

PARCO AGRISOLARE

Missione 2, Componente 1, Investimento 2.2, del PNRR

BANDO 2

12 settembre 2023 – 12 ottobre 2023

ENERGIE
IN MOVIMENTO

Marco Lupo - Direttore Generale dell'Unità di missione per l'attuazione del PNRR, MASAF
Federico Mandolini - Responsabile Funzione Procedure Competitive e Bandi PNRR, GSE
Stefano Esposito - Responsabile Funzione Ammissione Incentivi Impianti FTV e PNRR, GSE

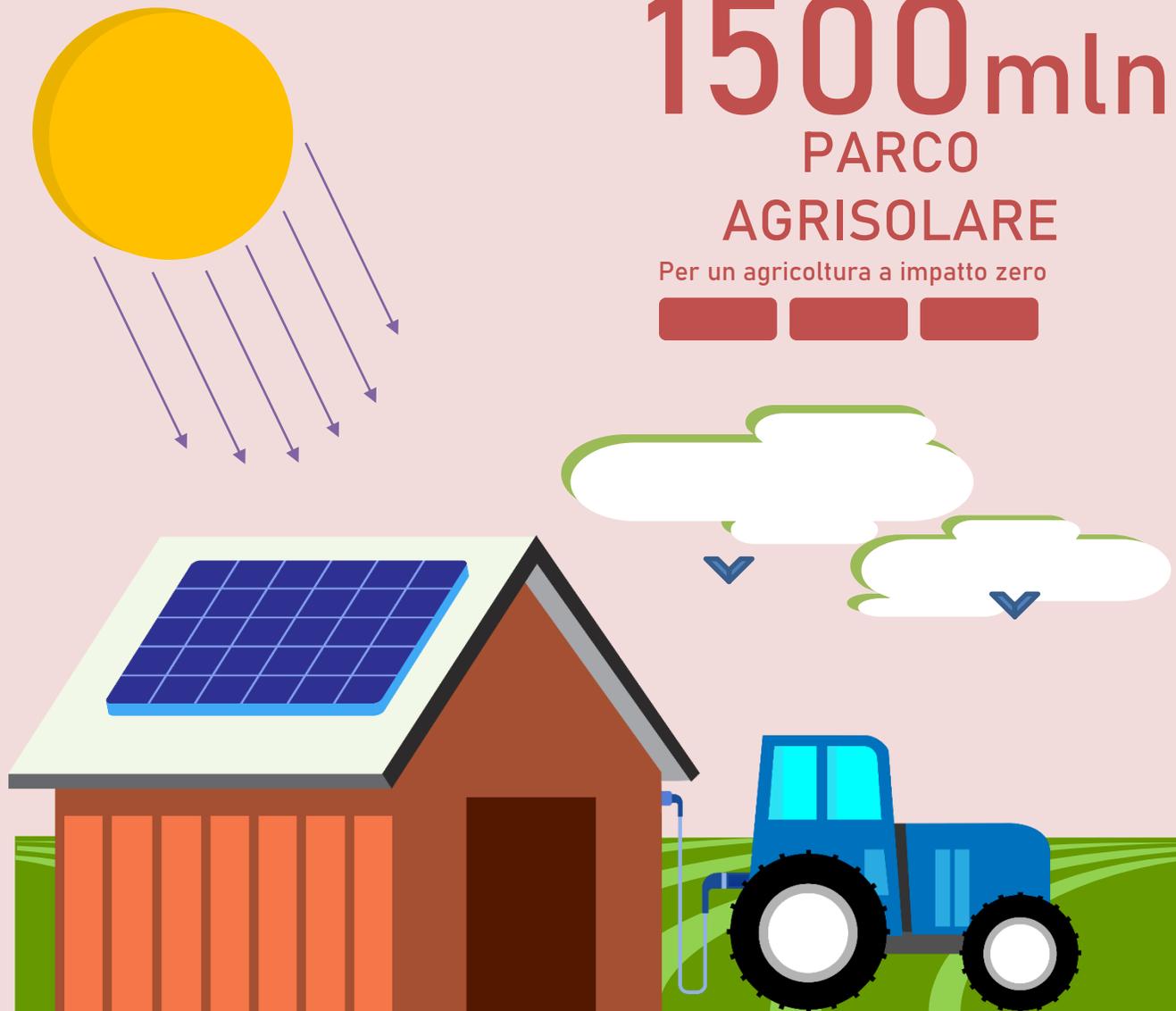
30 AGOSTO 2023

Agenda

- **Marco Lupo**
 - La misura Agrisolare, risultati del primo bando, novità introdotte dal secondo bando, ulteriori evoluzioni previste;
- **Federico Mandolini**
 - modalità di presentazione delle domande di partecipazione al secondo bando, con focus su Soggetti beneficiari, intensità del contributo, requisiti di partecipazione;
- **Stefano Esposito**
 - procedura di comunicazione di fine lavori per gli impianti risultati ammessi
- **Risposte ai quesiti degli operatori**

