

# MONREALE SOLAR S.R.L.

## IMPIANTO FOTOVOLTAICO DI POTENZA NOMINALE DI CIRCA 93,51 MWP DA REALIZZARSI NEL COMUNE DI MONREALE (PA)



Via Degli Arredatori, 8  
70026 Modugno (BA) - Italy  
www.bfpgroup.net - info@bfpgroup.net  
tel. (+39) 0805046361

Azienda con Sistema di Gestione Certificato  
UNI EN ISO 9001:2015  
UNI EN ISO 14001:2015  
UNI ISO 45001:2018

### Tecnico

ing. Danilo POMPONIO

### Collaborazioni

ing. Milena MIGLIONICO  
ing. Giulia CARELLA  
ing. Valentina SAMMARTINO  
ing. Alessia NASCENTE  
ing. Roberta ALBANESE  
ing. Marco D'ARCANGELO  
ing. Alessia DECARO  
pianif. terr. Antonio SANTANDREA  
ing. Tommaso MANCINI  
ing. Fabio MASTROSERIO  
ing. Martino LAPENNA  
per. ind. Lamberto FANELLI

### Responsabile Commessa

ing. Danilo POMPONIO

ELABORATO		TITOLO	COMMESSA	TIPOLOGIA		
<b>V05</b>		<b>REPORT FOTOGRAFICO</b>	<b>23006</b>	<b>D</b>		
REVISIONE			CODICE ELABORATO			
<b>00</b>			<b>DC23006-V05</b>			
REVISIONE		Tutte le informazioni tecniche contenute nel presente documento sono di proprietà esclusiva della Studio Tecnico BFP S.r.l e non possono essere riprodotte, divulgate o comunque utilizzate senza la sua preventiva autorizzazione scritta. All technical information contained in this document is the exclusive property of Studio Tecnico BFP S.r.l. and may neither be used nor disclosed without its prior written consent. (art. 2575 c.c.)	SOSTITUISCE	SOSTITUITO DA		
<b>00</b>			-	-		
REVISIONE			NOME FILE	PAGINE		
<b>00</b>			<b>DC23006D-V05.doc</b>	<b>28 + copertina</b>		
REV	DATA		MODIFICA	Elaborato	Controllato	Approvato
00	25/07/23	Emissione	Decaro	Miglionico	Pomponio	
01						
02						
03						
04						
05						
06						

## INDICE

1. PREMESSA .....	2
1.1 Inquadramento dell'impianto fotovoltaico.....	2
2. DESCRIZIONE DELL'INTERVENTO PROGETTUALE .....	5
2.1 Il progetto .....	5
3. REPORT FOTOGRAFICO.....	7
3.1 Area Nord .....	8
3.2 Area Centro .....	12
3.3 Area Sud.....	21

## 1. PREMESSA

Il presente report fotografico è relativo al progetto di un impianto fotovoltaico per la produzione di energia elettrica della potenza nominale DC di 93,51 MWp e potenza AC ai fini della connessione (a  $\cos\phi=1$ ) pari a 86,52 MWp, da realizzarsi nel comune di Monreale (PA) e delle relative opere connesse da realizzarsi nello stesso comune.

La soluzione di connessione prevede che l'impianto venga collegato in antenna a 220 kV con una nuova stazione elettrica di smistamento (SE) a 220 kV della RTN, da inserire in entra – esce sulla linea RTN a 220 kV "Partinico - Partanna".

Si fa presente che la nuova stazione elettrica di smistamento (SE) a 220 kV della RTN, da inserire in entra – esce sulla linea RTN a 220 kV "Partinico - Partanna", alla quale l'impianto fotovoltaico si collegherà **non fa parte del progetto**.

Il progetto consta de:

- la realizzazione di un impianto fotovoltaico;
- la realizzazione del cavidotto di connessione;
- la realizzazione della sottostazione elettrica di trasformazione utente 220/30 kV;
- la realizzazione del cavidotto AT di collegamento tra la sottostazione elettrica di trasformazione e la nuova stazione elettrica di smistamento (SE) a 220 kV della RTN.

### **1.1** Inquadramento dell'impianto fotovoltaico

Il suolo sul quale sarà realizzato l'impianto fotovoltaico ricopre una superficie di circa 145 ettari. Esso ricade nel foglio 1:25.000 delle cartografie dell'Istituto Geografico Militare (IGM Vecchia Ed.) n. 258 IV-SO "Monte Petroso" e n. 258 III-NO "Gibellina", ed è catastalmente individuato ai fogli di mappa nn. 181-184 del comune di Monreale (PA).

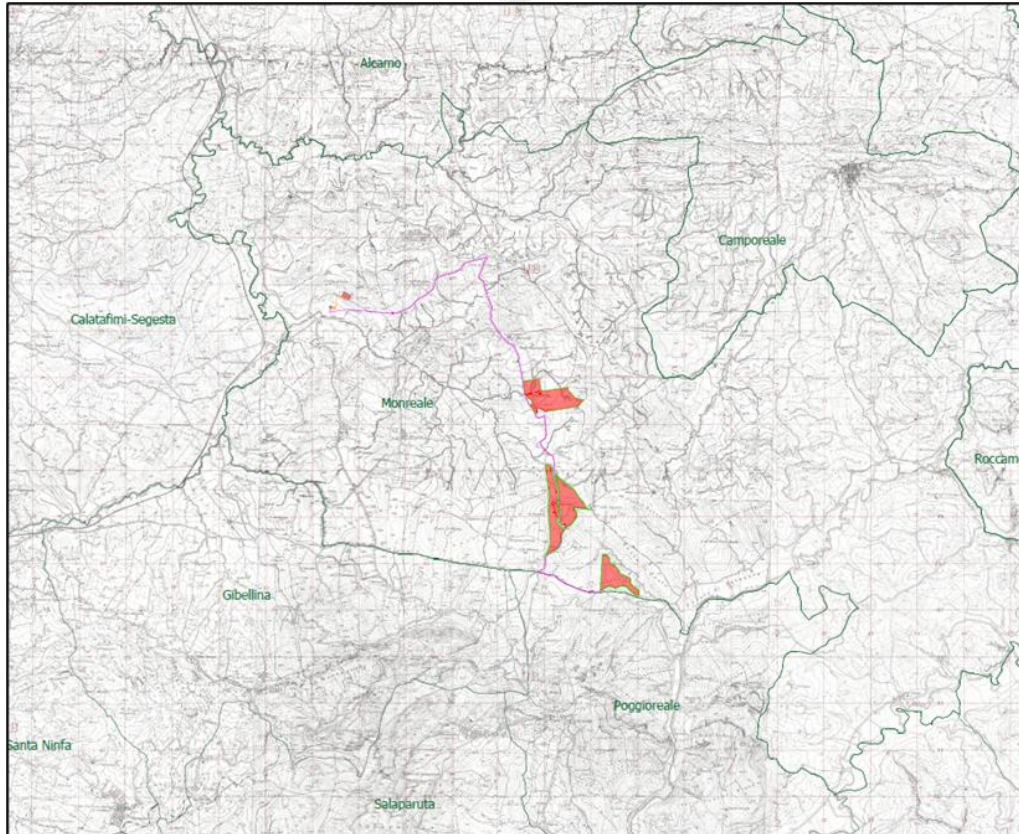


Figura 1: Inquadramento su IGM dell'impianto fotovoltaico

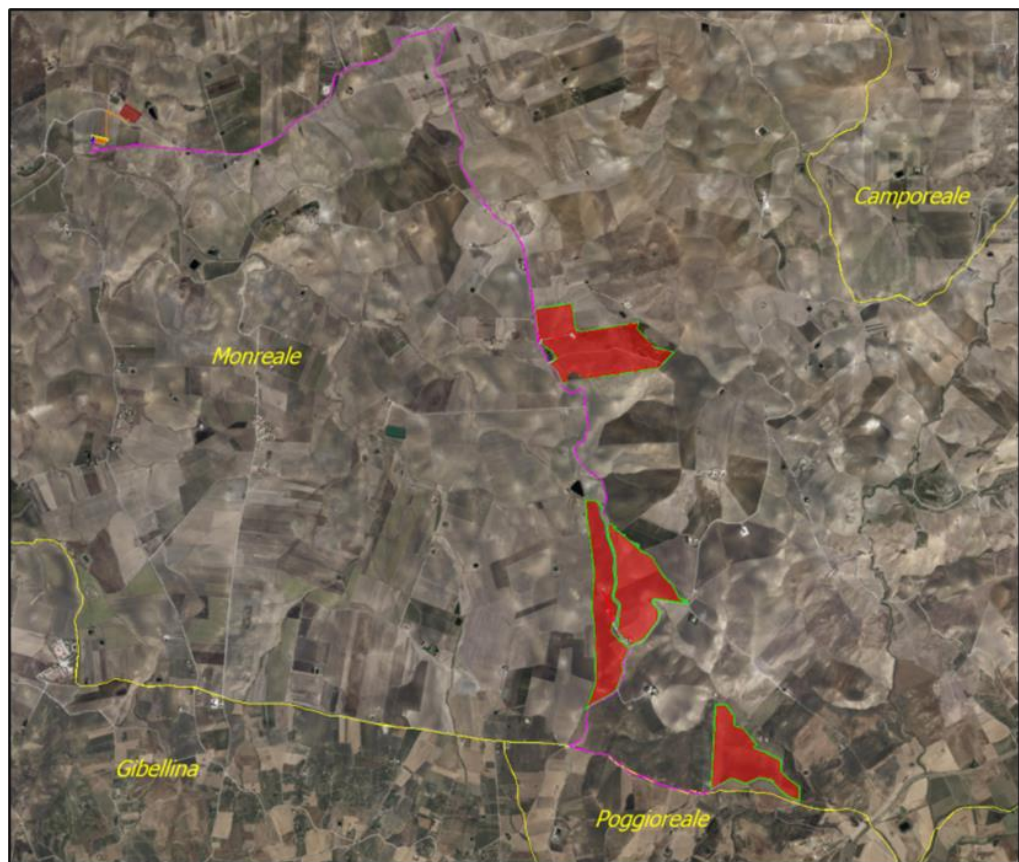


Figura 2: Inquadramento su ortofoto dell'impianto fotovoltaico



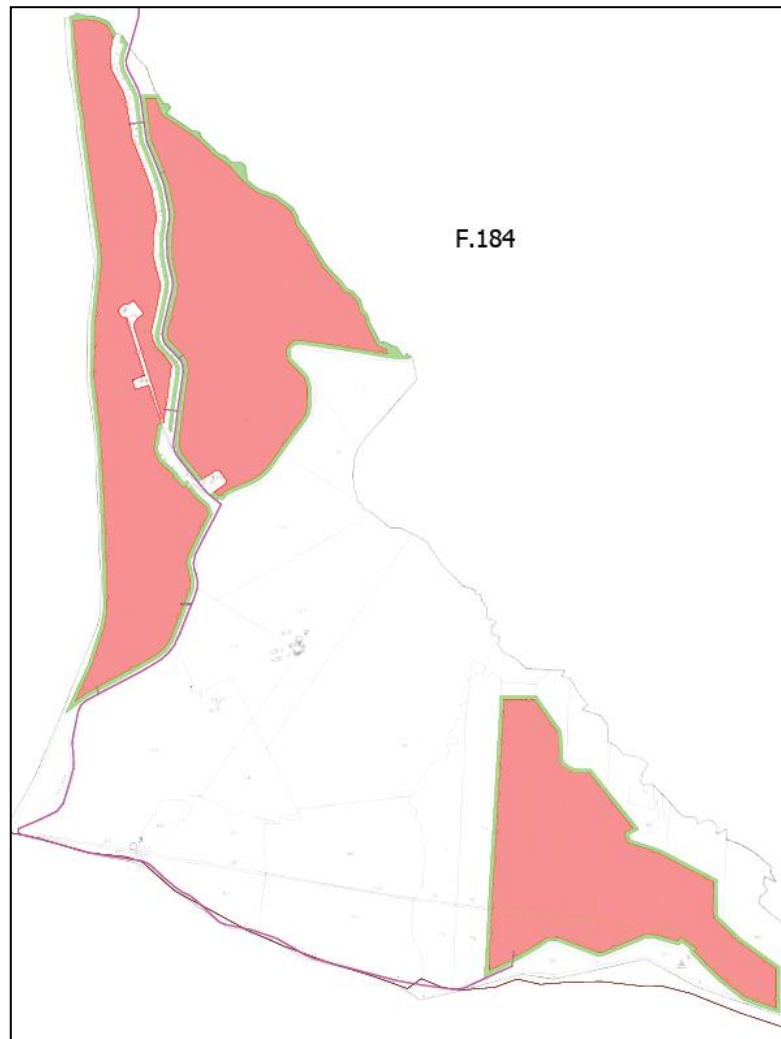
