



Ministero dello Sviluppo Economico

DIREZIONE GENERALE PER L'APPROVVIGIONAMENTO, L'EFFICIENZA E LA COMPETITIVITÀ ENERGETICA

MODELLO PER LA COMPILAZIONE DELLA DOMANDA DELLE AGEVOLAZIONI FINANZIARIE A VALERE SULLE RISORSE PREVISTE DALL'AVVISO PUBBLICO PER IL FINANZIAMENTO DI INTERVENTI PER LA REALIZZAZIONE DI RETI INTELLIGENTI DI DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA (SMART GRID) NEI TERRITORI DELLE REGIONI MENO SVILUPPATE

1 – Dati identificativi del soggetto proponente

Denominazione: _____

Codice fiscale: _____

Forma giuridica: _____

[in caso di impresa]
Partita IVA: _____

[in caso di impresa]
Codice ATECO: _____

[in caso di impresa]
Dimensione Impresa: _____

[in caso di impresa]
Numero iscrizione Registro
Imprese: _____

Posta elettronica certificata: _____

2 – Sede Legale del Soggetto Proponente

Indirizzo: _____

CAP: _____

Comune: _____

Provincia: _____

3 – Referente da contattare

Cognome: _____

Nome: _____

C.F. _____ e-mail: _____

Telefono: _____ Cellulare: _____

4 - Titolo del Progetto¹ (Max 500 caratteri)

5 - Localizzazione Progetto per cui si richiede il finanziamento

Regione: _____ Provincia: _____

Comune: _____

Indirizzo: _____ CAP: _____

6 - Sintesi del progetto² (Descrivere perché il progetto si qualifica come smart grid - Max 1300 caratteri)

7- Prospetto per il calcolo del funding gap

Da compilarsi secondo le modalità e le indicazioni che verranno fornite sulla piattaforma MISE.

Le indicazioni comprenderanno, tra gli altri, i seguenti aspetti:

- vita economica dell'infrastruttura di cui trattasi
- identificazione e quantificazione delle entrate
- identificazione e quantificazione dei costi
- tasso di attualizzazione

IL SOTTOSCRITTO

Cognome: _____

¹ Il titolo del progetto, o denominazione dell'operazione, non deve contenere codici di progetto, né nomi di persone fisiche. Si pone particolare attenzione sulla scelta del titolo del progetto in quanto rappresenterà un identificativo permanente che sarà pubblicato sui siti di riferimento nel rispetto degli obblighi di Trasparenza, Informazione e Pubblicità.

² Breve descrizione dei contenuti progettuali. La valorizzazione di questo campo deve consentire di comprendere in modo sintetico (max 1.300 caratteri) cosa si realizza con il progetto, a quale scopo. I dati qui riportati, così come quanto indicato in "Titolo progetto", in caso di selezione del progetto, saranno pubblicati sui siti di riferimento nel rispetto degli obblighi di Trasparenza, Informazione e Pubblicità.

Nome: _____

Sesso: M [] F [] Data di nascita: / /

Comune di nascita: _____

Provincia di nascita: _____

Stato di nascita _____

Codice fiscale: _____

[in caso di impresa] in qualità di (legale rappresentante o procuratore speciale - in quest'ultima ipotesi allegare la procura notarile o copia autentica della stessa) del soggetto proponente, dotato di poteri di sottoscrizione e rappresentanza, consapevole delle sanzioni penali a cui può andare incontro in caso di false attestazioni e dichiarazioni mendaci ai sensi dell'articolo 76 del DPR n. 445 del 28.12.2000 e degli artt. 483, 495 e 496 del Codice Penale, sotto la propria responsabilità ai sensi e per gli effetti degli artt. 46 e 47 del DPR n. 445 del 28.12.2000,

[in caso di Comune] in qualità di (Sindaco pro tempore o altro soggetto delegato che ricopra la qualifica di pubblico ufficiale) del soggetto proponente,

DICHIARA CHE IL SOGGETTO PROPONENTE

A – è concessionario di pubblico servizio di distribuzione dell'energia elettrica nell'area interessata dal progetto, ai sensi dell'articolo 1, comma 1, del Decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 e ss.mm.ii.;

B – non è destinatario di un ordine di recupero pendente per effetto di una precedente decisione della Commissione europea che dichiara un aiuto illegale e incompatibile con il mercato interno ed è in regola con la restituzione di somme dovute in relazione a provvedimenti di revoca di agevolazioni concesse dal Ministero;

