



REGIONE PUGLIA

PROVINCIA DI FOGGIA



**Progetto per la realizzazione di un impianto fotovoltaico
di potenza pari a 25,994 MW sito nel Comune di Ascoli
Satriano (FG) in loc. "Zambaglione"
ID: 8214**



COMMITTENTE

Ascoli Satriano 2 PV s.r.l.

Via Giovanni Boccaccio,7 - 20123 Milano

p.iva 15530781002

PROGETTAZIONE

Leukos

LEUKOS Consorzio Stabile

Via Giuseppe Mengoni n. 4
20121 Milano
www.leukos.org



Horus
Green Energy Investment

Horus Green Energy Investment s.r.l.

Viale Parioli n. 10 - 00197 Roma
www.horus-gei.com

FDGL

FDGL s.r.l.

Via Ferriera n. 39
83100 Avellino
www.fdgI.it

Progettista:
Ing. Fabrizio Davide



Collaboratori:
Ing. Mario Lucadamo
Ing. Angelo Mazza

PROGETTO DEFINITIVO

Elaborato:

DEF-REL.01a - Relazione Generale

SCALA

-

DATA

03/2023

FORMATO STAMPA

-

REDATTO

APPROVATO

DESCRIZIONE E REVISIONE DOCUMENTO

DATA:

REV.N°

COMUNE DI ASCOLI SATRIANO

Sommario

1. OGGETTO²
2. RIFERIMENTI NORMATIVI²
3. DESCRIZIONE GENERALE DEL SITO⁵
4. DESCRIZIONE DELLE OPERE DA REALIZZARE⁶
- 7

1. OGGETTO

Lo scopo del presente documento è quello di fornire le indicazioni tecniche per la costruzione dell'impianto di generazione elettrica con utilizzo della fonte rinnovabile solare attraverso conversione fotovoltaica, di potenza di picco pari a 25.994 kWp, da realizzare nel Comune di Ascoli Satriano (FG), in località Zambaglione.

L'impianto fotovoltaico oggetto del presente documento sarà del tipo *grid connected* e l'intera energia elettrica prodotta sarà destinata all'immissione in rete attraverso una apposita stazione di trasformazione alla rete elettrica nazionale RTN di Terna S.p.A..

2. RIFERIMENTI NORMATIVI

L'impianto Fotovoltaico oggetto della presente relazione sarà realizzato in conformità alle vigenti Leggi/Normative tra le quali si segnalano le seguenti principali:

CEI 64-8	Impianti elettrici utilizzatori a tensione nominale non superiore a 1000 V in corrente alternata e a 1500 V in corrente continua
CEI EN 60904-1	Dispositivi fotovoltaici - Parte 1: Misura delle caratteristiche fotovoltaiche tensione-corrente
CEI EN 60904-2	Dispositivi fotovoltaici - Parte 2: Prescrizione per le celle fotovoltaiche di riferimento
CEI EN 60904-3	Dispositivi fotovoltaici - Parte 3: Principi di misura per sistemi solari fotovoltaici per uso terrestre e irraggiamento spettrale di riferimento
CEI EN 61000-3-2	Compatibilità elettromagnetica (EMC) -Parte 3: Limiti Sezione 2: Limiti per le emissioni di corrente armonica (apparecchiature con corrente di ingresso = 16 A per fase);
CEI EN 60439-1-2-3	Apparecchiature assiemate di protezione e manovra per bassa tensione
CEI EN 60529	Gradi di protezione degli involucri (codice IP)
CEI EN 60445	Principi base e di sicurezza per l'interfaccia uomo-macchina, marcatura e identificazione – Individuazione dei morsetti e delle estremità dei conduttori designati e regole generali per un sistema alfanumerico

CEI 20-19	Cavi isolati con gomma con tensione nominale non superiore a 450/750 V
CEI 20-20	Cavi isolati con polivinilcloruro con tensione nominale non superiore a 450/750 V
CEI EN 62305-1/EC	Valori medi del numero di fulmini a terra per anno e per chilometro quadrato
CEI EN 62305-1/EC	Protezione delle strutture contro i fulmini
CEI 0-2	Guida per la definizione della documentazione di progetto per impianti elettrici
CEI 13-4	Sistemi di misura dell'energia elettrica – Composizione, precisione e verifica
CEI 0-16	Regola tecnico di riferimento per la connessione di utenti attivi e passivi alle reti AT e MT delle Imprese distributrici di energia elettrica
Legge 123/2007	Misure in tema di tutela della salute e della sicurezza sul lavoro e delega del Governo per il riassetto e la riforma della normativa in materia
D.Lvo 81/2008	Attuazione dell'art.1 della legge 3 agosto 2007 n° 123, in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro.
DM 37/2008	Regolamento concernente l'attuazione dell'art.11-quaterdecies, comma 13, lettera a) della legge n° 248 del 2005, recante riordino delle disposizioni in materia di attività di installazione degli impianti all'interno degli edifici
D.lgs 163/2006	Codice dei contratti pubblici relativi a lavori, servizi e forniture in attuazione delle Direttive 2004/17/CE e 2004/18/CE
CEI EN 60099-1	Scaricatori
CEI EN 61215	Moduli fotovoltaici in silicio cristallini per applicazioni terrestri. Qualifica del progetto ed omologazione del tipo
CEI EN 50380	Fogli informativi e dati di targa per moduli fotovoltaici
CEI EN 62305-1-2-3-4	Protezione contro i fulmini
CEI EN 82-25	Guida alla realizzazione di sistemi di generazione fotovoltaica

