

ARPAE

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

* * *

Atti amministrativi

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2022-2284 del 05/05/2022
Oggetto	SINADOC 2021/17030 OGGETTO: D.Lgs. 387/2003, L.R. 26/2004 e D.Lgs. 28/2011 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 RICHIESTA DI AUTORIZZAZIONI UNICA PER LA REALIZZAZIONE E L'ESERCIZIO DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE SOLARE PROGETTO FOTOVOLTAICO DI POTENZA NOMINALE PARI A 25,7516 MWp - IN LOCALITA' "UCCELLINO" NEL COMUNE DI POGGIO RENATICO (FE).
Proposta	n. PDET-AMB-2022-2414 del 05/05/2022
Struttura adottante	Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara
Dirigente adottante	MARINA MENGOLI

Questo giorno cinque MAGGIO 2022 presso la sede di Via Bologna 534 - 44121 - Ferrara, il Responsabile del Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara, MARINA MENGOLI, determina quanto segue.

SINADOC 2021/17030

OGGETTO: D.Lgs. 387/2003, L.R. 26/2004 e D.Lgs. 28/2011

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

RICHIESTA DI AUTORIZZAZIONI UNICA PER LA REALIZZAZIONE E L'ESERCIZIO DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE – SOLARE – PROGETTO FOTOVOLTAICO DI POTENZA NOMINALE PARI A 25,7516 MWp - IN LOCALITA' "UCCELLINO" NEL COMUNE DI POGGIO RENATICO (FE).

LA DIRIGENTE RESPONSABILE

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.;

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);

RICHIAMATE:

- la DDG 130/2021 di approvazione dell’Assetto organizzativo generale dell’Agenzia;
- la DGR n. 2291/2021 di approvazione dell’Assetto organizzativo generale dell’Agenzia di cui alla citata D.D.G. n. 130/2021;
- la DDG n. 75/2021 – come da ultimo modificata con la D.D.G. n. 19/2022 – di approvazione dell’Assetto organizzativo analitico e del documento Manuale organizzativo di Arpae Emilia-Romagna;
- la DEL n. 102/2019 di conferimento dell’incarico dirigenziale di Responsabile del Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara alla Dott.ssa Marina Mengoli con decorrenza 14/10/2019;
- la Deliberazione del Direttore Generale n. DEL-2019-96 del 23/09/2019 di istituzione degli incarichi di funzione in Arpae Emilia-Romagna per il triennio 2019/2022;
- la DET-AMB-2019-882 del 29/10/2019 di conferimento dell’Incarico di Funzione “Autorizzazioni Complesse ed Energia” e la responsabilità dei procedimenti relativi al D.Lgs. 387/2003 dal 1/11/2019 al 31/10/2022 alla Dott.ssa Gabriella Dugoni;
- la nota del 29/04/2022 assunta al PG/2022/71189 con cui la Responsabile del Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara ha delegato le funzioni afferenti all’Incarico di Funzione “Autorizzazioni complesse ed Energia” alla Dott.ssa Gabriella Dugoni in qualità di Dirigente presso il medesimo servizio a far data dal 01/05/2022;

PREMESSO CHE:

- a) in data 08/06/2021 è pervenuta a questo Servizio istanza 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, acquisita agli atti nella medesima data con protocollo PG 2021/90046, per la costruzione e l’esercizio di un impianto al suolo per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile - fotovoltaico - di potenza nominale pari a 25,7516MWp, sito nel Comune di Poggio Renatico (FE) in località “Uccellino”. Detto impianto risulta suddiviso in due aree:

AREA 1, di potenza nominale installata di circa 21,84 MWp, che sarà connessa alla rete elettrica di e-Distribuzione SpA previa realizzazione di 4 nuove cabine da ubicarsi nella medesima area e la realizzazione di 2 nuovi elettrodotti, interamente interrati su un percorso di circa 7 Km e di una nuova cabina di sezionamento MT a metà percorso. Le predette infrastrutture costituiscono opere di collegamento con l’esistente Cabina Primaria AT/MT denominata “Ferrara Sud”. Gli elettrodotti interesseranno per gran parte il territorio comunale di Ferrara e per la parte residua il territorio comunale di Poggio Renatico.

AREA 2, di potenza nominale installata di circa 3,91 MWp, che sarà connessa alla rete elettrica di e-Distribuzione SpA previa realizzazione di una nuova cabina di consegna all'interno della medesima area e la realizzazione di un nuovo elettrodotto interrato di lunghezza 0,9 km circa, che interesserà per gran parte il territorio comunale di Poggio Renatico e per la parte residua il territorio comunale di Ferrara, di collegamento con una nuova Cabina Secondaria MT/BT da realizzarsi in corrispondenza ad una esistente linea aerea MT.

- b) Le particelle interessate risultano compatibili con le destinazioni d'uso previste dal PRG del Comune di Poggio Renatico e dal PSC del Comune di Ferrara e sono fuori dai vincoli previsti dalla strumentazione urbanistica vigente.
- c) L'area interessata dal progetto risulta pari a circa 40 ettari sui quali verranno installati 60.592 moduli FTV di potenza nominale pari a 425 Wp ciascuno.
- d) E' prevista una produzione annua di energia pari a circa 37,75 Gwh/anno.
- e) Le nuove Cabine di Consegna, le nuove Cabine Secondaria e di Sezionamento e i nuovi elettrodotti interrati per il collegamento alla rete elettrica sono classificate come Opere di Rete ed entreranno nella disponibilità di e-Distribuzione S.p.A.
- f) La realizzazione dell'opera in progetto comporta un investimento di euro 19.549.400,98 (IVA esclusa).
- g) Il progetto di impianto è stato sottoposto, ai sensi della L.R. 4/2018, alla procedura di verifica di assoggettabilità a V.I.A. (screening) che si è conclusa con emanazione da parte della Regione Emilia Romagna dell'Atto N° 1944 del 03/02/2021 che esclude dalla procedura di V.I.A. il progetto in oggetto a condizione che vengano rispettate le prescrizioni definite nell'atto medesimo.

