

DIREZIONE GENERALE INCENTIVI ENERGIA

IL DIRETTORE GENERALE

AVVISO PUBBLICO N. 119 DEL 20 GIUGNO 2022 PER LA SELEZIONE DI PROPOSTE PROGETTUALI FINALIZZATE AD INCREMENTARE LA CAPACITÀ DI RETE DI OSPITARE ED INTEGRARE ULTERIORE GENERAZIONE DISTRIBUITA DA FONTI RINNOVABILI E AD AUMENTARE LA CAPACITÀ E POTENZA A DISPOSIZIONE DELLE UTENZE PER FAVORIRE L'ELETTRIFICAZIONE DEI CONSUMI ENERGETICI DA FINANZIARE NELL'AMBITO DEL PNRR, MISSIONE 2 "RIVOLUZIONE VERDE E TRANSIZIONE ECOLOGICA" COMPONENTE 2 "ENERGIE RINNOVABILI, IDROGENO, RETE E MOBILITÀ SOSTENIBILE" AMBITO DI INTERVENTO/MISURA 2 "POTENZIARE E DIGITALIZZARE LE INFRASTRUTTURE DI RETE" – INVESTIMENTO 2.1 "RAFFORZAMENTO SMART GRID" (M2C2.2.1). FINANZIATO DALL'UNIONE EUROPEA – NEXTGENERATIONEU.

DECRETO DI APPROVAZIONE DEGLI ELENCHI DEI PROGETTI AMMESSI ALLE AGEVOLAZIONI

IL DIRETTORE GENERALE

VISTO il regolamento (UE) 2020/2094 del Consiglio del 14 dicembre 2020, che istituisce uno strumento di supporto straordinario dell'Unione europea, a sostegno alla ripresa dell'economia dopo la crisi COVID-19;

VISTO il regolamento (UE) 2021/241 del Parlamento europeo e del Consiglio del 12 febbraio 2021, che istituisce il dispositivo per la ripresa e la resilienza;

VISTO il Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) valutato positivamente con decisione del Consiglio ECOFIN del 13 luglio 2021 notificata all'Italia dal Segretariato generale del Consiglio con nota LT161/21 del 14 luglio 2021;

VISTA, in particolare, la Missione 2 "Rivoluzione verde e Transizione Ecologica" Componente 2 "Energie Rinnovabili, idrogeno, rete e mobilità sostenibile" Ambito di Intervento/misura 2 "Potenziare e digitalizzare le infrastrutture di rete" – Investimento 2.1 "Rafforzamento Smart Grid" (M2C2.2.1) del PNRR;

VISTA la decisione di approvazione del Consiglio ECOFIN del 13 luglio 2021 che prevede, per la misura M2C2 Investimento 2.1:

- il raggiungimento della milestone M2C2-8 entro il 31 dicembre 2022 attraverso la notifica dell'aggiudicazione di (tutti gli) appalti pubblici per l'aumento della capacità di rete per la distribuzione di energia rinnovabile e l'elettrificazione dei consumi energetici;
- il raggiungimento del target M2C2-9, entro il 31 dicembre 2024: "Aumento di almeno 1000 MW della capacità di rete per la distribuzione di energia rinnovabile";



- il raggiungimento del target M2C2-10, in scadenza entro il 30 giugno 2026: “Aumento di almeno 4000 MW della capacità di rete per la distribuzione di energia rinnovabile”;
- il raggiungimento del target M2C2-11, in scadenza entro il 30 giugno 2026: “Elettrificazione dei consumi energetici di almeno 1,5 milioni di abitanti”;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 9 luglio 2021 recante l'individuazione delle amministrazioni centrali titolari degli interventi previsti dal PNRR ai sensi dell'art. 8, comma 1, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77;

VISTO il decreto del Ministro dell'economia e delle finanze del 6 agosto 2021 e s.m.i. relativo all'assegnazione delle risorse in favore di ciascuna Amministrazione titolare dei progetti PNRR e corrispondenti milestone e target;

