

TERNA S.p.A.

Viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma

Realizzazione delle opere per la connessione alla RTN di un parco fotovoltaico della potenza di 20 MW da ubicarsi in agro di Genzano di Lucania (PZ)

COMUNE DI GENZANO DI LUCANIA (PZ)
IDENTIFICATIVO CATASTALE:
foglio 18 p.lle 152-153-154-155

Codice Pratica: 202000101

Tipo: **RELAZIONE GENERALE**

Scala: n.a.

Elaborato:
202000101_PTO- 08-02

Formato: A4

Data: 30/05/2023

Committente:

SOLAR ENERGY DIECI Srl

Via Luigi Galvani, n.33 | 39100 - Bolzano (BZ)

pec: solarenergydieci.srl@legalmail.it

Progettazione:

MATE System srl

Via Goffredo Mameli, n.5
70020 - Cassano delle Murge (BA)
Tel. +39 080 5746758

Mail: info@matesystemsrl.it | Pec: matesystem@pec.it

Progettista:

Dott. Ing. Francesco Ambron



Estremi per il benessere di Terna:

Rev. n°	Data	Descrizione	Redatto	Controllato	Approvato
00	21/06/2021	1° Emissione - presentazione per benessere TERNA	TERLIZZI	SPINELLI	TERLIZZI
01	09/11/2022	2° Emissione - aggiornamento opere di rete	MEMEO	ADORNO	AMBRON
02	30/05/2023	3° Emissione - aggiornamento opere di rete	MEMEO	MEMEO	AMBRON

Questo documento contiene informazioni di proprietà della società Mate System srl e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso della Mate System srl
This document contains information proprietary to the company Mate System srl and it will have to be used exclusively for the purposes for which it has been furnished. Whichever shape of spreading or reproduction without the written permission of Mate System srl is prohibiit.

Committente: SOLAR ENERGY DIECI S.r.l. Via Luigi Galvani, n.33 39100 – Bolzano (BZ)	Progettazione: MATE SYSTEM S.r.l. Via Goffredo Mameli n.5, Cassano delle Murge (BA) Dott. Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: 202000101_PTO-08-02	Tipo: PTO - Relazione Generale	Formato: A4
Data: 30/05/2023		Scala: n.a.

REALIZZAZIONE DI OPERE PER LA CONNESSIONE ALLA RTN DI UN IMPIANTO FOTOVOLTAICO DELLA POTENZA DI 20 MW DA UBICARSI IN AGRO DI GENZANO DI LUCANIA (PZ)

COMMITTENTE:

SOLAR ENERGY DIECI Srl

Via Luigi Galvani, n.33
39100 – Bolzano (BZ)

PROGETTAZIONE a cura di:

MATE SYSTEM Srl

Via Goffredo Mameli, 5
70020 – Cassano delle Murge (BA)
Dott. Ing. Francesco Ambron

PIANO TECNICO DELLE OPERE

RELAZIONE GENERALE

Committente: SOLAR ENERGY DIECI S.r.l. Via Luigi Galvani, n.33 39100 – Bolzano (BZ)		Progettazione: MATE SYSTEM S.r.l. Via Goffredo Mameli n.5, Cassano delle Murge (BA) Dott. Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: 202000101_PTO-08-02		Tipo: PTO - Relazione Generale	
Data: 30/05/2023		Formato: A4 Scala: n.a.	

Sommario

1. Premessa	3
2. Motivazione dell'opera	3
3. Ubicazione ed accessi	3
4. Descrizione e caratteristiche tecniche dell'opera	5
4.1 Opere di rete per la connessione	5
4.2 Opere di utenza per la connessione	5

Committente: SOLAR ENERGY DIECI S.r.l. Via Luigi Galvani, n.33 39100 – Bolzano (BZ)		Progettazione: MATE SYSTEM S.r.l. Via Goffredo Mameli n.5, Cassano delle Murge (BA) Dott. Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: 202000101_PTO-08-02		Tipo: PTO - Relazione Generale	
Data: 30/05/2023		Formato: A4 Scala: n.a.	