	collegati alle reti elettriche di Media e Bassa tensione
CEI EN 62093	Componenti di sistemi fotovoltaici – moduli esclusi (BOS) – Qualifica di progetto in condizioni ambientali naturali
CEI UNEL 35024-1	Cavi elettrici isolati con materiale elastomerico o termoplastico per tensioni nominali non superiori a 1000 V in corrente alternata e a 1500 V in corrente continua – portate di corrente in regime permanente per posa in aria
CEI UNEL 353; Ab3	Cavi isolati con gomma con tensione nominale non superiore a 450/750 V
UNI 10349	Riscaldamento e Raffrescamento degli edifici. Dati climatici
CEI EN 62053-21	Apparati per la misura dell'energia elettrica (c.a.) – Prescrizioni particolari parte 21: Apparati per la misura dell'energia elettrica - Prescrizioni particolari, Parte 21: Contatori statici di energia attiva (c.a.) (classi 0,5, 1 e 2)
CEI EN 62053-23	Apparati per la misura dell'energia elettrica (c.a.) – Prescrizioni particolari parte 23: Apparati per la misura dell'energia elettrica– Prescrizioni particolari, Parte 23: Contatori statici di energia reattiva (classe 2 e 3)
DG2093	Cabine secondarie MT/BT fuori standard per la connessione alla rete elettrica e-distribuzione, prefabbricate o assemblate in loco, cabine in muratura e locali cabina situati in edifici civili FUORI STANDARD BOX
D.M. 17.01.2018 NTC 2018	Norme tecniche di costruzione - Circolare applicativa n°7-2019
D.P.R. n°380 06/06/2001	Testo unico dell'edilizia

3. DESCRIZIONE GENERALE DEL SITO



L'impianto fotovoltaico in progetto prevede l'installazione a terra, su un unico lotto di terreno di estensione complessiva di circa 316.000 m² attualmente a destinazione agricola condotti a seminativo, di pannelli fotovoltaici (moduli) in silicio monocristallino della potenza unitaria di 665 Wp.

L'impianto fotovoltaico oggetto della presente relazione sarà installato a terra su apposite strutture di sostegno, in un appezzamento agricolo distinto al catasto terreni del Comune di Ascoli Satriano al foglio n. 100, mappale n. 26; al foglio n. 105, mappale n. 95 – 98 – 101 – 156; al foglio n. 109, mappale n. 25 – 40 – 99 – 101 – 102 – 103 – 282 – 286.

Mentre la stazione di trasformazione sarà ubicata nella particella 154 del foglio 94.

Dell'impianto fotovoltaico fa parte anche un complesso sistema di cavidotti, che esplica diverse funzioni: i cavi che uniscono i moduli per formare le stringhe, i cavi che collegano le stringhe ai quadri di campo e poi all'inverter, i cavi di collegamento tra inverter e trasformatore ed i cavi in media tensione che vanno alla cabina di consegna e alla trasformazione MT/AT.

L'impianto sarà corredato di:

- N. 7 cabine di campo, ciascuna contenente un locale per il/i trasformatore/i MT/BT e un locale per le apparecchiature MT. Ogni blocco possiede una propria cabina di campo;
- N. 7 cabine inverter, ciascuna contenente gli inverter DC/AC, in numero tale da raggiungere la potenza di progetto del sottocampo. Ogni blocco possiede una propria cabina inverter;
- N. 2 cabina di smistamento contenente apparecchiature MT;
- N. 1 sottostazione di trasformazione utente MT/AT;
- Cavidotto MT di collegamento tra cabina di smistamento e la sottostazione di trasformazione MT/AT;

4. DESCRIZIONE DELLE OPERE DA REALIZZARE

L'impianto fotovoltaico in progetto prevede l'installazione a terra, su un unico lotto di terreno di estensione complessiva di circa 31.6 ettari attualmente a destinazione agricola condotti a seminativo, di pannelli fotovoltaici (moduli) in silicio monocristallino della potenza unitaria di 665 Wp.