VISTO il decreto legge 10 settembre 2021, n. 121, recante “Disposizioni urgenti in materia di investimenti e sicurezza delle infrastrutture, dei trasporti e della circolazione stradale, per la funzionalità del Ministero delle infrastrutture e della mobilità sostenibili, del Consiglio superiore dei lavori pubblici e dell'Agenzia nazionale per la sicurezza delle infrastrutture stradali e autostradali e in particolare l'articolo 10, comma 3, secondo cui la notifica della decisione di esecuzione del Consiglio UE - ECOFIN recante “Approvazione della Valutazione del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza dell'Italia”, unitamente al decreto del Ministro dell'economia e delle finanze di cui al comma 2 del medesimo articolo 10 “costituiscono la base giuridica di riferimento per l'attivazione, da parte delle amministrazioni responsabili, delle procedure di attuazione dei singoli interventi previsti dal PNRR, secondo quanto disposto dalla vigente normativa nazionale ed europea, ivi compresa l'assunzione dei corrispondenti impegni di spesa, nei limiti delle risorse assegnate ai sensi del decreto di cui al comma 2”;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 29 luglio 2021, n. 128, recante Regolamento di organizzazione del Ministero della transizione ecologica, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana del 23/09/2021, n. 228 e successive modifiche e integrazioni ed in particolare l'articolo 15, comma 1, lettera d) che prevede che la gestione delle misure di agevolazione nel settore energetico previste dal PNRR rientrano nella responsabilità della Direzione Generale Incentivi Energia inquadrata nell'ambito del Dipartimento Energia;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 26 gennaio 2022, registrato dalla Corte dei conti in data 18 febbraio 2022 con n. 228, con il quale è stato conferito all'Ing. Mauro Mallone l'incarico di Direttore della Direzione generale incentivi energia (di seguito DGIE);

CONSIDERATO che il citato decreto del Ministro dell'economia e delle finanze del 6 agosto 2021, nella Tabella A, assegna al Ministero della transizione ecologica un contributo pari a euro 3.610.000.000 per interventi relativi al “rafforzamento smart grid”, nell'ambito dell'Investimento 2.1, Missione 2, Componente 2, del PNRR;

VISTO il decreto del Ministro della Transizione Ecologica del 6 aprile 2022 n. 0000146 registrato dalla Corte dei Conti il 30 maggio 2022 con il numero n. 1726, con cui sono definiti gli elementi essenziali delle procedure di selezione delle proposte relative alla misura M2C2 investimento 2.1 (in seguito DM);

CONSIDERATO che il suddetto decreto del 6 aprile 2022 n. 0000146, all'articolo unico comma 1, prevede che le risorse finanziarie, pari a euro 3.610.000.000, attribuite all'investimento 2.1, missione 2, componente 2, del PNRR “Rafforzamento Smart Grid”, sono destinate ai concessionari del servizio



pubblico di distribuzione di energia elettrica sull'intero territorio nazionale e sono finalizzate alla concessione di finanziamenti nella forma di contributo a fondo perduto, fino al 100% dei costi ammissibili per la realizzazione di interventi sia sulla rete elettrica che sui suoi componenti software, per la trasformazione delle reti di distribuzione e la relativa gestione, al fine di creare le condizioni per l'affermarsi di nuovi scenari energetici in cui possano svolgere un ruolo attivo anche consumatori e prosumer;

CONSIDERATO, altresì, che il citato decreto del 6 aprile 2022 n. 0000146 all'articolo unico comma 1 stabilisce, in particolare, che sono ammissibili al finanziamento gli interventi finalizzati a:

a) incrementare la Hosting Capacity, intesa come capacità di ospitare e integrare ulteriore generazione distribuita da fonti rinnovabili per 4.000 MW attraverso interventi di "smart grid" (rafforzamento infrastrutturale e digitalizzazione);

b) aumentare la potenza a disposizione di almeno 1.500.000 abitanti per favorire l'elettrificazione dei consumi energetici;

CONSIDERATO, altresì, che il citato decreto del 6 aprile 2022 n. 0000146, all'articolo Unico, comma 2 stabilisce che delle risorse finanziarie, una quota pari a euro 1.000.000.000 è destinata alla realizzazione degli interventi di cui alla citata lettera a) e la restante quota pari a euro 2.610.000.000 è destinata alla realizzazione degli interventi di cui alla lettera b) e che l'ammontare dell'agevolazione concedibile per ciascun progetto finalizzato alla realizzazione di uno o entrambi gli interventi di cui all'articolo unico, comma 1 non può essere inferiore a euro 10.000.000 (dieci milioni);

CONSIDERATO che il comma 3 dell'articolo unico del citato decreto del Ministro per la Transizione Ecologica del 6 aprile 2022 n. 0000146, stabilisce che, in coerenza con i principi generali di attuazione del PNRR, una quota pari al 45 per cento delle risorse complessive è riservata a interventi da realizzarsi nelle regioni Abruzzo, Basilicata, Calabria, Campania, Molise, Puglia, Sardegna e Sicilia. In caso di mancato raggiungimento della percentuale di cui al primo periodo, per carenza di richieste o perché le proposte progettuali ricadenti nei territori indicati non soddisfano i criteri di ammissibilità, le risorse non assegnate sono utilizzate per il finanziamento di proposte progettuali ammissibili da realizzarsi in altre aree territoriali;