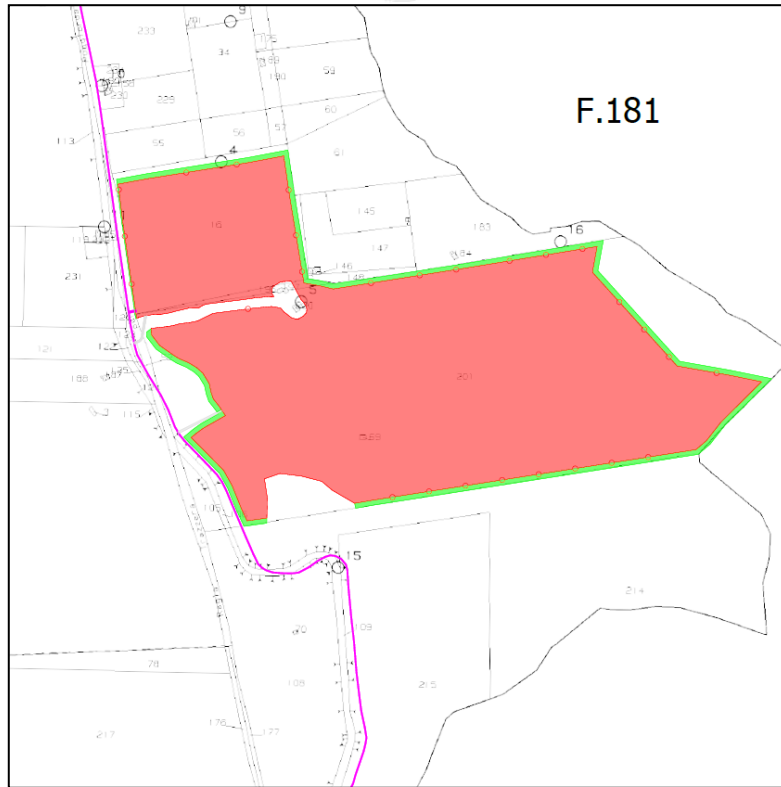


Figura 3: Inquadramento su stralcio catastale dell'impianto fotovoltaico

## **2. DESCRIZIONE DELL'INTERVENTO PROGETTUALE**

### **2.1 *Il progetto***

L'impianto fotovoltaico per la produzione di energia elettrica oggetto della presente relazione avrà le seguenti caratteristiche (cfr. DW23006D-P01):

- potenza installata lato DC: 93,51 MWp;
- potenza dei singoli moduli: 665 Wp;
- n. 21 cabine di conversione e trasformazione dell'energia elettrica (PCU);
- n. 1 cabina di raccolta utente (MTR);
- n. 1 fabbricato deposito;
- rete elettrica interna a 1500 V DC tra i moduli fotovoltaici e le cabine di conversione e trasformazione;
- rete elettrica interna a bassa tensione per l'alimentazione dei servizi ausiliari di centrale (controllo, videosorveglianza, forza motrice, ecc.);
- rete elettrica interna a 30 kV per il collegamento tra le varie cabine di conversione e trasformazione e la cabina di raccolta utente;
- rete elettrica esterna a 30 kV dalla cabina di raccolta utente alla sottostazione elettrica di trasformazione utente 220/30 kV;
- rete elettrica esterna a 220 kV dalla sottostazione elettrica di trasformazione utente alla nuova stazione elettrica di smistamento (SE);
- rete telematica interna ed esterna di monitoraggio per il controllo dell'impianto fotovoltaico.

