

DETERMINAZIONE DEL DIRIGENTE VICARIO SEZIONE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE E DIGITALI 24 maggio 2021, n. 97

Rettifica della Determinazione Dirigenziale n. 23 del 30 aprile 2015 e Determinazione Dirigenziale n. 13 del 30.1.2018 di voltura in favore della Società Cerignola Wind S.r.l. con sede legale in Mezzano (RA), Via Brigata Ebraica, 50 di Autorizzazione Unica per la costruzione ed esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica della potenza di 18,00 MWe sito nel Comune di Cerignola (FG) loc. "Pozzo Marano", delle opere connesse nonché delle infrastrutture indispensabili; ♣ una linea elettrica interrata a 30 KV per il collegamento interno tra gli aerogeneratori di lunghezza pari a 7,1 Km; ♣ una linea elettrica interrata a 30 KV di lunghezza pari a 14,3 Km per il collegamento dell'impianto eolico alla SSE utente 30/150 KV ubicata in Ascoli Satriano (FG) località "San Donato" (denominata "SSE B"), autorizzata con Determina Dirigenziale del Servizio Energia, Reti ed Infrastrutture materiali per lo sviluppo n.122 del 12/05/2011. Modifica dell'Art. 5 della Determinazione Dirigenziale n. 23 del 30 aprile 2015.

IL DIRIGENTE VICARIO

Visti:

gli artt. 4 e 16 del D. Lgs. 30 marzo 2001 n. 165 e ss.mm.ii.;

gli artt. 4, 5 e 6 della L.R. 4 febbraio 1997 n. 7 e ss.mm.ii.;

il D. Lgs 30 giugno 2003 n. 196 e ss.mm.ii.;

l'art. 32 della L. 18 giugno 2009 n. 69 e ss.mm.ii.;

la Legge 7 agosto 1990 n. 241 e ss.mm.ii.;

le Linee guida pubblicate sulla G.U. n. 1/2003;

la Direttiva 2001/77/CE;

l'art. 12 del Decreto Legislativo 29 dicembre 2003 n. 387 e ss.mm.ii.;

la Legge 14 novembre 1995 n. 481 e ss.mm.ii.;

la Legge Regionale 21 ottobre 2008 n. 31;

la Legge Regionale 12 aprile 2001 n. 11 e ss.mm.ii.;

la Legge Regionale 24 settembre 2012 n. 25 e ss.mm.ii.;

l'art. 22 della Legge Regionale 29 dicembre 2017 n. 67;

L'art. 13 del DPR n. 327/2001;

il D.P.G.R. n. 443 del 31 luglio 2015 "Adozione del modello organizzativo denominato "Modello Ambidestro per l'Innovazione della macchina Amministrativa regionale- MAIA". Approvazione Atto di Alta Organizzazione";

la D.G.R. n. 1518 del 31 luglio 2015 "Adozione del modello organizzativo denominato "Modello Ambidestro per l'Innovazione della macchina Amministrativa regionale- MAIA". Approvazione Atto di Alta Organizzazione";

la D.G.R. n. 457 dell'08 aprile 2016, di modifiche e integrazioni all'allegato 3 della citata D.G.R. n. 1518/2015;

la D.G.R. n. 458 dell'08 aprile 2016 che, in attuazione del nuovo modello organizzativo "MAIA", ha individuato le Sezioni afferenti i Dipartimenti e le rispettive funzioni;

il D.P.G.R. n. 304 del 10 maggio 2016 con cui sono state apportate modifiche e integrazioni al citato D.P.G.R. n. 443/2015 di adozione del nuovo modello organizzativo denominato "MAIA";

il D.P.G.R. n. 316 del 17 maggio 2016 con il quale è stato adottato l'atto di definizione delle Sezioni di Dipartimento e delle relative funzioni in attuazione del modello "MAIA" di cui al citato D.P.G.R. n. 443/2015;

la D.G.R. n. 1176 del 29.07.2016 e successivi atti di proroga, con la quale l'ing. Carmela Iadaresta è stata nominata Dirigente della Sezione Infrastrutture energetiche e digitali;

la D.G.R. 1974 del 7 dicembre 2020 che, in attuazione del nuovo modello organizzativo "MAIA 2.0", ha individuato le Sezioni afferenti i Dipartimenti e le rispettive funzioni; la Delibera di Giunta Regionale n. 2089 del 22.12.2020 di attribuzione, ai sensi dell'art. 24, comma 5 del Decreto del Presidente della Giunta Regionale 31 luglio 2015, n. 443 delle funzioni vicarie ad interim della Sezione "Infrastrutture Energetiche e Digitali" afferenti al Dipartimento "Sviluppo Economico" al Dott. Giuseppe Pastore, dirigente della Sezione Internazionalizzazione.

