



COMUNE DI FOGGIA



PROGETTO DEFINITIVO

- PROGETTO AGRIVOLTAICO - IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE DI TIPO FOTOVOLTAICO INTEGRATO DA PROGETTO DI RIQUALIFICAZIONE AGRICOLA

Committente:

Grupotec Solar Italia 11 S.R.L.

Via Statuto, 10
20121 Milano (MI)



StudioTECNICO
Ing. Marco G Balzano

Via Cancellotto Rotto, 3
70125 BARI | Italy
+39 331.6794367
www.ingbalzano.com



Spazio Riservato agli Enti:

REV	DATA	ESEGUITO	VERIFICA	APPROV	DESCRIZIONE
R0	10/02/2023	IDV	MBG	MBG	Prima Emissione

Numero Commessa:

SV782

Data Elaborato:

10/02/2023

Revisione:

R0

Titolo Elaborato:

Relazione Tecnica

Progettista:

ing.MarcoG.Balzano

Ordine degli Ingegneri della Provincia di Bari n.9341
Professionista Antincendio Elenco Ministero degli Interni BA09341101837
Consulente Tecnico d'Ufficio (CTU) Tribunale Bari

Elaborato:

P.01

Sommario

1. Premessa	3
1.1 Generalità.....	3
1.2 Descrizione sintetica dell'iniziativa	6
1.3 Contatto.....	7
1.4 Localizzazione	8
Area Impianto.....	9
2. Determinazione Superfici Complessive e Indice di Occupazione	11
3. Descrizione Caratteristiche Fonte Solare	12
3.1 Radiazione Solare e Informazioni Metereologiche.....	12
3.2 Perdite del Sistema.....	14
Perdite per ombreggiamento	14
Perdite per basso irraggiamento	14
Perdite per temperatura	14
Perdite per qualità del modulo fotovoltaico	14
Perdite per mismatch del generatore fotovoltaico.....	15
Degrado delle prestazioni dei moduli fotovoltaici	15
Perdite sul sistema di conversione.....	15
Consumi ausiliari	15
Risultati	15
4. Descrizione dell'Intervento	17
4.1 Descrizione intervento Progettuale	17
4.2 Elenco Elementi e Opere - Impianto Fotovoltaico.....	19
5. Principali Fasi del Progetto	20
5.1 Fase di Cantiere	20
5.2 Fase di Esercizio e Manutenzione Impianto	20
5.3 Fase di Dismissione e Ripristino	21
6. Analisi Ricadute Sociali e Occupazionali	22
7. Elenco delle Autorizzazioni	24
8. Visura Camerale Società Proponente	32

1. Premessa

1.1 Generalità

La Società **GRUPOTEC SOLAR ITALIA 11 SRL**, con sede in Via Statuto, 10 – 20121 Milano (MI), è soggetto Proponente di una iniziativa finalizzata alla realizzazione e messa in esercizio di un progetto **Agri-fotovoltaico** denominato “**AgroPV – Faranone**”.

L’iniziativa prevede la realizzazione di un impianto agrivoltaico, ossia destinato alla **produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile solare integrato** da un **progetto agronomico studiato per assicurare la compatibilità con le caratteristiche pedo-agricole e storiche del sito**.

Il progetto, meglio descritto nelle relazioni specialistiche, si prefigge l’obiettivo di **ottimizzare** e utilizzare in modo **efficiente** il territorio, producendo **energia elettrica** pulita e garantendo, allo stesso tempo, una **produzione agricola**.

Il costo della produzione elettrica, mediante la tecnologia fotovoltaica, è concorrenziale alle fonti fossili, ma con tutti i vantaggi derivanti dall’uso della fonte solare, quali zero emissioni di CO₂, inquinanti solidi e liquidi, nessuna emissione sonora, ecc.

L’impianto fotovoltaico produrrà energia elettrica utilizzando come energia primaria l’energia dei raggi solari. In particolare, l’impianto trasformerà, grazie all’esposizione alla luce solare dei moduli fotovoltaici realizzati in materiale semiconduttore, una percentuale dell’energia luminosa dei fotoni in energia elettrica sotto forma di corrente continua che, opportunamente trasformata in corrente alternata da apparati elettronici chiamati “inverter”, sarà ceduta alla rete elettrica nazionale.

La tecnologia fotovoltaica presenta molteplici aspetti favorevoli:

1. il sole è risorsa gratuita ed inesauribile;
2. non comporta emissioni inquinanti;
3. non genera inquinamento acustico
4. permette una diversificazione delle fonti energetiche e riduzione del deficit elettrico;
5. presenta una estrema affidabilità sul lungo periodo (vita utile superiore a 30 anni);
6. i costi di manutenzione sono ridotti al minimo;
7. il sistema presenta elevata modularità;
8. si presta a facile integrazione con sistemi di accumulo;
9. consente la delocalizzazione della produzione di energia elettrica.

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 3 di 32



L'impianto in progetto consente di produrre un significativo quantitativo di energia elettrica senza alcuna emissione di sostanze inquinanti, senza alcun inquinamento acustico e con un ridotto impatto visivo.

L'iniziativa si inquadra, altresì, nel piano di realizzazione di impianti per la produzione di energia fotovoltaica che la società intende realizzare nella Regione Puglia per contribuire al soddisfacimento delle esigenze di energia pulita e sviluppo sostenibile che, a partire dal Protocollo Internazionale di Kyoto del 1997 sono state anche dall'Accordo sul Clima delle Nazioni Unite (Parigi, Dicembre 2015) e dal pacchetto di proposte legislative climatico "Fit for 55" a livello internazionale oltre che dal Piano Nazionale Energia e Clima (PNIEC - 2020) e il Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR - 2021) a livello nazionale. Tutti gli strumenti di pianificazione concordano nel porre la priorità sulla transizione energetica dalle fonti fossili alle rinnovabili che, oltre a ridurre gli impatti sull'ambiente, contribuiscono a migliorare il tenore di vita delle popolazioni e la distribuzione di reddito nelle regioni più svantaggiate, periferiche o insulari, anche grazie alla creazione di posti di lavoro locali permanenti che consente una maggiore coesione economica e sociale.

In tale contesto nazionale ed internazionale lo sfruttamento dell'energia solare costituisce senza dubbio una valida risposta alle esigenze economiche ed ambientali sopra esposte.

Di rilievo il **Regolamento UE n. 2577/2022** che, al fine di favorire ulteriormente la transizione e l'indipendenza energetica dell'Unione Europea, stabilisce che **gli impianti FER sono ex lege di interesse pubblico prevalente** rispetto ad altri interessi potenzialmente in conflitto.

In ragione delle motivazioni sopra esposte, al fine di favorire la transizione energetica verso **soluzioni ambientalmente sostenibili** la società proponente intende sottoporre all'iter valutativo l'iniziativa agrivoltaica oggetto della presente relazione.

La tipologia di opera prevista rientra nella categoria "impianti industriali non termici per la produzione di energia, vapore ed acqua calda" citata nell'All. IV articolo 2 lettera b) del D.Lgs 152/2006, aggiornato con il D.Lgs 4/2008 vigente dal 13 febbraio 2008.

La progettazione è stata svolta utilizzando le **ultime tecnologie** con i migliori **rendimenti** ad oggi disponibili sul mercato. Considerando che la tecnologia fotovoltaica è in rapido sviluppo, dal momento della progettazione definitiva alla realizzazione potranno cambiare le tipologie e le caratteristiche delle componenti principali (moduli fotovoltaici, inverter, strutture di supporto), ma resteranno invariate le caratteristiche complessive e principali dell'intero impianto in termini di potenza massima di produzione, occupazione del suolo e fabbricati.

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 4 di 32



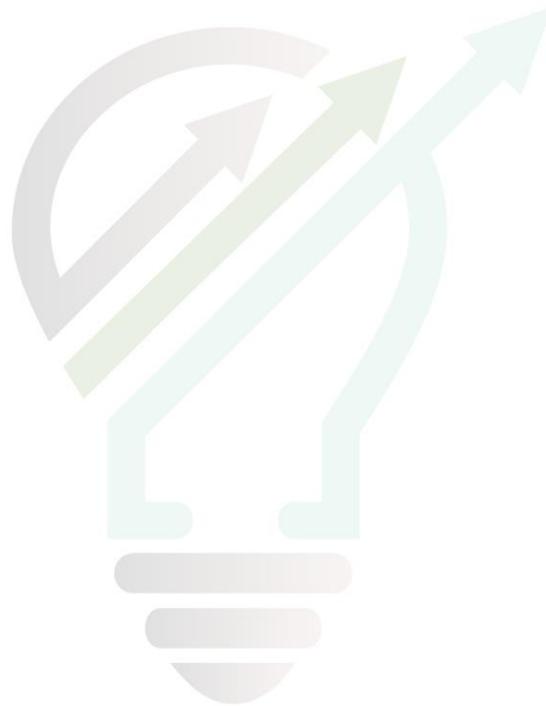
StudioTECNICO | Ing. Marco G Balzano
Via Canello Rotto, 3 | 70125 BARI | Italy
www.ingbalzano.com - +39.331.6764367



Progettista: Ing. Marco Gennaro Balzano
Ordine Degli Ingegneri Della Provincia Di Bari N. 9341

Il progetto agronomico, da realizzare in consociazione con la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica, è stato studiato sin dalle fasi iniziali in base ad un'approfondita analisi con lo scopo di:

- Attivare un progetto capace di favorire la biodiversità e la salvaguardia ambientale;
- Garantire la continuità delle attività colturali condotte sul fondo e preservare il contesto paesaggistico.



STUDIOTECNICO 
ing.MarcoBALZANO
SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 5 di 32

1.2 Descrizione sintetica dell'iniziativa

L'iniziativa è da realizzarsi in agro del Comune di **Foggia (FG)**, circa 8,8 km a Nord-Est del centro abitato.

Per ottimizzare la produzione energetica, è stato scelto di realizzare l'impianto fotovoltaico mediante tracker monoassiali, ovvero inseguitori solari azionati da attuatori elettromeccanici capaci di massimizzare la produttività dei moduli fotovoltaici ed evitare il prolungato ombreggiamento del terreno sottostante.

Questa tecnologia elettromeccanica consente di seguire quotidianamente l'esposizione solare Est-Ovest su un asse di rotazione orizzontale Nord-Sud, posizionando così i pannelli sempre con la perfetta angolazione e massimizzando la producibilità e la resa del campo.

Circa le **attività agronomiche** da effettuare in consociazione con la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica, si è condotto uno studio agronomico finalizzato all'analisi pedo-agronomica dei terreni, del potenziale, della vocazione storica del territorio e dell'attività colturale condotta dall'azienda agricola proprietaria del fondo.

