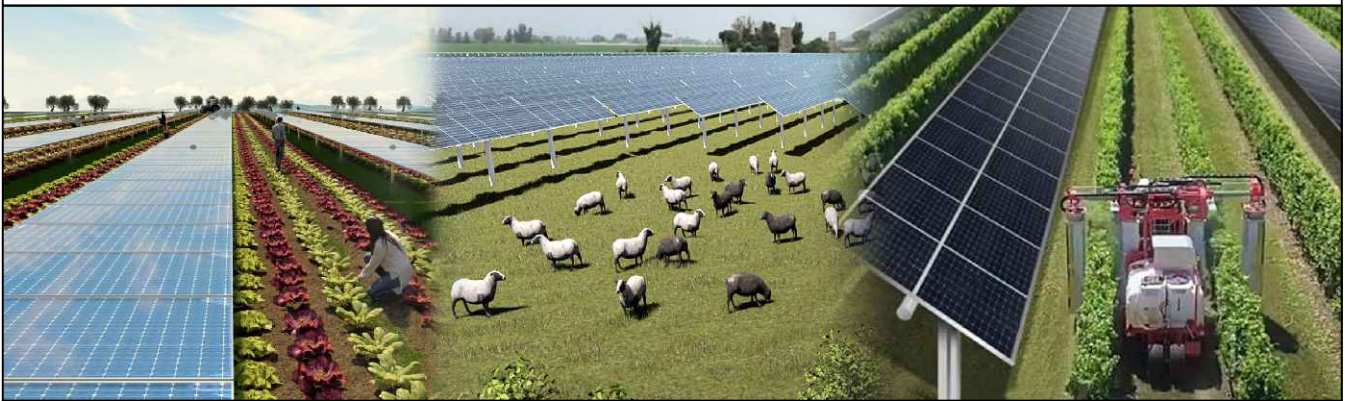




**REGIONE LAZIO**  
**PROVINCIA DI LATINA**  
**COMUNE DI TERRACINA**

**Progetto di un impianto agrivoltaico per la produzione di energia elettrica ubicato nel Comune di Terracina in Località B.go Hermada della potenza nominale di 21.389 KW per una potenza in immissione di 19.9 MW comprensivo delle opere di rete per la connessione dell'impianto alla rete elettrica nazionale di Terna Spa alla tensione rete di 36kV.**



**PROGETTO DEFINITIVO DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE COMPRESIVO DELLE OPERE DI RETE PER LA CONNESSIONE**

ELABORATO

*SINTESI NON TECNICA*

DATA: Maggio 2022

Nome file:

**PROPONENTE**

Nextpower Development Italia S.r.l.  
 Via San Marco n. 21, 20121 Milano (MI)  
 Partita IVA 11091860962  
 PEC: npditalia@legalmail.it

NextPower Development Italia S.r.l.  
 Via San Marco n. 21  
 20121 Milano  
 P. IVA / C. F. 11091860962



**ELABORATO DA:**

**Ing. Gennaro Gigli**

PROGETTAZIONI CIVILI ED INDUSTRIALI

STUDIO TECNICO  
 Via XXIV Maggio, 15  
 04014 PONTINIA (LT)

