

## AVVISO AL PUBBLICO

HEPV07 S.r.l. P.IVA 02512560224 REA: TN-230146

### PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE

La Società HEPV07 S.r.l. con sede legale in Trento (TN) Via Alto Adige N° 160/A comunica di aver presentato in data **16/06/2022** al Ministero della transizione ecologica ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del progetto

**Costruzione ed esercizio di nuovo impianto agrivoltaico, denominato SPOT26, da realizzarsi nel comune di Guagnano (LE), con potenza nominale pari a 10.550,00 kW, potenza moduli pari a 13.581,40 kWp e connessione alla RTN tramite realizzazione di una nuova cabina di consegna collegata in antenna dalla futura cabina primaria AT/MT "Cellino"**

~~compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 alla lettera \_\_\_\_\_, denominata "\_\_\_\_\_".  
(tipologia come indicata nell'Allegato II del D.Lgs.152/2006)~~

~~compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto 2) denominata "Impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW" (tipologia come indicata nell'Allegato II bis del D.Lgs.152/2006) di nuova realizzazione e ricadente parzialmente/completamente in aree naturali protette nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie (siti della Rete Natura 2000).~~

e

tra quelli ricompresi nel Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC), nella tipologia elencata nell'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto 1.2.1 denominata "Generazione di energia elettrica: impianti idroelettrici, geotermici, eolici e fotovoltaici (in terraferma e in mare), solari a concentrazione, produzione di energia dal mare e produzione di bioenergia da biomasse solide, bioliquidi, biogas, residui e rifiuti" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II ~~oppure nell'Allegato II-bis~~, sopra dichiarata.

~~(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi e finanziati in tutto o in parte nel Piano Nazionale Ripresa e Resilienza (PNRR) ed anche nella tipologia, elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto \_\_\_\_\_ denominata "\_\_\_\_\_".~~ ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure

~~nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. — Comitato speciale in data gg/mm/aaaa~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto \_\_\_\_\_ denominata "\_\_\_\_\_ " ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. — Comitato speciale in data gg/mm/aaaa e, altresì, con provvedimento N. \_\_\_\_\_ del gg/mm/aaaa, è stato nominato il Commissario straordinario, ai sensi del D.L. 32/2019, convertito dalla L. 55/2019. Pertanto, per l'opera in esame si applica quanto previsto dal comma 3, secondo periodo, art. 6 del D.L. 152/2021, che stabilisce l'ulteriore riduzione dei termini.~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli finanziati a valere sul fondo complementare ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.~~

*Il progetto consiste nella realizzazione di un impianto agrivoltaico avente potenza nominale pari a 10.550,00 kW e potenza installabile pari 13581,40 kWp.  
L'intervento si configura pertanto come un nuovo impianto per la produzione di energia da fonte rinnovabile fotovoltaica di competenza statale.*

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è *la Valutazione di Impatto Ambientale (VIA)* e l'Autorità competente al rilascio è *il Ministero per la Transizione Ecologica (MiTE)*;

Il progetto è localizzato nella Regione Puglia, province di Lecce e Brindisi, comuni di Guagnano (LE), San Donaci (BR) e Cellino San Marco (BR) e prevede la costruzione di strutture porta-moduli semoventi e installate in direzione nord-sud infisse nel terreno con pali in acciaio, che consentono il movimento dei moduli fotovoltaici nella direzione est-ovest. Oltre a ciò, la costruzione dell'impianto prevede cabinati elettrici, strade in materiale drenante e recinzione perimetrale in rete metallica con vegetazione perimetrale al fine di ridurre gli impatti visivi dell'intervento, e prevede la realizzazione dei seguenti componenti:

- il generatore fotovoltaico (moduli fotovoltaici) installato su strutture di sostegno in acciaio di tipo mobile (inseguitori) con relativi motori elettrici per la movimentazione, ancorate al suolo tramite paletti in acciaio direttamente infissi nel terreno, i moduli avranno potenza unitaria nominale di 445 Wp, su ciascun inseguitore saranno installati 28 moduli. Avremo complessivamente 1090 inseguitori. I moduli fotovoltaici saranno complessivamente 30.520, l'altezza del sistema strutture di sostegno – moduli fotovoltaici, nella posizione di massima inclinazione dei pannelli, non supera i 2,7 m di altezza;
- le linee elettriche interrato di bassa tensione in c.c. dai moduli, suddivisi da un punto di vista elettrico in stringhe, agli inverter di campo;

- gli inverter di campo, posizionati in prossimità degli inseguitori, all'interno di appositi quadri elettrici, con potenza nominale di 250 kVA, 160kVA e 180 kVA;
- le linee elettriche interrate in bassa tensione in c.a. dagli inverter di campo alle Cabine di Campo (locali tecnici), con sviluppo lineare di circa 1200 m e profondità di posa pari a 0,8 m;
- i trasformatori MT/BT e relative apparecchiature elettriche di comando e protezione sia in BT sia in MT, installati all'interno di appositi locali tecnici nell'area di impianto (Cabine di Campo);
- le linee elettriche MT interrate e relative apparecchiature di sezionamento all'interno delle aree in cui sono installati i moduli fotovoltaici, che collegano elettricamente tra loro le 3 Cabine di Campo nell'area A con la Cabina di Smistamento Utente (CdSU A) situata nella stessa area, e le 2 Cabine di Campo ubicate nell'area B con la Cabina di Smistamento Utente (CdSU B) situata nella medesima area. La linea elettrica MT ha uno sviluppo lineare complessivo di circa 1755 m e profondità di posa pari a 1,2 m, nel dettaglio:

CdC1 A – CdC2 A = 500 m

CdC2 A – CdC 3 A = 285 m

CdC3 A – CdSU A = 285 m

CdC1 B – CdC2 B = 360 m

CdC2 B – CdSU B = 285 m

- N. 5 Cabine di Campo con lunghezza pari a 8 m, larghezza di 2,5 m circa, altezza pari a 2,9 m;
- N. 2 Cabina di Smistamento Utente (CdSU) in cui viene raccolta l'energia prodotta dall'impianto agrivoltaico (proveniente dalle 5 Cabine di Raccolta), di ingombro massimo 8 x 2,9 x 2,5 m;
- N. 2 Cabina di Consegna Enel (CdC Enel) in cui arriva l'energia prodotta dall'impianto agrivoltaico (proveniente dalle 2 Cabine di Smistamento Utente), di ingombro massimo 6,7 x 2,5 x 3,26 (lunghezza x larghezza x altezza);
- Il cavidotto MT (rete di Distribuzione MT a 20 kV) costituito da tratti interrati e tratti aerei, per il trasferimento dell'energia prodotta dalle 2 CdC Enel alla CP Enel di nuova realizzazione adiacente alla Futura SE Terna di Cellino (CdS).

Nello Studio di Impatto Ambientale (SIA) sono stati analizzati gli impatti che l'impianto agrivoltaico in progetto genererà sull'ambiente circostante:

**Impatto sulla risorsa aria:** gli impatti che si avranno sull'aria sono inerenti esclusivamente alla fase di cantiere e sono legati alla produzione di polveri da movimentazione del terreno e da gas di scarico e rumore prodotti dall'uso di macchinari. Ad opera terminata non vi saranno più impatti di nessun tipo sull'aria, in quanto cesserà sia il rumore che la produzione di polveri e gas di scarico dovuti alla movimentazione dei mezzi e dei terreni. Ad opera conclusa gli impatti sull'aria da negativi diventeranno estremamente positivi per i benefici di ordine generale che verranno a produrre.

**Impatto sulla risorsa idrica:** nessun impatto sulla risorsa idrica in quanto il terreno e le opere di connessione non interferiscono con reticoli idrografici e le falde acquifere sono naturalmente protette dalla composizione sedimentaria del terreno

**Impatto sul suolo:** l'impatto sul suolo è legato al consumo di suolo agricolo che la realizzazione dell'impianto comporterà. In realtà la tipologia di impianto proposta non è quella del fotovoltaico tradizionale ma quella dell'**agrivoltaico**, per la quale si può ritenere che l'impatto sul consumo di suolo è limitato alla realizzazione della fondazione delle cabine, della viabilità strettamente necessaria, dei cavidotti e dei pali infissi delle strutture dei moduli fotovoltaici.

**Impatto sul paesaggio:** l'impatto sul paesaggio generato dall'impianto agrivoltaico sarà minimo in quanto le aree scelte per la sua installazione sono prive di qualunque vincolo di carattere nazionale, regionale, provinciale o comunale. Analogamente, l'impatto dal punto di vista visivo sarà ridotto al minimo in quanto la presenza dell'impianto sarà mitigata sia dalla vegetazione già esistente, che da quella prevista in progetto lungo il perimetro delle aree, soprattutto lungo le strade pubbliche. In fase di progettazione sono state individuate le opportune soluzioni di mitigazione.

**Impatto prodotto da rumore e vibrazioni:** le fasi di cantiere sono quelle in cui si avrà il maggior impatto dovuto a rumore e vibrazioni, a causa del funzionamento delle macchine da cantiere; al fine di limitarlo al minimo le lavorazioni saranno programmate in momenti dell'anno non coincidenti con i periodi riproduttivi della fauna e con i periodi di semina e raccolto per la presenza di lavoratori. Durante la fase di esercizio, invece, il rumore sarà prodotto dalle attrezzature elettriche proprie dell'impianto agrivoltaico, queste risultano essere compatibili con la zona acustica di riferimento e rispettano i limiti legislativi. Si può dichiarare che l'impatto acustico non sarà mai superiore ai limiti consentiti dalla legge.

**Impatto prodotto dai campi elettromagnetici:** non si ritiene che si possano sviluppare effetti elettromagnetici dannosi per l'ambiente o per la popolazione derivanti dalla realizzazione dell'impianto. Non si riscontrano inoltre effetti negativi sul personale, atteso anche che la gestione dell'impianto non prevede la presenza di personale durante l'esercizio ordinario se non durante le operazioni di manutenzione che comunque determineranno la permanenza del personale solo per brevi periodi.

**Impatto socioeconomico:** tale impatto sarà positivo in quanto si prevede l'utilizzo di risorse e maestranze locali sia per le attività di realizzazione che per quelle di manutenzione durante l'esercizio dell'impianto, che garantirà uno sbocco occupazionale per le imprese locali.

Il progetto non è soggetto a Valutazione di Incidenza Ambientale ("VINCA") in quanto non rientra in alcuno dei siti della Rete Natura 2000.

*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

Il ~~progetto~~ può avere ~~impatti~~ ~~transfrontalieri~~ sui ~~seguenti~~ ~~Stati~~  
\_\_\_\_\_ e pertanto è soggetto alle procedure di cui all'art.32  
D.Lgs.152/2006.

*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

Ai sensi dell'art.10, comma 3 del D.Lgs.152/2006 e s.m.i. il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale comprende la valutazione di incidenza di cui all'articolo 5 del D.P.R. 357/1997 in quanto il progetto interferisce con \_\_\_\_\_

*(indicare la tipologia di area afferente alla Rete Natura 2000: SIC, ZSC, ZPS, e la relativa denominazione completa di codice identificativo; ripetere le informazioni nel caso di più aree interferite)*

*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

Il ~~progetto~~ è soggetto a procedura di sicurezza per il controllo dei pericoli di incidenti rilevanti connessi con determinate sostanze pericolose di cui al D.Lgs.105/2015.

La documentazione è disponibile per la pubblica consultazione sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA ([www.va.minambiente.it](http://www.va.minambiente.it)) del Ministero della transizione ecologica.

Ai sensi dell'art.24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di ~~60 (sessanta) giorni~~ (30 giorni per i progetti di cui all'articolo 8, comma 2-bis del D.Lgs. 152/2006- PNIEC-PNRR) dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione del progetto e del relativo studio ambientale, presentare in forma scritta proprie osservazioni, anche fornendo nuovi o ulteriori elementi conoscitivi e valutativi, indirizzandoli al Ministero della transizione ecologica, Direzione Generale Valutazioni Ambientali, via C. Colombo 44, 00147 Roma; l'invio delle osservazioni può essere effettuato anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: [VA@pec.mite.gov.it](mailto:VA@pec.mite.gov.it)

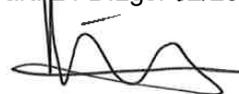
*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

Le osservazioni relative agli aspetti della sicurezza disciplinati dal D.Lgs.105/2015 dovranno essere inviate ~~esclusivamente al Comitato Tecnico Regionale della Regione~~ (inscrivere Regione e indirizzo completo e PEC) entro il termine ~~60 (sessanta) giorni~~ dalla data di pubblicazione del presente avviso.

Il legale rappresentante

**Riccardo Ricci**

(documento informatico firmato digitalmente  
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Riccardo Ricci', is written over a digital signature line.