



COMUNE DI BRINDISI



REGIONE PUGLIA



AREA METROPOLITANA DI
BRINDISI

PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

ELABORATO:

RELAZIONE PAESAGGIO AGRARIO

IDENTIFICAZIONE ELABORATO

Livello Prog.	Codice Rintracciabilità	Tipo Doc.	Sez. Elaborato	N° Foglio	Tot. Fogli	N° Elaborato	DATA	SCALA
DEF	201900262	RT	03	1	-	03.RPA	Dicembre 2021	-:-

REVISIONI

REV	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
01	Dic. 2021		IVC	N/A	N/A

PROGETTAZIONE



MAYA ENGINEERING SRLS
C.F./P.IVA 08365980724
Dott. Ing. Vito Calio
Amministratore Unico
4, Via San Girolamo
70017 Putignano (BA)
M.: +39 328 4819015
E.: v.calio@maya-eng.com
PEC: vito.calio@ingpec.eu

MAYA ENGINEERING SRLS
4, Via San Girolamo
70017 Putignano (BA)
C.F./P.IVA 08365980724

(TIMBRO E FIRMA)

TECNICO SPECIALISTA

Dott. Agronomo Nicola Gravina

Studio Tecnico Agronomico Gravina Srl Stp
Partita IVA 04069020719
V.le Ignazio D'Addeda, n.328
71122 Foggia
Tel. +39 881 1780057
Fax +39 881 1882012
mail: nicola.gravina@studiotecnicogravina.it
PEC: n.gravina@epap.conafpec.it

(TIMBRO E FIRMA)

SPAZIO RISERVATO AGLI ENTI

RICHIEDENTE



COLUMNS ENERGY s.p.a.

C.F./P.IVA 10450670962
Via Fiori Oscuri, 13
CAP 20121 Città MILANO
PEC: columnsenergysrl@legalmail.it

(TIMBRO E FIRMA PER BENESTARE)



SOMMARIO

1. PREMESSA	3
1.1. Generalità	3
1.2. Descrizione dell’iniziativa	3
1.3. Localizzazione	4
1.4. Area Impianto	5
1.5. Area Sottostazione Elettrica – Punto di Connessione	6
1.6. Oggetto del Documento	6
1.7. Normativa Nazionale	7
1.8. Normativa Regionale	8
2. INQUADRAMENTO TERRITORIALE	10
2.1. Territorio.....	10
2.2. Area di interesse.....	13
3. SUPERFICIE AGRICOLA UTILIZZATA	14
4. CLIMA	15
4.1. Aspetti del clima	15
5. AMBITI PAESAGGISTICI	17
5.1. Ambiti Territoriali Estesi	22
6. PIANO ASSETTO IDROGEOLOGICO	23
7. VERIFICA IN CAMPO	24
8. PAESAGGIO LOCALE	24
9. IMMAGINI GEOREFERENCE	27
10. CONCLUSIONI	34



1. PREMESSA

1.1. Generalità

La Società "Columns Energy S.p.A.", con sede legale in Via Fiori Oscuri, n. 13, 20121 Milano (MI) - iscritta presso la CCIAA di Milano al REA MI-2532732, codice fiscale e partita iva 10450670962 nella persona del suo legale rappresentante, risulta soggetto Proponente di una iniziativa finalizzata alla realizzazione e messa in esercizio di un progetto **Agro - voltaico** denominato "AEPV-01".

L'iniziativa prevede la realizzazione di un impianto fotovoltaico destinato alla **produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili integrato** da un **progetto agronomico**.

Il modello, meglio descritto nelle relazioni specialistiche, si prefigge l'obiettivo di **ottimizzare** e utilizzare in modo **efficiente** il territorio, producendo **energia elettrica** pulita e garantendo, allo stesso tempo, la produttività del terreno con una **produzione agronomica**.

L'iniziativa si inserisce nel quadro istituzionale identificato dall'art.12 del D.Lgs. n. 387 del 29 dicembre 2003, che dà direttive per la promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità.

L'impianto fotovoltaico produrrà energia elettrica rinnovabile da fonte solare fotovoltaica. Il progetto si inserisce nel quadro generale della riconversione degli impianti per la produzione di energia elettrica da fonte fossile in favore degli impianti da fonte rinnovabili, in grado di produrre energia a prezzo concorrenziale senza l'utilizzo di materie prima di origine fossile.

E' ormai evidente come il clima negli ultimi anni ha subito un forte cambiamento con il verificarsi in maniera sempre più frequente eventi climatici estremi e di notevole intensità come alluvioni, uragani, scioglimento dei ghiacciai sulle montagne e quello dei ghiacciai delle calotte polari con la deriva di iceberg dell'estensione di centinaia di chilometri quadrati.

Con gli accordi sanciti dal Protocollo internazionale di Kyoto del 1997 e dal Libro Bianco italiano scaturito dalla Conferenza Nazionale Energia e Ambiente del 1998, l'Italia si è dotata di un piano Energetico Nazionale 2030, con l'obiettivo di raggiungere attraverso le energie rinnovabili l'indipendenza dalle materie prime di origine fossile provenienti dall'estero.

Questa nuova opportunità può contribuire a incrementare l'occupazione sul territorio con la creazione di migliaia di posti di lavoro e migliorare il tenore di vita e il reddito nelle regioni più svantaggiate e contribuire a conseguire una maggiore coesione economica e sociale.



In tale contesto lo sfruttamento dell'energia solare da fonte fotovoltaica, costituisce una valida risposta alle esigenze economiche ed ambientali sopra esposte.

1.2. Descrizione dell'iniziativa

L'iniziativa è da realizzarsi nell'agro del Comune **BRINDISI**.

Per ottimizzare la produzione agronomica e la produzione energetica, è stato scelto di realizzare l'impianto fotovoltaico mediante strutture ad inseguimento mono-assiale (da est verso ovest). Essi garantiranno una maggiore resa in termini di producibilità energetica.

Circa le **attività agronomiche** da effettuare in consociazione con la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica, si è condotto uno studio agronomico finalizzato all'analisi pedo-agronomica dei terreni, del potenziale produttivo, della disponibilità irrigua e della vocazione storica del territorio e dell'attività colturale condotta dall'azienda agricola proprietaria del fondo.

Il progetto prevede, oltre alle opere di mitigazione a verde delle fasce perimetrali, la coltivazione nelle interfile di specie vegetali come da relazioni agronomiche.

Per quel che concerne l'impianto fotovoltaico questi sarà costituito da diversi lotti una per una superficie complessiva impegnata di **ha. 63,52**, la superficie effettivamente utilizzata per l'installazione dei moduli sarà di circa di **ha. 50,40** mentre la superficie rimanente sarà costituita dalle fasce di rispetto del PAI.

L'impianto avrà una potenza nominale di **34,808 MWp**. e sarà costituito da n. 52.740 moduli fotovoltaici (VERTEX /TSM-DG21C20) da 660Wp).

Presso l'impianto verranno realizzate le cabine di campo e la cabina principale di impianto, dalla quale si dipartiranno le linee di collegamento di media tensione lungo strade comunali e provinciali verso la Sotto Stazione Utente AT/MT – Punto di Consegna RTN Terna localizzata nel comune di Tutturano.

L'impianto sarà collegato in A.T. alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di TERNA S.p.A..

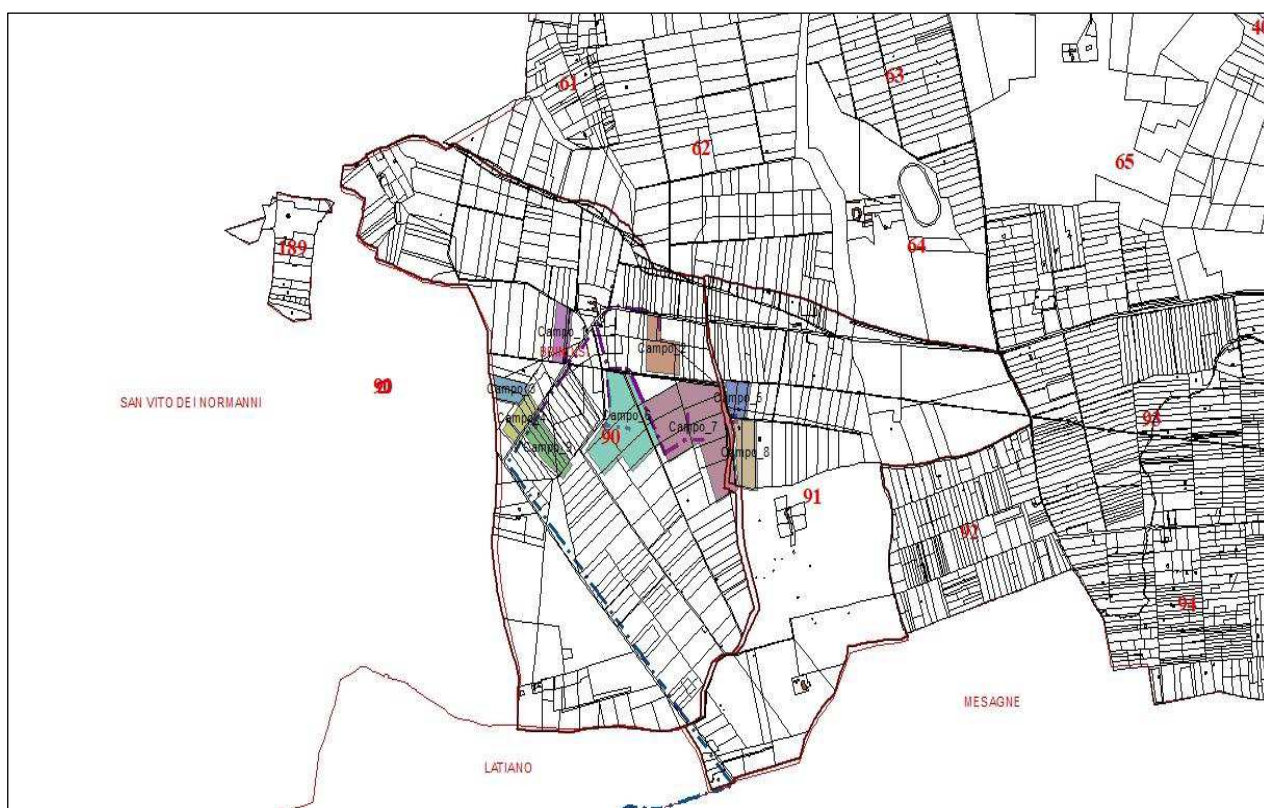
In base alla soluzione di connessione, l'impianto fotovoltaico sarà collegato, mediante la sottostazione MT/AT utente, in antenna a 150 kV su nuovo stallo condiviso della Stazione Elettrica a 380/150 kV di Terna S.p.A. sita nel comune di Latiano (BR)

Le opere, data la loro specificità, sono da intendersi di interesse pubblico, indifferibili ed urgenti ai sensi di quanto affermato dall'art. 1 comma 4 della legge 10/91 e ribadito dall'art. 12 comma 1 del Decreto Legislativo 387/2003, nonché urbanisticamente compatibili con la destinazione agricola dei suoli come sancito dal comma 7 dello stesso articolo del decreto legislativo.



1.3. Localizzazione

L'impianto sarà realizzato in Puglia, nel territorio del Comune di **Brindisi**. Il terreno di natura agricola è localizzato a ovest del centro abitato di Brindisi a ridosso del confine con il comune di San Vito dei Normanni ed è classificata come zona agricola E ai sensi dello strumento urbanistico vigente per il comune di **Brindisi**. L'area di intervento ha una estensione di circa ha. **63,52** e ricade in agro di Brindisi e accessibile tramite la strada provinciale che collega S. Vito dei Normanni con Mesagne (ex SS 605) e lungo la SP37 bis.



Tav.1 - Localizzazione area di intervento, in blu la perimetrazione delle aree su base I.G.M scala 1: 25.000 (Fonte dati Istituto Geografico Militare)

1.4. Area Impianto

L'area di intervento è censita catastalmente nel comune di **Brindisi** come di seguito specificato:

Fogli e particelle catastali interessate dal progetto (Area impianto)	
Particelle	FOGLIO 90 PARTICELLE 47-49-50-155-201-202-207-211-212- 213-226-242-243-244-245-246-248-249-250-257-258-259-260- 261-307-318-319-320-325-326-327-336-337-338-339-340-341- 404-441-488-489-490-500-501-502-503; FOGLIO 91 PARTICELLE 46-47-48-69-78-99-249-255;
Fogli e particelle catastali interessate dal progetto (Area sottostazione)	
Foglio	9



PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO “AEPV_01” E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA’ CONTRADA “MASSERIA MAZZETTA”

COMUNE DI BRINDISI | R_1_Relazione Paesaggio Agrario

Particelle	13-11
Fogli e particelle catastali interessate dal progetto (Area cavidotto di evacuazione MT interrato)	
----	Strada Provinciale SP 37bis, Strada Comunale n. 43,
Fogli e particelle catastali area bosco	
Foglio e particelle	Foglio 90 p.lle 19-101-140-172-175-205-2017-223-257-258-259-260-261-284-323-331-355-409-421 Foglio 91 p.lle 46-47-48-78-249

Tab. 1 – Elenco delle particelle catastali



Tav. 2 - Inquadramento Catastale dell'area scala 1: 10.000 (Fonte dati Agenzia del Territorio)

1.5. Area Sottostazione Elettrica – Punto di Connessione

La realizzazione della stazione di consegna (SSE Utente) è prevista nel comune Latiano, nelle vicinanze della stazione a 380/150 kV di Terna.

