

**REGIONE PUGLIA****PROVINCIA DI BRINDISI****COMUNE DI BRINDISI**

Denominazione impianto:

**SANTA TERESA**

Ubicazione:

**Comune di Brindisi (BR)**  
**Località "Santa Teresa"**

Foglio: 177-180

Particelle: varie

**PROGETTO DEFINITIVO**

**per la realizzazione di un impianto agrolvoltaico da ubicare in agro del comune di Brindisi (BR) in località "Santa Teresa", potenza nominale pari a 39,87165 MW in DC e potenza in immissione pari a 39,8 MW AC, e delle relative opere di connessione alla RTN ricadenti nello stesso comune.**

PROPONENTE


**BRINDISI ENERGIA5 S.R.L.**  
 Corso Libertà n.17, Vercelli (VC) 13100  
 P.IVA 02728470028  
 Pec: brindisienergia5@legalmail.it
**Codice Autorizzazione Unica AP8U133**

ELABORATO

**Cronoprogramma**

Tav. n°

Scala

Aggiornamenti	Numero	Data	Motivo	Eseguito	Verificato	Approvato
	Rev 0	Maggio 2022	Istanza per l'avvio del procedimento di rilascio del provvedimento di VIA nell'ambito del Provvedimento Unico in materia Ambientale ai sensi dell'art.27 del D.Lgs.152/2006 e ss.mm.ii.			

PROGETTAZIONE

*Dott. Ing. ANTONIO ALFREDO AVALLONE*  
 Contrada Lama n.18 - 75012 Bernalda (MT)  
 Ordine degli Ingegneri di Matera n. 924  
 PEC: antonioavallone@pec.it  
 Cell: 339 796 8183



IL TECNICO

*Dott. Ingegnere NICOLA INCAMPO*  
 Altamura BA-70022  
 P.IVA 08150200723  
 Ordine Ingegneri di Bari n°6280  
 PEC: nicola.incampo6280@pec.ordingbari



Spazio riservato agli Enti

## Sommario

<b>PREMESSA</b> .....	2
<b>DESCRIZIONE DELL'OPERA E COLLOCAZIONE NEL TERRITORIO</b> .....	2
<b>CRONOPROGRAMMA</b> .....	2

## PREMESSA

Il sottoscritto ing. Nicola Incampo, nato ad Altamura il 31/03/1972, C.F. NCMNCL72C31A225M, regolarmente iscritto all'Albo degli Ingegneri della Provincia di Bari col n. 6280, progettista della INF di Felice Incampo, con sede in Via Golgota 3/B – 70022 Altamura (BA), P.I. 08150200723, incaricato dalla **Brindisi Energia5 Srl**, con sede in Corso Libertà n.17, Vercelli (VC) 13100 - P.IVA 02728470028, della progettazione dell'impianto elettrico a servizio dell'impianto fotovoltaico della Potenza nominale in DC di **39,871650 MWp** e potenza in immissione massima in AC di **39,8 MWp**, identificato dal codice di rintracciabilità **202000718**, da realizzare in località Località Santa Teresa in agro Brindisi (BR), su terreni censiti al Fg. 177-180 Particelle varie, redige il presente cronoprogramma.

## DESCRIZIONE DELL'OPERA E COLLOCAZIONE NEL TERRITORIO

Sulla base della potenza di picco del campo in DC e delle caratteristiche dei moduli il campo sarà formato da **69342** moduli, raggruppati in **2667** stringhe formate da **26** moduli collegati in serie, il campo sarà suddiviso in **9** sottocampi livello I, ciascuno diviso a sua volta in **24** sottocampi di livello II, le stringhe in gruppi di 9-15 afferiscono ai **216** quadri di parallelo di stringa, 2x12 per ciascuno dei 9 sottocampi.

Ogni sottocampo è caratterizzato dalla potenza di 4,5 MWp circa, e da una PS con un trasformatore da 5000 kVA a 36 kV, in olio, ciascuno con la relativa protezione MT, che elevano l'energia prodotta alla tensione di riferimento della rete, una rete in MT composta da due tronchi radiali raccoglie l'energia e la convoglia nel punto di consegna dove viene immessa nella rete elettrica nazionale.

## CRONOPROGRAMMA

Il cronoprogramma delle fasi attuative contiene l'indicazione dei tempi massimi di svolgimento delle varie attività di progettazione esecutiva, approvazione, realizzazione, collaudo, messa in funzione ed entrata in esercizio. È proprio in questo modo che la Società proponente ha elaborato la tabella seguente che riporta le principali fasi che daranno vita all'impianto.

In particolare, una volta ottenuta l'Autorizzazione Unica da parte della Regione Basilicata, si procederà alle seguenti successive attività:

- ❖ progettazione esecutiva dell'impianto fotovoltaico;
- ❖ approvazione del progetto esecutivo presso le autorità competenti;
- ❖ negoziazione e sottoscrizione del contratto di fornitura delle forniture;
- ❖ opere civili sistemazione del sito (recinzione, scavi, viabilità);

- ❖ opere meccaniche strutture e module mounting;
- ❖ opere elettriche di posa cavi e collegamenti;
- ❖ installazione inverter e cabine;
- ❖ collaudo dell'impianto impianto fotovoltaico;
- ❖ messa in funzione dell'impianto fotovoltaico;
- ❖ entrata in esercizio dell'impianto fotovoltaico.

La fase di progettazione esecutiva impiegherà verosimilmente circa 1 mese.

Quindi si passerà alla procedura di autorizzazione da parte delle Autorità competenti del suddetto progetto esecutivo che prenderà almeno 2 mesi di tempo.

Dopodiché inizierà la fase delicata di discussione e negoziazione del contratto di fornitura e manutenzione delle forniture per fare ciò, si stima ci vorranno al massimo 2 mesi.

In parallelo con la fase di negoziazione, dopo l'ottenimento delle autorizzazioni definitive cominceranno le opere civili suddivise in cinque lotti, che dureranno 1 mese a lotto per un complessivo di cinque mesi.

A conclusione delle opere civili di ciascun lotto comincerà il montaggio delle strutture e dei moduli 1 mese per ciascun lotto, tempo stimato cinque mesi, a seguire le opere elettriche per ogni lotto stimate in 1 mese a lotto ovvero cinque mesi.

Le cabine prefabbricate richiederanno complessivamente 2 mesi.

Per il collaudo a freddo, la messa in funzione dell'impianto e l'entrata in esercizio si stima complessivamente 2 mesi.

Il tutto è sinteticamente rappresentato nel seguente diagramma di Gant.

La durata complessiva del cantiere è pertanto stimata in 24 mesi.

  
Il tecnico  
Dott. Ing. Nicola Incampo

Fase	Sottofase	Durata	Settimane	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Progettazione esecutiva dell'impianto fotovoltaico;		1 mese		[Barra nera da settimana 1 a 2]																							
Approvazione del progetto esecutivo presso le autorità competenti;		2 mesi		[Barra nera da settimana 2 a 4]																							
Negoziare e sottoscrivere il contratto di fornitura delle forniture;		2 mesi		[Barra nera da settimana 3 a 5]																							
Opere civili sistemazione del sito (recinzione, scavi, viabilità);		5 mesi		[Barra nera da settimana 4 a 9]																							
	Lotto 1-2	1 mese		[Barra rossa da settimana 6 a 7]																							
	Lotto 3-4	1 mese		[Barra rossa da settimana 7 a 8]																							
	Lotto 5-6	1 mese		[Barra rossa da settimana 8 a 9]																							
	Lotto 7-8	1 mese		[Barra rossa da settimana 9 a 10]																							
	Lotto 9	1 mese		[Barra rossa da settimana 10 a 11]																							
Opere meccaniche strutture e module mounting;		5 mesi		[Barra nera da settimana 11 a 16]																							
	Lotto 1-2	1 mese		[Barra verde da settimana 12 a 13]																							
	Lotto 3-4	1 mese		[Barra verde da settimana 13 a 14]																							
	Lotto 5-6	1 mese		[Barra verde da settimana 14 a 15]																							
	Lotto 7-8	1 mese		[Barra verde da settimana 15 a 16]																							
	Lotto 9	1 mese		[Barra verde da settimana 16 a 17]																							
Opere elettriche di posa cavi e collegamenti;		5 mesi		[Barra nera da settimana 16 a 21]																							
	Lotto 1-2	1 mese		[Barra blu da settimana 17 a 18]																							
	Lotto 3-4	1 mese		[Barra blu da settimana 18 a 19]																							
	Lotto 5-6	1 mese		[Barra blu da settimana 19 a 20]																							
	Lotto 7-8	1 mese		[Barra blu da settimana 20 a 21]																							
	Lotto 9	1 mese		[Barra blu da settimana 21 a 22]																							
Installazione cabine ;		2 mesi		[Barra nera da settimana 21 a 23]																							
	Lotto 1-4	1 mese		[Barra rossa da settimana 22 a 23]																							
	Lotto 5-9	1 mese		[Barra rossa da settimana 23 a 24]																							
Collaudo dell'impianto fotovoltaico;		1 mese		[Barra nera da settimana 24 a 25]																							
Messa in funzione dell'impianto fotovoltaico;		1 mese		[Barra nera da settimana 25 a 26]																							
Entrata in esercizio dell'impianto fotovoltaico.		1 mese		[Barra nera da settimana 26 a 27]																							