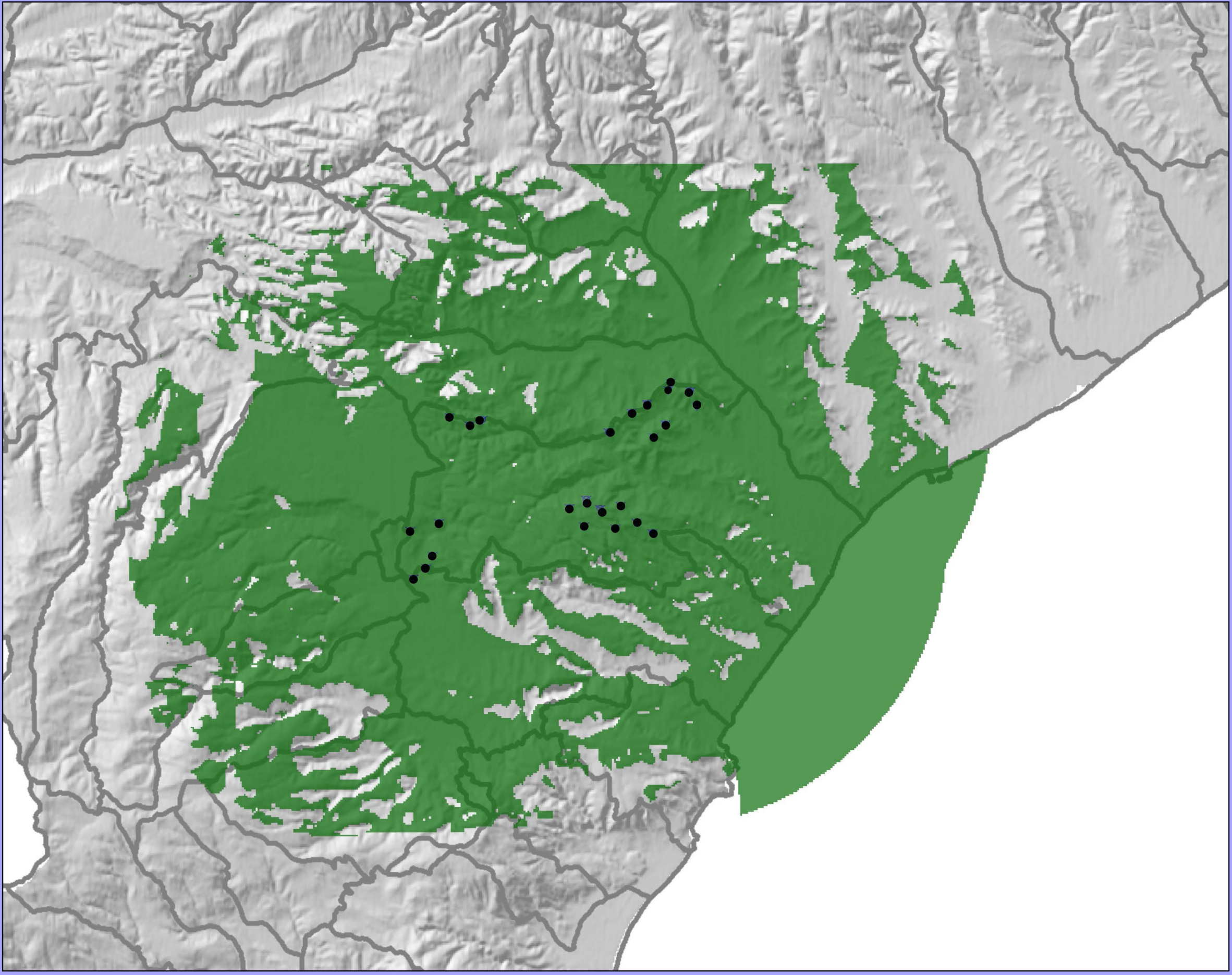