1.6. Oggetto del Documento

La presente relazione ha lo scopo di verificare gli elementi che caratterizzano il paesaggio agrario sia sui terreni dove è previsto la realizzazione della centrale fotovoltaica e sia nel suo immediato intorno nel raggio di 500 metri. La ricognizione è stata fatta raccogliendo le informazioni in sito tramite osservazione diretta con acquisizione di immagini fotografiche, e sia tramite il confronto con quanto



riportato nelle cartografie ufficiali di riferimento del Piano Paesaggistico Territoriale Regionale della regione Puglia, con quelle del PUTT/p Puglia e quelle degli ambiti del P.A.I..

1.7. Normativa Nazionale

- Direttiva 2009/28/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio, del 23 aprile 2009, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE;
- Direttiva 2009/30/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 23/04/2009, che modifica la direttiva 98/70/CE;
- Comunicazione n. 2010/C160/01 della Commissione, del 19 giugno 2010;
- Comunicazione n. 2010/C160/02 della Commissione del 19/06/2010;
- Decisione della Commissione n. 2010/335/UE, del 10/06/2010 relativa alle linee direttrici per il calcolo degli stock di carbonio nel suolo ai fini dell'allegato V della direttiva 2009/28/CE e notificata con il numero C (2010)3751;
- Legge 4/06/2010 n. 96, concernente disposizioni per l'adempimento di obblighi derivanti dell'appartenenza dell'Italia alla Comunità Europea – Legge comunitaria 2009, ed in particolare l'articolo 17, comma 1, con il quale sono dettati i criteri direttivi per l'attuazione della direttiva 2009/28/CE;
- Legge 9 gennaio 1991, n. 10;
- DPR 26 agosto 1993, n. 412;
- Legge 14 novembre 1995, n.481;
- D. Lgs. 16 marzo 1999, n.79;
- D.Lgs. 23 maggio 2000, n. 164;
- Legge 1giugno 2002, n. 120;
- D.Lgs. 29 dicembre 2003, n.387;
- Legge 23 agosto 2004, n. 239;
- D.Lgs. 19 agosto 2005, n. 192 e ss.mm.;
- D.Lgs. 29 dicembre 2006, n. 311 e ss.mm.;
- D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152 e ss.mm.;
- Legge 27 dicembre 2006, n. 296;
- D.Lgs. 8 febbraio 2007, n. 20;
- Legge 3 agosto 2007, n. 125;
- D.Lgs. 6 novembre 2007, n. 201;



- Legge 24 dicembre 2007, n. 244;
- Decreto 2 marzo 2009 - disposizioni in materia di incentivazione della produzione di energia elettrica mediante conversione fotovoltaica da fonte solare;
- D.Lgs. 30 maggio 2008, n. 115;
- Legge 23 luglio 2009, n. 99;
- D.Lgs. 29 marzo 2010, n. 56;
- Legge 13 agosto 2010, n. 129 (G.U. n. 192 del 18-08-2010);
- D.Lgs. 10 settembre 2010 - Linee guida per il procedimento di cui all'art. 12 del D. Lgs. 29 dicembre 2003, n.387;
- D.Lgs. 3 marzo 2011, n. 28;
- D.Lgs. 5 maggio 2011 Ministero dello Sviluppo Economico;
- D.Lgs. 24 gennaio 2012, n.1, art. 65;
- D.Lgs. 22 giugno 2012, n.83;
- D.Lgs. 06 luglio 2012 Ministero dello Sviluppo Economico;
- Legge 11 agosto 2014, n.116 conversione in legge, con modificazioni, del decreto legge 24 giugno 2014, n.91;
- Decreto Ministero dello Sviluppo Economico del 19 maggio 2015 (G.U. n. 121 del 27 maggio 2015) approvazione del modello unico per la realizzazione, la connessione e l'esercizio di piccoli impianti fotovoltaici integrati sui tetti degli edifici.

1.8. Normativa Regionale

- Legge regionale Regione Puglia n. 9 del 11/08/2005: Moratoria per le procedure di valutazione d'impatto ambientale e per le procedure autorizzative in materia di impianti di energia eolica. Bollettino ufficiale della regione Puglia n. 102 del 12 agosto 2005.
- 06/10/2006 - Regolamento per la realizzazione di impianti eolici nella Regione.
- DGR della Puglia 23 gennaio 2007, n. 35: "Procedimento per il rilascio dell'Autorizzazione unica ai sensi del Decreto Legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 e per l'adozione del provvedimento finale di autorizzazione relativa ad impianti alimentati da fonti rinnovabili e delle opere agli stessi connesse, nonché delle infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio."
- 21/11/2008 - "Regolamento per aiuti agli investimenti delle PMI nel risparmio energetico, nella cogenerazione ad alto rendimento e per l'impiego di fonti di energia rinnovabile in esenzione ai sensi del Regolamento (CE) n. 800/2008".



- DGR della Puglia 26 ottobre 2010, n. 2259: Procedimento di autorizzazione unica alla realizzazione ed all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. Oneri istruttori. Integrazioni alla DGR n. 35/2007.
- 31/12/2010 - "Regolamento attuativo del Decreto del Ministero per lo Sviluppo Economico del 10 settembre 2010, "Linee Guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili", recante la individuazione di aree e siti non idonei alla installazione di specifiche tipologie di impianti alimentati da fonti rinnovabili nel territorio della Regione Puglia".
- 23/03/2011 - DGR n. 461 del 10 Marzo 2011 riportante: "Indicazioni in merito alle procedure autorizzative e abilitative di impianti fotovoltaici collocati su edifici e manufatti in genere".
- 08/02/2012 - DGR n. 107 del 2012 riportante: "Criteri, modalità e procedimenti amministrativi connessi all'autorizzazione per la realizzazione di serre fotovoltaiche sul territorio regionale".
- DGR 28 marzo 2012 n. 602: Individuazione delle modalità operate per l'aggiornamento del Piano Energetico Ambientale Regionale (PEAR) e avvio della procedura di Valutazione Ambientale Strategica (VAS).
- 25/09/2012 - Legge Regionale n. 25 del 24 settembre 2012: "Regolazione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili". La presente legge dà attuazione alla Direttiva Europea del 23 aprile 2009, n. 2009/28/CE. Prevede che entro sei mesi dalla data di entrata in vigore della presente legge la Regione Puglia adegua e aggiorna il Piano energetico ambientale regionale (PEAR) e apporta al regolamento regionale 30 dicembre 2010, n. 24 (Regolamento attuativo del decreto del Ministero per lo Sviluppo Economico 10 settembre 2010 "Linee Guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili"), le modifiche e integrazioni eventualmente necessarie al fine di coniugare le previsioni di detto regolamento con i contenuti del PEAR. A decorrere dalla data di entrata in vigore della presente legge, vengono aumentati i limiti indicati nella tabella A allegata al d.lgs. 387/2003 per l'applicazione della PAS. La Regione approverà entro 31/12/2012 un piano straordinario per la promozione e lo sviluppo delle energie da fonti rinnovabili, anche ai fini dell'utilizzo delle risorse finanziarie dei fondi strutturali per il periodo di programmazione 2007/2013.
- 07/11/2012 - DGR della Puglia 23 ottobre, n.2122 - Indirizzi per l'integrazione procedimentale e per la valutazione degli impatti cumulativi di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili nella Valutazione di Impatto Ambientale.



- 27/11/2012 - DGR della Puglia 13 novembre 2012, n. 2275 è stata approvata la 'Banca dati regionale del potenziale di biomasse agricole', nell'ambito del Programma regionale PROBIO (DGR 1370/07).
- 30/11/2012 - Regolamento Regionale 30 novembre 2012, n. 29: "Modifiche urgenti, ai sensi dell'art. 44 comma 3 dello Statuto della Regione Puglia (L.R. 12 maggio 2004, n. 7), del Regolamento Regionale 30 dicembre 2010, n. 24 "Regolamento attuativo del Decreto del Ministero dello Sviluppo del 10 settembre 2010 Linee Guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, recante la individuazione di aree e siti non idonei alla installazione di specifiche tipologie di impianti alimentati da fonti rinnovabili nel territorio della Regione Puglia."

2. INQUADRAMENTO TERRITORIALE

2.1. Territorio

L'impianto fotovoltaico verrà realizzato in un'area agricola localizzata a circa km 13,5 a NW dal comune di Brindisi, a circa km. 5,8 a SSE dal comune di San Vito dei Normanni (BR) e a circa km. 7,7 a NNW dal comune di Mesagne (BR). L'area si trova in posizione geografica parallela in prossimità della Strada Statale 605 San Vito dei Normanni - Mesagne e in prossimità della SP 37 bis. Il tracciato dell'elettrodotto si snoda parallelamente su strada pubblica fino alla sottostazione localizzata nel comune di Latiano (BR).

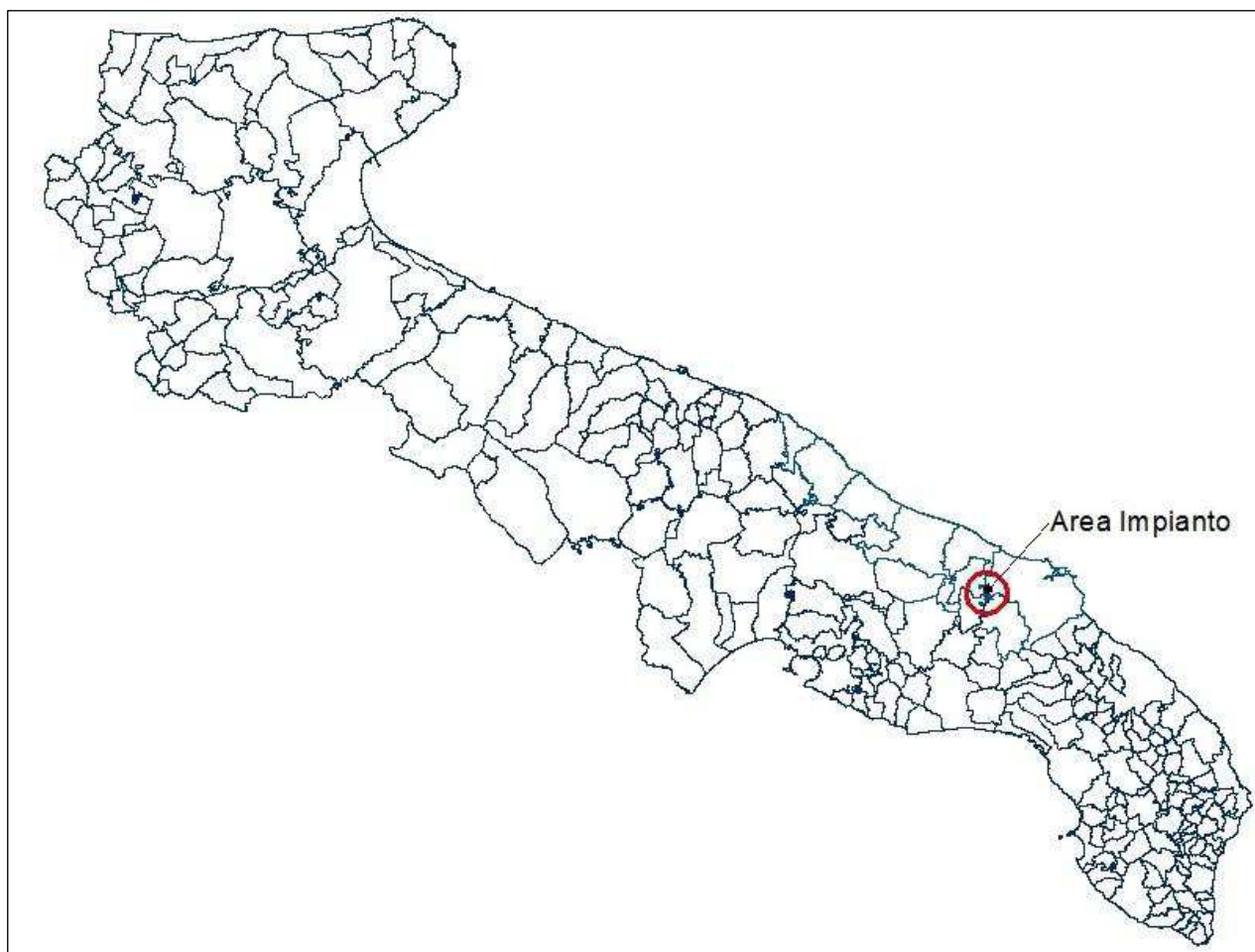
Nell'area della città di Brindisi sono presenti un petrolchimico e due centrali a carbone ancora funzionanti, compresi in un sito di interesse nazionale (SIN). Il SIN di Brindisi è stato decretato con legge 426/1998 e perimetrato dal ministero dell'Ambiente con DM 10 gennaio 2000. Il sito si estende per un'area pari a 11 000 ettari e comprende anche 5 500 ettari di aree marine. Nella parte orientale del SIN di Brindisi è ubicato lo stabilimento petrolchimico, mentre nella parte meridionale si trova la centrale Enel di Cerano alimentata a carbone. Inoltre, vi si trova l'area di «micorosa», che negli anni Sessanta fu colmata da scorie provenienti dall'ex petrolchimico, contenenti elevatissime concentrazioni di tricloroetano. Le operazioni di bonifica sono ancora ferme, nonostante numerosi studi sulle conseguenze dannose legate all'inquinamento dell'area ed il rinvenimento di discariche abusive nell'area del petrolchimico. Infine, si registra la mancata messa in sicurezza dell'impianto di Eni Versalis, dal quale frequentemente fuoriescono fiammate visibili in città.



PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI

R_1_Relazione Paesaggio Agrario



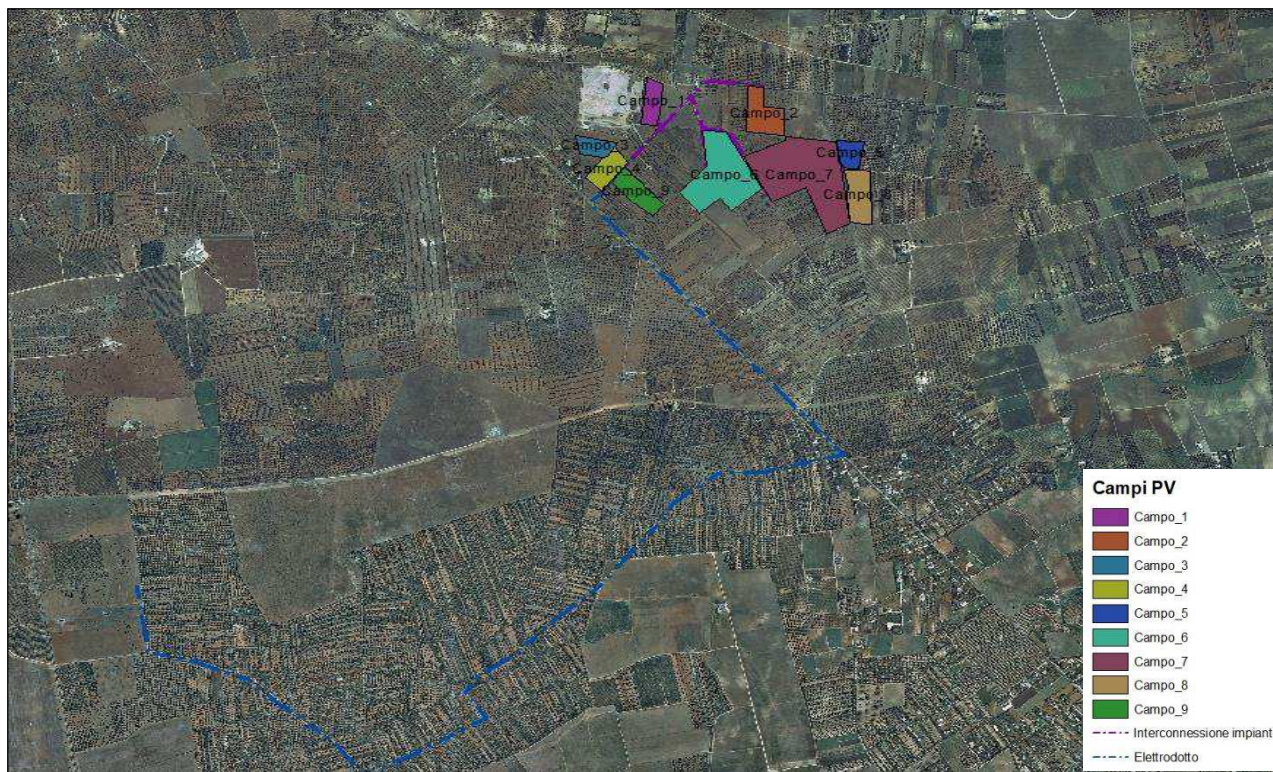
Tav. 3 – Localizzazione area di interesse scala 1: 1.500.000 (Fonte dati SIT Puglia)



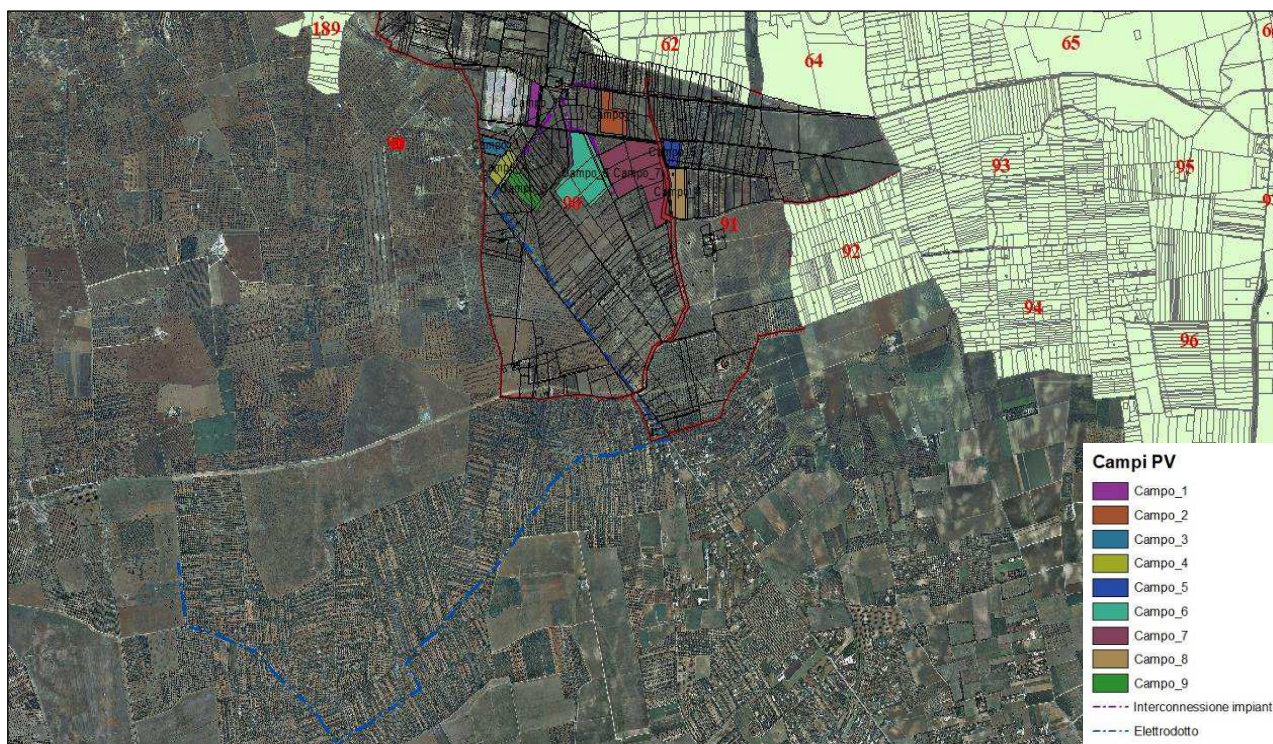
PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI

R_1_Relazione Paesaggio Agrario



Tav. 4 – Ortofoto area di interesse scala 1: 30.000 (Fonte dati SIT Puglia)



Tav. 5 – Ortofoto area di interesse con catastale sovrapposto scala 1: 30.000 (Fonte dati SIT Puglia – Agenzia delle Entrate)



La provincia di Brindisi compresa nel Salento, confina a nord-est con il Mare Adriatico e confina a nord con la città metropolitana di Bari, a ovest con la provincia di Taranto e a sud-est con la provincia di Lecce.

La provincia brindisina appare molto articolata dal punto di vista geografico, nei settori a d ovest, al centro e a nord il paesaggio è caratterizzato da colline, lame, boschi e da un paesaggio caratterizzato dalla presenza dei trulli. A sud invece il paesaggio è pianeggiante e fortemente antropizzato dalle coltivazioni agricole.

2.2. Area di interesse

Il progetto proposto consiste nella realizzazione di un impianto fotovoltaico della potenza nominale complessiva di 30,0 MW, tale impianto verrà realizzato in un'area ricadente nel comune di Brindisi.

Si riporta di seguito una tabella riepilogativa con indicazione delle coordinate del punto di riferimento baricentrico dell'impianto nel sistema di riferimento WGS 84 fuso 33:

	<i>lat.</i>	<i>Long.</i>	<i>UTM 33 T-est</i>	<i>UTM 3 T3-nord</i>
Riferimento baricentrico	40.617601°	17.988275°	733444.18 m E	4499970.63 m N

Tab. 2 - Localizzazione geografica



Tav. 6 - Inquadramento territoriale su base ortofoto scala 1: 20.000 (Fonte dati Google Earth)



PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI | R_1_Relazione Paesaggio Agrario



Tav. 7 – Inquadramento catastale scala 1: 10.000 (Fonte dati Agenzia del Territorio)

3. SUPERFICIE AGRICOLA UTILIZZATA

Ai fini della determinazione della SAU, ci si è riferiti ai dati del Censimento in Agricoltura effettuato dall'ISTAT nel 2010.

Tipo dato		superficie dell'unità agricola - ettari										
Caratteristica della azienda		unità agricola con terreni										
Anno		2010										
Utilizzazione dei terreni dell'unità agricola	superficie totale (sat)	superficie agricola utilizzata (sau)	superficie agricola utilizzata (sau)							arboreicoltura da legno annessa ad aziende agricole	boschi annessi ad aziende agricole	superficie agricola non utilizzata e altra superficie
			seminativi	vite	coltivazioni legnose agrarie, escluso vite	orti familiari	prati permanenti e pascoli					
Territorio												
Italia	17081099	12856047,8	7009310,69	664296,18	1716472,36	31895,55	3434073,04	101627,86	2901038,46	1222384,86		
Sud	4427509,01	3554224,41	1711486,24	184038,83	905775,39	13558,66	739365,29	19186,69	613138,1	240959,81		
Puglia	1391031,44	1287107,32	653221,3	107331,24	419925,99	3939,83	102688,96	818,37	48644,66	54461,09		
Brindisi	128194,21	120725,4	34950,6	9750,46	73966,86	720,92	1336,56	38,9	1699,82	5730,09		
Brindisi	19411,25	18568,27	12245,78	2186,47	3988,59	60,43	87	29,36	111,63	701,99		

Dati estratti il 10 ott 2021, 17h41 UTC (GMT), da Agri.Stat

ab. 3 – Utilizzazione del terreno per unità agricole 2010 (Fonte dati ISTAT)

La Superficie Totale (SAT) del comune di Brindisi è pari a ha. 19.411,25 mentre la SAU (Superficie Agricola Utilizzabile) è pari ad ha. 18.568,27 di questi, la maggior parte è coltivata a seminativi per ha. 12.245,78, i vigneti occupano una superficie di ha. 2.186,47 mentre gli uliveti insieme ad altre colture



arboree occupano una superficie di ha. 3.988,59 e la restante parte è occupata da orti familiari, prati, pascoli e superfici boscate.

4. CLIMA

4.1. Aspetti del clima

Il clima rappresenta un complesso delle condizioni meteorologiche che caratterizzano una località o una regione durante il corso dell'anno. Essa è, dunque, l'insieme dei fattori atmosferici (temperatura, umidità, pressione, vento, irraggiamento del sole, precipitazioni atmosferiche ecc. ecc.) che ne caratterizzano una determinata regione geografica.

La posizione geografica e la sua altitudine rispetto all'altezza del mare incidono notevolmente sulle caratteristiche climatologiche del territorio. Il clima, dell'area oggetto della presentazione relazione agronomica, è di tipo mediterraneo, caratterizzato da estati aride e siccitose alle quali si susseguono autunni ed inverni miti ed umidi, durante i quali si concentrano la maggior parte delle precipitazioni.

La piovosità media annua è di circa 500-600 mm, mentre le temperature massime raggiungono anche i 35°C nei mesi più caldi. I venti prevalenti nella zona sono di provenienza dai quadranti WNW e NNW, i quali, spesso, spirano piuttosto impetuosi.

TABELLA CLIMATICA DI BRINDISI

T	Gennaio	Febbraio	Marzo	Aprile	Maggio	Giugno	Luglio	Agosto	Settembre	Ottobre	Novembre	Dicembre
Medie Temperatura (°C)	9.2	9.6	12	15	19.3	24.2	26.8	26.8	22.4	18.3	14.3	10.6
Temperatura minima (°C)	6.2	6.3	8.2	10.8	14.6	19.2	21.8	22	18.7	15	11.3	7.8
Temperatura massima (°C)	12.4	13	15.9	19.4	24	29	31.8	31.9	26.6	22.1	17.6	13.6
Precipitazioni (mm)	68	60	62	53	36	20	15	15	57	76	92	74
Umidità(%)	76%	73%	72%	69%	64%	57%	54%	57%	67%	76%	77%	77%
Giorni di pioggia (g.)	7	7	6	6	4	3	2	2	5	6	7	8
Ore di sole (ore)	6.3	7.3	8.8	10.3	11.9	12.9	12.9	12.0	10.1	7.9	6.7	6.3

Tab. 4 – Tabella riepilogativa dei dati climatici della città di Brindisi. (Fonte dati <https://it.climate-data.org>)

La differenza tra le Pioggia del mese più secco e quelle del mese più piovoso è 39 mm. Durante l'anno le temperature medie variano di 19.5 °C.

