

**Codice procedura:** 2287

**Classifica:** CL\_007\_IF02287

**Proponente:** SOLAR PV 3 SRL

**OGGETTO:** “PROGETTO DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE DI POTENZA NOMINALE PARI A 9395,88 KWP, DENOMINATO IMPIANTO FOTOVOLTAICO “GELA” DA REALIZZARSI NEL TERRITORIO DEL COMUNE DI GELA, C.DA PIANO MENDOLA, RICADENTE NEL LIBERO CONSORZIO COMUNALE DI CALTANISSETTA ED OPERE CONNESSE DI ALLACCIO ALLA RETE ELETTRICA”.

**Procedimento:** Valutazione preliminare ai sensi dell'ex art. 6 comma 9 del D. Lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii.

Parere predisposto sulla base della documentazione e delle informazioni che sono state fornite dal servizio 1 del Dipartimento Regionale Ambiente regione Siciliana e contenute sul nuovo portale regionale.

**PARERE C.T.S. n.918 del 10/09/2026**

|                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|--------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Proponente</b>                                      | SOLAR PV 3 SRL.                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| <b>Sede Legale</b>                                     | Piazza Castello 19, Milano (MI), C.A.P. 20121                                                                                                                                                                                                                                           |
| <b>Legale Rappresentante</b>                           | Tusa Paolo                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| <b>Progettisti</b>                                     | Società di Ingegneria denominata “Antex Group srl” -<br>Geometra/Coordinatore di Progetto Antonino Nastasi, Ingegnere<br>Progettista Antonino Signorello, Dott. Geologo Milko Nastasi, Dott.<br>Agronomo Arturo Urso, Dott. Archeologo Alberto D’Agata, Ingegnere<br>Ignazio Infantino. |
| <b>Località del progetto</b>                           | Gela (CL)                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <b>Valore opera</b>                                    | Valore delle opere in progetto, escluse le opere di competenza del<br>Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale, 5.424.970,28 € è pari ad<br>euro 6.986.833,71 IVA inclusa.                                                                                                          |
| <b>Data presentazione al<br/>dipartimento</b>          | Prot. nr. 92643 del 22/12/2022                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <b>Data presentazione<br/>integrazioni documentali</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| <b>Data procedibilità</b>                              | Prot. nr. 2938 del 17/01/2023                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <b>Versamento oneri istruttori</b>                     | 6000 euro                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <b>Conferenze di servizio</b>                          | No                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Responsabile del<br/>procedimento</b>               | Arch Polizzi Antonino                                                                                                                                                                                                                                                                   |



REPUBBLICA ITALIANA  
REGIONE SICILIANA  
Assessorato Territorio e Ambiente  
**Commissione Tecnica Specialistica  
per le autorizzazioni ambientali**  
di competenza Regionale [L. r. n. 9/2015, art. 91]

|                                                     |                             |
|-----------------------------------------------------|-----------------------------|
| <b>Responsabile istruttore del<br/>dipartimento</b> | Dott.ssa Blanco Maria Elena |
| <b>Contenzioso</b>                                  | No                          |

---

**Commissione Tecnica Specialistica** – Proc. **2287** – CL\_007\_IF02287– “PROGETTO DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE DI POTENZA NOMINALE PARI A 9395,88 KWP, DENOMINATO IMPIANTO FOTOVOLTAICO “GELA” DA REALIZZARSI NEL TERRITORIO DEL COMUNE DI GELA, C.DA PIANO MENDOLA, RICADENTE NEL LIBERO CONSORZIO COMUNALE DI CALTANISSETTA ED OPERE CONNESSE DI ALLACCIO ALLA RETE ELETTRICA”.

**VISTE** le Direttive 2001/42/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 27 giugno 2001, concernente la valutazione degli effetti di determinati piani e programmi sull'ambiente, e 85/337/CEE del Consiglio, del 27 giugno 1985, come modificata dalle direttive 97/11/CE del Consiglio, del 3 marzo 1997, e 2003/35/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 26 maggio 2003, concernente la valutazione di impatto ambientale di determinati progetti pubblici e privati, nonché riordino e coordinamento delle procedure per la valutazione di impatto ambientale (VIA), per la valutazione ambientale strategica (VAS) e per la prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento (IPPC);

**VISTO** il D.P.R. n. 357 del 08/03/1997 “Regolamento recante attuazione della direttiva 92/43/CEE relativa alla conservazione degli habitat naturali e seminaturali, nonché della flora e della fauna selvatiche” e ss.mm.ii.;

**VISTA** la legge regionale 3 maggio 2001, n. 6, articolo 91 e successive modifiche ed integrazioni, recante norme in materia di autorizzazioni ambientali di competenza regionale;

**VISTO** il Decreto Legislativo n. 387/2003 e s. m. “Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità”;

**VISTO** il Decreto Legislativo n. 42/2004 e ss.mm.ii “Codice dei beni culturali e del paesaggio, ai sensi dell'articolo 10 della legge 6 luglio 2002, n. 137”;