<i>[in caso di impresa]</i>	<i>[in caso di Comune]</i>
<input type="checkbox"/> CI – è regolarmente costituito ed iscritto come attivo nel Registro delle imprese	<input type="checkbox"/> C2 – non è stata deliberata nei propri confronti la dichiarazione di dissesto finanziario di cui all'art. 246 del d.lgs. 267/2000
<input type="checkbox"/> D – è nel pieno e libero esercizio dei propri diritti e possiede capacità di contrarre con la pubblica amministrazione	
<input type="checkbox"/> E – non è sottoposto a procedura concorsuale e non si trova in stato di fallimento, di liquidazione coattiva o volontaria, di amministrazione controllata, di concordato preventivo (ad eccezione del concordato preventivo con continuità aziendale) o in qualsiasi altra situazione equivalente secondo la normativa vigente	
<input type="checkbox"/> F – non si trova in condizioni tali da risultare impresa in difficoltà, così come definita all'articolo 2, punto 18 del Regolamento GBER	

ELEMENTI IDENTIFICATIVI DEL PROGETTO:

Il progetto:

H – prevede interventi di costruzione, adeguamento, efficientamento e potenziamento di infrastrutture per la distribuzione per la realizzazione di reti intelligenti (smart grid), finalizzati ad incrementare direttamente la quota di fabbisogno energetico coperta da generazione distribuita da fonti rinnovabili;

I – è localizzato nei territori delle regioni meno sviluppate: Basilicata, Calabria, Campania, Puglia, Sicilia;

J – è relativo ad infrastrutture per la distribuzione, interamente soggette ad una regolazione in materia tariffaria e di accesso, conformemente a quanto previsto dalla legislazione comunitaria sul mercato interno dell'energia;

K – insiste su aree caratterizzate dalla disponibilità di fonti energetiche rinnovabili (FER), sfruttabili grazie al potenziamento della rete di distribuzione dell'energia e interessa almeno uno dei seguenti ambiti:

- [] porzioni di rete di distribuzione di media tensione (MT), eventualmente comprensive di cabina primaria, collocate in area rossa o area arancione, ai sensi del Testo integrato delle connessioni attive – TICA, ovvero nelle quali, in almeno uno degli ultimi tre anni si è registrata l'inversione di flusso di energia dalla rete MT per almeno l'1% delle ore dell'anno, ovvero nelle quali la somma di potenza nominale della generazione distribuita (in MT e BT sottesa) già connessa e della potenza nominale complessiva delle richieste di connessione accettate (in MT e BT sottesa) alla data di pubblicazione del presente Avviso pubblico è non inferiore al 10% della potenza nominale dei trasformatori di cabina primaria o della potenza nominale totale di trasformazione delle cabine secondarie sottese:

Somma potenza nominale della generazione distribuita (in MT e BT sottesa) già connessa	
Somma potenza nominale complessiva delle richieste di connessione accettate (in MT e BT sottesa) alla data di pubblicazione del presente Avviso pubblico	
Somma potenza nominale dei trasformatori di cabina primaria	
Somma potenza nominale totale di trasformazione delle cabine secondarie sottese	

(illustrare in che modo viene soddisfatta tale condizione, facendo riferimento alla sezione/pagina dell'allegato progettuale in cui la questione è opportunamente illustrata - max 1500 caratteri)

- [] porzioni di rete di distribuzione BT sottese a cabine secondarie, eventualmente comprensive delle stesse cabine secondarie, collocate in area rossa o area arancione, ai sensi del citato Testo integrato delle connessioni attive – TICA, ovvero nelle quali in almeno uno degli ultimi tre anni, con riferimento alle utenze afferenti alla cabina secondaria, il rapporto tra la somma di potenza nominale della generazione distribuita (in BT) già connessa e della potenza nominale complessiva delle richieste di connessione accettate (in BT) alla data di pubblicazione del presente Avviso pubblico e la somma della potenza contrattuale delle utenze in prelievo sia non inferiore al 20%

Somma potenza nominale della generazione distribuita (BT) già connessa	
Somma potenza nominale complessiva delle richieste di connessione accettate (in BT) alla data di pubblicazione del presente bando	
Somma potenza contrattuale delle utenze in prelievo	

(illustrare in che modo viene soddisfatta tale condizione, facendo riferimento alla sezione/pagina dell'allegato progettuale in cui la questione è opportunamente illustrata - max 1500 caratteri)

- [] porzioni di rete di distribuzione che servono aree per le quali sono stati stabiliti obiettivi per la progressiva copertura del fabbisogno attraverso energia da fonti rinnovabili (DM 14/02/2017):

(illustrare in che modo viene soddisfatta tale condizione, facendo riferimento alla sezione/pagina dell'allegato progettuale in cui la questione è opportunamente illustrata - max 1500 caratteri)

L – è dotato di una propria autonomia tecnica, in grado di consentire, in modo autosufficiente rispetto agli altri interventi, un incremento diretto di potenza efficiente lorda della generazione distribuita da fonti rinnovabili stimato in: MW;

M – presenta carattere anticipatorio e/o innovativo rispetto alla propria pianificazione (per es. Rif. Piano di sviluppo della rete);