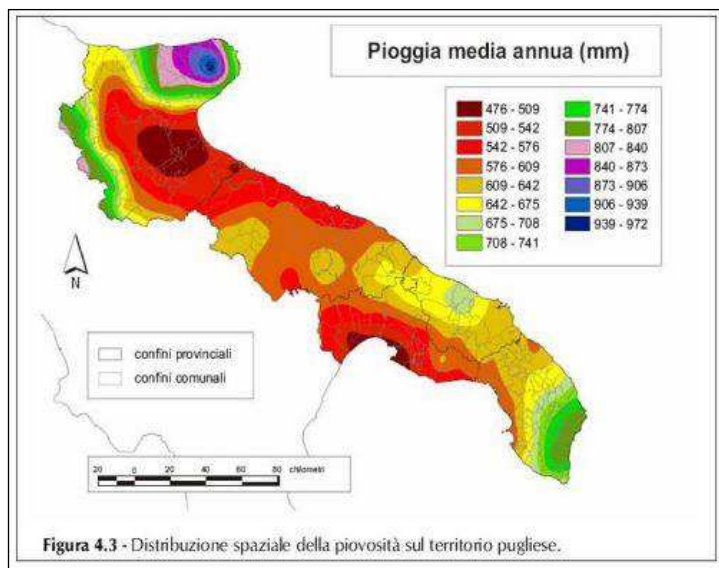
Il valore più basso per l'umidità relativa viene misurato a luglio (53.83 %). L'umidità relativa è più alta a novembre (77.42 %).



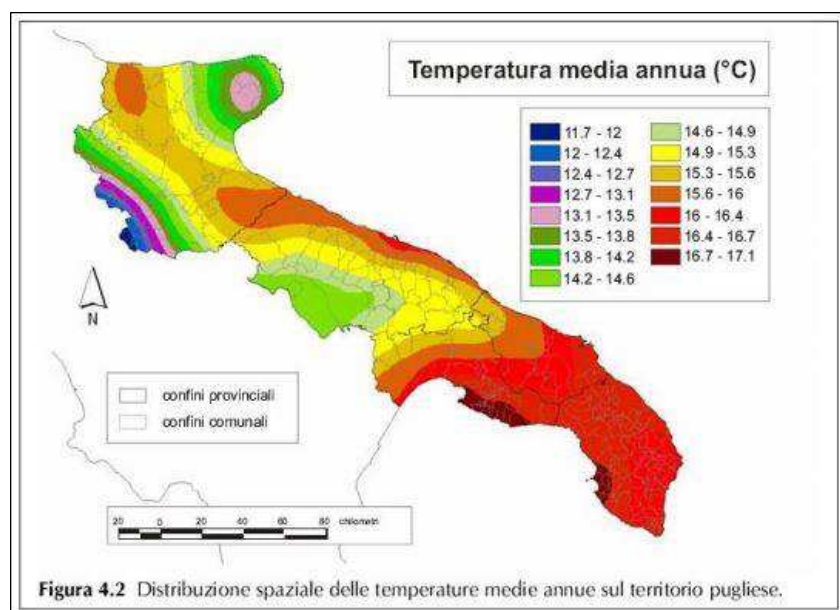
PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI | R_1_Relazione Paesaggio Agrario

In media, il minor numero di giorni di pioggia si registra a luglio (giorni: 2.53 days). Il mese con i giorni più piovosi è dicembre (giorni: 10.70).

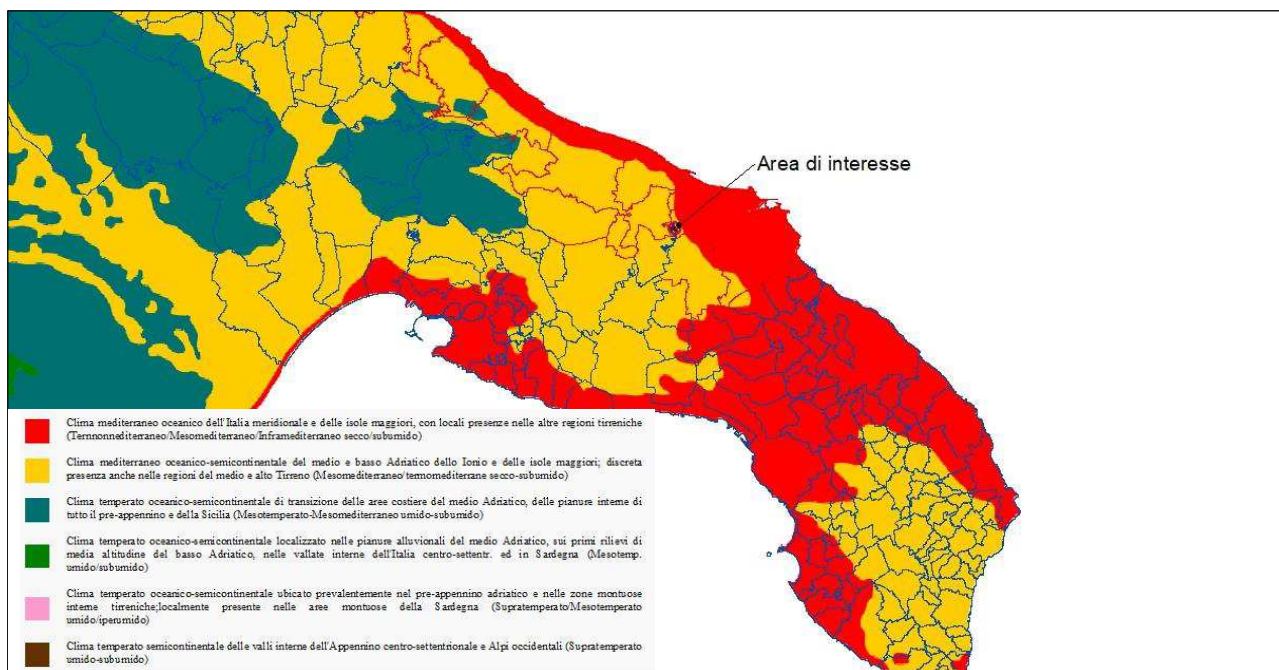


Tav. 8 - Distribuzione precipitazioni



Tav. 9 - Distribuzione spaziale delle temperature

In considerazione di questi fattori, non essendoci forti precipitazioni e in assenza di fenomeni di erosione in quanto trattasi di terreni pianeggianti, l'area non presenta aspetti negativi alla realizzazione della centrale fotovoltaica.



Tav. 10 – Carta Fitoclimatica scala 1:800.000 (Fonte dati pcn. Miniambiente.it)

5. AMBITI PAESAGGISTICI

La Regione Puglia, data la sua posizione geografica e conformità, dispone di un enorme potenziale energetico dovuto alla disponibilità illimitata di energia eolica e dell'energia solare prevalente su quella potenzialmente disponibile nel settore delle biomasse.

La Regione Puglia, in applicazione del Documento Regionale di Assetto Generale (DRAG), previsto dalla L.R. 20/2001 così come modificato dalla L.R. 22/2006 ha definito la pianificazione territoriale attraverso una consultazione pubblica con tutti gli attori presenti sul territorio sia di carattere pubblico quali Enti Locali che di soggetti privati quali Associazioni per la redazione del Piano Paesaggistico Territoriale Regionale (PPTR).

Il P.P.T.R. è un piano paesaggistico che la Regione ha adottato ai sensi degli artt. 135 e 143 del Codice dei Beni Culturali e che è stato adottato con DGR n. 1435/2013, aggiornato con DGR n. 176 del 16/02/2016 di cui trova applicazione con l'ultimo aggiornamento della DGR n. 1543 del 2 agosto 2019 e pubblicato sul BURP al n. 103 del 10/09/2019.

Il PPTR individua le figure territoriali e paesaggistiche (unità minime di paesaggio) e degli ambiti, quali aggregazioni complesse di figure territoriali, l'area dove sono localizzati gli impianti fotovoltaici si trova nell'Ambito di Paesaggio del "**Campagna Brindisina**" e all'interno della figura territoriale de "**La campagna brindisina**".



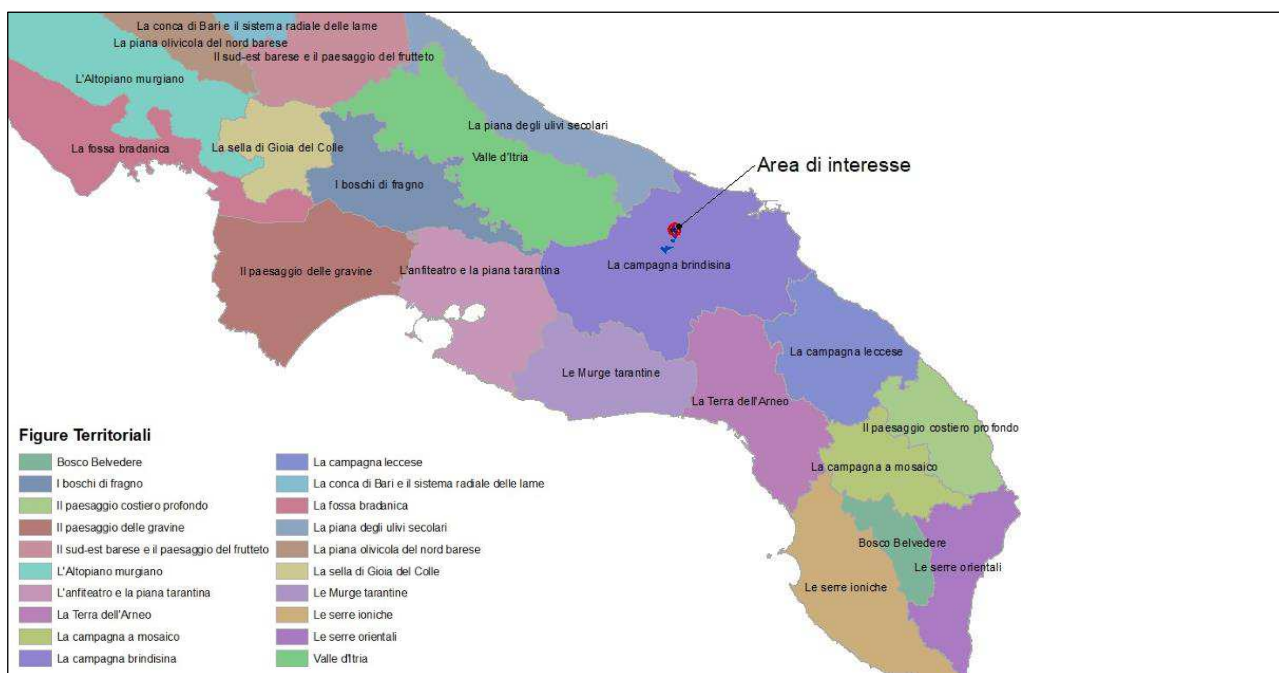
PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI | R_1_Relazione Paesaggio Agrario

Il PPTR inoltre, risponde all'esigenza di dare seguito al recepimento della Convenzione europea del Paesaggio e nel perseguire l'applicazione rigorosa del Codice dei beni Culturali e del Paesaggio a superamento dei limiti maturati nell'attuazione del precedente PUTT/p.



Tav. 11 – P.P.T.R. – Ambiti Territoriali scala 1:800.000 (Fonte dati S.I.T. Puglia)

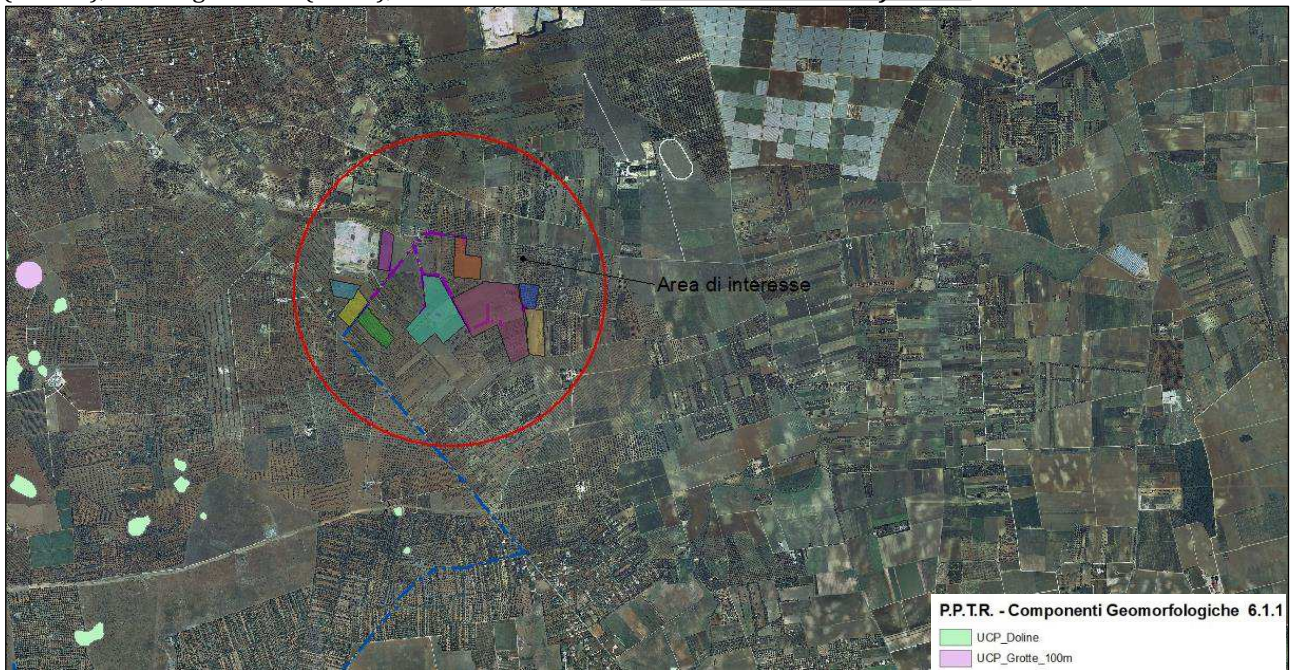


Tav. 12 – P.P.T.R. – Figure Territoriali scala 1:800.000 (Fonte dati S.I.T. Puglia)



