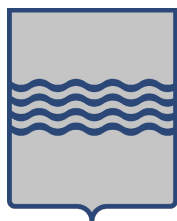


Regione Basilicata



Comune di Rapolla



Comune di Venosa



PROGETTO DEFINITIVO

PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE DI UN CLUSTER DI N. 2 IMPIANTI AGRIVOLTAICI DENOMINATI "RAPOLLA" E "VENOSA" DELLA POTENZA COMPLESSIVA DI PICCO PARI A 29.353,68 kWp DA REALIZZARSI IN AGRO DI RAPOLLA E VENOSA (PZ) E DELLE RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE UBICATE ANCHE NEL COMUNE DI MELFI (PZ)

TITOLO

Relazione impatto acustico Impianto Venosa

PROGETTAZIONE

**STUDIO
RINNOVABILI**

SR International S.r.l.
Via di Monserrato 152 - 00186 Roma
Tel. 06 8079555 - Fax 06 80693106
C.F e P.IVA 13457211004



Ing. Andrea Bartolazzi

PROPONENTE

ATON 36

ATON 36 S.r.l.
Via Ezio Maccani, 54 - 38121 Trento
aton36.srl@pec.it
C.F e P.IVA 02729140224

Revisione	Data	Elaborato	Verificato	Approvato	Descrizione
01	10/09/2024	Ing. Faggiani	Ing. Bartolazzi	ATON 36 S.r.l.	Integrazione Relazione impatto acustico
00	08/03/2024	Ing. Faggiani	Ing. Bartolazzi	ATON 36 S.r.l.	Relazione impatto acustico

Codice Elaborato

PSR-GRM-RIA

Scala

-

Formato

A4

Copyright © 2020 SR international s.r.l.
Tutti i diritti riservati

Nessuna parte di questa pubblicazione può essere riprodotta, memorizzata in sistemi di recupero o trasmessa in qualsiasi forma o con qualsiasi mezzo elettronico, meccanico, fotocopie, registrazione o altrimenti, senza la previa autorizzazione scritta della società SR international srl.

Avviso di non responsabilità

Studio Rinnovabili ritiene che le informazioni e le opinioni espresse in questo lavoro siano valide, ma manifesta che tutte le parti debbano fare affidamento sulla loro competenza e giudizio nel farne uso. Studio Rinnovabili non rende alcuna garanzia, espressa o implicita, per quanto riguarda l'accuratezza o la completezza delle informazioni provenienti dal cliente contenute nella presente relazione e non si assume alcuna responsabilità per l'accuratezza o la completezza di tali informazioni. Studio Rinnovabili non si assume alcuna responsabilità verso chiunque per qualsiasi perdita o danno derivante da questa relazione.

GLOSSARIO

SR	Studio Rinnovabili
MAP	Ministero delle attività produttive
AC	Corrente alternata
DC	Corrente continua
MT	Media tensione
AEEG	Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas
BAT	Migliori Tecniche Disponibili
CIP	Comitato interministeriale dei prezzi
CIPE	Comitato interministeriale programmazione economica
DPCM	Decreto del Presidente Consiglio dei ministri
DM	Decreto ministeriale
GHG	Gas ad effetto serra
GME	Gestore del mercato elettrico
TERNA	Operatore del sistema di trasmissione nazionale (ex GRTN)
ENEL	Operatore locale del sistema di trasmissione
IAFR	Domanda da presentare al GSE per iniziare un impianto di ER
NC	Non comunicati
NA	Non ammissibili
NN	Non necessario
PRG	Piano Regolatore Comunale
ER	Energia rinnovabile
UTF	Ufficio tecnico di finanza
RTI	Raggruppamento temporaneo di imprese

INDICE

1. PREMESSA.....	5
2. LEGISLAZIONE ITALIANA.....	6
3. DESCRIZIONE DEL PROGETTO.....	11
4. IDENTIFICAZIONE AREA VASTA.....	13
5. ZONIZZAZIONE ACUSTICA COMUNALE	15
6. ANALISI DEI RICETTORI.....	16
7. SITUAZIONE ANTE-OPERAM.....	21
8. IL SOFTWARE PREVISIONALE E IL CALCOLO	22
9. FASE DI CANTIERE.....	24
10. FASE DI ESERCIZIO.....	28
11. SITUAZIONE POST-OPERAM	29
12. MONITORAGGIO.....	30
13. CONCLUSIONI.....	31
BIBLIOGRAFIA.....	33
14. APPENDICE A – STRUMENTAZIONE E CAMPAGNA DI MONITORAGGIO DEL RUMORE DI FONDO.....	34
15. APPENDICE B – SCHEDE TECNICHE.....	36
16. APPENDICE C – CERTIFICATO TECNICO ACUSTICO	38
17. APPENDICE D – CALIBRAZIONE STRUMENTO.....	41

Indice figure

<i>Figura 1 – Stralcio dell'impianto con indicazione della connessione al futuro ampliamento della SE "Menfi".....</i>	<i>12</i>
<i>Figura 2 – Identificazione area vasta (gialla) per la fase di cantiere dell'impianto.....</i>	<i>13</i>
<i>Figura 3 – Identificazione area vasta posa del cavidotto</i>	<i>14</i>
<i>Figura 4 – Identificazione area vasta per la fase di esercizio dell'impianto.....</i>	<i>15</i>
<i>Figura 5 – Area di impianto ricettori (R x) individuati</i>	<i>18</i>
<i>Figura 6 – Individuazione dei ricettori nell'area vasta di cantiere</i>	<i>19</i>
<i>Figura 7 – Identificazione dei ricettori lungo il percorso del cavidotto</i>	<i>20</i>
<i>Figura 8 – Ubicazione delle postazioni di misura effettuate.....</i>	<i>22</i>
<i>Figura 9 – Risultato simulazione rumore derivante dalla fase di cantiere. Inquadramento con linee di isorumorosità con passo 5 dB da 50 dB (bianca più esterna) a 10 dB</i>	<i>26</i>
<i>Figura 10 – Barriera mobile antirumore</i>	<i>27</i>
<i>Figura 11 – Risultato della simulazione con linee di iso-rumorosità colorate da 30 dB (Rossa), 20 dB (Arancione) e 10 (Gialla)</i>	<i>29</i>
<i>Figura 12 – Identificazione posizioni di misura per monitoraggio entrata in esercizio</i>	<i>31</i>
<i>Figura 13 – Posizione del punto di misura M1</i>	<i>35</i>
<i>Figura 14 – Traccia delle misura</i>	<i>35</i>

Indice tabelle

<i>Tabella 1 – Limiti applicabili in assenza di zonizzazione acustica</i>	<i>7</i>
<i>Tabella 2 – Valori limite di emissione – Leq in dB(A).</i>	<i>9</i>
<i>Tabella 3 – Valori limite assoluti di immissione – Leq in dB(A).</i>	<i>9</i>
<i>Tabella 4 – Valori di qualità – Leq in dB(A).</i>	<i>9</i>
<i>Tabella 5 – Fasce di pertinenza e limiti di immissione del rumore per strade esistenti e assimilabili (tabella 2 allegata al D.P.R. 142/2004).</i>	<i>11</i>
<i>Tabella 6 – Dati riassuntivi di impianto</i>	<i>12</i>
<i>Tabella 7 – Valori limite dell’area dell’impianto</i>	<i>16</i>
<i>Tabella 8 – Anagrafica Ricettori</i>	<i>17</i>
<i>Tabella 9 – Rumore misurato all’esterno</i>	<i>22</i>
<i>Tabella 10 – Parametri di configurazione per il calcolo</i>	<i>24</i>
<i>Tabella 11 – Livello potenza sonora per i diversi macchinari</i>	<i>25</i>
<i>Tabella 12 – Sorgenti sonori in fase di esercizio</i>	<i>28</i>
<i>Tabella 13 – Immissione di rumore al ricettore</i>	<i>28</i>
<i>Tabella 14 – Limiti previsti per la zona in oggetto</i>	<i>29</i>
<i>Tabella 15 – Riassunto situazione Ante e Post e check del rispetto dei limiti di legge</i>	<i>30</i>
<i>Tabella 16 – Limiti previsti per la zona in oggetto</i>	<i>31</i>

1. PREMESSA

Il presente documento rappresenta la valutazione acustica della situazione post operam del rumore dell'impianto agrivoltaico situato nel territorio comunale di Venosa, in provincia di Potenza (PZ), Regione Basilicata.

La società proponente del progetto è Aton 36 s.r.l, che si occupa di sviluppo e realizzazione di impianti per la produzione di energia proveniente da fonti rinnovabili, in particolare da fonte solare-fotovoltaica con sede a on sede legale in Via Ezio Maccani, 54 - 38121 Trento - C.F. e P.IVA 02729140224.

SR International S.r.l. è una società di consulenza e progettazione operante nel settore delle fonti rinnovabili di energia, in particolare solare fotovoltaica ed eolica. Per la realizzazione del progetto in esame essa funge da soggetto di riferimento per il supporto tecnico-progettuale.

L'energia fotovoltaica è considerata una risorsa strategica per il futuro, attraverso la quale si produce energia elettrica su vasta scala a costi concorrenziali rispetto all'energia nucleare e del petrolio. I vantaggi che offre l'energia prodotta dal sole sono molteplici. Innanzi tutto si tratta di una fonte di energia rinnovabile che non richiede alcun combustibile e soprattutto pulita, perché non produce emissioni di gas, radiazioni e sostanze inquinanti dannose per l'uomo e per l'ambiente circostante.

Gli obiettivi Italiani di rispetto dei traguardi europei in termini di efficienza energetica e riduzione delle emissioni di gas serra sono stati formalizzati con Il Piano nazionale integrato per l'Energia ed il Clima (PNIEC). Si prevede di realizzare una nuova politica energetica che assicuri la piena sostenibilità ambientale, sociale ed economica del territorio nazionale e accompagni tale transizione.

Il piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima 2030, ha come obiettivi:

- Grande crescita del fotovoltaico: +30GW, sia a terra sia sugli edifici;
- Riduzione di consumi ed emissioni nel settore residenziale e terziario: - 7Mtep;
- Decarbonizzazione dei trasporti: -8 Mtep di petroliferi, +2 Mtep di rinnovabili;
- Elettrificazione dei consumi: +1,6 Mtep tra trasporto, residenziale e terziario;
- Riduzione della dipendenza energetica: dal 77% al 63%.

Il progetto in esame risulta in linea con il suddetto Piano in quanto consente la produzione di energia da fonti rinnovabili, contribuendo alla diminuzione dei consumi e delle emissioni inquinanti.

In un'era dove le corpose immissioni di gas nell'atmosfera hanno determinato e determinano l'effetto serra con il conseguente surriscaldamento terrestre e lo scioglimento dei ghiacciai è estremamente necessario puntare ed incrementare le ricerche sulle energie rinnovabili pulite come l'energia fotovoltaica.

Obiettivo del presente studio è caratterizzare il clima acustico presente nelle aree limitrofe l'ubicazione del futuro impianto ai fini di valutare l'impatto acustico sui centri abitati situati nelle immediate vicinanze, verificandone la compatibilità con gli standard noti e la normativa vigente in materia.

Nei paragrafi seguenti, dopo una sintesi del quadro normativo di settore che delinea gli standard di riferimento in campo acustico, viene previsto il rumore prodotto dal parco fotovoltaico, per effettuare un confronto coi limiti di legge.

2. LEGISLAZIONE ITALIANA

La legislazione italiana sull'inquinamento acustico nell'ambiente esterno e nell'ambiente abitativo prende le mosse dalla legge 23 dicembre 1978, n.833, che include fra le varie forme di inquinamento, (di natura chimica, fisica e biologica) quella dovuta alle emissioni sonore. Attualmente il quadro normativo nazionale si basa su due fonti principali, il D.P.C.M. del 1° marzo 1991 e la Legge quadro n. 447 del 26 Ottobre 1995, che rappresentano gli strumenti legislativi che hanno consentito di realizzare una disciplina organica e sistematica dell'inquinamento acustico in ambienti abitativi ed esterni.