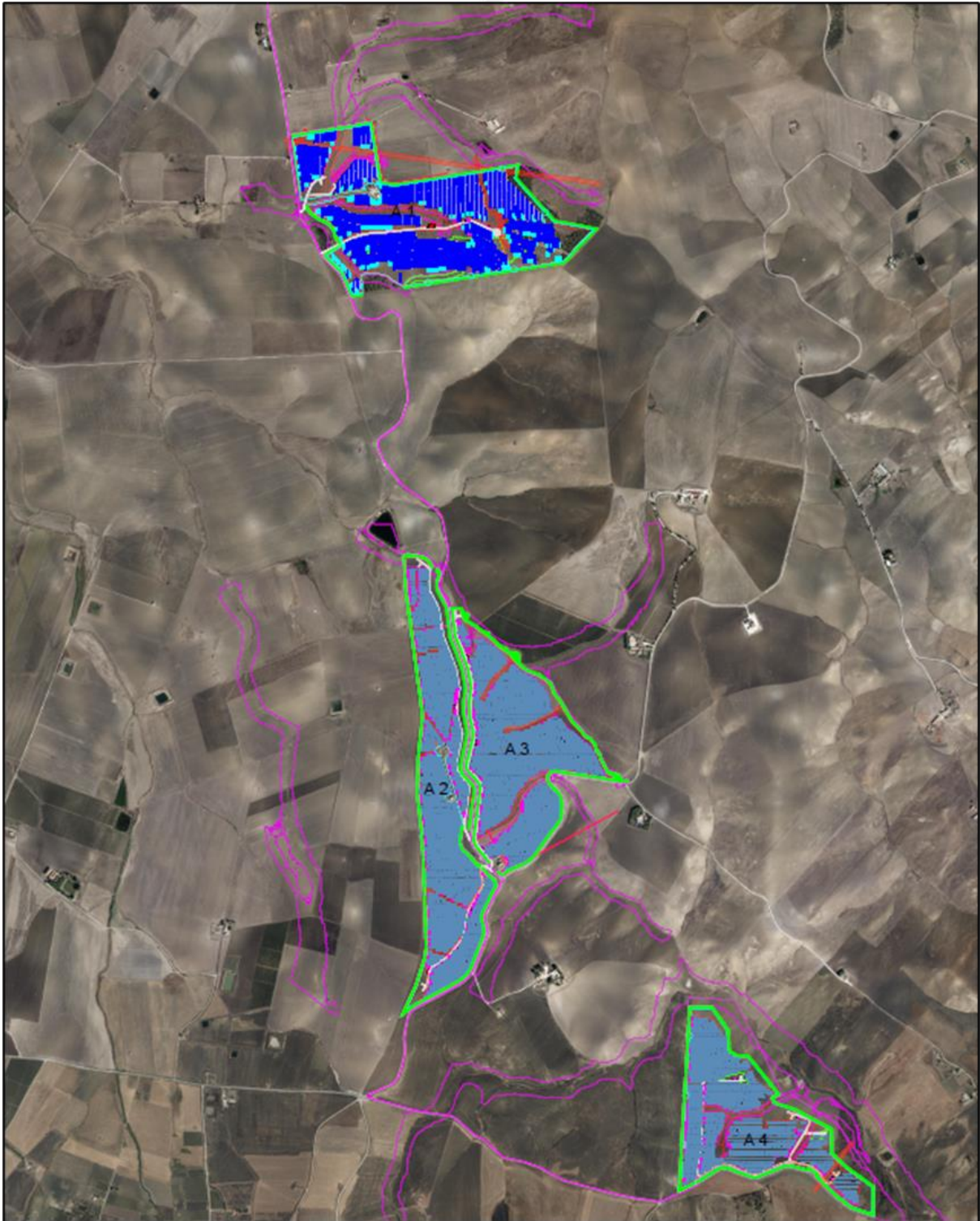


Figura 4: Layout impianto fotovoltaico



### 3. REPORT FOTOGRAFICO

Nell'immagine seguente è riportato uno stralcio planimetrico su ortofoto raffigurante l'area di futura occupazione dell'impianto fotovoltaico e la localizzazione dei punti di scatto fotografico eseguiti durante il sopralluogo. In particolare, nei paragrafi successivi si riportano, con maggior dettaglio e per ciascuna area dell'impianto (così come denominate in figura), i punti di scatto e le relative foto.