N – non è stato ancora avviato ai sensi del Regolamento 651/2014, sarà ultimato e funzionante alla data del 31.12.2023 e prevede la seguente tempistica:

Fase	Data prevista avvio	Data prevista conclusione
Esecuzione investimenti	<i>Data prevista per l'emissione del primo titolo di spesa (fattura)</i>	<i>Data prevista per l'emissione dell'ultimo titolo di spesa (fattura)</i>

O – ai sensi dell'art. 6 dell'Avviso pubblico, prevede le seguenti voci di costo:

Costi del Progetto		
Terreni	Acquisto terreni non edificati	€
	Altro	€
Totale	€	
Opere Murarie	Acquisto fabbricati	€
	Opere edili	€
	Oneri legati alla sicurezza dei lavori	€
	Altro	€
Totale	€	
Impianti, Macchinari e Attrezzature	Acquisto macchinari	€
	Acquisto impianti (<i>no accumulo</i>)	€
	Acquisto attrezzature	€
	Spese installazioni e messa in esercizio	€

		Altro	€
Totale	€		
Altri Beni ad utilità pluriennali		Spese studi e progettazioni	€
		Acquisizione diritti di superficie	€
		Acquisizione diritti di servitù	€
		Spese per espropri	€
		Spese garanzie fornite da una banca	€
		Altro	€
Totale	€		
Totale			€

Totale costi nel 2020	<i>rendicontato presunto</i>	<i>da rendicontare presunto</i>
Totale costi nel 2021	<i>rendicontato presunto</i>	<i>da rendicontare presunto</i>
Totale costi nel 2022	<i>rendicontato presunto</i>	<i>da rendicontare presunto</i>
Totale costi nel 2023	<i>rendicontato presunto</i>	<i>da rendicontare presunto</i>

P - con riferimento agli artt. 12 e 13 dell'Avviso Pubblico, possiede le seguenti caratteristiche:

Caratteristiche del Progetto				
Criteri di valutazione del progetto		Elementi descrittivi sintetici estratti dal Progetto	Riferimento nel Progetto	
Qualità della proposta progettuale	Accuratezza e dettaglio della progettazione e della documentazione tecnica in termini di elementi analitici a supporto con riferimento alle finalità dell'intervento, agli aspetti autorizzativi e al cronoprogramma di realizzazione	<i>(max 3000 caratteri)</i>	<i>(Numero documento allegato)</i>	<i>(Pagina documento allegato)</i>
	Livello di innovatività delle soluzioni tecnologiche adottate: grado di innovatività della proposta progettuale valutato in relazione allo stato dell'arte della tecnologia con riferimento agli interventi proposti	<i>(max 3000 caratteri)</i>	<i>(Numero documento allegato)</i>	<i>(Pagina documento allegato)</i>
Impatto del progetto	Riduzione dei livelli di criticità attuali e previsti della rete elettrica nella regioni meno sviluppate: - Stima della riduzione del numero e della durata delle interruzioni lunghe senza preavviso, interruzioni brevi, interruzioni transitorie, come definite dal TIQE (Testo integrato della regolazione output-based dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica per il periodo di regolazione 2016-2023) Allegato A delibera ARERA 646/15), con indicazione del livello obiettivo atteso per la rete espansa al 2025 e del livello misurato al 2017 (con origine attribuita all'impresa distributrice)	<i>(max 3000 caratteri)</i>	<i>(Numero documento allegato)</i>	<i>(Pagina documento allegato)</i>
	Favorire la piena integrazione dell'energia prodotta da fonti rinnovabili nel sistema elettrico nazionale: - Stima delle immissioni della	<i>(max 3000 caratteri)</i>	<i>(Numero documento allegato)</i>	<i>(Pagina documento allegato)</i>