Il D.P.C.M. 01 marzo 1991 "Limiti massimi di esposizione al rumore negli ambienti abitativi e nell'ambiente esterno" pur con caratteristiche di transitorietà in attesa dell'approvazione di una legge quadro in materia, stabilisce i limiti massimi di esposizione al rumore negli ambienti abitativi e esterni, differenziandoli a seconda della destinazione d'uso e della fascia oraria interessata (periodo diurno e periodo notturno). Tale decreto è stato recentemente integrato dal DPCM 14 novembre 1997 che riporta i nuovi e vigenti valori dei limiti di rumore in base alle definizioni stabilite dalla L.447/95. Ai fini dell'applicazione del presente decreto sono dettate in allegato A apposite definizioni tecniche e sono altresì determinate in allegato B le tecniche di rilevamento e di misura dell'inquinamento acustico.

Tra le definizioni in allegato A (riprese all'art. 2 della L.26 ottobre 1995, n.447) riportiamo le seguenti (necessarie al lettore per comprendere le tabelle del presente decreto che verranno inserite di seguito):

- **rumore**: "qualunque emissione sonora che provochi sull'uomo effetti indesiderati, disturbanti o dannosi o che determini un qualsiasi deterioramento qualitativo dell'ambiente";
- **livello di rumore residuo Lr**: "livello continuo equivalente di pressione sonora ponderata "A" che si rileva quando si escludono le specifiche sorgenti disturbanti (...)";
- **livello di rumore ambientale La**: "livello continuo equivalente di pressione sonora ponderato "A" prodotto da tutte le sorgenti di rumore esistenti in un dato luogo e durante un determinato tempo. Il rumore ambientale è costituito dall'insieme del rumore residuo e da quello prodotto dalle specifiche sorgenti disturbanti";
- **sorgente sonora**: "qualsiasi oggetto, dispositivo o macchina o impianto o essere vivente idoneo a produrre emissione sonora";
- **livello di pressione sonora**: "esprime il valore della pressione acustica di un fenomeno sonoro mediante la scala logaritmica dei decibel (dB) (...)";
- **livello continuo equivalente di pressione sonora ponderato "A" Leq(A)**: "è il parametro fisico adottato per la misura del rumore (...)";
- **livello differenziale di rumore**: "differenza tra il livello Leq(A) di rumore ambientale e quello del rumore residuo";
- **tempo di riferimento Tr**: "parametro che rappresenta la collocazione del fenomeno acustico nell'arco delle 24 ore: si individuano il periodo diurno e il periodo notturno. Il periodo diurno è (...) quello relativo all'intervallo di tempo compreso tra le h. 6.00 e le

h. 22.00. il periodo notturno è quello relativo all'intervallo di tempo compreso tra le h. 22.00 e le h. 6.00".

Ai fini della determinazione dei limiti massimi dei livelli sonori equivalenti, i Comuni adottano una classificazione in zone (poi ripresa dal DPCM del 14 novembre 1997).

Per le zone non esclusivamente industriali, un altro criterio di valutazione indicato dal D.P.C.M. 01/03/91 è quello contenuto nell'Art.6 comma 2, vale a dire il "Criterio differenziale", basato sul limite di tollerabilità della differenza tra rumore ambientale (in presenza della sorgente disturbante) e rumore residuo (in assenza della sorgente disturbante), che valuta il disturbo rispetto all'incremento che genera la fonte di rumore sul rumore di fondo e non sulla sua intensità assoluta. Per tali zone, oltre ai limiti massimi in assoluto per il rumore, sono stabilite anche le seguenti differenze da non superare tra il livello equivalente del rumore residuo (criterio differenziale): 5dB(A) durante il periodo diurno; 3dB(A) durante il periodo notturno. La misura deve essere effettuata nel tempo di osservazione del fenomeno acustico presso gli ambienti abitativi.

Il criterio differenziale non si applica in questi casi, in quanto ogni effetto del rumore è ritenuto trascurabile:

- a) se il rumore misurato a finestre aperte sia inferiore a 50 dB(A) durante il periodo diurno e 40 dB(A) durante il periodo notturno;
- b) se il livello del rumore ambientale misurato a finestre chiuse sia inferiore a 35 dB(A) durante il periodo diurno e 25 dB(A) durante il periodo notturno.

Tale criterio come stabilirà il DPCM del 14 novembre 1997, non si applica però alle infrastrutture stradali.

Il decreto prevede, inoltre, che per i Comuni che non abbiano provveduto ad una classificazione acustica del territorio siano applicati i seguenti limiti di accettabilità:

Zona	Limite diurno	Limite notturno	Zona
Tutto il territorio nazionale	70 dB(A)	60 dB(A)	Tutto il territorio nazionale
Zona A (DM n.1444/68)	65 dB(A)	55 dB(A)	Zona A (DM n.1444/68)
Zona B (DM n.1444/68)	60 dB(A)	50 dB(A)	Zona B (DM n.1444/68)
Zona esclus. Industriale	70 dB(A)	70 dB(A)	Zona esclus. Industriale

Tabella 1 – Limiti applicabili in assenza di zonizzazione acustica

Zona A - Comprende le parti del territorio interessate da agglomerati urbani che rivestono carattere storico, artistico o di particolare pregio ambientale, o di porzioni di essi, comprese le aree circostanti, che possono considerarsi, per tali caratteristiche, parte integrante degli agglomerati stessi;

Zona B - Comprende le parti del territorio totalmente o parzialmente edificate, ma diverse da A; si considerano parzialmente edificate le zone in cui la superficie coperta degli edifici esistenti non sia inferiore al 12 % della superficie fondiaria della zona, e nelle quali la densità territoriale sia superiore ad 1,25 mc/mq.

Il Decreto quindi, anche se in maniera non del tutto esaustiva, fissa dei valori numerici fornendo un criterio oggettivo per determinare l'accettabilità o meno di una sorgente sonora fissa, stabilendo anche le caratteristiche tecniche della strumentazione da impiegare per la misura dei parametri dei fenomeni sonori e indicando le modalità per l'effettuazione delle misure sia in esterno che in interno. Il Decreto però non specifica in alcun modo il rumore prodotto dal

traffico veicolare, né chiarisce se le strade e quindi il traffico debbano essere considerati sorgenti sonore fisse e quindi soggetti al rispetto dei limiti di accettabilità stabiliti in Tab.2.

La Legge 26 ottobre 1995 n. 447 "Legge quadro sull'inquinamento acustico" stabilisce i principi fondamentali in materia di tutela dell'ambiente esterno e dell'ambiente abitativo dall'inquinamento acustico.

Ai fini della presente legge si intende per:

a) *inquinamento acustico*: l'introduzione di rumore nell'ambiente abitativo o nell'ambiente esterno tale da provocare fastidio o disturbo al riposo o alle attività umane, pericolo per la salute umana, deterioramento degli ecosistemi, dei beni materiali, dei monumenti, dell'ambiente abitativo o dell'ambiente esterno o tale da interferire con le legittime fruizioni degli ambienti stessi;

(...)

e) *valori limite di emissione*: il valore massimo di rumore che può essere emesso da una sorgente sonora misurato in prossimità della sorgente sonora stessa;

f) *valori limite di immissione*: il valore massimo di rumore che può essere immesso da una o più sorgenti sonore nell'ambiente abitativo o nell'ambiente esterno, misurato in prossimità dei ricettori;

g) *valori di attenzione*: il valore di rumore che segnala la presenza di un potenziale rischio per la salute umana o per l'ambiente;

h) *valori di qualità*: i valori di rumore da conseguire nel breve, nel medio e nel lungo periodo con le metodologie e le metodiche di risanamento disponibili (...).

I valori limite delle lettere e), f), g) e h) sono determinati in funzione della tipologia della sorgente, del periodo della giornata e della destinazione d'uso della zona da proteggere. I valori limite di immissione sono distinti inoltre in valori limite assoluti, determinati con riferimento al livello equivalente di rumore ambientale e in valori limite differenziali, determinati con riferimento alla differenza tra il livello equivalente di rumore ambientale ed il rumore residuo.

La legge quadro stabilisce anche quali sono le competenze delle Regioni, delle Province e dei Comuni in materia di tutela dall'inquinamento acustico. A questi ultimi spetta la classificazione acustica del territorio comunale, l'adozione di eventuali piani di risanamento e di regolamenti per l'attuazione della disciplina statale e regionale per la tutela dall'inquinamento acustico, la rilevazione e il controllo delle emissioni sonore prodotte dai veicoli (...).

La legge definisce altresì la figura di tecnico competente in acustica, quale persona idonea ad effettuare le misurazioni, verificandone il rispetto dei limiti, redigere piani di risanamento, svolgere le relative attività di controllo.

Il D.P.C.M. 14 novembre 1997 "Determinazione dei valori limite delle sorgenti sonore" determina i valori limite di emissione delle singole sorgenti, i valori limite di immissione nell'ambiente esterno dall'insieme delle sorgenti presenti nell'area in esame, i valori di attenzione ed i valori di qualità le cui definizioni sono state date nella legge quadro n. 447/95. Tali valori sono riferibili alle classi di destinazione d'uso del territorio riportate nella tabella A allegata al presente decreto e adottate dai Comuni ai sensi e per gli effetti della legge n. 447/95.

Per ciascuna classe acustica si applicano i valori limite di emissione, i valori limite di immissione, i valori di attenzione ed i valori di qualità, distinti per il periodo diurno e notturno, previsti dal D.P.C.M. 14 novembre 1997 secondo quanto già indicato al paragrafo 3 e secondo le tabelle di seguito riportate.

Le classi di zonizzazione del territorio e i valori *limite di immissione* (tabella C del presente decreto) coincidono con quelle determinati dal DPCM del 1/03/1991 riportati in Tab.2. Mentre i valori *limite di emissione*, più restrittivi rispetto ai precedenti dovendo considerare la presenza di più sorgenti di rumore, sono indicati nella tabella B allegata al decreto stesso. I rilevamenti e le verifiche di tali valori limite di emissione devono essere effettuati in corrispondenza degli spazi utilizzati da persone e comunità.

Classi di destinazione d'uso del territorio	Limiti e tempi di riferimento	
	Diurno dB(A)	Notturmo dB(A)
I aree particolarmente protette	45	35
II aree prevalentemente residenziale	50	40
III aree di tipo misto	55	45
IV aree di intensa attività umana	60	50
V aree prevalentemente industriali	65	55
VI aree esclusivamente industriali	65	65

Tabella 2 – Valori limite di emissione – Leq in dB(A).

Classi di destinazione d'uso del territorio	Limiti e tempi di riferimento	
	Diurno dB(A)	Notturmo dB(A)
I aree particolarmente protette	50	40
II aree prevalentemente residenziale	55	45
III aree di tipo misto	60	50
IV aree di intensa attività umana	65	55
V aree prevalentemente industriali	70	60
VI aree esclusivamente industriali	70	70

Tabella 3 – Valori limite assoluti di immissione – Leq in dB(A).

Classi di destinazione d'uso del territorio	Limiti e tempi di riferimento	
	Diurno dB(A)	Notturmo dB(A)
I aree particolarmente protette	47	37
II aree prevalentemente residenziale	52	42
III aree di tipo misto	57	47
IV aree di intensa attività umana	62	52
V aree prevalentemente industriali	67	57
VI aree esclusivamente industriali	70	70

Tabella 4 – Valori di qualità – Leq in dB(A).

Per quanto concerne i *valori limite differenziali di immissione*, il decreto suddetto stabilisce che essi sono 5 dB per il periodo diurno e 3 dB per il periodo notturno.

Con l'entrata in vigore del D.P.C.M. 14/11/97 vengono quindi determinate una situazione transitoria ed una situazione a regime:

- Situazione transitoria: nell'attesa che i Comuni provvedano alla classificazione acustica del territorio comunale secondo quanto specificato negli artt. 4 e 6 della Legge Quadro 447/95, si continueranno ad applicare i valori limite dei livelli sonori di immissione, così come indicato nell'art.8 del D.P.C.M. 14/11/97 e previsti dal decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri DPCM 1°marzo 1991;
- Situazione a regime: il livello di immissione dovrà rispettare i limiti assoluti di immissione di cui alla tabella C del D.P.C.M. 14/11/97. Per stabilire i limiti assoluti bisogna attribuire alla zona in esame una classe acustica.