Componenti Geomorfologiche (PPTR 6.1.1)

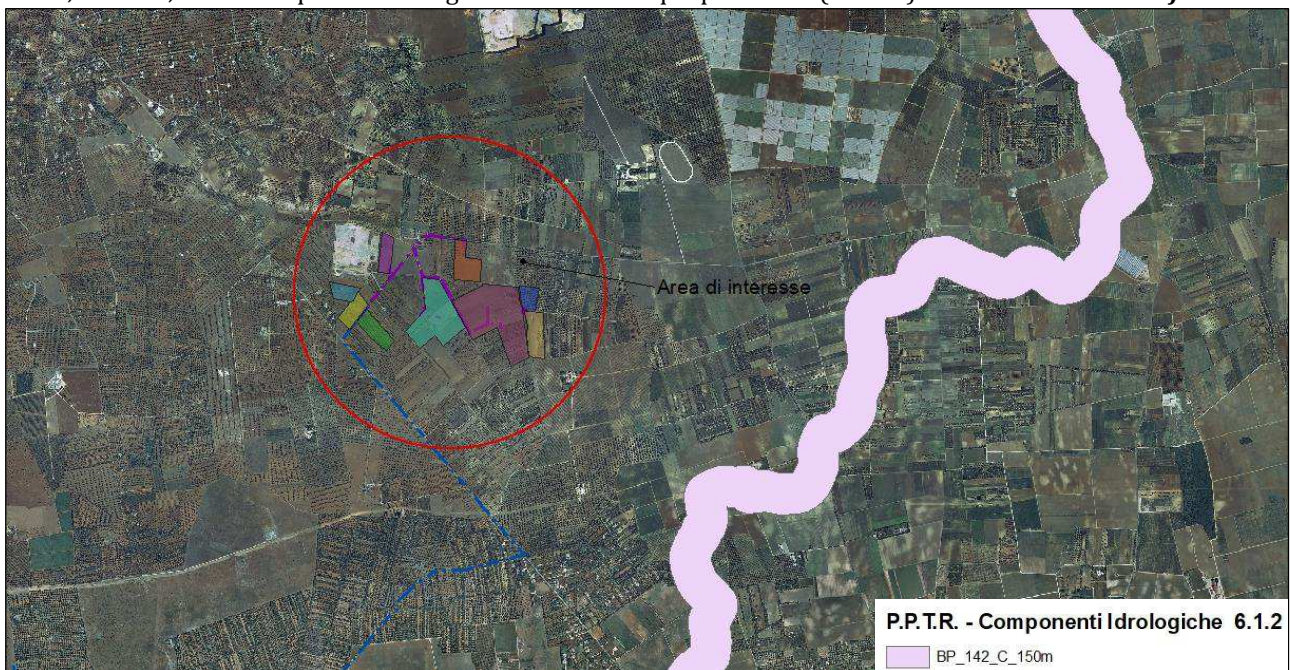
6.1.1 Componenti geomorfologiche - UCP-Versanti; UCP-Lame: UCP-Doline; UCP-Grotte (100 m.); UCP-Geositi (100 m.); UCP-Inghiottitoi (50 m.); UCP-Cordoni dunari. **Non sussistono interferenze**



Tav. 13 – P.P.T.R. – Componenti Geomorfologiche 6.1.1 scala 1: 30.000 (Fonte dati S.I.T. Puglia)

Componenti Idrologiche (PPTR 6.1.2)

6.1.2 Componenti idrologiche - BP-Territori costieri (300 m.), BP-Territori contermini ai laghi (300 m.), BP-Fiumi, torrenti, Corsi d'acqua iscritti negli elenchi delle acque pubbliche (150 m.). **Non sussistono interferenze**

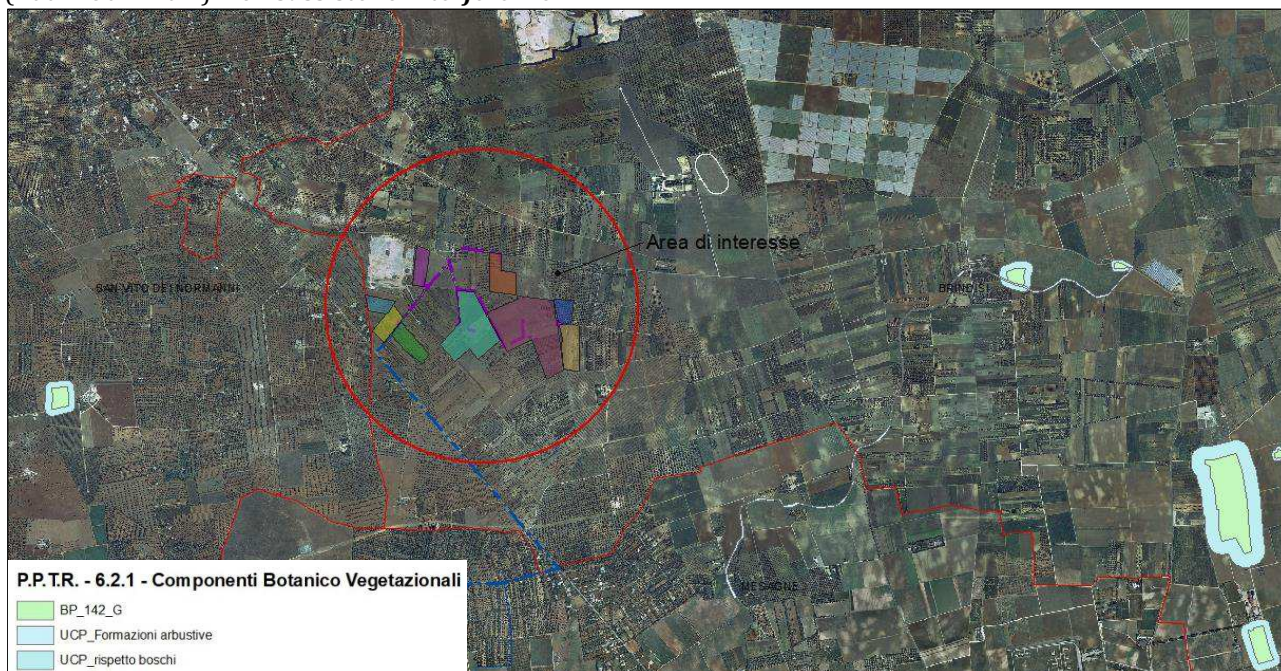


Tav. 14 – P.P.T.R. – Componenti Idrologiche 6.1.2 scala 1: 30.000 (Fonte dati S.I.T. Puglia)



Componenti Botanico Vegetazionali (PPTR 6.2.1)

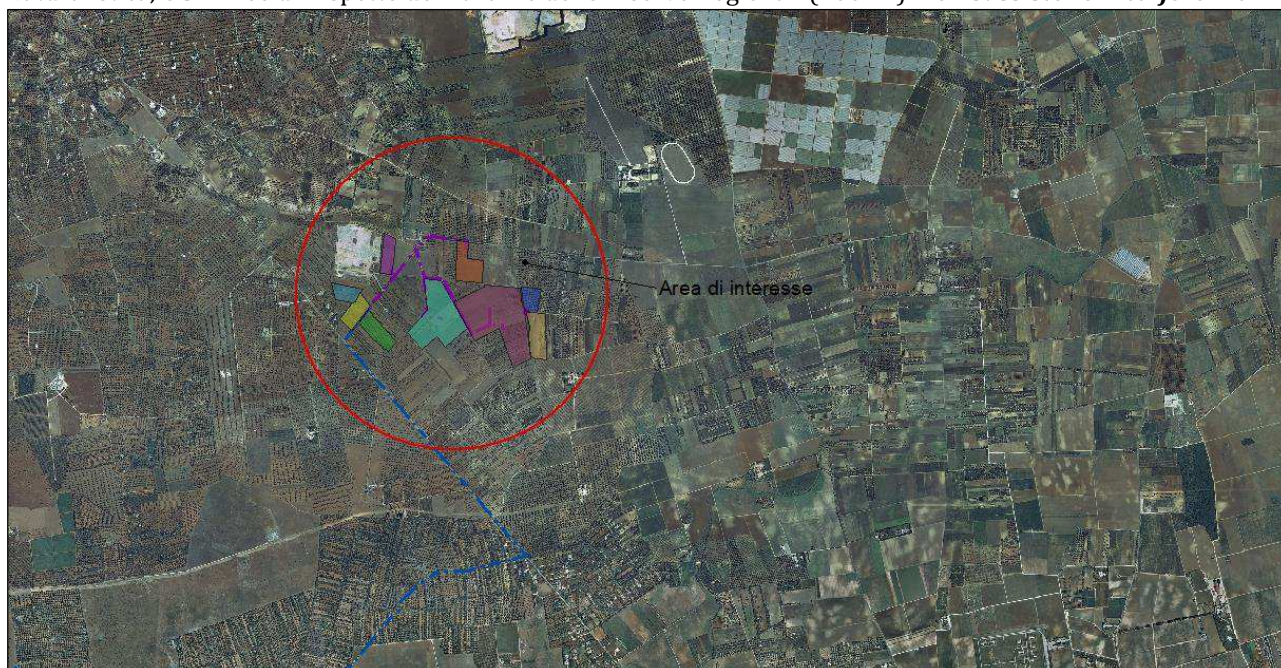
6.2.1 Componenti botanico-vegetazionali – BP- Boschi, BP- Zone Umide Ramsar, UCP-Aree Umide, UCP- Prati e Pascoli Naturali, UCP- Formazioni Arbustive in evoluzione naturale, UCP- Aree di Rispetto dei boschi (100m-50m-20m). **Non sussistono interferenze.**



Tav. 15 – P.P.T.R. – Componenti Botanico Vegetazionali 6.2.1 scala 1: 30.000 (Fonte dati S.I.T. Puglia)

Aree Protette e Siti Naturalistici (PPTR 6.2.2)

6.2.2 Componenti delle Aree Protette e dei Siti Naturalistici – BP-Parchi e Riserve, UCP-Siti di Rilevanza Naturalistica, UCP-Aree di Rispetto dei Parchi e delle Riserve Regionali (100 m.). **Non sussistono interferenze.**



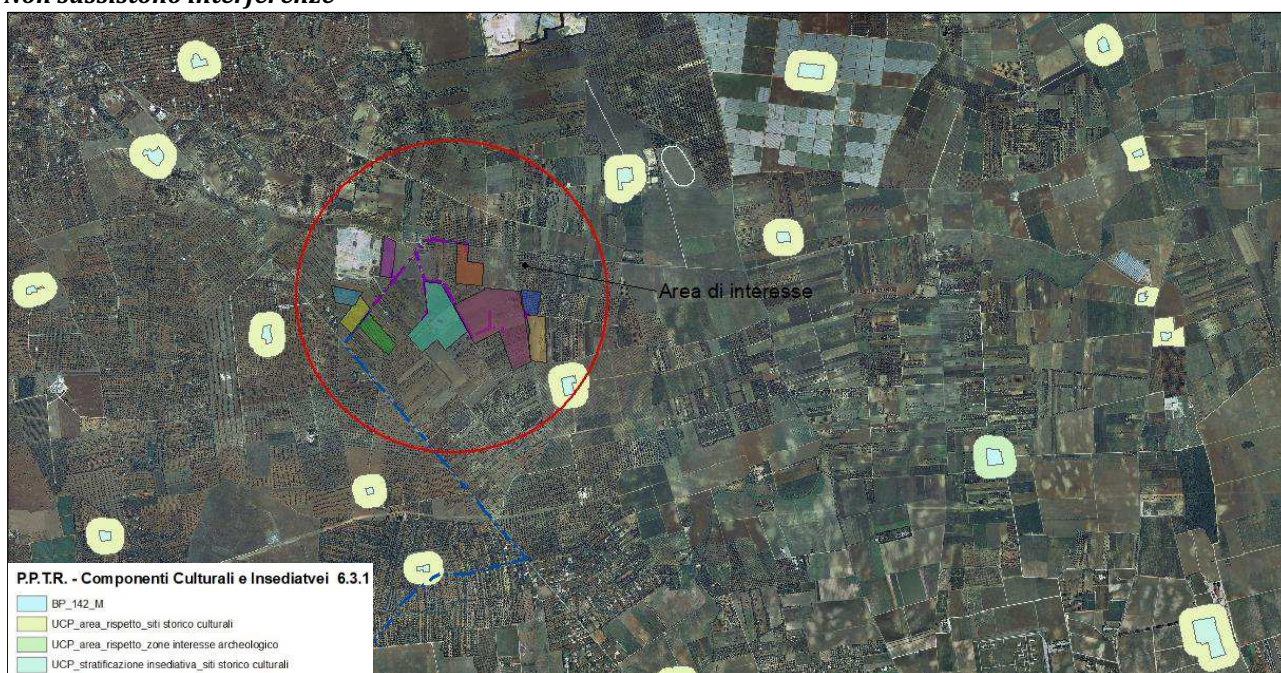
Tav. 16 – P.P.T.R. – Aree Protette e Siti Naturalistici 6.2.2 scala 1: 30.000 (Fonte dati S.I.T. Puglia)



Componenti Culturali e Insediative (PPTR 6.3.1)

6.3.1 *Componenti culturali e insediative* – BP-Immobili e Aree di notevole interesse pubblico, BP-Zone gravate da Usi Civici, BP-Zone di Interesse Archeologico, UCP-Città Consolidata, UCP-Testimonianze della Stratificazione Insediativa, UCP-Area di rispetto delle componenti culturali e insediative (100 m.330 m.), UCP-Paesaggi rurali.

