

APPENDICE INTEGRATIVA DI PROGETTO

Realizzazione di un parco Agrivoltaico di potenza nominale pari a 25 MWp, denominato “Stintino” sito nei Comuni di Sassari e Stintino (SS), Località “Frazione Pozzo San Nicola”

PROPONENTE:



Energia Pulita Italiana s.r.l.

Rev00	Integrazione documentale	Data ultima elaborazione: 12/07/2023
Redatto	Formattato	Approvato
Ing. Emanuele CANTERINO	Dott. G.Quadrio	ENERLAND ITALIA s.r.l.
Codice Elaborato	Oggetto	
STINTINO-PDR00	INTEGRAZIONI	

TEAM ENERLAND:

Ing. Emanuele CANTERINO
Dott. Claudio BERTOLLO
Dott. Guglielmo QUADRIO
Ing. Annamaria PALMISANO
Dott.ssa Ilaria CASTAGNETTI



INDICE

1. PREMESSA.....	2
2. MODIFICHE PROGETTUALI.....	3
2.1 Inquadramento su Ortofoto e confronto generale	3
2.2 Inquadramento Catastale – IGM – CTR	9
2.3 Scheda riassuntiva requisiti agrivoltaico	12
2.4 Quadro Economico aggiornato	15
2.5 Società proponente	16

1. PREMESSA

La presente relazione costituisce un'appendice integrativa, a corredo della documentazione progettuale che qui si invia, la quale descrive e sintetizza le modifiche progettuali apportate al progetto denominato "Stintino". Tale progetto riguarda la realizzazione di un impianto agrivoltaico avanzato localizzato in località "Frazione di Pozzo San Nicola" e ricadente nell'agro del Comune di Sassari e Stintino (SS), che occuperà una superficie totale di circa 28,00 ettari per lo sviluppo di una potenza complessiva di 25,00 MWp.

Tale iniziativa viene portata avanti dalla società denominata "Energia Pulita Italiana s.r.l." con sede legale a Bologna (BO), Via Del Rondone civico 3, CAP 40122, nonché società controllata da Enerland Group.

La seguente relazione illustra sinteticamente le modifiche progettuali apportate, che riguardano sostanzialmente il tratto finale del percorso del cavidotto AT entrante nella SE Terna, la definizione della posizione dell'area Storage contenente la cabina di Consegna finale; viene inoltre approfondita la descrizione dell'Area Storage e inserita la tabella dei requisiti dei criteri per l'impianto Agrivoltaico (Linee Guida MITE 2022). L'area di progetto e l'area di impianto rimangono invariate, così come la disposizione delle strutture fisse e cabine nei diversi sottocampi, come è possibile verificare negli inquadramenti successivi. L'unica differenza è relativa ad uno spostamento dell'area di Storage, oltre che una conseguente lieve modifica nel percorso del cavidotto AT a 36 kV. In particolare quest'ultimo varierà nel tratto in arrivo alle SE Terna "Fiumesanto 2", dove il cavidotto entrerà prima all'interno della nuova posizione dell'area Storage, e da questa si collegherà alla SE Fiumesanto 2. La lunghezza complessiva del cavidotto AT rimarrà invariata, con una lunghezza totale di 12,4 km.

È possibile evincere le variazioni del percorso anche dal confronto tra i precedenti inquadramenti:

- STINTINO-IAT01_Inquadramento geografico e territoriale su IGM
- STINTINO-PDT01_Inquadramento territoriale su ortofoto
- STINTINO-PDT02_Inquadramento territoriale su CTR

e gli inquadramenti prodotti in fase di integrazione:

- STINTINO-IAT01-R1_Inquadramento geografico e territoriale su IGM
- STINTINO-PDT01-R1_Inquadramento territoriale su ortofoto
- STINTINO-PDT02-R1_Inquadramento territoriale su CTR

2. MODIFICHE PROGETTUALI

2.1 Inquadramento su Ortofoto e confronto generale

Nel progetto si prevede l'ubicazione del parco Agrivoltaico su di un'area agricola ricadente tra l'agro del comune di Sassari e Stintino (SS), nella località denominata "Frazione di Pozzo San Nicola" (quota media di 36 m.s.l.m.). Infatti, la zona prevista per la realizzazione dell'impianto è situata subito ad Est della stessa Frazione, con una distanza in linea d'aria di 110 m circa; la parte restante dell'area di sviluppo impianto è sita nei pressi della Strada Provinciale 34 ad una distanza di circa 1 km direzione Sud-Est dalla prima citata; I dati relativi al sito di installazione dell'impianto sono i seguenti:

- Latitudine 40°50'08" N
- Longitudine 8°15'02" E

Di seguito si riportano gli inquadramenti della precedente e attuale soluzione impiantistica.