ISCRITTO ALL'ORDINE DEGLI INGEGNERI DI LATINA N°435

revisione	descrizione	data	Elab. n. <b>3V</b>
A			
B			
C			

## Sommario

. <i>PREMESSA</i> .....	4
. <i>Generalità e motivazione dell’opera</i> .....	5
. <i>Localizzazione e inquadramento territoriale dell’opera</i> .....	7
. <i>Coerenza del progetto con gli strumenti di pianificazione</i> .....	10
. <i>Coerenza con la pianificazione nazionale</i> .....	10
. <i>Coerenza con la pianificazione regionale e provinciale</i> .....	10
. <i>Coerenza con la pianificazione territoriale vigente</i> .....	11
. <i>QUADRO DI RIFERIMENTO PROGETTUALE</i> .....	20
. <i>Descrizione del progetto</i> .....	20
. <i>Modulo Fotovoltaico</i> .....	22
. <i>Gruppo di conversione CC/CA (INVERTER)</i> .....	24
. <i>Strutture di supporto</i> .....	26
. <i>Disposizione interna</i> .....	28
. <i>Opere principali da eseguire per la realizzazione e la connessione della centrale fotovoltaica</i> .....	28
. <i>Recinzioni perimetrali</i> .....	29
. <i>Strade di accesso e viabilità di servizio</i> .....	29
. <i>Cavidotti</i> .....	30
. <i>Cabine inverter e di trasformazione</i> .....	31
. <i>Cabina di Consegna</i> .....	32
. <i>Cabine O&amp;M</i> .....	36
. <i>Locali tecnici</i> .....	36
. <i>Impianto di terra delle cabine MT</i> .....	36
. <i>Impianto di video sorveglianza</i> .....	37
. <i>Aree impegnate, fasce di rispetto e prima indicazione delle DPA</i> .....	37
. <i>Collaudo, visite e manutenzioni</i> .....	37
. <i>Fase di dismissione</i> .....	39
. <i>QUADRO DI RIFERIMENTO AMBIENTALE</i> .....	40
. <i>Atmosfera e clima</i> .....	42
. <i>Valutazione degli impatti ambientali attesi</i> .....	42
. <i>Misure di mitigazione e compensazione</i> .....	45
. <i>Ambiente Idrico</i> .....	45
. <i>Valutazione degli impatti ambientali attesi</i> .....	46
. <i>Misure di mitigazione e compensazione</i> .....	47
. <i>Suolo e sottosuolo</i> .....	48
. <i>Valutazione degli impatti ambientali attesi</i> .....	48

. Misure di mitigazione e compensazione.....	51
. Fauna, flora ed ecosistemi.....	51
. Valutazione degli impatti ambientali attesi.....	51
. Misure di mitigazione e compensazione.....	53
. Paesaggio.....	54
. Valutazione degli impatti ambientali attesi.....	54
. Misure di mitigazione e compensazione.....	69
. Rumore e vibrazioni.....	78
. Valutazione degli impatti ambientali attesi.....	78
. Misure di mitigazione e compensazione.....	79
. Rifiuti.....	79
. Valutazione degli impatti ambientali attesi.....	79
. Misure di mitigazione e compensazione.....	81
. Radiazioni ionizzanti e non.....	81
. Valutazione degli impatti ambientali attesi.....	81
. Misure di mitigazione e compensazione.....	83
. Assetto demografico e igienico-sanitario.....	83
. Valutazione degli impatti ambientali attesi.....	83
. Misure di mitigazione e compensazione.....	83
. Aspetti socio-economici.....	83
. Valutazione degli impatti.....	84
. CUMULO CON ALTRI IMPIANTI.....	84
. CONCLUSIONI.....	86

## **.PREMESSA**

L'opera per la quale si redige il presente Studio di impatto Ambientale ha per oggetto la realizzazione di una centrale di conversione dell'energia solare in energia elettrica tramite tecnologia agro-fotovoltaica da installarsi in agro del Comune di Terracina e delle relative opere ed infrastrutture connesse.

Essa sarà composta da n.5 comparti in multi-conneSSIONE la cui potenza risulta così suddivisa:

- comparto 1 potenza 4.084,6 Kwp alla tensione rete di 20 kW.
- comparto 2 potenza 4.282,2 Kwp alla tensione rete di 20 kW.
- comparto 3 potenza 4.710,4 Kwp alla tensione rete di 20 kW.
- comparto 4 potenza 3.469,7 Kwp alla tensione rete di 20 kW.
- comparto 5 potenza 4.842,2 Kwp alla tensione rete di 20 kW.

Nel particolare le caratteristiche del progetto in esame che contempla lo sfruttamento di energie naturali, qualificano l'iniziativa come impianto di produzione energia da fonti rinnovabili non programmabili, ai sensi dell'Art.2, comma 1 c) del D. Lgs. 387/03, anche, agli effetti dell'ottenimento dell'Autorizzazione alla costruzione ed esercizio.