1. Premessa

Lo scopo del presente documento è fornire una descrizione tecnica di massima delle opere di collegamento tra l'impianto di fotovoltaico (fv) da ubicarsi nel Comune di Genzano di Lucania in provincia di Potenza della potenza di 20 MW e il futuro ampliamento della sezione a 150 kV della stazione RTN di Genzano di Lucania 380/150 kV, posta nel medesimo territorio comunale. L'impianto fv sarà connesso alla RTN per il tramite di una stazione utente di trasformazione (SET), che consentirà di elevare la tensione dell'impianto di produzione dalla Media (MT - 30 kV) all'Alta (AT - 150 kV) Tensione, ed un sistema di sbarre AT, che raccoglierà l'energia prodotta sia dall'impianto in questione che da altri produttori con i quali si prevede di condividere lo stallo AT della SE RTN assegnato da Terna.

Il sistema di sbarre sarà connesso alla sezione a 150 kV del futuro ampliamento a 150 kV della stazione RTN di Genzano di Lucania tramite cavo interrato AT, di lunghezza pari a circa 425 mt.

2. Motivazione dell'opera

La realizzazione delle opere di utenza (SET utente e sistema di sbarre) per la connessione alla Rete Elettrica Nazionale di proprietà Terna S.p.A. permetteranno l'immissione nella stessa dell'energia prodotta dal campo fv del produttore; inoltre, come sopra detto, il sistema di sbarre AT costituirà anche un centro di raccolta di ulteriori iniziative di produzione di energia da fonte rinnovabile per il collegamento delle quali occorrerà condividere lo stallo AT all'interno della SE RTN, come richiesto da Terna nella Soluzione Tecnica Minima Generale, *"al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete"*. A tal proposito si segnala che lo stallo RTN sul quale si prevede di collegare la stazione di raccolta è il numero 3 della sezione a 150 kV, in condivisione con i produttori:

- GREEN STORAGE GENZANO SRL – C.P. 202101778
- GREEN STORAGE GENZANO SRL – C.P. 202101779
- GENZANO ENERGIA 2 SRL – C.P. 201900716
- GENZANO ENERGIA 1 SRL – C.P. 201900717
- SMARTENERGY2001 SRL – C.P. 202001761
- OPDENERGY TAVOLIERE 3 SRL – C.P. 201900620
- RIPA DI CORVO SRL - C.P. 202101257
- REN 165 SRL – C.P. 201901737

3. Ubicazione ed accessi

L'individuazione del sito ed il posizionamento delle opere di utenza per la connessione (stazione di trasformazione e sistema di sbarre) risultano dai seguenti allegati:

- planimetria generale su Carta Tecnica Regionale - CTR (tav. cod. 202000101_PTO-01-02);
- planimetria generale su Mappa Catastale (tav. cod. 202000101_PTO-02-02);
- planimetria generale su Ortofoto (tav. cod. 202000101_PTO-03-02).

L'area impegnata dalla stazione di trasformazione AT/MT e da quella di raccolta AT è pari a 5.000 mq circa ed interessa le particelle 152-153-154-155 del foglio 18 del Comune di Genzano di Lucania (PZ); entrambe le stazioni saranno opportunamente recintate.

Dal punto di vista vincolistico, l'area ricade all'interno del vincolo *"Beni paesaggistici art. 142 let. m del D.Lgs. 42/2004 – Zone di interesse archeologico di nuova istituzione Ager Bantinus"*, come risulta dai seguenti stralci del Piano Paesaggistico Regionale della Basilicata e della cartografia dei vincoli del Ministero dell'Ambiente (Geo-portale Nazionale). Ad ogni modo questo vincolo non è ostativo a priori all'installazione delle opere di utenza; inoltre è bene ricordare che tali opere ricadono tra quelle di pubblica utilità, indifferibili ed urgenti (art. 12, comma 1, D.Lgs. n. 387 del 2003).

Committente: SOLAR ENERGY DIECI S.r.l. Via Luigi Galvani, n.33 39100 – Bolzano (BZ)		Progettazione: MATE SYSTEM S.r.l. Via Goffredo Mameli n.5, Cassano delle Murge (BA) Dott. Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: 202000101_PTO-08-02		Formato: A4	
Data: 30/05/2023		Tipo: PTO - Relazione Generale	
		Scala: n.a.	