1500mln PARCO AGRISOLARE

Per un'agricoltura a impatto zero



Primo bando del 23 agosto 2022 SUDDIVISIONE DELLE RISORSE



TABELLA 1A
Produzione agricola primaria

1200mln



TABELLA 2A
Trasformazione di prodotti agricoli

150mln



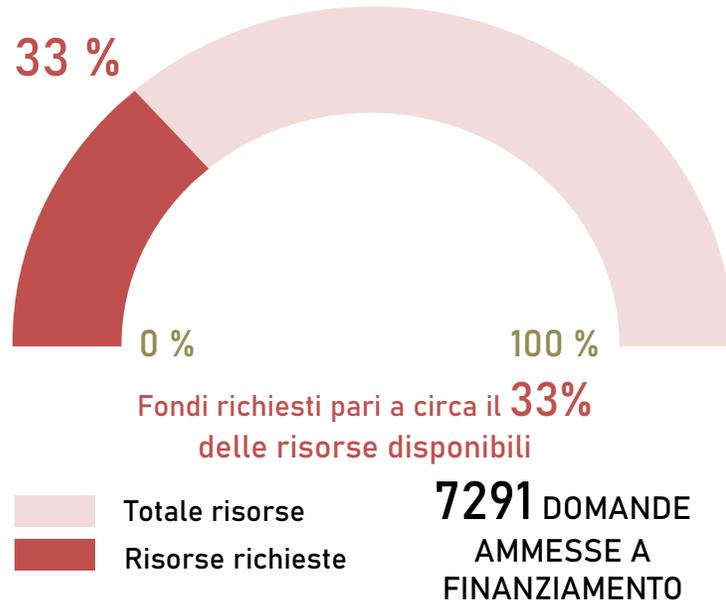
TABELLA 3A
Trasformazione da agricolo a non agricolo

150mln

Parco Agrisolare: *sostenere gli investimenti per la realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica solare nel settore agricolo e agroindustriale, escludendo il consumo di suolo. Si pone anche l'obiettivo di sostenere gli investimenti nelle strutture produttive del settore agricolo, zootecnico e agroindustriale, al fine di rimuovere e smaltire i tetti esistenti e costruire nuovi tetti isolati, creare sistemi automatizzati di ventilazione e/o di raffreddamento e installare pannelli solari e sistemi di gestione intelligente dei flussi e degli accumulatori*

SOGGETTO ATTUATORE: GSE S.P.A.

Stato dell'arte del primo bando (23 agosto 2022)



2659 Imprese del settore agricolo che hanno già comunicato l'avvio lavori

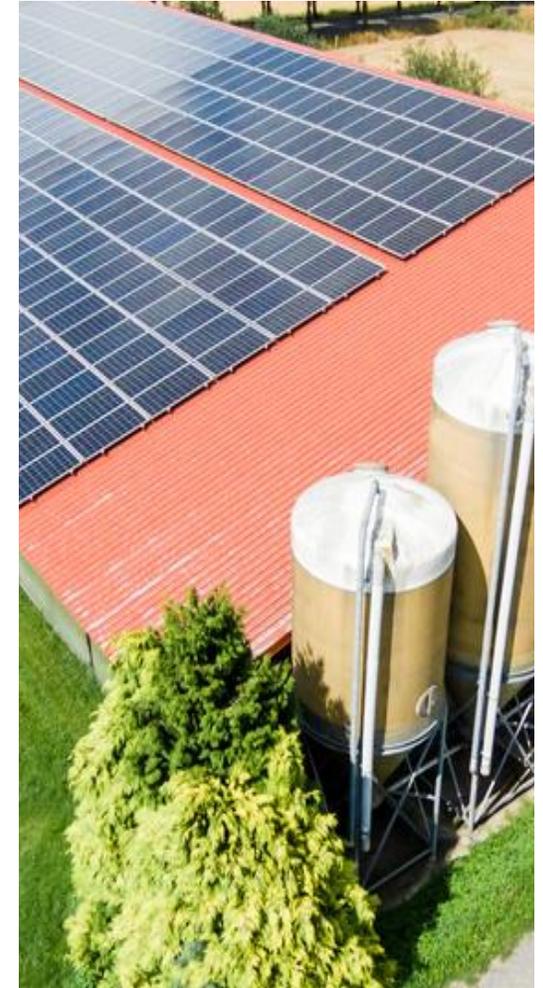
Parco Agrisolare

Emanato il 21 dicembre 2022 il decreto ministeriale con N. prot. 654947 (poi integrato dal DM n. 186430 del 30/03/2023) recante l'elenco dei destinatari ammessi a finanziamento pari al **33 % dei fondi complessivi della misura.**