Il progetto prevede, oltre alle opere di mitigazione a verde dislocata lungo le fasce perimetrali, un articolato progetto agronomico nelle aree utili interne ed esterne la recinzione oltre alla installazione di un apiario per favorire la biodiversità.

La scelta agronomica ha tenuto conto della tipologia e qualità del terreno/sottosuolo e della disponibilità idrica. Per maggiori dettagli si rimanda alle relazioni specialistiche.

Per quel che concerne l'impianto fotovoltaico, esso avrà una potenza complessiva pari a **64,000 MWn – 76,128 MWp**.

L'impianto sarà composto da inverter trifase, connessi a gruppi a trasformatori BT/MT o BT/AT (per i dettagli si veda lo schema unifilare allegato).

L'impianto sarà collegato in A.T. alla Rete di Trasmissione gestita da Terna S.p.A.

In base alla soluzione di connessione (**STMG TERNA/P20220016743 del 28/02/2022 – CODICE PRATICA 202102331**), l'impianto fotovoltaico sarà collegato alla rete di trasmissione **in antenna a 36 kV su un futuro ampliamento della Stazione Elettrica (SE) della RTN a 380/150 kV denominata "Manfredonia"**.

Le opere, data la loro specificità, sono da intendersi di interesse pubblico, indifferibili ed urgenti ai sensi di quanto affermato dall'art. 1 comma 4 della legge 10/91 e ribadito dall'art. 12 comma 1 del Decreto Legislativo 387/2003, nonché urbanisticamente compatibili con la destinazione agricola dei suoli come sancito dal comma 7 dello stesso articolo del decreto legislativo.

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 6 di 32



StudioTECNICO | Ing. Marco G Balzano
Via Canello Rotto, 3 | 70125 BARI | Italy
www.ingbalzano.com - +39.331.6764367



Progettista: Ing. Marco Gennaro Balzano
Ordine Degli Ingegneri Della Provincia Di Bari N. 9341

1.3 Contatto

Società promotrice: **GRUPOTEC SOLAR ITALIA 11 S.R.L**

Indirizzo: Via Statuto, 10
20121 MILANO
PEC: grupotecsolaritalia11srl@legalmail.it
Mob: +39 331.6794367

Progettista: **SEPTEM S.R.L.**

Direttore Tecnico: **Ing. MARCO G. BALZANO**

Indirizzo: Via Canello Rotto, 03
70125 BARI (BA)
Tel. +39 331.6794367
Email: studiotecnico@ingbalzano.com
PEC: ing.marcobalzano@pec.it

STUDIOTECNICO 
ing.MarcoBALZANO
SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 7 di 32

1.4 Localizzazione

L'area contrattualizzata dal proponente, dell'estensione di **127,57 ha**, sarà destinata alla realizzazione dell'impianto in progetto, denominato "**AgroPV-Faranone**", si trova in Puglia nel Comune di **Foggia (FG)**, in località "**Faranone**".

Le **opere di rete**, in ragione della posizione del progetto e della soluzione per la connessione alla RTN individuata da Terna, interesseranno l'agro di Foggia (FG), San Marco in Lamis (FG) e Manfredonia (FG).



Fig. 1-1: Localizzazione area di intervento, in blu la perimetrazione dell'impianto, in verde le aree coltivate esterne alla recinzione e in rosso le aree disponibili

Coordinate GPS:

Latitudine: 41.507349° N

Longitudine: 15.670701° E

Altezza s.l.m.: 38 m

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 8 di 32

AREA IMPIANTO

L'area di interesse per le opere di impianto è censita catastalmente nel comune di **Foggia (FG)**, come di seguito specificato:

Comune	Foglio di mappa	Particelle	Classamento	Consistenza (ha)
FOGGIA (FG)	63	1	Seminativo Irriguo/ Seminativo	65,3896
FOGGIA (FG)	63	13	Pascolo	0,0850
FOGGIA (FG)	63	15	Seminativo	2,8048
FOGGIA (FG)	64	5	Seminativo Irriguo	25,7226
FOGGIA (FG)	64	6	Seminativo Irriguo	6,4955
FOGGIA (FG)	66	2	Seminativo/ Seminativo Irriguo	0,6090
FOGGIA (FG)	66	12	Seminativo/ Seminativo Irriguo	0,0771
FOGGIA (FG)	66	14	Seminativo	6,2940
FOGGIA (FG)	66	15	Seminativo	6,8982
FOGGIA (FG)	66	16	Seminativo Irriguo	5,7718
FOGGIA (FG)	66	19	Seminativo	1,8104
FOGGIA (FG)	66	21	Seminativo Irriguo	4,6456
FOGGIA (FG)	66	22	Seminativo Irriguo	0,9644



StudioTECNICO | Ing. Marco G Balzano
Via Cancellotto, 3 | 70125 BARI | Italy
www.ingbalzano.com - +39.331.6764367



STUDIOTECNICO
ing.MarcoBALZANO
INGEGNERIA

Progettista: Ing. Marco Gennaro Balzano
Ordine Degli Ingegneri Della Provincia Di Bari N. 9341



Fig. 1-2: Localizzazione area di intervento su ortofoto catastale, in blu la perimetrazione dell'area disponibile

STUDIOTECNICO 
ing.MarcoBALZANO
SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 10 di 32

2. Determinazione Superfici Complessive e Indice di Occupazione

Nelle Tabelle seguenti sono stati determinati i valori relativi a:

- Superficie complessiva occupata;
- Indice di Occupazione;
- Area disponibile per l'attività agricola;

per il progetto presentato:

SUPERFICIE CONTRATTUALE DISPONIBILE [m²]	1.275.568,00
TOTALE SUPERFICIE PIANO AGRO-SOLARE [m²]	1.217.869,00
Superficie Occupata dai Moduli Fotovoltaici [m ²] (*)	361.247,00
Superficie Occupata dai Locali Tecnici [m ²]	310,00
TOTALE SUPERFICIE PROGETTO FOTOVOLTAICO [m²]	361.557,00
INDICE DI OCCUPAZIONE [%]	29,73 %
Superficie Occupata dalla Viabilità [m ²]	10.708,00
Superficie Occupata dalla Fascia di Mitigazione Perimetrale [m ²]	24.365,00
Superficie Componente Agricola [m ²]	856.307,00
TOTALE SUPERFICIE PROGETTO AGRONOMICO [m²]	880.672,00
(*) In realtà anche questa Area è utilizzabile per l'Attività Agricola, in quanto lo spazio sotto i moduli è disponibile	

SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

3. Descrizione Caratteristiche Fonte Solare

La fonte utilizzata per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili è l'ENERGIA SOLARE. L'effetto fotovoltaico consiste nel trasformare l'energia solare in elettricità. Questo processo è possibile grazie a specifiche proprietà fisiche di alcuni particolari elementi.

L'elemento base della tecnologia fotovoltaica è la cella. Con l'esposizione alla luce la cella produce energia elettrica in corrente continua che poi, successivamente, verrà trasformata in corrente alternata per poter essere immessa in rete e utilizzata dalle utenze.

3.1 Radiazione Solare e Informazioni Metereologiche

Il database internazionale MeteoNorm rende disponibili i dati meteorologici per la località di **Foggia (FG)**: l'attendibilità dei dati contenuti nel database è internazionalmente riconosciuta, per cui possono essere utilizzati nell'elaborazione statistica per la stima della radiazione solare per il sito.

Nelle immagini che seguono si riportano i dati meteorologici assunti per la presente simulazione, riportando le previsioni relative al progetto.



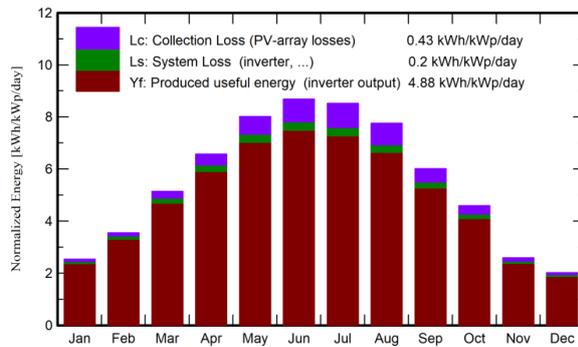
Main results

System Production

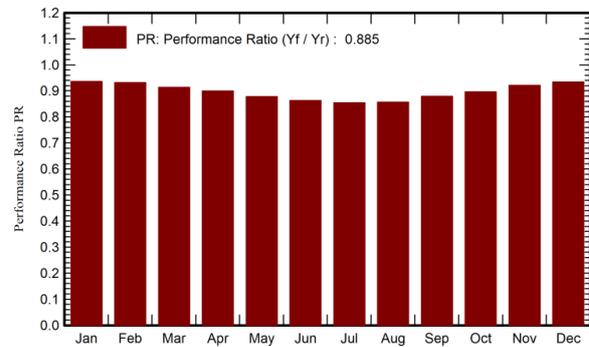
Produced Energy 135490567 kWh/year

Specific production 1780 kWh/kWp/year
Performance Ratio PR 88.50 %

Normalized productions (per installed kWp)



Performance Ratio PR



Balances and main results

	GlobHor kWh/m ²	DiffHor kWh/m ²	T_Amb °C	GlobInc kWh/m ²	GlobEff kWh/m ²	EArray kWh	E_Grid kWh	PR ratio
January	59.9	26.87	7.33	78.4	74.7	5802177	5589874	0.936
February	77.5	34.01	7.90	99.5	94.8	7320826	7052405	0.931
March	126.0	53.51	11.31	159.4	152.1	11536489	11088329	0.914
April	157.3	67.77	14.56	197.2	188.4	14073926	13505540	0.899
May	195.6	80.34	20.01	248.5	237.2	17332691	16613957	0.878
June	206.8	81.05	24.83	260.5	248.6	17866573	17113457	0.863
July	209.1	83.86	27.75	264.3	252.0	17941596	17194435	0.855
August	187.6	67.70	27.42	240.6	230.0	16370249	15685930	0.856
September	139.5	56.61	22.06	180.4	172.3	12567614	12067667	0.879
October	107.6	36.57	18.12	142.2	135.9	10090099	9701546	0.896
November	60.7	28.88	12.77	77.6	74.0	5647728	5435291	0.921
December	49.2	24.25	8.69	62.5	59.5	4616354	4442136	0.934
Year	1576.9	641.43	16.95	2010.9	1919.5	141166323	135490567	0.885

Legends

GlobHor	Global horizontal irradiation	EArray	Effective energy at the output of the array
DiffHor	Horizontal diffuse irradiation	E_Grid	Energy injected into grid
T_Amb	Ambient Temperature	PR	Performance Ratio
GlobInc	Global incident in coll. plane		
GlobEff	Effective Global, corr. for IAM and shadings		

SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

3.2 Perdite del Sistema

PERDITE PER OMBREGGIAMENTO

Le perdite per ombreggiamento reciproco fra le schiere sono funzione della geometria di disposizione del generatore fotovoltaico sul terreno e degli ostacoli all'orizzonte che possono ridurre anche sensibilmente le ore di sole nell'arco delle giornate, soprattutto invernali.