Per quanto attiene alla classificazione della rete viaria si tiene conto del D.P.R. 30/04/2004 n° 142 che suddivide le infrastrutture stradali (distinguendole in infrastrutture esistenti e infrastrutture di nuova realizzazione) nelle categorie seguenti:

- A. Autostrade.
- B. Strade extraurbane principali.
- C. Strade extraurbane secondarie.
- D. Strade urbane di scorrimento.
- E. Strade urbane di quartiere.
- F. Strade locali

Per ciascuna tipologia di strada sono individuate fasce di pertinenza e limiti di immissione del rumore. Per le strade esistenti e assimilabili sono previsti i valori della tabella 2 allegata al D.P.R. 142/2004 e riportata di seguito.

Le linee guida infine assegnano ai comuni la competenza in merito al rilascio dell'autorizzazione per lo svolgimento di attività temporanee e di manifestazioni in luogo pubblico o aperto al pubblico. e per spettacoli a carattere temporaneo ovvero mobile, anche in deroga ai valori limite definiti dalla vigente normativa, secondo le modalità di cui all'articolo 17.

TIPO	SOTTOTIPO	AMPIEZZA FASCIA	SCUOLE-CASE DI CURA		ALTRI RICETTORI	
			Diurno db(A)	Notturmo db(A)	Diurno db(A)	Notturmo db(A)
A- autostrada		A 100 m.	50	40	70	60
		B 150 m.			65	55
B- Extraurbana principale		A 100 m.	50	40	70	60
		B 150 m.			65	55
C- Extraurbana secondaria	Ca carreggiate separate	A 100 m.	50	40	70	60
		B 150 m.			65	55
	Cb tutte le altre	A 100 m.	50	40	70	60
		B 50 m.			65	55
D- urbana di scorrimento	Da carreggiate separate	100 m.	50	40	70	60
	Db tutte le altre	100 m.	50	40	70	60
E- urbane di quartiere		30 m.	Definiti dai Comuni, nel rispetto dei valori riportati in tabella C allegata al DPCM 14/11/97 e comunque in modo conforme alla zonizzazione acustica delle aree urbane, come prevista dall'art.5 comma 1, lettera a) della legge 447/1995			
F- locale		30 m.				

Tabella 5 – Fasce di pertinenza e limiti di immissione del rumore per strade esistenti e assimilabili (tabella 2 allegata al D.P.R. 142/2004).

3. DESCRIZIONE DEL PROGETTO

Il sito, ove si prevede di realizzare l'impianto agrivoltaico denominato "Venosa", è localizzato nella regione Basilicata, in provincia di Potenza, all'interno del territorio comunale di Venosa. Le aree previste per la realizzazione del impianto agrivoltaico (aree 1, 2, 3 e 4 nella Figura 1), e di tutte le opere necessarie alla connessione alla rete elettrica e delle infrastrutture per la produzione di energia elettrica, sono situate a circa 5 km in linea d'aria a Nord-Est rispetto al Comune di Venosa (PZ), a circa 7 km ad Est del Comune di Melfi (PZ) e a circa: 11 km dall'ampliamento della SE. Le aree di interesse sono evidenziate nella figura seguente.

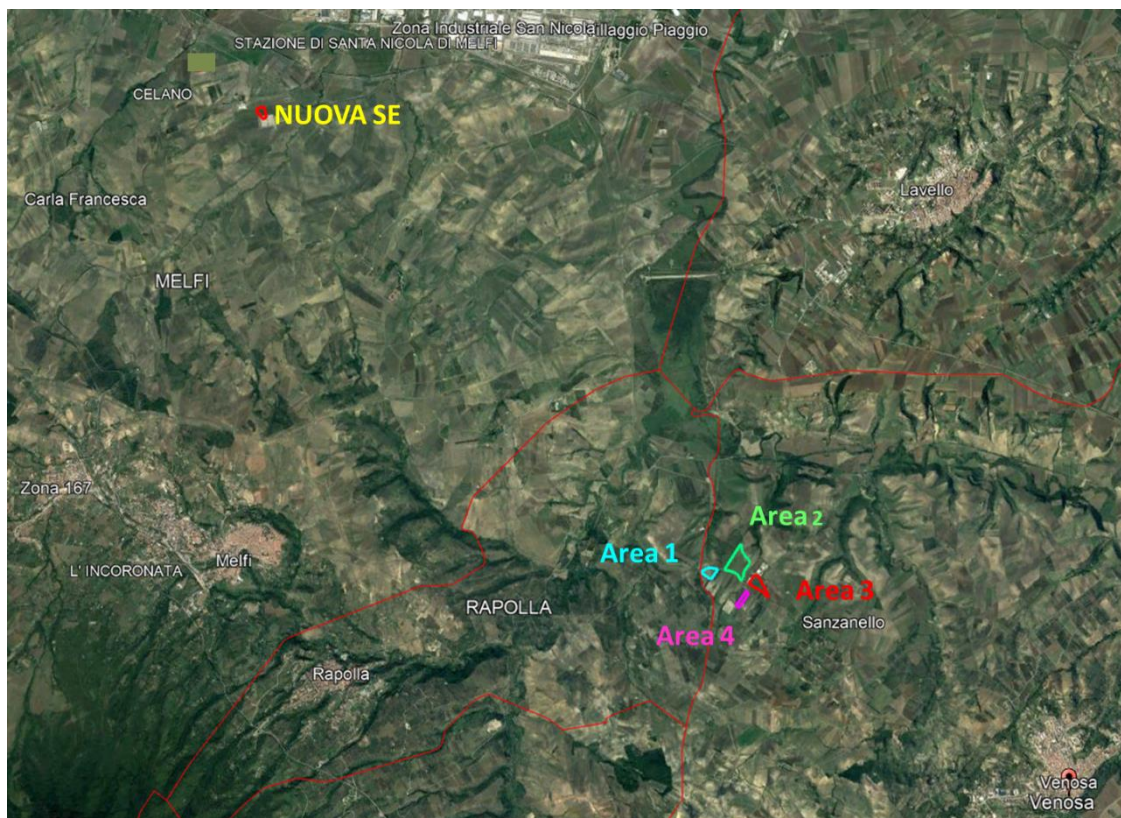


Figura 1 – Stralcio dell'impianto con indicazione della connessione al futuro ampliamento della SE "Menfi"

L'impianto agrivoltaico in oggetto, verrà realizzato su una superficie di terreno recintata avente un'estensione totale di circa 20 ha.

Si prevede l'utilizzo di moduli in silicio monocristallino installati a terra su strutture di supporto ad inseguimento monoassiale solare (tracker) "1 in portrait", con una potenza nominale installata di circa 14,54 MWp. Per il layout d'impianto, in questa fase, sono stati scelti moduli bifacciali della potenza nominale di 590 Wp (in condizioni STC) della Longi, modello LR5-72HGD-590M, per un totale di circa 24.648 moduli fotovoltaici. I moduli saranno collegati in serie tra loro a formare stringhe da n.24 moduli ciascuna, per una potenza di stringa pari a circa 14,16 kWp. Verranno installati inverter multistringa del tipo SUN2000-330KTL-H1 della Huawei, aventi una potenza nominale in uscita trifase in alternata a 800 V pari a 300 kW, per un totale di 45 inverter. Di seguito si riporta la Tabella riassuntiva con le principali caratteristiche tecniche dell'impianto necessarie per la redazione della relazione in oggetto:

Tabella 6 – Dati riassuntivi di impianto

Potenza nominale dell'impianto [MWp]	14,81
Potenza modulo bifacciale monocristallino [Wp]	590
Numero di moduli totali	24648
Area d'impianto recintata [ha]	20
Numero inverter di campo	45
N° cabine elettriche di trasformazione	5
N° cabine di raccolta	1

In fase di esercizio gli elementi di rumore del futuro impianto fotovoltaico sono costituiti dalla presenza di inverter e trasformatori.

In fase di cantiere gli elementi di rumore sono costituiti da escavatori, autocarri, macchine battipalo e rulli compressori.

4. IDENTIFICAZIONE AREA VASTA

Sulla base delle simulazioni effettuate che verranno riportate in seguito sono state individuate l'area vasta intesa come area entro cui gli effetti acustici derivanti si esauriscono.

Per la fase di cantiere l'area vasta è identificata da un cerchio di raggio 2.5 km bericentrico all'impianto.

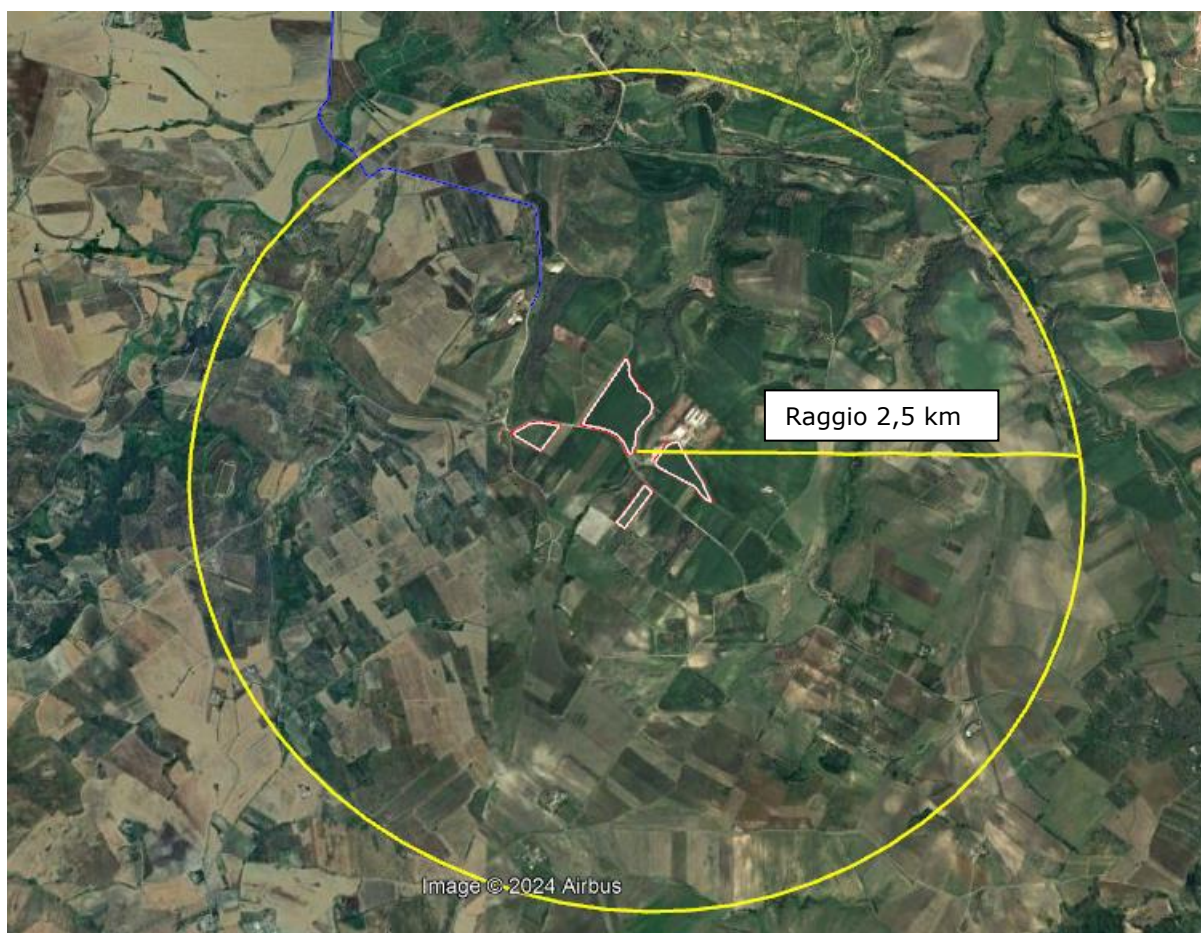


Figura 2 – Identificazione area vasta (gialla) per la fase di cantiere dell'impianto

Per la posa del cavidotto l'area considerata è in un intorno di 300 m dalla linea di posa, distanza alla quale gli effetti del rumore dell'escavatore possono ritenersi trascurabili.