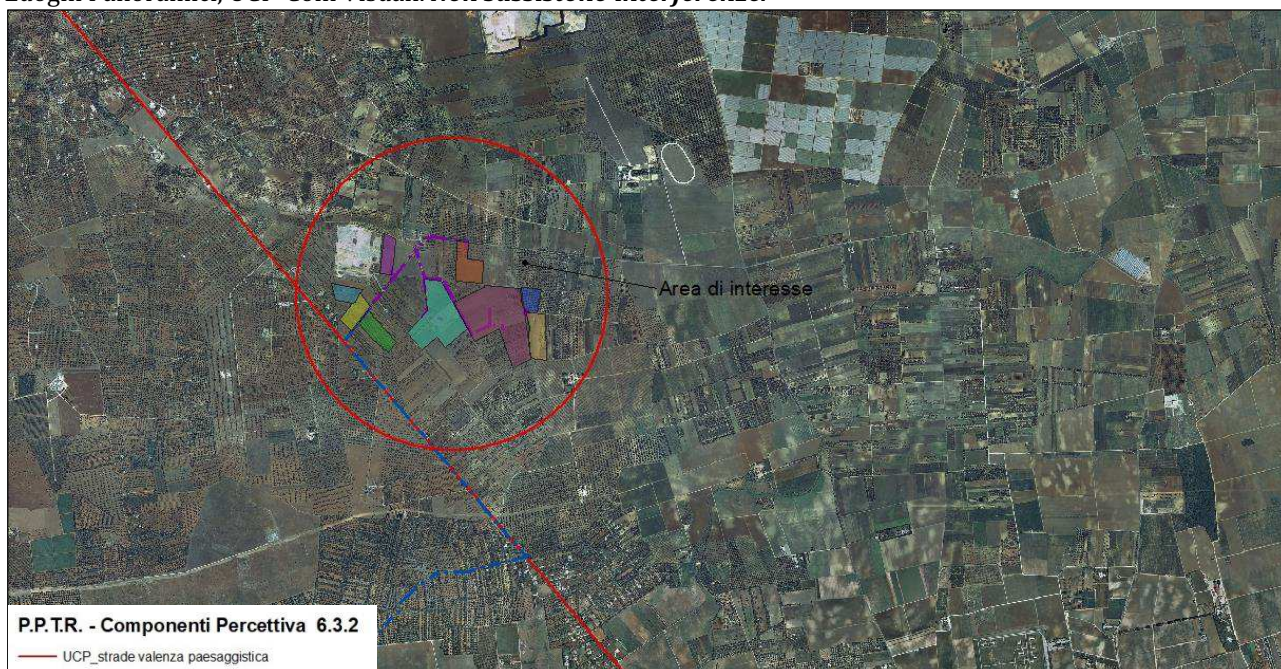
Non sussistono interferenze



Tav. 17 – P.P.T.R. – Componenti Culturali e Insediative 6.3.1 scala 1: 30.000 (Fonte dati S.I.T. Puglia)

Componenti Percettive (PPTR 6.3.2)

6.3.2 *Componenti dei valori percettivi* – UCP-Strade a Valenza Paesaggistica, UCP-Strade Panoramiche, UCP-Luoghi Panoramici, UCP-Coni Visuali. **Non sussistono interferenze.**



Tav. 18 – P.P.T.R. – Componenti Percettive 6.3.2 scala 1: 30.000 (Fonte dati S.I.T. Puglia)

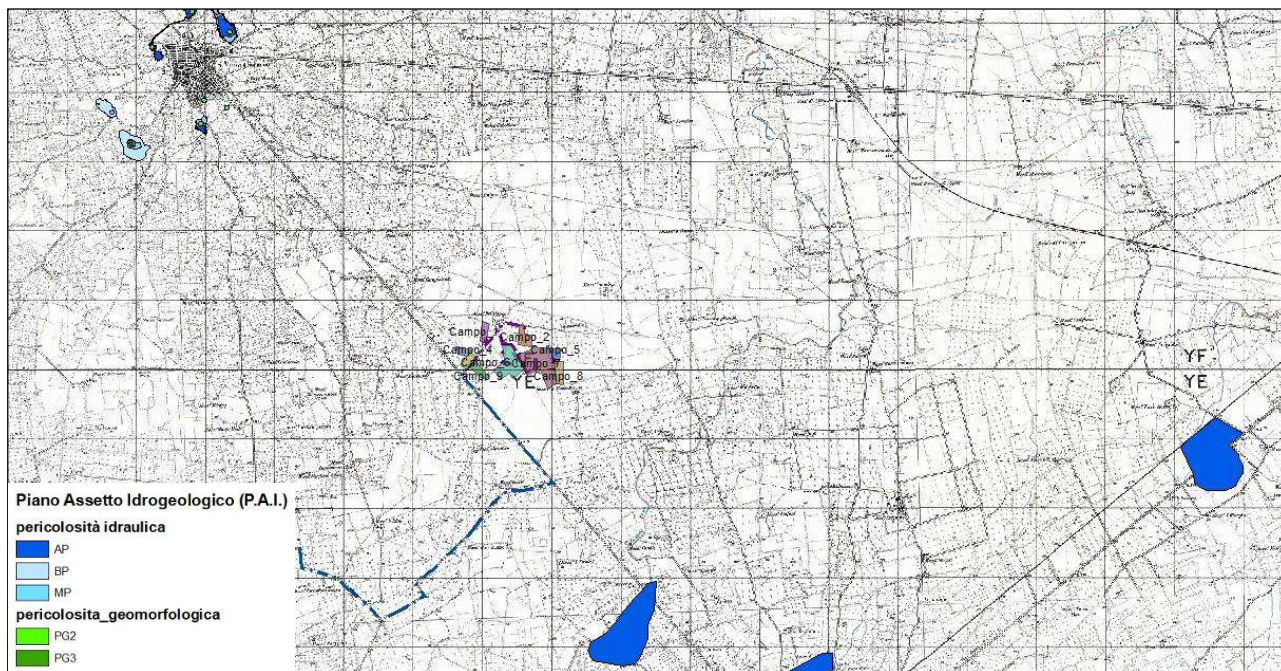


2.2 - non possono essere oggetto degli effetti di pianificazione di livello territoriale e di livello comunale senza che per detti piani sia stato rilasciato il parere paesaggistico di cui all’art. 5.03.

2.3 - non possono essere oggetto di interventi di rilevante trasformazione, così come definiti nell’art. 4.01, senza che per gli stessi sia stata rilasciata la attestazione di compatibilità paesaggistica di cui all’art. 5.04.

La superficie del campo 1 rientra all’interno di un’area in Ambito C “Masseria Belloluogo” senza prescrizione di vincolo. L’intervento risulta compatibile.

6. PIANO ASSETTO IDROGEOLOGICO



Tav. 20 – Piano Assetto Idrogeologico (P.A.I.) scala 1: 60.000 (Fonte dati AdB Puglia - S.I.T. Puglia)

Il Piano di bacino stralcio per l’Assetto Idrogeologico della Regione Puglia (PAI), ha come obiettivo specifico quello di individuare le aree sottoposte a rischio di frana e di alluvione e di fornire specifiche indicazioni sulle azioni da intraprendere per prevenire e mitigare i rischi derivanti dal dissesto idrogeologico. Il territorio regionale è stato suddiviso in differenti classi di pericolosità e di rischio a seconda della tipologia del dissesto idrogeologico considerato (frana o alluvione).

La perimetrazione delle aree soggette a rischio alluvioni e di pericolosità di frana, sono state censite e classificate su specifiche indicazioni da parte dell’Autorità di Bacino Distrettuale dell’Appennino Meridionale sede Puglia, l’ultima data della perimetrazione effettuata dall’ AdB risale al 19/11/2019.

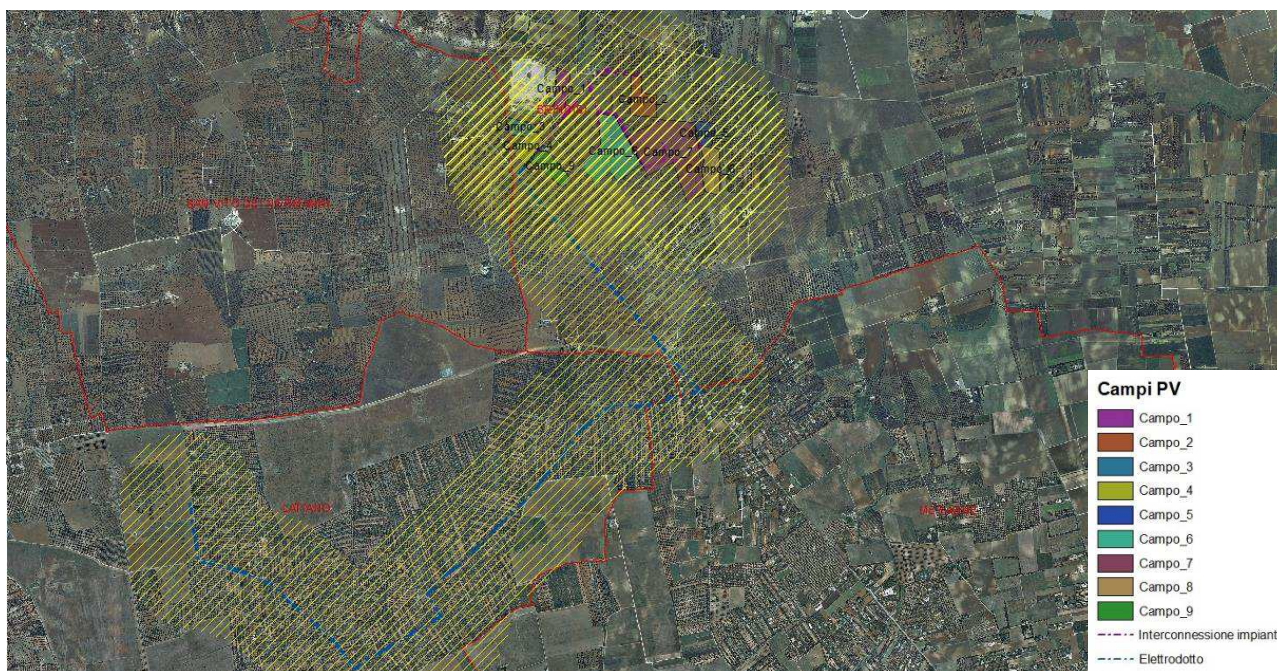


7. VERIFICA IN CAMPO

Nella fase di sopralluogo si sono verificate le aree oggetto di interesse ed a quelle entro 500 mt. dal perimetro delle stesse per individuare gli elementi caratteristici del paesaggio ivi presenti.

Dalla ricognizione, sia sui terreni dove è prevista la realizzazione degli impianti e lungo le Strade Pubbliche dove è previsto il tracciato del cavidotto interrato, si è potuto constatare l'assenza di elementi caratterizzanti il paesaggio agrario quali:

- ✓ 01 - Alberi monumentali (rilevanti per età, dimensioni, significato scientifico, testimonianza storica); **nessuna presenza**
- ✓ 02 - Alberature (sia stradali che poderali); **Si riscontrano alberature stradali di alberi di olivo, di pini e di arbusti spontanei. Nessuna presenza di alberature di valenza paesaggistica**
- ✓ 03 - Muretti a secco. **Non è stata rilevata alcuna presenza di muretti a secco.**



Tav. 21 – Ortofoto con area buffer mt. 500 scala 1: 30.000 (Fonte dati AdB Puglia - S.I.T. Puglia)

8. PAESAGGIO LOCALE

Il progetto si inserisce nel paesaggio dell'entroterra della campagna brindisina distante circa 15 km. a est del comune di Brindisi e in posizione mediana lungo la direttrice che collega i comuni di San Vito dei Normanni e Mesagne. Si tratta di un territorio pianeggiante, costituito prevalentemente da sabbie



argillose e calcaree e solcato dal tratto terminale di diversi corsi d'acqua canalizzati, testimonianza della presenza di vaste zone paludose bonificate a partire dal Novecento, generalmente riconoscibili per via della vegetazione ripariale in alcuni casi continua, densa e arborea, in grado di dare origine a complessi di macchia mediterranea estesi, come nel caso del Bosco di Cerano, in corrispondenza della profonda lama del fosso Siedi.

Il paesaggio rurale della campagna brindisina si presenta come un vasto territorio aperto che si estende dai terrazzamenti delle Murge a nord e le modeste alture del Salento a sud.

In questo contesto paesaggistico si può cogliere la forte connotazione agricola del territorio caratterizzato da colture permanenti quale l'olivo molto spesso in consociazione con seminativi o altri fruttiferi o coltivazioni di orticole. Anche la vite è parte integrante del paesaggio agricolo della campagna dell'entroterra brindisino e con i suoi caratteri tradizionali. In alcuni tratti si può cogliere l'evidenza di una evidente forte antropizzazione dovuti alla presenza di coltivazioni intensive che utilizzano elementi fisici artificiali come coperture protettive come tunnel o teli antigrandine.

