



*Ministero dell' Ambiente
e della Sicurezza Energetica*
DIREZIONE GENERALE VALUTAZIONI AMBIENTALI

DIVISIONE V – PROCEDURE DI VALUTAZIONE VIA E VAS

OGGETTO: [ID: 11307] Valutazione preliminare ai sensi dell'art.6, commi 9 del D.Lgs. 152/2006 relativo alla modifica al progetto di un impianto agro-fotovoltaico della potenza nominale di 50,62 MW, integrato da un sistema di accumulo della potenza di 10 MW, e delle relative opere di connessione alla RTN, da realizzarsi in agro del Comune di Brindisi (BR), già valutato con provvedimento di VIA favorevole DM-2024-0000060 del 15/02/2024.
Proponente: BETA LIBRA S.r.l.
Valutazione preliminare ai sensi dell'art. 6 comma 9 del D.Lgs. 152/2006. Nota tecnica.

Oggetto della richiesta di valutazione

Con istanza del 04/04/2024, acquisita al prot. MASE/64230, perfezionata con nota acquisita in data 03/06/2024 al prot. MASE/102227, la Società Beta Libra S.r.l., ha presentato richiesta di valutazione preliminare ai sensi dell'art.6, comma 9 del D.Lgs. 152/2006 relativa alla modifica del progetto per la realizzazione di un impianto agro-fotovoltaico della potenza nominale di 50,62 MW, integrato da un sistema di accumulo di 10 MW.

In allegato alla richiesta di valutazione preliminare è stata trasmessa la lista di controllo con i relativi allegati, la quale risulta predisposta conformemente alla modulistica pubblicata sul portale delle Valutazioni e autorizzazioni ambientali VAS-VIA-AIA (<https://va.mite.gov.it/it-IT>) e al decreto direttoriale n. 239 del 03.08.2017 recante “*Contenuti della modulistica necessaria ai fini della presentazione delle liste di controllo di cui all'articolo 6, comma 9 del D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152, come modificato dall'articolo 3 del D.Lgs. 16 giugno 2017, n. 104*”.

Finalità e motivazioni dell'opera progettuale

La presente proposta di modifica progettuale riguarda la realizzazione di un impianto agrofotovoltaico della potenza nominale di 50,62 MWp integrato da un sistema di accumulo della potenza di 10 MW che ha ottenuto provvedimento di VIA favorevole con DM-2024-0000060 in data 15/02/2024.

La Società proponente, nell'ambito della presente richiesta, ha rappresentato la sopraggiunta impossibilità di ricomprendere tra le aree disponibili per la realizzazione dell'impianto, quelle corrispondenti ad un terreno posto in posizione marginale, e precisamente il terreno censito al N.C.T. del Comune di Brindisi (BR) al Fg. 97, P.Illa 71 dell'estensione di circa 1,04 ha, oltre a una porzione del terreno al Fg. 97, P.Illa 18 dell'estensione di circa 0,052 ha ed al terreno al Fg. 97, P.Illa 185 dell'estensione di circa 0,0037 ha, per complessivi 1,10 ha. Da tale criticità è scaturita l'esigenza, ovvero l'opportunità di ottimizzare e migliorare le prestazioni tecnico-agronomiche dell'opera, prevedendo un ammodernamento tecnologico consistente nel ricorso a nuovi moduli fotovoltaici più performanti rispetto a quelli originariamente previsti nel progetto, nonché l'utilizzo di altri

componenti adeguati alla nuova configurazione progettuale quali tracker monoassiali ed inverter. Con la nuova configurazione proposta si prevede una riduzione del numero di moduli fotovoltaici a parità di potenza nominale che resta pari a 50,62 MWp. Nel merito, il Proponente rappresenta che la soluzione oggetto della presente prevede una riduzione del numero di moduli fotovoltaici da 85.800 a 75.556, che le dimensioni dei moduli saranno pari a m 2,384 x m 1,303 (rispetto al modulo iniziale delle dimensioni di m 2,43 x m 1,135) e che l'altezza massima da terra dei tracker monoassiali sarà inferiore a quella oggetto del provvedimento di VIA rilasciato con DM-2024-0000060 in data 15/02/2024, ovvero pari a m 3,519 (originariamente m 3,541)

Per il progetto in esame, come indicato dalla Società proponente, è previsto quale iter autorizzativo, il rilascio dell'Autorizzazione all'esercizio presso la Regione Puglia – Sezione Transizione Energetica.