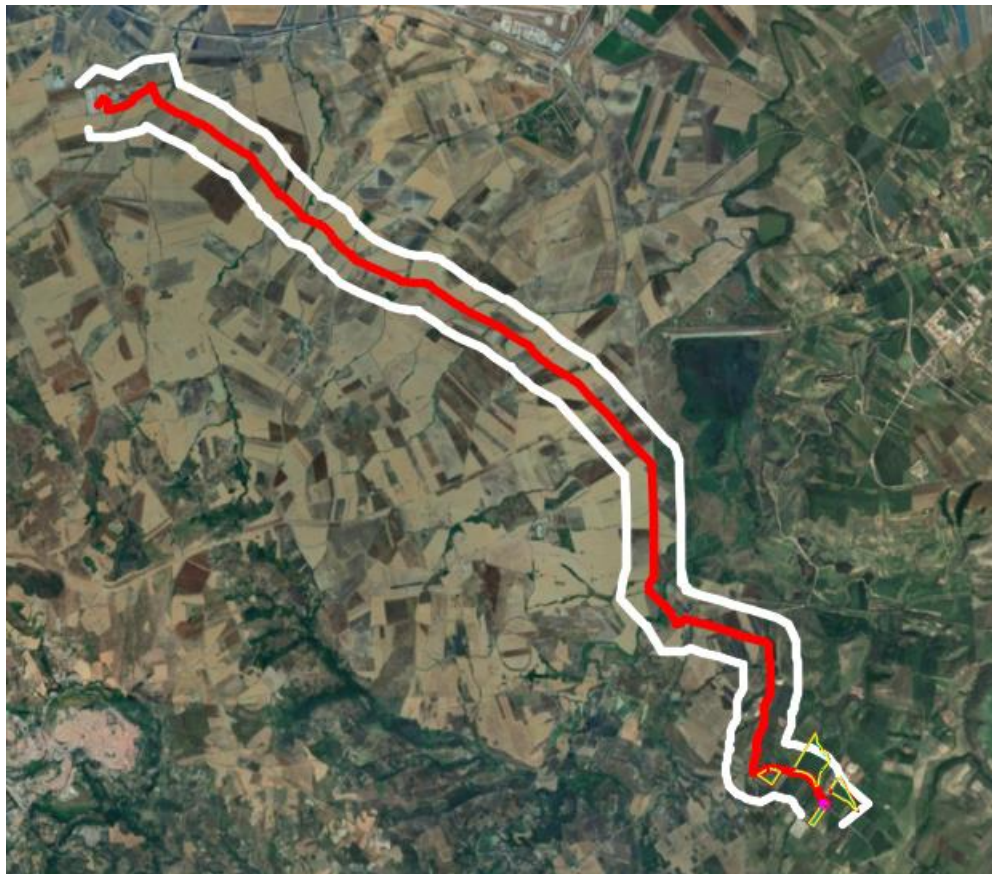


Figura 3 – Identificazione area vasta posa del cavidotto

Per la fase di esercizio invece, considerate le molto più modeste emissioni acustiche delle apparecchiature che costituiscono l'impianto, gli effetti acustici si esauriscono in un raggio di 850 m dal baricentro dell'impianto.

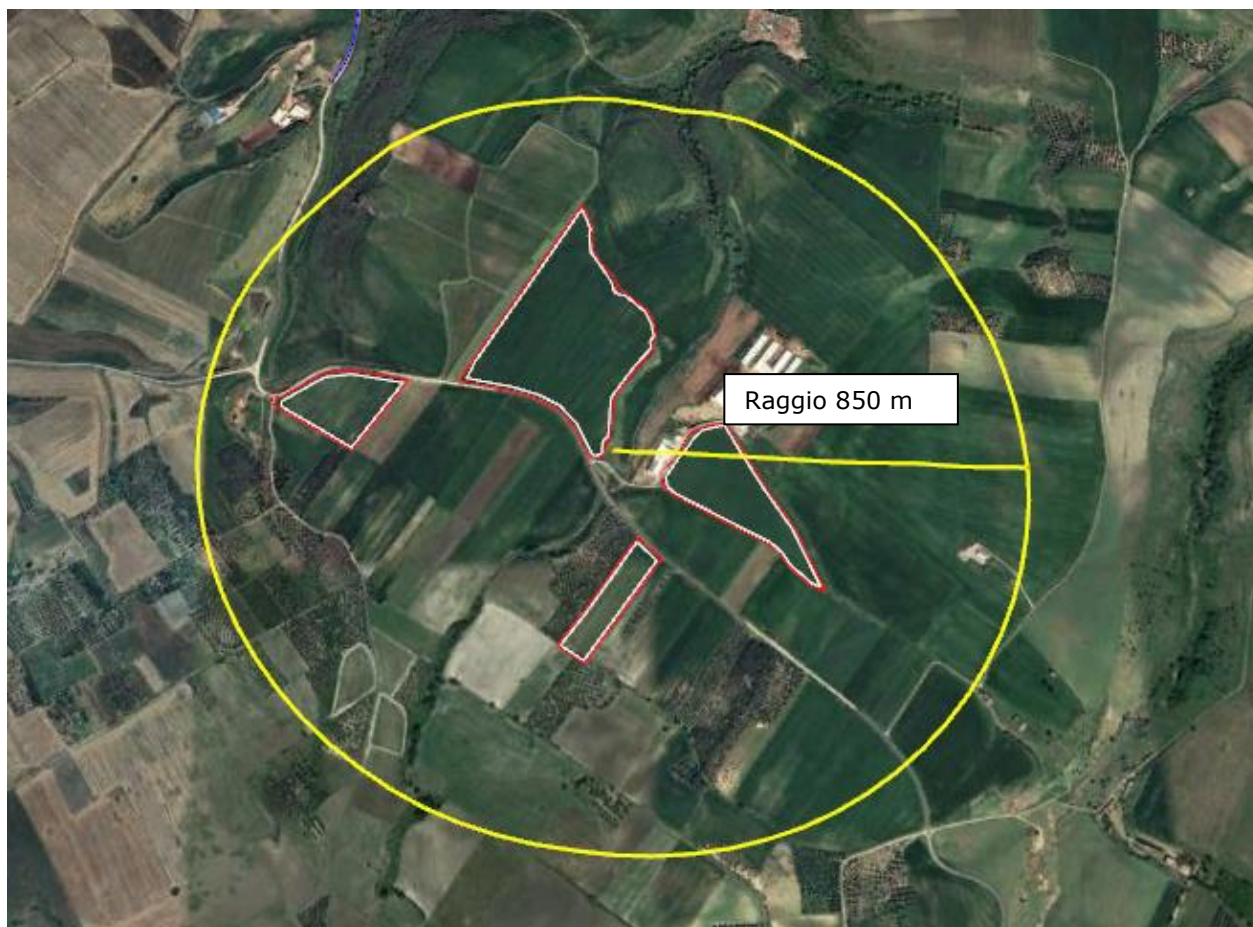


Figura 4 – Identificazione area vasta per la fase di esercizio dell'impianto

All'interno dell'area vasta di cantiere ricade anche un altro progetto al momento in autorizzazione (*Progetto di un Impianto fotovoltaico ad inseguimento solare monoassiale di potenza complessiva pari a 19,995 MW, da realizzarsi in agro dei comuni di Venosa, Barile e Rapolla (PZ), in località "La Candida", e delle opere di connessione alla RTN ricadenti anche nel Comune di Montemilone (PZ), come modificato con le integrazioni del 28.03.2024. Codice pratica MYTERNA n. 202102995, codice procedura VIA:9621*) oltre all'altro impianto portato in autorizzazione insieme a quello oggetto del presente studio (impianto denominato "Venosa") che condivide con il presente progetto il cavidotto.

5. ZONIZZAZIONE ACUSTICA COMUNALE

Il comune di Venosa è attualmente sprovvisto di una zonizzazione acustica.

Pertanto si considereranno i valori limiti di classe III per tutte le aree limitrofe a quella di impianto considerata come area di tipo misto trovandosi in un contesto rurale in prossimità di un'azienda agricola.

Aree di classe III, di tipo misto, sono caratterizzate da media densità di popolazione e da aree rurali interessate da attività che impiegano macchine operatrici. I valori limite sono riportati nella tabella seguente.

Classi di destinazione d'uso del territorio	Limiti emissioni		Limiti immissioni	
	Diurno dB(A)	Notturno dB(A)	Diurno dB(A)	Notturno dB(A)
I aree particolarmente protette	45	35	50	40
II aree prevalentemente residenziale	50	40	55	45
III aree di tipo misto	55	45	60	50
IV aree di intensa attività umana	60	50	65	55
V aree prevalentemente industriali	65	55	70	60
VI aree esclusivamente industriali	65	65	70	70

Tabella 7 – Valori limite dell'area dell'impianto

6. ANALISI DEI RICETTORI

La prima fase della verifica della compatibilità acustica dell'opera in progetto con i limiti di legge consiste nella determinazione dello stato acustico di fatto (configurazione ante-operam). La situazione acustica post-operam (seconda fase dello studio), delineabile con l'entrata in esercizio dell'opera, è ottenibile stimando l'incremento di emissione sonora causato dal futuro parco fotovoltaico sui ricettori abitati situati in vicinanza dello stesso.

È possibile ottenere un modello del clima acustico attuale dell'area di intervento elaborando i dati rilevati da una opportuna campagna di monitoraggio, organizzata attraverso vari sopralluoghi, necessari sia all'individuazione dei siti sensibili presenti in prossimità della zona oggetto di indagine che alla misurazione dei rumori di fondo.

Per la valutazione ante operam si è quindi proceduto a:

- definire attraverso un sopralluogo l'area di impatto dell'opera e l'ubicazione dei siti più sensibili allo scopo di impostare la campagna di misure;
- eseguire un'accurata campagna di misure;
- tabellare i valori di rumore rilevati con la campagna di monitoraggio.

Attraverso un sopralluogo si è definita l'area di impatto dell'opera e l'ubicazione dei siti più sensibili. In particolare, sono stati individuati alcuni punti potenziali ricettori di emissioni acustiche, sulla base dei seguenti criteri di selezione:

- Distanza dall'impianto
- Presenza di edifici adibiti ad uso abitativo permanente
- Individuazione di luoghi di lavoro con permanenza di personale maggiore di 4 ore giornaliere
- Presenza di centri abitati
- Classificazione acustica comunale

L'area del futuro impianto è ubicata in un contesto caratterizzato da attività produttive ed agricole, lontano dalle aree abitative. Sono stati individuati 4 ricettori sensibili in prossimità dell'area di progetto di cui 3 riconducibili alla stessa azienda agricola.

Si riporta in tabella l'elenco dei ricettori individuati.





ID	Altitudine (m s.l.m.)	Long WGS84T33	Lat WGS84T33	Classe	Tipo	Distanza dall'emettitore (m)	Foto aerea
R1	337	563.371	4.537.940	III	Agricolo	45	
R2	327	563.516	4.538.089	III	Agricolo	220	
R3	325	563.573	4.538.052	III	Agricolo	230	
R4	333	562.509	4.538.080	III	Residenziale	320	

Tabella 8 - Anagrafica Ricettori



Figura 5 – Area di impianto ricettori (R x) individuati

Mentre per l'area vasta di cantiere sono stati individuati 16 ricettori sensibili nell'area vasta. Si ritiene che l'analisi possa essere effettuata sui ricettori più prossimi, ponendosi nella condizione cautelativa di simulare le lavorazioni nei campi in adiacenza. Verranno pertanto analizzate le risultanze solamente sui ricettori R1, R2 ed R8 con la consapevolezza che per gli altri ricettori la situazione sarà meno gravosa in termini acustici.