Grazie ad una efficace disposizione spaziale delle strutture di sostegno e, quindi, dei moduli fotovoltaici all'interno dell'area d'impianto, garantendo opportune distanze tra strutture consecutive, il valore calcolato è contenuto.

PERDITE PER BASSO IRRAGGIAMENTO

L'efficienza nominale dei moduli fotovoltaici è misurata al livello di irraggiamento pari a 1000 W/m², ma risulta variabile con lo stesso. Per celle con tecnologia in silicio cristallino la deviazione dell'efficienza segue l'espressione matematica.

Sulla base dei dati climatici aggiornati del sito (database MeteoNorm), e della curva del comportamento dei moduli scelti in funzione del livello di irraggiamento, è stato effettuato il calcolo di tale parametro.

PERDITE PER TEMPERATURA

Le perdite per temperatura sono legate alla diversa performance che hanno i moduli in relazione ai vari regimi di temperatura di funzionamento. All'aumentare della temperatura, le celle fotovoltaiche diminuiscono le prestazioni elettriche di potenza.

È stata effettuata una valutazione di tale parametro, sulla base dei dati climatici aggiornati del sito (database MeteoNorm), e della curva del comportamento dei moduli scelti in funzione della temperatura).

PERDITE PER QUALITÀ DEL MODULO FOTOVOLTAICO

Questa voce tiene conto della tolleranza sulla potenza nominale del modulo fotovoltaico. In particolare, il modulo proposto in progetto ha una tolleranza positiva che in termini numerici si traduce in una tolleranza positiva (0 /+3%).

La corretta formulazione di tale parametro di perdita è effettuata valutando la media pesata delle tolleranze positive dei moduli fotovoltaici, secondo formule di pesatura assunte a standard in letteratura.

Il valore di tali perdite è stato calcolato e riportato nell'allegato, secondo il suddetto criterio di pesatura, con la tolleranza positiva del modulo in progetto.

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 14 di 32

PERDITE PER MISMATCH DEL GENERATORE FOTOVOLTAICO

Sono perdite relative alla naturale non uniformità di prestazioni elettriche fornite dai vari moduli che compongono ogni stringa fotovoltaica e quindi fra una stringa e l'altra.

La disposizione delle strutture, la distribuzione spaziale dei quadri stringbox e l'ottimizzazione delle linee elettriche DC, fanno sì che le differenze di prestazioni elettriche fra una stringa e l'altra risultino ridotte ai minimi termini.

DEGRADO DELLE PRESTAZIONI DEI MODULI FOTOVOLTAICI

Il degrado dei moduli fotovoltaici è funzione della tecnologia, del sito di installazione (spettro solare e temperature) e della qualità del prodotto. Generalmente l'andamento del degrado non è lineare: nel primo anno di esposizione la perdita è maggiore fino a stabilizzarsi con un degrado costante negli anni seguenti.

La tipologia di moduli in progetto presenta una garanzia sulla produzione massima al primo anno d'esercizio del **99%** e un decadimento annuo successivo massimo del **0,40%** per i **30 anni** successivi.

Di tutto ciò è stato tenuto conto nel calcolo della producibilità.

PERDITE SUL SISTEMA DI CONVERSIONE

Sono dovute alla curva di efficienza degli inverter in funzione della potenza in uscita e quindi, in prima analisi, dal progetto della macchina in funzione delle condizioni di irraggiamento del sito e di quelle del carico. La stima dipende dal tipo di convertitore utilizzato, dalla marca e dallo schema di trasformazione.

Il valore di tali perdite è stato calcolato e riportato nell'allegato.

CONSUMI AUSILIARI

Si stima una perdita sul totale della produzione pari a **4 W/kW**.

RISULTATI

Sulla scorta di tutte le considerazioni effettuate nei paragrafi precedenti, è stato effettuato il calcolo della producibilità del sistema, partendo dal modello dell'impianto imputato nel software di calcolo PVSyst.

Stabilita la disponibilità della fonte solare e determinate tutte le perdite illustrate, la produzione dell'impianto fotovoltaico in progetto risulta pari a **135.490,567 MWh/anno**.

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 15 di 32



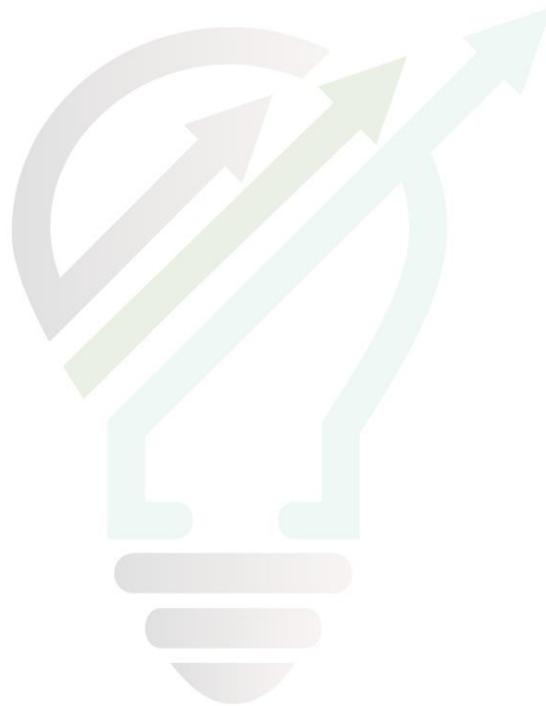
StudioTECNICO | Ing. Marco G Balzano
Via Cancellotto, 3 | 70125 BARI | Italy
www.ingbalzano.com - +39.331.6764367



Progettista: Ing. Marco Gennaro Balzano
Ordine Degli Ingegneri Della Provincia Di Bari N. 9341

Considerata la potenza nominale dell'impianto, pari a **64.000,00** kWn, e la potenza di picco pari a **76.128,00** kWp, si ha una produzione specifica pari a **1.780** (kWh/KWp) /anno.

Sulla base di tutte le perdite precedentemente illustrate, l'impianto in progetto consente di ottenere un indice di rendimento (Performance Ratio PR) pari a **88.50** %.



STUDIOTECNICO 
ing.MarcoBALZANO
SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 16 di 32

4. Descrizione dell'Intervento

4.1 Descrizione intervento Progettuale

L'iniziativa è da realizzarsi in agro del Comune di **Foggia (FG)**, circa 8,8 km a Nord-Est del centro abitato.

Per ottimizzare la produzione energetica, è stato scelto di realizzare l'impianto fotovoltaico mediante tracker monoassiali, ovvero inseguitori solari azionati da attuatori elettromeccanici capaci di massimizzare la produttività dei moduli fotovoltaici ed evitare il prolungato ombreggiamento del terreno sottostante.

Questa tecnologia elettromeccanica consente di seguire quotidianamente l'esposizione solare Est-Ovest su un asse di rotazione orizzontale Nord-Sud, posizionando così i pannelli sempre con la perfetta angolazione e massimizzando la producibilità e la resa del campo.

Per quel che concerne l'impianto fotovoltaico, esso avrà una potenza complessiva pari a **64,000 MWn – 76,128 MWp**.

L'impianto comprenderà **320** inverter trifase, connessi a gruppi a trasformatori BT/MT o BT/AT (*per i dettagli si veda lo schema unifilare allegato*).

Segue un riassunto generale dei dati di impianto:

Potenza nominale:	64.000,00 kWn
Potenza picco:	76.128,00 kWp
Inverter:	320 unità
Strutture:	1558 tracker da 2x39 moduli 63 tracker da 2x26 moduli
Moduli fotovoltaici:	124.800 u. x 610 Wp

L'impianto sarà collegato in A.T. alla Rete di Trasmissione gestita da Terna S.p.A.

In base alla soluzione di connessione (**STMG TERNA/P20220016743 del 28/02/2022 – CODICE PRATICA 202102331**), l'impianto fotovoltaico sarà collegato alla rete di trasmissione **in antenna a 36 kV su un futuro ampliamento della Stazione Elettrica (SE) della RTN a 380/150 kV denominata "Manfredonia"**.

Le opere, data la loro specificità, sono da intendersi di interesse pubblico, indifferibili ed urgenti ai sensi di quanto affermato dall'art. 1 comma 4 della legge 10/91 e ribadito dall'art. 12 comma

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 17 di 32

1 del Decreto Legislativo 387/2003, nonché urbanisticamente compatibili con la destinazione agricola dei suoli come sancito dal comma 7 dello stesso articolo del decreto legislativo.

Viste le attività agricole che caratterizzano l'area in esame, al progetto sinora descritto è stato associato un progetto agronomico che, a meno delle aree strettamente necessarie per il corretto esercizio dei generatori fotovoltaici e le aree assoggettate a regimi vincolistici, interessa l'intera area oggetto di intervento.

La componente agronomica dell'iniziativa è stata scelta, partendo dal contesto agricolo e dalle caratteristiche pedo-agronomiche dei suoli, al fine di garantire la continuità della produzione agronomica attuale creare valore aggiunto anche dal punto di vista ambientale.

Infatti, l'iniziativa prevede il mantenimento della produzione di spinaci passando dalle pratiche ordinarie alla produzione biologica associata ad un impianto di bulbose e altre specie nettarifere e mellifere funzionali all'aumento della biodiversità e a garantire il sostegno degli insetti pronubi e delle api previste nel progetto zootecnico.

Al fine di incrementare la biodiversità, infatti, si prevede di realizzare un apiario, dove le famiglie di api saranno impiegate per l'impollinazione e per la produzione di miele biologico. Il ruolo degli impollinatori è di fondamentale importanza come servizio di regolazione dell'ecosistema. L'attività delle api, infatti, garantisce circa il 70% delle impollinazioni di tutte le specie vegetali viventi e garantisce circa il 35% della produzione globale di alimenti. Di qui, il connubio tra la produzione di energia elettrica pulita, la continuità con la vocazione agricola del territorio e la produzione agronomica biologica a servizio delle aziende zootecniche locali.