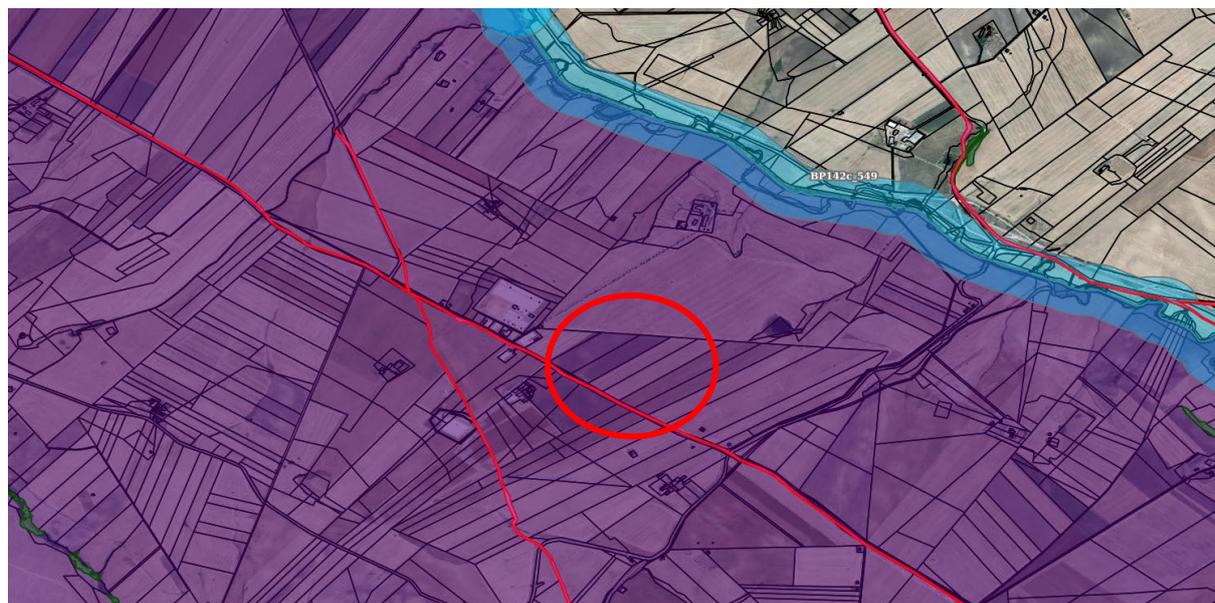


Figura 1 - stralcio PPR Basilicata (area di intervento cerchiata in rosso)

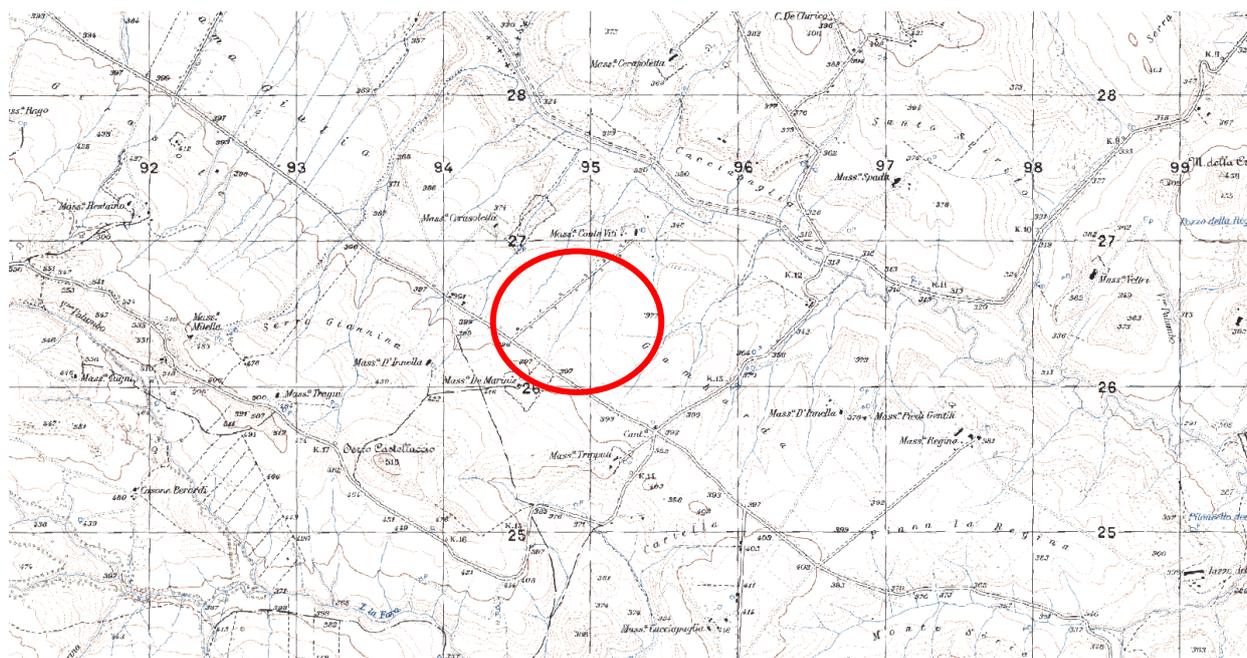


Figura 2 - stralcio Geoportale Nazionale (area di intervento cerchiata in rosso)

La viabilità di accesso alle stazioni di utenza sarà raccordata alla viabilità esistente, ossia la Strada Provinciale 79.