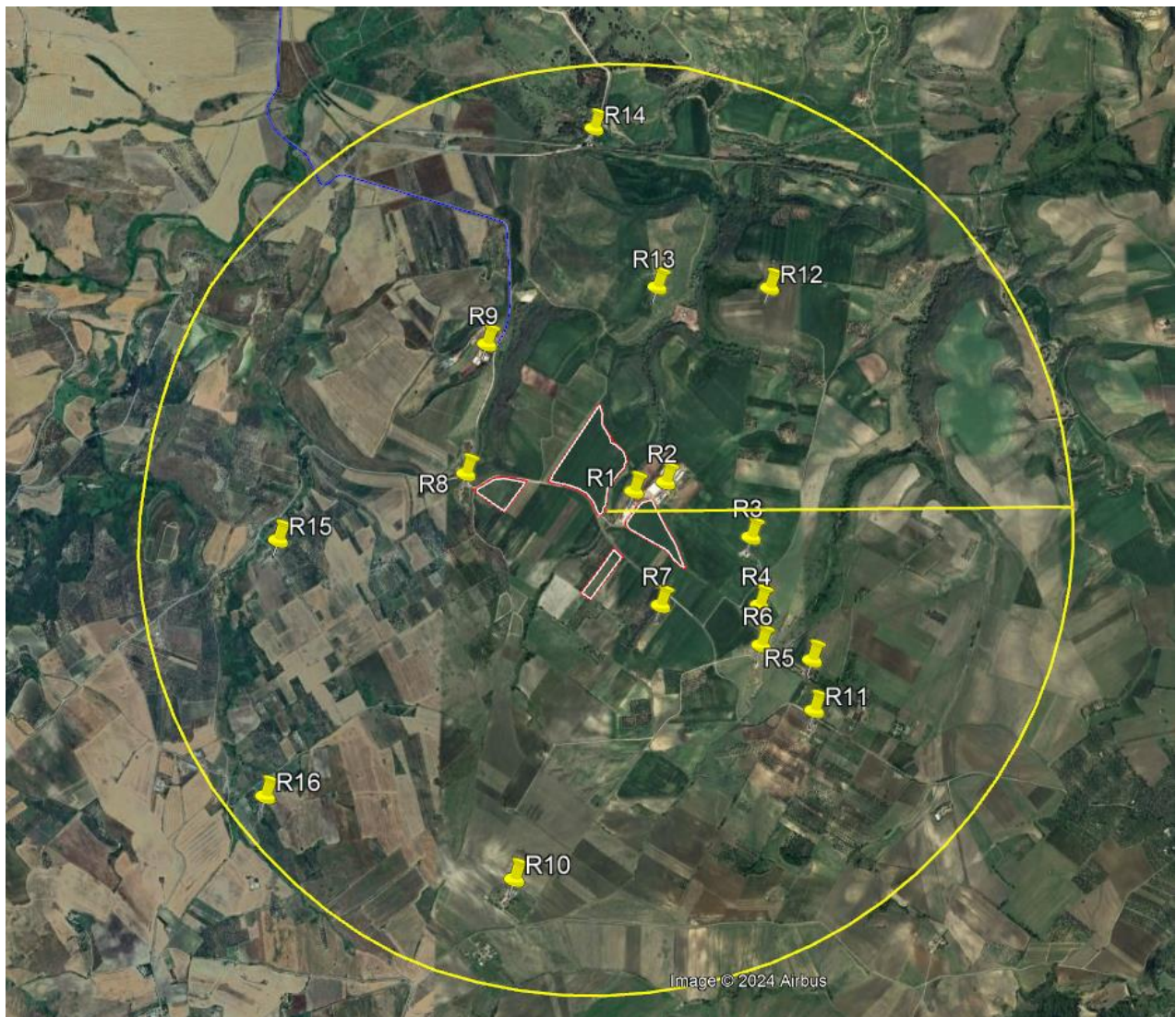



Figura 6 – Individuazione dei ricettori nell'area vasta di cantiere

ID	Altitudine (m s.l.m.)	Long WGS84T33	Lat WGS84T33	Classe	Tipo	Distanza dall'emettitore (m)	Foto aerea
R1	337	563.371	4.537.940	III	Agricolo	45	
R2	327	563.516	4.538.089	III	Agricolo	220	

R8	333	562.509	4.538.080	III	Residenziale	320	
----	-----	---------	-----------	-----	--------------	-----	---

Infine per la posa del cavidotto sono stati individuati 7 ricettori in prossimità del percorso scelto.

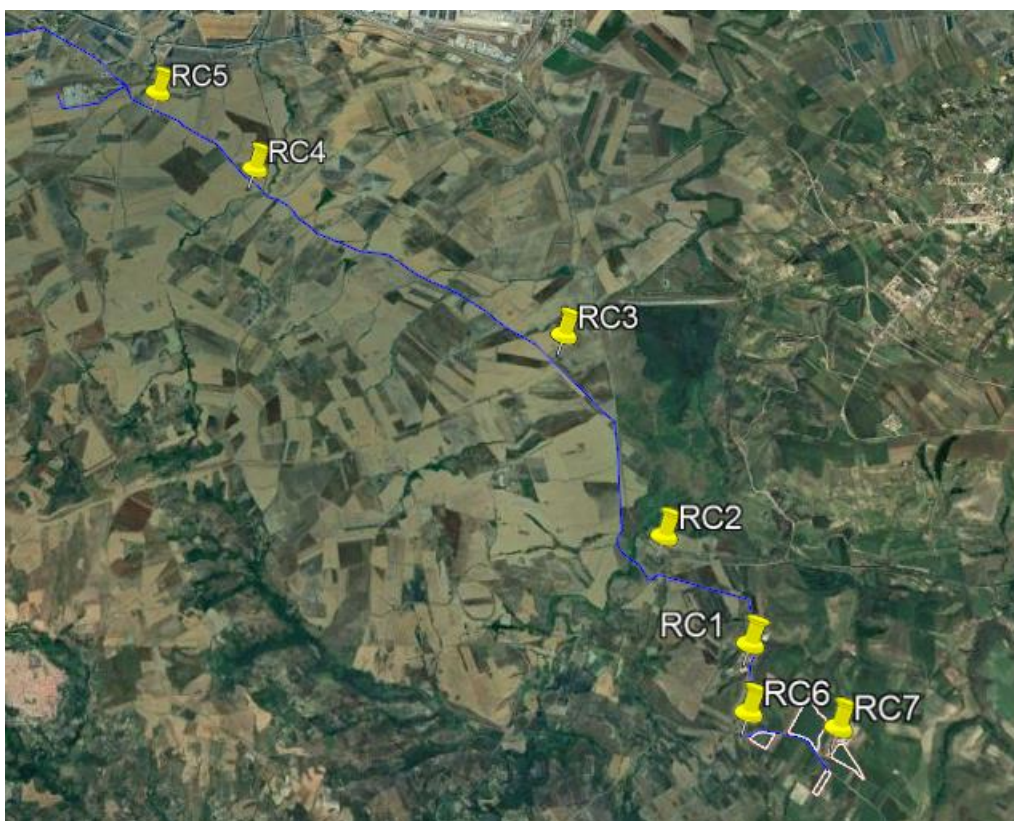



Figura 7 – Identificazione dei ricettori lungo il percorso del cavidotto

ID	Altitudine (m s.l.m.)	Long WGS84T33	Lat WGS84T33	Classe	Tipo	Distanza dall'emettitore (m)	Foto aerea
RC1	327	562438	4538757	III	Agricolo	50	

RC2	212	561790	4539977	III	Abitazione	180	
RC3	220	560821	4542269	III	Agricolo	75	
RC4	280	557376	4544286	III	Abitazione	100	
RC5	245	556213	4545315	III	Industriale	30	
RC6	333	562.509	4.538.080	III	Residenziale	320	
RC7	337	563.371	4.537.940	III	Agricolo	45	

7. SITUAZIONE ANTE-OPERAM

Per poter procedere alla valutazione d'impatto acustico dell'impianto e delle attività ed opere connesse, è stata eseguita una caratterizzazione acustica ante-operam dell'area di progetto, effettuando una campagna di misure del livello di rumore, volta alla valutazione del clima sonoro della regione d'interesse.

La misura del livello di rumore residuo, rappresentative per la valutazione del clima sonoro dell'area, sono state eseguite secondo quanto indicato nelle specifiche norme tecniche riportate nell'allegato B del D.M.A. 16/03/98 "Tecniche di rilevamento e di misurazione dell'inquinamento acustico", per le misure in esterno (punto 6).

È stata effettuata una misura fonometrica in prossimità dell'azienda agricola adiacente all'impianto.

ID	Coordinate (Lat e Lon WGS84T33)	Misura giorno dB(A)
M1	562670, 4538866	34.6

Tabella 9 – Rumore misurato all'esterno

In figura seguente è rappresentata l'ubicazione di dove sono state eseguite le misure.

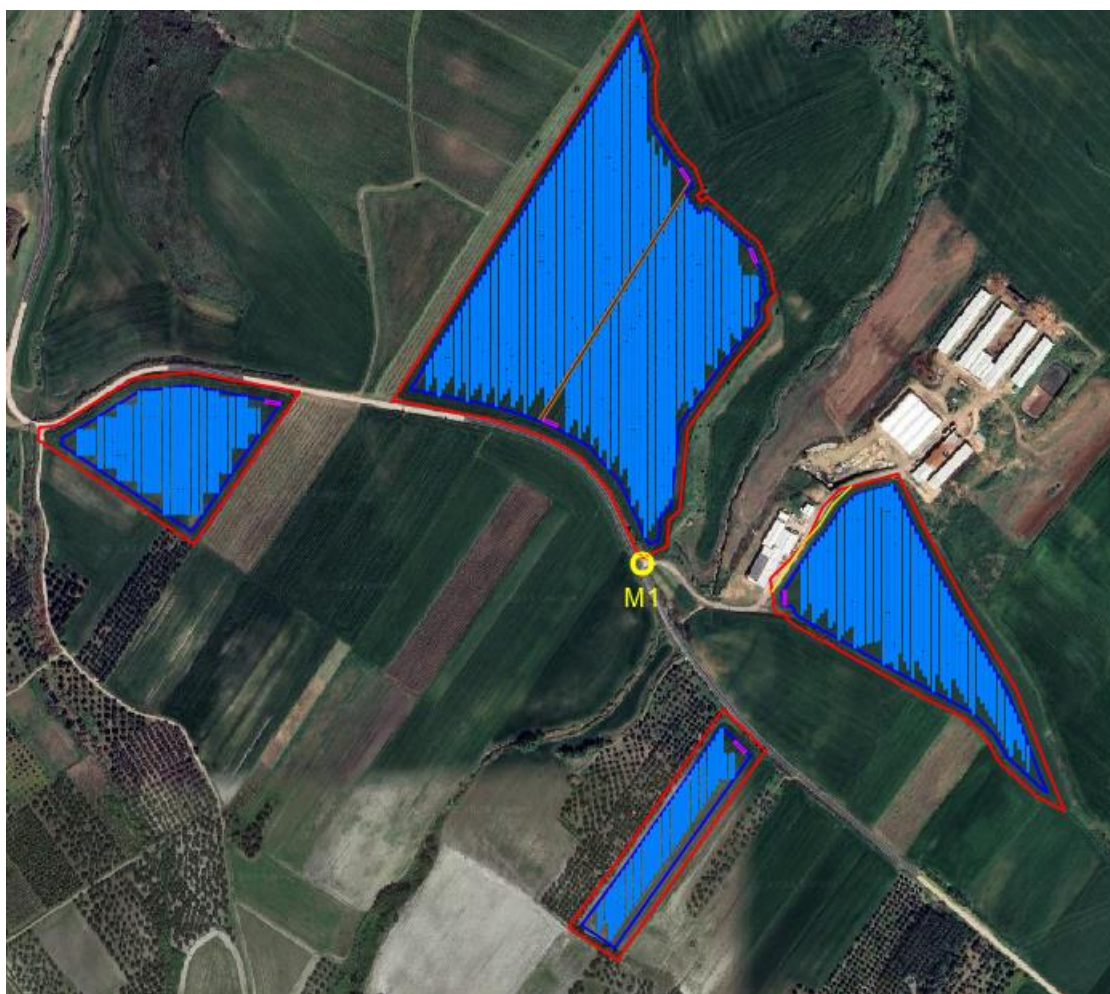


Figura 8 – Ubicazione delle postazioni di misura effettuate

8. IL SOFTWARE PREVISIONALE E IL CALCOLO

Il software previsionale in grado di modellizzare la futura configurazione di esercizio è il software CADNA-A prodotto dalla Datakustik GMBH. Il modello di rumore si basa su varie normative internazionali di calcolo delle quali è stata scelta la ISO 9613-2 "Acustica - Attenuazione sonora nella propagazione all'aperto - Metodo generale di calcolo".

La UNI ISO 9613-2 fornisce un metodo tecnico progettuale per calcolare l'attenuazione del

suono nella propagazione all'aperto allo scopo di valutare i livelli di rumore ambientale a determinate distanze dalla sorgente. Il metodo valuta il livello di pressione sonora ponderato A in condizioni meteorologiche favorevoli alla propagazione da sorgenti di emissione sonora nota.