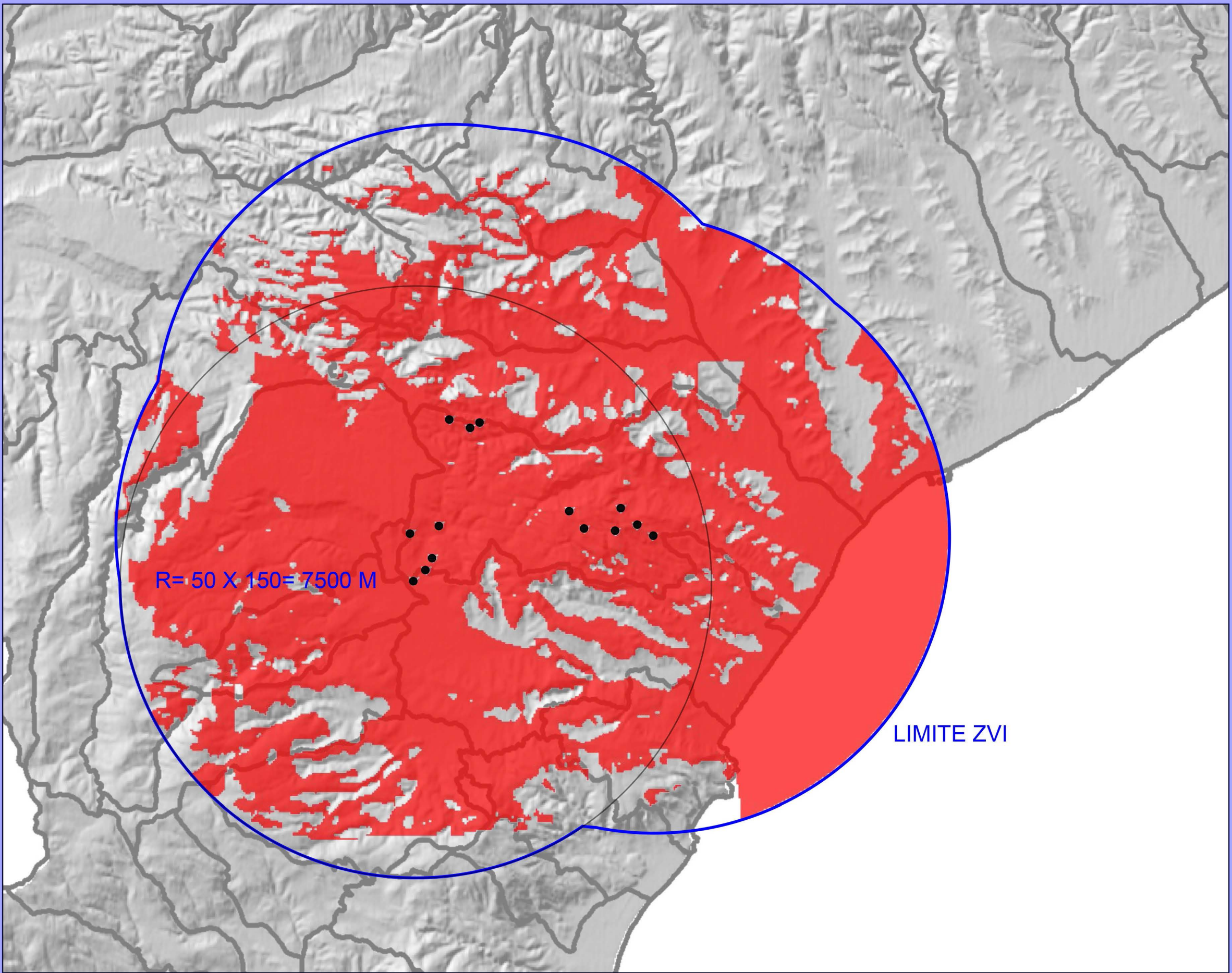