CONSIDERATO che il comma 4 dell'articolo unico del citato decreto del Ministro per la Transizione Ecologica del 6 aprile 2022 n. 0000146 dispone che la DGIE adotta entro quindici giorni dalla data di entrata in vigore del citato Decreto provvedimenti necessari all'attuazione degli interventi di cui al comma 1, lettere a) e b), stabilendo, in particolare, le modalità e i termini di presentazione dei progetti da parte dei destinatari delle risorse, i criteri di ammissibilità e valutazione dei progetti, i criteri e le modalità di concessione e rendicontazione dei contributi, ivi comprese le modalità di rimodulazione dell'ultimo progetto in graduatoria nel caso di insufficienza di risorse, l'elenco delle attività finanziabili e delle spese ammissibili direttamente collegabili e funzionali alla realizzazione dell'investimento e la loro decorrenza, le cause di revoca del contributo, nonché le modalità per assicurare il raggiungimento del target intermedio di incremento di Hosting Capacity al 31 dicembre 2024;

VISTO che in attuazione al citato decreto del Ministro della Transizione Ecologica del 6 aprile 2022 n. 000146 il Direttore Generale della DGIE in data 20 giugno 2022 ha emanato l'Avviso pubblico n. 0000119 (di seguito definito "Avviso"), qui da intendersi integralmente trascritto e riportato, pubblicato in pari data sul sito istituzionale del Ministero della Transizione Ecologica e tramite comunicato sulla GURI – serie generale n. 159 del 9 luglio 2022 – *"per la selezione di proposte*



progettuali finalizzate ad incrementare la capacità di rete di ospitare ed integrare ulteriore generazione distribuita da fonti rinnovabili e ad aumentare la capacità e potenza a disposizione delle utenze per favorire l'elettrificazione dei consumi energetici da finanziare nell'ambito del PNRR, Missione 2 "Rivoluzione verde e Transizione Ecologica" Componente 2 "Energie Rinnovabili, idrogeno, rete e mobilità sostenibile" Ambito di Intervento/misura 2 "Potenziare e digitalizzare le infrastrutture di rete" - Investimento 2.1 – "Rafforzamento Smart Grid" (M2C2.2.1) - finanziato dall'Unione europea - NextGenerationEU";

VISTO che l'articolo 2 comma 6 dell'Avviso stabilisce gli obiettivi specifici da perseguire per l'investimento 2.1., ossia: incremento di Hosting Capacity di 1000 MW al 4° trimestre 2024 (target M2C2-9) e 4.000 MW al 2° trimestre 2026 (target M2C2-10) attraverso progetti "smart grid" e 1,5 milioni di abitanti raggiunti dagli interventi di incremento della potenza disponibile per l'elettrificazione dei consumi al 2° trimestre 2026 (target M2C2-11);

VISTO che l'articolo 2 comma 7 dell'Avviso stabilisce che la procedura di selezione dei progetti è valutativa a graduatoria in coerenza con quanto previsto dall'articolo 4 del Regolamento (UE) 2021/241 e con la Scheda di dettaglio della Missione 2 Componente C2 Investimento 2.1: "Rafforzamento smart grid";

VISTO che l'articolo 3 comma 1 dell'Avviso stabilisce la dotazione finanziaria, determinata con il decreto del Ministro della Transizione Ecologica del 6 aprile 2022 n. 0000146, pari a 3.610.000.000 di euro, di cui 1.624.500.000 - pari al 45% del totale - è riservato ad interventi da realizzarsi nelle regioni del mezzogiorno: Abruzzo, Basilicata, Calabria, Campania, Molise, Puglia, Sardegna e Sicilia, a valere sul PNRR -NextGenerationEU, Missione 2 Componente 2 potenziare e digitalizzare le infrastrutture di rete –Investimento 2.1 rafforzamento Smart Grid;

VISTO che l'articolo 3 comma 1 dell'Avviso stabilisce che nel caso in cui non si raggiungesse la suddetta percentuale perché le richieste di contributi non esauriscono la quota riservata o perché le proposte progettuali ricadenti nei territori indicati non soddisfano i criteri di ammissibilità, le risorse non assegnate saranno utilizzate per il finanziamento di progetti utilmente collocati in graduatoria da realizzarsi in altre aree territoriali;

VISTO che l'articolo 3 comma 2 dell'Avviso stabilisce, in considerazione dei costi stimati nella predisposizione della scheda di Missione M2 Componente C2 Investimento 2.1 "Rafforzamento smart grid" del PNRR e dei target da raggiungere in termini di Hosting Capacity e elettrificazione dei consumi, la ripartizione della dotazione complessiva dell'Avviso in euro 1.000.000.000,00 per gli interventi finalizzati all'incremento di Hosting Capacity e in euro 2.610.000.000,00 per gli interventi di elettrificazione dei consumi;