Il calcolo parte sulla base del calcolo di una singola sorgente. Il contributo al livello di rumore al ricevente per frequenza prima delle eventuali riflessioni, viene ottenuto usando la seguente equazione:

$$L_p = L_{Sorg} - \log_{10}(2 \cdot \pi \cdot r^2) - a \cdot r \quad [1]$$

dove:

- la sorgente sta emettendo rumore a L_{Sorg} [dB(A)] (re 1 pW);
- L_p [dB(A)] è il livello di rumore in un punto a distanza r in dB(A) (re 20 μ Pascal);
- r è la distanza in linea d'aria tra la sorgente e la ricevente, in metri;
- a è il coefficiente di attenuazione in dB/m funzione della frequenza e dello stato dell'aria.

Il calcolo viene ripetuto per tutte le frequenze di interesse e considerando che il rumore all'incontrare un ostacolo (come il terreno o altro) viene in parte riflesso e in parte assorbito e può generare ulteriori contributi di rumore.

Per ogni punto di interesse tutti gli n contributi rumore vengono poi uniti con la seguente formula:

$$L_p = 10 \cdot \log_{10} \left(\sum_{i=1}^{i=n} 10^{L_p(i)/10} \right) \quad [2]$$

Il metodo specificato consiste in algoritmi (con banda da 31.5 Hz a 8 kHz) validi per ottave di banda per il calcolo dell'attenuazione del suono da una o più sorgenti puntiforme, stazionarie o in movimento.

Bisogna tener presente che tale modello di calcolo non considera alcuni parametri:

- orientazione relativa delle abitazioni (finestre, porte...),
- presenza della vegetazione,
- differenze nell'assorbimento del rumore da parte delle varie superfici

È ragionevole dunque pensare che il livello acustico reale sarà inferiore a quello calcolato.

L'errore è dovuto soprattutto all'incompletezza delle informazioni che vengono fornite in ingresso; per una previsione il più possibile vicina alla realtà i parametri da considerare sarebbero in realtà un numero maggiore di quelli che vengono normalmente usati nei software previsionali.

L'umidità, la direzione prevalente del vento o la presenza di siti che innescano particolari fenomeni acustici provocano, per esempio, proporzionalmente alla distanza del ricevente dalla sorgente, una deviazione della traiettoria dell'onda sonora.

Tra le variabili di input che il modulo Rumore del software CADNA richiede, le principali e più importanti risultano le seguenti:

- *orografia del terreno*: descrive il territorio con curve di isolivello;
- *unità abitative*: localizzazione degli edifici;

- *sorgenti*: localizzazione delle varie sorgenti di rumore costituenti l'impianto;
- *macchine*: inserimento della tipologia di sorgente di rumore scelta per l'impianto.

La versione del software Cadna-A utilizzata è la v.3.7. Le analisi definitive sono state realizzate seguendo la norma ISO 9613.

I parametri usati per il calcolo sono:

Parametro	Valore
Norma	ISO 9613-2
Altezza ricettori	1,5 m
Altezza sorgente	4,0 m
Modello DTM	Grid 20 m
Barriere	Non presente
Assorbimento terreno	0,8
Max ordine riflessione	3
Temperatura	10°C
Umidità	70%
Attenuazione terreno	Spettrale, tutte le sorgenti
Metodo di calcolo vento	Non presente
Delta esterno vs finestre aperte	0 dB

Tabella 10 – Parametri di configurazione per il calcolo

9. FASE DI CANTIERE

Durante la fase di cantiere, è prevista l'esecuzione delle seguenti attività per la realizzazione dell'impianto:

- 1) Allestimento del cantiere e preparazione del terreno
- 2) Realizzazione viabilità e recinzione perimetrale
- 3) Fondazioni cabine, realizzazione polifora
- 4) Infissione pali/viti montaggio strutture di supporto
- 5) Montaggio moduli fotovoltaici
- 6) Posa canali e stringboxes
- 7) Posa cabine elettriche
- 8) Cablaggio cabine

La dismissione dell'impianto prevede le seguenti attività:

- 1) Allestimento del cantiere
- 2) Smontaggio opere di sostegno e moduli fotovoltaici
- 3) Sfilamento cavi
- 4) Ripristino terreno

In tabella vengono riportate le principali attività con i relativi mezzi utilizzati, specificandone la durata e il tipo di funzionamento, ed il valore della pressione sonora.

Attività	Durata (settimane)	Tipo di funzionamento	Macchine utilizzate	Livello potenza sonora dB(A)
Allestimento cantiere, preparazione terreno	2	Discontinuo	escavatore	110,8
			autocarro	109,2
			autogru	108,1
Viabilità interna, recinzione	7	Discontinuo	escavatore	110,8
			betoniera	106,9
			rullo compressore	112,0
Realizzazione cabine	7	Discontinuo	autogru	108,1
			escavatore	110,8
			betoniera	106,9
Infissione pali di supporto	7	Discontinuo	macchina battipalo	111,1
Posa e scavo cavidotti	8	Discontinuo	escavatore	110,8
Dismissione	10	Discontinuo	escavatore	110,8
			autocarro	109,2
			autogru	108,1
			pala meccanica	108,5
			rullo compressore	112,0

Tabella 11 – Livello potenza sonora per i diversi macchinari

Gli orari di esercizio delle attività lavorative di cantiere presumibilmente saranno dalle ore 7.00 - 13.00 e 15.00 - 18.30 dal lunedì al venerdì e quando necessario il sabato. Pertanto verrà considerata la fascia oraria del periodo diurno.

È stato simulato con il software Cadna l'impatto acustico derivante dalla simultanea infissione dei pali e posa della recinzione tramite rispettivamente macchina battipalo ed escavatore.

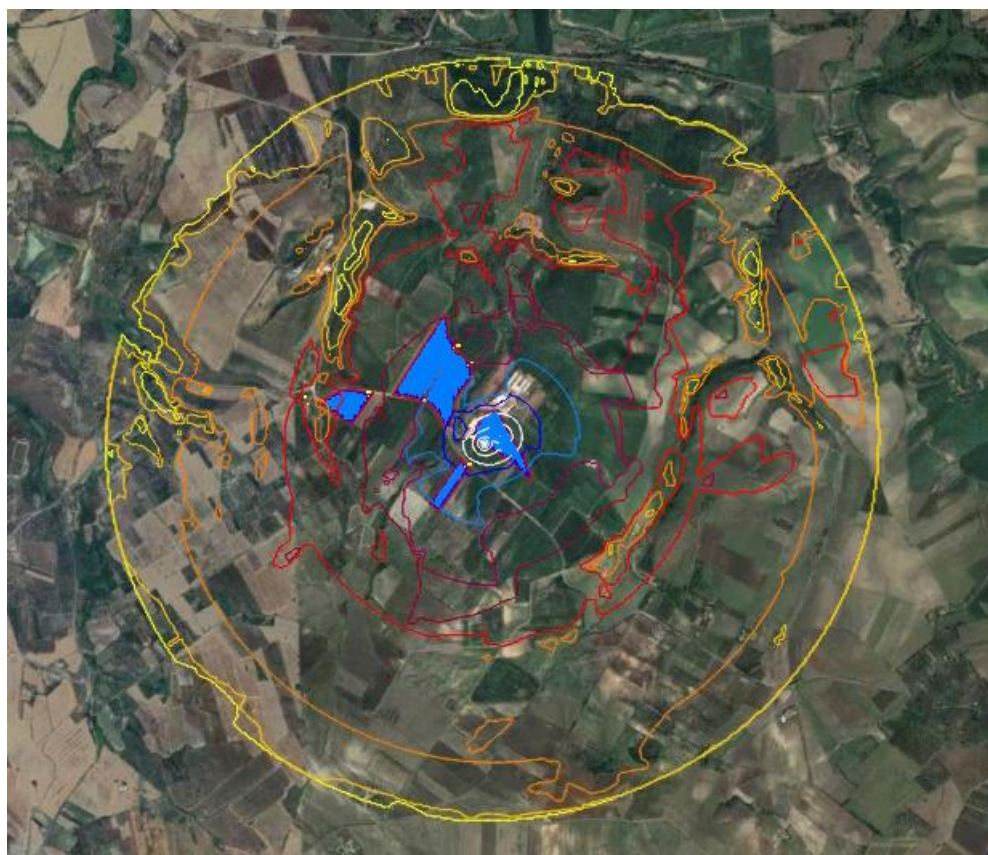


Figura 9 – Risultato simulazione rumore derivante dalla fase di cantiere. Inquadramento con linee di isorumorosità con passo 5 dB da 50 dB (bianca più esterna) a 10 dB

Il clima ai ricettori più prossimi all’impianto risulterà perturbato potenzialmente anche oltre i limiti di legge, considerando che il risultato presentato è derivato da simulazioni di lavorazioni in prossimità dei ricettori:

ID	Rumore indotto dB(A)
R1	45.8
R2	41.3
R8	23.1

Durante la fase di cantiere il clima acustico risulterà perturbato dalle varie lavorazioni che implicano l’utilizzo di macchinari che generano rumore di particolare entità. La scarsa densità abitativa rende le emissioni di rumore tali da non arrecare nessun impatto importante sulla popolazione. La perturbazione sarà comunque limitata ad un breve periodo di tempo e si adotteranno tutte le misure necessarie a ridurre il disturbo in prossimità dei ricettori. Qualora i limiti di legge dovessero essere superati si dovrà richiedere una deroga temporanea, ai sensi della D G R Basilicata 2337 del 10/12/2003 per attività rumorosa temporanea di cantiere al comune di Venosa.

In ogni caso al fine di mitigare l’impatto acustico durante le attività di cantiere, limitate ad un determinato periodo di tempo, si prevedono le seguenti azioni:

- rispetto degli orari imposti dai regolamenti comunali e dalle normative vigenti per lo svolgimento delle lavorazioni;
- riduzione dei tempi di esecuzione delle attività maggiormente rumorose tramite l'impiego di più attrezzature e più personale;
- riduzione degli orari di concentrazione delle attività maggiormente rumorose e predisposizione delle opportune richieste di deroga ai limiti della rumorosità, ove ritenuto necessario;
- la scelta di macchine operatrici che rispettino i limiti di emissione dettati dalla normativa vigente (dotate di materiale fonoassorbente all'interno della carteratura del motore).

Per quanto riguarda la posa del cavidotto risulta da simulazioni che il rumore indotto a 100 m, distanza media dei ricettori, è circa 45 dB.

Una potenziale mitigazione per la posa nei pressi dei ricettori è quella di barriere mobili antirumore che possono abbassare il livello di 10-15 Db.



Figura 10 – Barriera mobile antirumore

Infine per una valutazione completa della situazione post operam va considerato anche la presenza di ulteriori impianti in costruzione durante la realizzazione.

Da una analisi sui dati ministeriali disponibili risulta un solo impianto compreso al limitare dell'area vasta del proponente G11 s.r.l. (Progetto di un Impianto fotovoltaico ad inseguimento solare monoassiale di potenza complessiva pari a 19,995 MW, da realizzarsi in agro dei comuni di Venosa, Barile e Rapolla (PZ), in località "La Candida", e delle opere di connessione alla RTN ricadenti anche nel Comune di Montemilone (PZ), come modificato con le integrazioni del 28.03.2024. Codice pratica MYTERNA n. 202102995. Con codice procedura 9621).

Questo progetto è stato presentato circa 1 anno prima per la valutazione di impatto ambientale, quindi verosimilmente verrà realizzato e completato prima che il cantiere del progetto in questione venga anche aperto.

C'è poi la presenza dell'altro progetto presentato dal proponente nella stessa iniziativa, quello di Rapolla. Gli impatti acustici di cantiere andranno a sommarsi ai ricettori. Tuttavia facendo capo alla stessa società si potrà prevedere di evitare lavorazioni rumorose contemporanee vicine ai ricettori per i due impianti. La situazione verrà comunque monitorata periodicamente come indicato nella sezione 12.

10. FASE DI ESERCIZIO

In fase di esercizio gli elementi di rumore del futuro impianto fotovoltaico sono costituiti dalla presenza di inverter e trasformatori, entrambi a bassa emissione acustica.