In dettaglio, si prevede il posizionamento di 28 arnie con altrettante famiglie di api da disporre ad una distanza sufficiente dal perimetro di impianto in modo da escludere eventuali situazioni di conflitto con i fondi adiacenti e in prossimità di specie idonee alla mellificazione. La scelta agronomica ha tenuto conto della tipologia e qualità del terreno/sottosuolo e della disponibilità idrica. Per maggiori dettagli si rimanda alle elazioni specialistiche.

ing. Marco BALZANO

SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 18 di 32

4.2 Elenco Elementi e Opere - Impianto Fotovoltaico

L'impianto fotovoltaico per la produzione di energia elettrica oggetto della presente relazione tecnico-descrittiva sarà costituito dalle seguenti componenti:

- Moduli fotovoltaici potenza pari a **610 Wp**;
- Inverter di Stringa da **215 kVA @30°C**;
- Strutture ad inseguimento monoassiale (N-S);
- Cabine di conversione e trasformazione dell'energia elettrica POWER CENTER;
- Cabina di Consegna/Raccolta e monitoraggio;
- Fabbricato con locali per deposito parti di ricambio;
- Rete elettrica interna in BT a **1500 V** tra i moduli fotovoltaici;
- Rete elettrica interna a **30 kV** per il collegamento, tramite elettrodotti indipendenti, delle cabine di trasformazione alla cabina di consegna;
- Rete elettrica interna a bassa tensione per l'alimentazione dei servizi ausiliari di centrale controllo, illuminazione, forza motrice, ecc...;
- Rete elettrica esterna a **30 kV** dalle cabine di raccolta e monitoraggio al box MT presso la Sottostazione Elettrica Utente;
- Rete telematica, interna ed esterna in fibra ottica, di monitoraggio e controllo dell'impianto fotovoltaico.

5. Principali Fasi del Progetto

5.1 Fase di Cantiere

Nel complesso l'intervento di realizzazione dell'impianto fotovoltaico conterà delle seguenti opere:

- realizzazione delle opere civili;
- realizzazione della viabilità interna;
- installazione dei moduli fotovoltaici;
- installazione dei power center, cabina di consegna/raccolta e monitoraggio;
- realizzazione dei collegamenti elettrici di campo;
- realizzazione del cavidotto MT;
- realizzazione della SSEU;
- realizzazione dell'elettrodotto AT.

5.2 Fase di Esercizio e Manutenzione Impianto

Per garantire il corretto funzionamento dell'impianto, durante il periodo di esercizio dell'impianto fotovoltaico, sarà definita una programmazione dei lavori di manutenzione e di gestione delle opere, da sviluppare su base annuale.

La programmazione dovrà prevedere:

- manutenzione programmata;
- manutenzione ordinaria;
- manutenzione straordinaria;

relativamente ai seguenti elementi costituenti l'impianto:

- impianti;
- strutture edili / infrastrutture;
- spazi esterni.

Ciclicamente verrà eseguita una verifica della curva I-V del generatore fotovoltaico al fine di garantirne il corretto funzionamento.

Sarà creato un registro dove dovranno essere indicate le caratteristiche principali dell'apparecchiatura e le operazioni di manutenzione effettuate, con le relative date.

La direzione ed il controllo degli interventi di manutenzione saranno seguiti da un tecnico che avrà il compito di monitorare l'impianto, effettuare visite mensili e, in esito a tali visite, coordinare le manutenzioni.

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 20 di 32

5.3 Fase di Dismissione e Ripristino

Al termine della vita utile dell'impianto si procederà allo smantellamento delle opere e al ripristino del sito nelle condizioni ante operam come previsto dal D.Lgs. 387/03.

Gli interventi di dismissione e smantellamento, elencati nella relazione dedicata, si stima saranno completati in **5 mesi**.

Vista la natura agrivoltaica dell'opera in progetto, la tecnica di ancoraggio delle strutture di sostegno dei moduli al terreno e l'infissione delle recinzioni perimetrali, lo stato dei luoghi a seguito della dismissione delle opere non risulterà alterato rispetto alla configurazione ante-operam; pertanto, non si prevedono particolari opere di ripristino delle aree.

Al termine dello smantellamento delle opere, la riconversione del sito ai fini agricoli sarà accelerata attraverso la movimentazione meccanica del terreno per circa 50 cm operata per mezzo di macchine agricole per favorire una maggiore aerazione e predisposizione alla seminazione per la realizzazione di un prato polifita.

6. Analisi Ricadute Sociali e Occupazionali

Il particolare momento storico e il panorama geopolitico europeo e internazionale impongono considerazioni più approfondite in merito alle prospettive di sviluppo e di crescita del settore delle energie rinnovabili. In questo contesto assumono chiaramente un ruolo significativo i settori del fotovoltaico e, ancor più, dell'agrovoltaico che, integrandosi alla perfezione con il paesaggio locale esistente, consente un migliore utilizzo delle risorse e del suolo occupato. All'interno del Renewable Energy Report 2022, redatto a cura del Politecnico di Milano in collaborazione con i principali attori della scena italiana ed europea del settore, si trova un'analisi molto accurata e dettagliata di quelli che sono le prospettive di impatto economico legate alle produzioni di energia da fonti rinnovabili. Il punto di partenza dello studio presentato, ovvero lo stato di fatto attuale, evidenzia alcune criticità che rappresentano una chiave di lettura importante per interpretare l'andamento del mercato e lo sviluppo del settore nei prossimi anni. Nel corso del 2021 le installazioni complessive hanno ripreso la tendenza in crescita precedente alla pandemia da Covid-19, dopo il rallentamento generale subito nel 2020. Il quadro generale in Italia resta comunque critico nell'ottica del raggiungimento dei traguardi imposti dallo scenario al 2030.

In riferimento al progetto in esame, gli impianti previsti saranno all'interno della finestra temporale analizzata nel suddetto studio, contribuendo alle ricadute sociali, economiche ed occupazionali evidenziate. La realizzazione dell'impianto di produzione energetica da fonti rinnovabili necessiterà di risorse dirette e indirette.

Le operazioni di cantiere per la costruzione e successivamente la fase di dismissione rappresentano il periodo dove verranno assunti maggiori lavoratori e acquistati beni e servizi, con potenziali impatti positivi sulla comunità locale.

Durante questa fase, l'occupazione temporanea coinvolgerà:

- le persone direttamente impiegate dall'appaltatore principale per l'approntamento dell'area di cantiere e la costruzione dell'impianto;
- i lavoratori impiegati per la fornitura di beni e servizi necessari a supporto del personale di cantiere.

Le figure professionali impiegate saranno le seguenti:

- responsabili e preposti alla conduzione del cantiere;
- elettricisti specializzati;
- operai edili;
- operatore agricoli;
- montatori strutture metalliche.

Per quel che concerne invece la fase d'esercizio dell'impianto ricordiamo che l'opera ha un'entità di rilievo e sarà dunque necessario personale locale coinvolto per la manutenzione e la gestione delle varie parti di impianto. Considerando il vantaggio economico, è previsto l'utilizzo in larga parte, compatibilmente con la reperibilità delle professionalità necessarie, di risorse locali.

Oltre ai vantaggi occupazionali diretti, la realizzazione dell'intervento proposto costituirà un'importante occasione per la creazione e lo sviluppo di società e ditte che graviteranno attorno all'impianto fotovoltaico (indotto), quali ditte di carpenteria, edili, società di consulenza, società di vigilanza, ecc.

Le attività a carico dell'indotto saranno svolte prevalentemente ricorrendo a manodopera locale, per quanto compatibile con i necessari requisiti.

In ultimo, la costruzione ed esercizio dell'impianto fotovoltaico potrà costituire un momento di sviluppo di competenze specifiche ed acquisizione di know-how a favore delle risorse umane locali che potranno confrontarsi su tecnologie all'avanguardia, condurre studi e ricerche scientifiche in loco anche in sinergia con le principali università campane mediante appositi protocolli e collaborazioni scientifiche.

Si prevede che l'economia locale beneficerà di un aumento delle spese e del reddito del personale impiegato e degli individui che possiedono servizi e strutture nell'area circostante. Il territorio beneficerà inoltre degli effetti economici indotti dalle spese effettuate dai dipendenti e dal pagamento di imposte e tributi al comune.

Il fotovoltaico, insieme alle altre tecnologie delle rinnovabili e dell'efficienza, presenta un potenziale tale da poter garantire entrate per lo Stato ben superiori ai dividendi ora incassati dalle aziende partecipate dallo Stato.

Esso è caratterizzato, come le altre tecnologie che utilizzano fonti di energia rinnovabili, da costi di investimento elevati in rapporto ai ridotti costi di gestione e manutenzione. A parità di costo dell'energia prodotta, tale specificità può avere il vantaggio di essere trasformata in occupazione, in quanto si viene a sostituire valore aggiunto al combustibile utilizzato negli impianti convenzionali.

Secondo un'analisi del Worldwatch Institute, l'occupazione diretta creata per ogni miliardo di kWh prodotto da fonte fotovoltaica è di 542 addetti, mentre quella creata, per la stessa produzione di elettricità, dal nucleare e dall'utilizzo del carbone (compresa l'estrazione del minerale) è, rispettivamente, di 100 e 116 addetti.

Alle ricadute occupazionali legate all'impianto di produzione energetica si sommeranno quelle legate al comparto agronomico dell'iniziativa che associa al campo di spinaci il mantenimento delle specie dedite alle attività apistiche e alla produzione di miele per la previsione di 28 arnie.

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 23 di 32

In conclusione, si prevede che la realizzazione degli impianti porterà importanti vantaggi per quel che concerne l'occupazione di nuove figure professionali.

7. Elenco delle Autorizzazioni

L'intervento in progetto è disciplinato dalla Normativa in materia ambientale, in specie dal D. Lgs 152 del 3 aprile 2006 e s.m.i.

Ai sensi dell'Art. 6, lett. d) del Codice, il progetto di detti impianti, ai sensi e per gli effetti della classificazione di cui al capoverso precedente, risulta essere sottoposto alla **verifica di assoggettabilità a VIA di competenza regionale**.

Nello specifico:

ALLEGATO B - Interventi soggetti a procedura di verifica di assoggettabilità a VIA

ELENCO B.2 PROGETTI DI COMPETENZA DELLA REGIONE

B.2.g/5-bis) impianti industriali per la produzione di energia elettrica, vapore e acqua calda, diversi da quelli di cui alle lettere B.2.g, B.2.g/3 e B.2.g/4, con potenza elettrica nominale uguale o superiore a 1 MW

Tuttavia, data l'estensione significativa dell'impianto previsto, **si è ritenuto opportuno, procedere direttamente alla Valutazione d'Impatto Ambientale**, senza passare per la preventiva verifica di assoggettabilità.

In riferimento alla procedura autorizzativa perseguita, vista la potenza complessiva superiore ai 10 MWp, si è proceduto con la **Valutazione di Impatto Ambientale nazionale e Autorizzazione Unica** di competenza regionale.

