

## AVVISO AL PUBBLICO

### Gela Solar Power S.r.l

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

La Società **Gela Solar Power S.r.l.** con sede legale in Milano (MI) Via Dante N° 7 comunica di aver presentato in data 31/08/2023 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 definitivo di un impianto agri-fotovoltaico, denominato "Settefarine", di potenza di picco P=83'051.28 kWp con sistema di accumulo per una potenza di immissione complessiva pari a 100'000 kW, 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 10MW".

*(oppure)*

~~compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto \_\_\_\_\_, denominata "\_\_\_\_\_".~~

~~(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) (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 FOTOVOLTAICI" 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 ricade nel punto 2 dell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006 "Impianti fotovoltaici con potenza complessiva superiore a 10 MW", presentando una potenza di picco di 83,05 MWp. Inoltre, l'impianto fotovoltaico in oggetto afferisce alla categoria di impianti di cui al punto 1.2.1. dell'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, ovvero: "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 FOTOVOLTAICI".*

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è **Valutazione di Impatto Ambientale** art. 23 D.Lgs 152/2006 e l'Autorità competente al rilascio è il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica – Direzione Generale Valutazioni Ambientali – Divisione V – Procedure di Valutazione VIA e VAS;

Il progetto è localizzato in Sicilia, nel libero consorzio comunale di Caltanissetta (CL) nel comune di Gela (CL) per la parte d'impianto e di Butera (CL) per la parte di connessione. Si prevede la realizzazione di un impianto agri-voltaico a terra su strutture ad inseguimento solare mono-assiale suddiviso in tre campi FV ubicati nel Comune di Gela (CL) per una potenza di picco complessiva di 83.051,28 kWp, una potenza di immissione pari a 100.000 kW.

L'area di intervento è caratterizzata da una conformazione generalmente sub-pianeggiante e presenta un'estensione complessiva di circa 181 Ha, di cui solo 140,9 Ha saranno interessati dall'effettiva realizzazione delle opere, ovvero inclusi all'interno della recinzione d'impianto, al fine di mantenere inalterate le aree caratterizzate da conformazione del terreno non favorevole (pendenze elevate) o interessate da vincoli e interferenze.

Secondo il P.R.G. del Comune di Gela, l'area in oggetto ricade nella zona "E" (agricola generica), come pure in zona E ricadono i fondi ubicati nel territorio comunale di Butera.

I campi saranno collegati tra loro attraverso una rete di distribuzione esercita in Media Tensione, avente lo scopo di veicolare l'energia elettrica generata dall'impianto fotovoltaico verso la cabina di smistamento principale, e successivamente verso la sotto-stazione utente di trasformazione MT/AT tramite un elettrodotto interrato in MT, condivisa con altri utenti produttori, ed infine verso il punto di consegna alla RTN.

L'impianto sarà inoltre dotato di un sistema per l'accumulo dell'energia prodotta dal generatore fotovoltaico e successiva immissione nella rete elettrica, costituito da batterie al Litio (tecnologia Litio-Ferro-Fosfato) e relative apparecchiature elettroniche.

Il percorso del sovra-menzionato elettrodotto si sviluppa per una lunghezza complessiva di circa 10.6 km, ed è stato studiato al fine di minimizzare l'impatto sul territorio locale, adeguandone il percorso a quello delle sedi stradali pre-esistenti ed evitando ove possibile gli attraversamenti di terreni agricoli. Per ulteriori dettagli in merito al percorso del suddetto elettrodotto e alla gestione delle interferenze si rimanda agli elaborati dedicati.

L'impianto agri-FV sarà connesso alla rete elettrica nazionale in virtù della STMG proposta dal gestore della rete Terna (codice STMG: 202100032) e relativa ad una potenza elettrica in immissione pari a 100 MW. Lo schema di collegamento alla RTN prevede il collegamento in antenna a 150 kV presso la sezione a 150 kV di una nuova stazione elettrica di trasformazione (SE) a 220/150 kV, da inserire in entra-esce sulla linea RTN a 220 kV "Chiaromonte Gulfi – Favara".

Suddetta sottostazione di trasformazione, denominata "Butera 2", sarà realizzata presso terreni siti nel Comune di Butera (CL).

La progettazione dell'impianto è stata eseguita tenendo in considerazione gli aspetti ambientali e paesaggistici nonché lo stato dell'arte dal punto di vista tecnico.

Il sito ricade all'esterno dei siti protetti da Rete Natura 2000 e risulta perciò idoneo all'installazione di un impianto fotovoltaico. L'area ZPS più vicina identificata dall'ID ITA050012 e denominata "Torre Manfredia, Biviere e Piana di Gela" dista c.a. 2,6 km in linea d'aria dal sito. La ZSC ITA 050011 denominata "Torre Manfredia" dista circa 2,9 km e la ZSC ITA 050001 denominata "Baviera e Macconi di Gela" dista 6.6 km dall'area di impianto.

Il sito ricade all'esterno di zone umide di importanza internazionale protette dalla convenzione di RAMSAR e risulta perciò idoneo all'installazione di un impianto fotovoltaico. L'area protetta più vicina denominata "Il Baviere di Gela" dista c.a. 10,5 km in linea d'aria dal sito.

Il sito ricade all'interno di aree IBA (Important Bird Area) IBA166 denominata "Biviere e piana di Gela" considerate aree importanti per la protezione di popolazioni di uccelli.

È stata predisposta, visto che l'area ricade nel perimetro dell'IBA ed è limitrofa ad area ZPS, la Valutazione di Incidenza, ai sensi del DPR 8 Settembre 1997 n. 357 - che attua la Direttiva 92/43/CEE relativa alla conservazione degli habitat naturali e seminaturali, nonché della flora e della fauna selvatiche - modificato e integrato dal DPR 12 Marzo 2003 n. 120 e s.m.i.

Il sito non è stato interessato da incendi registrati dal catasto incendi del Sistema Informativo Forestale della regione Sicilia (SIF) ed è perciò idoneo all'installazione di un impianto fotovoltaico.

Il sito risulta esterno alle aree segnalate dal Piano per l'Assetto Idrogeologico (PAI) come zone a rischio di valanga, frana o alluvione pertanto risulta idoneo all'installazione di un impianto fotovoltaico.

Il sito risulta parzialmente interessato da aree segnalate dal Piano per l'Assetto Idrogeologico (PAI) come zone di pericolosità per fenomeni di frana e alluvione. L'area vincolata, non idonea all'installazione di pannelli fotovoltaici, è stata pertanto esclusa dall'area di impianto.

Il sito ricade all'esterno delle aree protette dalla Rete Ecologica della regione Sicilia e pertanto risulta idoneo all'installazione di un impianto fotovoltaico. In particolare, il sito dista 1,1 km da un corridoio lineare e 3,1 km da aree identificati come nodi dalla Rete Ecologica Siciliana.

~~(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 l'area naturale protetta "Biviere e Piana di Gela" codice IBA166.~~

~~(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) .

~~(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 (inserire Regione e indirizzo completo e PEC) entro il termine 60 (sessanta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso.~~

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.