ACCERTATO CHE:

- a seguito di verifica documentale, in data 24/06/2021 (PG 2021/99134) è stato richiesto alla Ditta di completare la documentazione presentata con la trasmissione del Piano Particellare completo degli indirizzi delle proprietà interessate dalla realizzazione dei lavori in progetto e la Ditta in data 05/11/2021 ha provveduto a completare la documentazione depositata con la trasmissione del Piano Particellare come da richiesta, acquisito con PG 2021/170623;
- in data 09/11/2021 (PG 2021/172170 e 172407) è stato avviato il procedimento con contestuale indizione della Conferenza dei Servizi Semplificata e in modalità asincrona (ai sensi dell'art. 14-bis L.241/90);
- l'avviso di deposito è stato pubblicato sul Bollettino Ufficiale della regione Emilia-Romagna n° 330 del 24/11/2021, agli Albi Pretori telematici dei Comuni di Ferrara e Poggio Renatico e della Provincia di Ferrara per sessanta giorni consecutivi decorrenti dal 24/11/2021 al 23/01/2022 e, a cura del Proponente, sul quotidiano locale Il Resto del Carlino in data 24/11/2021;
- l'avviso di deposito è stato trasmesso altresì alle 31 proprietà dei terreni sui quali verranno realizzati l'impianto e le opere connesse, di queste 8 pubbliche avvisate tramite posta certificata e 23 private avvisate con lettera raccomandata con ricevuta di ritorno; a due delle 23 proprietà private è stato trasmesso un secondo avviso (non avendo il primo dato esito positivo); la ricevuta di ritorno pervenuta per ultima a questo Servizio registrava la data del 04/02/2022 e pertanto si sono attesi 60 giorni da tale data al fine di permettere a tutte le proprietà di godere del diritto ad esprimere osservazioni;

- entro il termine dei sopra citati 60 giorni, vale a dire entro il 05/04/2022, sono state trasmesse a questo Servizio le osservazioni di una proprietà (acquisite con PG 2022/8655) riferite però alla quantificazione dell'indennità dovuta per la costituzione di servitù, questione che esula dal presente procedimento e demandata alla fase successiva al rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi del D.Lgs 387/2003;
- gli Enti della Conferenza dei Servizi hanno richiesto integrazioni documentali entro il termine previsto di 15 gg dall'avvio del procedimento e queste sono state trasmesse alla Ditta in data 25/11/2021 (PG 2021/181628) con contestuale sospensione del procedimento per 30 giorni; RFI in data 26/11/2021 ha trasmesso le proprie richieste di integrazioni che questo Servizio ha provveduto a trasmettere alla Ditta in data 29/11/2021;
- in data 24/12/2021 la Ditta ha trasmesso le integrazioni richiestele, acquisite da questo Servizio con PG 2021/198935 e 198937 e trasmesse agli Enti della Conferenza in data 30/12/2021 (PG 2021/200891) con comunicazione contestuale di riavvio del procedimento; in detta comunicazione si è provveduto altresì ad avvisare la Ditta che il Parere di Conformità Urbanistica (trasmesso da Comune di Ferrara in data 21/12/2021 ed acquisito agli atti con PG 2021/195734) rilevava la necessità di variante al 2° POC considerato che l'intervento prevede espropriazioni non previste dagli strumenti urbanistici vigenti;
- ricorrendo i contenuti di Variante, la Ditta ha dovuto provvedere a completare la documentazione già presentata, integrandola con il Rapporto Ambientale ai fini dell'espressione del provvedimento di ValSat (come aveva già evidenziato al Provincia nella sua nota del 24/11/2021 (PG 2021/180647));
- la Ditta ha trasmesso il Rapporto Ambientale in data 10/02/2022 (acquisito con PG 2022/22028), inviato agli Enti competenti in data 14/02/2022 (PG 2022/23982);
- questo Servizio ha quindi provveduto ad integrare l'avviso di deposito già pubblicato sul Burert n° 330 del 24/11/2021, con un avviso di deposito del Rapporto Ambientale, pubblicato sul Burert n° 56 del 02/03/2022;
- la Ditta, in data 07/03/2022 (acquisite con PG 2022/37832) e in data 15/03/2022 (acquisite con PG 2022/42765) ha trasmesso ulteriori integrazioni volontarie, relative al Rischio sismico e ad aspetti idraulici, che questo Servizio ha provveduto a trasmettere agli Enti interessati rispettivamente in data 09/03/2022 (PG 2022/39197) e in data 16/03/2022 (PG 2022/441149);
- infine, in data 16/03/2022 (acquisite con PG 2022/43530) la Ditta ha provveduto a controdedurre le osservazioni della proprietà cui si è fatto riferimento in precedenza, evidenziando di aver sottoscritto un accordo bonario preliminare per la costituzione di servitù di elettrodotto sui terreni di dette proprietà;

DATO ATTO CHE:

- sono previste opere di mitigazione visiva con la realizzazione di una schermatura arbustiva da realizzare tramite la messa a dimora di piante di provenienza autoctona aventi fusto tale che ne permetta il facile attecchimento ed un rapido accrescimento per garantire una buona barriera visiva;
- 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 di E-distribuzione. I costi di

dismissione sono stimati in euro 918.096,22; 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 918.096,22;
- 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;

ACCERTATO CHE:

- 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 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.);
 - permesso di costruire (ai sensi del DPR n. 380/2001 e LR 15/2013),
 - concessione stradale per le opere che interessano la viabilità provinciale;
 - concessione all'utilizzo/attraversamento di aree pubbliche di competenza del Comune di Poggio Renatico, del Comune di Ferrara, del Demanio pubblico dello Stato – Ramo Strade, della Regione Emilia-Romagna per le aree individuate dal 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. 3 del DPR 151/2011);
 - nulla osta di Snam Rete Gas, Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara, Tim/Telecom, E-distribuzione, RFI, Autostrade per l'Italia, Hera per le interferenze dei cavidotti di connessione dell'impianto alla rete elettrica nazionale;
 - variante al 2° POC del Comune di Ferrara;
- il progetto di impianto è stato sottoposto, ai sensi della L.R. 4/2018 alla procedura di verifica di assoggettabilità a V.I.A. (screening) conclusasi con la Determinazione n. 1944 del 03/02/2021 del Responsabile Servizio Valutazione Impatto e Promozione Sostenibilità

ambientale della Regione Emilia Romagna che esclude il progetto dalla procedura di V.I.A. a condizione che vengano rispettate le prescrizioni definite nell'atto medesimo;

- 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:

ELABORATI E DOCUMENTI ALLEGATI All'Autorizzazione Unica

All.2 - GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.035.02 Piano Particellare di Esproprio

All.3 - Dichiarazione del costo di progettazione e realizzazione del progetto

All.5 - Copia comunicazione preventiva Prot. ENEL-EGI-03/06/2021-0013015 e Prot. ENEL-EGI-03/06/2021-0013016 trasmessa alla Soprintendenza per richiesta di verifica di sussistenza di procedimenti di tutela ovvero di procedure di accertamento della sussistenza di beni archeologici

All.7 - Dichiarazione analisi interferenze ENAV

All.8 - Dichiarazione analisi interferenze rete FERROVIARIA

All.9 - Dichiarazione MISE per cavidotto di vettoriamento esterno con cavi cordati ad elica

All.10 - Dichiarazione analisi interferenze aree minerarie

All.11 Dichiarazione se il progetto ricade in zone in cui si applicano i criteri e le soglie individuate dal D.M. 30/03/2015 n. 52

All.13 Preventivo di Connessione:

Preventivo di Connessione STMG - I° Porzione Impianto Codice Rintracciabilità: T0737345

Preventivo di Connessione STMG - II° Porzione Impianto Codice rintracciabilità: 282257779

Accettazione Preventivo di Connessione STMG - I° Porzione Impianto

Accettazione Preventivo di Connessione STMG - II° Porzione Impianto

All.14 Elaborati Progetto:

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.049.00 - Inquadramento territoriale su IGM

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.050.00 - Inquadramento territoriale su CTR

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.051.00 - Inquadramento territoriale su ORTOFOTO

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.052.02 - Inquadramento territoriale su Mappa Catastale

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.053.0B - Rilievo planimetrico

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.054.00 - Inquadramento vincolistico su Piano Paesaggistico

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.055.00 - Inquadramento vincolistico su Piano di assetto idrogeologico

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.056.00 - Inquadramento vincolistico su Piano Provinciale

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.057.00 - Inquadramento vincolistico su Area Vasta

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.058.00 - Inquadramento vincolistico su Strumento Urbanistico

Comunale

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.059.00 - Fotoinserimenti

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.060.00 - Carta d'uso del suolo

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.061.02 - Layout impianto

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.062.01 - Schema elettrico unifilare dell'impianto fotovoltaico

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.063.01 - Schema a blocchi dell'impianto fotovoltaico

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.064.00 - Particolare strutture

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.065.01 - Particolare cabine elettriche

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.066.00 - Particolare recinzione

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.067.02 - Tracciato cavidotti interni

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.068.0A - Tipologico Scavi

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.069.03 - Tipologico strade interne e accessi

GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.070.00 - Stringatura moduli

- GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.071.02 - Planimetria impianto di terra
- GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.072.02 - Planimetria sistema di videosorveglianza
- GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.073.02 - Percorso cavidotto su mappa catastale
- GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.074.03 - Layout interferenze cavidotto di vettoriamento
- GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.075.02 - Opere di Mitigazione
- GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.076.04 - Opere di Drenaggio
- GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.086.01 - Tipologici risoluzione interferenze cavidotto
- GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.087.02 - Distanze di Prima Approssimazioni DPA - Recettori
- GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.090.01 - Planimetria e sezioni quotate rispetto al Caposaldo Consortile
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.027.01 - Relazione Tecnica-Descrittiva
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.028.01 - Disciplinare descrittivo prestazionale degli elementi tecnici
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.029.00 - Calcoli preliminari delle strutture
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.030.01 - Calcoli preliminari degli impianti elettrici
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.031.00 - Relazione opere di mitigazione
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.032.01 - Computo metrico
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.033.01 - Quadro economico
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.034.01 - Piano di dismissione
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.035.02 - Piano Particellare Di Esproprio
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.036.01 - Piano Particellare Delle Aree Interessate Dall'impianto
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.037.03 - Relazione di soluzione delle interferenze
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.038.01 - Piano di utilizzo terre e rocce da scavo
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.039.01 - Cronoprogramma degli interventi
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.048.00 - Relazione geologica geotecnica idrologica idraulica
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.042.00 - Studio di Inquadramento Ambientale
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.043.00 - Valutazione preventiva del rischio archeologico
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.044.01 - Relazione Campi Elettro Magnetici
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.045.00 - Report Fotografico
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.046.00 - Inserimento Urbanistico
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.048.01 - Studio Preliminare Ambientale
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.077.00 - Report Topografico
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.088.00 - Valutazione Previsionale Di Impatto Acustico
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.091.00 - Relazione geologica geotecnica cavidotto-cabine elettriche
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.091.00 - Elenco Indirizzi Proprietà Private Interessate dall'Opera
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.092.00 - Allegato Sintesi Non Tecnica - Rapporto Ambientale
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.092.00 - Rapporto Ambientale
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.092.00 - Flooding Maps
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.093.00 - Hydraulic Study
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.094.00 - Design Calculation Report Of Drainage System

All.14 - Elaborati Opere di Rete:

I° Porzione Impianto - STMG Codice Rintracciabilità: T0737345:

- e-Distribuzione - Validazione progetto definitivo - T0737345
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.020.00 - PTO 17MW - Relazione Tecnica Illustrativa
- GRE.EEC.X.00.IT.P.12613.00.021.00 - PTO 17MW - Allegato Cartografico
- GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.022.00 - PTO 17MW - Allegato Interferenze Cavidotto
- GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.023.00 - PTO 17MW - Allegato Fotografico
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.025.00 - PTO 17MW - Allegato tecnico
- GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.026.00 - PTO 17MW - Allegato cabine elettriche

II° Porzione Impianto - STMG Codice rintracciabilità: 282257779:

- e-Distribuzione - Validazione Progetto Definitivo cod. 282257779

GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.013.01 - PTO 3MW - Relazione Tecnica Illustrativa
 GRE.EEC.X.00.IT.P.12613.00.014.01 - PTO 3MW - Allegato Cartografico
 GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.015.00 - PTO 3MW - Allegato Interferenze Cavidotto
 GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.016.00 - PTO 3MW - Allegato Fotografico
 GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.019.00 - PTO 3MW - Allegato Cabine Elettriche
 GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.018.00 - PTO 3MW - Allegato Tecnico

ACCERTATO CHE:

- la Prefettura di Ferrara in data 16/11/2021 con nota acquisita agli atti con PG 2021/176635 ha designato quale Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali periferiche un rappresentante del Comando Prov.le dei Vigili del Fuoco di Ferrara;
- nel corso del procedimento autorizzativo ARPAE SAC ha acquisito i pareri/autorizzazioni/nulla osta/determinazioni e/o ogni altro atto di assenso comunque denominato ritenuto necessario, come di seguito riportato, conservati agli atti nella pratica SINADOC 2021/17030:

Protocollo generale	Autorizzazioni/pareri/nulla osta	Ente competente al rilascio
PG 2022/9018 del 20/01/2022	Parere favorevole con prescrizioni	AUSL – Dipartimento Sanità Pubblica
PG 2022/62115 del 13/04/2022	Nulla osta definitivo alla costruzione con prescrizioni	Ministero dello Sviluppo Economico Ispettorato Territoriale Emilia Romagna
PG 2021/184057 del 30/11/2021	Nulla osta relativo ai soli aspetti demaniali	Aeronautica Militare Comando 1 [^] Regione Aerea
PG 2022/60001 del 11/04/2022	Parere favorevole con prescrizioni	Consorzio Bonifica Pianura di Ferrara
PG 2022/75058 del 05/05/2022	Decreto del Presidente n° 66 del 04/05/2022	Provincia di Ferrara
PG 2021/173025 del 10/11/2021	Attestazione di Conformità urbanistica	Comune di Poggio Renatico
PG 2021/195734 del 21/12/2021	Parere di Conformità urbanistica	Comune di Ferrara
PG 2022/17229 del 02/02/2022	Delibera di Consiglio Comunale PG 4429 del 31/01/2022	Comune di Ferrara
PG 2022/12454 del 26/01/2022	Parere favorevole con raccomandazioni	ARPAE Servizio Sistemi Ambientali
PG 2021/181047 del 21/11/2021	Parere favorevole con prescrizioni	SNAM RETE GAS
PG 2022/9523 del 21/01/2022	Parere favorevole con prescrizioni	HERA - InRete S.p.A.

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";

VALUTATO CHE:

- 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.R n. 46 del 17/01/2011 "*Criteria 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;
- 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);
- non sono emersi elementi di criticità in relazione alle matrici ambientali analizzate che possano precludere la realizzazione dell'impianto in progetto;

ACCERTATO CHE che ai fini del rilascio del presente Atto, soggetto ad imposta di bollo, è stata acquisita con PG 2022/10936 del 21/04/2022, 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: 01210324087008 con data di emissione 16/03/2022;

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 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 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 potenza nominale pari a a 25,7516 MWp, nel Comune di Poggio Renatico (FE) in località "Uccellino", identificato al Foglio n° 12 (particelle 23-73-74), Foglio 13 (particella 135), Foglio 21 (particelle 3-7-8-23) e Foglio 22 (particelle 2-25-30-31-32-63-64-65-66)

del catasto 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 sia nel territorio comunale di Poggio Renatico (FE) che in quello di Ferrara 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 2021/17030;

DI AUTORIZZARE la Società ENEL GREEN POWER ITALIA Srl all'esercizio dell'impianto per un periodo pari alla vita attesa dell'impianto stesso, oltre al tempo di ripristino dello stato dei luoghi;

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/trasmissione, in quanto ricomprese negli impianti del gestore di rete;

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

CONSORZIO DI BONIFICA PIANURA DI FERRARA:

1. *per ognuna delle sei aree in cui il comparto è suddiviso (1d/1.1/1.2/1.3/1.4/2), dovrà essere realizzato un bacino di laminazione, ribassato di 10 cm rispetto alla quota dei terreni circostanti; tali bacini saranno caratterizzati da volumi pari a 1.869, 1.610, 1.797, 2.079, 1.284;*
2. *lo smaltimento delle acque meteoriche, provenienti dalle casse di laminazione dei sottocampi citati, avverrà tramite cinque tubazioni di scarico che si immettono sia direttamente nello Scolo Peloso che indirettamente, tramite scoline interpoderali esistenti;*
3. *le opere di scarico sono così definite: 1d+1.1 → tombino 1.1 con scarico diretto nello Scolo Peloso; 1.2 → tombino 1.2 con scarico diretto nello Scolo Peloso; 1.3 → tombino 1.3 con scarico diretto nello Scolo Peloso; 1.4 → tombino 1.4 con scarico indiretto nello Scolo Peloso tramite fosso esistente; 2 → tombino 2 con scarico indiretto nello Scolo Peloso tramite fosso esistente;*
4. *la portata massima di acque meteoriche in uscita verso lo Scolo Peloso, autorizzabile da questo Consorzio, è pari a $8l/s \text{ Ha} * S_{\text{comparto}} = 8l/s \text{ Ha} * 36,863 \text{ Ha} = 294,9 \text{ l/s}$;*
5. *prima dell'esecuzione dei lavori la Ditta dovrà perfezionare la domanda di concessione per tutte le opere interferenti con le canalizzazioni demaniali, trasmettendo gli elaborati progettuali di dettaglio, opportunamente quotati rispetto al caposaldo consorziale;*

PROVINCIA DI FERRARA: Decreto del Presidente n° 66/2022 il cui dispositivo recita:

6. *“relativamente all'intervento nel suo complesso, non si ravvisano elementi di contrasto rispetto al P.T.C.P.; relativamente alla Variante di POC del Comune di Ferrara non si formulano “riserve”; fa propri i contenuti della proposta di parere effettuata ai fini della Valutazione Ambientale resa da Arpa-Sac di Ferrara; fa propri i contenuti della proposta di parere effettuata dall'Ag. Reg.le per la Sicurezza Territoriale e la Protezione Civile ai fini della valutazione di compatibilità con il rischio sismico”;*

COMUNE DI FERRARA -DELIBERA DI CONSIGLIO PG 4429/2022: parere favorevole

7. *(...) esprime parere favorevole (...) dà mandato all'U.O. Pianificazione Generale e Paesaggistica di provvedere al recepimento dell'opera nella strumentazione urbanistica generale;*

COMUNE DI POGGIO RENATICO:

8. *dichiara la Conformità Urbanistica sia dell'impianto da realizzarsi in quanto lo stesso ricade interamente in zona produttiva D4, che dell'elettrodotto di connessione in quanto lo stesso ricade parte in zona produttiva D4 e in parte in fascia di rispetto stradale;*

AUSL – DIPARTIMENTO SANITA' PUBBLICA: parere favorevole con le seguenti raccomandazioni di tipo igienico-sanitario:

9. *nelle fasi di cantiere siano previste azioni di mitigazione delle emissioni diffuse quali bagnatura delle gomme degli automezzi, umidificazione del terreno nelle aree di cantiere per impedire il sollevamento delle polveri, riduzione della velocità di transito dei mezzi;*
10. *a seguito della messa in esercizio deve essere garantita una attenta manutenzione e pulizia di tutto il terreno al fine di evitare la proliferazione di infestanti, la riproduzione di larve d'insetti e parassiti, in particolare della zanzara tigre; deve essere individuato il soggetto cui sarà affidata la suddetta manutenzione;*

MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO: Nulla Osta definitivo alla costruzione:

11. *siano rispettate tutte le condizioni di legge vigenti in materia di interferenze in osservanza alle norme richiamate nell'Atto di Sottomissione n. 605 del 02/08/2021 e secondo quanto presentato nella Dichiarazione sulla fase di realizzazione degli elettrodotti del 22/12/2021, trasmessi dalla Ditta;*
12. *tutte le opere siano realizzate in conformità a quanto contenuto nella Relazione tecnico descrittiva n. GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.027.01 del 03/05/2021, nella Relazione soluzione interferenze n. GRE.EEC.R.00.IT.P.12613.00.037.02 e nella Planimetria scala 1:1500 "tracciato cavidotti interni" n.GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.067.2 del 18/05/2021 del nuovo impianto in progetto;*

ARPAE – SERVIZIO SISTEMI AMBIENTALI: parere favorevole con prescrizioni:

13. *dovranno essere rispettate le DPA ed in particolare per la linea di connessione dell'impianto alla Rete sia garantito il rispetto dell'obiettivo di qualità dei 3 μ T per tutti i ricettori, anche in presenza di eventuali altre linee elettriche;*

HERA INRETE SPA: parere favorevole con prescrizioni:

SERVIZIO ACQUEDOTTO:

14. *nei casi di attraversamenti o parallelismi tra le reti acquedotto con cavidotti elettrici o altri sottoservizi risolti tramite la tecnica di scavo a mano si richiede in generale il rispetto di una distanza minima di almeno 50 cm dalla rete di distribuzione, in particolare di almeno 1 m dalle condotte in CA e 2 metri dalle adduttrici (presenti in via Toscanini DN440 in CA e in attraversamento in viale della Fiera DN 300 in GHS);*
15. *dove la risoluzione dell'interferenze tra le condotte acquedotto e la posa in opera del cavidotto viene risolta con la tecnica di trivellazione teleguidata, si richiede il rispetto di una distanza minima di almeno 1 m dalla rete di distribuzione e 2 metri (presenti in via Toscanini DN440 in CA e in attraversamento in viale della Fiera DN 300 in GHS);*
16. *Eventuali manufatti non potranno essere realizzati lungo l'asse delle condotte gestite dalle Scriventi, inoltre dovranno rispettare le medesime distanze sopra riportate come fascia di rispetto. Tale prescrizione risulta necessaria al fine di garantire la manutenzione ordinaria e straordinaria del servizio;*

SERVIZIO GAS:

17. *Nei casi di attraversamenti o parallelismi tra le reti gas con cavidotti elettrici o altri sottoservizi risolti tramite la tecnica di scavo a mano si richiede il rispetto di una distanza minima di almeno 50 cm;*
18. *dove la risoluzione dell'interferenza tra le condotte gas e la posa in opera del cavidotto viene risolta con la tecnica di trivellazione teleguidata, si richiede il rispetto di una distanza minima di almeno 1 m;*
19. *negli attraversamenti risulta opportuno che i cavidotti siano incamiciati con una distanza minima a monte e valle di metri 1,00 dalla verticale della rete gas, indipendentemente che l'incrocio sia sopra o sotto;*
20. *eventuali manufatti non potranno essere realizzati lungo l'asse delle condotte gestite dalle Scriventi, inoltre dovranno rispettare le medesime distanze sopra riportate come fascia di rispetto. Tale prescrizione risulta necessaria al fine di garantire la manutenzione ordinaria e straordinaria del servizio;*

SERVIZIO FOGNATURA E DEPURAZIONE:

21. *Nei casi di attraversamenti o parallelismi tra le reti fognatura con cavidotti elettrici o altri sottoservizi risolti tramite la tecnica di scavo a mano si richiede il rispetto di una distanza minima di almeno 50 cm;*
22. *dove la risoluzione dell'interferenza tra le condotte fognatura e la posa in opera del cavidotto viene risolta con la tecnica di trivellazione teleguidata, si richiede il rispetto di una distanza minima di almeno 1 m;*
23. *eventuali manufatti non potranno essere realizzati lungo l'asse delle condotte gestite dalle Scriventi, inoltre dovranno rispettare le medesime distanze sopra riportate come fascia di rispetto. Tale prescrizione risulta necessaria al fine di garantire la manutenzione ordinaria e straordinaria del servizio;*
24. *si segnala in via Bologna incrocio via Luzzaschi, la presenza del sollevamento "S_203_CENTRO CONGRESSI_BOLOGNA, 534". Tale manufatto non è rilevato come interferenza, tuttavia si chiede che venga rappresentata la distanza tra il sollevamento e il cavidotto essendo quest'ultimo posato tramite la tecnica di trivellazione teleguidata;*
25. *si segnala che le interferenze identificate col codice F2a, F3p e F5a hanno assegnato il tipologico di risoluzione I20 (TOC), il quale nell'elaborato GRE.EEC.D.00.IT.P.12613.00.086.01_Tipologici risoluzione interferenze " non ha rappresentato la condotta fognaria. Si richiede quindi la correzione di tale elaborato;*

SERVIZIO AMBIENTE:

26. *in riferimento all'intervento in oggetto nell'area del Comune di Ferrara si segnala la presenza di isole ecologiche adibiti alla raccolta dei rifiuti lungo il percorso dei cavidotti. Tali isole sono al servizio delle attività e residenze che insistono sulle vie interessate dell'intervento;*
27. *durante la fase di esecuzione dei lavori la ditta esecutrice dovrà contattare il numero verde e prendere contatti con il servizio operativo per concordare l'eventuale spostamento temporaneo dei contenitori presenti nell'area oggetto di intervento. Una volta terminati i lavori bisognerà ripristinare la postazione dei contenitori;*
28. *in fase realizzativa il Soggetto Attuatore dovrà adottare tutti gli accorgimenti necessari al fine di evitare danneggiamenti e/o rotture delle tubazioni in esercizio; eventuali interventi che si rendano necessari per il ripristino del corretto funzionamento delle condotte saranno posti a carico dell'impresa esecutrice;*
29. *nel caso in cui si rendesse necessario prevedere lo spostamento di reti HERA S.p.A. e INRETE DISTRIBUZIONE ENERGIA S.p.A., il Soggetto Attuatore dovrà richiederne la quantificazione economica tramite l'apposito modulo "Richiesta Preventivo Spostamento/Estensione Reti" disponibile nel sito www.gruppohera.it nella sezione "Progettisti e Tecnici / Richieste Multiservizio";*

30. l'inizio lavori delle opere in oggetto dovrà essere preventivamente comunicato a Hera S.p.A. e INRETE DISTRIBUZIONE ENERGIA S.p.A. con almeno 60 giorni di anticipo rispetto alla data prevista di inizio lavori mediante l'invio all'indirizzo heraspaserviziotecnicoclienti@pec.gruppohera.it dell'apposito modulo "Comunicazione inizio lavori opere di urbanizzazione" disponibile nel sito www.gruppohera.it sezione "Progettisti e Tecnici";

SNAM RETE GAS – CENTRO DI ROVIGO:

31. *i fondi in oggetto sono gravati da servitù di metanodotto che prevede che SNAM RG possa accedervi liberamente con il personale e i mezzi necessari per la sorveglianza, manutenzione, l'esercizio ed eventuali riparazioni nonché l'obbligo per la concedente e i suoi aventi causa di non costruire nuove opere di qualsiasi genere a distanza inferiore a metri 12,00 per parte dall'asse delle condotte, con l'impegno ad astenersi dal compimento di qualsiasi atto che possa ostacolare il libero passaggio o rendere più incomodo l'uso e l'esercizio della servitù;*
32. *l'inizio dei Vostri lavori nei tratti interferenti le nostre condotte dovrà essere preventivamente concordato con la nostra Unità in indirizzo (tel. 0425-471335 - 800900010), che provvederà alla stesura del verbale di riunione riguardante i rischi specifici, al picchettamento delle condotte 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;*
33. *l'esecuzione delle Vostre opere e/o le attività di scavo in prossimità delle nostre condotte potranno essere effettuate 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 1,00 metro dai metanodotti, la restante parte dello scavo dovrà essere effettuata a mano, il tutto alla presenza del nostro personale; resta inteso che dovranno essere rispettate tutte le modalità operative eventualmente richieste dal nostro personale presente sul posto atte a garantire la sicurezza dei metanodotti;*
34. *nei punti di incrocio tra la vostra opera e le nostre condotte la distanza misurata in senso verticale fra le due superfici affacciate dovrà essere maggiore di metri 3,00; durante la fase di trivellazione sarà Vs cura e responsabilità, sotto la ns supervisione, verificare, tramite opportuni strumenti di rilevamento (es. georadar), l'andamento piano altimetrico della trivellazione stessa, rispettando quanto previsto nel progetto allegato alla Vs richiesta;*
35. *gli eventuali pozzetti di ispezione in progetto dovranno essere realizzati ad una distanza non inferiore a m. 6,00 dall'asse delle ns. condotte;*
36. *dovrà essere garantita la possibilità di accesso in ogni tempo con il personale e i mezzi necessari, alle opere e agli impianti qualora la scrivente Società abbia la necessità di eseguire lavori di manutenzione ordinaria e/o straordinaria su tali tratti di metanodotto;*
37. *eventuali opere che si rendessero necessarie per la messa in sicurezza del Vs. sottoservizio a fronte di nostri futuri interventi manutentivi sul gasdotto, saranno eseguite a Vs, cura e spese e previo accordi con la nostra Unità di Rovigo;*
38. *qualora ricorra la necessità di intervenire su tali tratti di metanodotto, eventuali danni causati ai manufatti realizzati o, comunque, a qualsiasi opera o materiale che costituisca ostacolo per il personale ed i mezzi non potranno, in nessun caso, costituire motivo di richiesta di risarcimento da parte Vostra;*
39. *resta altresì inteso che la fascia asservita ai nostri metanodotti dovrà essere lasciata a terreno agrario, non potrà essere pavimentata né adibita a deposito di materiali e/o di mezzi ed apparecchiature in genere, né potrà essere alterata la quota di posa della condotta;*

40. *qualora dovesse essere disattesa anche solo una delle condizioni sopra elencate o la realizzazione delle Vostre opere avvenga in difformità 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" ed in linea con i patti e le condizioni contrattuali previste dall'atto di servitù in essere;*
41. *la scrivente Società si ritiene sollevata e manlevata da qualsiasi responsabilità per i danni che possano derivare ai metanodotti, persone e/o cose a causa di eventi dipendenti dalla realizzazione delle vostre opere;*
42. *i metanodotti in questione sono in pressione ed esercizio, pertanto all'interno della fascia di rispetto nessun lavoro potrà essere intrapreso senza preventiva e formale autorizzazione da parte di Snam rete Gas S.p.A.;*

TIM: parere favorevole e nulla osta:

43. *nella fase di elaborazione del progetto esecutivo dovranno essere valutate e gestite le eventuali interferenze (sia sotterranee che fuori terra) da sanare/regularizzare; a tale scopo si invita a richiedere con congruo anticipo la rilevazione sul posto dei nostri sottoservizi tramite il ns. servizio di Assistenza Scavi 800-133131 – email: assistenzaScavi.rom@telecomitalia.it e per la necessità di spostamenti di impianti inoltrare richiesta a TIM – Focal Point – Via H.B.Stendhal, 31, 40128 Bologna – email allacciofabbricati.nordest@telecomitalia.it o collegandosi all'indirizzo <https://oaimprese.telecomitalia.com/portale-impresa/#/portaleImpresa/Servizi>.*

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 la complessità del procedimento amministrativo correlata alla ripubblicazione dell'avviso di deposito sul Burert con il rispetto dei tempi per le osservazioni da parte dei soggetti interessati ha fatto sì che il medesimo potesse concludersi oltre i termini previsti dalla normativa vigente;

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 la Società ENEL GREEN POWER ITALIA Srl ha stipulato n° 4 *Contratti preliminari per la costituzione dei diritti reali di superficie e di servitù per i terreni interessati alla realizzazione di un impianto fotovoltaico e opere connesse* (sottoscritti in data 20/12/2019 e registrati presso l'Agenzia delle Entrate di Padova rispettivamente in data 22/09/2020 Reg. 6876 S3; in data 22/09/2020 Reg. 6868 S3; in data 23/09/2020 Reg. 6917 S3; in data 23/09/2020 Reg. 6922 S3) ed acquisiti agli atti del procedimento autorizzatorio.