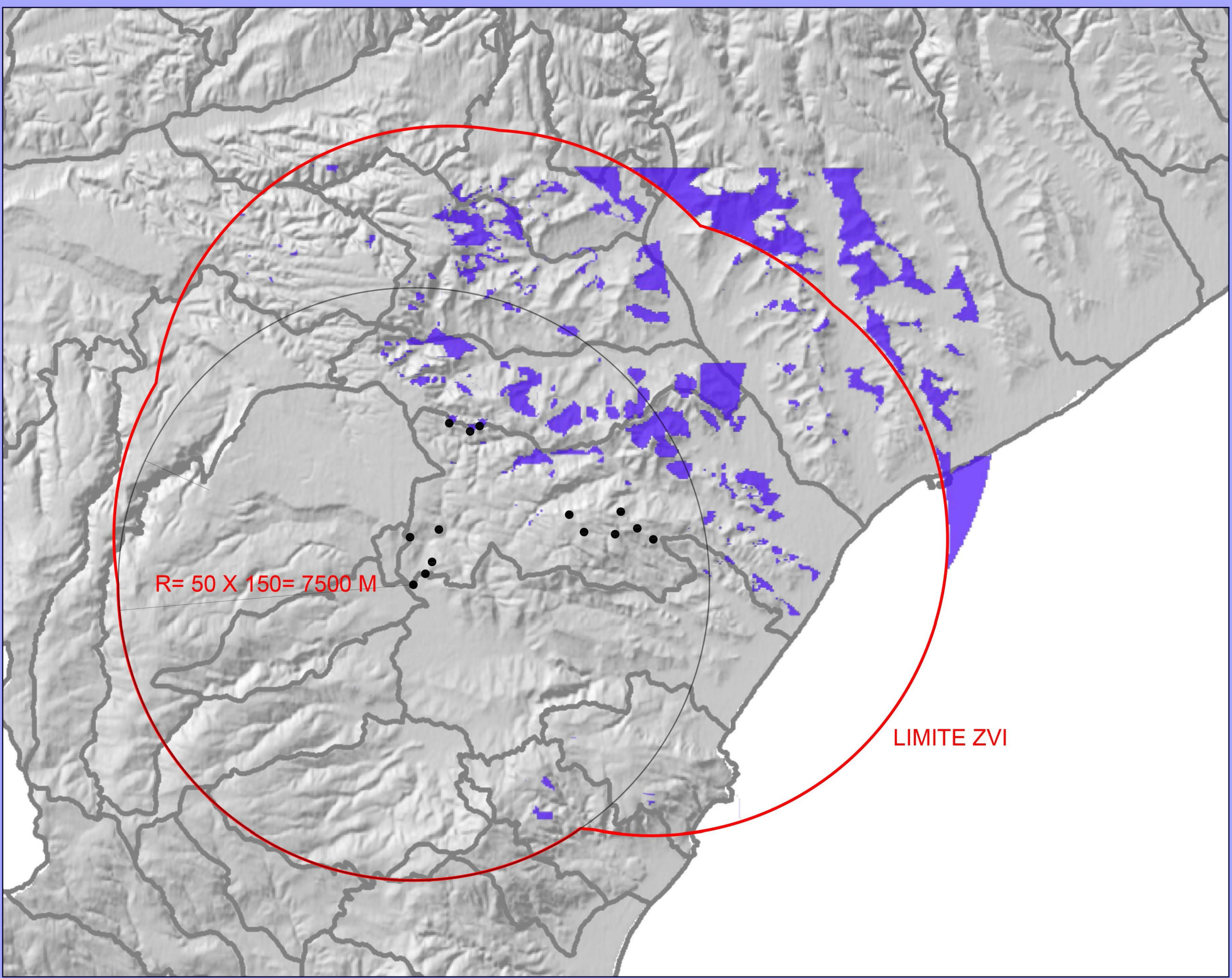
CARTA DELL'IMPATTO VISIVO DI PROGETTO (ZVIp) scala 1:100000



