

**Lista di controllo per la valutazione preliminare
(art. 6, comma 9, D.Lgs. 152/2006)**

1. Titolo del progetto

Aggiornamento del Progetto di un impianto agro-fotovoltaico di potenza elettrica nominale pari a 50,62 MW, integrato sul lato di Media Tensione da un Sistema di Accumulo della potenza di 10 MW in agro del Comune di Brindisi (BR), con impianti di utenza, inclusa la necessaria Sottostazione Elettrica Utente (SSEU) di elevazione M.T./A.T., e di rete per la connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN).

2. Tipologia progettuale

<i>Allegato alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, punto/lettera</i>	<i>Denominazione della tipologia progettuale</i>
<input checked="" type="checkbox"/> Allegato II, punto 2	Impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW, calcolata sulla base del solo progetto sottoposto a valutazione ed escludendo eventuali impianti o progetti localizzati in aree contigue o che abbiano il medesimo centro di interesse ovvero il medesimo punto di connessione e per i quali sia già in corso una valutazione di impatto ambientale o sia già stato rilasciato un provvedimento di compatibilità ambientale.
<input type="checkbox"/> Allegato II-bis, punto/lettera ____	_____
<input type="checkbox"/> Allegato III, punto/lettera ____	_____
<input type="checkbox"/> Allegato IV, punto/lettera ____	_____

3. Finalità e motivazioni della proposta progettuale

Descrivere le principali finalità e motivazioni alla base della proposta progettuale evidenziando, in particolare, come le modifiche/estensioni/adequamenti tecnici proposti migliorano il rendimento e le prestazioni ambientali del progetto/opera esistente

La presente proposta di modifica progettuale non sostanziale e migliorativa, riguarda il progetto per la realizzazione di un Impianto Agrofotovoltaico della potenza nominale di 50,62 MWp integrato sul lato di Media Tensione da un Sistema di Accumulo della potenza di 10 MW (41,60 MWh) in agro del Comune di Brindisi (BR), con impianti di utenza, inclusa la necessaria Sottostazione Elettrica Utente (SSEU) di elevazione M.T./A.T., e di rete per la connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) ricadenti anch'essi nel Comune di Brindisi (BR).

Il progetto ha ottenuto la Determina di VIA favorevole cod. DM-2024-0000060 in data 15/02/2024.

A distanza di oltre due anni dall'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi dell'art. 23 del D. Lgs.152/2006 avvenuto il 20/10/2021 e a valle dell'avvenuta notifica del predetto provvedimento di VIA favorevole, è sopraggiunta l'impossibilità di annoverare, tra le aree disponibili per la realizzazione dell'impianto agrofotovoltaico, quella corrispondente 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.IIa 71 dell'estensione di circa 1,10 ha. Da tale criticità è scaturita l'esigenza, ed al tempo stesso l'opportunità, anticipando l'eventuale futura progettazione esecutiva, di ottimizzare e migliorare le prestazioni tecnico-agronomiche e l'impatto ambientale dell'opera, prevedendo un ammodernamento tecnologico consistente nel ricorso a nuovi moduli fotovoltaici disponibili sul mercato e più performanti rispetto a quelli originariamente previsti nel progetto, nonché l'utilizzo di

altri componenti adeguati alla nuova configurazione progettuale quali tracker monoassiali (strutture di sostegno e movimentazione dei moduli fotovoltaici) ed inverter, con il risultato di un complessivo miglioramento prestazionale e di riduzione degli impatti.

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.

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 che si riduce di 1,10 ha (esclusione della superficie del terreno censito al N.C.T al Fg. 97 P.IIa 71) rispetto a quella del progetto originario. L'aumento della superficie agricola (Sagri) è diretta conseguenza della diminuzione della superficie fotovoltaica (Spv).

Da ciò ne deriva, come evidenziato in dettaglio negli Elaborati grafici allegati alla presente istanza, un miglioramento complessivo dei requisiti e relativi parametri previsti dalle Linee Guida ministeriali in materia di impianti agrivoltaici.

4. Localizzazione del progetto

Il progetto è in agro del Comune di Brindisi (BR), con impianti di utenza, inclusa la necessaria Sottostazione Elettrica Utente (SSEU) di elevazione M.T./A.T., e di rete per la connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) ricadenti anch'essi nel Comune di Brindisi (BR).

L'intera area di realizzazione dell'impianto di produzione, ricadente nel territorio del Comune di Brindisi (BR), si trova a circa 6 km ad OVEST del relativo centro abitato. Essa è ubicata nello specifico in Zona E – Agricola del vigente PRG del Comune medesimo

5. Caratteristiche del progetto

Descrivere le principali caratteristiche dimensionali, tipologiche, funzionali del progetto (indicare se il progetto/opera è soggetto alle disposizioni di cui al D.Lgs.105/2015).

L'impianto agrofotovoltaico, nella nuova configurazione proposta, non è soggetto alle disposizioni di cui al D. Lgs. 105/2015 non essendo correlato al pericolo di incidenti rilevanti connessi con uso e trattamento di sostanze pericolose.

L'impianto agrofotovoltaico, nella nuova configurazione proposta, avrà una potenza elettrica nominale esattamente pari a quella del progetto originario, ossia pari a 50,62 MWp. Il generatore fotovoltaico risulterà distribuito nel medesimo numero di campi fotovoltaici associati ad altrettante cabine di trasformazione della medesima tipologia e consistenza volumetrica (Smart Transformer Station di marca HUAWEI, STS-6000K, STS-3000K o STS-2500K) e che risulteranno ubicate nelle medesime posizioni di quelle originariamente previste.

Il generatore fotovoltaico sarà costituito da sistemi ad inseguimento solare di tipo monoassiale (tracker monoassiali) prodotti dalla SOLTIGUA, modello i-Tracker tipo 1P nelle configurazioni iT78, iT52 e iT26 rispettivamente da 78, 52 e 26 moduli fotovoltaici, nuovi e più performanti rispetto a quelli previsti dal progetto originario.

I moduli fotovoltaici previsti nella proposta di modifica progettuale in argomento sono infatti del tipo in silicio monocristallino, marca CANADIAN SOLAR, modello HiKu7 Mono PERC 670MS della potenza nominale di 670 Wp in luogo di quelli previsti dal progetto originario che risultavano essere della medesima marca ma del modello HiKu6 Mono della potenza di 590 Wp.

Le nuove strutture di sostegno saranno poste con interasse pari a 5,20 m, garantendo la compresenza di una fascia libera di terreno coltivabile pari a 2,816 m.

Come nel progetto originario, la singola stringa elettrica continuerà ad essere costituita da n. 26 moduli fotovoltaici collegati in serie elettrica.

La conversione della c.c. in B.T. alla c.a. in B.T. avverrà mediante l'impiego di nuovi inverter di stringa marca HUAWEI modello SUN2000-215KTL-H3, opportunamente 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.

Con la nuova configurazione proposta si prevede una riduzione del numero di moduli fotovoltaici (da n. 85.800 moduli del tipo precedente a n. 75.556 moduli del nuovo tipo previsto), per un totale di n. 2.906 stringhe associate a n. 209 inverter (n. 203 da 14 stringhe e n. 6 da 13 stringhe).

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 che si riduce di 1,10 ha (esclusione della superficie del terreno censito al N.C.T al Fg. 97 P.IIa 71) rispetto a quella del progetto originario. L'aumento della superficie agricola (Sagri) è diretta conseguenza della diminuzione della superficie fotovoltaica (Spv).