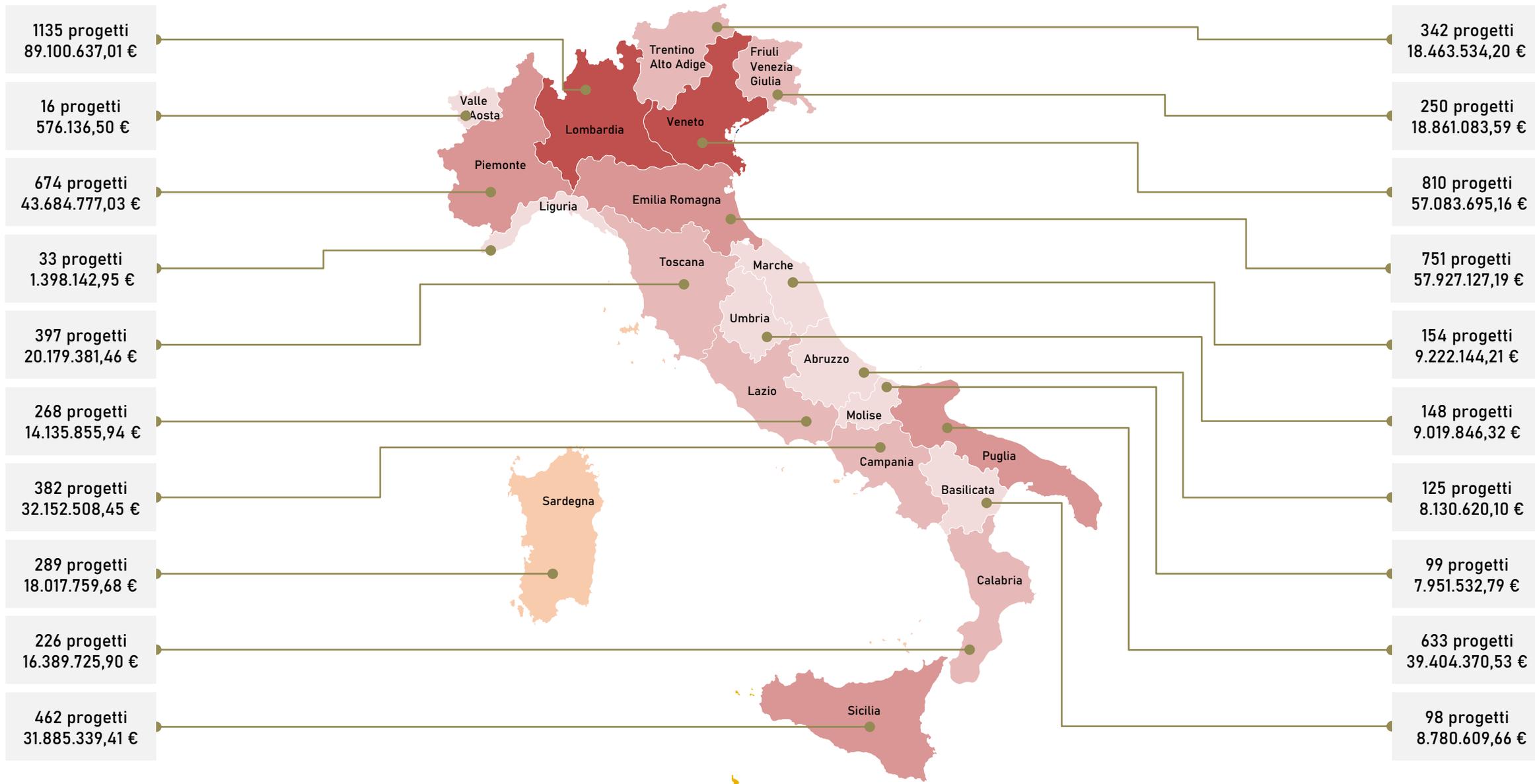
Il totale delle risorse concesse al DM n. 654947, poi integrato dal DM n. 186430, equivale a **506.968.529,81 euro per 7428 progetti.**

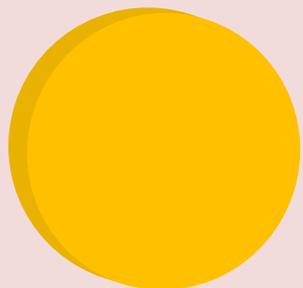
A seguito del DM n. 384020, il numero di beneficiari è sceso a **7291** e le risorse finanziarie impegnate sono diminuite per un importo pari a **502.344.104,075 euro.** Queste modifiche non vanno ad influire sul target raggiunto al 2022.

La capacità di produzione prevista di energia da fonte rinnovabile fotovoltaica rimane comunque pari ad oltre **600.000 kW.**



Ripartizione geografica dei progetti finanziati (agg. 21/07/2023)





997 mln FONDI RESIDUI DEL PARCO AGRISOLARE

Per aumentare ancora le agroenergie pulite



BANDO AGRISOLARE 2.0 SUDDIVISIONE DELLE RISORSE



TABELLA 1A

Produzione agricola primaria con vincolo di autoconsumo

700mln



TABELLA 2A

Trasformazione di prodotti agricoli

150mln



TABELLA 3A

Trasformazione da agricolo a non agricolo

75mln



TABELLA 4A

Produzione agricola primaria senza vincolo di autoconsumo

75mln

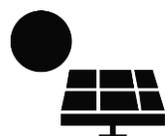


SOGGETTO ATTUATORE: GSE S.P.A.

Il nuovo bando del 21 luglio 2023

NOVITÀ NUOVO BANDO

€ € Spesa max per progetto: 2,33 mln €

 Massimale per impianto fotovoltaico: 1.000 kWp

 Massimale per sistemi di accumulo: 100.000 €

 Massimale per dispositivi di ricarica: 30.000 €



Introdotta il nuovo **AUTOCONSUMO CONDIVISO** per aumentare la produzione di energia

Novità sulle tabelle (DM n.211444 del 19 aprile 2023)

Tabella 1A - Produzione agricola primaria, soggette al vincolo dell'autoconsumo, ma che potranno accedere all'**autoconsumo condiviso** con **contributo fino all'80%**.

Tabella 2A - Trasformazione in agricolo che **non saranno soggette al limite di autoconsumo e contributo fino all'80%** dei costi ammissibili suddiviso per fasce di potenza:

- 6-200kWp: 80%
- 200-500kWp: 65%
- 500-1000kWp: 50%

Tabella 3A - Trasformazione in non agricolo che **non saranno soggette al limite di autoconsumo**, ma avranno un **contributo del 30% (con maggiorazioni)** sui costi ammissibili.