Di seguito riportiamo l'elenco, non esaustivo, degli Enti competenti e soggetti gestori delle reti infrastrutturali per il rilascio delle autorizzazioni, intese, concessioni, licenze, pareri, nulla osta ed assensi comunque denominati, già acquisiti o da acquisire ai fini della realizzazione e dell'esercizio dell'opera o intervento.

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 24 di 32

MINISTERO

Ministero della Difesa Aeronautica Militare Centro informazioni Geotopografiche Aeronautiche (CIGA)	Aeroporto "Mario de Bernardi" Pratica di Mare (RM)	aerogeo@postacert.difesa.it
Ministero della Difesa Aeronautica Militare III Regione Area - Reparto Territorio e Patrimonio	Lungomare Nazario Sauro 39, 70121 (BA)	aeroscuoleaeroregione3@postacert.difesa.it
Ministero della Difesa Comando Militare Esercito "Puglia" - Esercito Italiano	Piazza Luigi di Savoia, 4 70121, Bari (BA)	cme_puglia@postacert.difesa.it
Ministero della Difesa Comando Marittimo Sud - Marina Militare	Corso Due Mari, 38 74123, Taranto (TA)	marina.sud@postacert.difesa.it
Ministero della Difesa 15° Reparto Infrastrutture - Esercito Italiano	Via Napoli, 322/B 70123, Bari (BA)	infrastrutture_bari@postacert.difesa.it
Ministero della Difesa Comando Forze Operative Sud	Piazza del Plebiscito, 33 80132, Napoli (NA)	comfopsud@postacert.difesa.it
Ministero della Difesa Direzione Generale dei Lavori e del Demanio	Piazza della Marina, 4 00196, Roma (RM)	geniodife@postacert.difesa.it
Ministero dello Sviluppo Economico Dipartimento per le Comunicazioni - Ispettorato Territoriale Puglia - Basilicata	Via Amendola, 116 70125, Bari (BA)	dgat.div03.isppbm@pec.mise.gov.it
Ministero dello Sviluppo Economico Divisione IV - Sezione UNMIG	P.zza Giovanni Bovio, 22 80133, Napoli (NA)	dgsunmig.div04@pec.mise.gov.it
Ministero dello Sviluppo Economico DGISSEG - Divisione X - Sezione UNMIG dell'Italia Meridionale	P.zza Giovanni Bovio, 22 80133, Napoli (NA)	unmig.napoli@pec.mise.gov.it
Ministero dello Sviluppo Economico Divisione VI - Fonti rinnovabili di energia	Viale V. Veneto, 33 00187, Roma (RM)	dgmereen.div06@pec.mise.gov.it
Ministero delle Imprese e del Made in Italy D.G. per i servizi di comunicazione elettronica e di radiodiffusione e postali	Viale America, 201 00144 Roma (RM)	dgscerp.dg@pec.mise.gov.it
Ministero delle Imprese e del Made in Italy D.G. per i servizi di comunicazione elettronica di radiodiffusione e postali	Via Amendola, 116 70126, Bari (BA)	dgscerp.div08.isppbm@pec.mise.gov.it



StudioTECNICO | Ing. Marco G Balzano
Via Cancellotto, 3 | 70125 BARI | Italy
www.ingbalzano.com - +39.331.6764367



Progettista: Ing. Marco Gennaro Balzano
Ordine Degli Ingegneri Della Provincia Di Bari N. 9341

Divisione VIII - Ispettorato Territoriale Puglia Basilicata Molise		
Ministero per i Beni e le Attività Culturali e per il Turismo Soprintendenza Archeologia, Belle Arti e Paesaggio per le province BAT e Foggia	Via Alberto Alvarez Valentini, 8 71121, Foggia (FG)	mbac-sabap-fg@mailcert.beniculturali.it sabap-fg@pec.cultura.gov.it
Ministero per i Beni e le Attività Culturali e per il Turismo Soprintendenza Archeologia della Puglia	Via Duomo, 33 74123, Taranto (TA)	mbac-sar-pug@mailcert.beniculturali.it sar-pug@pec.cultura.gov.it
Ministero per i Beni e le Attività Culturali e per il Turismo Segretariato Regionale per la Puglia	Strada dei Dottula Isolato 49 70122 Bari (BA)	mbac-sr-pug@mailcert.beniculturali.it sr-pug@pec.cultura.gov.it
Ministero per i Beni e le Attività Culturali e per il Turismo Direzione Generale Belle Arti e Paesaggio - Servizio III - Tutela del Paesaggio	Via di San Michele, 22 00153 Roma (RM)	mbac-dg-abap.servizio3@mailcert.beniculturali.it dg-abap.servizio3@pec.cultura.gov.it
Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti Direzione Generale Territorio del Sud - Sezione U.S.T.I.F	Strada Provinciale 54, 70026 Modugno (BA)	dgt.sudbari@pec.mit.gov.it

STUDIOTECNICO 
ing. MarcoBALZANO
SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 26 di 32

REGIONE		
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale</i> <i>Sezione Coordinamento dei servizi territoriali</i> <i>Servizio territoriale FG</i></p>	<p>Piazza U. Giordano 71121, Foggia (FG)</p>	<p>coordinamentoserviziterritoriali@pec.rupar.puglia.it upa.foggia@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale</i> <i>Sezione Gestione Sostenibile e Tutela delle Risorse Forestali e Naturali</i> <i>Servizio risorse forestali</i></p>	<p>Lungomare Nazario Sauro, 45 70121 Bari (BA)</p>	<p>direttore.areaviluppoporurale.regione@pec.rupar.puglia.it protocollo.sezionerisorsesostenibili@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale</i> <i>Sezione Gestione Sostenibili e Tutela delle Risorse Forestali e Naturali</i> <i>Servizio Valorizzazione e Tutela Risorse Naturali e Biodiversità</i></p>	<p>Lungomare Nazario Sauro, 45 70121 Bari (BA)</p>	<p>protocollo.sezionerisorsesostenibili@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale</i> <i>Sezione Gestione Sostenibili e Tutela delle Risorse Forestali e Naturali</i> <i>Servizio Irrigazione, Bonifica e Gestione della Risorsa Acqua</i></p>	<p>Lungomare Nazario Sauro, 45 70121 Bari (BA)</p>	<p>bonifica.agricoltura@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento Bilancio, Affari Generali ed Infrastrutture</i> <i>Sezione opere pubbliche e infrastrutture</i> <i>Servizio gestione opere pubbliche</i></p>	<p>Lungomare Nazario Sauro, 45 70121 Bari (BA)</p>	<p>dipartimento.bilancioinfrastrutture.regione@pec.rupar.puglia.it servizio.lavoripubblici@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento Bilancio, Affari Generali ed Infrastrutture</i> <i>Sezione Risorse Idriche</i> <i>Servizio Sistema Idrico Integrato e Tutela Delle Acque</i></p>	<p>Lungomare Nazario Sauro, 45 70121 Bari (BA)</p>	<p>servizio.risorseidriche@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento Bilancio, Affari Generali ed Infrastrutture</i> <i>Sezione Demanio e Patrimonio</i> <i>Servizio Amministrazione Beni del Demanio Armentizio, O.N.C. e Riforma Fondiaria</i></p>	<p>Lungomare Nazario Sauro, 45 70121 Bari (BA)</p>	<p>parcotratturi.foggia@pec.rupar.puglia.it serviziodemaniopatrimonio.bari@pec.rupar.puglia.it</p>

<p>Regione Puglia <i>Dipartimento Bilancio, Affari Generali ed Infrastrutture</i> <i>Sezione opere pubbliche e infrastrutture</i> <i>Servizio autorità idraulica</i></p>	<p>Lungomare Nazario Sauro, 45 70121 Bari (BA)</p>	<p>servizio.lavoripubblici@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento Bilancio, Affari Generali ed Infrastrutture</i> <i>Sezione difesa del suolo e rischio sismico</i></p>	<p>Lungomare Nazario Sauro, 45 70121 Bari (BA)</p>	<p>serviziodifesa-suolo.regione@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento ambiente, paesaggio e qualità urbana</i> <i>Sezione Autorizzazioni Ambientali</i></p>	<p>Via G. Gentile, 52 70126, Bari (BA)</p>	<p>dipartimento.ambiente.territorio@pec.rupar.puglia.it servizio.ecologia@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento ambiente, paesaggio e qualità urbana</i> <i>Sezione Ciclo Rifiuti e Bonifiche</i> <i>Servizio Attività Estrattive</i> <i>Servizio Gestione Rifiuti</i> <i>Servizio bonifiche e pianificazione</i></p>	<p>Via G. Gentile, 52 70126, Bari (BA)</p>	<p>serv.rifiutiebonifica@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento ambiente, paesaggio e qualità urbana</i> <i>Sezione Urbanistica</i></p>	<p>Via G. Gentile, 52 70126, Bari (BA)</p>	<p>serviziourbanistica.regione@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento ambiente, paesaggio e qualità urbana</i> <i>Sezione Urbanistica</i> <i>Servizio Osservatorio Abusivismo e Usi Civici</i></p>	<p>Via G. Gentile, 52 70126, Bari (BA)</p>	<p>serviziourbanistica.regione@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento ambiente, paesaggio e qualità urbana</i> <i>Sezione Tutela e Valorizzazione del Paesaggio</i></p>	<p>Via G. Gentile, 52 70126, Bari (BA)</p>	<p>sezione.paesaggio@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento ambiente, paesaggio e qualità urbana</i> <i>Sezione Tutela e Valorizzazione del Paesaggio</i> <i>Servizio Osservatorio e Pianificazione Paesaggistica</i> <i>Servizio Parchi e Tutela della Biodiversità</i></p>	<p>Via G. Gentile, 52 70126, Bari (BA)</p>	<p>sezione.paesaggio@pec.rupar.puglia.it ufficioparchi.regione@pec.rupar.puglia.it</p>
<p>Regione Puglia <i>Dipartimento ambiente, paesaggio e qualità urbana</i> <i>Servizio Progettazione, Innovazione e Decarbonizzazione</i></p>	<p>Via G. Gentile, 52 70126, Bari (BA)</p>	<p>dipartimento.ambiente.territorio@pec.rupar.puglia.it</p>



StudioTECNICO | Ing. Marco G Balzano
Via Cancellotto, 3 | 70125 BARI | Italy
www.ingbalzano.com - +39.331.6764367



Progettista: Ing. Marco Gennaro Balzano
Ordine Degli Ingegneri Della Provincia Di Bari N. 9341

