

D.R.S. n. 2336 del 08/10/2024

PO FESR 2014/2020 - Azione 4.3.1

Decreto di liquidazione 90%

Società E-Distribuzione S.p.A.-Santa Ninfa

Codice Caronte: SI_1_ 18384

CUP F73C18000030002

REPUBBLICA ITALIANA



Assessorato regionale dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità Dipartimento Regionale dell'Energia Il Dirigente del Servizio

- VISTO** lo Statuto della Regione Siciliana;
- VISTA** la Legge 7 agosto 1990, n. 241 "Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi" e ss.mm.ii.;
- VISTA** la Legge regionale 30 aprile 1991, n. 10 - Disposizioni per i provvedimenti amministrativi, il diritto di accesso ai documenti amministrativi e la migliore funzionalità dell'attività amministrativa (G.U.R.S. 4 maggio 1991, n.22);
- VISTO** il Decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 123 "Disposizioni per la razionalizzazione degli interventi di sostegno pubblico alle imprese, a norma dell'articolo 4, comma 4, lettera c), della legge 15 marzo 1997, n. 59";
- VISTO** il Decreto Presidenziale del 16 giugno 1998, n. 12 - Regolamento del diritto di accesso ai documenti dell'Amministrazione regionale (G.U.R.S. 1 agosto 1998, n. 37);
- VISTA** la Legge regionale n.32 del 23 dicembre 2000 – Titolo XIII – Disposizioni procedurali per l'erogazione degli aiuti e ss.mm.ii.;
- VISTO** il Decreto del Presidente della Repubblica n. 445 del 28 dicembre 2000 - "Disposizioni legislative in materia di documentazione amministrativa" e ss.mm.ii. (pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 42 del 20 febbraio 2001);
- VISTO** il Decreto legislativo 30 giugno 2003, n. 196, "Codice in materia di protezione dei dati personali" e ss.mm.ii., pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 174 del 29 luglio 2003 - Supplemento Ordinario n. 123;
- VISTA** la L.R. 16 dicembre 2008 n.19 "Norme per la riorganizzazione dei Dipartimenti Regionali. Ordinamento del Governo e dell'Amministrazione della Regione;
- VISTA** la Legge regionale n. 15 del 20 novembre 2008 "Misure di contrasto alla criminalità organizzata" e ss.mm.ii.;
- VISTO** il D.P.R.S. 05/12/2009 n. 12 "Reg. di attuazione del titolo II della L.R. 16 dicembre 2008 n.19;
- VISTA** la Legge Regionale n. 5 del 5 aprile 2011 – Disposizioni per la trasparenza, la semplificazione, l'efficienza, l'informatizzazione della pubblica amministrazione e l'agevolazione delle iniziative economiche. Disposizioni per il contrasto alla corruzione ed alla criminalità organizzata di stampo mafioso. Disposizioni per il riordino e la semplificazione della legislazione regionale;
- VISTO** il D.P.R.S. 18 gennaio 2013, n. 6 - Reg. di attuazione del Titolo II della legge regionale 16 dicembre 2008, n. 19. Rimodulazione degli assetti organizzativi dei Dipartimenti regionali di cui al decreto del Presidente della Regione 5 dicembre 2009, n. 12, e successive modifiche ed integrazioni;
- VISTE** le competenze attribuite al Dipartimento dell'Energia dell'Assessorato regionale dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità;
- VISTO** il D.Lgs. 14 marzo 2013 n. 33, relativo al riordino della disciplina riguardante gli obblighi di pubblicità, trasparenza e diffusione di informazioni da parte delle pubbliche amministrazioni e nello specifico gli articoli 26 e 27;
- VISTA** la L.R. 17 maggio 2016 n.8 recante "Disposizioni per favorire l'economia. Norma in materia di personale. Disposizioni varie", e in particolare l'art 15 "Attuazione della programmazione comunitaria, commi 9 e 10 e art. 24 "Modifiche alla l.r. n 12 del 12 luglio 2011, per effetto dell'entrata in vigore del D.Lgs 50/2016;
- VISTA** la Legge n. 96/2018 del 9 agosto 2018 di conversione con modifiche del Decreto Legge n.87 del 12 luglio 2018 (c.d. "Decreto Dignità"), pubblicato in G.U.R.I. n.161 del 13/07/2018, "Disposizioni urgenti per la dignità dei lavoratori e delle imprese" e successivamente convertito;
- VISTO** il Trattato istitutivo della Comunità Europea;
- VISTA** la Decisione della Commissione (2012/21/UE) del 20 dicembre 2011 riguardante l'applicazione delle disposizioni dell'articolo 106, paragrafo 2, del trattato sul funzionamento dell'Unione europea agli aiuti di Stato sotto forma di compensazione degli obblighi di servizio pubblico, concessi a determinate imprese incaricate della gestione di servizi di interesse economico generale (Decisione Aiuti in esenzione SIEG);
- VISTA** la Direttiva 2012/27/UE del Parlamento europeo e del Consiglio del 25 ottobre 2012;
- VISTO** il Reg. (Ue) 1303/2013 del Parlamento e del Consiglio europeo del 17.12.2013 in particolare art. 65 comma 11 – Disposizioni in materia di cumulo;
- VISTO** il Regolamento (CE) n. 765/2008 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 9 luglio 2008;
- VISTO** il Regolamento (UE) n. 1301/2013 del Parlamento europeo e del Consiglio del 17 dicembre 2013 relativo al Fondo