VISTO che l'articolo 3 comma 3 dell'Avviso, fissa il costo massimo per la realizzazione degli interventi finalizzati all'incremento di Hosting Capacity in euro 250.000 €/MW e per gli interventi di elettrificazione dei consumi in euro 1.740 €/abitante;

VISTO che all'articolo 3 comma 4 dell'Avviso prevede che i proponenti possono presentare progetti che perseguono una sola delle due finalità o progetti integrati che perseguono entrambe le finalità – incremento di Hosting Capacity ed elettrificazione dei consumi;

VISTO che tra i criteri di valutazione di cui all'articolo 9 dell'Avviso è presente l'Efficienza economica dei progetti determinata dal rapporto tra costo totale degli interventi associati a finalità di



incremento HC, e incremento di Hosting Capacity [€/MW].e costo totale degli interventi con finalità di elettrificazione e numero di abitanti coinvolti [€/abitanti];

VISTO altresì l'articolo 10 dell'Avviso recante le modalità e esiti della valutazione delle proposte progettuali che prevede:

- al comma 1 che con provvedimento del Ministero della Transizione Ecologia è istituita un'apposita Commissione per la valutazione delle domande di finanziamento presentate (di seguito Commissione) e che la Commissione è composta da cinque membri, tre dei quali da individuarsi tra i dipendenti del MiTE, di cui uno con funzioni di Presidente, e due membri tecnici esperti in rappresentanza di Enti di ricerca con competenze specifiche in materia di smart grids;
- al comma 2 che la valutazione avviene secondo i criteri stabiliti all'articolo 9 del citato Avviso e dei relativi punteggi ivi previsti;
- al comma 3 che l'istruttoria delle domande di finanziamento è articolata nelle seguenti fasi:
 - a) verifica dei requisiti di ammissibilità di cui all'articolo 5,
 - b) verifica tecnica delle proposte progettuali sulla base dei criteri di cui all'articolo 9;
- al comma 4 che la positiva conclusione delle verifiche di cui al comma 3, lettera a), è condizione indispensabile per proseguire con le verifiche di cui alla lettera b) dello stesso comma;
- al comma 7 che a conclusione delle attività istruttorie, la Commissione formula una proposta di graduatoria sulla base dei criteri di valutazione di cui all'articolo 9 dell'Avviso e dei punteggi ivi previsti;
- al comma 8 che in caso di parità di punteggio fra uno o più progetti, la collocazione prioritaria in graduatoria dipenderà dall'ordine cronologico di presentazione delle domande di finanziamento;

VISTO il decreto del Direttore Generale della DGIE del 14 novembre 2022 n 000274 pubblicato sul sito istituzionale del Ministero della Transizione Ecologica che, in attuazione dell'articolo 10 comma 1 dell'Avviso, ha istituito la Commissione per la valutazione delle domande di finanziamento presentate a valere sull'Avviso medesimo;

VISTE le domande di finanziamento pervenute nel termine previsto dall'Avviso, elencate di seguito secondo l'ordine di trasmissione all'Amministrazione, rese disponibili dal Direttore Generale della DGIE in data 15 novembre 2022 con nota prot. 0142246,

Codice progetto*	Data trasmissione PEC	Orario trasmissione PEC	Denominazione proponente
SG-EDI-001	30/09/2022	12:08:01	e-distribuzione S.p.A.



SG-EDI-002	30/09/2022	12:08:18	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-003	30/09/2022	12:11:30	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-004	30/09/2022	12:11:30	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-005	30/09/2022	12:30:19	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-006	30/09/2022	12:30:35	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-007	30/09/2022	12:31:30	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-008	30/09/2022	12:32:16	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-009	30/09/2022	12:32:30	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDY-010	30/09/2022	12:32:35	Edyna S.r.l.
SG-EDI-011	30/09/2022	12:37:02	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-012	30/09/2022	12:37:33	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-013	30/09/2022	12:47:02	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-014	30/09/2022	12:57:18	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-015	30/09/2022	13:07:03	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-016	30/09/2022	13:07:28	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-017	30/09/2022	13:12:31	e-distribuzione S.p.A.
SG-EDI-018	30/09/2022	13:26:59	e-distribuzione S.p.A.
SG-UNA-019	30/09/2022	15:17:14	UNARETI S.p.A.
SG-DEV-020	30/09/2022	15:34:35	Deval S.p.A. a socio unico
SG-INR-021	30/09/2022	16:51:59	INRETE Distribuzione Energia S.p.A.