Tabella 4A - Produzione agricola primaria **senza vincolo di autoconsumo**, ma **contributo del 30% (con maggiorazioni)** sui costi ammissibili.





• Soggetti Beneficiari

a

- Imprenditori agricoli, in forma individuale o societaria

b

- Imprese agroindustriali

c

- Cooperative agricole

d

- Imprenditori agricoli, Imprese agroindustriali, Cooperative agricole, costituiti in forma aggregata



Nei casi in cui il Soggetto Beneficiario sia una società dovrà identificare in fase di invio della Proposta il **titolare effettivo** così come definito dall'art. 20 del D.lgs. 21 novembre 2007, n. 231.

Sono esclusi i **soggetti esonerati dalla tenuta della contabilità IVA**, aventi un volume di affari annuo **inferiore ad euro 7.000,00**. Resta inteso che può presentare domanda il **soccidario** con un volume d'affari inferiore a 7.000 euro, a condizione che il valore del **relativo contratto di soccida sia superiore ad euro 7.000** nell'anno precedente la richiesta



- **Soggetti Beneficiari – Autoconsumo condiviso – Costituzione Imprese in forma Aggregata**

d

- **Imprenditori agricoli, Imprese agroindustriali, Cooperative agricole, costituiti in forma aggregata**

- Aziende agricole del **settore della produzione agricola primaria**.
- Condivisione dei consumi energetici per dimensionamento dell'impianto fotovoltaico (producibilità impianto \leq fabbisogno elettrico + energetico equivalente).
- Le aziende agricole devono essere **costituite in forma aggregata mediante atto scritto avente valore giuridico (ivi incluso un accordo privatistico)**.
- Le aziende agricole aggregate condividono i fabbisogni energetici ai fini del dimensionamento dell'impianto e definiscono, nell'ambito dell'atto, i criteri per la condivisione della relativa produzione elettrica afferente all'autoconsumo condiviso ovvero il beneficio derivante dalla produzione di energia elettrica prodotta dall'impianto realizzato.
- Ciascuna azienda agricola che partecipa all'aggregato dovrà, oltre a possedere i suddetti requisiti, fornire una DSAN in cui dichiara che l'obiettivo è quello di soddisfare al più il fabbisogno energetico di tutti i soggetti facenti parte dell'aggregato. La DSAN contiene altresì indicazione dei titolari effettivi di tutte le aziende agricole appartenenti all'aggregato.
- Può presentare richiesta di incentivazione esclusivamente una delle aziende dell'aggregato (Soggetto Beneficiario o Produttore), attraverso un mandato specifico collettivo da parte delle restanti aziende agricole costituenti l'aggregato (Soggetti Consumatori).



• Soggetti Beneficiari – Costituzione Imprese in forma Aggregata

Cooperative - CER

- **Forma aggregata:** *soggetti giuridici costituiti ad hoc, come le (cooperative agricole e di comunità energetiche rinnovabili di imprese agricole (CER)), l'«aggregato» gode di autonomia giuridica e può configurarsi come «Soggetto Beneficiario».*
- **Modalità di accesso agli incentivi:** *il Soggetto Richiedente viene individuato nella CER e dovrà avere una partita IVA per potersi iscrivere.*
- **Strutture oggetto dell'investimento:** *l'investimento può essere realizzato sulle strutture nella disponibilità della cooperativa (ovvero della CER) o anche sulle strutture di uno dei soci membri della cooperativa o della CER.*
- **Soggetto beneficiario:** *la Cooperativa o la CER oltre a rappresentare il «soggetto beneficiario» è anche produttore e assolve tutti gli obblighi ivi connessi (ad esempio: iter connessione alla rete elettrica, etc..)*
- **DSAN Soggetto Beneficiario in forma singola**

ATI, RTI, Reti di impresa

- **Forma aggregata:** *le aziende agricole costituite in forma aggregata tramite: ATI; RTI; Reti di Impresa; altri aggregati mediante atto scritto di natura privatistica*
- **Modalità di accesso agli incentivi:** *è individuata un'unica azienda mandataria che rappresenta tutte le aziende agricole facenti parte dell'aggregato*
- **Strutture oggetto dell'investimento:** *l'investimento è realizzato sulle strutture strumentali all'attività svolta dal mandatario.*
- **Soggetto beneficiario:** *Il mandatario rappresenta il soggetto beneficiario, ovvero colui che, in qualità di produttore, sostiene le spese relative all'intervento ed è destinatario degli incentivi.*
- **DSAN Soggetto Beneficiario dell'aggregato**

- ***Il mandatario-produttore è l'unico interlocutore del MASAF e del GSE, nonché del distributore per la connessione dell'impianto. Sarà lo stesso soggetto a rendicontare le spese sostenute e a documentare l'avvio e la conclusione dei lavori sull'impianto.***
- ***Ai fini della valutazione dell'ammissibilità agli incentivi, il GSE acquisisce le informazioni relative al titolare effettivo di ciascuna delle imprese costituenti l'aggregato e verifica il soddisfacimento dei requisiti per l'accesso agli incentivi di ciascuna di esse attraverso l'acquisizione delle DSAN dei singoli componenti l'aggregato.***
- *tutte le imprese costituenti l'aggregato dovranno soddisfare gli stessi requisiti soggettivi previsti per il Soggetto Beneficiario*



• Soggetti Beneficiari

Esclusivamente la cui energia elettrica prodotta è destinata a **soddisfare il fabbisogno energetico** dell'azienda agricola o il fabbisogno energetico condiviso nel caso di forme aggregate

Tabella 1A - Produzione agricola primaria, soggette al vincolo dell'autoconsumo, ma che potranno accedere all'**autoconsumo condiviso** con **contributo fino all'80%**.