Questo territorio è intensamente coltivato: i campi arrivano fino alla costa e a ridosso delle zone umide, articolati sempre secondo trame regolari, ricordo della bonifica e dell'appoderamento, come i pochi casali a nord della centrale di Cerano, con allineamenti principali dati dalle strade locali, tracciate quasi ortogonalmente alla costa, che articolano il paesaggio agricolo in appezzamenti di medie dimensioni, quasi esclusivamente a seminativi, con andamenti generalmente paralleli alla costa.

A livello generale, lontano dai centri abitati, si nota la scarsa frammentazione del territorio agricolo dovuto alla dispersione insediativa mentre, il fenomeno registra una inversione di tendenza in prossimità dei centri abitati di San Vito dei Normanni e Francavilla.

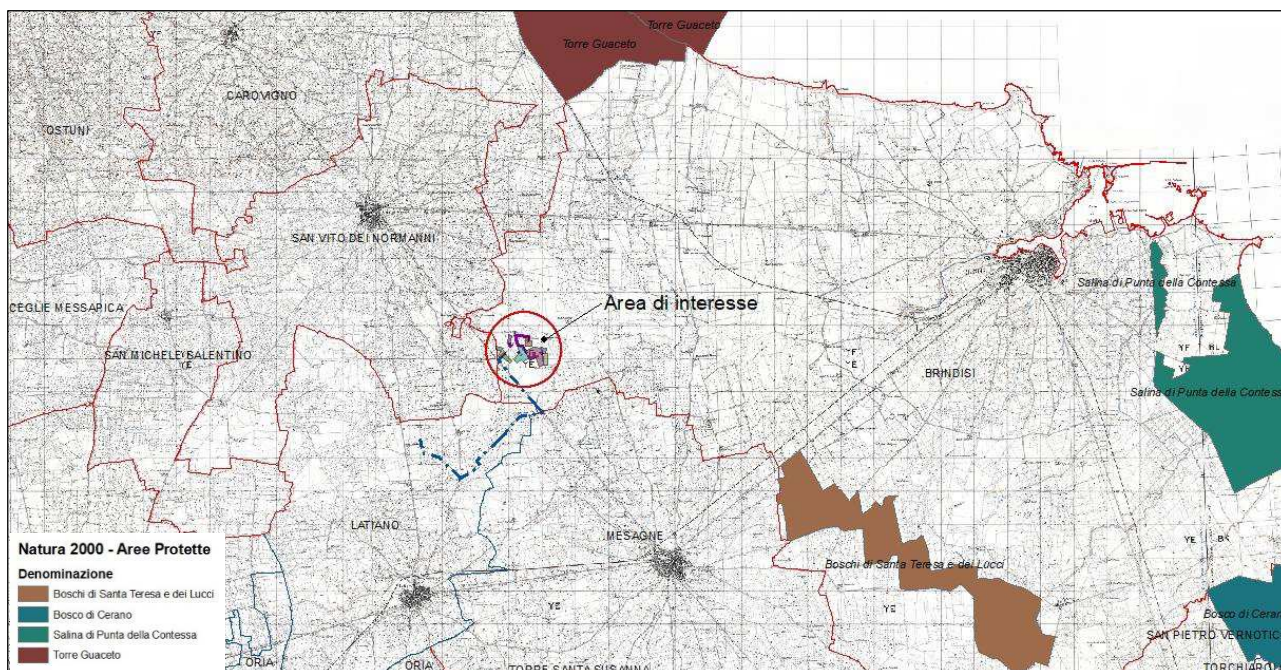
In questa discontinuità paesaggistica causata prevalentemente dall'espansione di piccoli insediamenti incompleti e in fase di formazione, testimonianza di dinamiche di crescita, si sono però mantenuti alcuni elementi di notevole interesse ambientale e paesaggistico, rappresentati dalla Riserva Naturale Regionale Orientata Bosco di Cerano e dal Parco Regionale di Salina di Punta della Contessa.



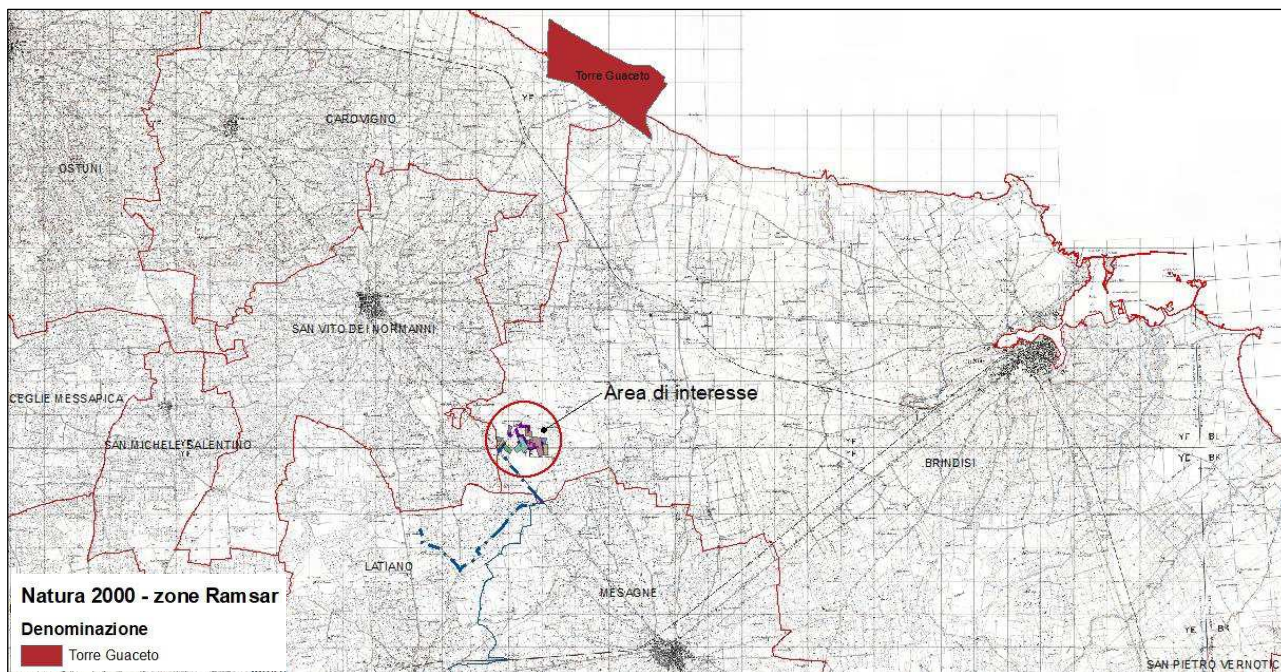
PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI

R_1_Relazione Paesaggio Agrario



Tav. 22- Carta Natura 2000 Aree Protette nazionali e regionali su base I.G.M. - scala 1: 125.000



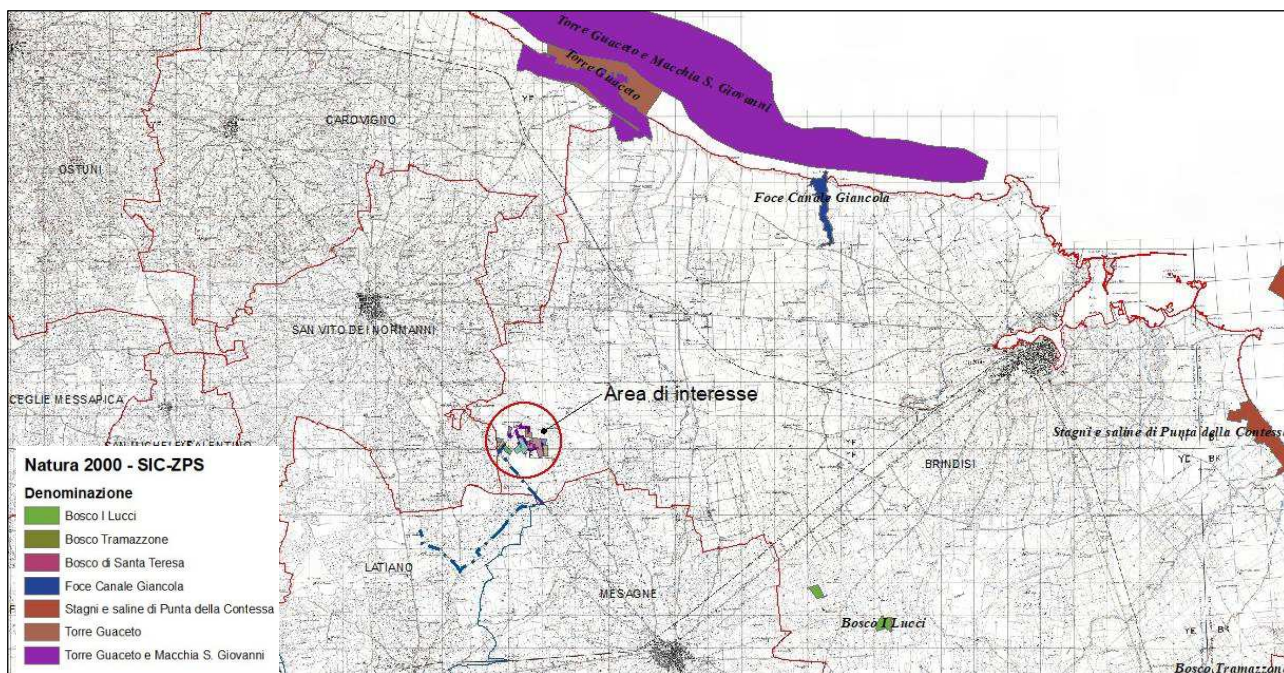
Tav. 23- Carta Natura 2000 Zone Ramsar su base I.G.M. - scala 1: 125.000



PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI

R_1_Relazione Paesaggio Agrario



Tav. 24– Carta Natura 2000 Zone SIC-ZPS su base I.G.M. – scala 1: 125.000

9. IMMAGINI GEOREFERENZIATE

Le immagini sono state acquisite dalla ricognizione tramite la banca dati di Google Earth e si riferisce all'area di progetto ed a quella del tracciato dell'elettrodotto..



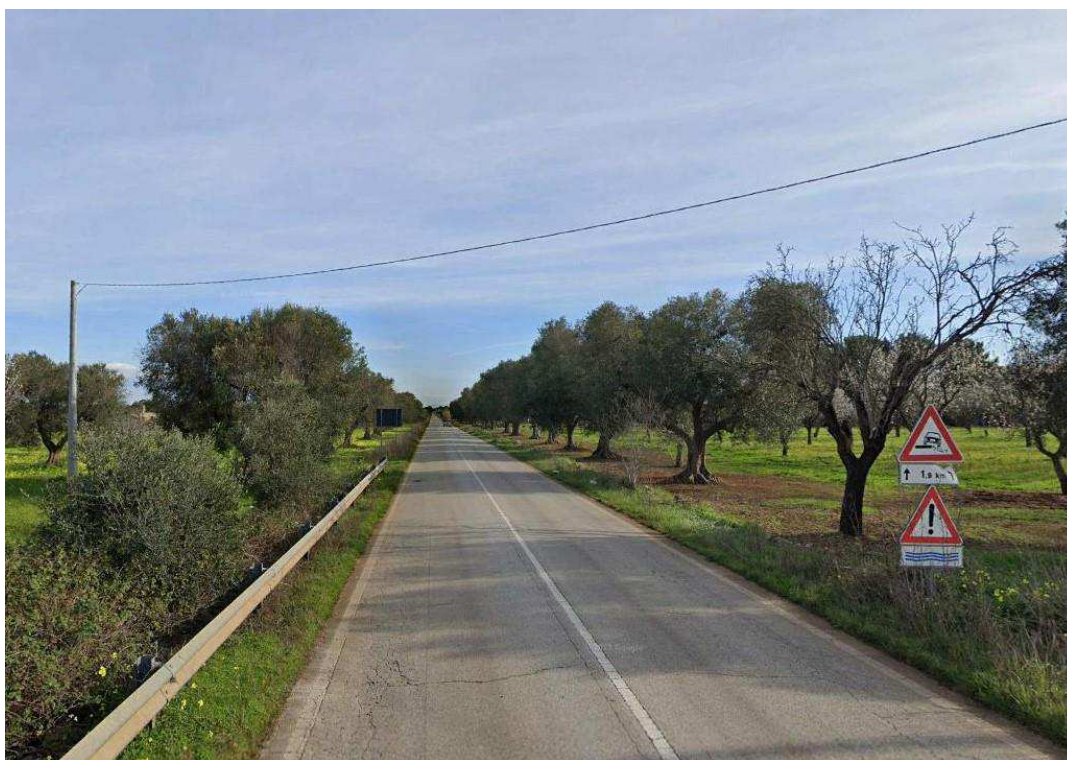
Tav. 25 – Inquadratura territoriale delle immagini georeferenziate– scala 1: 10.000 (Fonte dati SIT Puglia)



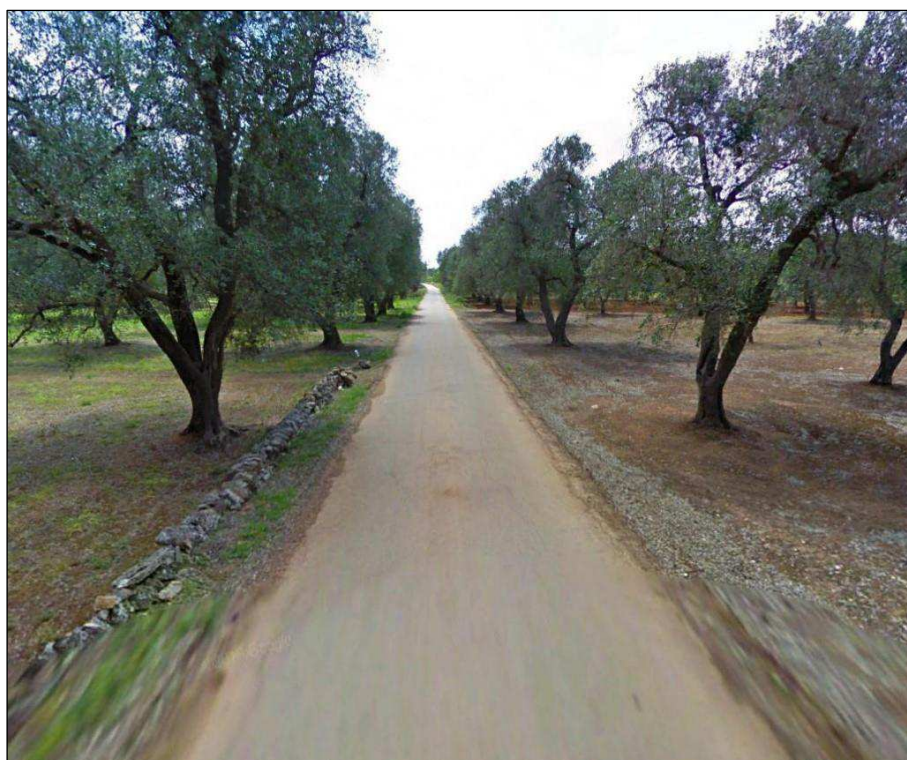
PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI

R_1_Relazione Paesaggio Agrario



Img. 1 - Strada Statale dove sarà realizzato l'elettrodotto interrato



Img. 2 - Strada Comunale dove sarà realizzato l'elettrodotto interrato



PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI

R_1_Relazione Paesaggio Agrario



Img. 3 - Localizzazione terreno punto di consegna

Campo-1 -Lat Long: 40.62011316046323,17.75507067273941 - DMS: 40° 37' 12.41" N | 17° 45' 18.25" E - UTM: 733044.739E 4500236.707N 33T - MGRS: 33TY - 33045 00237 - EPSG:4326 17.75507067 40.62011316



Img. 4 - Ortofoto campo_1



PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI

R_1_Relazione Paesaggio Agrario



Img. 5 - Immagine campo_1

Campo 2 -Lat Long: 40.62027845712488,17.76100923704278 - DMS: 40° 37' 13.0" N | 17° 45' 39.63" E - UTM: 733546.552E 4500270.816N 33T - MGRS: 33TYF 33547 00271 - EPSG:4326 17.76100924 40.62027846



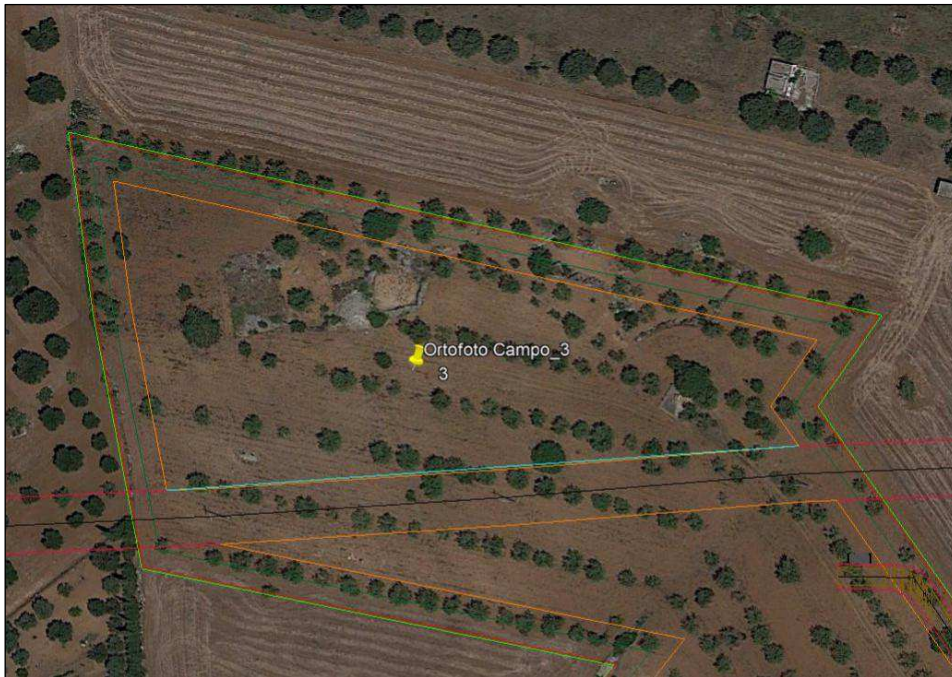
Img. 6 - Ortofoto campo_2



PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI | *R_1_Relazione Paesaggio Agrario*

Campo 3 - Lat Long: 40.61885909396877,17.75048250202429 - DMS: 40° 37' 7.89" N | 17° 45' 1.74" E - UTM: 732660.946E 4500085.328N 33T - MGRS: 33TYF 32661 00085 - EPSG:4326 17.7504825 40.61885909



Img. 7 – Ortofoto campo_3

Campo 4 - Lat Long: 40.61758427961011,17.75134915618497 - DMS: 40° 37' 3.3" N | 17° 45' 4.86" E - UTM: 732738.692E 4499946.09N 33T - MGRS: 33TYE 32739 99946 - EPSG:4326 17.75134916 40.61758428



Img. 8 – Ortofoto campo_4



PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI

R_1_Relazione Paesaggio Agrario

Campo 5 - Lat Long: 40.61808161880464,17.76642894611213 - DMS: 40° 37' 5.09" N | 17° 45' 59.14" E - UTM: 734012.718E 4500041.328N 33T - MGRS: 33TYF 34013 00041 - EPSG:4326 17.76642895 40.61808162



Img.9 – Ortofoto campo_5

Campo 6 - Lat Long: 40.61702110921138,17.75857988266134 - DMS: 40° 37' 1.28" N | 17° 45' 30.89" E - UTM: 733352.378E 4499902.729N 33T - MGRS: 33TYE 33352 99903 - EPSG:4326 17.75857988 40.61702111



Img.10 – Ortofoto campo_6

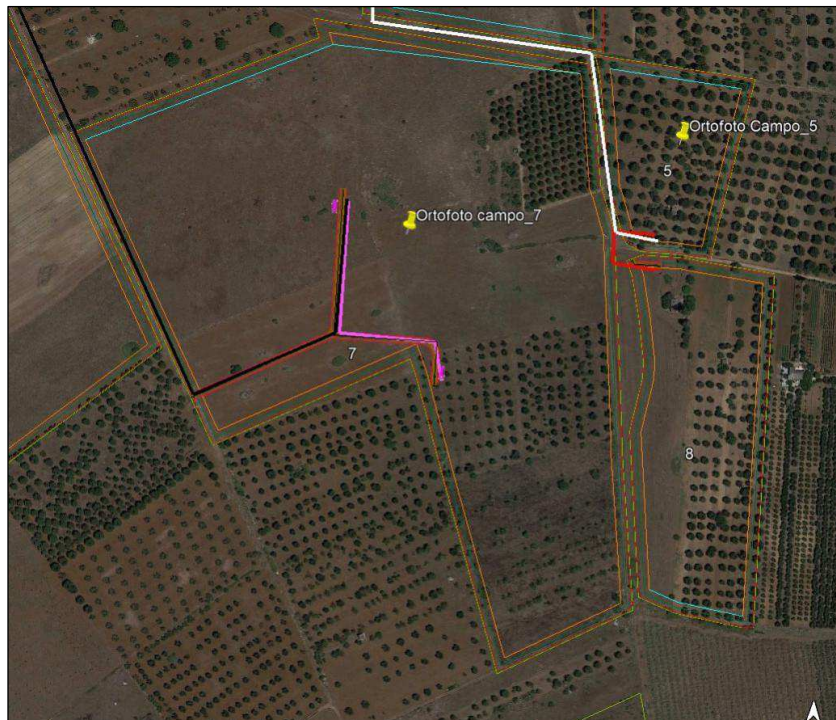


PROGETTO DI IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE FOTOVOLTAICA DI POTENZA IMMISSIONE PARI A 30 MW DENOMINATO "AEPV_01" E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE, SITO NEL COMUNE DI BRINDISI (BR) IN LOCALITA' CONTRADA "MASSERIA MAZZETTA"

COMUNE DI BRINDISI

R_1_Relazione Paesaggio Agrario

Campo 7 - Lat Long: 40.61725155414358,17.76343798966953 - DMS: 40° 37' 2.11" N | 17° 45' 48.38" E - UTM: 733762.578E 4499941.217N 33T - MGRS: 33TYE 33763 99941 - EPSG:4326 17.76343799 40.61725155



Img.11 - Ortofoto campo_7

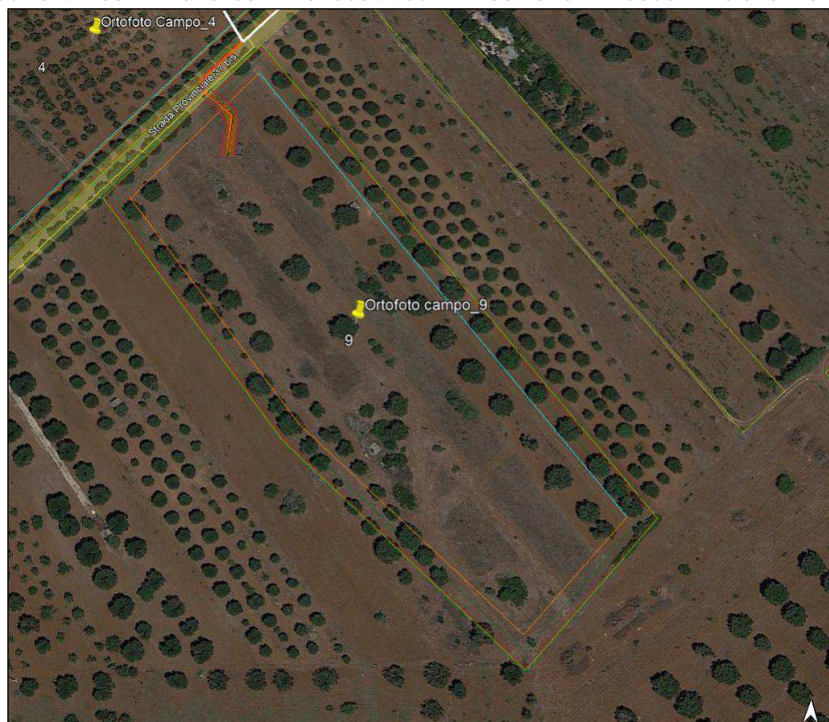
Campo 8 - Lat Long: 40.61565016383662,17.76659033428919 - DMS: 40° 36' 56.34" N | 17° 45' 59.73" E - UTM: 734034.864E 4499771.812N 33T - MGRS: 33TYE 34035 99772 - EPSG:4326 17.76659033 40.61565016



Img.12 - Ortofoto campo_8



Campo 9 - Lat Long: 40.61624847304213,17.75306140084638 - DMS: 40° 36' 58.49" N | 17° 45' 11.02" E - UTM: 732888.192E 4499802.319N 33T - MGRS: 33TYE 32888 99802 - EPSG:4326 17.7530614 40.61624847



Img.13 – Ortofoto campo_9

10. CONCLUSIONI

La realizzazione dell'impianto fotovoltaico non interferisce con il paesaggio circostante già sottoposto ad una forte pressione antropica infatti, nelle immediate vicinanze è presente una cava da cui si rileva una discreta movimentazioni di mezzi meccanici per il trasporto dei materiali di estrazione. La coltivazione del carciofo, come intervento di mantenimento della funzione produttiva del terreno in consociazione con quella della produzione di energia elettrica, costituisce un valido presupposto al mantenimento delle attività agricole della zona.

Si precisa inoltre che: **ai sensi del comma 1 dell'art. 12 del Decreto Legislativo n. 387 del 29.12.2003, gli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli impianti stessi, sono di pubblica utilità, indifferibili ed urgenti;**

Dalla ricognizione, si è potuto constatare l'assenza nell'area di interesse di elementi caratterizzanti il paesaggio agrario quali:



- ✓ Alberi monumentali (rilevanti per età, dimensioni, significato scientifico, testimonianza storica); **nessuna presenza**
- ✓ Alberature (sia stradali che poderali); **Si riscontrano scarse alberature stradali se non quelle costituite dagli alberi di olivi.**
- ✓ Muretti a secco. **Non è stata rilevata alcuna presenza di muretti a secco.**

Le aree interessate dalla installazione di impianti fotovoltaici sono costituite in prevalenza da seminativi autunno-vernini con intercalata la presenza di poche piante di olivi.

Tanto in adempimento del mandato conferitomi

Foggia, 30 dicembre 2021

Il Tecnico
dott. Nicola Gravina agronomo