

STRUZZI DEL SOLE

SOCIETÀ AGRICOLA a.r.l.

LOCALITÀ BANGIUS sn
CAP 09040 - ORTACESUS (SU)
P.IVA 02329690925
PEC struzzidelsole@pec.it
REA CA-186871

PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGRIVOLTAICO DI POTENZA NOMINALE 51,99 MWp IN ZONA AGRICOLA DEL COMUNE DI SENOBÌ (SU)

R14 CRONOPROGRAMMA

GRUPPO DI PROGETTAZIONE

Ing. Luca DEMONTIS (coordinatore)
Ing. Sandro CATTÀ

Arch. Valeria MASALA (consulenza ambientale) Dott. Archeol. A. Luisa SANNA (consulenza archeologica)
Arch. Alessandro MURGIA (consulenza urbanistica) Ing. Federico MISCALI (consulenza acustica)
Geol. Andrea SERRELI (consulenza geologica) Ing. Marco MURONI (consulenza ambientale)
Dott. Agr. Andrea SCHIRRU (consulenza agronomica)
Ing. Filippo MOCCI (consulenza elettrica)

NOTE:

INDICE

1. PREMESSA..... 3
2. CRONOPROGRAMMA..... 4

1. PREMESSA

La presente relazione tecnica illustra i tempi di realizzazione del progetto denominato "Sisini Agrivoltaico" presentato dalla società STRUZZI DEL SOLE Società Agricola per la realizzazione e gestione di un nuovo impianto agro-fotovoltaico, da realizzarsi nel Comune di Senorbì (SU) nei pressi della frazione di Sisini, in un'area agricola. La potenza nominale installata sarà pari a 51.995,52 kWp per una superficie complessiva dei lotti, comprese le opere accessorie, di circa 129,65 ha, di cui circa 73 ha dedicati all'impianto.

Il progetto prevede l'installazione di 88.128 moduli in silicio monocristallino con tecnologia half-cell, della potenza di picco totale di 590 Wp cad., che saranno posizionati a terra tramite tracker mono-assiali, in acciaio zincato, orientati con asse principale nord-sud e rotazione massima variabile tra -55° (est) e +55° (ovest), per una superficie captante di circa 247.026 m².

L'impianto sarà connesso alla rete di distribuzione elettrica nazionale in AT tramite un collegamento in antenna a 150 kV ad una nuova stazione elettrica di smistamento della RTN a 150 kV, gestita da TERNA Spa. Il rendimento energetico annuale della centrale è previsto pari a circa 1.875 kWh, calcolato utilizzando il database di radiazione solare PVGIS-CMSAF.

L'energia elettrica prodotta sarà ceduta ad un trader accreditato tramite la modalità di cessione sul mercato libero. La proprietà potrebbe valutare anche di partecipare al meccanismo delle aste secondo D.M. 04/07/2019.

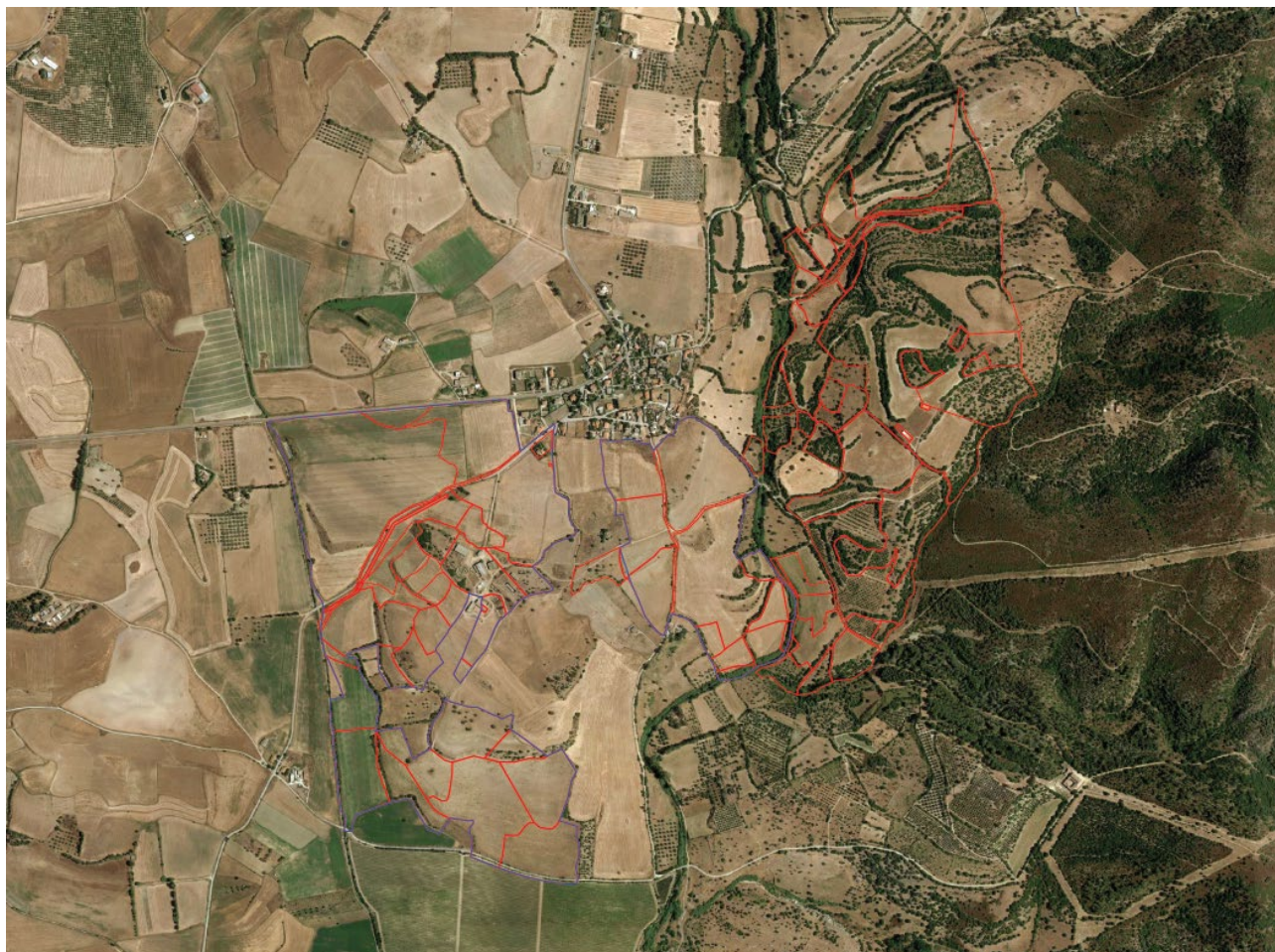


Figura 1 - Inquadramento delle aree di progetto su OFC 10k (Fonte Regione Sardegna).

2. CRONOPROGRAMMA

Ricevute tutte le autorizzazioni e le concessioni relative al nuovo impianto, anche per il fatto che la linea MT di collegamento alla sottostazione è molto corta e la sottostazione fa capo ad un altro impianto, i tempi di realizzazione delle opere necessarie saranno in linea di massima brevi, presumibilmente nell'ordine di 12 mesi.

Sarà comunque stilato un programma cronologico delle operazioni prima dell'inizio dei lavori, dove saranno rese chiare le operazioni prioritarie e le responsabilità della direzione degli stessi.