Regione Puglia <i>Dipartimento ambiente, paesaggio e qualità urbana</i> <i>Servizio Pianificazione Strategica Ambiente, Territorio e Industria</i>	Via G. Gentile, 52 70126, Bari (BA)	dipartimento.ambiente.territorio@pec.rupar.puglia.it
Regione Puglia <i>Dipartimento sviluppo economico</i> <i>Sezione transizione energetica</i> <i>Servizio energia e fonti alternative e rinnovabili</i>	Corso Sonnino, 177 70121, Bari (BA)	dipartimento.sviluppoeconomico@pec.rupar.puglia.it servizio.energieinnovabili@pec.rupar.puglia.it ufficio.energia@pec.rupar.puglia.it

STUDIOTECNICO 
ing.MarcoBALZANO
SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 29 di 32



StudioTECNICO | Ing. Marco G Balzano
Via Cancellotto, 3 | 70125 BARI | Italy
www.ingbalzano.com - +39.331.6764367



STUDIOTECNICO
ingMarcoBALZANO
INGEGNERE PERICOLOSI

Progettista: Ing. Marco Gennaro Balzano
Ordine Degli Ingegneri Della Provincia Di Bari N. 9341

PROVINCIA

Provincia di Foggia	Piazza XX Settembre,20 71100, Foggia (FG)	protocollo@cert.provincia.foggia.it
Provincia di Foggia <i>Assetto Territorio</i>	Via Paolo Telesforo, 54 71122, Foggia (FG)	protocollo@cert.provincia.foggia.it
Provincia di Foggia <i>Settore Ambiente</i>	Via Paolo Telesforo, 54 71122, Foggia (FG)	protocollo@cert.provincia.foggia.it
Agenzia delle Dogane di Foggia	P.zza Giordano I 71100 Foggia (FG)	dogane.foggia@pec.adm.gov.it
Comando Provinciale VV.F. Foggia	P.zza G.B. Fraticelli, 1 71100 Foggia (FG)	com.foggia@cert.vigilfuoco.it com.prev.foggia@cert.vigilfuoco.it
ASL FOGGIA	P.zza G. Pavoncelli, 11 71121 Foggia (FG)	protocollo.asl.foggia@pec.rupar.puglia.it
Consorzio per la bonifica della Capitanata	Viale C. Colombo 71100, Foggia (FG)	consorzio@pec.bonificacapitanata.it
Corpo Forestale dello Stato - Provincia di Foggia	Via Trinitapoli Snc 71121, Foggia (FG)	ffg43436@pec.carabinieri.it ffg43442@pec.carabinieri.it
Corpo Forestale dello Stato - Regione Puglia	Lungomare N. Sauro, 45 70121 Bari (BA)	fba44074@pec.carabinieri.it

SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 30 di 32

ENTI VARI

Agenzia del Demanio <i>Direzione Territoriale Puglia e Basilicata</i>	Via G. Amendola, 164/D 70126, Bari (BA)	dre_PugliaBasilicata@pce.agenziademanio.it
AQP S.p.A.	Via Cognetti, 36 70121, Bari (BA)	acquedotto.pugliese@pec.aqp.it
ANAS s.p.a. <i>Struttura Territoriale Puglia</i>	Via Luigi Einaudi, 15 70125, Bari (BA)	anas.puglia@postacert.stradeanas.it
ARPA Puglia <i>Direzione Generale</i>	Corso Trieste, 27 70126, Bari (BA)	dir.generale.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it
ARPA Puglia <i>Dipartimento Prov.le di Foggia</i>	Via G. Rosati 139 71100 Foggia (FG)	dap.fg.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it
ARIF Agenzia Regionale per le Attività Irrigugie e Forestali della Puglia P.O. Attività Forestali Sede di Foggia	Via delle Magnolie, 6 70026, Modugno (Bari) SEDE REGIONALE	protocollo@pec.arifpuglia.it sede.foggia@pec.arifpuglia.it
Autorità di Bacino Distrettuale dell'Appennino Meridionale <i>Sede Puglia</i>	SP 62 - km 3 70010, Valenzano (BA)	protocollo@pec.distrettoappenninomeridionale.it
ENAC <i>Direzione Operazioni SUD c/o Blocco Tecnico ENAV - CAAV Napoli</i>	Viale Fulco Ruffo di Calabria - Aeroporto di Napoli Capodichino 70144, Napoli (NA)	protocollo@pec.enac.gov.it
ENAV S.p.A. - AOT	Via Salaria, 716 00138, Roma (RM)	funzione.psa@pec.enav.it
Ente per lo sviluppo dell'irrigazione e la trasformazione fondiaria in Puglia, Lucania e Irpinia	Viale Japigia 184 70126, Bari (BA)	enteirrigazione@legalmail.it segreteria@eipli.it
Terna S.p.A. - Rete Elettrica Nazionale	Viale Egidio Galbani, 70 00156 Roma (RM)	connessioni@pec.terna.it ternareteitaliaspa@pec.terna.it

ENEL Distribuzione S.p.a.	Via Ombrone, 2G 00198, Roma (RM)	eneldistribuzione@pec.enel.it
SNAM RETE GAS Distretto Sud-Orientale	Vico Capurso, 3 70126 Bari (BA)	distrettosor@pec.snamretegas.it
Telecom Italia SpA	Via Gaetano Negri, 1 20123 Milano (MI)	telecomitalia@pec.telecomitalia.it
RFI - Rete Ferroviaria Italiana S.p.A. (RFI) Direzione Territoriale Produzione Bari Ingegneria - Tecnologie Reparto Patrimonio, Espropri e Attraversamenti	Piazza Aldo Moro, 57 70122 Bari (BA)	rfi-dpr-dtp.ba.staff@pec.rfi.it
Comune di Foggia	Corso Garibaldi, 58 71100, Foggia (FG)	protocollo.generale@cert.comune.foggia.it
Comune di San Marco in Lamis	P.za Municipio, 6 71014 San Marco in Lamis (FG)	protocollo@pec.comune.sanmarcoinlamis.fg.it
Comune di Manfredonia	Piazza del popolo, 8 71043 - Manfredonia (FG)	protocollo@comunemanfredonia.legalmail.it urbanistica@comunemanfredonia.legalmail.it ambiente@comunemanfredonia.legalmail.it

L'elenco di cui sopra è da intendersi non esaustivo, pertanto può subire integrazioni durante l'iter autorizzativo.

Presso l'impianto verranno realizzate le cabine di campo e la cabina principale di impianto. L'impianto sarà collegato in A.T. alla Rete di Trasmissione gestita da Terna S.p.A. In base alla soluzione di connessione (**STMG TERNA/P20220016743 del 28/02/2022 – CODICE PRATICA 202102331**), l'impianto fotovoltaico sarà collegato alla rete di trasmissione **in antenna a 36 kV su un futuro ampliamento della Stazione Elettrica (SE) della RTN a 380/150 kV denominata "Manfredonia"**.

A tal fine sarà necessaria la realizzazione di una **sottostazione di trasformazione utente 30/150kV** da ubicarsi in prossimità della Stazione Elettrica "Manfredonia" utile all'innalzamento della tensione a 150kV prescritto dall'ente gestore.

8. Visura Camerale Società Proponente

Rif. Elaborato:	Elaborato:	Data	Rev	
SV782-P.01	Relazione Tecnica	10/02/2023	R0	Pagina 32 di 32

In questa pagina e nei riquadri riassuntivi posti all'inizio di ciascun paragrafo, viene esposto un estratto delle informazioni presenti in visura che non può essere considerato esaustivo, ma che ha puramente uno scopo di sintesi

VISURA ORDINARIA SOCIETA' DI CAPITALE

GRUPOTEC SOLAR ITALIA 11 S.R.L.



KYK4LE

Il QR Code consente di verificare la corrispondenza tra questo documento e quello archiviato al momento dell'estrazione. Per la verifica utilizzare l'App RI QR Code o visitare il sito ufficiale del Registro Imprese.

DATI ANAGRAFICI

Indirizzo Sede legale	MILANO (MI) VIA STATUTO 10 CAP 20121
Domicilio digitale/PEC	grupotecsolaritalia11srl@legalm ail.it
Numero REA	MI - 2627216
Codice fiscale e n.iscr. al Registro Imprese	11839980965
Partita IVA	11839980965
Forma giuridica	societa' a responsabilita' limitata
Data atto di costituzione	10/06/2021
Data iscrizione	16/06/2021
Data ultimo protocollo	31/08/2022
Amministratore Unico	MOREYRA MARTINEZ CESAR ALEJANDRO <i>Rappresentante dell'Impresa</i>

ATTIVITA'

Stato attività	attiva
Data inizio attività	10/06/2021
Attività prevalente	servizi di progettazione di ingegneria integrata ulteriori specifiche: sviluppo di progetti volti all'autorizzazione, costruzione e gestione di ...
Codice ATECO	71.12.2
Codice NACE	71.12
Attività import export	-
Contratto di rete	-
Albi ruoli e licenze	-
Albi e registri ambientali	-

L'IMPRESA IN CIFRE

Capitale sociale	10.000,00
Soci e titolari di diritti su azioni e quote	1
Amministratori	1
Titolari di cariche	2
Sindaci, organi di controllo	0
Unità locali	0
Pratiche inviate negli ultimi 12 mesi	2
Trasferimenti di quote	0
Trasferimenti di sede	0
Partecipazioni ⁽¹⁾	-

CERTIFICAZIONE D'IMPRESA

Attestazioni SOA	-
Certificazioni di QUALITA'	-

DOCUMENTI CONSULTABILI

Bilanci	2021
Fascicolo	sì
Statuto	sì
Altri atti	4

(1) Indica se l'impresa detiene partecipazioni in altre società, desunte da elenchi soci o trasferimenti di quote

Indice

1 Sede	2
2 Informazioni da statuto/atto costitutivo	2
3 Capitale e strumenti finanziari	4
4 Soci e titolari di diritti su azioni e quote	4
5 Amministratori	5
6 Titolari di altre cariche o qualifiche	6
7 Attività, albi ruoli e licenze	7
8 Aggiornamento impresa	8

1 Sede

Indirizzo Sede legale	MILANO (MI) VIA STATUTO 10 CAP 20121
Domicilio digitale/PEC	grupotecsolaritalia11srl@legalmail.it
Partita IVA	11839980965
Numero repertorio economico amministrativo (REA)	MI - 2627216

2 Informazioni da statuto/atto costitutivo

Registro Imprese	Codice fiscale e numero di iscrizione: 11839980965 Data di iscrizione: 16/06/2021 Sezioni: Iscritta nella sezione ORDINARIA
Estremi di costituzione	Data atto di costituzione: 10/06/2021
Sistema di amministrazione	amministratore unico (in carica)
Oggetto sociale	LA SOCIETA', NEL PIENO RISPETTO DELLA NORMATIVA VIGENTE E CON L'ESCLUSIONE DI OGNI ATTIVITA' PROFESSIONALE RISERVATA, HA PER OGGETTO LO SVOLGIMENTO DELLE SEGUENTI ATTIVITA': ...