FIGURA 1: INQUADRAMENTO SU ORTOFOTO



FIGURA 2: INQUADRAMENTO SU ORTOFOTO PROGETTO INIZIALE



FIGURA 3: INQUADRAMENTO SU ORTOFOTO PROGETTO INTEGRATO

Come indicato in precedenza, la differenza principale rispetto al progetto presentato in prima istanza risiede nell'ubicazione e nella definizione dell'ingombro dell'Area Storage, che ospita al suo interno la Cabina di Consegna finale dell'impianto in oggetto e di altre iniziative della società proponente. Di conseguenza il tracciato del cavidotto AT ha subito una modifica nella parte centrale, e parte finale, prima dell'attestazione nella SE Terna "Fiumesanto 2".



FIGURA 4: DETTAGLIO MODIFICA TRACCIATO CAVIDOTTO

La connessione dell'impianto alla stazione Terna è così articolata:

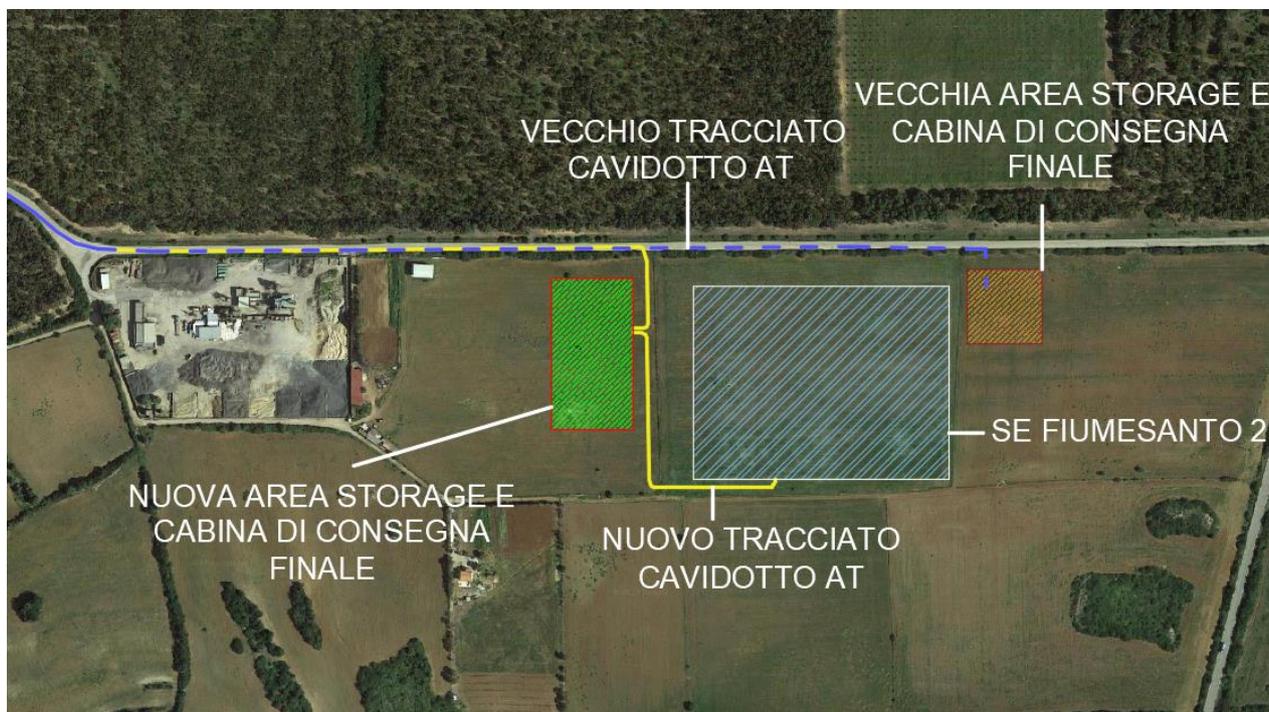


FIGURA 5: DETTAGLIO MODIFICA TRACCIATO CAVIDOTTO - INQUADRAMENTO AREA STORAGE E SE FIUMESANTO 2

- Cabina di consegna: da quest'ultima installata nell'area che delimiterà il parco fotovoltaico, mediante cavidotto interrato esercito a 36 kV, l'energia verrà convogliata alla Cabina di consegna finale e da qui alla futura SE di trasformazione 36/150 kV "Fiumesanto 2", nella sezione a 36 kV della stazione stessa, per una lunghezza complessiva di 12,40 km.
- **Cabina di Consegna finale:** questa cabina, situata all'interno dell'area Storage prevista ad ovest della SE Terna, rappresenterà il punto finale dell'impianto d'utenza per la connessione; infatti, rappresenterà l'elemento congiuntore tra la cabina di consegna appena descritta e la stazione SE Fiumesanto 2. Infatti, essa permetterà l'attestazione dell'intero impianto Agrivoltaico alla SE. In tale cabina si determinerà quindi il controllo, la gestione e la protezione dell'impianto di rete d'utenza secondo le norme tecniche, gli allegati A.2 ed A.68 di Terna e le disposizioni di legge coerenti con l'ambito di pertinenza. All'interno di tale cabina saranno presenti scomparti dedicati per le diverse iniziative della società proponente.
- Punto di connessione in AT: sarà collocato nella cella AT della sezione a 36 kV della stazione SE di trasformazione Terna (STINTINO-PDT09_Schema elettrico unifilare