- europeo di sviluppo regionale e a disposizioni specifiche concernenti l'obiettivo "Investimenti a favore della crescita e dell'occupazione" e che abroga il regolamento (CE) n. 1080/2006 e ss.mm.ii.;
- VISTO** il Regolamento (UE) n. 1303/2013 del Parlamento europeo e del Consiglio del 17 dicembre 2013 recante disposizioni comuni sul Fondo europeo di sviluppo regionale, sul Fondo sociale europeo, sul Fondo di coesione, sul Fondo europeo agricolo per lo sviluppo rurale e sul Fondo europeo per gli affari marittimi e la pesca e disposizioni generali sul Fondo europeo di sviluppo regionale, sul Fondo sociale europeo, sul Fondo di coesione e sul Fondo europeo per gli affari marittimi e la pesca, e che abroga il regolamento (CE) n. 1083/2006 del Consiglio e ss.mm.ii.;
- VISTO** il Regolamento delegato (UE) n. 480/2014 della Commissione del 3 marzo 2014 che integra il Regolamento (UE) n. 1303/2013 del Parlamento europeo e del Consiglio recante disposizioni comuni sul Fondo europeo di sviluppo regionale, sul Fondo sociale europeo, sul Fondo di coesione, sul Fondo europeo agricolo per lo sviluppo rurale e sul Fondo europeo per gli affari marittimi e la pesca e disposizioni generali sul Fondo europeo di sviluppo regionale, sul Fondo sociale europeo, sul Fondo di coesione e sul Fondo europeo per gli affari marittimi e la pesca;
- VISTO** il Regolamento di esecuzione (UE) n. 215/2014 della Commissione del 7 marzo 2014 che stabilisce norme di attuazione del Regolamento (UE) n. 1303/2013 del Parlamento europeo e del Consiglio, recante disposizioni comuni sul Fondo europeo di sviluppo regionale, sul Fondo sociale europeo, sul Fondo di coesione, sul Fondo europeo agricolo per lo sviluppo rurale e sul Fondo europeo per gli affari marittimi e la pesca e disposizioni generali sul Fondo europeo di sviluppo regionale, sul Fondo sociale europeo, sul Fondo di coesione e sul Fondo europeo per gli affari marittimi e la pesca per quanto riguarda le metodologie per il sostegno in materia di cambiamenti climatici, la determinazione dei target intermedi e dei target finali nel quadro di riferimento dell'efficacia dell'attuazione e la nomenclatura delle categorie di operazione per i fondi strutturali e di investimento europei;
- VISTO** il Reg. (UE) n. 651/2014 della Commissione, del 17/06/2014, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale dell'Unione Europea L 187 del 26/06/2014, che dichiara alcune categorie di aiuti compatibili con il mercato comune europeo, in applicazione degli articoli 107 e 108 del Trattato sul funzionamento dell'Unione Europea e, in particolare, l'articolo 48 che stabilisce le condizioni per ritenere compatibili con il mercato interno ed esenti dall'obbligo di notifica di aiuti agli investimenti per le infrastrutture energetiche;
- VISTA** la Comunicazione della Commissione europea del 28 Giugno 2014 - 2014/C 200/01 "Disciplina in materia di aiuti di Stato a favore dell'ambiente e dell'energia 2014-2020";
- VISTO** il Regolamento di esecuzione (UE) n. 821/2014 della Commissione del 28 luglio 2014 recante modalità di applicazione del regolamento (UE) n. 1303/2013 del Parlamento europeo e del Consiglio per quanto riguarda le modalità dettagliate per il trasferimento e la gestione dei contributi dei programmi, le relazioni sugli strumenti finanziari, le caratteristiche tecniche delle misure di informazione e di comunicazione per le operazioni e il sistema di registrazione e memorizzazione dei dati;
- VISTO** il Regolamento di esecuzione (UE) n. 1011/2014 della Commissione del 22 settembre 2014 recante modalità di esecuzione del regolamento (UE) n. 1303/2013 del Parlamento europeo e del Consiglio per quanto riguarda i modelli per la presentazione di determinate informazioni alla Commissione e le norme dettagliate concernenti gli scambi di informazioni tra beneficiari e autorità di gestione, autorità di certificazione, autorità di audit e organismi intermedi, pubblicato nella GUUE L 286 del 30 settembre 2014, pubblicato nella GUUE L 286 del 30 settembre 2014;
- VISTO** l'Accordo di Partenariato 2014/2020 ITALIA, redatto ai sensi dell'art. 14 del Regolamento (UE) n.1303/2013 e adottato con decisione della Commissione europea C(2014) 8021 finale, del 29.10.2014;
- VISTO** il Programma Operativo (nel prosieguo anche PO) Sicilia 2014-2020 FESR, approvato dalla Commissione europea con Decisione C(2015)5904 del 17 agosto 2015, e adottato dalla Giunta regionale con Deliberazione n. 267 del 10 novembre 2015 e ss.mm.ii.;
- VISTO** il Programma Operativo Nazionale (nel prosieguo anche PON) "Imprese e Competitività" 2014-2020 FESR, adottato con decisione della Commissione europea C(2015) 4444 finale, del 23.06.2015 e modificato con decisione della Commissione europea C(2015) 8450, del 24.11.2015;
- VISTA** la Convenzione sottoscritta il 15/02/2016, ai sensi dell'articolo 123, paragrafo 6, del Reg. (UE) n. 1303/2013, tra la Divisione IV della Direzione generale per gli incentivi alle imprese del Ministero dello Sviluppo Economico (MiSE), in qualità di Autorità di Gestione (AdG) del PON "Imprese e Competitività" 2014-2020 FESR e la Divisione VIII della Direzione generale per il mercato elettrico, le rinnovabili e l'efficienza energetica, il nucleare (DGMEREEN) del MiSE, in qualità di Organismo Intermedio (OI) del PON "Imprese e Competitività" 2014-2020 FESR, con cui sono state identificate e disciplinate le funzioni che l'AdG delega all'OI per la gestione e l'attuazione, tra le altre, della suddetta azione 4.3.1;
- VISTI** i criteri di selezione delle operazioni del suddetto PON "Imprese e Competitività" 2014-2020 FESR, approvati in sede di Comitato di Sorveglianza (CdS) del 27 ottobre 2015 e successivamente modificati e approvati tramite procedura scritta a seguito del CdS del 27 giugno 2016;
- VISTO** in particolare, l'Asse IV "Efficienza energetica", Azione 4.3.1 "Realizzazione di reti intelligenti di distribuzione dell'energia (smart grids) e interventi sulle reti di trasmissione strettamente complementari e volti ad incrementare direttamente la distribuzione di energia prodotta da fonti rinnovabili, introduzione di apparati provvisti di sistemi di comunicazione digitale, misurazione intelligente e controllo e monitoraggio, come infrastruttura delle città e delle aree periurbane", del sopra richiamato PON "Imprese e Competitività" 2014-2020 FESR che agisce nei territori delle Regioni meno sviluppate (Basilicata, Calabria, Campania, Puglia, Sicilia) che, peraltro, sono ricomprese delle "zone assistite" ossia zone designate nella carta degli aiuti a finalità regionale, in applicazione dell'articolo 107, paragrafo 3, lettere a) e c), del Trattato sul Funzionamento dell'Unione Europea;
- VISTA** la Decisione della Commissione delle Comunità Europee C(2015) n. 5904 del 17 agosto 2015 che ha approvato la