Estremi di costituzione

iscrizione Registro Imprese	Codice fiscale e numero d'iscrizione: 11839980965 del Registro delle Imprese di MILANO MONZA BRIANZA LODI Data iscrizione: 16/06/2021
sezioni	Iscritta nella sezione ORDINARIA il 16/06/2021
informazioni costitutive	Denominazione: GRUPOTEC SOLAR ITALIA 11 S.R.L. Data atto di costituzione: 10/06/2021

Sistema di amministrazione e controllo

durata della società

Data termine: 31/12/2060

scadenza esercizi

Scadenza primo esercizio: 31/12/2021

Giorni di proroga dei termini di approvazione del bilancio: 60

sistema di amministrazione e controllo contabile

Sistema di amministrazione adottato: amministratore unico

organi amministrativi

amministratore unico (in carica)

Oggetto sociale

LA SOCIETA', NEL PIENO RISPETTO DELLA NORMATIVA VIGENTE E CON L'ESCLUSIONE DI OGNI ATTIVITA' PROFESSIONALE RISERVATA, HA PER OGGETTO LO SVOLGIMENTO DELLE SEGUENTI ATTIVITA':

- PROGETTAZIONE, COSTRUZIONE, INSTALLAZIONE, VENDITA, GESTIONE E MANUTENZIONE DI CENTRALI DI PRODUZIONE ELETTRICA FOTOVOLTAICA, NONCHE' IN GENERE DI COMPONENTI, DI OPERE E DI IMPIANTI TECNOLOGICI NECESSARI;
- GENERAZIONE DI ENERGIA ELETTRICA PER MEZZO DI CENTRALI IN PROPRIETA' O IN USO DA TERZI;
- VENDITA E ACQUISTO DI ENERGIA ELETTRICA O DI PRODOTTI ENERGETICI DI ALTRA NATURA NONCHE' PRESTAZIONE DI QUALSIASI SERVIZIO CONNESSO A DETTE ATTIVITA', INCLUSO L'APPROVVIGIONAMENTO E L'ESPORTAZIONE;
- ATTIVITA' NEL CAMPO DEI SERVIZI DI RETE, COMPRESE LE ATTIVITA' DI INSTALLAZIONE, DI ALLACCIAMENTO, DI COLLAUDO, DI MANUTENZIONE E DI GESTIONE DI IMPIANTI INERENTI A DETTI SERVIZI, ATTIVITA' DI MISURAZIONE, NONCHE' LO SVOLGIMENTO DI ATTIVITA' STRUMENTALI, CONNESSE E COMPLEMENTARI;
- ATTIVITA' NEL CAMPO DELL'UTILIZZO E DEL RECUPERO DELLE ENERGIE, PROMOZIONE DI INTERVENTI DI RISPARMIO ENERGETICO, INCLUSO L'APPROVVIGIONAMENTO DI TECNOLOGIE ADATTE ALLO SCOPO;
- LA GENERAZIONE, IN QUALSIASI FORMA E MODO E/O L'ACQUISTO E/O CESSIONE DI TITOLI DI EFFICIENZA ENERGETICA O ALTRI STRUMENTI DI PROMOZIONE DEL RISPARMIO ENERGETICO NEL RISPETTO DELLA NORMATIVA ITALIANA ED EUROPEA APPLICABILE.

NEL RISPETTO DELLE PRESCRIZIONI INDEROGABILI DI LEGGE, LA SOCIETA' POTRA' INOLTRE COMPIERE TUTTE LE OPERAZIONI COMMERCIALI, INDUSTRIALI, FINANZIARIE (NON NEI CONFRONTI DEL PUBBLICO), MOBILIARI E IMMOBILIARI CHE SARANNO RITENUTE DALL'ORGANO AMMINISTRATIVO STRUMENTALI, ACCESSORIE, CONNESSE, NECESSARIE O UTILI PER LA REALIZZAZIONE DELLE ATTIVITA' CHE COSTITUISCONO L'OGGETTO SOCIALE IVI COMPRESE LE SEGUENTI: ASSUMERE E CONCEDERE AGENZIE, COMMISSIONI E RAPPRESENTANZE (CON O SENZA DEPOSITO) E MANDATI; ACQUISTARE, AFFITTARE, UTILIZZARE E TRASFERIRE A TERZI, A QUALUNQUE TITOLO BREVETTI, PROPRIE TECNOLOGIE, MODELLI, SISTEMI DI ANALISI E KNOW HOW, CONCESSIONI, MARCHI, LICENZE E ALTRE OPERE DELL'INGEGNO UMANO, CONSENTENDO ANCHE A TERZI LA COMMERCIALIZZAZIONE DI PRODOTTI E SERVIZI OFFERTI E FORME DI AGGIORNAMENTO E DI UPGRADE; PARTECIPARE A CONSORZI ED A RAGGRUPPAMENTI TEMPORANEI DI IMPRESE ED ASSUMERE PARTECIPAZIONI O INTERESSENZE IN ALTRE SOCIETA' E/O IMPRESE DI QUALSIASI NATURA, COSTITUITE O COSTITUENDE, AVENTI OGGETTO SOCIALE ANALOGO, AFFINE E/O CONNESSO AL PROPRIO E ASSUMERE IL COORDINAMENTO TECNICO GESTIONALE E FINANZIARIO DELLE SOCIETA', PERSONE ED ENTI AI QUALI PARTECIPA O NO; PRESTARE FIDEIUSSIONI, AVALLI ED OGNI ALTRA GARANZIA NEL RISPETTO DELLA NORMATIVA VIGENTE IN MATERIA ED IN PARTICOLARE NON NEI CONFRONTI DEL PUBBLICO E NON IN VIA PREVALENTE.

SONO, COMUNQUE, ESCLUSE DALL'OGGETTO SOCIALE LE ATTIVITA' RISERVATE AGLI INTERMEDIARI FINANZIARI, DI CUI ALL'ART. 106 DEL D. LGS. 385/1993, QUELLE RISERVATE ALLE SOCIETA' DI INTERMEDIAZIONE MOBILIARE, DI CUI AL D. LGS. 58/1998, E QUELLE DI MEDIAZIONE DI CUI ALLA LEGGE, 39/1989, LE ATTIVITA' PROFESSIONALI PROTETTE, LE ATTIVITA' PREVISTE DAL D.L. 415/1996, D.P.R. 449/1959, E, COMUNQUE, TUTTE LE ATTIVITA' CHE, PER LEGGE, SONO RISERVATE A SOGGETTI MUNITI DI PARTICOLARI REQUISITI, NON POSSEDUTI DALLA SOCIETA' E RISPETTO ALLE QUALI LA SOCIETA' POTRA' COMUNQUE ASSUMERE UN RUOLO DI COORDINAMENTO NEL RISPETTO DELLA NORMATIVA VIGENTE.

Poteri

**poteri associati alla carica di
Amministratore Unico**

L'AMMINISTRATORE UNICO HA TUTTI I POTERI PER L'AMMINISTRAZIONE DELLA SOCIETA'.
IN SEDE DI NOMINA POSSONO TUTTAVIA ESSERE INDICATI LIMITI AI POTERI DEGLI
AMMINISTRATORI.
POSSONO ESSERE NOMINATI DIRETTORI, INSTITORI O PROCURATORI PER IL COMPIMENTO DI
DETERMINATI ATTI O CATEGORIE DI ATTI, DETERMINANDONE I POTERI.
L'AMMINISTRATORE UNICO HA LA RAPPRESENTANZA DELLA SOCIETA'.

**ripartizione degli utili e delle perdite
tra i soci**

GLI UTILI NETTI RISULTANTI DAL BILANCIO, DEDOTTO ALMENO IL 5% (CINQUE PER
CENTO) DA DESTINARE A RISERVA LEGALE FINO A CHE QUESTA NON ABBAIA RAGGIUNTO IL
QUINTO DEL CAPITALE, VERRANNO RIPARTITI TRA I SOCI IN MISURA PROPORZIONALE ALLA
PARTECIPAZIONE DA CIASCUNO POSSEDUTA, SALVO DIVERSA DECISIONE DEI SOCI.

Altri riferimenti statutari

clausole di recesso

Informazione presente nello statuto/atto costitutivo

clausole di esclusione

Informazione presente nello statuto/atto costitutivo

clausole compromissorie

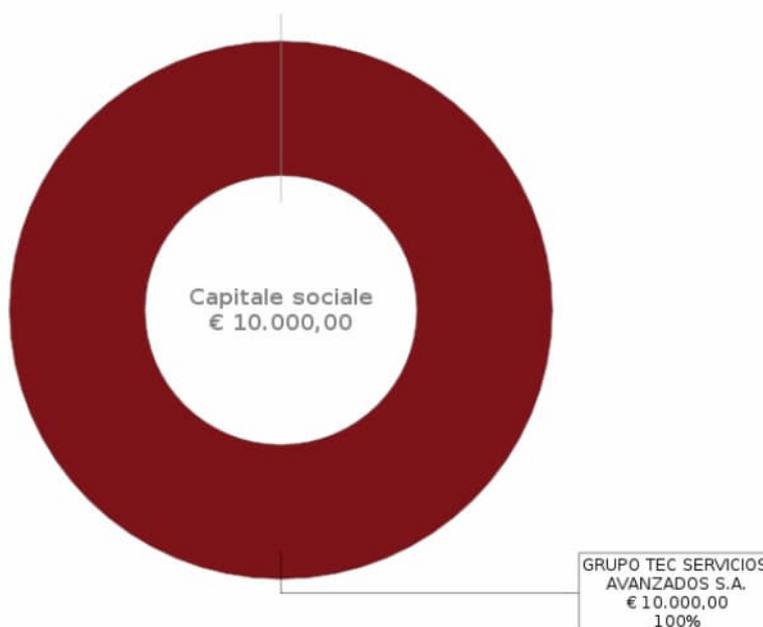
Informazione presente nello statuto/atto costitutivo

3 Capitale e strumenti finanziari

Capitale sociale in Euro	Deliberato:	10.000,00
	Sottoscritto:	10.000,00
	Versato:	10.000,00
	Conferimenti in denaro	

4 Soci e titolari di diritti su azioni e quote

Sintesi della composizione societaria e degli altri titolari di diritti su azioni o quote sociali al 15/06/2021



Il grafico e la sottostante tabella sono una sintesi degli assetti proprietari dell'impresa relativa ai soli diritti di proprietà, che non
sostituisce l'effettiva pubblicità legale fornita dall'elenco soci a seguire, dove sono riportati anche eventuali vincoli sulle quote.