Da ciò ne deriva, come evidenziato in dettaglio nella seguente tabella comparativa e negli Elaborati grafici allegati alla presente istanza, un miglioramento complessivo dei requisiti e relativi parametri previsti dalle Linee Guida ministeriali in materia di impianti agrivoltaici:

VERIFICA REQUISITI LINEE GUIDA AGRIVOLTAICO

ATTUALE VERSIONE PROGETTO		NUOVA VERSIONE PROGETTO	
Rif. Parere MASE - CTPNRR-PNIEC n. 184 del 17/07/2023		Proposta migliorativa - Rev. 1 del 27/03/2024	
REQUISITO A.1		REQUISITO A.1	
$S_{agricola} \geq 0,7 \cdot S_{tot}$		$S_{agricola} \geq 0,7 \cdot S_{tot}$	
Sagr [ha]	79,9	Sagr [ha]	82,5
Stot [ha]	86,3	Stot [ha]	85,2
Sagri/Stot	90,55%	Sagri/Stot	96,80%
Conformità A.1	VERIFICATO	Conformità A.1	VERIFICATO
REQUISITO A.2 - LAOR		REQUISITO A.2 - LAOR	
$LAOR \leq 40\%$		$LAOR \leq 40\%$	
Spv [ha]	23,79	Spv [ha]	23,47
Stot [ha]	86,30	Stot [ha]	85,20
Spv/Stot	28,00%	Sagri/Stot	27,55%
Conformità A.2	VERIFICATO	Conformità A.2	VERIFICATO
REQUISITO B.2		REQUISITO B.2	
$FV_{agri} \geq 0,6 \cdot FV_{standard}$		$FV_{agri} \geq 0,6 \cdot FV_{standard}$	
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

Descrivere le attività in fase di cantiere (aree temporaneamente impegnate; tipologia di attività/lavorazioni; obblighi in materia di gestione delle terre e rocce da scavo; risorse utilizzate, rifiuti, emissioni/scarichi in termini quali-quantitativi, cronoprogramma).

Con riferimento alle attività previste in generale in fase di cantiere, la proposta progettuale migliorativa prevede le medesime tipologie di attività e lavorazioni del progetto originario ma determina minori impatti in termini di volumi di terre e rocce rinvenienti dagli scavi e di risorse utilizzate. Si tenga anche conto che è prevista una significativa riduzione della viabilità perimetrale di nuova realizzazione, che contribuisce ad un minor uso di suolo ed all'aumento della superficie agricola. Il tutto dunque consente di avere minori livelli di emissioni/scarichi. Come per il progetto originario, i rifiuti che verranno prodotti durante la fase di costruzione dell'opera, quando non riutilizzati in sito, verranno smaltiti presso impianti autorizzati, così come previsto dal documento relativo alle Terre e Rocce da scavo prodotto nell'ambito del progetto originario e di cui nulla è modificato in questa sede.

Descrivere la fase di esercizio (aree definitivamente impegnate; risorse utilizzate, rifiuti, emissioni/scarichi in termini quali-quantitativi).

La proposta progettuale migliorativa prevede minore occupazione definitiva di aree ed in generale l'ottimizzazione ed il miglioramento delle prestazioni tecnico-agronomiche, la riduzione degli impatti ambientali anche in fase di esercizio, rispetto a quelli riportati nello studio di impatto ambientale già oggetto di valutazione, alla luce della minore sottrazione di suolo ad attività agricole vegetazionali.

6. Iter autorizzativo del progetto/opera esistente

Procedure	Autorità competente/ Atto / Data
<input type="checkbox"/> Verifica di assoggettabilità a VIA	_____
<input checked="" type="checkbox"/> VIA	Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica / Decreto di compatibilità ambientale progetto ID 7546 DM-2024-0000060 in data 15/02/2024
<input type="checkbox"/> Autorizzazione all'esercizio	_____
Altre autorizzazioni	
<input type="checkbox"/> _____	<input type="checkbox"/> _____
<input type="checkbox"/> _____	<input type="checkbox"/> _____
<input type="checkbox"/> _____	<input type="checkbox"/> _____

7. Iter autorizzativo del progetto proposto

Fatti salvi gli eventuali adempimenti in materia di VIA ai sensi della Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006, da espletare in base agli esiti della valutazione preliminare, il progetto dovrà acquisire le seguenti autorizzazioni:

Procedure	Autorità competente
<input checked="" type="checkbox"/> Autorizzazione all'esercizio	Regione Puglia – Sezione Transizione Energetica

Altre autorizzazioni <input type="checkbox"/> _____ <input type="checkbox"/> _____ <input type="checkbox"/> _____	<input type="checkbox"/> _____ <input type="checkbox"/> _____ <input type="checkbox"/> _____
--	--

8. Aree sensibili e/o vincolate			
<i>Indicare se il progetto ricade totalmente/parzialmente o non ricade neppure parzialmente all'interno delle zone/aree di seguito riportate¹:</i>	<i>SI</i>	<i>NO</i>	<i>Breve descrizione²</i>
1. Zone umide, zone riparie, foci dei fiumi	<input type="checkbox"/>	X	
2. Zone costiere e ambiente marino	<input type="checkbox"/>	X	
3. Zone montuose e forestali	<input type="checkbox"/>	X	
4. Riserve e parchi naturali, zone classificate o protette ai sensi della normativa nazionale (L. 394/1991), zone classificate o protette dalla normativa comunitaria (siti della Rete Natura 2000, direttive 2009/147/CE e 92/43/CEE)	<input type="checkbox"/>	X	
5. Zone in cui si è già verificato, o nelle quali si ritiene che si possa verificare, il mancato rispetto degli standard di qualità ambientale pertinenti al progetto stabiliti dalla legislazione comunitaria	<input type="checkbox"/>	X	
6. Zone a forte densità demografica	<input type="checkbox"/>	X	
7. Zone di importanza paesaggistica, storica, culturale o archeologica	<input type="checkbox"/>	X	
8. Territori con produzioni agricole di particolare qualità e tipicità (art. 21 D.Lgs. 228/2001)	X	<input type="checkbox"/>	IGT Puglia – viticoltura DOP Terra d'Otranto – olivicoltura Come da progetto autorizzato con DM-2024-0000060 in data 15/02/2024
9. Siti contaminati (Parte Quarta, Titolo V del D.Lgs. 152/2006)	<input type="checkbox"/>	X	
10. Aree sottoposte a vincolo idrogeologico (R.D. 3267/1923)	<input type="checkbox"/>	X	

¹ Per le zone/aree riportate ai punti da 1 a 7, la definizione, i dati di riferimento e le relative fonti sono riportati nell' [Allegato al D.M. n. 52 del 30.3.2015](#), punto 4.3.

² Specificare la denominazione della zona/area e la distanza dall'area di progetto, nel caso di risposta affermativa (ricade totalmente/parzialmente); nel caso di risposta negativa (non ricade neppure parzialmente) fornire comunque una breve descrizione ed indicare se è localizzata in un raggio di 15 km dall'area di progetto

8. Aree sensibili e/o vincolate			
<i>Indicare se il progetto ricade totalmente/parzialmente o non ricade neppure parzialmente all'interno delle zone/aree di seguito riportate¹:</i>	<i>SI</i>	<i>NO</i>	<i>Breve descrizione²</i>
11. Aree a rischio individuate nei Piani per l'Assetto Idrogeologico e nei Piani di Gestione del Rischio di Alluvioni	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	
12. Zona sismica (in base alla classificazione sismica del territorio regionale ai sensi delle OPCM 3274/2003 e 3519/2006) ³	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	Zona sismica 4. Zona con pericolosità sismica molto bassa, la meno pericolosa nella classificazione nazionale.
13. Aree soggette ad altri vincoli/fasce di rispetto/servitù (aeroportuali, ferroviarie, stradali, infrastrutture energetiche, idriche, comunicazioni, ecc.)	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	

9. Interferenze del progetto con il contesto ambientale e territoriale				
<i>Domande</i>	<i>Si/No/?</i>		<i>Sono previsti potenziali effetti ambientali significativi?</i>	
	<i>Breve descrizione</i>		<i>Si/No/? – Perché?</i>	
1. La costruzione, l'esercizio o la dismissione del progetto comporteranno azioni che modificheranno fisicamente l'ambiente interessato (topografia, uso del suolo, corpi idrici, ecc.)?	<input type="checkbox"/> Si	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input checked="" type="checkbox"/> Si	<input type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i>	
2. La costruzione o l'esercizio del progetto comporteranno l'utilizzo di risorse naturali come territorio, acqua, materiali o energia, con particolare riferimento a quelle non rinnovabili o scarsamente disponibili?	<input type="checkbox"/> Si	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Si	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i>	
3. Il progetto comporterà l'utilizzo, lo stoccaggio, il trasporto, la movimentazione o la produzione di sostanze o materiali che potrebbero essere nocivi per la salute umana o per l'ambiente, o che possono destare preoccupazioni sui rischi, reali o percepiti, per la salute umana?	<input type="checkbox"/> Si	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Si	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i>	