generale impianto FV). Dalla Cabina di consegna finale, partirà un'unica linea a 36 kV che si atterrerà alle celle della SE di trasformazione e smistamento Terna, dove la tensione di esercizio verrà innalzata da 36 kV a 380 kV.

- **Area Storage** (indicata anche come "Battery Pack"): Tale area, delle dimensioni all'incirca di 8000 mq, sarà sita nei pressi della futura di smistamento SE Terna. Essa conterrà il sistema di storage connesso a questa iniziativa della potenza pari a 10 MW e conterrà gli altri sistemi storage connessi ad altre iniziative della stessa società. In aggiunta sarà presente la Cabina di Consegna finale sopraccitata con scomparti dedicati per le diverse iniziative della società. L'area sarà delimitata da una recinzione perimetrale, internamente saranno presenti container adibiti allo storage elettrochimico (Li-ion Battery) assieme alle componenti necessarie alla conversione e trasformazione dell'energia elettrica.

L'area sarà delimitata da una recinzione perimetrale, internamente saranno presenti:

- 30 Cabinati prefabbricati (L x p x h = 12,20 x 2,50 x 2,60 metri): (shalter/container) adibiti allo storage elettrochimico tramite l'adozione di batterie al litio, con una capacità di 3,3 MWh ciascuna, e con dimensioni.
- 15 Power center centralizzati con sistema inverter-trasformatore, per la conversione della potenza da CC a CA e successiva trasformazione, da BT ad AT.

In Figura 6 viene riportato il layout della Battery Pack; eventuali modifiche potrebbero occorrere in fase di progettazione esecutiva, in relazione ad aggiornamenti della normativa tecnica e a sviluppi tecnologici.

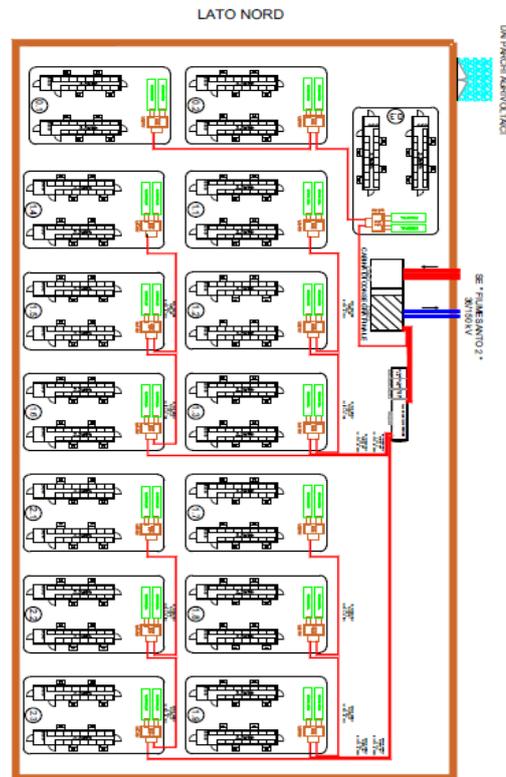


FIGURA 6: LAYOUT BATTERY PACK E CABINA DI CONSEGNA FINALE

2.2 Inquadramento Catastale – IGM – CTR

Di seguito si riportano dei particolari degli inquadramenti su base catastale per quanto riguarda le varianti nel percorso del cavidotto (Per maggiori dettagli fare riferimento alla tavola STINTINO-PDT04-R1_Estratto mappa catastale impianto FV e cavidotto), e inquadramenti su base IGM e CTR.