I pannelli fotovoltaici sono montati su strutture di supporto che consentono l'orientamento automatico Est-Ovest dei moduli in funzione della posizione del sole durante il corso della giornata. Le strutture di supporto impiegate vengono denominate "**tracker a inseguimento**" e permettono di massimizzare la produzione di energia elettrica mantenendo un'inclinazione sempre ottimale con la direzione di propagazione dei raggi solari. L'impiego di strutture di questo tipo permette un incremento della produttività d'impianto pari a circa il 20-25% di energia elettrica, rispetto ad un impianto di uguale potenza installata ma impiegante supporti di tipo fisso per i moduli fotovoltaici.

Globalmente, il progetto prevede la posa in opera di **2606 tracker** a inseguimento che saranno dimensionati per alloggiare un totale di **39.090 moduli fotovoltaici** da installare per una potenza complessiva pari a **25.994 kWp**. I moduli fotovoltaici vengono poi raggruppati in stringhe da 30 moduli connessi in serie.

Le stringhe ottenute vengono quindi accoppiate in parallelo e connesse agli ingressi MPPT degli inverter. I convertitori DC/AC hanno una potenza nominale pari a 1000 kVA e saranno in apposite cabine inverter. Secondo tale configurazione l'impianto può essere funzionalmente diviso in 7 sottocampi di potenza varia (cfr. DEF-TAV.16 – Schema unifilare impianto). Ad ogni sottocampo è associato un gruppo di

trasformazione, dimensionato in funzione del numero di moduli presenti, e quindi della potenza installata.

5. ELENCO ELABORATI PROGETTUALI

- DEF-REL.01a - Relazione generale;
- DEF-REL.01b - Relazione tecnica descrittiva;
- DEF-REL.02 - Relazione geologica;
- DEF-REL.03 - Relazione idrologica ed idraulica;
- DEF-REL.04a - Calcoli preliminari strutture;
- DEF-REL.04b - Calcoli preliminari impianti;
- DEF-REL.05 - Relazione di compatibilità elettromagnetica;
- DEF-REL.06 - Disciplinare descrittivo e prestazionale degli elementi tecnici;
- DEF-REL.07 - Piano di dismissione e ripristino dei luoghi;
- DEF-REL.08 - Piano di manutenzione e gestione;
- DEF-REL.09 - Prime indicazioni per la stesura del piano di sicurezza;
- DEF-REL.10a - Computo metrico estimativo;
- DEF-REL.10b - Quadro economico;
- DEF-REL.11 - Cronoprogramma dei lavori;
- DEF-REL.12 - Relazione descrittiva dell'intervento, fasi e tempi;
- DEF-REL.13 - Valutazione previsionale di impatto acustico;
- DEF-REL.14 - Relazione fotografica e fotorendering;
- DEF-REL.15 - Relazione paesaggistica;
- DEF-REL.16 - Relazione pedo-agronomica
- DEF-REL.17 - Relazione di verifica preventiva di interesse archeologico
- DEF-REL.18 - Relazione di compatibilità con il Piano di Tutela delle Acque;
- DEF-REL.19 - Piano di gestione terre e roccia da scavo;
- DEF-REL.20 – Relazione di verifica inquinamento luminoso;
- DEF-REL.21 - Piano particellare di esproprio descrittivo – ditte catastali;
- Elaborati grafici:
 - DEF-TAV.01 Corografia generale;
 - DEF-TAV.02 Inquadramento su IGM 25.000;
 - DEF-TAV.03 Inquadramento catastale;
 - DEF-TAV.04 Layout su ortofoto;
 - DEF-TAV.05 Layout su CTR;

- DEF-TAV.06 Layout su catastali;
- DEF-TAV.07 Layout impianto con sottocampi;
- DEF-TAV.08 Sottostazione di trasformazione;
- DEF-TAV.09 Cabina di sezionamento;
- DEF-TAV.10 Cabina di trasformazione;
- DEF-TAV. 11 Cabina inverter;
- DEF-TAV.12 Particolare sottocampo;
- DEF-TAV.13 Particolare struttura e recinzione;
- DEF-TAV.14 Sezioni tipiche di posa elettrodotto;
- DEF-TAV.15 Interferenze con il demanio idrico;
- DEF-TAV.16 Schema unifilare impianto;
- DEF-TAV.17 Piano particellare di esproprio grafico – ditte catastali;
- SIA-REL.01 Studio di impatto ambientale;
- SIA-REL.02 Sintesi non tecnica;
- Elaborati grafici:
 - SIA-TAV.01 - Sistema vincolistico – PPTR;
 - SIA-TAV.02 - Sistema vincolistico – Aree non idonee FER;
 - SIA-TAV.03 - Sistema vincolistico – ADB;
 - SIA-TAV.04 - P.U.G.;
 - SIA-TAV.05 - PTCP;
 - SIA-TAV.06 - Carta idrogeomorfologica;
 - SIA-TAV.07 - Carta uso del suolo 2011;
 - SIA-TAV.08 - Piano di Tutela delle Acque;
 - SIA-TAV.09 - Planimetria con impianti FER;
 - SIA-TAV.10 - Mappa dell'intervisibilità;