³ Nella casella "SI", inserire la Zona e l'eventuale Sottozona sismica

9. Interferenze del progetto con il contesto ambientale e territoriale

Domande	Sì/No/? Breve descrizione		Sono previsti potenziali effetti ambientali significativi? Sì/No/? – Perché?	
	<input checked="" type="checkbox"/> Sì	<input type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
4. Il progetto comporterà la produzione di rifiuti solidi durante la costruzione, l'esercizio o la dismissione?	<i>Descrizione:</i> Durante la costruzione dell'impianto ci sarà la produzione di terre e rocce da scavo, le cui quote di riutilizzo e il loro conferimento in discarica è dettagliato in specifico elaborato prodotto nell'originaria versione progettuale, da cui nulla varia.		<i>Perché:</i> Si fa presente che l'aggiornamento progettuale andrà in riduzione dei quantitativi di terre e rocce da scavo rispetto a quelle indicate nel progetto già autorizzato	
5. Il progetto genererà emissioni di inquinanti, sostanze pericolose, tossiche, nocive nell'atmosfera?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
6. Il progetto genererà rumori, vibrazioni, radiazioni elettromagnetiche, emissioni luminose o termiche?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale.		<i>Perché:</i> Come da Parere n. 184 del 17 luglio 2023 (M.A.S.E.) ci si atterrà alle condizioni ambientali prescritte.	
7. Il progetto comporterà rischi di contaminazione del terreno o dell'acqua a causa di rilasci di inquinanti sul suolo o in acque superficiali, acque sotterranee, acque costiere o in mare?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
8. Durante la costruzione o l'esercizio del progetto sono prevedibili rischi di incidenti che potrebbero interessare la salute umana o l'ambiente?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
9. Sulla base delle informazioni della Tabella 8 o di altre informazioni pertinenti, nell'area di progetto o in aree limitrofe ci sono zone protette da normativa internazionale, nazionale o locale per il loro valore ecologico, paesaggistico, storico-culturale od altro che potrebbero essere interessate dalla realizzazione del progetto?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale autorizzata	
10. Nell'area di progetto o in aree limitrofe ci sono altre zone/aree sensibili dal punto di vista ecologico, non incluse nella Tabella 8 quali ad esempio aree utilizzate da specie di	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No

9. Interferenze del progetto con il contesto ambientale e territoriale


Domande	Sì/No/? Breve descrizione		Sono previsti potenziali effetti ambientali significativi? Sì/No/? – Perché?	
fauna o di flora protette, importanti o sensibili per la riproduzione, nidificazione, alimentazione, sosta, svernamento, migrazione, che potrebbero essere interessate dalla realizzazione del progetto?	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
11. Nell'area di progetto o in aree limitrofe sono presenti corpi idrici superficiali e/o sotterranei che potrebbero essere interessati dalla realizzazione del progetto?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
12. Nell'area di progetto o in aree limitrofe sono presenti vie di trasporto suscettibili di elevati livelli di traffico o che causano problemi ambientali, che potrebbero essere interessate dalla realizzazione del progetto?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
13. Il progetto è localizzato in un'area ad elevata intervisibilità e/o in aree ad elevata fruizione pubblica?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
14. Il progetto è localizzato in un'area ancora non urbanizzata dove vi sarà perdita di suolo non antropizzato?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
15. Nell'area di progetto o in aree limitrofe ci sono piani/programmi approvati inerenti l'uso del suolo che potrebbero essere interessati dalla realizzazione del progetto?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
16. Sulla base delle informazioni della Tabella 8 o di altre informazioni pertinenti, nell'area di progetto o in aree limitrofe ci sono zone densamente abitate o antropizzate che potrebbero essere interessate dalla realizzazione del progetto?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
17. Nell'area di progetto o in aree limitrofe sono presenti ricettori sensibili (es. ospedali, scuole, luoghi di culto, strutture collettive, ricreative, ecc.) che potrebbero essere interessate dalla realizzazione del progetto?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
18. Nell'area di progetto o in aree limitrofe sono presenti risorse importanti, di elevata qualità e/o con scarsa disponibilità (es. acque	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No

9. Interferenze del progetto con il contesto ambientale e territoriale				
Domande	Sì/No/? Breve descrizione		Sono previsti potenziali effetti ambientali significativi? Sì/No/? – Perché?	
superficiali e sotterranee, aree boscate, aree agricole, zone di pesca, turistiche, estrattive, ecc.) che potrebbero essere interessate dalla realizzazione del progetto?	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
19. Sulla base delle informazioni della Tabella 8 o di altre informazioni pertinenti, nell'area di progetto o in aree limitrofe sono presenti zone che sono già soggette a inquinamento o danno ambientale, quali ad esempio zone dove gli standard ambientali previsti dalla legge sono superati, che potrebbero essere interessate dalla realizzazione del progetto?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
20. Sulla base delle informazioni della Tabella 8 o di altre informazioni pertinenti, il progetto è ubicato in una zona soggetta a terremoti, subsidenza, frane, erosioni, inondazioni o condizioni climatiche estreme o avverse quali ad esempio inversione termiche, nebbie, forti venti, che potrebbero comportare problematiche ambientali connesse al progetto?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	
21. Le eventuali interferenze del progetto identificate nella presente Tabella e nella Tabella 8 sono suscettibili di determinare effetti cumulativi con altri progetti/attività esistenti o approvati?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i> Come specificato Parere n. 184 del 17 luglio 2023 (M.A.S.E.) il valore di IPC è < 3		<i>Perché:</i> Come da Parere n. 184 del 17 luglio 2023 (M.A.S.E.) ci si atterrà alle condizioni ambientali prescritte.	
22. Le eventuali interferenze del progetto identificate nella presente Tabella e nella Tabella 8 sono suscettibili di determinare effetti di natura transfrontaliera?	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No	<input type="checkbox"/> Sì	<input checked="" type="checkbox"/> No
	<i>Descrizione:</i>		<i>Perché:</i> Nulla cambia rispetto all'originaria versione progettuale	

10. Allegati			
<p>Completare la tabella riportando l'elenco degli allegati alla lista di controllo. Tra gli allegati devono essere inclusi, obbligatoriamente, elaborati cartografici redatti a scala adeguata, nei quali siano chiaramente rappresentate le caratteristiche del progetto e del contesto ambientale e territoriale interessato, con specifico riferimento alla Tabella 8.</p> <p>Gli allegati dovranno essere forniti in formato digitale (.pdf) e il nome del file dovrà riportare il numero dell'allegato e una o più parole chiave della denominazione (es. ALL1_localizzazione_progetto.pdf)</p>			
N.	Denominazione	Scala	Nome file
01	Impianto di produzione: planimetria generale	1:5000	Tav05_01-signed

02	Impianto di produzione: planimetria di dettaglio area 1	1:2000	Tav05_02-signed
03	Impianto di produzione: planimetria di dettaglio area 2	1:2000	Tav05_03-signed
04	Stralci catastali con indicazione di fogli e particelle interessate e perimetrazione impianto	1:2000	Tav11-signed
05	Schede tecniche dei soli nuovi componenti previsti dalla proposta progettuale migliorativa	-	SCHEDE_TEC_NEW-signed

Il/La dichiarante


 (documento informatico firmato digitalmente
 ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)⁴

⁴ Applicare la firma digitale in formato PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF.

Regione: PUGLIA
Provincia: BRINDISI
Comune: BRINDISI

IMPIANTO AGROFOTOVOLTAICO DELLA POTENZA NOMINALE DI 50,62 MWp

CODICE IDENTIFICATIVO PRATICA AUTORIZZAZIONE UNICA REGIONALE: 1G8YS61

BETA LIBRA S.r.l.
Via Mercato, 3
20121 Milano (MI)
P.IVA: 11039750960

Titolo dell'Elaborato:

**SCHEDE TECNICHE DEI SOLI NUOVI COMPONENTI PREVISTI DALLA
PROPOSTA PROGETTUALE MIGLIORATIVA**

Denominazione del file dell'Elaborato:

SCHEDE_TEC_NEW.pdf

Elaborato:

ST_NEW

Progettista:

ing. Gianluca PANTILE
Ordine Ing. Brindisi n. 803
Via Del Lavoro, 15/D
72100 Brindisi
pantile.gianluca@ingpec.eu
tel. +39 347 1939994
fax +39 0831 548001

Visti / Firme / Timbri:



SVILUPPO PROGETTO

NEXTA PROJECT HOLDCO
2 Hilliards Court, Chester Business Park
Chester, United Kingdom, CH4 9PX



APULIA ENERGIA S.r.l.
Via Sasso, 15
72023 Mesagne (BR)



Formato di stampa: A4 - Scala N.A.