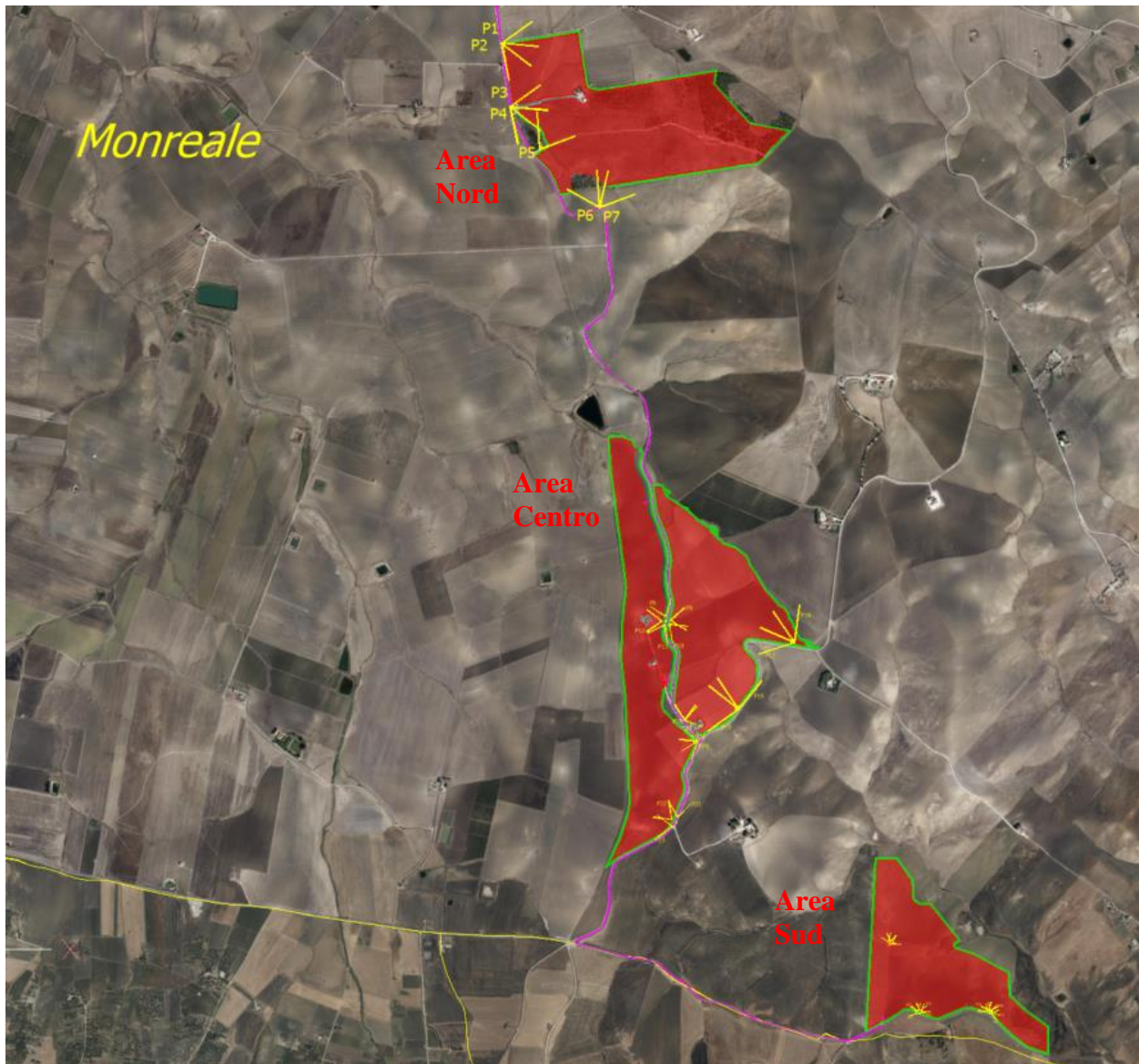


Figura 5: Inquadramento dei punti di scatto su ortofoto





### 3.1 Area Nord

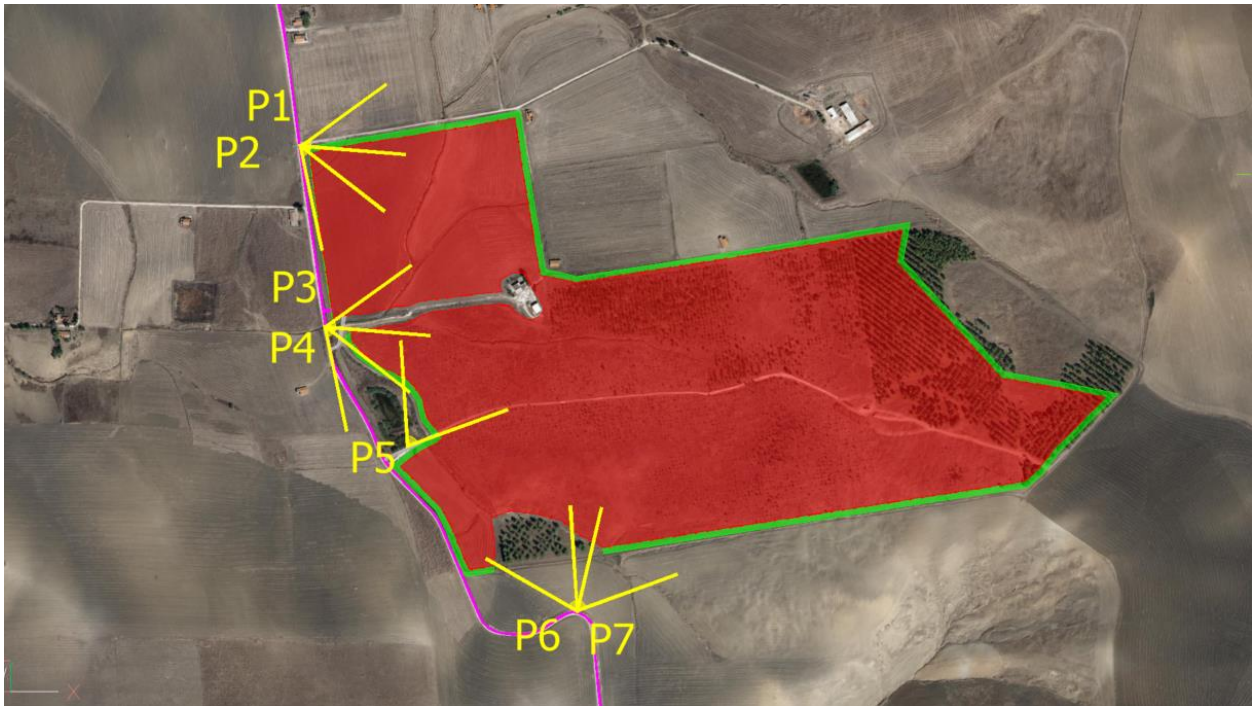


Figura 6: Inquadramento dei punti di scatto su ortofoto dell'Area Nord



Figura 7: Scatto dal punto P1





Figura 8: Scatto dal punto P2



Figura 9: Scatto dal punto P3





Figura 10: Scatto dal punto P4



Figura 11: Scatto dal punto P5





Figura 12: Scatto dal punto P6



Figura 13: Scatto dal punto P7



### 3.2 Area Centro



Figura 14: Inquadramento dei punti di scatto su ortofoto dell'Area Centro