**VISTO** il Decreto Legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante “Norme in materia ambientale”, come modificato, da ultimo, con legge 29 luglio 2021, n. 108, di conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77, che ha ridisciplinato i procedimenti di autorizzazione di impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili e la disciplina della valutazione di impatto ambientale (VIA), contenuta nella parte seconda del predetto Codice dell'ambiente;

**VISTO** Decreto dell'Assessore del Territorio e dell'Ambiente della Regione Siciliana del 17 maggio 2006 “Criteri relativi ai progetti per la realizzazione di impianti per la produzione di energia mediante lo sfruttamento del sole” (G.U.R.S. 01/06/2006 n. 27);

**VISTA** la legge regionale 8 maggio 2007, n. 13, recante disposizioni in favore dell'esercizio di attività economiche in siti di importanza comunitaria e zone di protezione speciale;

**VISTO** il Decreto Legislativo 23 febbraio 2010, n. 49 “Attuazione della direttiva 2007/60/CE relativa alla valutazione e alla gestione dei rischi di alluvioni”;

**VISTO** il D.M. 10 settembre 2010 “Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”;

**VISTO** il D.P.R.S. 18 luglio 2012, n. 48 “Regolamento recante norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, della legge regionale 12 maggio 2010, n. 11”;

**VISTO** il Decreto Legislativo 4 marzo 2014, n. 46 “Attuazione della direttiva 2010/75/UE relativa alle emissioni industriali (prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento)”;

**VISTA** la deliberazione della Giunta regionale n. 48 del 26 febbraio 2015 concernente: “Competenze in materia di rilascio dei provvedimenti di valutazione ambientale strategica (VAS), di valutazione d'impatto ambientale (VIA) e di valutazione di incidenza ambientale (V.Inc.A.)”, che individua l'Assessorato regionale del Territorio e dell'Ambiente quale Autorità Unica Ambientale competente in materia per l'istruttoria e la conseguente adozione dei provvedimenti conclusivi, ad eccezione dell'istruttoria e della conseguente adozione dei provvedimenti conclusivi concernenti l'autorizzazione integrata ambientale (AIA) in materia di rifiuti (punto 5 dell'Allegato VIII alla parte II del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e successive modifiche ed integrazioni);

**VISTO** l'art. 91 della legge regionale n. 9 del 07 maggio 2015 recante “Norme in materia di autorizzazione ambientali di competenza regionale”, come integrato con l'art. 44 della Legge Regionale n. 3 del 17.03.2016”;

**VISTO** il Decreto Legislativo n. 18 aprile 2016, n. 50 e ss.mm.ii. “Codice dei contratti pubblici”;

**VISTO** il D.A. n. 207/GAB del 17 maggio 2016 – Costituzione della Commissione tecnica specialistica per le autorizzazioni ambientali di competenza regionale e successive modifiche ed integrazioni;

**VISTO** il D.P.R. 13 febbraio 2017, n. 31 “Regolamento recante individuazione degli interventi esclusi dall'autorizzazione paesaggistica o sottoposti a procedura autorizzatoria semplificata”

**VISTO** il D.P.R. 13 giugno 2017, n. 120 “Regolamento recante la disciplina semplificata della gestione delle terre e rocce da scavo”;

**VISTO** il Decreto Legislativo 15 novembre 2017, n. 183 “Attuazione della direttiva (UE) 2015/2193 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 25 novembre 2015, relativa alla limitazione delle emissioni nell'atmosfera di taluni inquinanti originati da impianti di combustione medi, nonché per il riordino del quadro normativo degli stabilimenti che producono emissioni nell'atmosfera, ai sensi dell'articolo 17 della legge 12 agosto 2016, n. 170”;

**VISTA** la nota prot. 605/GAB del 13 febbraio 2019, recante indicazioni circa le modalità di applicazione dell'art. 27-bis del D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.;

**VISTO** il D.A. n. 295/GAB del 28/06/2019 che approva la “Direttiva per la corretta applicazione delle procedure di valutazione ambientale dei progetti”;

**VISTO** il D.A. n. 311/GAB del 23 luglio 2019, con il quale si è preso atto delle dimissioni dei precedenti componenti della Commissione Tecnica Specialistica (C.T.S.) e contestualmente sono stati nominati il nuovo Presidente e gli altri componenti della C.T.S.;

**VISTO** il D.A. n. 318/GAB del 31 luglio 2019 di ricomposizione del Nucleo di coordinamento e di nomina del vicepresidente;

**VISTO** il D.A. n. 414/GAB del 19 dicembre 2019 di nomina di nn. 4 componenti della CTS, in sostituzione di membri scaduti;

**RILEVATO** che con D.D.G. n. 195 del 26/03/2020 l'Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente della Regione Siciliana ha approvato il Protocollo d'intesa con A.R.P.A. Sicilia, che prevede l'affidamento all'istituto delle verifiche di ottemperanza dei provvedimenti di valutazione ambientale di competenza regionale relative alle componenti: atmosfera, ambiente idrico (limitatamente agli aspetti qualitativi), suolo e sottosuolo, radiazioni ionizzanti e non, rumore e vibrazione;

**LETTO** il citato protocollo d'intesa e le allegate Linee-guida per la predisposizione dei quadri prescrittivi;

**VISTA** la Delibera di G.R. n. 307 del 20 luglio 2020, "Competenza in materia di rilascio dei provvedimenti di valutazione d'impatto ambientale (VIA), di valutazione ambientale strategica (VAS), di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) e di valutazione di incidenza ambientale (VINCA)".