Data	Revisione	DESCRIZIONE	Elaborazione	Verifica e controllo
27.03.2024	0	PRIMA EMISSIONE	ing. Gianluca PANTILE	ing. Gianluca PANTILE
REVISIONI				







HiKu7 Mono PERC




640 W ~ 670 W

CS7N-640 | 645 | 650 | 655 | 660 | 665 | 670MS

MORE POWER

-  Module power up to 670 W
Module efficiency up to 21.6 %
-  Up to 3.5 % lower LCOE
Up to 5.7 % lower system cost
-  Comprehensive LID / LeTID mitigation technology, up to 50% lower degradation
-  Better shading tolerance

MORE RELIABLE

-  40 °C lower hot spot temperature, greatly reduce module failure rate
-  Minimizes micro-crack impacts
-  Heavy snow load up to 5400 Pa, wind load up to 2400 Pa*

 **12 Years** Enhanced Product Warranty on Materials and Workmanship*

 **25 Years** Linear Power Performance Warranty*

1st year power degradation no more than 2%
Subsequent annual power degradation no more than 0.55%

*According to the applicable Canadian Solar Limited Warranty Statement.

MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATES*

ISO 9001:2015 / Quality management system
ISO 14001:2015 / Standards for environmental management system
ISO 45001: 2018 / International standards for occupational health & safety

PRODUCT CERTIFICATES*

IEC 61215 / IEC 61730 / CE / INMETRO / MCS / UKCA
UL 61730 / IEC 61701 / IEC 62716 / IEC 60068-2-68
UNI 9177 Reaction to Fire: Class 1 / Take-e-way



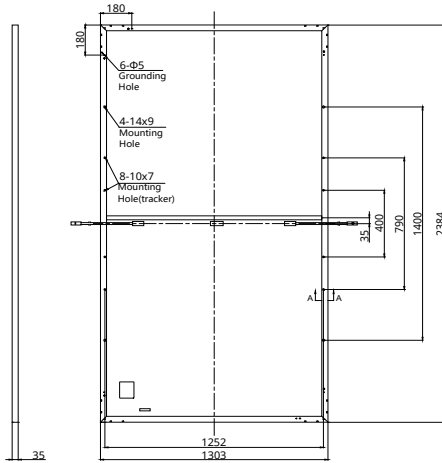
* The specific certificates applicable to different module types and markets will vary, and therefore not all of the certifications listed herein will simultaneously apply to the products you order or use. Please contact your local Canadian Solar sales representative to confirm the specific certificates available for your Product and applicable in the regions in which the products will be used.

CSI Solar Co., Ltd. is committed to providing high quality solar photovoltaic modules, solar energy and battery storage solutions to customers. The company was recognized as the No. 1 module supplier for quality and performance/price ratio in the IHS Module Customer Insight Survey. Over the past 20 years, it has successfully delivered over 63 GW of premium-quality solar modules across the world.

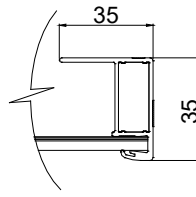
* For detailed information, please refer to the Installation Manual.

ENGINEERING DRAWING (mm)

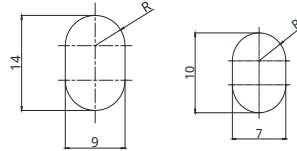
Rear View



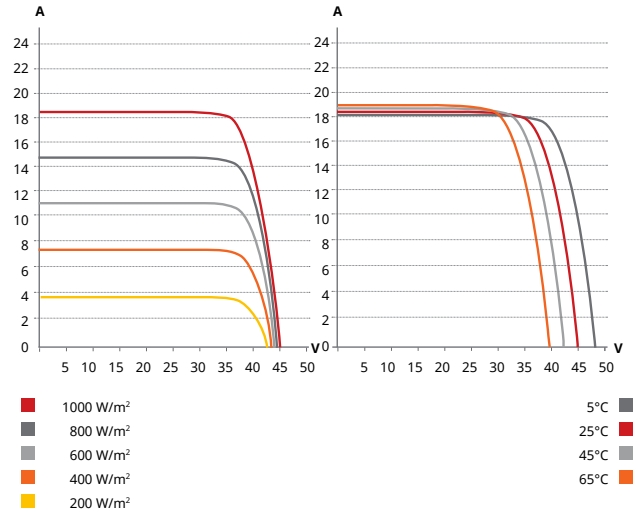
Frame Cross Section A-A



Mounting Hole



CS7N-650MS / I-V CURVES



ELECTRICAL DATA | STC*

CS7N	640MS	645MS	650MS	655MS	660MS	665MS	670MS
Nominal Max. Power (Pmax)	640 W	645 W	650 W	655 W	660 W	665 W	670 W
Opt. Operating Voltage (Vmp)	37.5 V	37.7 V	37.9 V	38.1 V	38.3 V	38.5 V	38.7 V
Opt. Operating Current (Imp)	17.07 A	17.11 A	17.16 A	17.20 A	17.24 A	17.28 A	17.32 A
Open Circuit Voltage (Voc)	44.6 V	44.8 V	45.0 V	45.2 V	45.4 V	45.6 V	45.8 V
Short Circuit Current (Isc)	18.31 A	18.35 A	18.39 A	18.43 A	18.47 A	18.51 A	18.55 A
Module Efficiency	20.6%	20.8%	20.9%	21.1%	21.2%	21.4%	21.6%
Operating Temperature	-40°C ~ +85°C						
Max. System Voltage	1500V (IEC/UL) or 1000V (IEC/UL)						
Module Fire Performance	TYPE 1 (UL 61730 1500V) or TYPE 2 (UL 61730 1000V) or CLASS C (IEC 61730)						
Max. Series Fuse Rating	30 A						
Application Classification	Class A						
Power Tolerance	0 ~ + 10 W						

* Under Standard Test Conditions (STC) of irradiance of 1000 W/m², spectrum AM 1.5 and cell temperature of 25°C.

ELECTRICAL DATA | NMOT*

CS7N	640MS	645MS	650MS	655MS	660MS	665MS	670MS
Nominal Max. Power (Pmax)	480 W	484 W	487 W	491 W	495 W	499 W	502 W
Opt. Operating Voltage (Vmp)	35.2 V	35.3 V	35.5 V	35.7 V	35.9 V	36.1 V	36.3 V
Opt. Operating Current (Imp)	13.64 A	13.72 A	13.74 A	13.76 A	13.79 A	13.83 A	13.85 A
Open Circuit Voltage (Voc)	42.2 V	42.3 V	42.5 V	42.7 V	42.9 V	43.1 V	43.3 V
Short Circuit Current (Isc)	14.77 A	14.80 A	14.83 A	14.86 A	14.89 A	14.93 A	14.96 A

* Under Nominal Module Operating Temperature (NMOT), irradiance of 800 W/m², spectrum AM 1.5, ambient temperature 20°C, wind speed 1 m/s.

MECHANICAL DATA

Specification	Data
Cell Type	Mono-crystalline
Cell Arrangement	132 [2 x (11 x 6)]
Dimensions	2384 x 1303 x 35 mm (93.9 x 51.3 x 1.38 in)
Weight	34.4 kg (75.8 lbs)
Front Cover	3.2 mm tempered glass with anti-reflective coating
Frame	Anodized aluminium alloy, crossbar enhanced
J-Box	IP68, 3 bypass diodes
Cable	4 mm ² (IEC), 12 AWG (UL)
Cable Length (Including Connector)	460 mm (18.1 in) (+) / 340 mm (13.4 in) (-) or customized length*
Connector	T4 series or MC4-EVO2
Per Pallet	31 pieces
Per Container (40' HQ)	527 pieces

* For detailed information, please contact your local Canadian Solar sales and technical representatives.