Committente: SOLAR ENERGY DIECI S.r.l. Via Luigi Galvani, n.33 39100 – Bolzano (BZ)		Progettazione: MATE SYSTEM S.r.l. Via Goffredo Mameli n.5, Cassano delle Murge (BA) Dott. Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: 202000101_PTO-08-02		Tipo: PTO - Relazione Generale	
Data: 30/05/2023		Formato: A4 Scala: n.a.	

4. Descrizione e caratteristiche tecniche dell'opera

4.1 Opere di rete per la connessione

Lo stallo del futuro ampliamento della Stazione RTN di Genzano di Lucania sarà costituito dalle seguenti apparecchiature AT:

- interruttore;
- trasformatore amperometrico - TA;
- sezionatore orizzontale tripolare;
- trasformatore di tensione induttivo – TV;
- scaricatori;
- terminali.

L'immagine sotto allegata (stralciata dall'elaborato 202000101_PTO-05-02) evidenzia la sezione del futuro stallo di arrivo nella Stazione Terna.

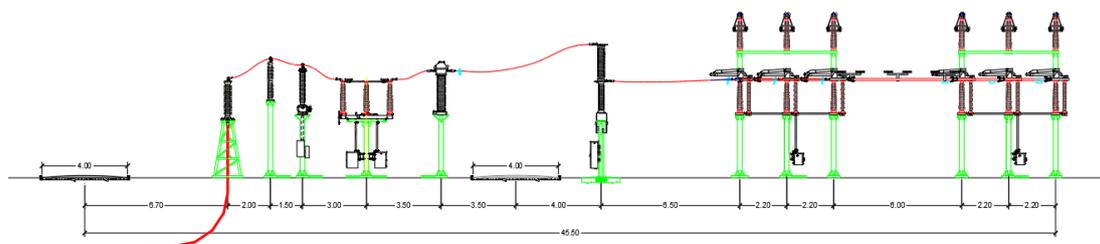


Figura 3 – sezione futuro stallo di arrivo in Stazione Elettrica RTN

4.2 Opere di utenza per la connessione

Le opere di utenza per la connessione consistono nella realizzazione delle seguenti opere:

- stazione utente di trasformazione 150/30 kV, comprendente un montante TR equipaggiato con scaricatori di sovratensione ad ossido di zinco, TV e TA per protezioni e misure fiscali, interruttore, sezionatore orizzontale tripolare con isolatore rompi-tratta (vd. elaborato cod. 202000101_PTO-04-02); inoltre sarà realizzato un edificio che ospiterà le apparecchiature di media e bassa tensione;
- stazione con sbarre AT di raccolta, con n. 10 stalli dedicati ad altrettanti produttori e la connessione verso la RTN con cavo interrato; il montante di uscita sarà equipaggiato con TA e interruttore, sezionatore orizzontale tripolare, TV induttivo, scaricatori e terminali AT, mentre ciascuno dei montanti per produttori sarà dotato di colonnini porta sbarre e sezionatore verticale di sbarra. Per maggiori dettagli si rimanda all'elaborato cod. 202000101_PTO-06-02.

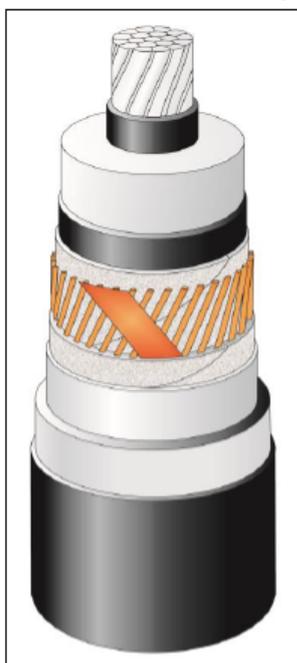
La connessione tra le due stazioni di utenza avverrà in tubo rigido in alluminio, mentre la connessione tra il sistema di sbarre in condivisione e la SE RTN avverrà per mezzo di un conduttore costituito da una corda rotonda compatta e tamponata composta da fili di alluminio, conforme alla Norma IEC 60840 per conduttori di Classe 2; l'isolamento sarà composto da uno strato di polietilene reticolato (XLPE) della sezione di 1600 mm², adatto ad una temperatura di esercizio massima continuativa del conduttore pari a 90° (tipo ARE4H1H5E), come da scheda tecnica successivamente allegata:

Committente: SOLAR ENERGY DIECI S.r.l. Via Luigi Galvani, n.33 39100 – Bolzano (BZ)		Progettazione: MATE SYSTEM S.r.l. Via Goffredo Mameli n.5, Cassano delle Murge (BA) Dott. Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: 202000101_PTO-08-02		Tipo: PTO - Relazione Generale	
Data: 30/05/2023		Formato: A4 Scala: n.a.	

ARE4H1H5E 1x400RM/100 87/150 (170)kV IEC 60840

CONSTRUCTION (s)

- Round, stranded and compacted watertight aluminum conductor. Class 2.
- Extruded semi-conducting conductor screen
- Insulation XLPE – dry cured
- Extruded semi-conducting insulation screen
- Semi-conducting swelling tapes
- Metallic screen:
copper wires screen and copper equalizing tapes
- Semi-conducting swelling tapes
- Longitudinal aluminum foil
- Sheath – black HDPE
- Graphite coated



The picture is informative only
– not in scale

APPLICATION

- Laying in ground (wet or dry locations)
- Laying in air
- Laying in ducts

Highest permissible conductor temperature

- Continuous operation 90°C
- Overload 105°C
- Short circuit 250°C (duration max 5s)

Laying is possible without any special measures at natural cable temperatures and ambient temperature not lower than -5°C, with Tele-Fonika supervising

MARKING

TF KABLE, product name, date of manufacture, standard, meter marking

DESCRIPTION	UNIT	DETAILS
CONSTRUCTION DATA	U₀/U/U_m	87/150 (170)kV
Conductor – IEC 60228		
<input type="checkbox"/> material		Aluminum
<input type="checkbox"/> number of wires	No	58
Nominal cross sectional area	mm ²	400
Conductor diameter and tolerance	mm	22.9 ^{+0.2}
Min./Nom. thickness semi-conducting XLPE on conductor	mm	1.2 / 2.0
Nominal insulation thickness XLPE	mm	21.0
Insulation thickness: minimum at a point	mm	18.9
Diameter over insulation – nominal	mm	68.9 ^{+0.8}
Min./Nom. thickness semi-conducting XLPE on insulation	mm	0.6 / 1.0
Thickness of semi-conducting swelling tape	No x mm	2 x ~ 0.35
Metallic screen	mm ²	100
<input type="checkbox"/> Copper wires	No x mm	64 x 1.44
<input type="checkbox"/> Copper equalizing tapes	No x mm x mm	2 x 10 x 0.18
Mean diameter over metallic screen	mm	74.7
Thickness of semi-conducting swelling tape	No x mm	2 x ~ 0.35
Thickness of aluminum foil	mm	0.2
Nominal outer sheath thickness / min.	mm	3.7 / 3.05
Approximate overall diameter completed cable (D _e)	mm	84.0
Weight of complete cable (approx.)	kg/km	6680

Figura 4 – scheda tecnica cavo AT (sez. 400 mm²)

La sezione andrà eventualmente aggiornata in funzione della reale potenza da connettere sullo stallo RTN. I cavi saranno installati con configurazione in piano, come riportato nel disegno allegato (cod. 202000101_PTO-05-02), all'interno di tubi diametro Ø250. La posa avverrà prevalentemente su terreno agricolo a meno del tratto all'interno della SE RTN; lungo il circuito si prevede la posa di un ulteriore tubo Ø 250 per la eventuale posa di cavi a fibre ottiche, oltre a due cavi di rame aventi sezione 120 mm² per l'eventuale connessione tra le maglie di terra delle stazioni di utenza e di quella RTN. Tale collegamento sarà comunque sezionabile all'interno di un pozzetto posto in prossimità dello stallo di connessione. Per quanto concerne le modalità di posa del cavo AT, al momento si prevede una posa completamente in trincea; ad ogni modo saranno svolte ulteriori indagini (anche tramite utilizzo di georadar) per valutare la presenza di eventuali sotto-servizi esistenti (cavi di potenza, condotte metalliche, gasdotti, ecc.) e, qualora