**VISTO** il D.A. n. 285/GAB del 3 novembre 2020 con il quale è stato inserito un nuovo componente con le funzioni di segretario del Nucleo di Coordinamento;

**VISTO** il D.A. n. 19/GAB del 29 gennaio 2021 di nomina di nn. 5 componenti della CTS, in sostituzione di membri scaduti o dimissionari, di integrazione del Nucleo di coordinamento e di nomina del nuovo vicepresidente;

**VISTA** la legge regionale 15 aprile 2021, n. 9, (Disposizioni programmatiche e correttive per l'anno 2021. Legge di stabilità regionale) ed in particolare l'art. 73 (Commissione tecnica specialistica per il supporto allo svolgimento delle istruttorie per il rilascio di tutte le autorizzazioni ambientali di competenza regionale);

**VISTA** la Delibera di Giunta n. 266 del 17 giugno 2021 avente per oggetto: "Attuazione legge regionale 15 aprile 2021, n. 9, articolo 73. Commissione Tecnica Specialistica per il supporto allo svolgimento delle istruttorie per il rilascio di tutte le autorizzazioni ambientali di competenza regionale";

**VISTO** il D.A. n. 265/GAB del 15/12/2021 con cui si è provveduto all'attualizzazione dell'organizzazione della CTS, in linea con le previsioni delle recenti modifiche normative ed in conformità alle direttive della Giunta Regionale;

**VISTO** il D.A. n. 273/GAB del 29/12/2021 con il quale, ai sensi dell'art. 73 della legge regionale 15 aprile 2021, n. 9, con decorrenza 1° gennaio 2022 e per la durata di tre anni, sono stati integrati i componenti della Commissione Tecnica Specialistica per il supporto allo svolgimento delle istruttorie per il rilascio di tutte le autorizzazioni ambientali di competenza regionale, completando, altresì, il Nucleo di Coordinamento con ulteriori due nuovi componenti;

**VISTO** il D.A. n. 275/GAB del 31/12/2021 di mera rettifica del nominativo di un componente nominato con il predetto D.A. n. 273/GAB;

**VISTO** D.A. n. 24/GAB del 31/01/2022 con il quale si è provveduto a completare la Commissione Tecnica Specialistica per il supporto allo svolgimento delle istruttorie per il rilascio di tutte le autorizzazioni ambientali di competenza regionale;

**VISTO** il D.A. n. 116/GAB del 27 maggio 2022 di nomina di nn. 5 componenti ad integrazione dei membri già nominati di CTS;

**VISTO** il D.A. n. 170 del 26 luglio 2022 con il quale è prorogato, senza soluzione di continuità fino al 31 dicembre 2022, l'incarico a 21 componenti della Commissione Tecnica Specialistica per il supporto allo svolgimento delle istruttorie per il rilascio di tutte le autorizzazioni ambientali di competenza regionale, modificando, altresì, il Nucleo di Coordinamento con nuovi componenti;

**VISTO** il D.A. n. 310/Gab del 28.12.2022 di ricomposizione del nucleo di coordinamento e di nomina del nuovo Presidente della CTS;

**VISTO** il D. A. 06/Gab del 13.01.2023 con il quale è stata riformulata, in via transitoria, la composizione del Nucleo di Coordinamento.

**VISTA** la deliberazione di Giunta Regionale n. 67 del 12 febbraio 2022 avente per oggetto: "Aggiornamento del Piano Energetico Ambientale Regionale Siciliano- PEARS";

**VISTO** il D.A. n. 36/GAB del 14/02/2022 "Adeguamento del quadro normativo regionale a quanto disposto dalle Linee Guida nazionali sulla Valutazione di Incidenza (VINCA)" che abroga il D.A. n. 53 del 30 marzo 2007 e il D.A. n. 244 del 22 ottobre 2007;

**VISTO** il D. A. 06/Gab del 13.01.2023 con il quale è stata riformulata, in via transitoria, la composizione del Nucleo di Coordinamento.