TEMPERATURE CHARACTERISTICS

Specification	Data
Temperature Coefficient (Pmax)	-0.34 % / °C
Temperature Coefficient (Voc)	-0.26 % / °C
Temperature Coefficient (Isc)	0.05 % / °C
Nominal Module Operating Temperature	41 ± 3°C

PARTNER SECTION



* The specifications and key features contained in this datasheet may deviate slightly from our actual products due to the on-going innovation and product enhancement. CSI Solar Co., Ltd. reserves the right to make necessary adjustment to the information described herein at any time without further notice. Please be kindly advised that PV modules should be handled and installed by qualified people who have professional skills and please carefully read the safety and installation instructions before using our PV modules.

CSI Solar Co., Ltd.

199 Lushan Road, SND, Suzhou, Jiangsu, China, 215129, www.csisolar.com, support@csisolar.com

SUN2000-215KTL-H3

Smart String Inverter



100A
Per MPPT



99.0%
Max. Efficiency



String-Smart
Switch



Smart I-V Curve
Diagnosis Supported



MBUS
Supported



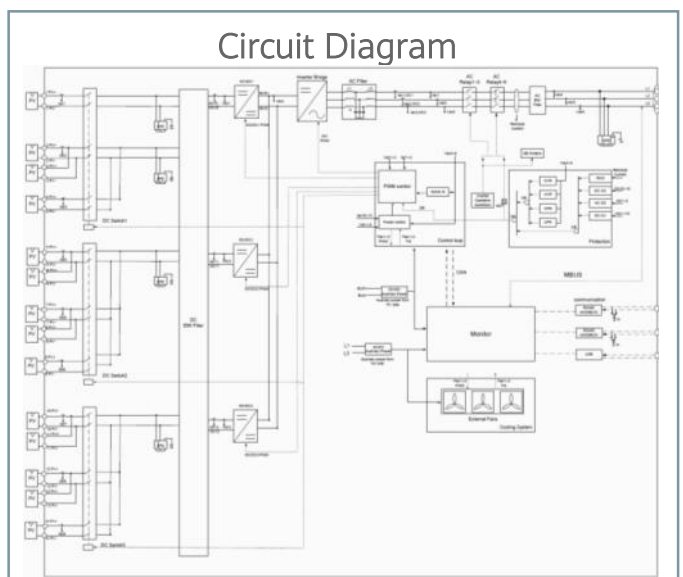
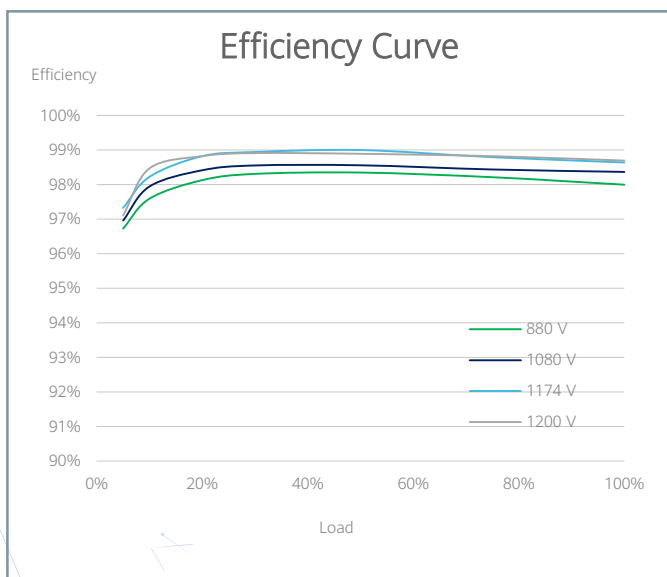
Fuse Free
Design



Surge Arresters for
DC & AC



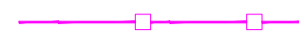














IP66
Protection



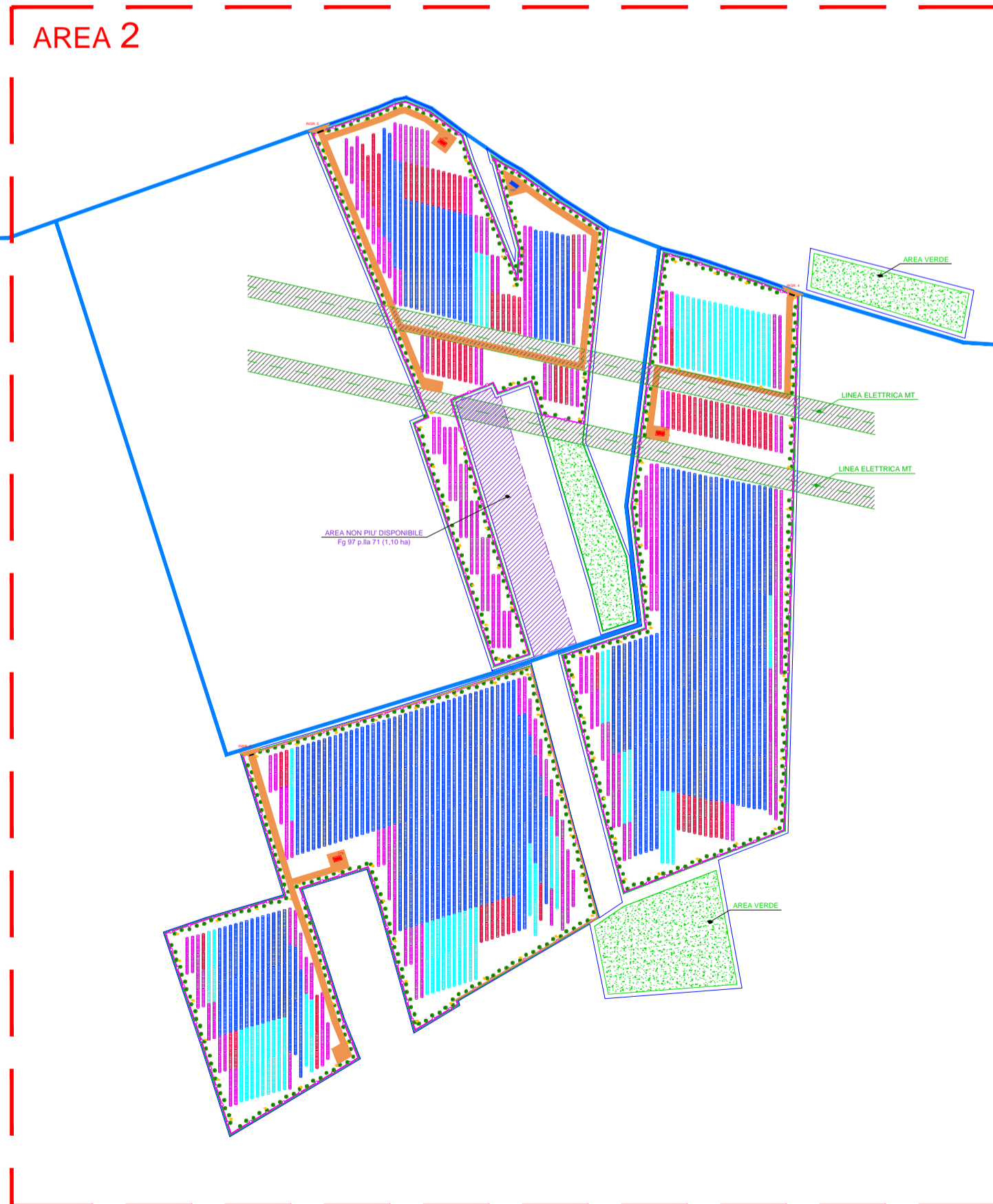
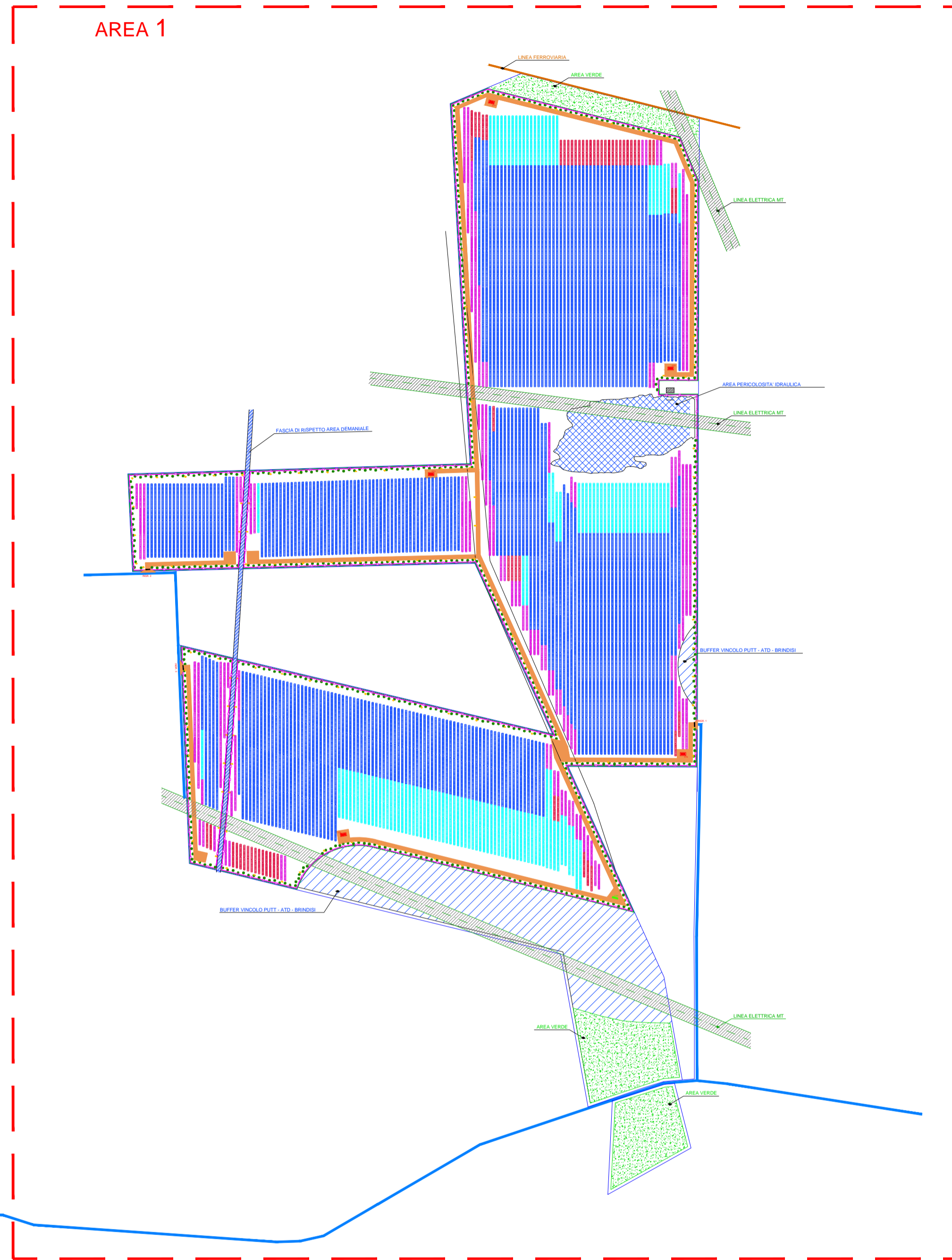
Technical Specifications