Premesso che:

alla Società Tozzi Green S.r.l. con sede legale in Mezzano (RA), Via Brigata Ebraica, 50 con Determinazione Dirigenziale n. 23 del 30 aprile 2015 è stata rilasciata Autorizzazione Unica per la costruzione ed esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica della potenza di 18,00 MWe sito nel Comune di Cerignola (Fg) Località "Pozzo Marano", delle opere connesse nonché delle infrastrutture indispensabili; ♣ una linea elettrica interrata a 30 KV per il collegamento interno tra gli aerogeneratori di lunghezza pari a 7,1 Km; ♣ una linea elettrica interrata a 30 KV di lunghezza pari a 14,3 Km per il collegamento dell'impianto eolico alla SSE utente 30/150 KV ubicata in Ascoli Satriano (FG) località "San Donato" (denominata "SSE B"), autorizzata con Determina Dirigenziale del Servizio Energia, Reti ed Infrastrutture materiali per lo sviluppo n.122 del 12/05/2011. ;

alla Società Tozzi Green S.r.l. con **Determinazione Dirigenziale n. 13 del 30 gennaio 2018** veniva effettuato il cambio di titolarità dei titoli originali alla società Cerignola Wind Srl;

la società Cerignola Wind Srl con nota acquisita al prot.AOO_159 – 19.06.2020 – 0004208 richiedeva, chiede, in applicazione del D.M. del 23 giugno 2016 "Incentivazione dell'energia prodotta da fonti rinnovabili diverse dal fotovoltaico" e preso atto della determinazione del Dirigente della Sezione Infrastrutture Energetiche n. 49 del 24 ottobre 2016 e con determinazione del dirigente della Sezione Infrastrutture Energetiche n. 71 del 30 novembre 2016, di rettificare la durata dell'Autorizzazione Unica di cui all'art. 5 della determinazione dirigenziale n. 23 del 30 aprile 2015, prevedendo una durata non inferiore a 20 anni a far decorrere dall'entrata in esercizio commerciale dell'impianto, ai sensi del D.M. 23.06.2016 "Incentivazione dell'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili diverse dal fotovoltaico", allegando:

contratto FER001942 per il riconoscimento delle tariffe incentivanti all'energia elettrica prodotta da impianti da fonti rinnovabili diversi dai fotovoltaici ai sensi dell'art 24 del D.Lgs 28/2011 e del D.M. 6 luglio 2012; Accettazione della richiesta di trasferimento di titolarità del contratto FER001942, relativa all'impianto di potenza di KW18000, sito in località Pozzo Marano nel Comune di Cerignola (FG).

Sempre con nota acquisita al prot.AOO_159 – 19.06.2020 – 0004208 la società Cerignola Wind Srl chiede, ai sensi di quanto previsto all'art. 6, comma 3 del DM 6 luglio 2012, che la data di scadenza del periodo di incentivazione può essere prorogato nel caso di eventuali fermi dell'impianto disposti per problematiche connesse alla sicurezza della rete ovvero a seguito di eventi calamitosi riconosciuti come tali dalle competenti autorità, a seguito di specifica istanza del soggetto responsabile, corredata della relativa documentazione, da presentarsi entro l'anno in cui si è verificato l'evento e in ogni caso entro la scadenza del Contratto" e fa presente che l'evoluzione tecnologica nell'ambito degli aerogeneratori ha prodotto macchine più performanti con vita superiore a venti anni. A tal proposito si evidenzia sin da ora che la scrivente si riserva di avvalersi della facoltà di prorogare la durata dell'Autorizzazione Unica in funzione dello stato dell'impianto nonché dell'eventuale estensione del periodo di godimento dell'incentivo.

con nota acquisita al prot.AOO_159 – 20.10.2020 – 0007401 la società Cerignola Wind Srl sollecita il rilascio della presente determinazione.

Considerato che:

in applicazione del D.M. del 23 giugno 2016 "Incentivazione dell'energia prodotta da fonti rinnovabili diverse dal fotovoltaico" con determinazione del Dirigente della Sezione Infrastrutture Energetiche n. 49 del 24 ottobre 2016 e con determinazione del dirigente della sezione infrastrutture energetiche n. 71 del 30 novembre 2016 è stato disposto quanto segue:

- le Autorizzazioni Uniche da rilasciare ai sensi del D.Lgs 387/2003 nella parte relativa alla durata delle stesse, debbano prevedere un durata pari a 20 anni a partire dalla entrata in esercizio commerciale dell'impianto, più eventuale proroga su richiesta motivata da parte della società proponente;

- di rettificare le "Autorizzazioni già rilasciate nella parte relativa alla durata delle stesse, su istanza presentata dai proponenti".

Rilevato che nella determinazione dirigenziale n. 23/2015, all'art. 5 è stata riportata una durata dell'Autorizzazione unica pari a 20 anni, per le opere a carico della società.