Dal punto di vista della localizzazione il Proponente dichiara che il progetto di ammodernamento non modifica la localizzazione originale, non ricade all'interno di zone umide, foci dei fiumi, zone costiere, montuose e forestali. Non andrà ad interessare aree protette né zone di importanza paesaggistica, storica, culturale o archeologica. Così come il progetto già sottoposto a VIA il sito coinvolge territori con produzioni agricole di particolare qualità e tipicità ai sensi dell'art. 21 D.Lgs. 228/2001.

Analisi e valutazioni

Sulla base degli elementi informativi forniti dalla Società Beta Libra S.r.l., si riassumono di seguito gli aspetti significativi della proposta progettuale.

Come riportato in premessa, oggetto della valutazione è l'intervento ammodernamento del progetto per la realizzazione di un impianto fotovoltaico e prevede:

- L'installazione dei generatori fotovoltaici che saranno distribuiti nel medesimo numero di campi associati ad altrettante cabine di trasformazione della medesima tipologia e consistenza volumetrica. Queste saranno ubicate nelle medesime posizioni di quelle originariamente previste. Il generatore fotovoltaico sarà costituito da sistemi ad inseguimento solare di tipo monoassiale distribuiti in configurazioni da 78, 52 e 26 moduli, più performanti di quelli previsti dal progetto originario; infatti, i moduli fotovoltaici previsti nella proposta di modifica progettuale avranno potenza nominale di 670 Wp in luogo di quelli previsti dal progetto originario di potenza pari a 590 Wp.
- L'installazione di inverter di stringa dislocati in campo, ciascuno dei quali riceverà in ingresso n. 14 o n. 13 stringhe in funzione della dislocazione dei tracker e delle loro combinazioni.
- Per le attività di costruzione la proposta progettuale in esame prevede le medesime attività e lavorazioni del progetto originario con riduzione della viabilità perimetrale di nuova realizzazione per un minor uso di suolo ed aumento della superficie agricola.

La riduzione del numero dei moduli fotovoltaici garantisce l'aumento della superficie agricola (*Sagri*) disponibile pur a fronte di una riduzione della superficie totale di intervento. L'aumento della superficie agricola (*Sagri*) è diretta conseguenza della diminuzione della superficie fotovoltaica (*Spv*) da cui deriva una riduzione del LAOR (rapporto di copertura dei moduli fotovoltaici) che arriva a 27,52%. Si riporta nel seguito la tabella di confronto prodotta dalla Società proponente con la verifica

dei requisiti previsti dalle “Linee Guida in materia di Impianti Agrivoltaici” per la configurazione prevista nel progetto originario e in quella oggetto di aggiornamento.

VERIFICA REQUISITI LINEE GUIDA AGRIVOLTAICO			
ATTUALE VERSIONE PROGETTO Rif. <i>Parere MASE - CTPNRR-PNIEC n. 184 del 17/07/2023</i>		NUOVA VERSIONE PROGETTO Revisione 1 del 10/05/2024	
REQUISITO A.1 $S_{agricola} \geq 0,7 \cdot S_{tot}$		REQUISITO A.1 $S_{agricola} \geq 0,7 \cdot S_{tot}$	
Sagr [ha]	79,9	Sagr [ha]	81,8
Stot [ha]	86,4	Stot [ha]	85,3
Sagri/Stot	90,55%	Sagri/Stot	95,95%
Conformità A.1	VERIFICATO	Conformità A.1	VERIFICATO
REQUISITO A.2 - LAOR $LAOR \leq 40\%$		REQUISITO A.2 - LAOR $LAOR \leq 40\%$	
Spv [ha]	23,79	Spv [ha]	23,47
Stot [ha]	86,40	Stot [ha]	85,27
Spv/Stot	28,00%	Sagri/Stot	27,52%
Conformità A.2	VERIFICATO	Conformità A.2	VERIFICATO
REQUISITO B.2 $FV_{agri} \geq 0,6 \cdot FV_{standard}$		REQUISITO B.2 $FV_{agri} \geq 0,6 \cdot FV_{standard}$	
Fvagri [GWh/ha/y]	1,707	Fvagri [GWh/ha/y]	1,773
FVstandard [GWh/ha/y]	0,818	FVstandard [GWh/ha/y]	0,818
Sagri/Stot	209%	Sagri/Stot	217%
Conformità B.2	VERIFICATO	Conformità B.2	VERIFICATO

Per quanto riguarda l'uso di risorse e le interferenze del progetto con l'ambiente, il Proponente, nella documentazione allegata all'istanza ha individuato le caratteristiche salienti della nuova soluzione, che possono essere sintetizzate come segue:

- Relativamente all'utilizzo di risorse naturali come territorio, acqua, materiali o energia, con particolare riferimento a quelle non rinnovabili o scarsamente disponibili, e all'emissione di inquinanti, sostanze pericolose, tossiche, nocive nell'atmosfera, viene specificato che la modifica progettuale non comporta variazioni rispetto a quanto già valutato.
- In merito alla produzione di rifiuti durante la costruzione, l'esercizio o la dismissione, viene specificato che “l'aggiornamento progettuale andrà in riduzione dei quantitativi di terre e rocce da scavo rispetto a quelle indicate nel progetto già autorizzato”;
- Per quanto concerne la componente ambientale relativa a rumori, vibrazioni, radiazioni elettromagnetiche, emissioni luminose o termiche viene chiarito che “nulla cambia rispetto

all'originaria versione progettuale” e che ci si atterrà alle condizioni ambientali prescritte nel parere n. 184 del 17 luglio 2023. Analogamente, viene specificato che non sono previste variazioni relativamente al rischio di contaminazione del terreno o dell'acqua a causa di rilasci di inquinanti sul suolo o in acque superficiali, sotterranee, costiere o in mare, né al rischio legato alla presenza di aree protette o di valore storico, culturale e paesaggistico, né al rischio legato alla presenza di ricettori sensibili.

- Relativamente alla possibilità che il progetto possa determinare effetti cumulativi viene specificato che ci si atterrà alle condizioni specificate nel parere n.184 della Commissione Tecnica PNRR - PNIEC.

Conclusioni

Esaminati e considerati gli elementi informativi complessivamente forniti dalla Società, si è proceduto alla valutazione della variante al progetto già oggetto di Valutazione di Impatto Ambientale.

In particolare, si riporta a seguire un quadro di confronto dei principali parametri di progetto, fornito dal Proponente con nota acquisita al prot. MASE/102227 del 03/06/2024, nella configurazione originale e in quella oggetto della modifica oggetto della presente valutazione:

	IMPIANTO AUTORIZZATO	PROGETTO PROPOSTO	DIFFERENZE
N° moduli fotovoltaici	85.800	75.556	- 11,9%
Potenza singolo pannello	590 Wp	670 Wp	+13,5%
Potenza complessiva impianto	50,62 MW	50,62 MW	0%
Altezza tracker	2,53 m	2,53 m	0%
Altezza massima tracker	3,541 m	3,519 m	-0,6 %
Altezza minima tracker	1,52 m	1,54 m	+1,31%
Interasse tracker	5,20 m	5,20 m	0%
Superficie agricola	79,9 ha	81,8 ha	+2,38%
Superficie totale	86,4 ha	85,3 ha	-1,27 %
Sagri/Stot	92,47 %	95,89 %	+3,42%

Sulla base delle informazioni fornite con la documentazione trasmessa, preso atto di quanto dichiarato dal Proponente e considerato e valutato che nella configurazione mutata delle opere oggetto della presente valutazione preliminare:

- l'aggiornamento al progetto già valutato non ne modifica la localizzazione in quanto ricade nei medesi lotti, ad eccezione di una porzione non più interessata dall'intervento;

- le soluzioni tecniche adottate (modello di tracker) rimangono invariate, pertanto, l'impatto sul paesaggio non viene modificato dalla nuova configurazione;

- la variante al progetto prevede un minor utilizzo di suolo agricolo anche a fronte di una minore superficie totale utilizzata;

- la modifica al progetto consente, a parità di potenza complessiva prevista, la riduzione del numero dei pannelli del 12% grazie all'utilizzo di generatori più performanti.

Pertanto, considerate le caratteristiche della modifica all'intervento proposto, con particolare riferimento agli aspetti ambientali, è ragionevole sostenere che non sussistano maggiori impatti ambientali significativi e negativi, né in fase di realizzazione né in fase di esercizio, fatto salvo il rispetto delle condizioni specificate nel parere n.184 della Commissione Tecnica PNRR – PNIEC.

Stante quanto sopra considerato, visti gli elementi informativi forniti dalla Società ai fini dello svolgimento della valutazione preliminare di cui all'art. 6, comma 9 del D.Lgs. 152/2006, si ritiene che per la *“modifica al progetto di un impianto agro-fotovoltaico della potenza nominale di 50,62 MW, integrato da un sistema di accumulo della potenza di 10 MW, e delle relative opere di connessione alla RTN, da realizzarsi in agro del Comune di Brindisi (BR), già valutato con provvedimento di VIA favorevole DM-2024-0000060 del 15/02/2024”* si propone un provvedimento che escluda il progetto da ulteriori procedure di Valutazione Ambientale (verifica di assoggettabilità a V.I.A. ai sensi dell'art. 19 del D.Lgs. 152/2006, o V.I.A. ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. 152/2006), fatta salva l'acquisizione di ogni altra necessaria autorizzazione e/o nulla osta.

La responsabile del procedimento

Dott.ssa Silvia Terzoli

