	Iz* (A)	R (Ω/km)	ΔV R (%)	ΔV TOT (%)	P.PERD (kW)
WTG07-WTG09	6600	2156	106	95	282	0,412	0,452	0,452	29,86
WTG09-WTG08	13200	2119	212	240	449	0,164	0,354	0,806	46,72
WTG08-CC	19800	13341	318	630	653	0,0662	1,349	2,156	267,16