Figura 15: Scatto dal punto P8



Figura 16: Scatto dal punto P9





Figura 17: Scatto dal punto P10



Figura 18: Scatto dal punto P11





Figura 19: Scatto dal punto P12



Figura 20: Scatto dal punto P13





Figura 21: Scatto dal punto P14



Figura 22: Scatto dal punto P15





Figura 23: Scatto dal punto P16



Figura 24: Scatto dal punto P17





Figura 25: Scatto dal punto P18



Figura 26: Scatto dal punto P19





Figura 27: Scatto dal punto P20



Figura 28: Scatto dal punto P21





Figura 29: Scatto dal punto P22



Figura 30: Scatto dal punto P23

### 3.3 Area Sud

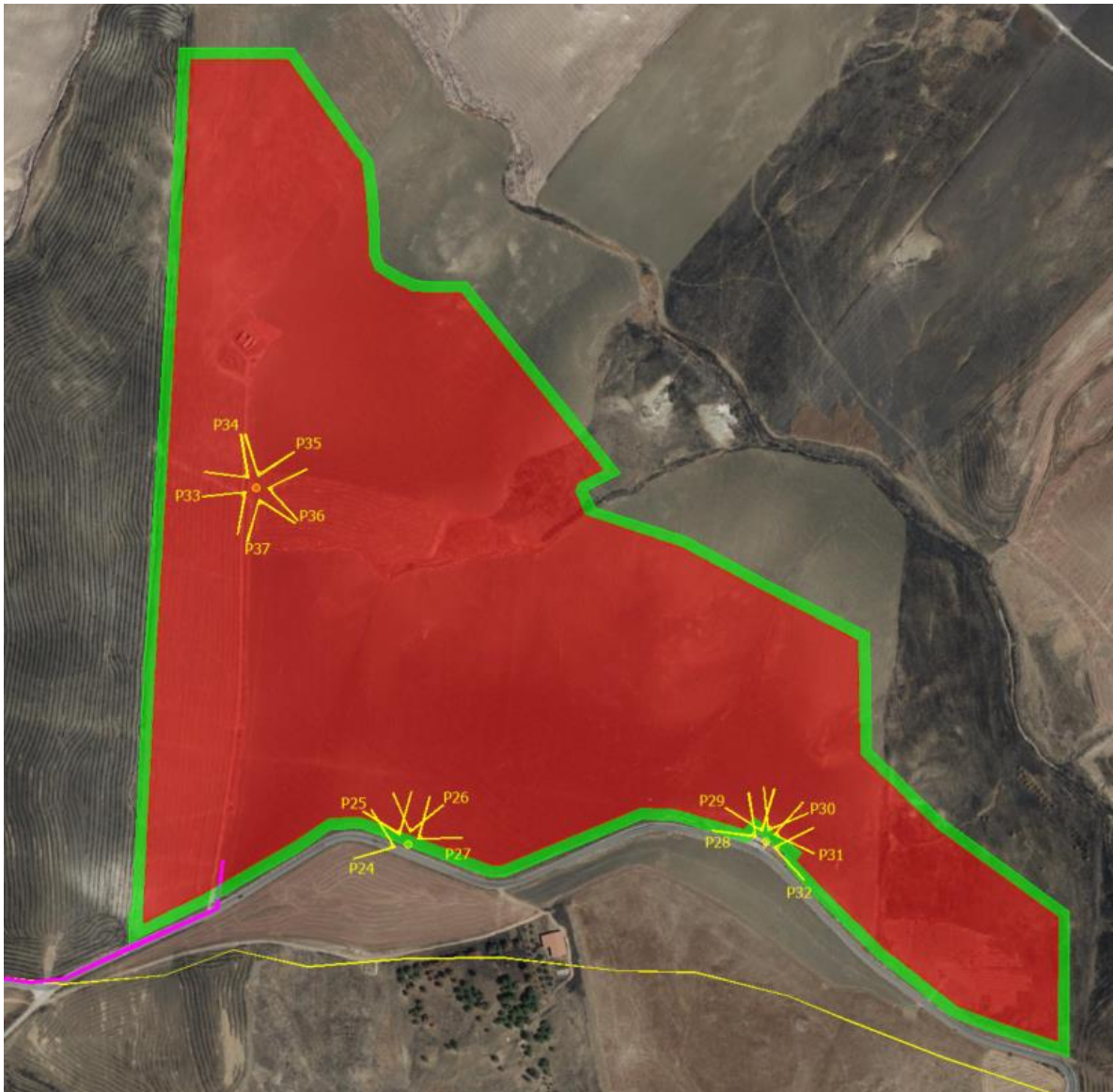


Figura 31: Inquadramento dei punti di scatto su ortofoto dell'Area Sud





Figura 32: Scatto dal punto P24



Figura 33: Scatto dal punto P25





Figura 34: Scatto dal punto P26



Figura 35: Scatto dal punto P27





Figura 36: Scatto dal punto P28



Figura 37: Scatto dal punto P29





Figura 38: Scatto dal punto P30



Figura 39: Scatto dal punto P31





Figura 40: Scatto dal punto P32



Figura 41: Scatto dal punto P33



Figura 42: Scatto dal punto P34



Figura 43: Scatto dal punto P35





Figura 44: Scatto dal punto P36



Figura 45: Scatto dal punto P37

\*\*\*\*\*