partecipazione del Fondo europeo di sviluppo regionale (FESR) al cofinanziamento del Programma Operativo della Regione Siciliana;

- VISTA** la Deliberazione della Giunta regionale n. 267 del 10 novembre 2015 - "Programma Operativo FESR Sicilia 2014/2020. Decisione C (2015) 5904 del 17 agosto 2015. Adozione Finale", con la quale è stata approvata la programmazione attuativa dell'Azione ed è stata definita la sua dotazione finanziaria ed altresì è stata approvata la ripartizione finanziaria per azioni del PO FESR Sicilia 2014/2020;
- VISTO** il decreto dirigenziale DGMEREEN del 20/03/2017 di approvazione del "Bando sulle infrastrutture elettriche per la realizzazione di reti intelligenti di distribuzione dell'energia (smart grid) nei territori delle Regioni meno sviluppate – Programma Operativo Nazionale "Imprese e Competitività" 2014-2020 FESR, ASSE IV, AZIONE 4.3.1. registrato dalla competente Corte dei Conti in data 4 Aprile 2017 al numero 219, che prevede, ai sensi dell'articolo 15 della legge 241/90, la possibilità di sottoscrivere appositi accordi interistituzionali tra i diversi livelli di programmazione con le Regioni interessate con riferimento all'attuazione degli interventi sulla rete elettrica;
- VISTI** il protocollo di intesa del 09 maggio 2017 ex articolo 15, legge 7 agosto 1990, n. 241, e il successivo Addendum sottoscritto il 24 luglio 2017, tra il Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per il mercato elettrico, le rinnovabili e l'efficienza energetica, il nucleare – Divisione VIII e la Regione Siciliana – Assessorato regionale dell'Energia e dei Servizi di pubblica utilità – Dipartimento dell'Energia, che stabilisce (art.1 Addendum) che gli interventi selezionati a valere sull'invito pubblico del 20/03/2017 ricadenti nel territorio della Regione Siciliana e dichiarati ammissibili ma non finanziabili per indisponibilità di risorse, verranno acquisiti a PO FESR Sicilia 2014-2020 nei limiti delle risorse disponibili ed effettivamente stanziati dalla stessa Regione Siciliana;
- VISTO** il D.D.G. n. 699 del 05/09/2017, registrato alle Corti dei Conti il 29 settembre 2017, reg. n. 1, foglio n. 146, con il quale sono stati approvati il protocollo d'Intesa del 9 maggio 2017 e il successivo Addendum al protocollo d'Intesa del 9 maggio 2017, sottoscritto il 24 luglio 2017, sopra richiamati;
- CONSIDERATO** che la Regione Siciliana, ai sensi del Protocollo e addendum citati, ha ritenuto di avvalersi degli esiti della valutazione svolta dalla Commissione istituita dal MISE DGMEREEN con riferimento agli interventi ricadenti nel territorio della Regione siciliana, ritenuti ammissibili a valere sull'invito pubblico del 20/03/2017 e non finanziati dal DGMEREEN – DIV. VIII per indisponibilità di risorse, al fine di procedere - con successivi provvedimenti amministrativi - al finanziamento degli stessi a valere sull'Azione 4.3.1 del PO Sicilia FESR 2014-2010 e alla successiva gestione e attuazione degli stessi, conformemente alla normativa regionale e comunitaria di riferimento;
- VISTO** il Regolamento (UE, Euratom) 2018/1046 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 18 luglio 2018 che stabilisce le regole finanziarie applicabili al bilancio generale dell'Unione, che modifica i regolamenti (UE) n. 1296/2013, (UE) n. 1301/2013, (UE) n. 1303/2013, (UE) n. 1304/2013, (UE) n. 1309/2013, (UE) n. 1316/2013, (UE) n. 223/2014, (UE) n. 283/2014 e la decisione n. 541/2014/UE e abroga il regolamento (UE, Euratom) n. 966/2012;
- VISTO** il D.P.R. n. 22 del 05/02/2018 "Regolamento recante i criteri sull'ammissibilità delle spese per i programmi cofinanziati dai Fondi strutturali di investimento europei (SIE) per il periodo di programmazione 2014/2020" (18G00048) (GU Serie Generale n.71 del 26-03-2018);
- VISTO** il Decreto MISE DGMEREEN divisione VIII del 09/03/2018 di approvazione della graduatoria, pubblicato in pari data sul sito istituzionale del MISE e sul sito istituzionale del PON IC 2014/2020 FESR al quale sono allegati l'elenco 1 che ricomprende i "progetti ammessi a finanziamento" e i "progetti ammissibili e non finanziabili" e l'elenco 2 che comprende i "progetti non ammissibili" con l'indicazione della relativa motivazione;
- VISTA** la nota prot.n.10099 del 15/03/2018 con la quale il dipartimento dell'energia, in attuazione a quanto previsto dall'art.1 del protocollo di intesa del 09/05/17 ha comunicato al MISE DGMEREEN la volontà di acquisire al PO FESR Sicilia 2014/2020 la graduatoria definitiva relativa gli interventi sotto elencati a valere sul "Bando sulle infrastrutture elettriche per la realizzazione di reti intelligenti di distribuzione dell'energia (Smart Grid), ricadenti nel territorio della Regione Siciliana e dichiarati ammissibili ma non finanziabili per indisponibilità di risorse:

CUP	Destinazione Investimento	Importo richiesto a contributo
F55E18000010002	AUGUSTA	5.157.451,86 Euro
F23C18000010002	BARRAFRANCA	2.308.367,69 Euro
F55E18000020002	COMISO	4.870.563,13 Euro
F35E18000030002	DIRILLO	2.718.387,88 Euro
F53C18000070002	FRANCOFONTE	6.386.642,28 Euro
F25E18000050002	GUADALAMI	3.259.574,03 Euro
F65E18000040002	LICATA	2.992.975,91 Euro
F25E18000030002	NARO	2.590.236,47 Euro
F85E18000090002	SAN CARLO	4.179.196,94 Euro
F73C18000030002	SANTA NINFA	5.295.006, Euro
F75E18000050002	TROINA	3.538.480,56 Euro
		43.296.882,89 Euro

- VISTO** il D.D. n. 441 del 27/03/2018 con il quale il Dipartimento del Bilancio e del Tesoro della Regione Siciliana ha provveduto all'iscrizione della somma di 45000.000,00 in aumento della dotazione del capitolo 652803 "Contributi

alle imprese per interventi nell'ambito dell'obiettivo tematico 4 azione 4.3.1 del PO FESR Sicilia 2014-2020", sufficienti a finanziare interamente i progetti di cui sopra;

VISTO il D.D.G. n. 264 del 16.05.2018 con il quale sono stati acquisiti al PO FESR SICILIA 2014-2020 i progetti presentati a valere sul "Bando sulle infrastrutture elettriche per la realizzazione di reti intelligenti di distribuzione dell'energia (Smart Grid)", ricadenti nel territorio della Regione Siciliana e dichiarati dal MISE nell'ambito del PON IC 2014-2020 ammissibili ma non finanziabili per indisponibilità delle risorse;

VISTO il D.D.G. n. 512 del 12.07.2018, il cui contenuto è qui da intendersi integralmente riportato registrato alla Corte dei Conti in data 16/08/2018 al Reg. 1 foglio 44, con il quale:

- all'art. 1) è stata verificata la coerenza dei Criteri di selezione ed ammissibilità applicati dal MISE, con i Criteri di selezione ed ammissibilità del PO FESR SICILIA 2014-2020 (ex DGR 178/17) ed è stata approvata la graduatoria per un totale di contributo concedibile pari ad euro 43.296.882,89;
- all'art. 2) è stato disposto l'impegno per singolo progetto per complessivi euro 43.296.882,89 sul capitolo di bilancio della Regione n. 652803, cod. SIOPE U.2.03.03.03.999, e contestualmente è stato concesso il finanziamento pubblico in forma di contributo in conto capitale per la realizzazione dei seguenti interventi:

N.	Titolo progetto	Codice progetto	Codice Caronte	Cup	Car	Cor	Importo contributo richiesto
1	E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA NARO	DIS-SIC-E-D-20	SI_1_18382	F25E18000030002	2247	552757	€ 2.590.236,47
2	E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA TROINA	DIS-SIC-E-D-30	SI_1_18385	F75E18000050002	2247	552955	€ 3.538.480,56
3	E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA AUGUSTA	DIS-SIC-E-D-07	SI_1_18375	F55E18000010002	2247	553026	€ 5.157.451,86
4	E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA BARRAFRANCA	DIS-SIC-E-D-08	SI_1_18376	F23C18000010002	2247	553043	€ 2.308.367,69
5	E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA COMISO	DIS-SIC-E-D-13	SI_1_18377	F55E18000020002	2247	553192	€ 4.870.563,13
6	E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA DIRILLO	DIS-SIC-E-D-14	SI_1_18378	F35E18000030002	2247	553515	€ 2.718.387,88
7	E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA LICATA	DIS-SIC-E-D-18	SI_1_18381	F65E18000040002	2247	554161	€ 2.992.975,91
8	E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA SANTA NINFA	DIS-SIC-E-D-29	SI_1_18384	F73C18000030002	2247	554217	€ 5.295.006,14
9	E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA FRANCOFONTE	DIS-SIC-E-D-15	SI_1_18379	F53C18000070002	2247	553632	€ 6.386.642,28
10	E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA GUADALAMI	DIS-SIC-E-D-17	SI_1_18380	F25E18000050002	2247	554253	€ 3.259.574,03
11	E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA SAN CARLO	DIS-SIC-E-D-26	SI_1_18383	F85E18000090002	2247	554295	€ 4.179.196,94
	TOTALE						€ 43.296.882,89

VISTE le Linee guida per la rendicontazione delle spese da parte dei beneficiari del Bando sulle infrastrutture elettriche per la realizzazione di reti intelligenti di distribuzione dell'energia (Smart Grid), nei territori delle regioni meno sviluppate" redatte dal MISE - Versione III di Agosto 2018 e ss.mm.ii;