Socio	Valore	%	Tipo diritto
GRUPO TEC SERVICIOS AVANZADOS S.A.	10.000,00	100 %	proprietà

Elenco dei soci e degli altri titolari di diritti su azioni o quote sociali al 15/06/2021
pratica con atto del 10/06/2021

capitale sociale

Data deposito: 15/06/2021
Data protocollo: 15/06/2021
Numero protocollo: MI-2021-264385
Capitale sociale dichiarato sul modello con cui è stato depositato l'elenco dei soci:
10.000,00 Euro

Proprietà'

GRUPO TEC SERVICIOS
AVANZADOS S.A.

Quota di nominali: 10.000,00 Euro
Di cui versati: 10.000,00
Cittadinanza: spagna
Tipo di diritto: proprietà'
Domicilio del titolare o rappresentante comune
VALENCIA AVDA DE LOS NARANJOS 33 (SPAGNA)

5 Amministratori

Amministratore Unico

MOREYRA MARTINEZ CESAR Rappresentante dell'impresa
ALEJANDRO

Organi amministrativi in carica
amministratore unico

Numero componenti: 1

Elenco amministratori

Amministratore Unico
MOREYRA MARTINEZ CESAR
ALEJANDRO

Rappresentante dell'impresa
Nato a VALENCIA SPAGNA il 11/03/1970
Codice fiscale: MRYCRL70C11Z131B
Cittadinanza spagna
VALENCIA
AVENIDA DE LOS NARANJOS 33 SPAGNA

domicilio

carica

amministratore unico
Data atto di nomina 10/06/2021
Data iscrizione: 16/06/2021
Durata in carica: fino alla revoca
Data presentazione carica: 15/06/2021

6 Titolari di altre cariche o qualifiche

Socio Unico	GRUPO TEC SERVICIOS AVANZADOS S.A.
Procuratore	CROBU ENRICO

Socio Unico

GRUPO TEC SERVICIOS
AVANZADOS S.A.

sede VALENCIA
AVDA DE LOS NARANJOS 33 SPAGNA

carica **socio unico**
dal 10/06/2021
Data iscrizione: 16/06/2021

Procuratore

CROBU ENRICO

domicilio Nato a ORISTANO (OR) il 20/05/1980
Codice fiscale: CRBNRC80E20G113M
MILANO (MI)
VIA STATUTO 10 CAP 20121

carica **procuratore**
Data atto di nomina 25/08/2022
fino al 25/08/2024
Data iscrizione: 06/09/2022
Durata in carica: data certa

poteri CON PROCURA SPECIALE RILASCIATA CON ATTO AUTENTICATO DAL NOTAIO ARRIGO ROVEDA DI MILANO IN DATA 25 AGOSTO 2022 AL N. 58275/22991 DI REPERTORIO, AL NOMINATO PROCURATORE E' STATO CONFERITO OGNI PIU' AMPIO POTERE IN RELAZIONE:
- AD ATTI ED OPERAZIONI AVENTI AD OGGETTO L'ACQUISTO DELLA PIENA PROPRIETA', O DEL DIRITTO DI SUPERFICIE O COMUNQUE DELLA DISPONIBILITA', ANCHE MEDIANTE LOCAZIONI OD AFFITTANZE, DI TERRENI, FABBRICATI, RELATIVE PERTINENZE, NONCHE' UTILITA' COMUNI A DETTE UNITA' IMMOBILIARI URBANE SUL TERRITORIO DELLA REPUBBLICA ITALIANA, AL FINE DI UTILIZZARE DETTI TERRENI ED AREE PER LO SVILUPPO, LA REALIZZAZIONE E/O LA GESTIONE DI IMPIANTI DI GENERAZIONE DI ENERGIA ELETTRICA MEDIANTE SFRUTTAMENTO DI FONTI RINNOVABILI,
- AD ATTI ED O OPERAZIONI AVENTI AD OGGETTO LA COSTITUZIONE DI TUTTI I DIRITTI E LE SERVITU' UTILI PER LA COSTRUZIONE E L'ESERCIZIO DI IMPIANTI DI GENERAZIONE DI ENERGIA ELETTRICA MEDIANTE SFRUTTAMENTO DI FONTI RINNOVABILI DEI SUDETTI IMPIANTI, INCLUSE LE OPERE NECESSARIE PER LA CONNESSIONE DEGLI IMPIANTI ALLA RETE ELETTRICA,
- AD ATTI ED O OPERAZIONI AVENTI AD OGGETTO L'OTTENIMENTO DI TUTTI I PERMESSI E LE AUTORIZZAZIONI DA PARTE DEI RELATIVI ENTI, INCLUSA TERNA - RETE ELETTRICA NAZIONALE S.P.A., PER CONSENTIRE LA CONNESSIONE DEGLI IMPIANTI ALLA RETE ELETTRICA.
IN RAGIONE DI QUANTO SOPRA IL PROCURATORE, A FIRMA SINGOLA, POTRA':
- NEGOZIARE, SOTTOSCRIVERE E STIPULARE TUTTI I CONTRATTI, GLI ATTI, I DOCUMENTI E LE COMUNICAZIONI AVENTI AD OGGETTO L'ACQUISTO, LA LOCAZIONE, L'AFFITTO, LA SUPERFICIE O COMUNQUE L'ACQUISIZIONE DELLA DISPONIBILITA' DEGLI IMMOBILI FINALIZZATI ALL'INSTALLAZIONE DI IMPIANTI DI GENERAZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTI RINNOVABILI E RELATIVE OPERE CONNESSE, NONCHE' LA COSTITUZIONE DI SERVITU' E DIRITTI DI QUALSIASI GENERE, DETERMINANDO, PATTUENDO E CORRISPONDENDO I RELATIVI CANONI E CORRISPETTIVI, NONCHE' CAPARRE O ALTRE DAZIONI, INDIVIDUANDO I SITI OVE REALIZZARE I SUDETTI IMPIANTI ED INDIVIDUANDO ED IDENTIFICANDO, ANCHE CATASTALMENTE, I CONNESSI IMMOBILI DEI QUALI ACQUISIRE

LA DISPONIBILITA';
- EFFETTUARE ACCESSI AGLI ATTI AMMINISTRATIVI E RICHIEDERE DOCUMENTI E/O CERTIFICAZIONI CON RIFERIMENTO AGLI IMMOBILI DI CUI SOPRA SENZA ALCUNA LIMITAZIONE;
- INTRATTENERE RAPPORTI E STIPULARE CONVENZIONI CON ENTI PUBBLICI E PRIVATI, INCLUSA TERNA - RETE ELETTRICA NAZIONALE S.P.A., AVENTI AD OGGETTO I SOPRADETTI IMPIANTI PRESENTANDO, ANCHE PREVENTIVAMENTE, ISTANZE, RICHIESTE E/O DOCUMENTI DI QUALSIASI GENERE A PRIVATI E PUBBLICHE AMMINISTRAZIONI;
- PORRE IN ESSERE QUALSIASI ATTO CONSERVATIVO ED ESECUTIVO;
- PATTUIRE ED INSERIRE NEI CONTRATTI ED ATTI, NONCHE' NELLE CONVENZIONI, DA SOTTOSCRIVERE, QUALUNQUE PATTO, CONDIZIONE (INCLUSE CONDIZIONI SOSPENSIVE E/O RISOLUTIVE), CLAUSOLA (INCLUSE CLAUSOLE COMPROMISSORIE, DI ARBITRATO, O DEROGATIVE DELLA COMPETENZA GIURISDIZIONALE), O PRECISAZIONE RITENUTI OPPORTUNI ;
- STIPULARE OGNI ATTO E/O CONTRATTO PRODROMICO O SUCCESSIVO NECESSARIO OD OPPORTUNO, ANCHE AI FINI DELLA ESECUZIONE DEGLI ATTI SOPRADESCRITTI.
IL NOMINATO PROCURATORE POTRA' FARE INSOMMA CON LA SOLA PROPRIA SOTTOSCRIZIONE TUTTO QUANT'ALTRO POTREBBE FARE LA SOCIETA' STESSA AL FINE DI VALIDAMENTE SOTTOSCRIVERE ED ESEGUIRE GLI ATTI, I CONTRATTI E I DOCUMENTI DI CUI SOPRA E DI ESPLETARE IL PRESENTE MANDATO, SENZA CHE MAI POSSA OPPORSI AD ESSO PROCURATORE IMPRECISSIONE OD INDETERMINATEZZA DI POTERI ANCHE SE QUI NON ESPRESSAMENTE INDICATI, CON PROMESSA DA PARTE DELLA SOCIETA' DI RATO E VALIDO, SENZA BISOGNO DI ULTERIORE ATTO DI RATIFICA O CONFERMA, CON IMPEGNO DEL PROCURATORE A FIRMARE OGNI ATTO O DOCUMENTO FACENDO PRECEDERE LA PROPRIA FIRMA PERSONALE DALL'INDICAZIONE DELLA SOCIETA' MANDANTE.

7 Attività, albi ruoli e licenze

Data d'inizio dell'attività dell'impresa 10/06/2021

Attività prevalente

SERVIZI DI PROGETTAZIONE DI INGEGNERIA INTEGRATA
ULTERIORI SPECIFICHE:
SVILUPPO DI PROGETTI VOLTI ALL'AUTORIZZAZIONE, COSTRUZIONE E GESTIONE DI
...

Attività

inizio attività
(informazione storica)

Data inizio dell'attività dell'impresa: 10/06/2021

attività prevalente esercitata dall'impresa

SERVIZI DI PROGETTAZIONE DI INGEGNERIA INTEGRATA
ULTERIORI SPECIFICHE:
SVILUPPO DI PROGETTI VOLTI ALL'AUTORIZZAZIONE, COSTRUZIONE E GESTIONE DI IMPIANTI DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA

Classificazione ATECORI 2007-2022 dell'attività prevalente

Codice: 71.12.2 - servizi di progettazione di ingegneria integrata
Importanza: prevalente svolta dall'impresa
(codice di fonte Agenzia delle Entrate)

attività esercitata nella sede legale

SERVIZI DI PROGETTAZIONE DI INGEGNERIA INTEGRATA
ULTERIORI SPECIFICHE:
SVILUPPO DI PROGETTI VOLTI ALL'AUTORIZZAZIONE, COSTRUZIONE E GESTIONE DI IMPIANTI DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA

Classificazione ATECORI 2007-2022 dell'attività
(codici di fonte Agenzia delle Entrate)

Codice: 71.12.2 - servizi di progettazione di ingegneria integrata
Importanza: primaria Registro Imprese
Codice: 35.11 - produzione di energia elettrica
Importanza: secondaria Registro Imprese

8 Aggiornamento impresa

Data ultimo protocollo	31/08/2022
-------------------------------	------------