Tabella 2A - Trasformazione in agricolo che **non saranno soggette al limite di autoconsumo** e **contributo fino all'80%** dei costi ammissibili suddiviso per fasce di potenza:

- 6-200kWp: 80%
- 200-500kWp: 65%
- 500-1000kWp: 50%

Tabella 3A - Trasformazione in non agricolo che **non saranno soggette al limite di autoconsumo**, ma avranno un **contributo del 30% (con maggiorazioni)** sui costi ammissibili.

Tabella 4A - Produzione agricola primaria **senza vincolo di autoconsumo**, ma **contributo del 30% (con maggiorazioni)** sui costi ammissibili.

Le **Grandi Imprese** devono descrivere la situazione in assenza di aiuti, indicare lo **scenario controfattuale** e fornire documenti giustificativi

La classificazione dei Soggetti Beneficiari nelle Tabelle 1A, 2A, 3A o 4A si basa sul codice **ATECO prevalente** dell'azienda



Interventi e Spese ammissibili

Realizzazione di impianti fotovoltaici di **Nuova Costruzione**, o la realizzazione del potenziamento di un impianto esistente tramite l'aggiunta di una **Nuova Sezione**, con l'acquisto e posa in opera di pannelli fotovoltaici su:

Tetti di fabbricati



Serre

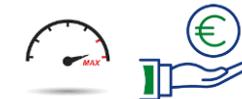


Interventi Complementari

Rimozione e Smaltimento dell'Amianto

Isolamento termico

Sistema di aerazione



2.330.000 €

1.500.000 € → Pannelli fotovoltaici

700.000 € → Interventi complementari

100.000 € → Sistemi di accumulo

30.000 € → Dispositivi di ricarica

- Coperture anche diverse da quelle su cui si opera la bonifica dall'amianto, purché appartenenti allo stesso fabbricato.
- Bonifica anche su superfici maggiori rispetto a quelle dell'installazione di impianti fotovoltaici, purché appartenenti allo stesso fabbricato.
- Non può essere ammesso al contributo l'intervento di installazione di un impianto fotovoltaico, o di una porzione dello stesso, su una qualunque superficie in cui risulti presente eternit o amianto.





• **Intensità del contributo Agrisolare**

1. Imprese della produzione agricola primaria	Tabella di riferimento	Risorse
<ul style="list-style-type: none"> • con limite di autoconsumo • contributo dell'80% sui costi ammissibili • autoconsumo condiviso in aggregato 	Tabella 1A	700 milioni
<ul style="list-style-type: none"> • senza limite di autoconsumo • contributo del 30% (con maggiorazioni) sui costi ammissibili <ul style="list-style-type: none"> ▪ +20% se piccole imprese ▪ +10% se medie imprese ▪ +15% se zona assistita che soddisfano le condizioni di cui all'art. 107, par. 3, lett. a), del TFUE 	Tabella 4A	75 milioni
2. Imprese della trasformazione agricolo in agricolo	Tabella di riferimento	Risorse
<ul style="list-style-type: none"> • senza limite di autoconsumo • contributo fino all'80% dei costi ammissibili per fasce di potenza: <ul style="list-style-type: none"> • 6-200 kWp: 80% • 200-500 kWp: 65% • 500-1000 kWp: 50% 	Tabella 2A	150 milioni
3. Imprese della trasformazione agricolo in non agricolo	Tabella di riferimento	Risorse
<ul style="list-style-type: none"> • senza limite di autoconsumo • contributo del 30% (con maggiorazioni) sui costi ammissibili <ul style="list-style-type: none"> ▪ +20% se piccole imprese ▪ +10% se medie imprese ▪ +15% se zona assistita che soddisfano le condizioni di cui all'art. 107, par. 3, lett. a), del TFUE 	Tabella 3A	75 milioni



Intensità del contributo Agrisolare - Controfattualità Grandi Imprese

GRANDI IMPRESE

Attive nella produzione agricola primaria (Tabella 1A dell'Allegato A del Decreto)

GRANDI IMPRESE

Operanti nel settore della trasformazione di prodotti agricoli in agricoli (Tabella 2A dell'Allegato A del Decreto)

Dimostrare che il contributo richiesto produce l'effetto di incentivazione voluto, fornendo una descrizione della situazione in assenza di aiuto, indicare lo **scenario controfattuale** e fornire la documentazione a sostegno dello scenario descritto.