**VISTO** il D.A.237/GAB del 29/06/2023 "*Procedure per la Valutazione di Incidenza (VINCA)*";

**VISTO** il D.A. n° 252/Gab. del 6 luglio 2023 con il quale è stata prorogata l'efficacia del D.A. n. 265/Gab. del 15 dicembre 2021 e del D.A. n. 06/Gab. del 19 gennaio 2022;

**VISTO** il D.A. n. 282/GAB del 09/08/2023 con il quale il Prof. Avv. Gaetano Armao è stato nominato Presidente della CTS;

**VISTO** il D.A. n. 284/GAB del 10/08/2023 con il quale sono stati confermati in via provvisoria i tre coordinatori del nucleo della CTS;

**VISTO** il D.A. n. 333/GAB del 02/10/2023 con il quale vengono nominati 23 commissari in aggiunta all'attuale composizione della CTS;

**VISTO** il D.A. n. 365/GAB del 07/11/23 con il quale è stato nominato un nuovo componente della CTS;

**VISTO** il D.A. n. 372/GAB del 09/11/2023 con il quale è stata rinnovata la nomina del Segretario della CTS;

**VISTO** il D. A. n. 373/GAB del 09/11/2023 con il quale si è proceduto alla nomina di un nuovo componente della CTS;

**VISTO** il D.A. n. 381/GAB del 20/11/2023 di nomina di un nuovo componente della CTS;

**VISTO** il D.A. n. 132/GAB del 17/04/2024 con il quale vengono nominati n. 11 commissari in aggiunta all'attuale composizione della CTS;

**VISTO** il D.A. n. 307/GAB del 03/10/2024 con il quale vengono nominati n. 2 commissari in aggiunta all'attuale composizione della CTS;

**VISTO** il D.A. n. 328/GAB del 16/10/2024 con il quale viene nominato n. 1 commissario in aggiunta all'attuale composizione della CTS;

**VISTO** il D.A. n. 44/GAB del 26/02/2025 con il quale vengono nominati n. 14 commissari in aggiunta all'attuale composizione della CTS;

**VISTO** il D.A. 22/Gab del 10/02/ 2025 con il quale viene pubblicato il regolamento di Funzionamento della Commissione Tecnica Specialistica;

**VISTO** il il D.A. n. 46/GAB del 28/02/2025 con il quale vengono nominati il Vicepresidente, il Segretario coordinatore ed i Coordinatori delle Sottocommissioni della CTS.

**VISTO** il il D.A. n. 91/GAB del 10/04/2025 con il quale vengono nominati n. 3 commissari in aggiunta all'attuale composizione della CTS.

**VISTO** il il D.A. n. 136 del 26.05.2025 con il quale vengono nominati n. 4 commissari in aggiunta all'attuale composizione della CTS.

**VISTO** il il D.A. n. 166 del 23.06.2025 con la nomina del Vicepresidente della CTS Sicilia.

**VISTO** il il D.A. n. 246/GAB del 03.09.2025 con il quale sono stati nominati n. 5 commissari in aggiunta all'attuale composizione della CTS.

**VISTO** il il D.A. n. 330/Gab del 7.11.2025 con il quale è stato nominato n. 1 commissario in aggiunta all'attuale composizione della CTS.

**VISTO** il il D.A. n. 54/GAB del 23.02.2026 di ricomposizione del nucleo di coordinamento del CTS.

**VISTA** la nota Prot. n. 3719/Gab del 10/08/2026 con la quale, a seguito della scadenza dell'incarico del Presidente in data 09/08/2026, si assegna l'esercizio delle funzioni di Presidenza al Vicepresidente Arch. Maria Chiara Tomasino, nelle more della nomina del nuovo Presidente;

**VISTA** la **nota acquisita** al prot. DRA n. 56398 del 17/07/2026, con la quale il Proponente, ha trasmesso istanza di attivazione della procedura di valutazione preliminare ex art. 6 comma 9 del D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. con oggetto progetto “PROGETTO DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE DI POTENZA NOMINALE PARI A 9395,88 KWP, DENOMINATO IMPIANTO FOTOVOLTAICO “GELA” DA REALIZZARSI NEL TERRITORIO DEL COMUNE DI GELA, C.DA PIANO MENDOLA, RICADENTE NEL LIBERO CONSORZIO COMUNALE DI CALTANISSETTA ED OPERE CONNESSE DI ALLACCIO ALLA RETE ELETTRICA”.

**VISTA** la **nota prot. D.R.A. n.** 60322 del 03/08/2026 inviata dal Servizio 1 del DRA al Nucleo di Coordinamento della CTS, con la quale detto Servizio fa richiesta di parere a seguito di variante progettuale

**VISTO** che la procedura in oggetto è stata assegnata al Gruppo Istruttorio della CTS in data 08/08/2026;

**LETTI** i seguenti elaborati integrativi, prot. DRA n.57235 del 21/07/2026, di attivazione Valutazione Preliminare ex art.6 c.9 D.Lgs. 152/06, caricati dal Proponente sul Portale Valutazioni Ambientali e Urbanistiche – Regione Siciliana, con la seguente documentazione:

RS04EET0001A0 – Elenco documenti –

RS04IST0001A0 – Modulo attivazione istanza –

RS04ROI0001A0 – Ricevuta oneri istruttori

RS04REL0001A0 – Relazione Tecnica Generale Rimodulazione Impianto FV

RS04EPD0001A0 – Layout Impianto FV –

RS04EPD0002A0 – Schema Elettrico Unifilare Impianto –

RS04GIS0001A0 – SHAPE FILE

**LETTO** l’art. 6, comma 9, del D.lgs. n. 152/2006 e ss.mm. ii. a mente del quale “*Per le modifiche, le estensioni o gli adeguamenti tecnici finalizzati a migliorare il rendimento e le prestazioni ambientali dei progetti elencati negli allegati II, II-bis, III e IV alla parte seconda del presente decreto, fatta eccezione per le modifiche o estensioni di cui al comma 7, lettera d), il proponente, in ragione della presunta assenza di potenziali impatti ambientali significativi e negativi, ha la facoltà di richiedere all’autorità competente, trasmettendo adeguati elementi informativi tramite apposite liste di controllo, una valutazione preliminare al fine di individuare l’eventuale procedura da avviare. L’autorità competente, entro trenta giorni dalla presentazione della richiesta di valutazione preliminare, comunica al proponente l’esito delle proprie valutazioni, indicando se le modifiche, le estensioni o gli adeguamenti tecnici devono essere assoggettati a verifica di assoggettabilità a VIA, ovvero non rientrano nelle categorie di cui ai commi 6 o 7. L’esito della valutazione preliminare e la documentazione trasmessa dal proponente sono tempestivamente pubblicati dall’autorità competente sul proprio sito internet istituzionale*”, e l’art. 6 comma 9 bis del medesimo D.lgs. che dispone: “*Nell’ambito dei progetti già autorizzati, per le varianti progettuali legate a modifiche, estensioni e adeguamenti tecnici non sostanziali che non comportino impatti ambientali significativi e negativi si applica la procedura di cui al comma 9*”.

## **LOCALIZZAZIONE DELL'INTERVENTO**

**CONSIDERATO** che il progetto ricade all'interno del Comune di Gela. L'area interessata di 16,77 ha, è situata a nord del territorio comunale adiacente a circa 2,5 km con il confine comunale in direzione nord con il Comune di Butera. L'area di impianto, accessibile è confinante con la SP81 sul lato ovest. Le aree impianto si identificano all'interno della seguente cartografia: Fogli IGM in scala 1:25.000 di cui alla seguente codifica: 272-II-NO - Ponte Olivo. Le aree impianto si identificano all'interno di un inquadramento cartografico delle seguenti cartografie: CTR in scala 1:10.000, di cui alle seguenti codifiche: 643070, 643080, 643110 e 643120. I fogli di mappa catastali interessati dall'impianto sono: Foglio 39 del Comune di Gela per l'area di impianto; Fogli 39, 36, 40, 76, 116, 117, 118, 145, 147, 148 del Comune di Gela per il percorso cavidotto MT; Foglio 148 del Comune di Gela per la CP Gela (esistente).

L'area individuata e studiata si estende per circa 12 ettari coltivate a semina a ovest costeggia SP81 poco più a sud, a circa 1.6 km passa la SP83 mentre a est a circa 3,6 km la SS190. Il centro abitato di Gela si trova a circa 7 km dell'area di impianto. L'impianto viene installato in un'area più o meno pianeggiante, alla quota di circa 200m s.l.m. attraversato da due canali naturali che convogliano le acque piovane nel fosso di scolo che costeggia la SP81. Urbanisticamente dal punto di vista insediativo l'area è caratterizzata dalla presenza di edificato rurale sparso, secondo i dati forniti dal comune di Gela del P.R.G. vigente in cui si evince che la zonizzazione dell'area di interesse il territorio viene identificato in Zona Agricola "E" e Zona Agricola E1.

## **OGGETTO DELLA VALUTAZIONE PRELIMINARE**

Sulla base degli elementi informativi forniti dalla Società **SOLAR PV 3 SRL**, si riassumono di seguito gli aspetti significativi della proposta progettuale.