VISTO il D.D.G. n. 819 del 02/10/2018 con il quali sono state approvate le condizioni e gli obblighi a carico di E-Distribuzione SPA nei confronti della Regione Siciliana, Dipartimento dell'Energia in relazione all'attuazione dell'intervento "E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA SANTA NINFA" codice progetto DIS-SIC-E-D-29 CUP: F73C18000030002 codice Caronte SI_1_ 18384 codice RNA-CAR 2247 codice RNA-COR 554217 secondo il seguente quadro economico:

Macro voci di Spesa	IMPORTO (euro)
Terreni	€ 0,00
Opere Murarie	€ 0,00
Impianti, Macchinari e Attrezzature	€ 5.077.136,08
Altri Beni ad Utilità Pluriennale	€ 217.870,06
TOTALE	€ 5.295.006,14

VISTA la nota prot. E-DIS-12/10/2018-0618612, acquisita al prot. n. 38207 DEL 15/10/2018, con la quale E-Distribuzione S.P.A. ha preso atto di quanto riportato sul D.D.G. 823 del 02/10/18 sopra citato;

- VISTA** la nota prot. n. 15712 del 04/10/2018 con la quale il Dipartimento della Programmazione ha invitato i Dipartimenti regionali ad apportare modifiche alle Piste di Controllo per ciascuna procedura della quale siano responsabili, fornendo indicazioni in merito;
- VISTO** il D.D.G. n. 842 del 08/10/2018, registrato alle Corti dei Conti il 2 novembre 2018, reg. n. 1 foglio n. 76, con il quale è stata approvata la Pista di Controllo per la procedura di attuazione di Aiuti – Azione 4.3.1 *“Realizzazione di reti intelligenti di distribuzione dell’energia (smart grid) e interventi sulle reti di trasmissione strettamente complementari e volti ad incrementare direttamente la distribuzione di energia prodotta da fonti rinnovabili, introduzione di apparati provvisti di sistemi di comunicazione digitale, misurazione intelligente e controllo e monitoraggio come infrastruttura delle città e delle aree periurbane”* relativa alla *“Realizzazione interventi sulle reti di trasmissione”* del PO FESR Sicilia 2014-2020 in coerenza con la procedura di attuazione dell’Azione 4.3.1 del PON IC 2014-2020;
- VISTA** la nota prot. n. 42133 del 13/11/2018 con la quale l’UMC ha comunicato l’esito positivo del controllo di I livello sulla procedura di selezione relativa all’azione 4.3.1 del PO FESR 2014/2020;
- VISTO** il D.D.G. n. 982 del 14/11/2018 con il quale è stata erogata l’anticipazione di euro 2.118.002,45 pari al 40% del contributo concesso di euro 5.295.006,16 relativo all’attuazione dell’intervento *“E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA SANTA NINFA”* codice progetto DIS-SIC-E-D-29 CUP: F73C18000030002 codice Caronte SI_1_18384 codice RNA-CAR 2247 codice RNA-COR 554217;
- VISTA** la nota prot. n. 0052461.29 del 29/04/2022 con la quale il MiTE, Direzione Generale Incentivi Energia, ha comunicato all’Autorità di Gestione dei PO FESR della Sicilia ed alla Società E- distribuzione S.p.A. che, a seguito delle attività di monitoraggio delle misure comunicate ai sensi del Regolamento (UE) 651/2014, la DG Concorrenza ha invitato le autorità italiane a ritirare la notifica del regime di aiuti in oggetto ai sensi dell’articolo 11 Regolamento (UE) 651/2014 in quanto lo stesso, sulla base degli elementi acquisiti dalla DG Concorrenza, non costituirebbe aiuto di stato;
- VISTA** la nota prot. n. 59932 del 13.05.2022 con la quale il MiTE, Direzione Generale Incentivi Energia:
- ha comunicato all’Autorità di Gestione dei PO FESR della Sicilia gli adempimenti a carico da espletare a seguito del ritiro della notifica del regime di aiuto agli investimenti per le infrastrutture elettriche (SA.47426);
 - ha richiesto di comunicare al MiTE il provvedimento regionale di annullamento degli aiuti concessi così da consentire allo stesso di procedere con l’annullamento del Regime di aiuto istituito con decreto del Ministro dello sviluppo economico del 19 ottobre 2016 e ss.mm.ii.;
- VISTO** il D.D.G. n. 1572 del 11/11/2022 con il quale è stato preso d’atto del ritiro del regime di aiuto a E-Distribuzione S.p.A. degli interventi di cui al D.D.G. n. 512 del 12/07/18;
- RITENUTO** opportuno precisare che, come riportato nella sopracitata nota MiTE Prot. 0052461.29 del 29 aprile 2022, per le operazioni di E-Distribuzione S.p.A. già finalizzate *“permangono le condizioni definite per la concessione del sostegno finanziario, sulla base dei principi generali dell’ordinamento giuridico nazionale e dell’Unione Europea in materia di tutela del legittimo affidamento e di certezza e stabilità dei rapporti giuridici”* e che, pertanto, restano confermate le previsioni indicate nei sopra richiamati D.D.G. n. 512 del 12/07/2018 e D.D.G. n. 819 del 02/10/2018;
- VISTO** il D.R.S. n. 2315 del 4/10/2024 con il quale viene fissato il termine ultime degli interventi al 31.12.2023;
- VISTO** il D.D.G. n. 119 del 26/03/2024, con il quale è stato adottato il Manuale per l’attuazione del Programma Operativo FESR Sicilia 2014/2020 nella versione marzo 2024, completo degli allegati (che sono rimasti invariati);
- VISTO** il D.D.G. n. 203/A4 del 24/04/2024 con il quale è stato approvato il documento *“Manuale dei controlli di I livello del Programma Operativo FESR Sicilia 2014-2020 (versione aprile 2024)”* e le allegate check list, nella versione aggiornata di aprile 2024;
- CONSIDERATO** lo stato di avanzamento fisico, economico e finanziario dell’operazione secondo i modelli di rendicontazione delle operazioni dettati dalle Linee Guida per la Rendicontazione delle spese da parte dei beneficiari a valere sul Programma Operativo Nazionale *“Imprese e Competitività”* 2014-2020 (CCI: 2014IT16RFOP003) Programma Operativo Complementare *“Energia e Sviluppo dei Territori”* 2014-2020-Versione settembre 2022, con i quali il beneficiario fornisce il resoconto dei costi sostenuti, nonché le dichiarazioni sulla corrispondenza delle spese sostenute in termini di ammissibilità ed eleggibilità comprese le dichiarazioni sulla tracciabilità dei flussi finanziari ex.L.136/2010;
- VISTA** la PEC del 25/06/24 protocollo –E-DIS-21/06/2024-0692722, assunta al prot. n. 20573 del 24/06/2024, con la quale la Società E-Distribuzione S.p.A ha trasmesso, per l’operazione *“E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA SANTA NINFA”* codice progetto DIS-SIC-E-D-29 CUP: F73C18000030002 codice Caronte SI_1_18384 a valere sul PO FESR 2014/2020 - Asse Prioritario 4 *“Energia sostenibile e qualità della vita”* – Obiettivo Tematico OT4 - Azione 4.3.1, la *“rendicontazione e richiesta di erogazione SALDO pari ad euro 1.572.236,23 a fronte di spese effettivamente sostenute pari ad euro 4.062.843,48, comprensivo degli storni per euro 5.226,25, come da comparazione dei quadri economici, riformulati nella nomenclatura delle voci di spesa rispetto al quadro economico iniziale dell’intervento:*