Frontespizio

SIMULATORE PER L'ANALISI DELLO SCENARIO CONTROFATTUALE GRANDI IMPRESE

 Misura M2C1 - Investimento 2.2 "Parco Agrisolare"

Soggetto Beneficiario:

Codice richiesta:

Frontespizio

Foglio dati Input

INFORMAZIONI PRELIMINARI		DATI TECNICI		DATI ECONOMICI		DATI FINANZIARI	
Tipologia di impresa agricola		Potenza in picco dell'impianto fotovoltaico [kWp]		Costo stimato per l'impianto fotovoltaico [€]		Quota di debito [%]	
Intensità massima del contributo [%]	0%	Capacità nominale del sistema di accumulo [kWh]		Costo stimato per il sistema di accumulo [€]		Tasso di interesse [%]	
Intensità del contributo richiesto [%]		Potenza nominale del dispositivo di ricarica elettrica per la mobilità sostenibile [kW]		Costo stimato per il dispositivo di ricarica [€]		Durata del debito [anni]	
				Costo stimato per interventi complementari [€]		Tasse [%]	28%
				Costo stimato complessivo [€]		Ammortamento [anni]	20
		Vita Utile [anni]	20	Costi specifici O&M impianto fotovoltaico [€/V anno]	20,00	VACC*	
		Decadimento produzione annua dell'impianto fotovoltaico	0,4%	Costi O&M specifici altre componenti [€/V anno]			
		Percentuale di Autocostruzione	42%	Costi complessivi O&M [€/V anno]			
		Energia Elettrica Autocostruita [kWh]	0,00				

Foglio dati Input

Foglio Output Analisi

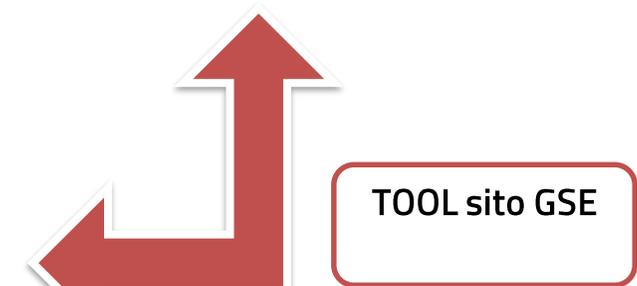
INDICATORI FINANZIARI IN ASSENZA DEL CONTRIBUTO IN CONTO CAPITALE	
VAN	-
TIR	-
Payback time [anni]	0

INDICATORI FINANZIARI IN PRESENZA DEL CONTRIBUTO IN CONTO CAPITALE	
VAN	-
TIR	-
Payback time [anni]	0

ESITO SIMULAZIONE SCENARIO CONTROFATTUALE	
Costi supplementari netti	-
Costo stimato complessivo	- €
Spesa ammissibile	- €
Intensità massima del contributo	
Intensità del contributo richiesto	0%
Contributo in conto capitale	- €
VERIFICA DI AMMISSIBILITÀ DEL CONTRIBUTO RICHIESTO*	-

*una verifica "negativa" indica che il progetto risulta sufficientemente redditizio in assenza del contributo e/o in riferimento all'intensità del contributo richiesto (valore assente per la cella "intensità del contributo richiesto" del foglio "dati di input").

Foglio Output Analisi



TOOL sito GSE



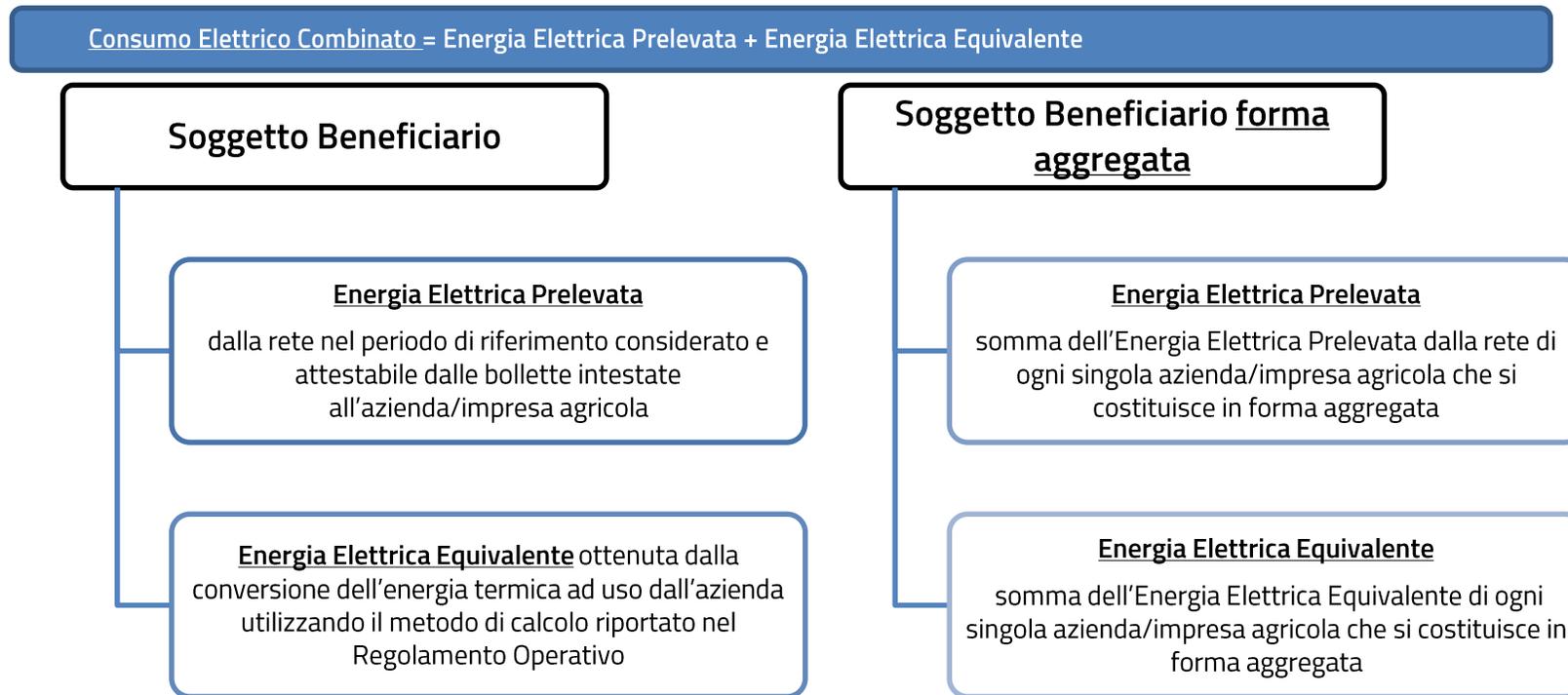
• **Requisiti per l'accesso al contributo Agrisolare**

Requisiti Soggetto Beneficiario	Forma giuridica
	Tipologia Impresa
	Codice ATECO prevalente
	No interdizione D.lgs. 231/2001
	Cumulo contributi finanziati e/o principio di addizionalita'
Requisiti Soggetti Consumatori	Titolari Effettivi
	Forma giuridica
	Tipologia Impresa
	Codice ATECO prevalente
Requisiti Impianto Fotovoltaico	Titolari Effettivi
	Nuova Costruzione e/o componenti di nuova costruzione ovvero mai utilizzati in altri impianti
	Conforme alle schede n.2 e n.12 Circolare MEF RGS n. 33/2002 – Principio DNSH
	Conforme alle norme tecniche di settore - CEI – Rhos - AEE
Requisiti Interventi Complementare	Installato su una superficie (copertura) priva di eternit/amianto
	Rispetto del principio «non arrecare un danno significativo» DNSH
	Conforme alle schede n.2 e n.12 Circolare MEF RGS n. 33/2002 – Principio DNSH
Requisiti Fabbricato	Accatastato
	No unità collabenti
	Strumentale all'attività dell'impresa



Requisiti per l'accesso al contributo Agrisolare - Calcolo del fabbisogno di energia termica

Il dimensionamento dell'impianto fotovoltaico dovrà essere effettuato esclusivamente tramite il tool "PVGIS" tenendo conto che il valore dell'energia elettrica producibile dall'impianto fotovoltaico non dovrà essere superiore del 5% il Consumo Elettrico Combinato.



Nel caso in cui le aziende siano costituite in forma aggregata, i consumi medi annui di energia elettrica e i consumi annui di energia termica, attestanti il fabbisogno energetico sotteso al dimensionamento dell'impianto fotovoltaico costituenti la proposta potranno essere considerati e/o valutati **esclusivamente nell'ambito della proposta a cui afferiscono**





- **Fasi del Processo e Documenti da inviare**

Documenti da inviare dal Soggetto Beneficiario

- **dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà (DSAN)** redatta ai sensi del DPR 445/2000 resa disponibile dal Portale;
- **documento di identità del Soggetto Beneficiario o del Rappresentante Legale/Procuratore;**
- **relazione tecnica descrittiva** del progetto di realizzazione dell'impianto fotovoltaico, timbrata e firmata da un professionista abilitato e contenente almeno gli elementi riportati al paragrafo 6.2.1;
- **visura catastale degli immobili oggetto di intervento;**
- **planimetria degli immobili oggetto di installazione dell'impianto fotovoltaico;**
- **schema elettrico unifilare di progetto;**
- **dossier fotografico ante operam;**

- **bollette elettriche rappresentative dei consumi annuali dichiarati;**
- **relazione di calcolo di conversione del fabbisogno termico dell'azienda;**
- **attestazione CENSIMP dell'impianto esistente** (ove disponibile);
- **report PDF generato dal sito PVGIS** e redatto secondo le istruzioni riportate al paragrafo 4.2 del Regolamento Operativo;
- **documento attestante lo scenario controfattuale** (esclusivamente per le grandi imprese ricomprese nelle Tabelle 1A o 2A dell'Allegato A del Decreto);
- **altra documentazione ritenuta utile ai fini della valutazione,** laddove si renda necessario inviare ulteriori documenti.

Il Soggetto Beneficiario è tenuto a conservare tutta la documentazione necessaria all'accertamento della veridicità delle informazioni e dei dati caricati sul Portale e asseriti mediante la succitata Dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà (DSAN)



- Fasi del Processo e Documenti da inviare

Documentazione ulteriore da inviare dal Soggetto Beneficiario nel caso di imprese costituite in forma Aggregata

- **dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà (DSAN)** redatta ai sensi del DPR 445/2000 resa disponibile dal Portale del Soggetto Beneficiario in aggregato;
- **documento di identità del Soggetto Beneficiario o del Rappresentante Legale/Procuratore;**
- **dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà (DSAN)** redatta ai sensi del DPR 445/2000 resa disponibile dal Portale di ciascun Soggetto Consumatore che si costituisce in aggregato (unico file .pdf comprensivo di documento di identità di ciascun Soggetto Consumatore o del Rappresentante Legale/Procuratore);

- **bollette elettriche** rappresentative dei consumi annuali dichiarati dai singoli soggetti Consumatori e dal Beneficiario;
- **relazione di calcolo** di conversione del fabbisogno termico in energia elettrica equivalente dichiarato da ciascun Soggetto Consumatore e dal Beneficiario;
- altra documentazione ritenuta utile ai fini della valutazione, laddove si renda necessario inviare ulteriori documenti.