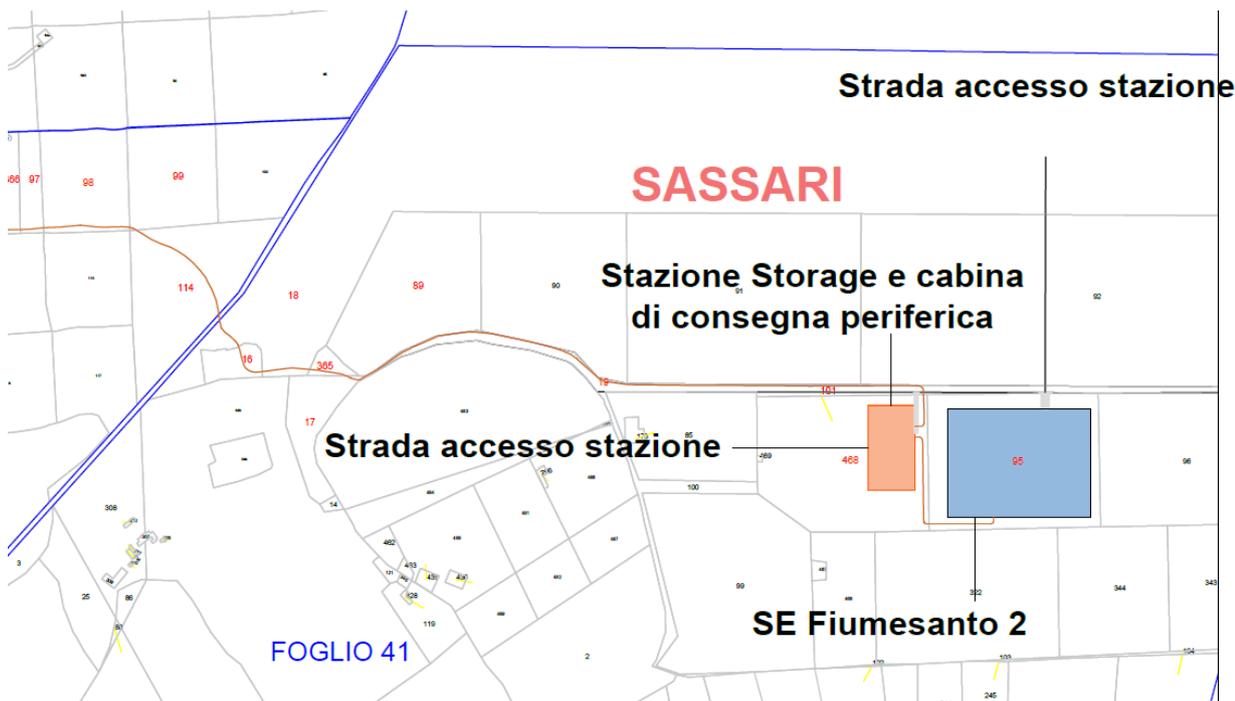


FIGURA 8: INQUADRAMENTO AREA STORAGE E TRACCIATO CAVIDOTTO SU BASE CATASTALE

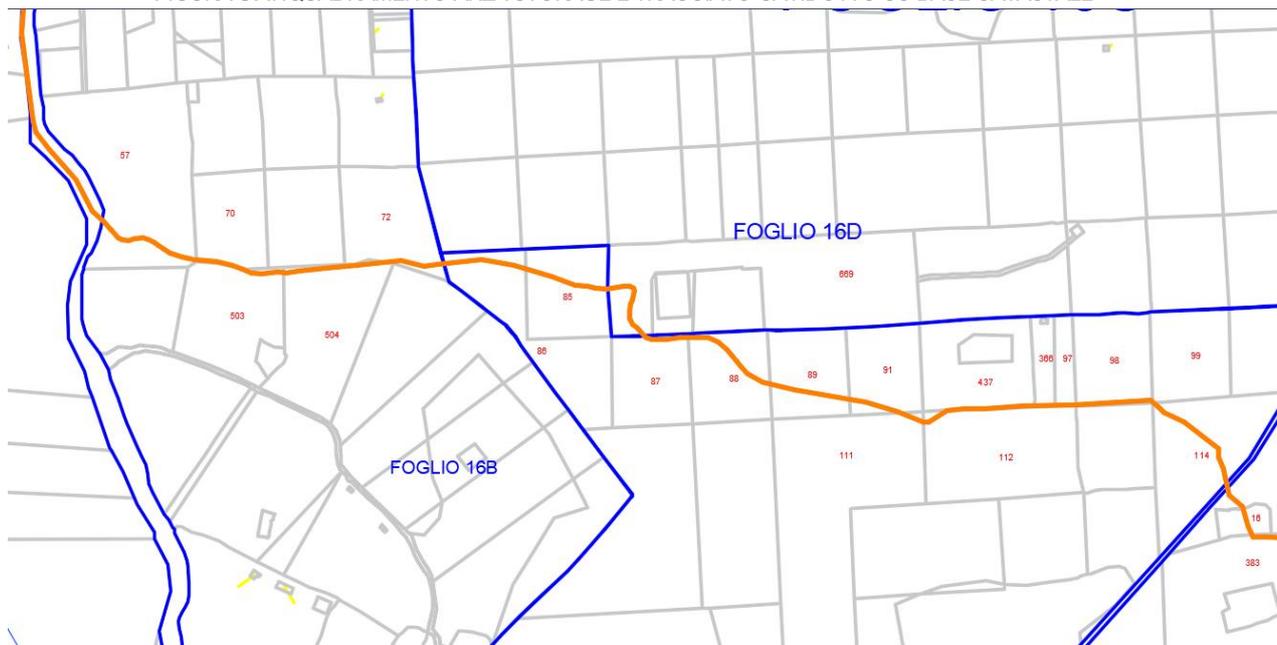


FIGURA 7: INQUADRAMENTO TRACCIATO CAVIDOTTO SU BASE CATASTALE

Descrizione	Comune	Foglio	Particella
Cavidotto AT	Sassari B	19 E	34
Cavidotto AT	Sassari B	19 E	240
Cavidotto AT	Sassari B	19 E	35
Cavidotto AT	Sassari B	19	326
Cavidotto AT	Sassari B	19	104
Cavidotto AT	Sassari B	19	414
Cavidotto AT	Sassari B	19	409
Cavidotto AT	Sassari B	19	413
Cavidotto AT	Sassari B	19	41
Cavidotto AT	Sassari B	40	305
Cavidotto AT	Sassari B	40	306
Cavidotto AT	Porto Torres	16 B	57
Cavidotto AT	Porto Torres	16 B	70
Cavidotto AT	Porto Torres	16 B	503
Cavidotto AT	Porto Torres	16 B	504
Cavidotto AT	Porto Torres	16 B	72
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	86
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	85
Cavidotto AT	Porto Torres	16 C	669
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	87
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	88
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	89
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	91
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	111
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	112
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	437
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	366
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	97
Cavidotto AT	Porto Torres	17 D	98
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	99
Cavidotto AT	Porto Torres	16 D	114
Cavidotto AT	Sassari B	41	18
Cavidotto AT	Sassari B	41	16
Cavidotto AT	Sassari B	41	383
Cavidotto AT	Sassari B	41	17
Cavidotto AT	Sassari B	41	483
Cavidotto AT	Sassari B	41	19
Stazione di storage - strada di accesso	Sassari B	41	468
Stazione elettrica - stazione di storage - strada di a	Sassari B	41	95
Stazione di storage - strada di accesso	Sassari B	41	101

TABELLA 1. ELENCO PIANO PARTICELLARE TRACCIATO CAVIDOTTO AGGIORNATO



FIGURA 10: INQUADRAMENTO SU CTR IN SCALA 1:10000



FIGURA 9: INQUADRAMENTO SU IGM IN SCALA 1:10000

2.3 Scheda riassuntiva requisiti agrivoltaico

Di seguito si riporta la scheda riassuntiva dei requisiti che il progetto deve possedere per essere considerato impianto "agrivoltaico avanzato".