### **DESCRIZIONE DEL PROGETTO ANTE MODIFICA**

il progetto prevedeva l'installazione di un impianto fotovoltaico da 9.395,88 kWp di potenza nominale. Il progetto si estende per 12ha e prevede di installare **16484 moduli fotovoltaici monofacciali in silicio monocristallino da 570 Wp** ciascuno, su strutture fisse in acciaio zincato a caldo mediante infissione nel terreno. **L'impianto fotovoltaico è costituito da n. 297 strutture da 2x26 moduli e in n. 40 strutture da 2x13 moduli, per un totale di 634 stringhe.** L'impianto è suddiviso in due sottocampi fotovoltaici ... Ogni sottocampo fotovoltaico sarà dotato da n° 23 inverter con potenza nominale da 175 kW ... e da una cabina di trasformazione all'interno del quale verrà installato n°1 trasformatore ... La tensione MT interna al campo fotovoltaico sarà pari a 20kV. La linea elettriche MT, in uscita dalle cabine di trasformazione, verranno poi collegate ciascuna ad una cabina di centrale dedicata al sottocampo, conformemente a quanto rappresentato nello schema elettrico unifilare. I cavidotti interrati a 20 kV interni all'impianto fotovoltaico avranno un percorso interamente su area privata, mentre il cavidotto che collega la cabina di centrale alla cabina primaria avrà un percorso interamente su strada esistente Ciascuna cabina di centrale sarà poi collegata alla cabina primaria "GELA", mediante un cavidotto interrato a semplice terna di conduttori ad elica visibile. A causa della considerevole distanza di circa m. 7.435 tra le cabine di consegna e la cabina primaria verrà realizzata una cabina di sezionamento posizionata a metà tracciato. L'energia elettrica prodotta verrà ceduta alla rete ad eccezione di quella necessaria ad alimentare i servizi ausiliari necessari al funzionamento dell'impianto la gestione agricola del fondo ha il solo scopo di mantenere la capacità produttiva dei terreni."

**CONSIDERATO** che il DA.n.32/GAB del 19/02/2026 con il quale l'Autorità Ambientale, a seguito del P.I.C. della C.T.S. n. 922/2025 del 19/12/2025 e dei pareri e atti di assenso rilasciati dagli Enti/Amministrazioni competenti, **ha rilasciato giudizio positivo** sulla compatibilità ambientale (V.I.A.), ai sensi dell'art. 25 del D.Lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii., parere favorevole di Valutazione di incidenza ambientale, livello II, ai sensi dell'art. 5 del D.P.R. n. 357/1997, e parere favorevole di conformità del Piano Preliminare di Utilizzo delle Terre e Rocce da scavo alle disposizioni del D.P.R. 127/2017 art. 24 comma 3 per il progetto in oggetto, a condizione che vengano ottemperate le condizioni ambientali riportate nello stesso;

**RILEVATO** che in data 12 giugno 2026, la Società Proponente ha presentato la richiesta di sospensione del procedimento di PAUR nella fase antecedente all'avvio dell'Autorizzazione Unica, per il tempo strettamente necessario alla conclusione della valutazione preliminare ex art. 6, comma 9, D. Lgs. 152/2006, al fine di garantire la piena coerenza tra il provvedimento di VIA aggiornato e il futuro decreto di Autorizzazione Unica, ed evitare che il Dipartimento Energia valuti il progetto sulla base di dati di potenza difforni da quelli che saranno oggetto di aggiornamento.

## **DESCRIZIONE DEL PROGETTO POST MODIFICA PER SOSTITUZIONE MODULO FOTOVOLTAICO**

Scopo della presente relazione tecnica è descrivere le modifiche apportate alla configurazione dell'impianto fotovoltaico, denominato Impianto Fotovoltaico "Gela", da realizzarsi nel territorio del Comune di Gela, rispetto alla soluzione progettuale originariamente prevista, con particolare riferimento alla tipologia di moduli fotovoltaici installati e alla configurazione elettrica dell'impianto. Le modifiche introdotte sono finalizzate al raggiungimento della potenza nominale prevista dalla STMG (CODICE PRATICA: 310438962), attraverso una revisione della configurazione dei moduli e del relativo layout di impianto, quest'ultimo definito anche in funzione delle aree interessate da saggi archeologici, mantenendo invariate le restanti caratteristiche progettuali non oggetto della presente revisione.

Per la connessione alla RTN è stata richiesto ed accettato il preventivo di connessione rilasciato da E-distribuzione (codice di rintracciabilità n° 310438962) elaborato secondo le seguenti condizioni:

- Potenza in immissione richiesta (art. 1.1,dd del TICA): 10.150,0 kW.
- Potenza nominale dell'impianto di produzione: 10150, 0 kW.
- Potenza richiesta in prelievo: 300 kW.
- Potenza ai fini della connessione (art. 1.1,z del TICA): 10.150,0 kW.

I seguenti dati sono relativi al punto di connessione dell'impianto in oggetto alla rete MT con tensione nominale pari a 20 kV e identificato con il codice di rintracciabilità della richiesta: n° 310438962.

IMPIANTO 1 – Pot. Imm. 5075,0 kW – pot nom. 5075 kW – Pot. in prelievo 150 kW

Indirizzo: Località Piano Mendola, snc

Località: GELA

Codice POD: IT001E105623836 Codice presa: 8513403000006

Codice fornitura: 105623836

Area Op. regionale: SICILIA

Unità Territoriale: CALTANISSETTA-ENNA

IMPIANTO 2 – Pot. Imm. 5075,0 kW – pot nom. 5075 kW – Pot. in prelievo 150 kW

Indirizzo: Località Piano Mendola, snc

Località: GELA

Codice POD: IT001E105623844

Codice presa: 8513403000007

Codice fornitura: 105623844

Area Op. regionale: SICILIA

Unità Territoriale: CALTANISSETTA-ENNA

La potenza nominale AC degli inverter dell'impianto è pari a 10.150 kVA.