Dato atto :

- che la Determinazione Dirigenziale di A.U. n. 23 del 30.4.2015 è stata pubblicata sul BURP n. 64 del 7.05.2015;
- che la fine dei lavori è stata comunicata in data 21 giugno 2017 giusta nota pec acquisita agli atti al prot. AOO_159/22.6.2017-0002130 e collaudo delle opere è stato depositato con nota pec in data 26.6.2017 del acquisita agli atti al prot. AOO_159/28.6.2017-0002200;
- che la durata del periodo di incentivazione è definita ai sensi dell'articolo 6, comma 2 del D.M. 6 luglio 2012, giusto Contratto per il riconoscimento delle tariffe incentivanti all'energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili diversi dai fotovoltaici prot. GSEWEB/P20170170794 del 5/10/2017, con decorrenza dal 21/06/2017 e scadenza al 20/06/2037

Sulla base di quanto riportato in narrativa:

si ritiene, fermo restando l'efficacia della determinazione dirigenziale n. 23/2015, che l'art. 5 della stessa viene sostituito con il seguente:

"La presente Autorizzazione Unica avrà:

durata di anni venti, per le opere a carico della società, a partire dalla data di entrata in esercizio commerciale dell'impianto, più eventuale proroga su richiesta da parte della società proponente;

durata illimitata, per l'esercizio delle opere a carico della società distributrice dell'energia laddove le opere elettriche siano realizzate dal Gestore di Rete, la durata dei relativi lavori decorrerà dal rilascio dell'atto di voltura a favore dello stesso;

**VERIFICA AI SENSI del Reg. UE n. 679/2016 e del D.Lgs 196/03,
come modificato dal D. Lgs. n. 101/2018" -
Garanzie alla riservatezza**

"La pubblicazione dell'atto all'Albo, salve le garanzie previste dalla Legge n. 241/90 in tema di accesso ai documenti amministrativi, avviene nel rispetto della tutela della riservatezza dei cittadini secondo quanto disposto dal Regolamento UE n. 679/2016 in materia di protezione dei dati personali, nonché dal D. Lgs. n. 196/2003 come modificato dal D.Lgs. n. 101/2018, ed ai sensi del vigente Regolamento Regionale n. 5/2006 per il trattamento dei dati sensibili e giudiziari, in quanto applicabile.

Ai fini della pubblicità legale, l'atto destinato alla pubblicazione è redatto in modo da evitare la diffusione di dati personali identificativi non necessari ovvero il riferimento alle particolari categorie di dati previste dagli articoli 9 e 10 del Regolamento citato; qualora tali dati fossero indispensabili per l'adozione dell'atto, essi sono trasferiti in documenti separati, esplicitamente richiamati".

ADEMPIMENTI CONTABILI AI SENSI DEL D. LGS. 118/2011 e ss.mm.ii.:

Il presente provvedimento non comporta alcun mutamento qualitativo e quantitativo di entrata o di spesa, a carico del Bilancio Regionale in quanto trattasi di procedura di autorizzazione riveniente dall'art. 12 del Decreto Legislativo n. 387/2003.

DETERMINA

Di prendere di quanto riportato nelle premesse, che costituiscono parte integrante e sostanziale della presente determinazione;

Di prendere atto della comunicazione acquisita agli atti della Sezione con prot. n. .AOO_159 – 19.06.2020 – 0004208 delle motivazioni in esse contenute in merito alla richiesta di rettifica della determinazione dirigenziale n. 23/2015.

Fermo restando l'efficacia della determinazione dirigenziale n. 23/2015, l'art. 5 della stessa viene sostituito con il seguente:

“La presente Autorizzazione Unica avrà:

durata di anni venti, per le opere a carico della società, a partire dalla data di entrata in esercizio commerciale dell'impianto, più eventuale proroga su richiesta da parte della società proponente;

durata illimitata, per l'esercizio delle opere a carico della società distributrice dell'energia laddove le opere elettriche siano realizzate dal Gestore di Rete, la durata dei relativi lavori decorrerà dal rilascio dell'atto di voltura a favore dello stesso.

Il presente provvedimento, redatto in un unico esemplare, composto da 6 facciate:

- rientra nelle funzioni dirigenziali;
- è immediatamente esecutivo;
- sarà pubblicato:
 - o all'Albo Telematico
 - o nella sezione “Amministrazione Trasparente”, sottosezione “Provvedimenti” e “Provvedimenti dirigenti amministrativi” del sito ufficiale della regione Puglia: www.regione.puglia.it;
 - o sul Bollettino Ufficiale della Regione Puglia
- sarà trasmesso:
 - o alla Segreteria della Giunta Regionale;
 - o al Comune di Cerignola;
 - o alla Società “Cerignola Wind Srl” a mezzo pec, in qualità di destinatario diretto del provvedimento.

Il Responsabile del Procedimento è l'ing. Iadaresta Carmela, Dirigente della Sezione Infrastrutture energetiche e digitali.

Il sottoscritto attesta che il procedimento istruttorio è stato condotto nel rispetto della vigente normativa regionale, nazionale e comunitaria e che il presente schema di determinazione è conforme alle risultanze istruttorie.

Il sottoscritto attesta, altresì, che il presente documento è stato sottoposto a verifica per la tutela dei dati personali secondo la normativa vigente.

Il Dirigente Vicario

Dott. Giuseppe Pastore