Efficiency	
Max. Efficiency	≥99.0%
European Efficiency	≥98.6%
Input	
Max. Input Voltage	1,500 V
Number of MPP Trackers	3
Max. Current per MPPT	100A/100A/100A
Max. PV Inputs per MPPT	4/5/5
Start Voltage	550 V
MPPT Operating Voltage Range	500 V ~ 1,500 V
Nominal Input Voltage	1,080 V
Output	
Nominal AC Active Power	200,000 W
Nominal Output Voltage	800 V, 3W + PE
Rated AC Grid Frequency	50 Hz / 60 Hz
Nominal Output Current	144.4 A
Adjustable Power Factor Range	0.8 LG ... 0.8 LD
Max. Total Harmonic Distortion	< 1%
Protection	
Input-side Disconnection Device	Yes
Anti-islanding Protection	Yes
AC Overcurrent Protection	Yes
DC Reverse-polarity Protection	Yes
PV-array String Fault Monitoring	Yes
DC Surge Arrester	Type II
AC Surge Arrester	Type II
DC Insulation Resistance Detection	Yes
Residual Current Monitoring Unit	Yes
Communication	
Display	LED Indicators, WLAN + APP
USB	Yes
MBUS	Yes
RS485	Yes
General	
Dimensions (W x H x D)	1,035 x 700 x 365 mm (40.7 x 27.6 x 14.4 inch)
Weight (with mounting plate)	≤86 kg (191.8 lb.)
Operating Temperature Range	-25°C ~ 60°C (-13°F ~ 140°F)
Cooling Method	Smart Air Cooling
Max. Operating Altitude without Derating	4,000 m (13,123 ft.)
Relative Humidity	0 ~ 100%
DC Connector	Staubli MC4 EVO2
AC Connector	Waterproof Connector + OT/DT Terminal
Protection Degree	IP66
Topology	Transformerless

LEGENDA

-  Recinzione
-  Viabilità esterna esistente
-  Fascia di rispetto linee elettriche
-  Siepe
-  JUMH jbmBU
-  Alberi di ulivo
-  Tracker Soltigua iT 78
-  Tracker Soltigua iT 52
-  Tracker Soltigua iT 26I
-  Tracker Soltigua iT 26E
-  Cabina di Trasformazione
-  Cabina di Raccolta
-  Cabina di Smistamento
-  Palo h 3,50 m con n. 2 proiettori LED da 250 Watt
-  Palo h 3,50 m equipaggiato con telecamera tipo fisso Day-Night e n. 2 proiettori LED da 250 Watt

VERIFICA REQUISITI LINEE GUIDA AGRIVOLTAICO			
ATTUALE VERSIONE PROGETTO		NUOVA VERSIONE PROGETTO	
Rif. <i>Parere MASE - CTPNRR-PNIEC n. 184 del 17/07/2023</i>		Proposta migliorativa - Rev. 1 del 27/03/2024	
REQUISITO A.1		REQUISITO A.1	
$S_{agricola} \geq 0,7 \cdot S_{tot}$		$S_{agricola} \geq 0,7 \cdot S_{tot}$	
Sagr [ha]	79,9	Sagr [ha]	82,5
Stot [ha]	86,3	Stot [ha]	85,2
Sagri/Stot	90,55%	Sagri/Stot	96,80%
Conformità A.1	VERIFICATO	Conformità A.1	VERIFICATO
REQUISITO A.2 - LAOR		REQUISITO A.2 - LAOR	
$LAOR \leq 40\%$		$LAOR \leq 40\%$	
Spv [ha]	23,79	Spv [ha]	23,47
Stot [ha]	86,30	Stot [ha]	85,20
Spv/Stot	28,00%	Spv/Stot	27,55%
Conformità A.2	VERIFICATO	Conformità A.2	VERIFICATO
REQUISITO B.2		REQUISITO B.2	
$FV_{agri} \geq 0,6 \cdot FV_{standard}$		$FV_{agri} \geq 0,6 \cdot FV_{standard}$	
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



SCELTE TECNOLOGICHE E DIMENSIONAMENTO DELL'IMPIANTO	
ELEMENTI TECNOLOGICI	CARATTERISTICHE
MODULO FOTOVOLTAICO	Marca: CANADIAN SOLAR - Modello: HiKu7 Mono PERC 670MS da 670 Wp
STRINGA ELETTRICA	26 Moduli fotovoltaici collegati in serie
INVERTER	Marca: HUAWEI - Modello: SUN2000-215KTL-H3
TRACKER MONOASSIALE	Marca: SOLTIGUA - Modello i-Tracker - tipo 1P
CONFIGURAZIONI TRACKER	iT26 (n. 513) - iT56 (n. 184) - iT78 (n. 675)
INTERASSE TRACKER	5,20 m
FASCIA DI TERRENO COLTIVABILE TRA I TRACKER	2,816 m
TOTALE MODULI FOTOVOLTAICI	75.556
TOTALE STRINGHE	2.906
TOTALE INVERTER	209 (n. 203 da 14 stringhe - n. 6 da 13 stringhe)
POTENZA DI PICCO IMPIANTO	50.622,52 kWp