L'impianto fotovoltaico prevede l'installazione di 45 inverter multistringa di potenza pari a 330 kW. Il loro funzionamento produce un livello di potenza sonora trascurabile (< 65 dB) verranno pertanto non presi in considerazione. Le 5 cabine di trasformazione e la cabina di raccolta contengono ciascuna un trasformatore di potenze comprese tra i 1250 kVA e i 3150 kVA. Come da tabella allegata queste macchine generano potenze sonore comprese tra i 75 e gli 83 dB.

Il cavidotto interrato di connessione alla rete non genererà alcun rumore, così come la cabina di raccolta.

In Appendice A si riportano le relative schede tecniche. In Tabella si riassumono le sorgenti sonore.

ID	Altitudine (m s.l.m.)	Long WGS84T33	Lat WGS84T33	Potenza kVA	Potenza Sonora dB
CT1	335	562831	4538123	2500	81
CT2	347	563135	4538100	3150	83
CT3	329	563283	4538371	3150	83
CT4	331	563358	4538281	3150	83
CT5	335	563391	4537909	3150	83
CDR	349	563342	4537745	1250	75

Tabella 12 – Sorgenti sonore in fase di esercizio

Ai fini dello studio di impatto acustico si considereranno dunque 6 sorgenti sonore, costituite dalle 5 cabine di trasformazione BT/MT e la cabina di raccolta che ospita un trasformatore. Anche in questo caso i valori di potenza suddetti sono stati inseriti nel software Cadna e sono dunque stati calcolati i valori di potenza sonora indotta dalle sorgenti presso i ricettori, riportati nella seguente tabella seguente.

ID	Rumore indotto dB(A)
R1	29,5
R2	14,8
R3	13,0
R4	6,4

Tabella 13 – Immissione di rumore al ricettore

Tali valori sono ottenuti per mezzo della equazione [1].

È da considerare il carattere conservativo del risultato della simulazione che non tiene in conto dell'effetto schermante della vegetazione esistente e di quella prevista dal progetto di mitigazione, così come la presenza delle strutture tracker. Anche i valori di assorbimento e

riflessione del terreno, che sono stati impostati pari a 0,5 e 3, potrebbero verificarsi solamente nella peggiore delle ipotesi di caratteristiche acustiche del terreno.

La rappresentazione della pressione acustica immessa dall'impianto nella zona di interesse è riportata nelle figure che seguono.



Figura 11 – Risultato della simulazione con linee di iso-rumorosità colorate da 30 dB (Rossa), 20 dB (Arancione) e 10 (Gialla)

11. SITUAZIONE POST-OPERAM

Si verifica ora quali siano i livelli di rumore nella zona. I limiti di legge per la zona sono riassunti nella tabella seguente:

	Limite diurno
Overall	60 dB(A)
Differenziale	5 dB(A)

Tabella 14 – Limiti previsti per la zona in oggetto

Le posizioni verificate in cui è stato calcolato un valore del livello di rumore durante il giorno in fase di esercizio del futuro impianto:

ID	Descrizione del ricettore	Rumore ante operam (dB)	Rumore addizionale indotto (dB)	Rumore post operam (dB)	Rispetto limiti
R1	agricolo	33,0	29,5	34,6	ok
R2	agricolo	33,0	14,8	33,1	ok
R3	agricolo	33,0	13,0	33,0	ok
R4	residenziale	33,0	6,4	33,0	ok

Tabella 15 – Riassunto situazione Ante e Post e check del rispetto dei limiti di legge

Pertanto, si riscontrano irrilevanti incrementi di emissioni acustiche nella zona d'intervento, se non nell'immediato intorno dei trasformatori, distanti e schermati da qualsiasi tipo di ricettore.

Inoltre non vi sono interferenze acustiche derivanti dall'altro progetto presentato all'interno della stessa iniziativa, quello nel comune di Rapolla. Per i dettagli si rimanda alla relativa relazione acustica (PSR-GRM-RIA-V).

Si dimostra quindi che ai ricettori sensibili nell'immediata vicinanza dell'impianto l'inquinamento acustico è trascurabile in fase di esercizio.

12. MONITORAGGIO

Per la fase di cantiere si eseguiranno campagne di rilievi fonometrici con cadenza bimestrale, in corrispondenza dei ricettori più prossimi all'area di cantiere e seguendo l'avanzamento della posa dell'impianto. L'esecuzione delle misurazioni sarà comunicata al competente organo comunale, alla Regione Basilicata, Ufficio Energia all'ufficio e all'ARPAB con almeno 15 giorni di preavviso. Le relazioni contenenti le risultanze delle misurazioni saranno inviate agli stessi uffici menzionati.

Le stesse modalità e tempistiche verranno mantenute anche per la campagna di monitoraggio nella fase di esercizio, entro i primi 3 mesi dall'entrata in esercizio dell'impianto.

Nella figura seguente sono rappresentate le posizioni di campionamento, a ridosso dell'emettitore, a ridosso della recinzione esterna in corrispondenza del ricettore più vicino ed a una distanza maggiore per confermare i risultati delle simulazioni.

Inoltre si prevede una misura quanto più possibile in prossimità del ricettore.



Figura 12 – Identificazione posizioni di misura per monitoraggio entrata in esercizio

13. CONCLUSIONI

È stato analizzato l'impatto acustico ai ricettori individuati da sopralluogo e studio cartografico dell'area di progetto. Sono state analizzate le fasi di installazione, esercizio e dismissione dell'impianto fotovoltaico.

Considerati i limiti di legge per la zona, riassunti nella tabella seguente:

	Limite diurno
Overall	60 dB(A)
Differenziale	5 dB(A) se > 50 dB(A)

Tabella 16 – Limiti previsti per la zona in oggetto

Si conclude dallo studio che il progetto non presenta criticità dal punto di vista dell'impatto acustico.

Durante la fase di cantiere il clima acustico risulterà perturbato dalle varie lavorazioni che implicano l'utilizzo di macchinari che generano rumore di particolare entità. La scarsa densità abitativa rende le emissioni di rumore tali da non arrecare nessun impatto importante sulla

popolazione. La perturbazione sarà comunque limitata ad un breve periodo di tempo e si adotteranno tutte le misure necessarie a ridurre il disturbo in prossimità dei ricettori. Qualora i limiti di legge dovessero essere superati si dovrà richiedere una deroga temporanea, per attività rumorosa temporanea di cantiere al comune di Venosa. In ogni caso sarà possibile limitare l'inquinamento acustico con le accortezze descritte alla Sez. 9.

In fase di esercizio gli elementi di rumore del futuro impianto fotovoltaico sono costituiti dalla presenza di inverter e trasformatori, tutti caratterizzati da una bassa emissione acustica. L'alloggiamento dei trasformatori è previsto in apposite cabine tali da attenuare ulteriormente il livello di pressione sonora in prossimità della sorgente stessa.

Come si evince dal presente studio, non vi saranno disturbi per i ricettori più prossimi. L'orografia del terreno, e la relativamente grande distanza dei ricettori fanno sì che il rumore addizionale emesso dall'impianto fotovoltaico in esercizio sia pressochè trascurabile, e comunque ben al di sotto dei limiti di legge.

BIBLIOGRAFIA

[ISO01] - Organizzazione internazionale per la standardizzazione. ISO 9613-2: Acustica - Attenuazione del suono durante la propagazione all'esterno - Parte 2: Metodo generale di calcolo. 15 dicembre 1996.

[UNI03] - UNI / TS 11143 Metodo per la stima dell'impatto acustico per tipologia di sorgenti

[ITA04] D.P.C.M. 01.03.1991, Limiti massimi di esposizione al rumore negli ambienti abitativi e nell'ambiente esterno.

[ITA05] Legge 26.10.1995, n. 447, Legge Quadro sull'inquinamento acustico.

[ITA06] D.P.C.M. 14.11.1997 Decreto Attuativo Legge Quadro, Determinazione dei valori limite delle sorgenti sonore.

[ITA07] D.M. 16.03.1998, Tecniche di rilevamento e di misurazione dell'inquinamento acustico.

[ITA08] L.R. 18 del 03 agosto 2001, Disposizioni in materia di inquinamento acustico per la pianificazione ed il risanamento del territorio - modifiche alla Legge regionale 06 agosto 1999, n. 14.

14. APPENDICE A – STRUMENTAZIONE E CAMPAGNA DI MONITORAGGIO DEL RUMORE DI FONDO

Le misure sono state eseguite con la seguente strumentazione:

- Sistemi 01 dB Solo;
- Preamplificatore 01 dB-Stell PRE 12 H;
- Capsula microfonica G01dB, con cuffia antivento;
- Calibratore Bruel & Kjaer;
- Treppiede o box infissa su palo.

Il sistema di misura soddisfa le specifiche di cui alla classe 1 delle norme EN 60651/1994 e EN 60804/1994, i filtri le norme EN 61260/1995 (IEC 1260), il microfono le norme EN 61094-1/1994, EN 61094-2/1993, EN 61094-3/1995 e EN 61094-4/1995, il calibratore le norme CEI 29-4. (come specificato all'allegato B nei punti 1 e 2 del DPCM 1° marzo 1991 e all'art.2 del DPCM 16 marzo 1998).

La catena del sistema di misura ed il calibratore sono stati sottoposti a taratura da un centro SIT autorizzato. La calibrazione acustica è stata eseguita prima, durante e dopo le misurazioni fonometriche, secondo quanto disposto dalla norma IEC 942/1998, non evidenziando scostamenti del valore di riferimento superiori a 0,5 dB(A).

Le misure del livello di rumore sono avvenute nelle postazioni ritenute rappresentative per la valutazione del clima sonoro dell'area, ponendo la strumentazione ad oltre un metro di distanza da pareti e ad oltre 1,5 metri di altezza. Inoltre sono state eseguite in assenza di precipitazioni atmosferiche, di nebbia e/o neve il giorno 30/10/2023. Il vento non superava 1 m/s.

Il sito scelto per il monitoraggio fornisce una completa rappresentazione dal punto di vista acustico dell'area oggetto del futuro parco fotovoltaico: sono porzioni di territorio fruibili dall'uomo soggette al rumore di varie sorgenti quali traffico veicolare transitante, condizionatori d'aria, macchine agricole, aeromobili etc.

E' stata scelta una postazione di monitoraggio che per la sua ubicazione fornisce una rappresentazione rappresentativa dell'area oggetto di indagine. Di seguito sono riportate l'ubicazione del punto di misura e traccia della misura effettuata.



Figura 13 – Posizione del punto di misura M1

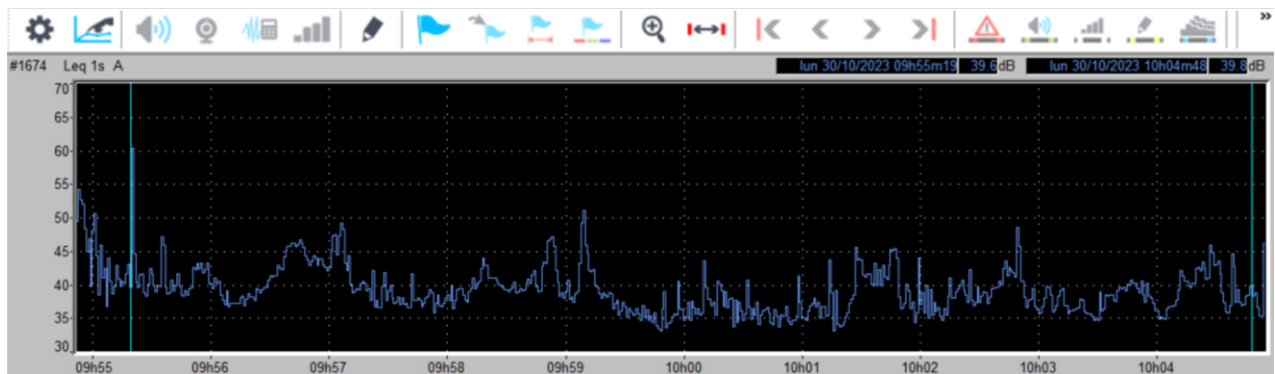


Figura 14 – Traccia delle misura

15. APPENDICE B – SCHEDE TECNICHE

- Dai Test di emissione acustica effettuati dalla Huawei per gli inverter SUN2000 (fonte: Environment Test Report Report n.HW0020201205001)

4.15.2 Detailed Test Data

- 1) Sound pressure level produced by equipment while the rotational speed of air moving devices within the equipment under test is set to the speed that the devices would run at when the equipment is operating in an ambient temperature equal to full speed.