SG-UNA-022	30/09/2022	17:00:55	UNARETI S.p.A.
SG-ARE-023	30/09/2022	17:30:13	Areti S.p.A.
SG-ACE-024	30/09/2022	18:45:15	AcegasApsAmga
SG-SNI-025	01/10/2022	15:08:53	SOCIETA' NOLANA PER IMPRESSE ELETTRICHE – S.N.I.E. S.P.A.
SG-CAS-026	01/10/2022	17:01:13	Comune di Castiglione
SG-AME-027	02/10/2022	16:36:23	Amet S.p.A.

* Il codice progetto è stato attribuito dalla Direzione ed è composto dall'acronimo identificativo dell'Avviso (smart grids), dalle prime tre lettere della denominazione del proponente e dal numero corrispondente alla domanda secondo l'ordine cronologico di trasmissione della relativa PEC.

VISTA la comunicazione inviata in data 21 dicembre 2022 dal Presidente della Commissione a mezzo posta elettronica, acquisita in data 22 dicembre 2022 prot. n. 0161834, con la quale è stata trasmessa la proposta di graduatoria formulata ai sensi dell'articolo 10 comma 7 dell'Avviso;

VISTO quanto disposto dall'articolo 10 comma 9 dell'Avviso che stabilisce che sulla base della proposta di graduatoria la DGIE procede alla formulazione dell'elenco delle proposte ammesse, tenendo conto della riserva del 45% destinata ad interventi localizzati nelle regioni del mezzogiorno, nonché della ripartizione delle risorse di cui all'articolo 3 comma 2 dell'Avviso medesimo e procede successivamente alla pubblicazione del medesimo elenco sul sito istituzionale del Ministero della Transizione Ecologica www.mite.gov.it, entro il termine del 31 dicembre 2022 al fine del rispetto della milestone M2C2-8, e alla pubblicazione del comunicato sulla GURI;

VISTO che l'articolo 10 comma 10 dell'Avviso dispone inoltre che nel caso in cui non vi siano risorse sufficienti per il finanziamento dell'intero ammontare dell'ultimo progetto ammesso, lo stesso verrà finanziato parzialmente fatta salva la facoltà del proponente di rinunciare al finanziamento parziale;

VISTA la nota del Dipartimento dell'Unità di Missione per il piano Nazionale di Ripresa e Resilienza – Direzione generale Gestione Finanziaria, Monitoraggio, rendicontazione e Controllo del 22 dicembre 2022 prot. n. 162582, trasmessa in riscontro alla nota della DGIE del 22 dicembre 2022 prot. n. 0162072 avente ad oggetto gli “Esiti verifica preliminare conflitto d'interesse e doppio finanziamento - Circolare DiPNRR n. 0062711 del 19 maggio 2022”, con particolare riferimento all'Avviso pubblico n. 119 del 20 giugno 2022 per la selezione di proposte progettuali finalizzate ad incrementare la capacità di rete di ospitare ed integrare ulteriore generazione distribuita da fonti rinnovabili e ad aumentare la capacità e potenza a disposizione delle utenze per favorire l'elettrificazione dei consumi energetici da finanziare nell'ambito del PNRR, Missione 2 “Rivoluzione verde e Transizione Ecologica” Componente 2 “Energie Rinnovabili, idrogeno, rete e



mobilità sostenibile” Ambito di Intervento/misura 2 “Potenziare e digitalizzare le infrastrutture di rete” – Investimento 2.1 – “Rafforzamento Smart Grid” (M2C2.2.1);

VISTO l'articolo 4 comma 1 del decreto-legge 11 novembre 2022, n. 173 (pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale - Serie generale - n. 264 dell'11 novembre 2022), Disposizioni urgenti in materia di riordino delle attribuzioni dei Ministeri, che ha rinominato il Ministero della Transizione Ecologica in Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica;

VISTA la legge 7 agosto 1990, n. 241 che stabilisce le norme sul procedimento amministrativo e s.m.i.;

CONSIDERATA la necessità di garantire che la graduatoria tenga conto delle disposizioni di cui all'articolo 3 comma 1 dell'Avviso, all'articolo 2 comma 6 dell'Avviso, all'articolo 10 comma 10 dell'Avviso, nonché all'articolo 3 comma 4 dell'Avviso;

RITENUTO di procedere, ai sensi dell'articolo 10, comma 9 dell'Avviso, all'approvazione della graduatoria;