Energia Pulita Italiana s.r.l.				
Progetto di un parco agrivoltaico denominato "STINTINO" potenza nominale pari a 25 MWp situato nei Comuni di Sassari e Stintino (SS)				
REQUISITO A.1 - Superficie minima per l'attività agricola				ha
S_{tot}	<i>Area totale di progetto nella disponibilità della proponente: comprende la superficie utilizzata per coltura e/o zootecnia e la superficie totale su cui insiste l'impianto agrivoltaico. Quindi sono incluse anche tutte le aree che non ricadono all'interno della recinzione.</i>			28,37
S_{pv}	<i>Somma delle superfici individuate dal profilo esterno di massimo ingombro di tutti i moduli fotovoltaici costituenti l'impianto (superficie attiva compresa la cornice)</i>			11,33
$S_{impianto}$	<i>Somma delle superfici su cui insiste l'impianto agrivoltaico, comprese le piazzole, le cabine elettriche e la viabilità interna; corrisponde all'area recintata.</i>			24,18
$S_{agricola}$	<i>Superficie minima coltivata: comprende l'area destinata a coltivazione di prato stabile tra e sotto le file dei pannelli e la mitigazione perimetrale destinata alla coltivazione ad ulivo.</i>			24,39
$S_{agricola} \geq 0,7 \cdot S_{tot}$				86,0%
VERIFICATO				
REQUISITO A.2 - Percentuale di superficie complessiva coperta da moduli (LAOR)				
LAOR (Land Area Occupation Ratio) = S_{pv}/S_{tot}	<i>Il LAOR (Land Area Occupation Ratio) rappresenta la percentuale di superficie complessiva coperta dai moduli e ha un limite massimo pari al 40% della superficie totale di impianto.</i>			39,93%
LAOR \leq 40%				
VERIFICATO				
REQUISITO B.1 - Continuità dell'attività agricola				
ANTE OPERAM				
Tipo di coltivazione/i	cod. RICA	Estensione [ha]	SOC_EUR	Costo unitario [€/ha]
Avena	D05	7,18		460,27 €
Leguminose da granella	D09A	4,55		1.025,70 €
Altre foraggere: leguminose	D18D	11,92		418,30 €
Pascoli magri	F02	4,55		132,44 €
13.561,14 €				
POST OPERAM				
Tipo di coltivazione/i	cod. RICA	Estensione [ha]	SOC_EUR	Costo unitario [€/ha]
Oliveti	G03B	1,30		1.548,36 €

Prati permanenti e pascoli	F01	11,02	360,00 €	
Piante aromatiche, medicinali e da condimento	D34	0,3	28.890,00 €	
14.654,92 €				
a) coincidenza di indirizzo produttivo: valore medio della produzione agricola registrata sull'area [€/ha]				
PS - TOTALE (valori da tabelle RICA)	ANTE OPERAM		POST OPERAM	
	13.561,14 €		14.654,92 €	
PS_{ante} ≤ PS_{post}	+ 8%			
VERIFICATO				
REQUISITO B.2 - Verifica della producibilità elettrica minima				
<i>Modulo</i>	MODULO Jinkosolar® JKM570N-72HL4-BDV	<i>Potenza nominale [W]</i>		570
		<i>Dimensioni</i>	L [mm] =	2278
			P [mm] =	1134
				<i>Sup. impianto</i>
Impianto agrivoltaico presentato in VIA Potenza = 25 MW	Producibilità elettrica annua dell'impianto agrivoltaico [GWh/anno] =			39,58
	FV _{agri} = Producibilità elettrica annua per ha dell'impianto agrivoltaico [GWh/ha/anno] =			1,52
Impianto fotovoltaico standard* Potenza = 20,53 MW	Producibilità elettrica annua dell'impianto standard [GWh/anno] =			31,29
	FV _{standard} = Producibilità elettrica annua per ha dell'impianto standard [GWh/ha/anno] =			1,20
*moduli monofacciali identici a quelli utilizzati nell'impianto agrivoltaico in oggetto installati su supporti fissi orientati a Sud e inclinati con un angolo pari alla latitudine meno 10 gradi				
FV_{agri} ≥ 0,6 · FV_{standard}				
+ 126,48%				
VERIFICATO				
REQUISITO C - Adottare soluzioni integrate innovative con moduli elevati da terra				
TIPO 1	l'altezza minima dei moduli è studiata in modo da consentire la continuità delle attività agricole (o zootecniche) anche sotto ai moduli fotovoltaici	<i>doppio uso del suolo</i>		H _{min}
		<i>moduli fotovoltaici svolgono funzione sinergica alla coltura</i>		Attività Zootecnica 1,50 m
Attività zootecnica - H_{min} = 1,3 m		Attività colturale - H_{min} = 2,1 m		
VERIFICATO per ZOOTECCIA				
REQUISITO D.1 - Monitoraggio del risparmio idrico				
Aziende con colture in asciutta: analisi dell'efficienza d'uso dell'acqua piovana per evidenziare un miglioramento conseguente la diminuzione dell'evapotraspirazione dovuta all'ombreggiamento causato dalla presenza del sistema agrivoltaico		Monitoraggio periodico dell'umidità di 2 tipologie di terreni attigui: - uno con prato stabile senza pannelli - uno con prato stabile con pannelli FV . L'analisi e la comparazione dei dati evidenzierà come, grazie alla minor evapotraspirazione legata alla presenza dei pannelli FV, il terreno con l'impianto presenti un contenuto d'acqua maggiore rispetto a quello senza l'impianto, con conseguente beneficio per le colture.		
Redazione Relazione Triennale redatta da parte del proponente.				
VERIFICATO				
REQUISITO D.2 - Monitoraggio della continuità dell'attività agricola				