Table 17 Detailed test data of acoustic test

Test Item	Measurement max Point	Sound Pressure Level (dB(A))
Acoustic test		62.8
Background noise		60.1 dB(A)
Qualification criterion		≤65dB(A)

- Emissione sonore di un trasformatore tra 2500 kVA e 5000 (fonte: GBE - Trasformatori in olio):

Livello Isolamento MT / Rated Voltage HV		24 kV		Classe Isolamento MT / Insulation Class HV						FI 50 kV BIL 95 kV		
Livello Isolamento BT / Rated Voltage LV		1,1 kV		Classe Isolamento BT / Insulation Class LV						FI 3 kV		
Frequenza / Frequency		50+60 Hz		Regolazione MT / Tappings HV						± 2 x 2,5%		
KVA	Uk (120°C) %	Po (W)	Pcc GBE (75°C) (W)	Pcc CEI-EN (120°C) (W)	I ₀ %	LwA (dB(A))	LpA (dB(A))	A (mm)	B (mm)	C (mm)	D (mm)	Kg
Uk 4%												
50	4	300	1400	1570	2,74	58	49	1040	670	1100	520	430
100	4	400	1600	1750	2,15	59	50	1040	670	1150	520	570
160	4	580	2200	2500	1,97	62	53	1070	670	1200	520	820
200	4	690	2600	2980	1,92	64	54	1250	670	1300	520	950
250	4	800	3000	3450	1,73	65	55	1250	670	1300	520	1100
315	4	950	3700	4170	1,72	67	57	1250	820	1400	670	1250
400	4	1100	4400	4900	1,51	68	58	1330	820	1500	670	1470
500	4	1350	4900	5550	1,16	69	58	1330	820	1550	670	1740
630	4	1600	6100	6900	1,08	70	59	1360	820	1650	670	2000
Uk 6%												
50	6	360	1600	1750	2,4	58	50	1040	670	900	520	400
100	6	460	1800	2050	2,1	59	50	1070	670	1100	520	530
160	6	650	2600	2900	2	62	53	1250	670	1150	520	760
200	6	770	3000	3350	1,87	64	55	1250	670	1200	520	880
250	6	880	3300	3800	1,78	65	55	1250	670	1300	520	1020
315	6	1050	4100	4650	1,65	67	57	1330	820	1300	670	1160
400	6	1200	4800	5500	1,48	68	58	1330	820	1400	670	1360
500	6	1450	5800	6550	1,2	69	59	1360	820	1500	670	1610
630	6	1650	6800	7600	1,06	70	59	1410	820	1550	670	1850
800	6	2000	8300	9400	0,9	72	61	1570	1000	1700	820	2190
1000	6	2300	9600	11000	0,8	73	62	1570	1000	1750	820	2610
1250	6	2800	11500	13000	0,7	75	63	1740	1000	1950	820	3020
1600	6	3100	14000	16000	0,65	76	63	1740	1000	2200	820	3530
2000	6	4000	16000	18000	0,6	78	65	1860	1300	2250	1070	4160
2500	6	5000	20000	23000	0,56	81	68	2010	1300	2300	1070	4950
3150	6	6000	23500	28000	0,5	83	70	2100	1300	2450	1070	5940
4000	7+8	7000	26600	29930	0,4	86	72	2260	1300	2500	1070	8100
5000	7+8	8100	29400	33100	0,36	88	74	2380	1500	2680	1250	10100

16. APPENDICE C – CERTIFICATO TECNICO ACUSTICO

ENTECA Elenco Nazionale dei Tecnici Competenti in Acustica

Home
Tecnici Competenti in Acustica
 Corsi
 Login

Home / Tecnici Competenti in Acustica

Numero Iscrizione Elenco Nazionale

Regione

Cognome

Nome

Cerca

Numero Iscrizione Elenco Nazionale	Regione	Cognome	Nome	Data pubblicazione in elenco	
7156	Lazio	Bartolazzi	Andrea	10/12/2018	

REGIONE LAZIO



Dipartimento DIPARTIMENTO TERRITORIO
 Direzione Regionale AMBIENTE E PROTEZIONE CIVILE
 Area CONSERVAZIONE QUALITA'AMBIENTE-OSSERVATORE AMBILLE

DETERMINAZIONE

N. 80333 del 17 FEB. 2004 Proposta n. 2278 del 18/02/2004

Oggetto:

Incaricamento dei Tecnici Competenti in acustica ambientale nell'Elenco regionale. Nono elenco.

Proponente:

Estensore	CALAFIORE MAURIZIO	
Responsabile del Procedimento	G.BRUSCHI	
Responsabile dell'Area	M. MONDINO	
Direttore Regionale	R. DE FILIPPIS	20 FEB. 2004
Direttore Dipartimento	P. CUCCIOLETTA	
Protocollo Invio		31904
Firma di Concerto		

La presente copia che si compone di n. 4
 facciate è stata rilevata conforme
 al documento originale costituito di n. 5 facciate.

Roma, **01 MAR. 2004**

Il Responsabile
 D.ssa Giuseppa Bruschi



NONO ELENCO

Nome	Cognome	Data Nascita	Diploma	Laurea	numero d'ordine
Guido	Alfaro Degan	19/11/72		Ing. Mecc.	578
Gabriele	Amato	02/02/69	Geometra		579
Luigi	Angelini	06/02/71	Per.Ind.		580
Massimo	Bartaletti	24/04/45		Ing. Civ.	581
Angelo	Bartocci	22/05/50	Per.Tec.		582
Andrea	Bartolazzi	12/01/67		Ing. Mecc.	583
Alberto	Bartolotta	19/09/70		Ing. Amb.	584
Patrizia	Bellucci	30/09/56		Ing. Amb.	585
Claudio	Biasielli	06/11/60		Ing. Mecc.	586
Massimo	Bonafaccia	22/03/77	Per. Ind.		587
Claudia	Borgo	18/09/73		Tec. Amb.	588
Beniamino	Bullo	17/12/47		Ingegneria	589
Luciano	Burla	01/05/56		Ing. Amb.	590
Fabrizio	Calabrese	20/11/57	Per. Tec.		591
Gian Marco	Cancelli	24/04/72		Ing. Elettr.	592
Diego	Capri	26/07/78	Ragionier.		593
Marco	Carilli	28/01/70	Geometra		594
Valerio	Carlin	08/12/63		Ing. Civile	595
Nazzareno	Ceccacci	05/05/56	Geometra		596
Claudio	Celestini	08/07/66	Geometra		597
Antonio	Cerreto	12/12/72		Ing. Amb.	598
Giuseppe	Cervellera	02/06/58	Geometra		599
Emanuele	Codacci Pisanelli	19/02/55		Ing. Civ.	600
Cinzia	Colagrossi	27/11/69		Chimica	601
Simone	Colavecchi	15/12/73		Ing. Mecc.	602
Domenico	Coletta	21/07/53	Ragioniere		603
Fabrizio	Colle	09/01/69	Geometra		604
Paolo	Corti	24/01/71		Architettura	605
Alfredo	Corvaja	21/07/71		Ing. Amb.	606
Francesco Maria	Cusi	08/12/60	Geometra		607
Francesco	Cutillo	16/07/78		Ing. Elettr.	608
Sergio	De Fabritis	19/01/71	Mat.Scient.		609
Antonino	Di Folco	02/07/46		Chimica	610
Amedeo	Di Giovangiulio	14/10/49	Per. Ind.		611
Giovanni	Di Meo	18/05/69		Ing. Telecom.	612
Silvio	Fabietti	11/07/52		Ing. Elettr.	613
Andrea	Fantozzi	30/07/73		Ing. Amb.	614
Giulio	Feo	16/06/54		Ing. Amb.	615
Marco	Fileri	15/02/73		Ing. Amb.	616
Luca	Fontana	21/12/76		Ing. Elettr.	617
Simona	Fossa	22/12/67		Chimica	618
Enrico	Fusco	10/08/72		Ing. Mecc.	619
Simona	Gabrijelcic	18/01/77		Ing. Amb.	620
Giovanni	Gallucci	23/11/49	Geometra		621
Fabio	Garzia	28/04/66		Ing. Elettr.	622
Amalia	Gelfù	16/08/78		Ing. Amb.	623
Gianfranco	Gencarelli	03/03/66		Ing. Nucleare	624
Luigi	Gentili	11/12/48	Per. Ind.		625
Barbara	Gonella	21/12/72		Ing. Amb.	626
Raffaella	Grecco	06/08/73		Architettura	627
Angelo	Grottanelli	27/10/58		Scienze Agrarie	628

17. APPENDICE D – CALIBRAZIONE STRUMENTO



Centro di Taratura
LAT N° 146
Calibration Centre
Laboratorio Accreditato
di Taratura



Pagina 1 di 8
Page 1 of 8

CERTIFICATO DI TARATURA LAT 146 16454
Certificate of Calibration

- data di emissione <i>date of issue</i>	2023/06/21	
- cliente <i>customer</i>	SR International S.r.l.	
- destinatario <i>receiver</i>	SR International S.r.l.	
- richiesta <i>application</i>	T420/23	
- in data <i>date</i>	2023/06/14	
Si riferisce a <i>referring to</i>		
- oggetto <i>item</i>	Fonometro	
- costruttore <i>manufacturer</i>	01 dB	
- modello <i>model</i>	Solo	
- matricola <i>serial number</i>	61530	
- data di ricevimento oggetto <i>date of receipt of item</i>	2023/06/15	
- data delle misure <i>date of measurements</i>	2023/06/21	
- registro di laboratorio <i>laboratory reference</i>	23-0979-RLA	

Il presente certificato di taratura è emesso in base all'accreditamento LAT N° 146 rilasciato in accordo ai decreti attuativi della legge n. 273/1991 che ha istituito il Sistema Nazionale di Taratura (SNT). ACCREDIA attesta le capacità di misura e di taratura, le competenze metrologiche del Centro e la riferibilità delle tarature eseguite ai campioni nazionali e internazionali delle unità di misura del Sistema Internazionale delle Unità (SI). Questo certificato non può essere riprodotto in modo parziale, salvo espressa autorizzazione scritta da parte del Centro.

This certificate of calibration is issued in compliance with the accreditation LAT N° 146 granted according to decrees connected with Italian law No. 273/1991 which has established the National Calibration System. ACCREDIA attests the calibration and measurement capability, the metrological competence of the Centre and the traceability of calibration results to the national and international standards of the International System of Units (SI). This certificate may not be partially reproduced, except with the prior written permission of the issuing Centre.

I risultati di misura riportati nel presente Certificato sono stati ottenuti applicando le procedure citate alla pagina seguente, dove sono specificati anche i campioni di prima linea da cui inizia la catena di riferibilità del Centro e i rispettivi certificati di taratura, in corso di validità. Essi si riferiscono esclusivamente all'oggetto in taratura e sono validi nel momento e nelle condizioni di taratura, salvo diversamente specificato.

The measurement results reported in this Certificate were obtained following the procedures given in the following page, where the reference standards are indicated as well, from which starts the traceability chain of the laboratory, and the related calibration certificates in their course of validity. They relate only to the calibrated item and they are valid for the time and conditions of calibration, unless otherwise specified.

Le incertezze di misura dichiarate in questo documento sono state determinate conformemente al documento EA-4/02 e sono espresse come incertezza estesa ottenuta moltiplicando l'incertezza tipo per il fattore di copertura k corrispondente ad un livello di fiducia di circa il 95%. Normalmente tale fattore k vale 2.

The measurement uncertainties stated in this document have been determined according to EA-4/02. They were estimated as expanded uncertainty obtained multiplying the standard uncertainty by the coverage factor k corresponding to a confidence level of about 95%. Normally, this factor k is 2.

Il Responsabile del Centro
Head of the Centre

Firmato digitalmente da
TIZIANO MUCETTI
 T = Impersona
 Data e ora della firma:
 21/06/2023 12:21:57

Documento informatico sottoscritto con firma digitale ai sensi del D.Lgs. 82/2005 s.m.i. e norme collegate.