TUTTO CIÒ VISTO, CONSIDERATO E RITENUTO

DECRETA

Articolo 1

1. È approvata la graduatoria dell'Avviso n. 119 del 20 giugno 2022 per la selezione di Proposte progettuali finalizzate ad incrementare la capacità di rete di ospitare ed integrare ulteriore generazione distribuita da fonti rinnovabili e ad aumentare la capacità e potenza a disposizione delle utenze per favorire l'elettrificazione dei consumi energetici da finanziare nell'ambito del PNRR, Missione 2 “Rivoluzione verde e Transizione Ecologica” Componente 2 “Energie Rinnovabili, idrogeno, rete e mobilità sostenibile” Ambito di Intervento/misura 2 “Potenziare e digitalizzare le infrastrutture di rete” – Investimento 2.1 – “Rafforzamento Smart Grid”
2. La graduatoria di cui al comma 1 è formata da n. 2 elenchi allegati al presente decreto che ne costituiscono parte integrante.
3. L'elenco di cui all'allegato n. 1 individua i progetti ammessi a finanziamento per un totale di contributo pari alle risorse disponibili di euro 3.610.000.000,00, di cui euro 1.116.857.979,53 per gli interventi finalizzati all'incremento di Hosting Capacity e euro 2.493.142.020,47 per gli interventi di elettrificazione dei consumi, e con la riserva del 45% pari a euro 1.624.500.000,00 per interventi da realizzarsi nelle regioni del mezzogiorno, selezionati nel rispetto delle condizioni previste dall'Avviso.
4. Nell'allegato n. 2 sono individuati i progetti ammissibili e non finanziabili, che non trovano capienza nelle risorse disponibili di cui all'articolo 3, comma 1, dell'Avviso. I progetti ammissibili e non finanziabili, con successivo provvedimento, possono essere ammessi a finanziamento, nel rispetto dell'ordine di collocazione in graduatoria, nel caso in cui risultino disponibili ulteriori risorse finanziarie derivanti dalla programmazione nazionale e/o unionale.



Articolo 2

1. Per i progetti ammessi a finanziamento, la DGIE procede all'adozione del provvedimento di concessione delle agevolazioni ai sensi dell'articolo 12 comma 1 dell'Avviso.
2. Il provvedimento di concessione dell'agevolazione di cui al comma 1 è trasmesso a cura della DGIE a ciascun proponente all'indirizzo PEC indicato nella domanda di finanziamento.
3. Ciascun proponente, nella persona del legale rappresentante pro tempore o altro soggetto munito di apposita procura o atto di delega recante il conferimento di idonei poteri, è tenuto a controfirmare digitalmente il provvedimento di concessione – con ciò aderendo e obbligandosi all'osservanza dei termini, delle condizioni e degli obblighi ivi stabiliti, nel rispetto delle disposizioni nazionali e comunitarie applicabili – e a trasmetterlo al seguente indirizzo PEC IE@Pec.Mite.gov.it, pena la decadenza dal contributo, entro 10 giorni dalla ricezione del provvedimento medesimo, unitamente alla documentazione comprovante i poteri di sottoscrizione e di rappresentanza, nonché alle dichiarazioni e/o attestazioni che si renderanno necessarie ai fini della concessione del contributo e che verranno indicate nel relativo provvedimento.
4. In caso di decadenza dal contributo o in caso di rinuncia da parte di un soggetto proponente la DGIE procederà con lo scorrimento della graduatoria.

Articolo 3

1. Il presente decreto viene notificato a mezzo PEC agli interessati e viene pubblicato sul sito istituzionale del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza energetica (www.mite.gov.it) e tramite comunicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana.

Articolo 4

Avverso il presente decreto è ammesso ricorso giurisdizionale al Tribunale Amministrativo Regionale competente ovvero ricorso straordinario al Presidente della Repubblica ai sensi del DPR 24 novembre 1971, n. 1199 nel termine rispettivamente di giorni 60 e 120 dalla data della notificazione o dalla data in cui risulta che l'interessato ne abbia avuto piena cognizione