Regione: PUGLIA
 Provincia: BRINDISI
 Comune: BRINDISI

IMPIANTO AGROFOTOVOLTAICO DELLA POTENZA NOMINALE DI 50,62 MWp

CODICE IDENTIFICATIVO PRATICA AUTORIZZAZIONE UNICA REGIONALE: 1G8YS61

BETA LIBRA S.r.l.
 Via Mercato, 3
 20121 Milano (MI)
 P.IVA: 11039750960

TITOLO DELL'ELABORATO:
IMPIANTO DI PRODUZIONE: PLANIMETRIA GENERALE

Denominazione del file dell'Elaborato:
 TAV05_01.pdf

Elaborato: **TAV05_01**

Progettista:
 Ing. Gianluca PANTILE
 Ordine Ing. Brindisi n. 803
 Via Del Lavoro, 15/D
 72100 Brindisi
 pantile.gianluca@ingpec.eu
 tel. +39 347 1939994
 fax +39 0831 548001

Visti / Firme / Timbri:


SVILUPPO PROGETTO

NEXTA PROJECT HOLDCO
 2 Hilliards Court, Chester Business Park
 Chester, United Kingdom, CH4 9PX

APULIA ENERGIA S.r.l.
 Via Sasso, 15
 72023 Mesagne (BR)

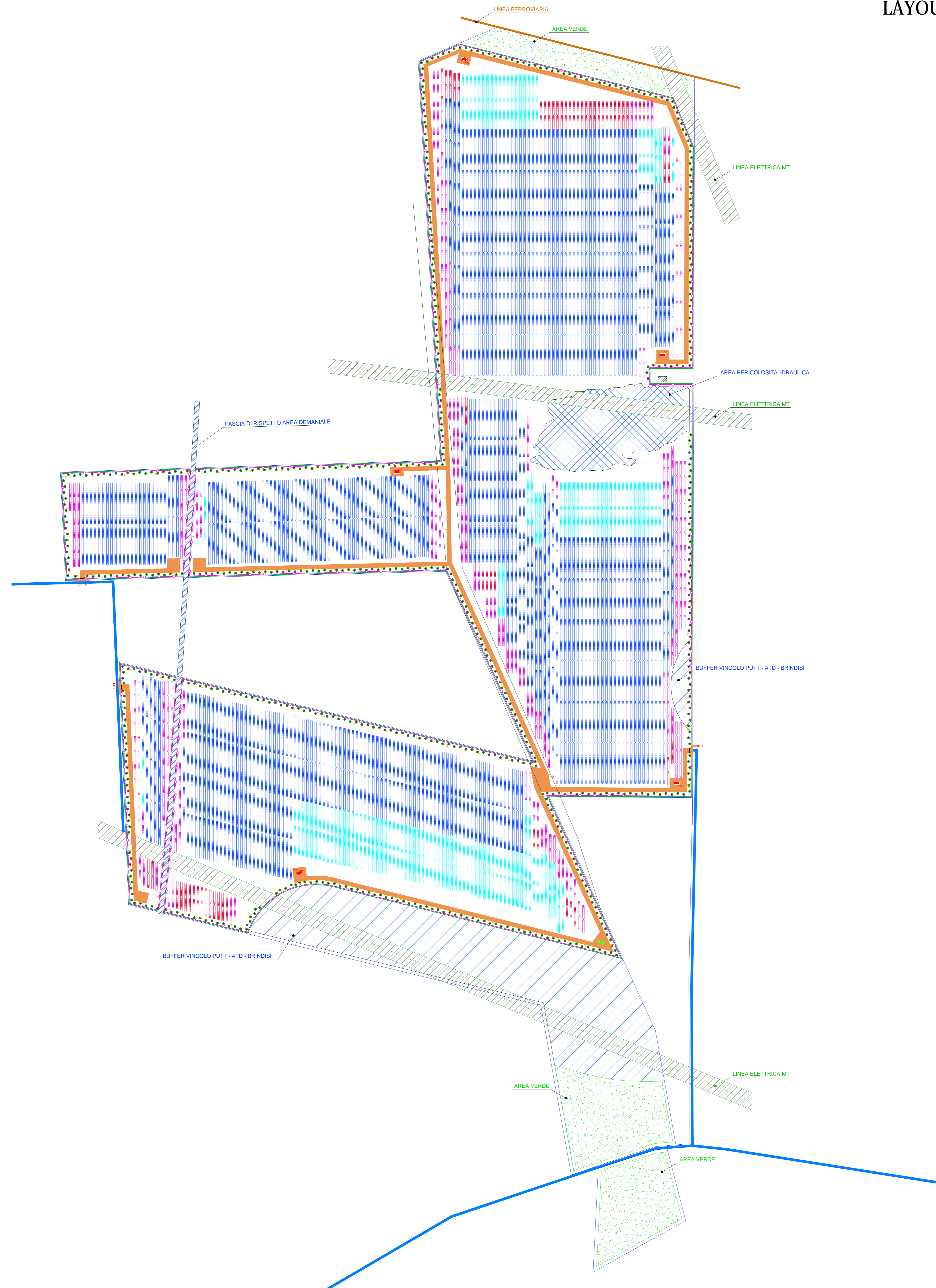
 

Formato di stampa: A1 - Scala 1:5000
















Data	Revisione	DESCRIZIONE	Elaborazione	Verifica e controllo
27.03.2024	1	PRIMA REVISIONE	Ing. Gianluca PANTILE	Ing. Gianluca PANTILE
09.06.2021	0	PRIMA EMISSIONE	Ing. Gianluca PANTILE	Ing. Gianluca PANTILE

REVISIONI

LAYOUT IMPIANTO AGROFOTOVOLTAICO - NUOVA VERSIONE PROGETTO
 DETTAGLIO AREA 1



LEGENDA

-  Recinzione
-  Viabilità esterna esistente
-  Fascia di rispetto linee elettriche
-  Siepe
-  JUMH bmbu
-  Alberi di ulivo
-  Tracker Soltigua iT 78
-  Tracker Soltigua iT 52
-  Tracker Soltigua iT 26I
-  Tracker Soltigua iT 26E
-  Cabina di Trasformazione
-  Cabina di Raccolta
-  Cabina di Smistamento
-  Palo h 3,50 m con n. 2 proiettori LED da 250 Watt
-  Palo h 3,50 m equipaggiato con telecamera tipo fisso Day-Night e n. 2 proiettori LED da 250 Watt

Regione: PUGLIA
 Provincia: BRINDISI
 Comune: BRINDISI

IMPIANTO AGROFOTOVOLTAICO DELLA POTENZA
 NOMINALE DI 50,62 MWp

CODICE IDENTIFICATIVO PRATICA AUTORIZZAZIONE UNICA REGIONALE: 1G8YS61

BETA LIBRA S.r.l.
 Via Mercato, 3
 20121 Milano (MI)
 P.IVA: 11039750960

Titolo dell'Elaborato:
 IMPIANTO DI PRODUZIONE: PLANIMETRIA DI DETTAGLIO AREA 1

Denominazione del file dell'Elaborato:
 TAV05_02.pdf

Elaborato: **TAV05_02**
 Progettista:
 Ing. Gianluca PANTILE
 Online Ing. Brindisi n. 803
 Via Del Lavoro, 15/D
 72100 Brindisi
 pantile.gianluca@ingpec.eu
 tel. +39 347 1939994
 fax +39 0831 548001

Visti / Firme / Timbri:



NEXTA PROJECT HOLDCO
 2 Hilliards Court, Chester Business Park
 Chester, United Kingdom, CH4 9PX

SVILUPPO PROGETTO
 APULIA ENERGIA S.r.l.
 Via Sasso, 15
 72023 Mesagne (BR)

Formato di stampa: A0 - Scala 1:2000

Data	Revisione	DESCRIZIONE	Elaborazione	Verifica e controllo
27.03.2024	1	PRIMA REVISIONE	Ing. Gianluca PANTILE	Ing. Gianluca PANTILE
09.06.2021	0	PRIMA EMISSIONE	Ing. Gianluca PANTILE	Ing. Gianluca PANTILE
REVISIONI				

LAYOUT IMPIANTO AGROFOTOVOLTAICO - NUOVA VERSIONE PROGETTO

DETTAGLIO AREA 2



LEGENDA

- Recinzione
- Viabilità esterna esistente
- Fascia di rispetto linee elettriche
- Siepe
- JUMI H 1000
- Alberi di ulivo
- Tracker Soltigua iT 78
- Tracker Soltigua iT 52
- Tracker Soltigua iT 26I
- Tracker Soltigua iT 26E
- Cabina di Trasformazione
- Cabina di Raccolta
- Cabina di Smistamento
- Palo h 3,50 m con n. 2 proiettori LED da 250 Watt
- Palo h 3,50 m equipaggiato con telecamera tipo fisso Day-Night e n. 2 proiettori LED da 250 Watt