Esistenza e resa della coltivazione	<p>Redazione di una relazione tecnica asseverata da un agronomo con una cadenza stabilita. Alla relazione potranno essere allegati i piani annuali di coltivazione, recanti indicazioni in merito alle specie annualmente coltivate, alla superficie effettivamente destinata alle coltivazioni, alle condizioni di crescita delle piante, alle tecniche di coltivazione (sesto di impianto, densità di semina, impiego di concimi, trattamenti fitosanitari).</p>	<p>Implementazione monitoraggio agricolo come riportato in Relazione Agronomica Par. 9.4</p>
Mantenimento dell'indirizzo produttivo		
<p>Redazione Relazione Tecnica Asseverata di un Agronomo</p>		
<p>VERIFICATO</p>		
<p>REQUISITO E.1 - Monitoraggio del recupero della fertilità del suolo</p>		
<p>Il miglioramento diretto della fertilità del suolo sarà garantito da un'opportuna scelta di essenze in grado di fissare l'azoto atmosferico per il miscuglio costituente il prato di leguminose e pascolamento controllato.</p>		
<p>Redazione Relazione Tecnica Asseverata o Dichiarazione del proponente</p>		
<p>VERIFICATO</p>		
<p>REQUISITO E.2 - Monitoraggio del microclima</p>		
<p>L'impatto di un impianto tecnologico fisso o parzialmente in movimento sulle colture sottostanti può alterare il normale sviluppo della pianta, favorire l'insorgere ed il diffondersi di fitopatie così come può mitigare gli effetti di eccessi termici estivi associati ad elevata radiazione solare determinando un beneficio per la pianta (effetto adattamento).</p>	<p>Monitoraggio tramite sensori per la misura di:</p> <ul style="list-style-type: none"> - temperatura; - umidità relativa; - velocità dell'aria; - radiazione; <p>posizionati al di sotto dei moduli fotovoltaici e, per confronto, nella zona immediatamente limitrofa ma non coperta dall'impianto.</p>	<p>Temperatura ambiente esterno e retro-modulo misurata con sensore PT100</p>
		<p>Umidità dell'aria ambiente esterno e retro-modulo misurata con misurata con igrometri/psicrometri</p>
		<p>Velocità dell'aria ambiente esterno e retro-modulo misurata con anemometri</p>
		<p>Radiazione solare fronte e retro-modulo misurata con un solarimetro</p>
<p>Relazione Triennale redatta dal Proponente</p>		
<p>VERIFICATO</p>		
<p>REQUISITO E.3 - Monitoraggio resilienza ai CC</p>		
<p>La produzione di elettricità da moduli fotovoltaici deve essere realizzata in condizioni che non pregiudichino l'erogazione dei servizi o le attività impattate da essi in ottica di cambiamenti climatici attuali o futuri</p>	<p>Valutazione di conformità dell'impianto agrivoltaico al principio del "Do No Significant Harm" (DNSH)</p>	<p>FASE DI PROGETTO: redazione di una Relazione DNSH in cui il proponente attesta il contributo che s'impegna a fornire per il raggiungimento dei 6 obiettivi ambientali.</p> <p>FASE DI MONITORAGGIO: il soggetto erogatore degli incentivi verifica l'attuazione delle soluzioni previste da progetto</p>
<p>Relazione DNSH / Monitoraggio PO</p>		
<p>VERIFICATO</p>		

TABELLA 2: TABELLA DI SINTESI DEI REQUISITI RICHIESTI DALLE LINEE GUIDA MITE 2022

2.4 Quadro Economico aggiornato

Di seguito si riporta il Quadro Economico dell'opera, aggiornato secondo le modifiche progettuali sopra proposte e i costi della Verifica Preventiva di Interesse Archeologico (VPIA).