Detti Contratti, con scadenza giugno 2022, saranno trasformati in Contratti Definitivi da ENEL GREEN POWER ITALIA Srl al rilascio del presente provvedimento;

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 DARE ATTO che le opere di compensazione concordate con il Comune di Poggio Renatico e fatte proprie dal presente procedimento, del valore complessivo pari a 250.000,00 euro, sono costituite dalla installazione di lampade a led per risparmio energetico su impianti di pubblica illuminazione in

sostituzione della attuali SAP e dalla fornitura e posa di due colonnine pubbliche per ricarica veicoli elettrici;

DI STABILIRE che prima dell'inizio dei lavori ENEL GREEN POWER ITALIA Srl è tenuta a presentare **prima della comunicazione di inizio lavori** apposita fideiussione, bancaria o assicurativa o rilasciata dagli intermediari finanziari iscritti all'albo di cui agli artt. 106 e 107 del D.Lgs. 1 settembre 1993 n. 385 che svolgano in via esclusiva o prevalente attività di rilascio di garanzie e siano a ciò autorizzati, come previsto dalle suddette norme, a favore di: ARPAE – Agenzia regionale prevenzione, ambiente ed energia dell'Emilia-Romagna, via Po, 5 40139 Bologna, P.IVA e C.F. 04290860370, autorità competente al rilascio della presente autorizzazione unica, a garanzia del ripristino e recupero ambientale dello stato dei luoghi, a pena di revoca dell'autorizzazione rilasciata in esito al procedimento amministrativo; l'efficacia dell'autorizzazione rilasciata 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 provvedimento autorizzativo rilasciato da Arpae;

La garanzia finanziaria avere le seguenti caratteristiche:

- dovrà essere di **importo pari a 918.096,22 euro** come approvato dalla Conferenza dei Servizi e dovrà coprire l'intero costo delle opere di rimessa in pristino o delle misure di reinserimento o recupero ambientale così come indicato nel progetto definitivo approvato **(Piano di Dismissione)**
- dovrà coprire tutta la durata di esercizio dell'impianto maggiorata di due anni anche mediante più fidejussioni (senza soluzione di continuità della garanzia stessa), i costi del piano di smaltimento e il valore della fidejussione a garanzia d'obbligo di ripristino saranno rivalutati sulla base del tasso di inflazione programmata ogni 5 anni, il mancato adeguamento della garanzia finanziaria nei tempi di cui al punto precedente comporta, previa diffida da parte dell'Ente competente, la revoca dell'autorizzazione rilasciata;
- la garanzia dovrà prevedere espressamente la rinuncia al beneficio della preventiva escussione del debitore principale, la rinuncia all'eccezione di cui all'art. 1957, comma 2 del Codice Civile, l'obbligo, a carico del garante, di versamento dell'intero ammontare della somma garantita, incondizionatamente e senza riserva alcuna anche in caso di opposizione del contraente o di terzi aventi causa, entro 15 giorni, a semplice richiesta scritta del
- beneficiario, la rinuncia del garante alla facoltà di opporre le eccezioni che spettino al debitore principale, in deroga al disposto dell'art. 1945 del Codice Civile.

ENEL GREEN POWER ITALIA Srl dovrà comunicare ad ARPAE la cessazione dell'esercizio dell'impianto, nonché la comunicazione di inizio e fine lavori di dismissione dell'impianto. La garanzia finanziaria verrà svincolata secondo i termini di legge, lo svincolo della garanzia finanziaria rilasciata ai sensi delle disposizioni precedenti potrà avvenire a seguito della presentazione della richiesta di restituzione dell'originale della polizza/fidejussione di cui sopra, accompagnata da una relazione, firmata da tecnico abilitato, circa la dismissione dell'impianto e il ripristino dei luoghi. La restituzione della garanzia potrà avvenire inoltre a seguito del positivo collaudo in merito alla regolare esecuzione degli interventi di dismissione delle opere e ripristino dello stato originario dei luoghi interessati dall'impianto, da effettuare da parte dell'amministrazione precedente, in contraddittorio con il titolare dell'autorizzazione.

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 Ferrara 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 Ferrara 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 Ferrara 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 e Ferrara, 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 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;

DI TRASMETTERE COPIA del presente atto alla Società ENEL GREEN POWER ITALIA Srl e ai Comuni di Poggio Renatico e Ferrara per gli eventuali adempimenti conseguenti;

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

ALLEGATI:

1. Provincia di Ferrara: Decreto del Presidente n° 66 del 04/05/2022,
2. Comune di Ferrara: delibera di Consiglio PG 4429/22,
3. Comune di Ferrara: parere di conformità urbanistica,
4. Comune Poggio Renatico; parere di conformità urbanistica,
5. Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara: parere,
6. Dipartimento Sanità Pubblica: parere,
7. Servizio Sistemi Ambientali: parere,
8. Ministero Sviluppo Economico: Nulla osta definitivo alla costruzione,
9. Aeronautica Militare Comando 1^ Regione Aerea: Nulla osta,
10. Hera/Inrete: PARERE,
11. Snam rete Gas: parere,
12. Tim: parere,
13. Autostrade per l'Italia: parere.

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