IL DIRETTORE GENERALE



ALLEGATO 1 ELENCO DEI PROGETTI AMMESSI

POSIZIONE IN GRADUATORIA	Denominazione proponente	Codice progetto	Titolo del Progetto	CUP	CLP	Incremento di Hosting Capacity (MW) rapportato al contributo ammesso	Numero di abitanti coinvolti dagli interventi di elettrificazione dei consumi rapportato al contributo ammesso	Totale punteggio	N. POSIZIONE PROPOSTA DA GRADUATORIA	Regione/ localizzazione progetto	mezzogiorno	Totale contributo richiesto	Totale contributo ammesso	Contributo richiesto per hosting capacity	Contributo ammesso per hosting capacity	Contributo richiesto per elettrificazione	Contributo ammesso per elettrificazione	Esito	NOTE
1	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDN-014	Rafforzamento Smart Grid Sicilia	F68822001000006	22215MG14	777,00	1.119.166,00	67	3	Sud	SI	412.499.388,00	412.499.388,00	89.584.504,00	89.584.504,00	322.914.884,00	322.914.884,00	AMMESSO	CONCORRE RISERVA MEZZOGIORNO
2	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDN-012	Rafforzamento Smart Grid Puglia e Basilicata	F78822001240006	22215MG12	946,00	606.674,00	62	4	Sud	SI	390.608.451,00	390.608.451,00	143.358.555,00	143.358.555,00	247.249.896,00	247.249.896,00	AMMESSO	CONCORRE RISERVA MEZZOGIORNO
3	SOCIETA' NOLANA PER IMPRESE ELETTRICHE - S.N.I.E. S.P.A.	SG-SNR-025	Razionalizzazione e potenziamento della rete N-RETI / SNEI nel territorio dell'Area Nolana	F38822001360006	22215MG25	54,80	37.636,00	52	10	Sud	SI	12.882.228,00	12.882.228,00	800.000,00	800.000,00	12.082.228,00	12.082.228,00	AMMESSO	CONCORRE RISERVA MEZZOGIORNO
4	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDN-003	Rafforzamento Smart Grid Campania	F28822001340006	22215MG03	197,00	844.970,00	50	11	Sud	SI	362.405.637,00	362.405.637,00	34.631.493,00	34.631.493,00	327.774.144,00	327.774.144,00	AMMESSO	CONCORRE RISERVA MEZZOGIORNO
5	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDN-013	Rafforzamento Smart Grid Sardegna	F78822001230006	22215MG13	293,00	391.776,00	43	15	Sud	SI	192.091.370,00	192.091.370,00	57.536.549,00	57.536.549,00	134.554.821,00	134.554.821,00	AMMESSO	CONCORRE RISERVA MEZZOGIORNO
6	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDN-001	Rafforzamento Smart Grid Abruzzo e Molise	F18822001860006	22215MG01	468,00	200.658,00	39	19	Sud	SI	207.734.594,00	207.734.594,00	91.588.630,00	91.588.630,00	116.145.964,00	116.145.964,00	AMMESSO	CONCORRE RISERVA MEZZOGIORNO
7	Amet S.p.A.	SG-AME-027	Rifunzionizzazione della rete di distribuzione elettrica MT	F78822001210006	22215MG27	14,22	30.106,20	36	21	Sud	SI	11.185.510,00	11.185.510,00	3.524.030,00	3.524.030,00	7.661.480,00	7.661.480,00	AMMESSO	CONCORRE RISERVA MEZZOGIORNO
8	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDN-002	Rafforzamento Smart Grid Calabria	F58822001190006	22215MG02	48,03	76.186,86	32	22	Sud	SI	91.332.609,00	35.092.822,00	29.673.452,00	11.401.460,89	61.659.157,00	23.691.361,11	AMMESSO PARZIALMENTE	CONCORRE RISERVA MEZZOGIORNO AMMESSO PARZIALMENTE PER ESAURIMENTO DELLA RISERVA MEZZOGIORNO
9	UNARETI S.p.A.	SG-UNA-019	Sviluppo e potenziamento Cabine Primarie Rinnovo rete di media tensione	F48822001650006	22215MG19	2935	783.439,00	88	1	Centro Nord	NO	141.131.934,00	141.131.934,00	102.886.792,00	102.886.792,00	38.245.142,00	38.245.142,00	AMMESSO	
10	Areti S.p.A.	SG-ARE-023	Interventi di rafforzamento della Smart Grid nel Comune di Roma	F88822001390006	22215MG23	784	758.321,00	84	2	Centro Nord	NO	157.537.043,10	157.537.043,10	83.079.216,20	83.079.216,20	74.457.826,90	74.457.826,90	AMMESSO	
11	AcegasApsAmpa S.p.A.	SG-ACE-024	Progetto di potenziamento e digitalizzazione in ottica Smart Grid della rete di Distribuzione Elettrica AcegasApsAmpa di Trieste	F98822001400006	22215MG24	209,56	211.962,60	60	5	Centro Nord	NO	18.404.397,00	18.404.397,00	655.000,00	655.000,00	17.749.397,00	17.749.397,00	AMMESSO	
12	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDI-015	Rafforzamento Smart Grid Toscana e Umbria	F28822001360006	22215MG15	449	614.044,00	53	6	Centro Nord	NO	347.464.169,00	347.464.169,00	78.650.485,00	78.650.485,00	268.813.684,00	268.813.684,00	AMMESSO	
13	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDI-017	Rafforzamento Smart Grid Veneto e Friuli Venezia Giulia	F38822001380006	22215MG17	599	431.335,00	53	7	Centro Nord	NO	229.774.964,00	229.774.964,00	75.423.131,00	75.423.131,00	154.351.833,00	154.351.833,00	AMMESSO	
14	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDI-004	Rafforzamento Smart Grid Emilia Romagna	F48822001670006	22215MG04	413	607.105,00	52	8	Centro Nord	NO	332.368.577,00	332.368.577,00	64.986.025,00	64.986.025,00	267.382.552,00	267.382.552,00	AMMESSO	
15	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDI-009	Rafforzamento Smart Grid Piemonte e Liguria	F98822001470006	22215MG09	319	696.562,00	52	9	Centro Nord	NO	238.064.468,00	238.064.468,00	54.752.199,00	54.752.199,00	183.312.269,00	183.312.269,00	AMMESSO	
16	Edyna S.r.l.	SG-EDY-010	Potenziamento capacità di trasporto della rete elettrica di distribuzione di Edyna	F38822001300006	22215MG10	86	15.591,00	48	12	Centro Nord	NO	13.247.723,00	13.247.723,00	-	-	13.247.723,00	13.247.723,00	AMMESSO	
17	Deval S.p.A. a sodò unico	SG-DEV-020	Smart Grids Valle d'Aosta	F58822001170006	22215MG20	101,88	30.440,00	46	13	Centro Nord	NO	18.235.000,00	18.235.000,00	15.656.000,00	15.656.000,00	2.579.000,00	2.579.000,00	AMMESSO	
18	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDI-007	Rafforzamento Smart Grid Lombardia	F88822001420006	22215MG07	372	352.536,00	43	14	Centro Nord	NO	203.474.816,00	203.474.816,00	78.269.880,00	78.269.880,00	125.204.936,00	125.204.936,00	AMMESSO	
19	UNARETI S.p.A.	SG-UNA-022	Installazione dispositivi STATCOM	F48822001660006	22215MG22	-	434.969,00	43	16	Centro Nord	NO	17.927.800,00	17.927.800,00	-	-	17.927.800,00	17.927.800,00	AMMESSO	
20	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDI-008	Rafforzamento Smart Grid Marche	F78822001220006	22215MG08	462	95.756,00	40	17	Centro Nord	NO	125.942.310,00	125.942.310,00	77.180.014,00	77.180.014,00	48.762.296,00	48.762.296,00	AMMESSO	
21	INRETE Distribuzione Energia S.p.A.	SG-INR-021	Smart Grid INRETE_PNRR	F38822001350006	22215MG21	59	5.533,90	40	18	Centro Nord	NO	16.497.655,60	16.497.655,60	6.932.655,60	6.932.655,60	9.565.000,00	9.565.000,00	AMMESSO	
22	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDI-006	Rafforzamento Smart Grid Lazio	F88822001410006	22215MG06	214,31	208.483,86	37	20	Centro Nord	NO	126.032.916,00	125.429.143,30	46.182.602,00	45.961.359,84	79.850.314,00	79.467.783,46	AMMESSO PARZIALMENTE	AMMESSO PARZIALMENTE PER ESAURIMENTO DELLA DOTAZIONE FINANZIARIA