	<p>generazione distribuita e dei prelievi di energia elettrica dalla rete:</p> <ul style="list-style-type: none"> • per rete MT: monitoraggio in tempo reale della generazione distribuita con le tempistiche indicate in norma CEI 0-16:2019 art. 8.10 • per rete BT: monitoraggio delle cabine secondarie coinvolte nel progetto 			
	- Gestione dinamica del profilo di tensione e dei transiti di corrente tramite procedure di esercizio che coinvolgono dispositivi del gestore di rete e/o utenti attivi (eventualmente anche tramite soggetti aggregatori)	<i>(max 3000 caratteri)</i>	<i>(Numero documento allegato)</i>	<i>(Pagina documento allegato)</i>
	- Interventi prevalentemente su reti collocate in aree ad alta o media concentrazione (come definite da TIQE delibera ARERA 646/15)	<i>(max 3000 caratteri)</i>	<i>(Numero documento allegato)</i>	<i>(Pagina documento allegato)</i>
	<p>Favorire la connessione di unità di generazione diffusa utilizzando fonti rinnovabili disponibili sul territorio:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Stima al 2025 dell'incremento della potenza efficiente lorda della generazione distribuita da fonti rinnovabili connettibile alla rete oggetto dell'intervento, per effetto dell'intervento previsto dal progetto oggetto di aiuto e la cui produzione può essere convogliata anche dalla restante parte della rete del distributore non coinvolta nel progetto. (In particolare: Per rete MT: incremento di "Hosting Capacity", calcolata in accordo alle procedure introdotte con la delibera ARERA 39/10 e ss.mm.ii. per i progetti pilota "smart grid"; per rete BT: incremento del rapporto tra la somma della potenza nominale della generazione distribuita da fonti rinnovabili e la somma della potenza contrattuale delle utenze in prelievo) 	<i>(max 3000 caratteri)</i>	<i>(Numero documento allegato)</i>	<i>(Pagina documento allegato)</i>
Rapporto tra benefici e costi	Rapporto tra stima al 2025 dell'incremento della potenza efficiente lorda della generazione distribuita da fonti rinnovabili per effetto dell'intervento previsto dal progetto oggetto di aiuto (calcolata come da punto precedente) e la stima dei costi ammissibili del progetto stesso di cui all'art. 6 dell'Avviso Pubblico	<i>(max 3000 caratteri)</i>	<i>(Numero documento allegato)</i>	<i>(Pagina documento allegato)</i>
Grado di replicabilità dell'intervento	Adozione di interfacce e protocolli standard	<i>(max 3000 caratteri)</i>	<i>(Numero documento allegato)</i>	<i>(Pagina documento allegato)</i>
	Livello di indipendenza dalle caratteristiche di rete e utenti connessi	<i>(max 3000 caratteri)</i>	<i>(Numero documento allegato)</i>	<i>(Pagina documento allegato)</i>

SI SPECIFICA CHE L'INTERVENTO, UNA VOLTA REALIZZATO

Q – interesserà Km di linea elettrica;

SI DICHIARA ALTRESÌ:

R - di aver preso visione dell'“Informativa sul trattamento dei dati personali” di cui all' Allegato 2 dell' Avviso pubblico che, ai sensi del Regolamento (UE) 2016/679 del Parlamento europeo e del Consiglio del 27 aprile 2016 e del decreto legislativo 30 giugno 2003, n. 196 ss.mm.ii., individua, tra l'altro, le modalità di trattamento dei dati personali delle persone fisiche coinvolte nella realizzazione del progetto di cui alla presente domanda di agevolazione;

S - [*in caso di impresa*] di aver assolto l'adempimento relativo all'imposta di bollo pari a € 16,00, che la marca da bollo sotto indicata è stata annullata ai sensi dell'art. 8 DM 27 novembre 2013 - p.to 2 Circolare 10 febbraio 2014 n. 4567, che è conservata in originale presso la propria sede o ufficio per eventuali successivi controlli ed è utilizzata esclusivamente per la pratica di cui trattasi:

- Numero identificativo:
- Data.....

SI AUTORIZZA

fin da ora il Ministero dello Sviluppo Economico, ed ogni altro soggetto da quest'ultimo formalmente delegato, ad effettuare tutte le indagini tecniche e amministrative dagli stessi ritenute necessarie sia in fase di istruttoria che dopo l'eventuale concessione delle agevolazioni richieste e l'erogazione a saldo delle stesse - anche tramite sopralluoghi e/o acquisizione di documentazioni pertinenti aggiuntive rispetto a quelle espressamente previste dalla normativa - e ad utilizzare tutte le informazioni trasmesse per il compimento delle operazioni connesse alle finalità perseguite con il Programma Operativo Nazionale Imprese e Competitività (PON IC),

SI CHIEDE

il finanziamento del progetto allegato, nella forma di sovvenzione diretta, per un importo totale di €.....

Tale importo è stato calcolato sulla base di quanto disposto dall'art. 7 dell' Avviso Pubblico, come da prospetto di calcolo del “funding gap” di cui al paragrafo 7 della presente domanda.

SI ALLEGANO

I seguenti documenti:

- a) Progetto sintetico dell'intervento, così di seguito articolato nei suoi contenuti minimi:
 1. sintetica analisi delle specifiche caratteristiche tecniche dell'opera;
 2. schemi grafici progettuali;
 3. informazioni su eventuali procedure espropriative attinenti all'opera;
 4. eventuali indagini geologiche e geognostiche;
 5. eventuali studi preliminari sull'impatto ambientale.
- b) Stima di spesa dell'infrastruttura da realizzare che comprenda le eventuali opere compensative o di mitigazione dell'impatto ambientale e sociale necessarie.
- c) Cronoprogramma dettagliato e motivato.

Luogo e Data

FIRMA DIGITALE