Per tale tipologia di intervento è previsto l'espletamento del processo di valutazione di impatto ambientale, in quanto l'opera ricade tra le attività riportate nell'allegato IV del D.Lgs n.4 del 2008 e precisamente al punto 2 "Industria energetica ed estrattiva" lettera C) "impianti industriali non termici per la produzione di energia, vapore ed acqua calda", oltre a ricadere nella tipologia elencata nell'Allegato II, parte seconda del D.Lgs, 152/2006, al punto 2), denominata "centrali per la produzione di energia elettrica con potenza superiore a 10 MW (art,3\ Decreto semplificazioni bis)

Il presente documento ha pertanto l'obiettivo di fornire all'Autorità Competente, conformemente a quanto riportato nel suddetto Decreto Legislativo, tutti gli elementi necessari alla valutazione della compatibilità dell'impianto in progetto con il contesto ambientale nel quale sarà inserito.

Lo studio è stato articolato nei seguenti punti:

- **quadro di riferimento programmatico** nel quale sono state riportate le principali leggi relative alla valutazione di impatto ambientale e alla realizzazione di impianti fotovoltaici, a livello comunitario, nazionale e regionale e nel quale si è valutata la coerenza dell'opera con la pianificazione e la programmazione vigente;
- **quadro di riferimento progettuale** nel quale si è descritto l'impianto e le opere accessorie, gli aspetti tecnico/progettuali e le azioni di progetto in cui è decomponibile;

- **quadro di riferimento ambientale** in cui sono stati analizzati lo stato dell'ambiente e gli impatti che la realizzazione della centrale fotovoltaica potrebbe avere su ciascuna componente ambientale nelle varie fasi progettuali.

Nello sviluppo del progetto ci si è avvalsi della collaborazione di vari esperti al fine di effettuare una valutazione specialistica puntuale delle interferenze dell'impianto fotovoltaico con l'ambiente nel quale l'opera sarà inserita.

### **.Generalità e motivazione dell'opera**

Sono definite rinnovabili le fonti di energia che per le loro caratteristiche intrinseche si rigenerano o non sono esauribili nella scala dei tempi umani e il cui utilizzo non pregiudica le "scorte" di risorse naturali per le generazioni future.

L'impiego di tali fonti costituisce uno degli strumenti individuati a livello internazionale per limitare la dipendenza dalle fonti fossili convenzionali e per far fronte ai pressanti problemi di carattere ambientale derivanti dal loro utilizzo.

In Italia puntare sulle fonti energetiche rinnovabili e in particolare su quella solare può rappresentare una straordinaria occasione per creare un uso più sostenibile delle risorse, per ridurre le emissioni di gas serra e l'inquinamento atmosferico, per permettere una diversificazione del mercato energetico e per garantire una maggiore sicurezza di approvvigionamento energetico.

Il documento (Position Paper) recentemente varato dal Governo italiano per raggiungere gli obiettivi europei al 2030, prevede i seguenti obiettivi:

Fonte	2016		2030		GW/anno 2018-2030
	Potenza (GW)	Produzione (TWh)	Potenza (MW)	Energia (TWh)	
Idroelettrico	18,64	42,43	20.200	0,09	0,09
Eolico	9,41	17,69	12.000	0,84	0,84
<b>Solare FV</b>	<b>19,28</b>	<b>22,10</b>	<b>9.500</b>	<b>3,52</b>	<b>3,52</b>
Geotermico	0,81	6,29	1.300	0,01	0,01
Biomasse, biogas	4,12	19,51	2.415	-0,07	-0,07
<b>Totale</b>	<b>52</b>	<b>108</b>	<b>46.215</b>	<b>4,39</b>	<b>4,39</b>
Tasso % medio annuo	5,8%				

*Tabella 1 – Contributo richiesto alle FER elettriche al 2030*

A livello regionale, la realizzazione di nuovi impianti che sfruttano fonti di energia rinnovabile contribuirebbe al raggiungimento degli obiettivi fissati dalla Regione Lazio, quali la riduzione delle