La potenza nominale DC dell'impianto è pari a 10.241,00 kW.

La potenza in prelievo richiesta dell'impianto è pari a 300 kW.

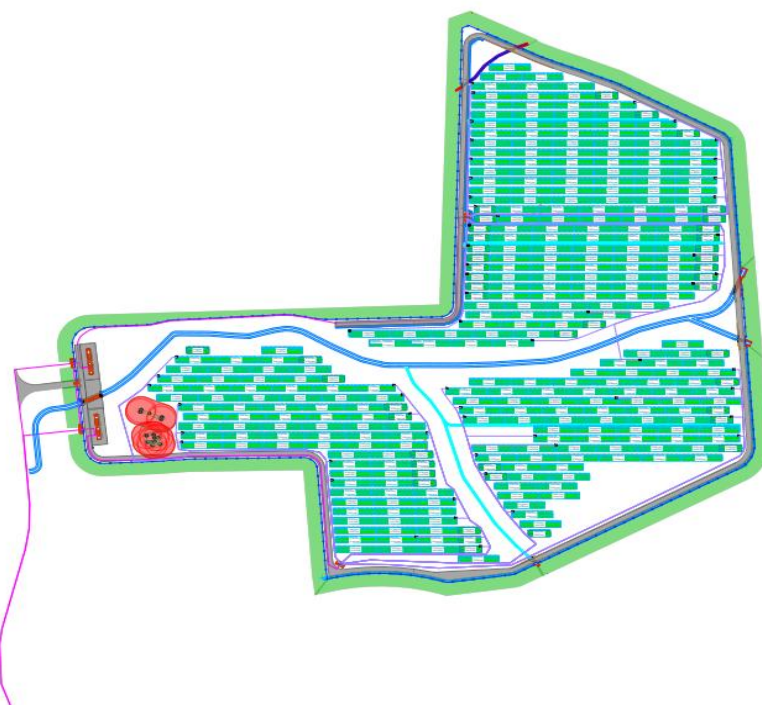
La configurazione precedente prevedeva l'installazione di 16.484 moduli fotovoltaici, organizzati in stringhe costituite da 26 moduli collegati in serie. Il campo fotovoltaico risultava suddiviso in 2 sottocampi di uguale configurazione, con le stringhe attestate in 46 inverter, come riportato negli elaborati progettuali precedenti. **È stata prevista la sostituzione del modulo fotovoltaico originariamente individuato Longi Solar LR5-72HND-570M con il modulo DM655G12RTB66HSW, caratterizzato da una maggiore potenza nominale.** La sostituzione del modulo ha consentito di incrementare la potenza complessiva dell'impianto fotovoltaico, permettendo l'adeguamento della potenza installata ai valori previsti dalla STMG.

A seguito della sostituzione dei moduli, si è resa necessaria una riconfigurazione del campo e del relativo schema di stringaggio. Le stringhe originariamente costituite interamente da 26 moduli sono state riconfigurate con n. 297 stringhe composte da 24 moduli in serie e n. 44 stringhe composte da 26 moduli collegati in serie. Tale soluzione ha consentito di ottimizzare la disposizione dei moduli, determinando una lieve riduzione della superficie complessivamente occupata dal campo fotovoltaico rispetto alla configurazione originaria, nel rispetto dei requisiti progettuali e del corretto dimensionamento elettrico dell'impianto. Di seguito si riporta il confronto tra la superficie occupata dal campo fotovoltaico nella configurazione originaria e quella risultante dalla nuova configurazione.

| Configurazione            | Modulo            | Superficie modulo x n moduli    | Superficie occupata x cos 29°<br>(m2) |
|---------------------------|-------------------|---------------------------------|---------------------------------------|
| Configurazione originaria | LR5-72HND-570M    | 2,556048 m <sup>2</sup> x 16484 | 36.851,14 m <sup>2</sup>              |
| Configurazione nuova      | DM655G12RT-B66HSW | 2,701188 m <sup>2</sup> x 15400 | 36.413,24 m <sup>2</sup>              |

Di seguito si riportano i risultati delle verifiche di compatibilità elettrica:

È stato incrementato, parallelamente, il numero di inverter installati. L'inverter scelto per l'impianto in oggetto è della "Huawei Technologies Co." ed il modello è il "SUN2000-185KTL-H1", con potenza nominale da 175 kW, che rimane invariato. **Il numero complessivo degli inverter è passato da 46 unità della configurazione originaria a 58 unità nella configurazione attuale, distribuiti in 29 inverter per ciascun sottocampo.** Da tali inverter si dipartono le linee di collegamento verso le due cabine di sottocampo; 29 inverter fanno parte dell'impianto ed alimentano il trasformatore della cabina CS1 e i restanti 29 inverter fanno parte dell'impianto #2 ed alimentano il trasformatore della cabina CS2. L'incremento del numero di inverter ha consentito di adeguare la potenza AC ai valori previsti dalla STMG, garantendo un corretto rapporto tra la potenza dell'impianto fotovoltaico lato DC e la capacità di conversione lato AC.