ALLEGATO 2 ELENCO DEI PROGETTI AMMISSIBILI NON FINANZIABILI

POSIZIONE	Denominazione proponente	Codice progetto	Titolo del Progetto	Incremento di Hosting Capacity (MW)	Numero di abitanti coinvolti dagli interventi di elettrificazione dei consumi	Totale punteggio	N. POSIZIONE PROPOSTA DI GRADUATORIA	Regione/i localizzazione progetto	mezzogiorno	Totale contributo richiesto	Contributo richiesto per hosting capacity	Contributo richiesto per elettrificazione	Esito	NOTE
23	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDI-011	Rafforzamento Smart Grid Piemonte e Liguria_2	144	197064	31	23	centro nord	NO	145.221.675,00	30.766.991,00	114.454.684,00	Ammissibile non finanziabile per esaurimento risorse	
24	Comune di Castiglione	SG-CAS-026	Lavori di adeguamento della rete elettrica in media e bassa tensione dell'azienda elettrica del Comune di Castiglione di Sicilia al fine di incrementare la Hosting Capacity e facilitare l'elettrificazione dei consumi	23	2500	31	24	sud	SI	10.100.000,00	5.750.000,00	4.350.000,00	Ammissibile non finanziabile per esaurimento risorse	
25	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDI-016	Rafforzamento Smart Grid Toscana e Umbria_2	77	92836	27	25	centro nord	NO	62.195.605,00	18.621.506,00	43.574.099,00	Ammissibile non finanziabile per esaurimento risorse	
26	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDI-005	Rafforzamento Smart Grid Emilia Romagna_2	-	169296	25	26	centro nord	NO	68.411.222,00	-	68.411.222,00	Ammissibile non finanziabile per esaurimento risorse	
27	e-distribuzione S.p.A.	SG-EDI-018	Rafforzamento Smart Grid Veneto e Friuli Venezia Giulia_2	144	32888	25	27	centro nord	NO	70.974.350,00	27.398.160,00	43.576.190,00	Ammissibile non finanziabile per esaurimento risorse	