Il Soggetto Beneficiario è tenuto a conservare tutta la documentazione necessaria all'accertamento della veridicità delle informazioni e dei dati caricati sul Portale e asseriti mediante la succitata Dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà (DSAN)



- Fasi del Processo e Documenti da inviare

Documentazione ulteriore da inviare dal Soggetto Beneficiario nel caso di realizzazione Interventi Complementari

- dossier fotografico della copertura in amianto ante operam;
- relazione tecnica descrittiva del progetto di realizzazione dell'impianto fotovoltaico e dell'intervento di coibentazione/aerazione/rimozione amianto;
- elaborato planimetrico con indicazione delle superfici oggetto di intervento;
- dichiarazione resa ai sensi del DPR n. 445/2000 sul rispetto del principio "*non arrecare un danno significativo all'ambiente (DNSH)*";
- **attestazione di Prestazione Energetica (APE) ante operam**, da allegare per interventi di coibentazione e/o areazione su fabbricati per i quali sussistano le condizioni minime stabilite dalla normativa vigente per il rilascio del documento. Per gli edifici esclusi dall'obbligo è possibile allegare una relazione tecnica firmata e asseverata del professionista.

Il Soggetto Beneficiario è tenuto a conservare tutta la documentazione necessaria all'accertamento della veridicità delle informazioni e dei dati caricati sul Portale e asseriti mediante la succitata Dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà (DSAN)



- **Punti di Attenzione prima dell'apertura del bando**
- **Verifica codice ATECO prevalente riportato nella visura camerale per individuare la Tabella corrispondente**
- **Raccolta della documentazione relativa ai consumi (sia nel caso di richieste singole che nel caso di aggregato);**

qualora dall'analisi emergesse che il progetto che si intende realizzare non può accedere ai benefici della Tabella 1 A lo stesso può essere presentato per la Tabella 4 A

Lo stesso soggetto beneficiario non può presentare nell'ambito del Bando 2 richieste per la Tabella 1 A e per la Tabella 4 A pena l'esclusione di tutte le richieste presentate (anche per progetti diversi)

- **Iscrizione all'area Clienti**





- **Punti di Attenzione a bando aperto**

Se il numero delle istanze pervenute nello stesso giorno è cospicuo a causa di un limite informatico/ tecnico potrebbe verificarsi un ritardo nella protocollazione dei documenti, ad ogni modo verrà **rilasciata la ricevuta di avvenuto invio** della Proposta che rileva ai fini della definizione della data di invio

Dichiarazione Soggetti Consumatori
Rappresenta il documento con il quale il Soggetto Consumatore da mandato al Soggetto Produttore con il quale intende aggregarsi e con il quale condividerà i propri consumi energetici elettrici e/o termici



Redatto per ogni **Soggetto Consumatore** facente parte dell'aggregato compreso di **documento di identità** (il Portale genera una **dichiarazione parzialmente compilata**)



Tutte le dichiarazioni dei soggetti Consumatori dovranno essere inserite in un **unico file .pdf** e caricato sul portale Agrisolare



- Fasi del Processo e Documenti da inviare

Il Soggetto Beneficiario ha facoltà di iniziare l'intervento ed **entro 30 giorni**, è tenuto a inviare la comunicazione di inizio lavori e l'eventuale richiesta di anticipazione.



FASE PROGETTUALE
(Invio della Proposta)

FASE 1
(Inizio lavori)

FASE 2
(fine lavori)



Le Proposte dovranno essere presentate tramite il Portale a decorrere dalle ore 12:00:00 **del 12 settembre 2023** e fino alle ore 12:00:00 del **12 ottobre 2023**.



Entro 60 giorni solari dalla data di fine lavori, il Soggetto Beneficiario è tenuto a trasmettere, la comunicazione di fine lavori e relativa documentazione

La realizzazione, il collaudo e la rendicontazione degli interventi deve avvenire **entro 18 mesi** dalla data di pubblicazione dell'elenco dei Beneficiari o comunque **entro il 30 giugno 2026**



- Documenti disponibili nella sezione del sito GSE **Attuazione misure PNRR> Parco Agrisolare**

- Decreto Ministeriale «Parco Agrisolare» del 19 aprile 2023
- Avviso Pubblico del 21 luglio 2023
- Regolamento Operativo Parco Agrisolare (versione 07/2023)
- Codici ATECO Parco Agrisolare (versione 07/2023)
- Simulatore Analisi Controfattualità Grandi imprese
- Manuale Utente Portale Parco Agrisolare aggiornato

- FAQ disponibili - [Portale Supporto GSE](#)
- [Video Tutorial](#) Presentazione Portale Invio Proposta
- [Video Tutorial](#) Tool Analisi Scenario Controfattuale
- File xls nel quale riportare i titolari effettivi afferente ai
Soggetti Consumatori (di prossima pubblicazione)

**GRAZIE
PER
L'ATTENZIONE**

**ENERGIE
IN MOVIMENTO**



Marco Lupo - Direttore Generale dell'Unità di missione per l'attuazione del PNRR, MASAF

Federico Mandolini - Responsabile Funzione Procedure Competitive e Bandi PNRR, GSE

Stefano Esposito - Responsabile Funzione Ammissione Incentivi Impianti FTV e PNRR, GSE

30 AGOSTO 2023