Committente: SOLAR ENERGY DIECI S.r.l. Via Luigi Galvani, n.33 39100 – Bolzano (BZ)		Progettazione: MATE SYSTEM S.r.l. Via Goffredo Mameli n.5, Cassano delle Murge (BA) Dott. Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: 202000101_PTO-08-02	Tipo: PTO - Relazione Generale		Formato: A4
Data: 30/05/2023			Scala: n.a.

se ne dovesse riscontrare la presenza, il tratto di cavidotto interessato sarà realizzato mediante trivellazione orizzontale controllata (T.O.C.).

Infine, relativamente alla gestione degli schermi del cavo AT, è noto che le correnti circolanti negli stessi sono uno dei fattori che contribuiscono a ridurre la portata. Esse sono generate dalle tensioni indotte dai campi magnetici, proporzionali alla corrente che scorre nel cavo, che si concatenano con lo schermo stesso. Ne risulta, come sempre accade quando un conduttore è percorso da corrente, una produzione di calore per effetto joule che può essere eliminata azzerando la circolazione negli schermi. Altro aspetto problematico risiede nel valore della tensione indotta nello schermo che risulta proporzionale, oltreché alla corrente, alla lunghezza ed alla geometria con cui sono disposti i conduttori. Il crescere di tale valore determina una sollecitazione sugli isolanti dei cavi.

Per limitare le tensioni indotte è possibile mettere a terra gli schermi dei cavi ma in questo modo si crea un percorso di circolazione di corrente, con ritorno attraverso il terreno, da cui scaturisce la riduzione di portata di cui si è detto in precedenza.

In generale ci sono due modi possibili con cui gestire gli schermi dei cavi:

- a) collegare a terra entrambe le estremità;
- b) collegare a terra una sola estremità.

Si analizzano di seguito i pregi e i difetti di ciascuna delle configurazioni.

Nel primo caso la tensione alla estremità degli schermi è nulla ma, come accennato, si crea un percorso attraverso cui scorre una corrente che determina una produzione di calore la quale, sommandosi a quella ordinaria, riduce la portata del cavo. Si sottolinea che la tensione indotta è nulla ai capi dello schermo, vincolati al potenziale di terra, ma non lungo il resto del percorso. Se quest'ultimo non è particolarmente lungo (minore di 5 km) non è necessario prevedere alcuna giunzione a terra dei punti intermedi. Altro aspetto peculiare di una siffatta gestione degli schermi sono i potenziali che si trasferiscono all'esterno delle stazioni elettriche, nel caso in cui l'estremità dello schermo lato-stazione sia collegata all'impianto di terra di quest'ultima.

Nel secondo caso, ovvero con una sola estremità dello schermo messa a terra e l'altra isolata, non si ha una circolazione di corrente, ma lungo il percorso del cavo le tensioni indotte possono divenire di entità tanto più problematica al crescere della lunghezza del collegamento. Tale configurazione andrebbe adottata per cavi brevi (massimo un km, come nel ns. caso).

Un sistema alternativo a quelli rappresentati e quello del cross bonding in aggiunta alla messa a terra di entrambe le estremità della linea. Esso consiste in un collegamento incrociato degli schermi, da effettuarsi ad ogni terzo di percorso, ed ha il vantaggio di evitare la circolazione di correnti e l'insorgenza di tensioni eccessive sugli schermi permettendo l'allungamento delle condutture. Lo svantaggio risiede nel maggior costo dei giunti. Tale soluzione è adottata nei cavi AT e quando le lunghezze sono notevoli.

Tra le descritte la modalità di gestione, vista la lunghezza del cavo AT pari a circa 425 mt, si è deciso di adottare la scelta progettuale del "single point bonding" che prevede l'atterramento degli schermi dei cavi AT:

- in corrispondenza della SE di Terna come diretto, con la raccomandazione che la messa a terra sia di tipo sconnettibile e avvenga in tre cassette distinte una per ciascuna fase;
- in corrispondenza della SE utente di raccolta come atterrato previa interposizione di scaricatori di sovratensione.

Tra il punto di atterramento diretto lato Terna e l'analogo del comune degli scaricatori sarà posato un conduttore dal 120 mm² in rame.