Regione: PUGLIA
 Provincia: BRINDISI
 Comune: BRINDISI

IMPIANTO AGROFOTOVOLTAICO DELLA POTENZA
 NOMINALE DI 50,62 MWp

CODICE IDENTIFICATIVO PRATICA AUTORIZZAZIONE UNICA REGIONALE: 1G8YS61

BETA LIBRA S.r.l.
 Via Mercato, 3
 20121 Milano (MI)
 P.IVA: 11039750960

TITOLO DELL'ELABORATO:
 IMPIANTO DI PRODUZIONE: PLANIMETRIA DI DETTAGLIO AREA 2

Denominazione del file dell'Elaborato:
 TAV05_03.pdf

Elaborato: **TAV05_03**
 Progettista:
 ing. Gianluca PANTILE
 Ordine Ing. Brindisi n. 803
 Via Del Lavoro, 15/D
 72100 Brindisi
pantile.gianluca@ingpec.eu
 tel. +39 347 1939994
 fax +39 0831 548001

Visti / Firme / Timbri:



NEXTA PROJECT HOLDCO
 2 Hilliards Court, Chester Business Park
 Chester, United Kingdom, CH4 9PX



SVILUPPO PROGETTO

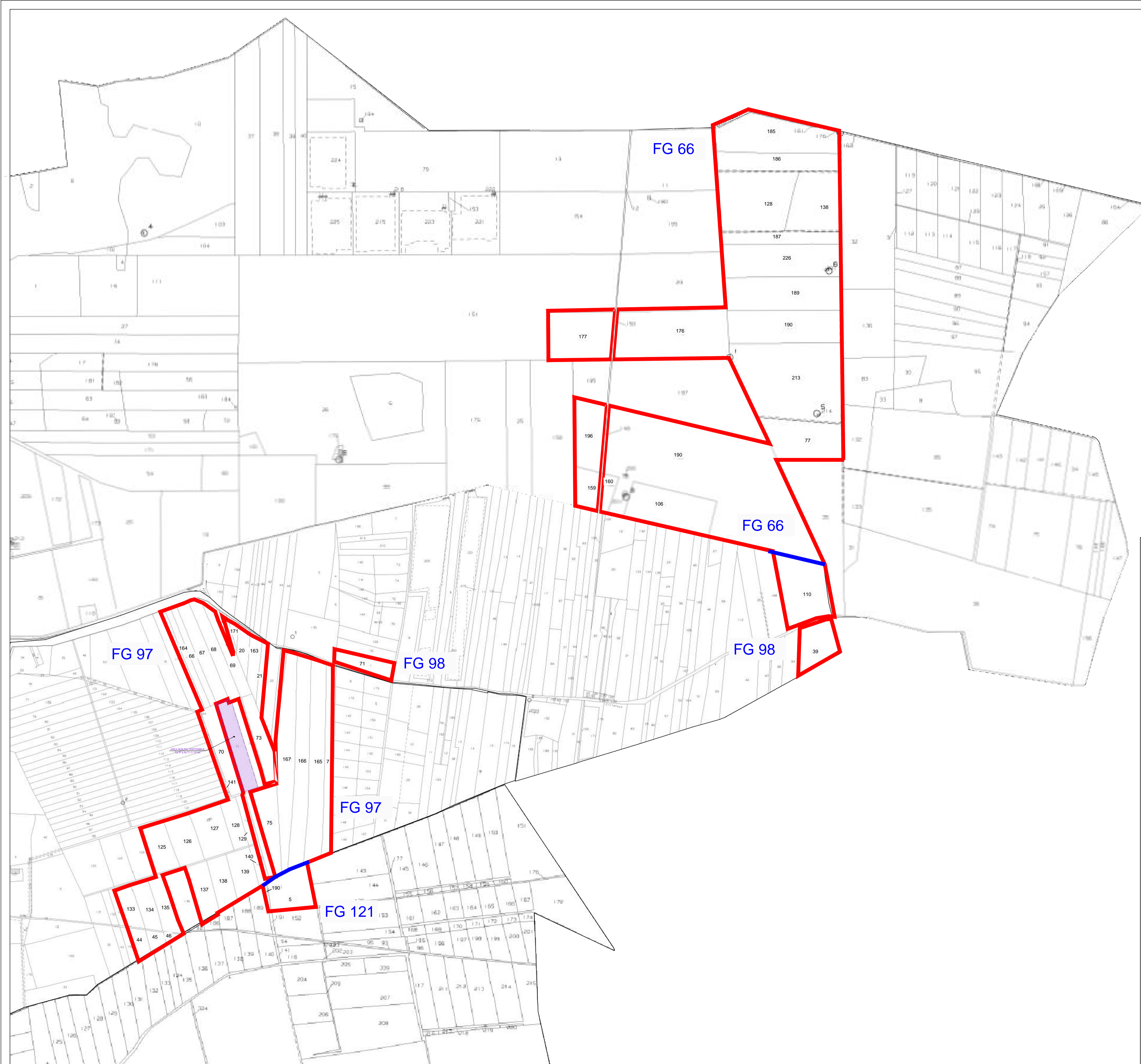
APULIA ENERGIA S.r.l.
 Via Sasso, 15
 72023 Mesagne (BR)



Formato di stampa: A1 - Scala 1:2000

Data	Revisione	DESCRIZIONE	Elaborazione	Verifica e controllo
27.03.2024	1	PRIMA REVISIONE	ing. Gianluca PANTILE	ing. Gianluca PANTILE
09.06.2021	0	PRIMA EMISSIONE	ing. Gianluca PANTILE	ing. Gianluca PANTILE

REVISIONI



Regione: PUGLIA
 Provincia: BRINDISI
 Comune: BRINDISI

**IMPIANTO AGROFOTOVOLTAICO DELLA POTENZA
 NOMINALE DI 50,62 MWp**

CODICE IDENTIFICATIVO PRATICA AUTORIZZAZIONE UNICA REGIONALE: 1G8YS61

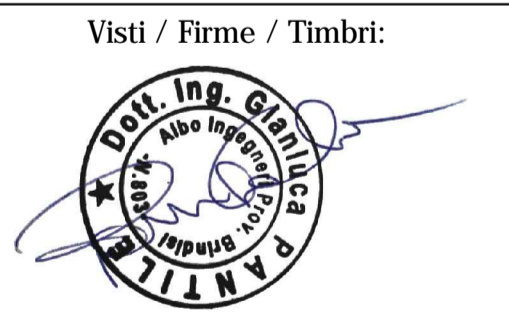
BETA LIBRA S.r.l.
 Via Mercato, 3
 20121 Milano (MI)
 P.IVA: 11039750960

Titolo dell'Elaborato:
**STRALCI CATASTALI CON INDICAZIONE DI FOGLI E PARTICELLE
 INTERESSATE E PERIMETRAZIONE IMPIANTO**

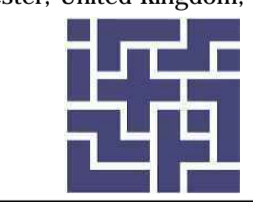
Denominazione del file dell'Elaborato:
 TAV11.pdf

Elaborato:
TAV11

Progettista:
 ing. Gianluca PANTILE
 Ordine Ing. Brindisi n. 803
 Via Del Lavoro, 15/D
 72100 Brindisi
pantile.gianluca@ingpec.eu
 tel. +39 347 1939994
 fax +39 0831 548001



NEXTA PROJECT HOLDCO
 2 Hilliards Court, Chester Business Park
 Chester, United Kingdom, CH4 9PX



SVILUPPO PROGETTO

APULIA ENERGIA S.r.l.
 Via Sasso, 15
 72023 Mesagne (BR)



Formato di stampa: A1 - Scala 1:5000

Data	Revisione	DESCRIZIONE	Elaborazione	Verifica e controllo
27.03.2024	1	PRIMA REVISIONE	ing. Gianluca PANTILE	ing. Gianluca PANTILE
28.06.2021	0	PRIMA EMISSIONE	ing. Gianluca PANTILE	ing. Gianluca PANTILE
REVISIONI				