VOCI	QE Sottomesso	QE Rendicontato
Progettazione e Studi	217.870,06 Euro	325.383,41 Euro
Opere murarie	0,00 Euro	0,00 Euro
Oneri di sicurezza	0,00 Euro	0,00 Euro
Materiali inventariabili	5.077.136,08 Euro	3.712.949,25 Euro
TOTALE	5.295.006,14 Euro	4.038.332,65 Euro
	Storni	24.510,24 Euro
		4.062.843,48 Euro

- VISTO** l'art 5 del decreto dirigenziale DGMEREEN del 20/03/2017 di approvazione del "Bando sulle infrastrutture elettriche per la realizzazione di reti intelligenti di distribuzione dell'energia (smart grid) nei territori delle Regioni meno sviluppate – Programma Operativo Nazionale "Imprese e Competitività" 2014-2020 FESR, ASSE IV, AZIONE 4.3.1, che regola le spese ammissibili;
- VISTO** l'art. 11 lett.ii del richiamato D.D.G. n. 819 del 02/10/2018, di approvazione delle condizioni e obblighi a carico di E-Distribuzione SPA nei confronti della Regione Siciliana, Dipartimento dell'Energia, con il quale si normano le modifiche all'intervento;
- CONSIDERATA** la competenza dell'UCO sul "Trattamento delle domande di rimborso" ex paragrafo 4.6.3 del Manuale di attuazione versione marzo 2024, nonché le previsioni di cui alla pista di controllo approvata con D.D.G. n. 842 del 08/10/2018;
- VISTE** le note dell'UCO-Servizio 4 prot. n. 4599 del 06/02/2024, n. 10243 del 21/03/24, n. 11741 del 03/04/2024 e n. 23199 del 17/07/24, con le quali sono state richieste al beneficiario E-Distribuzione S.p.A. integrazioni documentali di natura amministrativo-contabili sulle spese rendicontate per le operazioni ammesse a finanziamento con D.D.G. n. 512 del 12.07.2018;
- ACCERTATA** la presenza documentale sul SIL Caronte dei documenti a comprova della rendicontazione finale trasmessa dalla società E-Distribuzione S.p.A. di carattere amministrativo-contabile, tale da giustificare la validazione dei rendiconti per spese coerenti con la natura degli investimenti, come da prescritti compiti demandati all'UCO sui controlli di gestione avendone constatato la correttezza formale e sostanziale della domanda di rimborso, nonché la trasmissione dei dati di monitoraggio al 30/06/2024 ex art. 15 Legge regionale n. 8/2016;
- RITENUTO** dalle verifiche di gestione effettuate sulle spese rendicontate ed effettivamente sostenute pari ad € 4.062.843,48, di dichiarare non ammissibile la spesa di euro 247.759,43 di cui euro 24.510,24 relativi a storni dichiarati ed euro 223.249,19 dovuta a insufficiente documentazione a comprova delle spese sostenute per la chiusura del ciclo finanziario, e rendicontazione di importo superiore all'imponibile indicato nei giustificativi di spesa nonché, con riferimento alle spese del personale per carenza della documentazione richiesta per la rendicontazione delle stesse quali TS e Ordini di servizio;
- VISTO** l'articolo 48, comma 5 del Reg. UE 651/2014 del 17 giugno 2014 che norma gli aiuti per gli investimenti per le infrastrutture energetiche a condizione, tra l'altro, che l'importo dell'aiuto non superi la differenza tra i costi ammissibili ed il risultato operativo dell'investimento;
- VISTE** la già citata PEC del 25/06/24 protocollo – E-DIS-21/06/2024-0692722, assunta al prot. n. 20573 del 24/06/2024 e la PEC del 30/09/24 assunta al prot. n. 30572 del 01/10/2024 con le quali la Società ha trasmesso la documentazione relativa al calcolo del "Funding GAP";
- CONSIDERATO** che, a seguito delle verifiche sopra citate e del calcolo del deficit di finanziamento, l'importo ammissibile alle agevolazioni risulta come descritto alla lettera e) del seguente prospetto:

a)	Importo Rendicontato	4.062.843,48 Euro
b)	Importo Ammesso da D.D.G. 512/2018	5.295.006,14 Euro
c)	Somma non ammessa	247.759,43 Euro
d)	Importo ammissibile al netto della somma non ammessa (a-c)	3.815.084,05 Euro
e)	Importo non ammissibile relativo al deficit di finanziamento	315.507,45 Euro
f)	Importo ammissibile netto deficit di finanziamento/funding gap)	3.499.576,60 Euro

- CONSIDERATO** che la società E-Distribuzione S.p.A., rientra tra i soggetti di cui all'art. 83, comma 3 lett.b) del D.Lgs. 159/2011 esentati dall'obbligo di acquisizione della documentazione antimafia;
- VISTO** il Documento Unico di Regolarità Contributiva (D.U.R.C.), prot. n. INPS_ 45696287 avente validità dal 3/10/2024 sino al 31/1/2025, dal quale risulta la regolarità contributiva della società E-Distribuzione S.p.A, con sede legale in ROMA, via Ombrone, 2 C.F./ P. IVA 05779711000;
- VISTO** il D.P.Reg. n. 3494 del 10/08/2023, con il quale giusta Delibera di Giunta Regionale n. 344 del 08/08/2023 è stato conferito all'Ing. Calogero Giuseppe Burgio l'incarico di Dirigente Generale del Dipartimento Regionale dell'Energia dell'Assessorato Regionale dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità;
- VISTO** il D.D.G n. 1649 del 23/11/2022 con il quale è conferito l'incarico di responsabile del Servizio 4 "Gestione Finanziamenti Comunitari, Nazionali e Regionali" del Dipartimento regionale dell'Energia all' Arch. Rosaria Calagna;
- VISTO** il D.D.G. n. 899 del 30/04/2024, con il quale il Dirigente Generale del Dipartimento Regionale dell'Energia dell'Assessorato Regionale dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità ha conferito ai Dirigenti di strutture intermedie delega alla gestione dei capitoli di entrata di spesa rientranti nelle competenze della relativa struttura, nonché ad adottare i relativi provvedimenti di competenza per la conseguente esecuzione;
- VISTO** il decreto-legge 18 aprile 2019, n. 32 convertito in Legge 14 giugno 2019 n. 55, recante: «Disposizioni urgenti per il rilancio del settore dei contratti pubblici, per l'accelerazione degli interventi infrastrutturali, di rigenerazione urbana e di ricostruzione a seguito di eventi sismici» e, in particolare, l'art. 1, commi 6 e 20, lett. c);
- VISTO** il decreto-legge 16 luglio 2020, n. 76 "Misure urgenti per la semplificazione e l'innovazione digitale" e, in particolare, gli articoli 1 comma 2 lett. b e 2 comma 4;
- VISTA** la Legge regionale n. 1 del 16/01/2024 "Legge di stabilità regionale 2024" pubblicata in GURS n. 4 del 20.01.2024;

- VISTA** la Legge regionale n. 2 del 16/01/2024 “Bilancio di previsione della Regione Siciliana per il triennio 2024-2026” pubblicata in GURS n. 4 del 20.01.2024;
- VISTO** il D.Lgs. n. 158 del 27/12/2019 – Norme di attuazione dello statuto speciale della Regione siciliana in materia di armonizzazione dei sistemi contabili, dei conti giudiziari e dei controlli e in particolare l’art.6 comma 1, che modifica le disposizioni del D.lgs. n. 200/1999 in materia di controlli della Corte dei Conti;
- VISTO** l’art. 68, comma 5, della Legge Regionale n. 21 del 12 agosto 2014, così come modificato dall’art.98 della Legge Regionale n. 9 del 7 maggio 2015, in osservanza del quale il presente provvedimento verrà pubblicato sul sito del Dipartimento regionale dell’Energia entro sette giorni della data di emissione;
- CONSIDERATO** che, come previsto dal manuale di attuazione e dalla pista di controllo, la somma erogabile per i pagamenti intermedi non può eccedere il 90% del contributo;
- RITENUTO** pertanto di poter liquidare in questa sede, come disposto dalla Pista di controllo-circuito finanziario, la somma sino alla concorrenza del 90% del contributo complessivo pari a euro 1.031.616,49 come meglio dettagliato nel prospetto di calcolo sotto riportato:

a)	Importo Rendicontato	4.062.843,48 Euro
b)	Importo Ammesso da D.D.G. 512/2018	5.295.006,14 Euro
c)	Somma non ammessa	247.759,43 Euro
d)	Importo ammissibile al netto della somma non ammessa (a-c)	3.815.084,05 Euro
e)	Importo non ammissibile relativo al deficit di finanziamento	315.507,45 Euro
f)	Importo ammissibile netto deficit di finanziamento/funding gap)	3.499.576,60 Euro
g)	Importo da trattenere a saldo (10% su importo ammissibile lett. f)	349.957,66 Euro
h)	Importo liquidato a titolo di anticipazione con D.D.G. n. 982/2018 (40%)	2.118.002,45 Euro
i)	Importo da liquidare sino al 90% calcolato su spesa ammissibile lett. f) - lett. g) - lett. h)	1.031.616,49 Euro

ATTESTATO che il presente provvedimento, a seguito, a seguito dell’istruttoria formale e sostanziale svolta, è legittimo, utile e proficuo per il pubblico interesse, ai sensi e per gli effetti dell’art. 1 della L. n. 20/1994 e s.m. e alla stregua dei criteri di economicità, efficacia, imparzialità, pubblicità e trasparenza, nonché dei principi dell’ordinamento comunitario, di cui all’art. 1, comma 1, della legge 7/8/1990, n. 241 e s.m. e della L.R. 21/05/2019, n. 7 e s.m.;

DECRETA

Art. 1

Nell’ambito dell’attuazione del “Bando sulle infrastrutture elettriche per la realizzazione di reti intelligenti di distribuzione dell’energia (smart grid) nei territori delle Regioni meno sviluppate – Programma Operativo Nazionale “Imprese e Competitività” 2014-2020 FESR, ASSE IV, AZIONE 4.3.1, approvato con DGMEREEN del 20/03/2017, il contributo riconosciuto alla società E-Distribuzione S.p.A., con sede legale in ROMA, via Ombrone, 2 C.F./ P. IVA 05779711000, con D.D.G. n. 512 del 12.07.2018 per un importo complessivo pari ad € 5.295.006,14 per l’intervento denominato “E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA SANTA NINFA” codice progetto DIS-SIC-E-D-29 CUP: F73C18000030002 codice Caronte SI_1_ 18384, è rideterminato in euro 3.499.576,60 secondo il seguente prospetto:

a)	Importo Rendicontato	4.062.843,48 Euro
b)	Importo Ammesso da D.D.G. 512/2018	5.295.006,14 Euro
c)	Somma non ammessa	247.759,43 Euro
d)	Importo ammissibile al netto della somma non ammessa (a-c)	3.815.084,05 Euro
e)	Importo non ammissibile relativo al deficit di finanziamento	315.507,45 Euro
f)	Importo ammissibile netto deficit di finanziamento/funding gap)	3.499.576,60 Euro

Art. 2

È autorizzata la liquidazione entro il 90% del contributo e il pagamento alla Società E-Distribuzione S.p.A, con sede legale in ROMA, via Ombrone, 2 C.F./ P. IVA 05779711000, a valere sul PO FESR 14/20 Az.4.3.1 “E-DISTRIBUZIONE S.P.A. - PROGETTO SMART GRID CABINA PRIMARIA SANTA NINFA” codice progetto DIS-SIC-E-D-29 CUP: F73C18000030002 codice Caronte SI_1_ 18384 dell’importo di € 1.031.616,49 a valere sul capitolo 652803 “Contributi ad altre imprese per interventi nell’ambito dell’obiettivo tematico 4 azione 4.3.1 del PO FESR Sicilia 2014-2020”, cod. SIOPE U.2.03.03.999, del bilancio della Regione Siciliana per l’esercizio finanziario 2024, al netto delle risultanze sull’ammissibilità delle spese, sul calcolo del deficit finanziario e dell’anticipazione ex art. 131 del Reg. (UE) 1303/2013, come risultante dalla tabella sotto indicata:

a)	Importo Rendicontato	4.062.843,48 Euro
b)	Importo Ammesso da D.D.G. 512/2018	5.295.006,14 Euro
c)	Somma non ammessa	247.759,43 Euro
d)	Importo ammissibile al netto della somma non ammessa (a-c)	3.815.084,05 Euro
e)	Importo non ammissibile relativo al deficit di finanziamento	315.507,45 Euro
f)	Importo ammissibile netto deficit di finanziamento/funding gap)	3.499.576,60 Euro
g)	Importo da trattenere a saldo (10% su importo ammissibile lett. f)	349.957,66 Euro
h)	Importo liquidato a titolo di anticipazione con D.D.G. n. 982/2018 (40%)	2.118.002,45 Euro
l)	Importo da liquidare sino al 90% calcolato su spesa ammissibile lett. f) - lett. g) - lett. h)	1.031.616,49 Euro

Art. 3

È autorizzata l'emissione del mandato di pagamento per l'importo complessivo di euro 1.031.616,49 in favore della società E-Distribuzione S.p.A, con sede legale in ROMA, via Ombrone, 2 C.F./ P. IVA 05779711000, da canalizzare sul conto corrente indicato nella dichiarazione rilasciata dalla Società per la tracciabilità dei flussi finanziari.

Art.4

La somma complessiva di euro 2.321.743,75 graverà per euro 305.738,30 sull'impegno n. 9/2019 e per euro 725.878,19 sull'impegno n. 9/2022, assunto con D.D.G. n. 512 del 12 luglio 2018 sul capitolo di spesa 652803 "Contributi agli investimenti ad altre Imprese per interventi nell'ambito dell'obiettivo tematico 4 azione 4.3.1 del programma operativo FESR Sicilia 2014/2020" - codice gestionale SIOPE U.2.03.03.03.999.

Art.5

Il presente Decreto sarà trasmesso alla Ragioneria Centrale dell'Assessorato regionale dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità per visto di competenza, ai sensi della Delibera di Giunta n. 415 del 15 settembre 2020, nel sito istituzionale della Regione Siciliana, ai sensi dell'art. 68, comma 5, della Legge Regionale 12 agosto 2014 n. 21, così come modificato dall'art. 98 della Legge Regionale n. 9 del 7 maggio 2015, e nel sito www.euroinfosicilia.it.

Art.6

Avverso il presente decreto è ammesso ricorso giurisdizionale dinnanzi al TAR Palermo, o ricorso straordinario al Presidente della Regione entro, rispettivamente, 60-120 gg dalla data della pubblicazione nel sito istituzionale della Regione Siciliana, ai sensi dell'art. 68, comma 5, della Legge Regionale 12 agosto 2014 n. 21, così come modificato dall'art. 98 della Legge Regionale n. 9 del 7 maggio 2015, e nel sito www.euroinfosicilia.it.

Palermo, li 08/10/2024

Il Dirigente del Servizio IV
(Arch. Rosaria Calagna)