QUADRO ECONOMICO GENERALE			
"Valore complessivo dell'opera "privata"			
DESCRIZIONE	IMPORTI IN €	IVA %	TOTALE € (IVA compresa)
A) COSTO DEI LAVORI			
A.1) interventi previsti	8.621.498,57 €	10	9.483.648,43 €
A.2) oneri di sicurezza	120.000,00 €	10	132.000,00 €
A.3) opere di mitigazione	90.418,38 €	10	99.460,22 €
A.4) per Studio di Impatto Ambientale, Studio Preliminare Ambientale e Progetto di Monitoraggio Ambientale	10.000,00 €	22	12.200,00 €
A.5) Sistema Storage	4.000.000,00 €	10	4.400.000,00 €
A.6) oneri potenzialmente previsti per l'archeologia preventiva come previsto dal punto 9, delle Linee Guida per la procedura di VIARC (DPCM del 14 febbraio 2022)	80.000,00 €	22	97.600,00 €
A.7) opere connesse	930.000,00 €	10	1.023.000,00 €
TOTALE A	13.851.916,95 €		15.247.908,65 €
B) SPESE GENERALI			
B.1) Redazione progetto	40.000,00 €	22	48.800,00 €
B.2) direzione lavori	30.000,00 €	22	36.600,00 €
B.3) rilievi, accertamenti ed indagini (specificare: <i>monitoraggio ambientale,....</i>)	20.000,00 €	22	24.400,00 €
B.4) imprevisti	60.000,00 €	10	66.000,00 €
B.5) consulenza e supporto	13.000,00 €	22	15.860,00 €
B.6) collaudo tecnico e amministrativo, collaudo statico edaltri eventuali collaudi specialistici	17.000,00 €	22	20.740,00 €
B.7) allacciamenti a Pubblici servizi	25.000,00 €	22	30.500,00 €
B.8) attività di consulenza o di supporto	13.000,00 €	22	15.860,00 €
B.9) interferenze			
B.10) arrotondamenti			
B.11) pubblicità e, ove previsto, per opere artistiche			
B.12) varie			
B.13) per accertamenti di laboratorio e verifiche tecniche	8.000,00 €	22	9.760,00 €
TOTALE B	226.000,00 €		268.520,00 €
C) eventuali altre imposte e contributi dovuti per legge (...specificare) oppure indicazione della disposizione relativa l'eventuale esonero .			
"Valore TOTALE (A + B + C)	14.077.916,95 €		15.516.428,65 €

FIGURA 11: QUADRO ECONOMICO

2.5 Società proponente

Proponente del progetto per la realizzazione del sistema fotovoltaico è Energia Pulita Italiana, SPV di Enerland Italia s.r.l., filiale italiana di Enerland, società fondata nel 2007 a Saragozza, in Spagna, specializzata in sviluppo, costruzione, gestione e in attività di O. & M. di parchi fotovoltaici su terreni e di impianti industriali su tetti.

Tali attività vengono condotte a livello internazionale, disponendo di un organico multidisciplinare che si compone di circa 200 dipendenti, con più di 10 sedi aziendali in tutto il mondo, presenti quindi in 14 paesi.

I numeri di Enerland sono:

+400 MW installati

+800 GWh prodotti

+50 progetti in portfolio di sviluppi a livello internazionale

+20 parchi fotovoltaici costruiti

+200 impianti di autoconsumo industriale

Enerland persegue gli obiettivi di sostenibilità (Sustainable Development Goals) promossi dalle Nazioni Unite all'interno dell'Agenda 2030. L'azienda si impegna a raggiungere tali obiettivi attraverso la realizzazione di parchi fotovoltaici in diversi paesi europei e, in particolare, nel contesto italiano si sta occupando attualmente di sistemi agrivoltaici, con l'auspicio di conciliare l'attività agricola con il settore delle energie rinnovabili.

A questo scopo, e con l'ulteriore fine di potenziare lo sviluppo industriale del territorio sfruttando le energie rinnovabili, ha previsto l'installazione di un impianto fotovoltaico del tipo "grid connected" nel Comune di Sassari e Stintino.

L'azienda ambisce al raggiungimento di un futuro a basse emissioni, per la salvaguardia del pianeta, lo sviluppo sostenibile e il benessere della società.

La storia dell'azienda:



FIGURA 12 – STORYMAP DI ENERLAND