### Legenda

-  Recinzione Impianto
-  Mitigazione
-  Viabilità interna - 3.5 m
-  Cabina di Sottocampo
-  Cabina di Centrale
-  Cabina di Consegna
-  Struttura 2X13
-  Struttura 2x24
-  Inverter SUN2000-185KTL-H1
-  Cavidotto BT
-  Cavidotto MT
-  Ingresso Impianto
-  Attraversamenti con scatolari in cls prefabbricato
-  Buffer saggi archeologici

## **CONSIDERAZIONI E VALUTAZIONI FINALI**

**CONSIDERATO** che la nota acquisita al prot. DRA n. 56398 del 17/07/2026, con la quale il Proponente, ha trasmesso istanza di attivazione della procedura di valutazione preliminare ex art. 6 comma 9 del D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. con oggetto progetto “PROGETTO DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE DI POTENZA NOMINALE PARI A 9395,88 KWP, DENOMINATO IMPIANTO FOTOVOLTAICO “GELA” DA REALIZZARSI NEL TERRITORIO DEL COMUNE DI GELA, C.DA PIANO MENDOLA, RICADENTE NEL LIBERO CONSORZIO COMUNALE DI CALTANISSETTA ED OPERE CONNESSE DI ALLACCIO ALLA RETE ELETTRICA”.

**CONSIDERATO e VALUTATO** che è stata prevista la sostituzione del modulo fotovoltaico originariamente individuato Longi Solar LR5-72HND-570M con il modulo DM655G12RTB66HSW, caratterizzato da una maggiore potenza nominale.

**VALUTATO** che a seguito della sostituzione dei moduli, sarà necessaria una riconfigurazione del campo e del relativo schema di stringaggio. Tale soluzione ha consentito di ottimizzare la disposizione dei moduli, determinando una lieve riduzione della superficie complessivamente occupata dal campo fotovoltaico rispetto alla configurazione originaria, nel rispetto dei requisiti progettuali e del corretto dimensionamento elettrico dell'impianto.

**CONSIDERATA** la localizzazione topografica dell'impianto che dista circa 3.200 m. ad ovest rispetto al sito ZPS ITA050012, denominato Torre Manfreda, Biviere e Piana di Gela.

**VALUTATO** che da un confronto, tra progetto ante modifica e post modifica, è possibile evidenziare come la modifica proposta comporti un, anche se modesto, miglioramento sotto il profilo del consumo di suolo.

**VALUTATO** infine che la variante proposta si configura non come una semplice modifica progettuale, ma come un intervento sostanzialmente migliorativo, in grado di ridurre in modo significativo le criticità ambientali, semplificare le opere di realizzazione e aumentare complessivamente la sostenibilità dell'infrastruttura.

**RICHIAMATO** l'art. 6 c. 9 del D.lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii.;

**RITENUTO** che la sua corretta applicazione prevede di verificare la non sussistenza di potenziali impatti ambientali significativi e negativi affinché la proposta progettuale possa essere esclusa da successive procedure di compatibilità ambientale;

**VALUTATO** che, per quanto sopra la proposta di modifica progettuale non comporta una variazione significativa delle condizioni ambientali già esaminate nei precedenti procedimenti autorizzatori;

**CONSIDERATO e VALUTATO** che la proposta presentata dal Proponente non comporta un potenziale aumento degli impatti ambientali significativi e negativi attesi sulle matrici ambientali: suolo, aria, acqua, vegetazione, fauna, rumore, polveri, paesaggio, salute pubblica, ecc.;

**RITENUTO** che restano comunque ferme tutte le prescrizioni/condizioni ambientali previste dagli atti autorizzativi vigenti per il progetto in argomento,

*La Commissione Tecnica Specialistica per le autorizzazioni ambientali di competenza regionale*

Tutto ciò VISTO, CONSIDERATO E VALUTATO

#### **R I T I E N E**

che la variante prevista di sostituzione del modulo fotovoltaico, originariamente individuato Longi Solar LR5-72HND-570M con il modulo DM655G12RTB66HSW, per il “Progetto di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare di potenza nominale pari a 9395,88 KWP, denominato impianto fotovoltaico “Gela” da realizzarsi nel territorio del comune di Gela, c.da Piano Mendola, ricadente nel Libero Consorzio Comunale di Caltanissetta ed opere connesse di allaccio alla rete elettrica”, **non costituisce modifica sostanziale** e non deve essere sottoposto né alla procedura di verifica di assoggettabilità ex art. 19 del D.lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii., né alla procedura di Valutazione di Impatto Ambientale ex art.23 del medesimo decreto legislativo.