CARTA DELL'IMPATTO VISIVO DI VARIANTE (ZViv) scala 1:100000



CARTA DELL'IMPATTO VISIVO DIFFERENZIALE (ZVid) scala 1:100000



METODO UTILIZZATO

Nel layout del progetto autorizzato era stata utilizzata una turbina di altezza punta H_{pt}=150 m e altezza Hub=100 m. Nell'ambito della valutazione ambientale, ai fini del calcolo delle ZVI assoluti e differenziali indotti con l'installazione delle nuove turbine, si è fatto riferimento alla turbina che determina gli impatti più elevati, considerando cioè la turbina GE137 con l'altezza di punta pari a 150 m.

CARTA DELL'IMPATTO VISIVO PREVISIONALE DI VARIANTE (ZVI) scala 1:25000

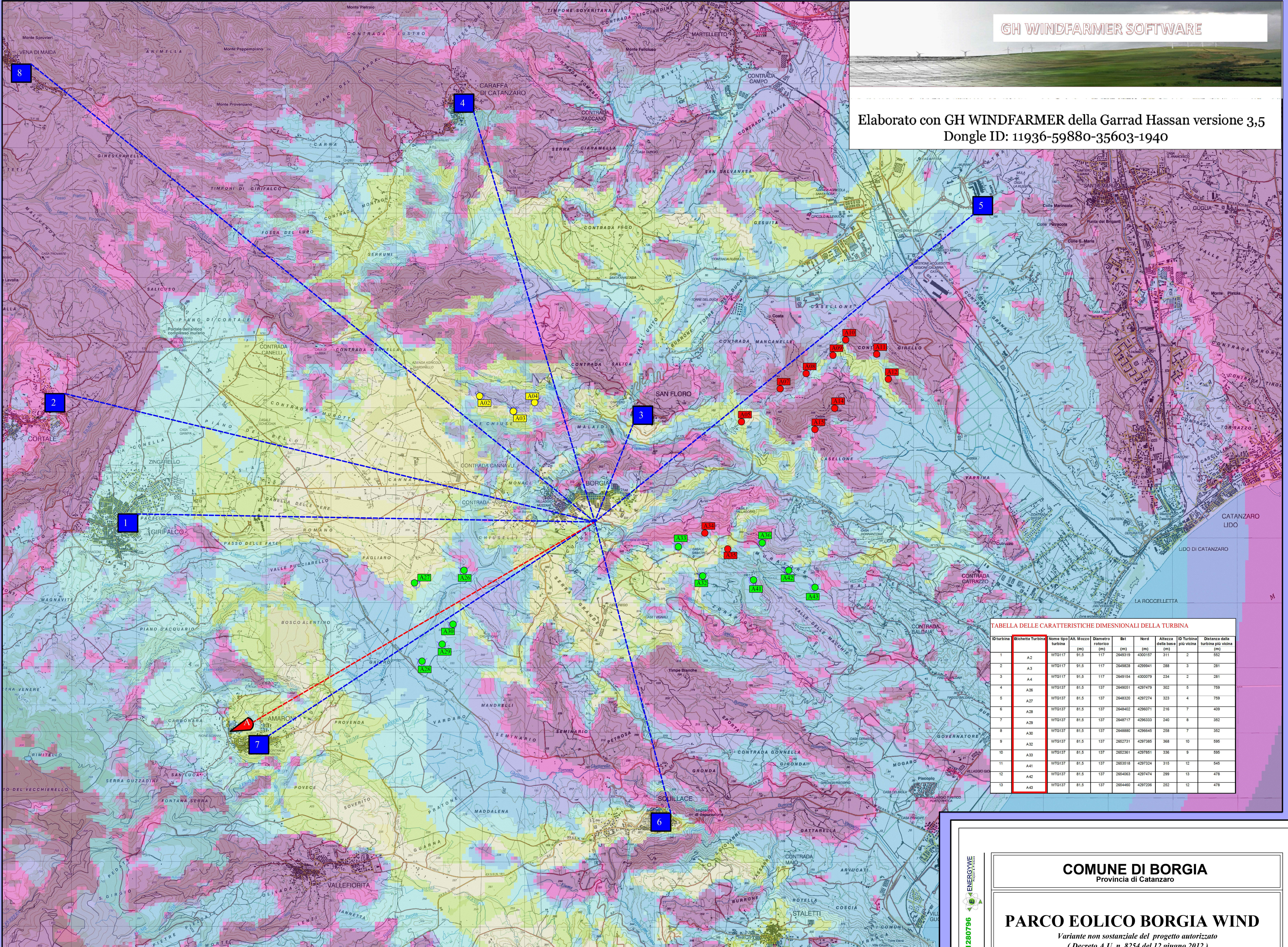


TABELLA DELLE CARATTERISTICHE DIMENSIONALI DELLA TURBINA									
Turbine	Richetta Turbina	Nome tipo turbine	Alt. Mezzo (m)	Diámetro rotor (m)	Bit (m)	Nord (m)	Altezza della torre più vicina (m)	IC Turbine (m)	Distanza dalla turbina più vicina (m)
1	A2	WTG117	81,5	117	2648318	4287217	211	2	851
2	A3	WTG137	81,5	137	2648628	4289041	268	3	281
3	A4	WTG137	81,5	137	2648756	4289709	234	2	281
4	A26	WTG137	81,5	137	2648651	4287479	302	5	759
5	A27	WTG137	81,5	137	2648220	4287274	323	4	759
6	A28	WTG137	81,5	137	2648402	4286771	216	7	459
7	A29	WTG137	81,5	137	2648777	4286333	240	8	350
8	A30	WTG137	81,5	137	2648886	4286645	258	7	350
9	A32	WTG137	81,5	137	2648731	4287865	368	10	695
10	A33	WTG137	81,5	137	2648261	4287651	336	9	695
11	A41	WTG137	81,5	137	2648316	4287324	315	12	545
12	A42	WTG137	81,5	137	2648063	4287474	269	13	476
13	A43	WTG137	81,5	137	2648465	4287508	252	12	476

RADAR AMARONI



IMPATTO VISIVO PREVISIONALE

TABELLA DEI PUNTI RADAR											
IDPunti di vista	Nome e radar	Num. punte visibili	Num. m ozz visibili	Distanza dalla turbina più vicina (m)	Est (m)	Nord (m)	Altitudine (m)	Altezza (m)	Est Target (m)	Nord Target (m)	Angolo di minima elevazione (deg)
1	Girifalco	8	8	4705,9	2645084	4286083	460,6	5	2652005	4286502	-90
2	Cortale	1	1	6509,3	2642300	4286750	436,4	5	2651919	4286557	-90
3	San Floro	11	9	1717	2651854	4286938	250,7	5	2653331	4286891	-90
4	Cara' di Catanzaro	5	5	4459,9	2648943	4304601	355,1	5	2651987	4286857	-90
5	Cernamito di Catanzaro	5	4	5304,9	2656230	4302541	41,2	5	2654725	4300371	-90
6	Squillace	11	9	3874,2	2651882	4303005	289,3	5	2651365	4296523	-90
7	Amaroni	10	9	2947,5	2646717	4294855	357,4	5	2652037	4296540	-90
8	Vena di Ma'ia	0	0	8916,2	2642100	4300390	210,6	5	2652121	4286523	-90

LEGENDA LAYOUT

- Turbina autorizzata da sostituire con la WTG137
- Turbina autorizzata da sostituire con la WTG117
- Turbina dismessa nel nuovo layout
- RADAR
- PUNTI DI VISTA

LEGENDA IMPATTO VISIVO

- Punte Turbine visibili 0
- Punte Turbine visibili 1-2
- Punte Turbine visibili 3-4
- Punte Turbine visibili 5-6
- Punte Turbine visibili 7-8
- Punte Turbine visibili 9-10
- Punte Turbine visibili 11-12
- Punte Turbine visibili 13-14

CONCLUSIONI

Per valutare la zona di impatto visivo dell'impianto, si è utilizzato il software GH Windfarmer versione 3,5, i cui algoritmi di calcolo sono riportati nei paragrafi allegati in relazione. L'algoritmo utilizzato dal software controlla se da un punto specifico della carta, detto Radar Point, oppure da ognuno dei punti della mappa, la linea di vista, definita come la linea che unisce la posizione dell'osservatore ad una determinata altezza con l'oggetto di cui si vuole verificare la visibilità, è interrotta dalla morfologia del terreno, definita dal Modello digitale, una griglia regolare di altezze discrete, inserite in un file XYZ di tipo: assi con un'estensione del file .DIM. La precisione della mappa ZVI è limitata alla precisione del file DIM di appoggio, generalmente con una risoluzione spaziale di 80 m. In funzione della struttura prevalentemente acclive del terreno la visibilità dell'impianto è relativamente bassa e le caratteristiche orografiche della zona non permettono all'osservatore di abbacinare con lo sguardo l'intero parco: saranno visibili, pertanto, da vari punti di vista, solo alcune torri per volta. Sulla base dei risultati ottenuti si può concludere che la rimodulazione del layout con la riduzione di 11 turbine rispetto alla 25 autorizzata, mantenendo invariata l'altezza di punta a 150 m e riducendo l'altezza di Hub a 82 m, genera una riduzione delle zone di visibilità rispetto a quelle valutate ed inerenti il progetto autorizzato pari al 34%.

COMUNE DI BORGIA
Provincia di Catanzaro

PARCO EOLICO BORGIA WIND
Variante non sostanziale del progetto autorizzato
(Decreto A.U. n. 8254 del 12 giugno 2012)

Aggiornamento: 1 Data: Marzo 2020 Scale: 1:25.000

Progettisti:
Ing. Eugenio Canino
Ing. Antonio Canino

Finale Elaborato:
CARTA DELL'IMPATTO VISIVO
(Teorico e differenziale rispetto al progetto autorizzato in A.U.)

Elaborato:
ST6

Comitente:
BORGIA WIND s.r.l.
Via Dismano, 1280
47522 Cesena (FC)

Visti: