

## AVVISO AL PUBBLICO

Ecosicily 3 S.r.l.  
Via Alessandro Manzoni, 30  
20121 Milano  
C.F. e P.IVA 11119020961

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

La Società ECOSICILY 3 S.R.L. con sede legale in Milano (MI), Via Alessandro Manzoni, n°30, CAP 20121, comunica di aver presentato in data 30/01/2024 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 di un impianto agrovoltaiico di potenza pari a 32,67 MWp (28 MW in immissione) denominato "AGV CUDDIA" ricadente nel Comune di Trapani e relative opere di connessione alla rete ricadenti nei Comuni di Trapani e Marsala (Liberio Consorzio Comunale di Trapani) compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II 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 20 MW".

(e) (Paragrafo da compilare se pertinente)

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 "Nuovi impianti per la produzione di energia e vettori energetici da fonti rinnovabili, residui e rifiuti, nonché ammodernamento, integrali ricostruzioni, riconversione e incremento della capacità esistente, relativamente a: generazione di energia elettrica: impianti idroelettrici, geotermici, eolici e fotovoltaici (in terraferma e a 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 valore sul fondo complementare ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II bis, sopra dichiarata.~~

*Il progetto proposto è relativo a un impianto di tipo agro-voltaico che coniuga in sé la produzione agricola e la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica. L'impianto avrà potenza pari a 32,67 MWp (28 MW in immissione).*

Ai fini dell'approvazione/realizzazione del progetto la tipologia di procedura autorizzativa necessaria è la procedura di VIA e l'Autorità competente al rilascio del giudizio di compatibilità ambientale è il MASE, mentre l'autorità competente al rilascio della AU è la Regione Sicilia, Assessorato dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità.

Per il progetto è stata fornita una soluzione (STMG) per la connessione alla RTN rilasciata da Terna S.p.A avente Codice pratica MYTERNA n°06020124 (allegata all'istanza).

L'impianto agrovoltaico in oggetto è ubicato nel territorio del Comune di Trapani (Libero Consorzio comunale di Trapani) e si sviluppa su un'area di circa 49,9 ha.

Le realizzande opere di connessione alla rete elettrica del distributore ricadono invece in parte nel territorio dello stesso Comune di Trapani ed in parte nel territorio del comune di Marsala (Libero Consorzio Comunale di Trapani).

L'impianto, nel suo complesso, sarà costituito da:

- moduli fotovoltaici JA SOLAR JAM72D42-625/LB raggruppati in stringhe da 24 moduli: installati su apposite strutture metalliche (ad inseguimento monoassiale) fissate nel terreno.
- n°93 Inverter che hanno lo scopo di ricevere i cavi solari provenienti dalle stringhe di progetto e di trasformare la corrente da continua (CC) ad alternata (AC);
- n°5 Power Station (PS) o cabine di campo del tipo JUPITER-6000K-H1 che avranno la funzione di elevare la tensione da bassa a media (BT/MT – 0.8/30 kV);
- una rete di cavi solari di collegamento tra pannelli/stringhe ed inverter;

- una linea interrata BT di collegamento fra Inverter di stringa e PS di progetto;
- una linea interrata MT interna al parco – 30 kV - di collegamento fra le Power Station dell'impianto agrovoltaico "AGV Cuddia" e la MTR di impianto;
- n°1 Cabina Elettrica MTR (Main Technical Room) per la connessione e la distribuzione; in essa verranno convogliate le linee MT relative ai sottocampi di cui si compone l'impianto, ci sarà il parallelo, le misure e la partenza verso la SSE utente;
- una linea di connessione a 30 kV tra le MTR di impianto e la SSE utente;
- n°1 Control Room destinata ad ospitare uffici e relativi servizi: monitoraggio della strumentazione di sicurezza e gestione dell'impianto;
- due container da 40 ft (lunghezza 12,192 m e larghezza 2,438m) ciascuno da usare come magazzino e stoccaggio di componentistica di impianto;

Il progetto prevede la connessione condivisa con altri cinque operatori che saranno collegati, tramite due Sottostazioni Utente, denominate rispettivamente SE Guarini e SSHUB, alla Sottostazione utente Edison, già collegata alla stazione elettrica Terna a 220 kV "Partanna 2".

Il collegamento elettrico dell'impianto alla rete di trasmissione di alta tensione, tramite la SSE utente dell'operatore elettrico Edison Rinnovabili S.p.A., prevede nell'ambito di altre iniziative la realizzazione di una nuova sottostazione di utente sita nelle vicinanze della stazione Terna. a 220 kV "Partanna 2". Il progetto prevede il prolungamento delle sbarre nella stazione Edison fino al confine di proprietà e il collegamento diretto all'Hub a 220 kV; quest'ultimo è di proprietà della società Econergy. Tale Stazione sarà costituita da un sistema di sbarre a 220 kV da cui verranno ricavati 2 stalli in cavo, uno per collegare il Progetto ALLEANS con potenza 35 MW e una per il collegamento alla Stazione di Trasformazione Elettrica denominata SE Guarini di proprietà di Econergy.

Il principale impatto ambientale in fase di cantiere e in fase di esercizio è dovuto all'impegno territoriale che l'impianto comporterà. Tuttavia, rispetto alla superficie totale opzionata (come detto pari a circa 49,9 ha) solo 15,19 ha, pari a poco più del 30% della superficie totale, saranno interessati dall'impianto vero e proprio. La restante superficie è caratterizzata da: viabilità di servizio (pari a circa 0,79 ha), area di pertinenza delle cabine elettriche (pari a circa 285 m<sup>2</sup>), area a verde di mitigazione perimetrale (pari a circa 3,14 ha), area a verde di compensazione ambientale (pari a circa 10,4 ha), corridoi tra pannelli (pari a circa 20,3 ha). Si ricordi, comunque, che l'impianto proposto è del tipo agrovoltaico ovvero un impianto che coniuga in sé la produzione di energia da fonti rinnovabili con la produzione agricola: infatti, lungo i corridoi tra pannelli, è prevista la coltivazione di prato sfalciabile per la produzione di foraggio. In ultimo, vale la pena ricordare che i pannelli fotovoltaici non saranno collocati a diretto contatto con il suolo, ma su strutture in acciaio zincato del tipo ad inseguimento monoassiale, ancorate al suolo attraverso pali infissi o trivellati: pertanto, al di sotto dei pannelli il terreno sarà libero e interessato dal passaggio di aria, luce e acque di ruscellamento superficiale. Durante la sua rotazione il sistema di pannelli potrà avere un'altezza

minima dal suolo pari a 0,50 m e un'altezza massima pari a 4,8 m. Per le suddette motivazioni l'impatto sul suolo può definirsi del tutto fittizio, proprio perché la superficie del suolo sarà mantenuta allo stato naturale.

*(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 <https://va.mite.gov.it/> del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

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 dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica, Direzione Generale Valutazioni Ambientali, via C. Colombo, 44 – 00147, Roma.

L'invio delle osservazioni può essere effettuato attraverso l'applicativo web per la presentazione on-line delle osservazioni per le Procedure di VAS, VIA e AIA, accessibile dal Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni ambientali al link <https://va.mite.gov.it/it-IT/ps/Procedure/InvioOsservazioni> e anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: [va@pec.mite.gov.it](mailto:va@pec.mite.gov.it) .

Il legale rappresentante

*(documento informatico firmato digitalmente*

*ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)<sup>1</sup>*

---

<sup>1</sup> Applicare la firma digitale in formato PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF.