

**ARPAE**

**Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia  
dell'Emilia - Romagna**

\* \* \*

**Atti amministrativi**

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2021-315 del 25/01/2021
Oggetto	D.Lgs. 387/2003 - AUTORIZZAZIONE UNICA PER LA REALIZZAZIONE E L'ESERCIZIO DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE ÷ SOLARE ÷ DI POTENZA NOMINALE PARI A 8.011,08 kWp E POTENZA DI PICCO COMPLESSIVA PARI A 16,874 MWp DENOMINATO MALVEZZI IN COMUNE DI POGGIO RENATICO (FE) VIA MOLINAZZO. Società ENEL GREEN POWER ITALIA srl con sede legale in Comune di Roma ÷ Viale Regina Margherita 125 ÷ 00198 ROMA - C.F. e P. IVA 15416251005.
Proposta	n. PDET-AMB-2021-317 del 25/01/2021
Struttura adottante	Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara
Dirigente adottante	MARINA MENGOLI

Questo giorno venticinque GENNAIO 2021 presso la sede di Via Bologna 534 - 44121 - Ferrara, il Responsabile della Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara, MARINA MENGOLI, determina quanto segue.

**OGGETTO: D.Lgs. 387/2003** - AUTORIZZAZIONE UNICA PER LA REALIZZAZIONE E L'ESERCIZIO DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE – SOLARE – DI POTENZA NOMINALE PARI A 8.011,08 kWp E POTENZA DI PICCO COMPLESSIVA PARI A 16,874 MWp DENOMINATO MALVEZZI IN COMUNE DI POGGIO RENATICO (FE) VIA MOLINAZZO.

Società ENEL GREEN POWER ITALIA srl con sede legale in Comune di Roma – Viale Regina Margherita 125 – 00198 ROMA - C.F. e P. IVA 15416251005.

### LA DIRIGENTE RESPONSABILE

#### PREMESSO CHE:

- in data 14/08/2020 è pervenuta a questo Servizio istanza, acquisita agli atti in data 17/08/2020 con protocolli PG 2020/118551 – 2020/118560 – 2020/118562 – 2020/118564 – 2020/118569 - 2020/118572, a firma del legale rappresentante pro tempore della Società ENEL GREEN POWER ITALIA srl con sede legale in Comune di Roma – Viale Regina Margherita 125 – 00198 ROMA - C.F. e P. IVA 15416251005 per la costruzione e l'esercizio di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile - fotovoltaico - di potenza di picco complessiva pari a 16,874 kWp, sito nel Comune di Poggio Renatico (FE) denominato "Malvezzi" con moduli ubicati su terreni con destinazione urbanistica prevalente ad uso "Zona produttiva artigianale-commerciale-turistica di espansione", e di una linea elettrica interrata per la connessione dell'impianto alla locale rete di distribuzione in media tensione presso l'esistente Cabina Primaria di S. Agostino, situata nel Comune di Terre del Reno (FE);
- le opere di connessione di rete verranno realizzate in proprio dal proponente e, a costruzione avvenuta, cedute al Gestore competente e pertanto ricomprese negli impianti del gestore medesimo per l'espletamento del servizio pubblico di distribuzione/trasmissione, motivo per il quale viene richiesto che l'autorizzazione all'esercizio dell'impianto di rete per la connessione venga rilasciata direttamente a E-DISTRIBUZIONE e che, in caso di dismissione dell'impianto di produzione, sia escluso l'obbligo di rimozione delle stesse e di ripristino dei luoghi;
- il Proponente ha stipulato "*Contratto preliminare per la costituzione dei diritti reali di superficie e di servitù per i terreni interessati alla realizzazione di un impianto fotovoltaico e opere connesse*" (sottoscritto in data 05/03/2019 e registrato in data 12/03/2019 in Padova al N. 1853 Serie 3) con la Proprietà dei terreni - Fondazione Fornasini - sui quali insisterà l'impianto di produzione mentre per quanto riguarda i terreni sui quali si svilupperanno le opere di connessione alla rete di distribuzione, è in atto un aggiornamento delle servitù esistenti in favore di ENEL;
- il costo dell'opera in progetto ammonta a euro 11.716.504,00;
- è stata richiesto alla Ditta di completare la documentazione trasmessa con l'istanza con note del 27/08/2020 (ns. PG 2020/123268) e del 14/10/2020 (ns. PG 2020/147744) e la Ditta ha provveduto a trasmettere quanto richiesto in data 9/10/2020 (acquisito con PG

2020/146134 – 2020/146149 – 2020/146154) e in data 18/10/2020 (acquisito con PG 2020/149883);

- è stata eseguita verifica di completezza come previsto dalle Linee guida nazionali di cui al D.M. 10/09/2010 sulla documentazione trasmessa conclusasi con esito positivo in data 18/10/2020;

**VISTA** la normativa sotto elencata a cui si fa riferimento ai fini del rilascio del presente atto:

- L. n. 241/1990 *“Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi”* e s.m.i.;
- Testo unico n. 1775/1933 sulle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici e s.m.i.;
- D.Lgs. n. 79/1999 *“Attuazione della Direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell’energia elettrica”*;
- D.Lgs. n. 387/2003 e s.m.i. *“Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell’energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell’energia elettrica”*, in particolare l’art. 12 commi 3 e 4;
- Legge n. 239/2004 *“Riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia”*;
- D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i. *“Norme in materia ambientale”*;
- Legge n. 99/2009 *“Disposizioni per lo sviluppo e l’internazionalizzazione delle imprese nonché in materia di energia”* che ha apportato modifiche al D.Lgs. 387/2003 in particolare introducendo all’art. 12 il comma 4-bis;
- Decreto Ministero Sviluppo Economico del 10/09/2010 *“Linee guida per l’autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”*;
- D.M. 29 maggio 2008 *“Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti”*;
- D.Lgs. n. 28/2011 *“Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell’uso dell’energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE”*;
- Deliberazione 23 luglio 2008 - ARG/elt 99/08 dell’Autorità per l’energia elettrica e del gas *“Testo integrato delle condizioni tecniche ed economiche per la connessione alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica (Testo integrato delle connessioni attive - TICA)”* e s.m.i.;
- L.R. n. 10/1993 *“Norme in materia di opere relative a linee ed impianti elettrici fino a 150 mila volts. Delega di funzioni amministrative”* e s.m.i., DGR 1965/99 e DGR 2088/2013;
- D.P.R. n. 327/2001 *“Testo Unico delle disposizioni Legislative in materia di espropriazione per pubblica Utilità”* e s.m.i.;
- L.R. n. 19/2003 *“Norme in materia di riduzione dell’inquinamento luminoso e di risparmio energetico”*, Direttiva applicativa DGR n. 1688/2013 *“Nuova direttiva per l’applicazione dell’art. 2 della L.R. 19/2003 recante: “Norme...”*;
- L.R. n. 26/2004 *“Disciplina della programmazione energetica territoriale ed altre disposizioni in materia di energia”* e s.m.i. ed in particolare l’art. 3, comma 1, lett. b) che conferisce alla Provincia l’esercizio delle funzioni in merito al rilascio dell’autorizzazione alla costruzione e l’esercizio degli impianti di produzione di energia non riservate alle competenze dello Stato e della Regione”;
- L.R. n. 19/2008 *“Norme per la riduzione del rischio sismico”* e s.m.i.;

- Deliberazione del Direttore Generale n. 55 del 08/04/2016 *“Direzione Amministrativa. definizione dei contenuti e delle modalità di presentazione ad ARPAE Emilia-Romagna della garanzia finanziaria prevista per gli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili”*;
- Deliberazione del Direttore Generale n. 55 del 14/05/2019 *“Servizio Pianificazione e controllo direzionale. Approvazione della revisione del tariffario delle prestazioni di ARPAE”*;

**VISTE:**

- la Legge n. 56/2014 recante disposizioni sulle Città Metropolitane, sulle Unioni e fusioni dei Comuni;
- la Legge Regionale n. 13/2015 recante riforma del sistema di governo territoriale e delle relative competenze secondo cui a far data dal 01/01/2016 la Regione esercita le funzioni amministrative in materia di autorizzazioni e concessioni tramite l’Agenzia Regionale per la Prevenzione, l’Ambiente e l’Energia (ARPAE);
- la Deliberazione di Giunta Regionale Emilia-Romagna n. 1181 del 23/07/2018 di approvazione dell’assetto organizzativo generale di ARPAE (DDG n. 70 del 19/07/2018) di cui alla L.R. 13/2015, per cui al Servizio Autorizzazioni e Concessioni (SAC) territorialmente competente spetta l’adozione dei provvedimenti autorizzatori per gli impianti di produzione di energia;

**VISTE:**

- la D.D.G. 102/2019 del 7/10/2019 con cui è stato conferito incarico dirigenziale di Responsabile del Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara con decorrenza 14/10/2019 alla dott.ssa Marina Mengoli;
- la DET-AMB-2019-882 del 29/10/2019 con cui è stato conferito Incarico di Funzione Autorizzazioni Complesse ed Energia dal 1/11/2019 al 31/10/2022 alla dott.ssa Gabriella Dugoni come Responsabile del procedimento;

**DATO ATTO CHE:**

- in merito alla documentazione richiesta da Codice Antimafia (D.Lgs. 06/09/2011 n. 159 e s.m.i.), per la Società ENEL GREEN POWER ITALIA Srl trova applicazione il seguente requisito *“ente o azienda vigilata dallo Stato o da altro ente pubblico ovvero società, impresa comunque controllata dallo Stato o da altro ente pubblico ovvero concessionario di opere pubbliche o di servizi pubblici”*;
- la Società ENEL GREEN POWER ITALIA Srl ha come oggetto sociale anche la fornitura di beni e servizi nel campo energetico rientranti nel quadro dei servizi pubblici o di pubblica utilità e la compravendita di energia elettrica nell’ambito di quanto previsto dalla legge, a favore di clienti finali, ai sensi delle direttive dell’unione europea e delle leggi nazionali in tema di liberalizzazione dei mercati energetici;
- in termini di quadro autorizzativo il presente atto ricomprende e/o sostituisce:
  - Autorizzazione alla costruzione ed esercizio dell’impianto elettrico e delle opere connesse con dichiarazione di pubblica utilità e inamovibilità ai fini dell’apposizione del vincolo preordinato all’esproprio (ai sensi della L.R. 10/93 e s.m.i. e del DPR 327/2001 s.m.i.);
  - concessione stradale per le opere che interessano la viabilità provinciale;
  - concessione all’utilizzo/attraversamento di aree pubbliche di competenza del Comune di Poggio Renatico come da Piano Particellare;

- concessione da parte del Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara;
  - parere del Ministero dell'Interno – Comando Prov.le VV.F. in materia di prevenzione incendi (art. 2 del DPR 37/1998);
  - nulla osta di Snam Rete Gas, Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara, Tim, VV.F., Hera per le interferenze dei cavidotti di connessione dell'impianto alla rete elettrica nazionale;
- il progetto di impianto è stato assoggettato, ai sensi della L.R. 4/2018 alla procedura di verifica di assoggettabilità a V.I.A. (screening) conclusasi con la Determinazione n. 13610 del 05/08/2020 del Responsabile Servizio Valutazione Impatto e Promozione Sostenibilità ambientale della Regione Emilia Romagna;
- ai sensi dell'art. 14 bis della L. 241/1990, così come modificata dal D.Lgs. 127/2016, e del D.Lgs. 387/2003 e s.m.i., ARPAE Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara ha comunicato, con nota PG 2020/154130 del 26/10/2020, l'avvio del procedimento con indizione della Conferenza di Servizi in modalità Semplificata Asincrona e, al contempo, ha reso noto il link utile a visionare tutta la documentazione presentata congiuntamente all'istanza, la data di pubblicazione sul BURERT Parte seconda (11/11/2020), la pubblicazione dell'avviso di deposito su un quotidiano locale a cura del Proponente (13/11/2020), la durata pari a 40 giorni del tempo di pubblicazione sugli Albi Pretori dei Comuni di Poggio Renatico e Terre del Reno oltre che della Provincia di Ferrara, la durata del procedimento (90 gg) con il termine del medesimo salvo sospensione per presentazione integrazioni documentali se richieste, il termine di 15 giorni dall'indizione della CdS (10/11/2020) per effettuare la richiesta di integrazioni da parte degli Enti della Conferenza di Servizi, il termine per l'espressione dei pareri (10/12/2020) da parte degli Enti della Conferenza (salvo sospensione del procedimento);
- l'avviso di deposito è stato trasmesso, tramite lettera raccomandata con ricevuta di ritorno (PG 2020/156640 – 2020/156643 – 2020/156646 – 2020/156648 – 2020/156650 – 2020/156651 – 2020/156653 – 2020/156656 – 2020/156657 – 2020/156658 – 2020/156660 - 2020/156661) alle Proprietà dei terreni sui quali verrà realizzata la connessione alla Cabina Primaria di Sant'Agostino, per la costituzione della servitù di elettrodotto; la ricevuta relativa all'ultimo recapito recava la data del 23/11/2020 e, nei 60 giorni successivi vale a dire entro il 22/01/2021, non sono pervenute osservazioni da parte delle proprietà medesime;
- entro il termine previsto del 10/11/2020 sono pervenute a questa Agenzia le richieste di integrazioni da parte dei seguenti Enti:
- Provincia di Ferrara (PG 2020/160711 del 06/11/2020);
  - Soprintendenza Archeologia, Belle Arti e Paesaggio (PG 2020/137748 del 25/098/2020);
  - Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara (PG 2020/162621 del 10/11/2020);
  - RFI (PG 2020/118832 del 17/08/2020);
  - Arpaes SSA (PG 2020/162497 del 10/11/2020);
- e le medesime sono state trasmesse al Proponente e agli Enti della Conferenza in data 11/11/2020 con PG 2020/163228 e contestualmente il Servizio ha comunicato la sospensione del procedimento; il termine per la presentazione della documentazione ad integrazione è pari a 30 giorni;
- in data 10/12/2020 e 11/12/2020, entro i termini concessi, con PG 2020/179452 e 2020/180622, veniva acquisita agli atti del procedimento la documentazione integrativa;

- in data 14/12/2020 con PG 2020/181113, ARPAE SAC provvedeva a trasmettere agli Enti della Conferenza le integrazioni della Società ENEL GREEN POWER ITALIA Srl e contestualmente comunicava il riavvio del procedimento, il nuovo termine per l'espressione dei pareri da parte degli Enti (09/01/2021) e il nuovo termine per la conclusione del procedimento (23/02/2021) a seguito di una sospensione del medesimo pari a 30 giorni;
- nel corso del procedimento autorizzativo ARPAE SAC ha acquisito i pareri/autorizzazioni/nulla osta e/o ogni altro atto di assenso comunque denominato ritenuto necessario, come di seguito riportato e conservati agli atti nella pratica SINADOC 2020/21780:

<b>Protocollo generale</b>	<b>Autorizzazioni/pareri/nulla osta</b>	<b>Ente competente al rilascio</b>
PG 2021/6906 del 18/01/2021	Nulla Osta con prescrizioni Parere favorevole con prescrizioni	Ministero Interno VV.F. Ferrara
PG 2020/157798 del 02/11/2020	Nulla osta non previsto (sufficiente attestazione di Conformità del Gestore)	Ministero dello Sviluppo Economico
PG 2020/162690 del 10/11/2020	Nulla osta relativo ai soli aspetti demaniali	Aeronautica Militare Comando 1^ regione aerea
PG 2021/3143 del 11/01/2021	Parere favorevole con prescrizioni	Consorzio Bonifica Pianura di Ferrara
PG 2021/2380 del 08/01/2021	Parere favorevole con prescrizioni	Provincia di Ferrara - Settore LL.PP. Pianificazione Mobilità Settore Pianificazione territoriale
PG 2020/157942 del 02/11/2020	Attestazione di conformità urbanistica	Comune Terre del Reno
PG 2020/164479 del 13/11/2020	Attestazione conformità urbanistica	Comune di Poggio Renatico
PG 2020/190140 del 31/12/2020	Parere favorevole con raccomandazioni	ARPAE SSA
PG 2020/154980 del 27/10/2020 PG 2020/165385 del 16/11/2020	Parere favorevole con prescrizioni	SNAM RETE GAS
PG 2020/160034 del 05/11/2020	Nulla osta con raccomandazioni	HERA S.p.A.
PG 2020/183966 del 17/12/2020	Presa d'atto	Soprintendenza Archeologia Belle Arti Paesaggio

**EVIDENZIATO** che, ai sensi del c. 7 dell'art. 14 ter "Lavori della Conferenza di Servizi" della L. 241/90 e ss.mm.ii., "Si considera acquisito l'assenso delle Amministrazioni, ivi comprese quelle preposte alla

tutela della salute e della pubblica incolumità, alla tutela paesaggistico - territoriale e alla tutela ambientale, esclusi i provvedimenti in materia di VIA, VAS e AIA, il cui rappresentante, all'esito dei lavori della Conferenza, non abbia espresso definitivamente la volontà dell'amministrazione rappresentata”;

**CONSIDERATO** che:

➤ il progetto prevede la costruzione di un impianto fotovoltaico a terra di tipo grid connected, con modalità di connessione “trifase in media tensione, denominato “Malvezzi”, di potenza di picco complessiva pari a 16,874 kWp, suddiviso in quattro campi. Le coordinate geografiche del sito sono: 44°46'23"N - 11°29'27"E. L'impianto ricade in un'area censita al catasto del Comune di Poggio Renatico (Foglio n° 40, particelle 46-47-48-49-50-51-52-53 e Foglio 41 particelle 38-54-55-56-57-58-59-60-61-64-65-66-67-68) mentre le opere di connessione (cavidotti) alla rete di distribuzione in media tensione di E-DISTRIBUZIONE ricadono nel territorio comunale di Terre del Reno – Località S. Agostino (FE) (Foglio 33 particella 486 - Foglio 45 particelle 36 – 1 – 8 – 34 – 35 – 26 – 56 – 43 – 11 – 79 – 31 – 76 – 46 – 75 – 16 – 62 – 63 – 50 – 64) e nel territorio comunale località S. Agostino (Foglio 24: Via Passo - strada comunale – attraversamento Cispadana, Foglio 25-14: via Riolo – strada comunale, Foglio 15-26: via S. Donnino - strada comunale– attraversamento Cispadana, Foglio 26-27-38-39: via Bosco Salici – strada comunale, Foglio 39: strada Provinciale n° 25, Foglio 40: strada Provinciale n° 50, Foglio 15 particella 63: Strada Cispadana – Provincia Fe, Foglio 15 particella 85: Strada Cispadana – Provincia Fe, Foglio 15 particella 91: Strada Cispadana – Provincia Fe, Foglio 15 particella 92: Strada Cispadana – Provincia Fe). La superficie complessiva ammonta a m<sup>2</sup> 216.044. Verranno installati 38.350 moduli fotovoltaici che saranno connessi tra loro in stringhe da 26 moduli cadauna. Le cabine di consegna saranno dislocate nel confine del terreno in modo da permettere un agevole accesso ai locali. L'impianto sarà allacciato alla rete elettrica di Distribuzione MT con tensione nominale 15 kV tramite linea dedicata in cavo sotterraneo di 240 mm<sup>2</sup> e due cavidotti per predisposizione accumulo uscenti dalla Cabina primaria denominata “S.Agostino”; la soluzione di connessione prevede la realizzazione di una cabina di consegna e-distribuzione sul confine nord-ovest del campo fotovoltaico. La tratta dalla cabina di consegna alla cabina primaria di S. Agostino avrà una lunghezza di 8.310,00 mt.

La produzione annua attesa è pari a circa 26,2 milioni di kWh corrispondente al fabbisogno di 8.000 famiglie.

Le interferenze con opere esistenti in Comune di Poggio Renatico sono di seguito elencate:

- 1) Via Molinazzo: Strada Provinciale SP 50 (Provincia di Ferrara)
- 2) Via Moretto: Strada Provinciale SP 8 (Provincia di Ferrara)
- 3) Via Bosco Salici: Linea MT (e-distribuzione)
- 4) Via Bosco Salici: N° 3 Interferenze Metanodotto (Snam Rete Gas)
- 5) Via Bosco Salici: Linea Telecom (Telecom)
- 6) Via Bosco Salici: Acquedotto (Gruppo HERA)
- 7) Via Bosco Salici: N° 2 Attraversamento Chiaviche (Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara)
- 8) Via San Donnino: Cabina Elettrica (e-distribuzione)
- 9) Via San Donnino: Strada Provinciale SP 50 (Provincia di Ferrara)
- 10) Via San Donnino: Linea MT (e-distribuzione)
- 11) Via Riolo: Linea MT (e-distribuzione)
- 12) Via Riolo: N° 4 Attraversamento Chiaviche (Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara)

13) Via Riolo: Strada Provinciale SP 35 (Provincia di Ferrara)

14) Via Passo: Linea MT (e-distribuzione)

15) Via Passo: Metanodotto (Snam Rete Gas)

16) Via Passo: Strada Provinciale SP 50 (Provincia di Ferrara)

17) Via Passo: Scolo Provinciale Superiore (Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara)

Le interferenze con opere esistenti in Comune Terre del Reno Località S. Agostino sono:

18) Strada Poderale Privata: Collegamento alle tubazioni Vuote Esistenti sino alla Centrale Elettrica Principale (e-distribuzione).

- sono previste opere di mitigazione visiva con la realizzazione di una cortina di verde lungo tutto il perimetro dell'area in cui sorgerà l'impianto: saranno messe a dimora specie arboree autoctone a rapido accrescimento; saranno effettuati interventi di irrigazione di soccorso durante la stagione estiva e sarà garantita la manutenzione ordinaria periodica;
- la Società ha presentato il piano di dismissione e ripristino dei luoghi in cui sono state definite tutte le operazioni di dismissione e ripristino che potranno essere eseguite in un periodo presunto di circa 6 mesi dal distacco dell'impianto dalla linea Enel. I costi di dismissione sono stimati in euro 510.000,00; la dismissione non riguarderà le opere di rete per la connessione in quanto queste saranno ricomprese, prima della messa in esercizio, negli impianti del Gestore di rete E-Distribuzione per l'espletamento del servizio pubblico di distribuzione/trasmissione;
- ai sensi della Delibera del Direttore Generale di ARPAE n. 55 del 15/04/2016 "*Direzione Generale. Definizione della garanzia finanziaria, in riferimento ai procedimenti tecnico-amministrativi per l'autorizzazione degli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili quale cauzione per gli interventi di dismissione e le opere di messa in pristino dei luoghi*" il Proponente ha sottoscritto l'impegno a corrispondere, prima dell'avvio dei lavori, la cauzione a garanzia dell'esecuzione degli interventi di dismissione e delle opere di messa in pristino, da versare a favore di ARPAE mediante fidejussione bancaria o assicurativa, per l'importo di euro 510.000,00 come dal medesimo stimato (acquisito con PG 2021/5702 del 15/01/2021);
- ai sensi della deliberazione del Direttore Generale n. 55 del 14/05/2019 "*Servizio Pianificazione e controllo direzionale. Approvazione della revisione del tariffario delle prestazioni di ARPAE*", il Proponente ha provveduto al versamento degli oneri istruttori;
- ai fini del procedimento di Autorizzazione Unica è stato preso in considerazione il Progetto Definitivo dell'opera, che è agli atti di ARPAE Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara (Pratica SINADOC 2020/21780) di cui si elencano i documenti:

#### **ELENCO DOCUMENTAZIONE ED ELABORATI PROGETTUALI DEFINITIVI**

All.1 - Contratto Terreno

All.1\_Parte 1-Contratto Preliminare EGP SpA

All.1\_Parte 2-Contratto\_Preliminare\_Cessione EGP SpA-EGP Italia Srl

All.2 - El. C4 Piano Particellare + PRG ante e post operam

All.3 - Dichiarazione Costo di Progettazione e Realizzazione del Progetto (Pag4-6 del Documento)

All.4 - Attestato Pagamento Oneri Istruttori

All.5 - El. D4-Dichiarazione per impianto fuori area ENAC

All.6 - Soprintendenza - Richiesta Verifica Sussistenza Procedimenti di Tutela

All.7 - T0736531\_IstanzaConnessione

All 7\_Parte 1-El. C0 Preventivo di connessione Enel

- All 7\_Parte 2-Evidenza Accettazione Preventivo di connessione su portale e-distribuzione
- All 7\_Parte 3-T0736531-Validazione Progetto Definitivo inviato a e-distribuzione
- All.8 - El. A7-Attestazione di conformità tecnica elettrodotto
- All.9 - El. D6-Dichiarazione di non interferenza con attività minerarie
- All.10- El. D7-Dichiarazione distanza maggiore 30m da infrastrutture trasporto pubblico
- All.11- Visura ordinaria ENEL GREEN POWER ITALIA SRL
- All.12- Progetto Opere di Connessione alla Rete Elettrica
  - Dichiarazione Integrazioni Calcolo DPA Cavidotto
  - Relazione Integrazioni Calcolo DPA Cavidotto (Verifica preliminare Compatibilità Elettromagnetica)
  - Tav C1 – Percorso elettrodotto su CTR 1:25000 + Foto Satellitare
  - Tav C2 – Tracciato linee MT su carta tecnica regionale e linea E-distribuzione esistente - 1:5000 + sezioni scavo cavidotto
  - Tav C3 - Tracciato linee MT su planimetria catastale 1:2000
  - El. C4 - Piano particellare + PRG ante e post operam
  - Tav C6-1 - Interferenze e parallelismi con consorzio di bonifica Particolari 1-2
  - Tav C6-2 - Interferenze e parallelismi con consorzio di bonifica Particolari 3-4-5-6-7-8
  - Tav C7 - Interferenza con strada provinciale S.P. 50 al Km 8: sottopasso con sonda teleguidata
  - Tav C8 - Interferenza con strada provinciale S.P. 8 dal Km 7.50 al km 8: scavo e posa cavi media tensione e fibra ottica in banchina
  - Tav C9 - Interferenza con strada provinciale S.P. 35 al Km 1: sottopasso con sonda teleguidata
  - Tav C10 - Interferenza con strada provinciale S.P. 70 al Km 8.50 e al Km 11: sottopasso con sonda teleguidata
  - Tav C11 - Interferenza con SNAM rete gas
  - Tav C12 - Nulla osta Vigili del Fuoco
  - Tav C13 - Relazione tecnica per Nulla osta Vigili del Fuoco
  - Tav C14 - Sezionamento nuova linea EGP e cabina S.Donnino
  - Tav C15 - Relazione Tecnica Illustrativa
- All.13 - Progetto Impianto FTV
  - A1 - Studio Preliminare Ambientale - Relazione Tecnica Descrittiva
  - A12 - Computo Metrico Estimativo
  - A2 - Certificato di Destinazione Urbanistica
  - A4 – Cronoprogramma
  - P1 - Cartografia di inquadramento territoriale
  - P2 - Planimetria catastale
  - P3 - Planimetria stato di fatto e piano quotato
  - P4 - Documentazione fotografica
  - P5 - Planimetria generale stato di progetto
  - P6 - Planimetria opere per laminazione perimetrale delle acque di scolo
  - P6A - Planimetria stato di progetto e piano quotato con vasca di laminazione
  - P6B - Planimetria profili campi e collettore con quote e monografia
  - P6C - Planimetria particolari sezioni fossati di scolo-drenanti-manufatto con scarico di uscita
  - P7 - Dettagli Attività di scavo per drenaggi-tracker-strada interna
  - P8 - Planimetria di dettaglio sistemazione verde
  - P9 - Planimetria di dettaglio della recinzione e cancello

P10 - Schema unifilare campi 1-2-3-4  
 P11 - Cabina di Campo e Isola Produttiva  
 P12 - Cabina elettrica ENEL e Utente  
 P13 - Strutture moduli fotovoltaici  
 P14 - Planimetria di dettaglio Cavidotti interni ai Campi  
 P15 - Planimetria impianto di illuminazione e videosorveglianza  
 P16 - Linea di connessione MT  
 P17 - Inquadramento area campi fotovoltaici 1/2/3/4 su CTR  
 P18 - Impianto di Terra Cabine  
 P19 - Planimetria Cavo Segnali  
 P20 - Planimetria Quadri Campi  
 P21 - Planimetria generale per localizzazione attività di scavo  
 P22 - Dettaglio accesso ai Campi - Piazzale – Parcheggi  
 R1 - Relazione Tecnica - Valutazione Impatto Acustico  
 R2 - Relazione di Verifica dell'Esposizione ai Campi Elettromagnetici R  
 R3 - Relazione Geologica, Idrogeologica e Geotecnica  
 R4 - Relazione di Calcolo d'Invarianza idraulica revisione 19-11-2020  
 R4 - Relazione di Calcolo d'Invarianza idraulica revisione 11-08-2020  
 R5 - Dichiarazione Costi di Dismissione Impianto FV a Fine Vita  
 R6 - Relazione Descrittiva Campi 1-2-3-4  
 R6A - Schede Manufatti  
 R7 - Relazione Tecnica Specialistica Campo 1  
 R8 - Relazione Tecnica Specialistica Campo 2  
 R9 - Relazione Tecnica Specialistica Campo 3  
 R10 - Relazione Tecnica Specialistica Campo 4  
 R11 - Sintesi non Tecnica Campi 1-2-3-4  
 R12 - Disciplinare Tecnico  
 R14 - Piano Preliminare Utilizzo in Sito delle Terre e Rocce da Scavo  
 15 - Relazione opere di mitigazione

#### **VALUTATO CHE:**

- la Società ENEL GREEN POWER ITALIA Srl ha presentato la soluzione di connessione proposta da E-DISTRIBUZIONE S.p.A., codice di rintracciabilità T0736531 e l'atto di accettazione della stessa;
- ai sensi dell'art. 12 comma 4-bis del D.Lgs. 387/2003 e s.m.i. il Proponente ha dimostrato la disponibilità delle aree oggetto dell'intervento in progetto;
- l'area individuata per il progetto di realizzazione del campo fotovoltaico è classificata come: *Zona per insediamenti produttivi di tipo artigianale - commerciale - turistica di espansione D3* per cui l'installazione di impianti tecnologici deve essere preceduta da valutazione preventiva che ne accerti la compatibilità ambientale;
- il Provvedimento di verifica di assoggettabilità a V.I.A. - Determinazione n. 13610 del 05/08/2020 del Responsabile Servizio Valutazione Impatto e Promozione Sostenibilità ambientale della Regione Emilia Romagna, ha escluso, ai sensi dell'art. 11, comma 1 L.R. n. 4/2018, il progetto da ulteriore procedura di V.I.A.;
- l'area dell'impianto fotovoltaico e del tracciato del cavidotto in progetto non ricade all'interno delle aree considerate non idonee all'installazione di impianti fotovoltaici con moduli ubicati al

suolo (ai sensi della D.G. n. 46 del 17/01/2011 “*Criteri localizzativi impianti fotovoltaici Emilia Romagna*”);

- l’area individuata per l’ubicazione del campo fotovoltaico non interferisce con aree tutelate dal D.Lgs. 42/2004 e s.m.i., non rientra nelle fasce fluviali previste dal P.A.I., non ricade all’interno delle zone tutelate dalla Rete Natura 2000;
- il cavo interrato di collegamento dell’impianto alla C. P. di S. Agostino sarà ubicato per la sua totalità adiacente a strade pubbliche all’interno delle relative fasce di rispetto e, nell’ultimo tratto di circa 1 km, fiancheggerà una strada interpodereale nelle cui adiacenze insiste la fascia di rispetto di un altro elettrodotto interrato esistente;
- il progetto risulta coerente con gli altri strumenti di pianificazione vigenti nei comuni interessati dall’opera;
- l’area individuata per la realizzazione del campo fotovoltaico non ricade in aree protette SIC ZPS né risulta interessata da vincoli idrogeologici;

**RITENUTO CHE:**

- il progetto energetico risulta coerente con gli obiettivi del Piano Energetico Regionale (PER);
- dall’esame degli strumenti di pianificazione territoriale e urbanistica vigenti non sono emersi vincoli che precludano la realizzazione del progetto in esame, fermo restando il rispetto delle prescrizioni contenute nel presente Atto che fa proprie le prescrizioni contenute nell’Atto regionale di screening;
- non sono emersi elementi di criticità in relazione alle matrici ambientali analizzate che possano precludere la realizzazione dell’impianto in progetto;

**DATO ATTO** che il provvedimento di Autorizzazione Unica, ai sensi dell’art. 12 del D.Lgs. 387/2003 e s.m.i. e dell’art. 14 bis della L.241/1990 e s.m.i., deve essere rilasciato entro 90 giorni dalla presentazione dell’istanza completa, fatta salva la sospensione dei termini per eventuali richieste di integrazioni, ovvero entro il 27/11/2020 come evidenziato nella seguente tabella:

Avvio del procedimento e indizione Conferenza di Servizi	26/10/2020
Sospensione termini procedimento per richiesta integrazioni	11/11/2020
Riapertura termini procedimento per deposito integrazioni	11/12/2020
Termine per la conclusione del procedimento (90 gg)	23/02/2021

**ACCERTATO CHE** che ai fini del rilascio del presente Atto, soggetto ad imposta di bollo, è stata acquisita con PG 2021/10936 del 25/01/2021, la dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà del legale Rappresentante della Società ENEL GREEN POWER ITALIA Srl con cui è stato trasmesso il numero identificativo della marca da bollo del valore di euro 16,00: 01200213477220 con data di emissione 10/08/2020;

**DATO ATTO** che, ai sensi del Reg.to (UE) 2016/679 e del D.Lgs. 196/2003, il titolare del trattamento dei dati personali è individuato nella persona del Direttore Generale di ARPAE e che il responsabile del trattamento dei medesimi dati è il Responsabile Area Autorizzazioni e Concessioni Centro (DDG 2020 n. 32);

## DETERMINA

**DI AUTORIZZARE la Società ENEL GREEN POWER ITALIA Srl** con sede legale in Comune di Roma – Viale Regina Margherita 125 – 00198 ROMA - C.F. e P. IVA 15416251005, ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. 387/2003 e s.m.i., alla costruzione dell'impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico) di potenzialità pari a 16,874 kWp, sito in Via Molinazzo in Comune di Poggio Renatico (FE) denominato "Malvezzi", identificato catastalmente al Foglio n° 40 (particelle 46-47-48-49-50-51-52-53) e Foglio 41 (particelle 38-54-55-56-57-58-59-60-61-64-65-66-67-68) del Comune di Poggio Renatico, e delle opere funzionali e di connessione (cavidotti) alla rete di distribuzione in media tensione di E-DISTRIBUZIONE che ricadono nel territorio comunale di Terre del Reno, – Località S. Agostino (FE) (Foglio 33 particella 486 - Foglio 45 particelle 36 – 1 – 8 – 34 – 35 – 26 – 56 – 43 – 11 – 79 – 31 – 76 – 46 – 75 – 16 – 62 – 63 – 50 – 64) e nel territorio comunale località S. Agostino (Foglio 24: Via Passo - strada comunale – attraversamento Cispadana, Foglio 25-14: via Riolo – strada comunale, Foglio 15-26: via S. Donnino - strada comunale– attraversamento Cispadana, Foglio 26-27-38-39: via Bosco Salici – strada comunale, Foglio 39: strada Provinciale n° 25, Foglio 40: strada Provinciale n° 50, Foglio 15 particella 63: Strada Cispadana – Provincia Fe, Foglio 15 particella 85: Strada Cispadana – Provincia Fe, Foglio 15 particella 91: Strada Cispadana – Provincia Fe, Foglio 15 particella 92: Strada Cispadana – Provincia Fe), il tutto in conformità al progetto definitivo approvato nella Conferenza di Servizi indetta in modalità semplificata asincrona (ai sensi dell'art. 14 bis della L. 241/90 e s.m.i.) e agli atti nella pratica SINADOC 2020/21780;

**DI AUTORIZZARE E-Distribuzione S.p.A.**, alla quale le opere di connessione saranno cedute dalla Società ENEL GREEN POWER ITALIA Srl, prima della messa in esercizio, all'esercizio delle medesime per l'espletamento del servizio pubblico di distribuzione/trasmisione, in quanto ricomprese negli impianti del gestore di rete;

**DI APPROVARE** il progetto definitivo in conformità agli elaborati presentati ed elencati in premessa del presente atto e che sono depositati in cartaceo e su supporto informatico presso il Servizio Autorizzazioni complesse ed Energia – ARPAE SAC Ferrara;

**DI VINCOLARE** la validità della presente Autorizzazione Unica al rispetto delle condizioni e prescrizioni espresse dagli Enti/Strutture come di seguito riportate:

**COMANDO PROVINCIALE VIGILI DEL FUOCO DI FERRARA:**

- 1) *i mezzi di estinzione portatili riportati nella relazione tecnica vanno considerati come una condizione minima ma dovranno essere rivalutati e previsti in esito alla valutazione del rischio incendio così come previsto dal punto 2. Capo V dell'allegato I al D.M. 15/07/2014 e s.m.i. prima dell'esercizio dell'attività;*
- 2) *per quanto non esplicitamente rilevabile dalla documentazione grafica e dalla relazione tecnica presentata, devono essere integralmente osservate le norme di prevenzione incendi D.M. 15/04/2014 ed i criteri di sicurezza antincendio in vigore, nonché le norme di buona tecnica;*
- 3) *ai sensi dell'art. 4 del DPR 151/11, la Ditta a lavori ultimati e prima dell'esercizio dell'attività, dovrà presentare segnalazione certificata di inizio attività (SCIA) corredata dalla documentazione prevista dall'art 4 del D.M. 07/08/2012 ed utilizzando la modulistica allegata al decreto DCPST n. 72 del 16/05/2018;*
- 4) *l'esercizio dell'attività rimane subordinato, oltre che al rilascio della SCIA, all'attuazione degli adempimenti previsti dal D.Lgs. n. 81 del 09/04/2008 in particolare per quanto riguarda il*

documento della sicurezza , la designazione dei lavoratori addetti alla lotta antincendi e/o evacuazione e alla relativa formazione;

#### CONSORZIO DI BONIFICA PIANURA DI FERRARA:

- 5) *la superficie complessiva dell'area dell'intervento è pari a 184.411 m<sup>2</sup>, comprensivi della vasca di laminazione, con una superficie pannelli pari a 57.417 m<sup>2</sup>;*
- 6) *l'impianto sarà dotato di una vasca di laminazione della superficie di 25.784 m<sup>2</sup> e volume di invaso di 2.578,4 m<sup>3</sup>;*
- 7) *il volume di invaso complessivo, ottenuto tramite la realizzazione della suddetta cassa di espansione, dei fossi collettori perimetrali (695,25 m<sup>3</sup>) e delle condotte interrate drenanti (62,75 m<sup>3</sup>), corrisponderà a 3.336,4 m<sup>3</sup>;*
- 8) *la portata massima allo scarico delle acque meteoriche in uscita dall'area dell'impianto è autorizzata nel valore di 147 l/s e verrà ottenuta mediante la restrizione, nel valore di 140 mm, del foro di uscita posto nel pozzetto di ispezione ubicato a monte dello scarico nel fossato sottopassante la ferrovia (come riportato nella tavola P6-C allegata alle integrazioni sopraccitate);*
- 9) *le acque in uscita dall'area dell'impianto confluiranno in una rete interaziendale di competenza privata, con recapito finale nel collettore demaniale Scolo Principale Superiore;*
- 10) ***viene richiesto di trasmettere una relazione idraulica che descriva il funzionamento del sistema di raccolta e smaltimento delle acque meteoriche per l'impianto in progetto, nel rispetto delle indicazioni date dalla Delibera consorziale n. 61/2009 in materia di invarianza idraulica;***
- 11) *le due tavole C6-1 e C6-2 corrette, trasmesse con le integrazioni richieste, riportano le interferenze tra i canali consorziali e la linea di connessione in MT dell'impianto Malvezzi con la Cabina Primaria di Sant'Agostino; esse verranno utilizzate per il rilascio della concessione, già richiesta dalla Società EGP ITALIA con pec del 10/06/2020 assunta a prot. Cons. 8658/2020, sospesa in attesa di integrazioni;*

#### PROVINCIA DI FERRARA:

- 12) *la Società richiedente dovrà osservare quanto previsto dall'art. 21 del vigente Regolamento C.O.S.A.P. della Provincia di Ferrara in materia di attraversamenti trasversali, longitudinali con condutture, tubazioni o cavi;*
- 13) *la realizzazione delle opere dovrà avvenire nel rispetto delle indicazioni fornite dal Responsabile P.O. Mobilità e Viabilità della Provincia di Ferrara e cioè mediante impiego della tecnologia di scavo con trivellazione orizzontale controllata (TOC) per n. 1 attraversamento stradale della S.P. 35 in prossimità di Via delle Donne e per n. 2 attraversamenti stradali della S.P. 70 in prossimità di Via Passo e di Via San Donnino;*
- 14) *ad avvenuto rilascio dell'A.U. la Società richiedente, prima dell'avvio dei lavori, sarà tenuta a formalizzare la posizione amministrativa C.O.S.A.P. relativa alla predetta occupazione di suolo provinciale con gli elettrodotti, anche ai fini della eventuale applicazione del canone, rivolgendosi all'Ufficio Concessioni della Provincia di Ferrara che rilascerà apposito disciplinare di concessione pluriennale;*
- 15) *qualora i lavori di realizzazione delle opere oggetto di concessione dovessero richiedere l'occupazione temporanea di suolo provinciale, il relativo provvedimento e l'ordinanza per le limitazioni di carattere temporaneo nella regolamentazione della circolazione stradale dovranno essere chiesti almeno 15 giorni prima del giorno previsto per l'inizio dei lavori all'indirizzo PEC*

[provincia.ferrara@cert.provincia.fe.it](mailto:provincia.ferrara@cert.provincia.fe.it) e indirizzati alla U.O.C. Attività Amministrative e Concessioni;

- 16) con riferimento alla pianificazione urbanistica e territoriale, dovrà essere garantito il rispetto delle condizioni di cui all'art. 27 quater, comma 7, del PTCP, prestando attenzione, in tutte le fasi dell'intervento (pre e post), a non interferire con il ruolo ecologico del corridoio secondario (Fossa Cembalina);

**ARPAE - SERVIZIO SISTEMI AMBIENTALI:**

- 17) dovranno essere rispettate le DPA previste ed in particolare per la linea di connessione dell'impianto alla Rete, come dichiarato nella documentazione prodotta, dovrà essere mantenuta una distanza minima tra essa e il ricettore più vicino pari a metri 10 garantendo così il rispetto dell'obiettivo di qualità dei 3  $\mu$ T;

**HERA SPA:**

- 18) in Via Molinazzo, fuori dall'area prevista per la realizzazione dell'opera, è presente una condotta del servizio acquedotto: pertanto l'impresa dovrà adottare tutti gli accorgimenti necessari al fine di evitare rotture delle tubazioni in esercizio (eventuali interventi che si renderanno necessari per ripristinare il corretto funzionamento delle condotte saranno posti a carico dell'impresa esecutrice (contatto Annalisa Simonini – tel 0512814976 – [annalisa.simonini@gruppohera.it](mailto:annalisa.simonini@gruppohera.it) – Pec: [heraspaserviziotecnicoclienti@pec.gruppohera.it](mailto:heraspaserviziotecnicoclienti@pec.gruppohera.it));

**SNAM RETE GAS – CENTRO DI ROVIGO:**

- 19) l'inizio dei Vostri lavori nei tratti interferenti le nostre condutture dovrà essere preventivamente concordato con il nostro ufficio (tel. 0425-474848), che provvederà alla stesura del verbale di riunione riguardante i rischi specifici, al picchettamento della condotta e alla stesura del relativo verbale in cui, tra l'altro, è previsto il nominativo della Vostra impresa esecutrice dei lavori e quello della compagnia assicuratrice fornendo, anche durante la fase esecutiva dei lavori stessi, la necessaria assistenza con proprio personale;
- 20) dovrà essere garantita la possibilità di accesso in ogni tempo con il personale e mezzi necessari, alle opere ed agli impianti qualora la scrivente Società abbia la necessità di eseguire lavori di manutenzione ordinaria e/o straordinaria su tale tratto di metanodotto;
- 21) nel punto di incrocio denominato "Interferenza Snam n. 2" della planimetria allegata al progetto, tra i Vs. sottoservizi e il ns. metanodotto protetto, la distanza misurata in senso verticale fra le due superfici affacciate dovrà essere maggiore di metri 0,50; fra i servizi dovrà essere posta una soletta di dimensioni 100x300 cm realizzata con beole in c.a. delle dimensioni 100x50x10 cm; una analoga soletta dovrà essere posta tra il piano di calpestio del servizio ad esso più prossimo;
- 22) nei punti di incrocio denominati "Interferenza Snam n. 3 e 4" della planimetria allegata al progetto la distanza fra le due superfici affacciate dovrà essere maggiore di metri 1,50, fra i servizi dovrà essere posta una soletta di dimensioni 100x300 cm realizzata con beole in c.a. delle dimensioni 100x50x10 cm; una analoga soletta dovrà essere posta tra il piano di calpestio del servizio ad esso più prossimo;
- 23) qualora in corso di esecuzione dei Vs. lavori non sia rispettata la condizione di cui al punto (a), gli stessi dovranno essere interrotti e Snam Rete Gas dovrà provvedere con proprie imprese idoneamente qualificate - ma a spese di ENEL GREEN POWER - ad eseguire gli interventi necessari per l'adeguamento dei propri impianti. In tal caso sarà cura della stessa Snam Rete Gas, a fronte di Vs. specifica richiesta, formalizzare il preventivo dei costi di addebito e dei tempi necessari alla risoluzione dell'interferenza;

- 24) *l'esecuzione delle Vs. opere e/o le eventuali attività di scavo in prossimità della nostra condotta potranno essere effettuate, previa la messa a vista del metanodotto, mediante l'utilizzo di mezzi meccanici di dimensione e potenza ridotta con peso complessivo a pieno carico non superiore a 15 t dotati di benna liscia fino ad una distanza di metri 1 dal metanodotto, la restante parte dello scavo dovrà essere effettuata a mano, il tutto alla presenza del ns. personale. Resta inteso che dovranno essere rispettate tutte le modalità operative eventualmente richieste dal ns. personale presente sul posto, atte a garantire la sicurezza del metanodotto;*
- 25) *prima dell'inizio di qualsiasi attività cantieristica e/o operativa ENEL GREEN POWER SPA dovrà trasmettere, tra l'altro, alla scrivente unità operativa Snam Rete Gas il cronoprogramma dei propri lavori;*
- 26) *ENEL GREEN POWER SPA si obbliga, a sua volta, a trasferire le informazioni di cui al punto 23) a tutto il proprio personale ivi compreso quello di eventuali appaltatori o subappaltatori;*
- 27) *qualora ricorra la necessità di intervenire su tali tratti di metanodotto, anche in futuro, gli eventuali danni causati ai manufatti realizzati o, comunque, a qualsiasi opera o materiale che costituisca ostacolo per il personale e i mezzi non potranno, in nessun caso, costituire motivo di richiesta di risarcimento da parte Vostra così come per le opere necessarie a protezione del vostro sottoservizio;*
- 28) *qualora dovesse essere disattesa anche solo una delle condizioni sopra elencate o la realizzazione delle Vostre opere avvenga in difformità al D.M. 17/04/2008, nonché al progetto allegato alla Vostra richiesta, il presente Nulla Osta dovrà intendersi nullo e immediatamente revocato, con l'obbligo - da parte Vostra - di ripristinare i terreni allo stato "quo ante";*

**DI DARE ATTO** che, ai sensi dell'art. 12, comma 1 del D.Lgs. 387/09 e s.m.i. **le opere oggetto della presente autorizzazione sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti;**

**DI DARE ATTO** che sono stati assolti gli obblighi derivanti dalla L.R. 10/93 art. 2 c.2b. Per quanto riguarda l'attribuzione patrimoniale si precisa che:

- per il terreno su cui insiste l'impianto e i fabbricati che saranno eventualmente edificati, la Società ENEL GREEN POWER ITALIA Srl ha stipulato "*Contratto preliminare per la costituzione dei diritti reali di superficie e di servitù per i terreni interessati alla realizzazione di un impianto fotovoltaico e opere connesse*" (sottoscritto in data 05/03/2019 e registrato in data 12/03/2019 in Padova al N. 1853 Serie 3) con la Proprietà dei terreni - Fondazione Fornasini - mentre, per quanto riguarda i terreni sui quali si svilupperanno le opere di connessione alla rete di distribuzione, è in atto un aggiornamento delle servitù esistenti in favore di ENEL;

**DI SUBORDINARE** la validità del presente atto autorizzativo alla permanenza del requisito di disponibilità delle aree interessate dall'impianto;

**DI DARE ATTO** che è parte integrante e sostanziale del presente provvedimento di Autorizzazione Unica, la documentazione presentata insieme all'istanza e la documentazione ad integrazione il cui elenco è nella premessa del presente provvedimento e ne costituisce parte integrante e sostanziale;

**DI STABILIRE CHE**, ai sensi dell'art. 12, comma 4 del D.Lgs. 387/2003, il titolare della presente autorizzazione ha l'obbligo della rimessa in pristino dello stato dei luoghi a seguito della dismissione dell'impianto, che dovrà avvenire entro 6 mesi dalla cessazione dell'esercizio dell'impianto con le modalità e i tempi indicati nel piano presentato ed approvato dalla Conferenza di Servizi;

**DI STABILIRE CHE** la Società ENEL GREEN POWER ITALIA srl ha l'obbligo di fornire una garanzia finanziaria ad ARPAE, per tutta la durata ed esercizio dell'impianto maggiorata di due anni, mediante fidejussione bancaria o assicurativa, per l'importo approvato in Conferenza di Servizi pari a euro 510.000,00, da stipulare prima della comunicazione di inizio lavori, a garanzia dell'obbligo di ripristino dello stato dei luoghi, i cui contenuti devono essere conformi alla Deliberazione del Direttore Generale n. 55 del 15/04/2016 citata in premessa del presente provvedimento, pena la revoca dell'autorizzazione rilasciata; l'efficacia dell'autorizzazione è subordinata alla comunicazione di avvenuta accettazione della garanzia da parte di ARPAE; fino alla predetta comunicazione non potrà essere svolta l'attività oggetto del presente provvedimento;

**DI STABILIRE CHE** i costi del piano di smaltimento e il valore della fidejussione a garanzia dell'obbligo di ripristino dovranno essere rivalutati sulla base del tasso di inflazione programmata ogni 5 anni; ugualmente detta garanzia dovrà essere aggiornata all'atto del rilascio del rinnovo dell'autorizzazione; il mancato adeguamento della garanzia finanziaria nei tempi previsti dalla normativa vigente comporterà, previa diffida da parte dell'Ente competente, la revoca dell'autorizzazione Unica rilasciata;

**DI STABILIRE CHE** l'inizio dei lavori dovrà avvenire entro 1 anno dalla data di rilascio della presente autorizzazione e se ne dovrà dare preventiva comunicazione ad ARPAE SAC di Ferrara e ai Comuni di Poggio Renatico e Terre del Reno e, comunque, non oltre la data di inizio lavori, dovranno essere documentati eventuali ritardi dovuti a cause di forza maggiore non imputabili al titolare dell'autorizzazione e dovrà essere concordato con gli Enti citati un nuovo termine;

**DI STABILIRE CHE** la fine lavori dovrà avvenire entro 3 anni dal rilascio del presente titolo pena la decadenza del titolo autorizzativo e se ne dovrà dare contestuale comunicazione ad ARPAE SAC di Ferrara e ai Comuni di Poggio Renatico e Terre del Reno attestando la conformità dell'opera al progetto definitivo approvato ed il rispetto di tutte le prescrizioni e condizioni riportate nell'atto di autorizzazione;

**DI STABILIRE CHE** la messa in esercizio dell'impianto dovrà avvenire entro 18 mesi dalla data di consegna dei lavori ferma restando, in caso di ritardo ingiustificato e protratto, la comminazione della sanzione amministrativa di cui all'art. 19 della L.R. 26/2004;

**DI STABILIRE CHE** il titolare dell'impianto ha l'obbligo di comunicare tempestivamente ad ARPAE SAC di Ferrara e ai Comuni di Poggio Renatico e Terre del Reno eventuali interruzioni/malfunzionamenti o fermi prolungati dell'impianto;

**DI STABILIRE CHE** la Società ENEL GREEN POWER ITALIA srl ha l'obbligo di fornire ad ARPAE SAC di Ferrara e ai Comuni di Poggio Renatico e Terre del Reno, entro il 15 NOVEMBRE di ogni anno, informazioni sui dati di esercizio, sui programmi di manutenzione degli impianti che comportino arresti di lunga durata nonché sulla definitiva messa fuori servizio dei medesimi. Il Rapporto annuale "DATI DI ESERCIZIO" deve contenere informazioni aggiornate e di dettaglio riguardanti in particolare:

- la produzione energetica totale definita come energia elettrica equivalente;
- l'energia ceduta;
- le iniziative di formazione informazione degli operatori addetti;

**DI STABILIRE CHE** la mancata, tardiva o incompleta trasmissione dei dati di cui al punto precedente comporterà l'irrogazione di sanzioni amministrative ai sensi della normativa vigente;

**DI STABILIRE CHE** eventuali modifiche della struttura societaria ed in particolare del nominativo del legale rappresentante dovranno essere tempestivamente comunicati ad ARPAE SAC di Ferrara;

**DI STABILIRE CHE** che gli impianti di generazione energetica vanno mantenuti in stato di perfetta efficienza anche attraverso programmi di monitoraggio e manutenzione;

**DI STABILIRE CHE** per quanto riguarda l'illuminazione esterna si prescrive che il progetto sia conforme alla normativa regionale L.R. 19/2003 e s.m.i. e alla D.G.R. 1732 del 12/11/2015;

**DI STABILIRE CHE** il rilascio della presente autorizzazione non pregiudica in alcun modo i diritti di terzi e le competenze di altri Enti/Amministrazioni, che sono fatti salvi, riservati e rispettati in ogni fase di gestione dell'impianto;

**DI DICHIARARE** che ogni modifica dell'impianto dovrà essere assoggettata a provvedimento autorizzatorio con le modalità stabilite dalla vigente normativa;

**DATO ATTO** che, ai fini del rispetto dei termini di legge per la conclusione del presente procedimento, il termine, come in premessa indicato, è stato rispettato;

**DI TRASMETTERE COPIA** del presente atto alla Società ENEL GREEN POWER ITALIA srl e ai componenti della Conferenza di Servizi;

**DI DARE ATTO** che contro il presente provvedimento gli interessati, ai sensi del D.Lgs. 2 luglio 2010 n. 104, possono ricorrere al Tribunale Amministrativo Regionale competente entro i termini di legge decorrenti dalla notificazione/comunicazione, ovvero, per gli atti di cui non sia richiesta la notificazione individuale, dal giorno in cui sia scaduto il termine della pubblicazione, se questa sia prevista dalla legge. In alternativa gli interessati, ai sensi del D.P.R. 24 novembre 1971 n. 1199, possono proporre ricorso straordinario al Presidente della Repubblica entro 120 giorni decorrenti dalla notificazione, comunicazione o piena conoscenza;

**DICHIARA CHE**

- il presente provvedimento diviene esecutivo sin dal momento della sottoscrizione dello stesso da parte della Dirigente di ARPAE SAC di Ferrara;
- il presente provvedimento autorizzativo sarà oggetto di pubblicazione sul sito istituzionale di ARPAE;
- si renderà noto il rilascio della presente autorizzazione unica con comunicazione sul BURERT della Regione Emilia-Romagna;
- il procedimento amministrativo sotteso al presente provvedimento è oggetto di misure di contrasto ai fini della prevenzione della corruzione, ai sensi della L. n. 190/2012 e del vigente Piano triennale per la Prevenzione della Corruzione di ARPAE.

LA DIRIGENTE RESPONSABILE DEL  
SERVIZIO AUTORIZZAZIONI E CONCESSIONI  
DI FERRARA  
*dott.ssa Marina Mengoli*

**SI ATTESTA CHE IL PRESENTE DOCUMENTO È COPIA CONFORME DELL'ATTO ORIGINALE FIRMATO DIGITALMENTE.**