

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

* * *

Atti amministrativi

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2025-4330 del 28/07/2025
Oggetto	D. Lgs. n. 152/2006 e L. R. n. 21/2004 - Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) di cui alla Determinazione dirigenziale n. 2028 del 09/04/2024, intestata alla ditta Genera Projects srl, impianto sito in comune di Castellarano (RE), via Molino n. 1 - Modifica non sostanziale
Proposta	n. PDET-AMB-2025-4505 del 28/07/2025
Struttura adottante	Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Reggio Emilia
Dirigente adottante	RICHARD FERRARI

Questo giorno ventotto LUGLIO 2025 presso la sede di P.zza Gioberti, 4, 42121 Reggio Emilia, il Responsabile della Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Reggio Emilia, RICHARD FERRARI, determina quanto segue.

Pratica n. 20455-2025

D. Lgs. n. 152/2006 e L. R. n. 21/2004 - Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) di cui alla Determinazione dirigenziale n. 2028 del 09/04/2024, intestata alla ditta Genera Projects srl, impianto sito in comune di Castellarano (RE), via Molino n. 1 - Modifica non sostanziale

IL DIRIGENTE

Richiamati

- il Decreto Legislativo 3 Aprile 2006, n. 152 "Norme in materia ambientale" Titolo III-bis della Parte Seconda con le modifiche introdotte dal Decreto Legislativo 4 marzo 2014, n. 46 "Attuazione della direttiva 2010/75/UE relativa alle emissioni industriali (prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento)";
- in particolare l'articolo 29-nonies "modifica degli impianti o variazione del gestore", che disciplina le condizioni per la modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (successivamente indicata con AIA);
- la Legge Regionale n. 21 del 11 ottobre 2004, come modificata dalla Legge Regionale n. 13 del 28 luglio 2015 "Riforma del sistema di governo regionale e locale e disposizioni su Città metropolitana di Bologna, Province, Comuni e loro Unioni", che assegna le funzioni amministrative in materia di AIA all'Agenzia Regionale per la Prevenzione, l'Ambiente e l'Energia (ARPAE);
- il DM 24 aprile 2008 con cui sono state disciplinate le modalità, anche contabili, e le tariffe da applicare in relazione alle istruttorie e ai controlli previsti dal D. Lgs 18 febbraio 2005 n° 59 e la successiva DGR 1913 del 17/11/2008 e DGR 155 del 16/02/2009 con la quale la Regione ha approvato gli adeguamenti e le integrazioni al decreto interministeriale.

richiamate altresì:

- la V^a circolare della Regione Emilia Romagna PG/2008/187404 del 01/08/2008 "Prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento (IPPC) – Indicazioni per la gestione delle Autorizzazioni Integrate Ambientali rilasciate ai sensi del D.Lgs. 59/05 e della Legge Regionale n. 21 del 11 ottobre 2004";
- la deliberazione di Giunta Regionale n. 497 del 23/04/2012 "Indirizzi per il raccordo tra procedimento unico del SUAP e procedimento AIA (IPPC) e per le modalità di gestione telematica";
- la deliberazione di Giunta Regionale n. 1795 del 31/10/2016 "Direttiva per lo svolgimento delle funzioni in materia di VAS, VIA, AIA ed AUA in attuazione della L.R. n. 13/2015";
- la determinazione di Giunta Regionale n. 373 del 10-01-2025 "Approvazione della programmazione regionale dei controlli per le installazioni con Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) per il triennio 2025-2027, secondo i criteri definiti con la deliberazione della Giunta regionale n. 2124/2018";
- il BRef "Energy efficiency" di febbraio 2009 presente all'indirizzo internet "eippcb.jrc.es", formalmente adottato dalla Commissione Europea a febbraio 2009;

premesso che con Determinazione dirigenziale n. 2028 del 09/04/2024 è stata rilasciata alla ditta Genera Projects Srl l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), per l'impianto di cogenerazione alimentato a gas metano di rete sito in Via Molino n. 1 a Castellarano (RE), connesso a installazione di fabbricazione di prodotti ceramici mediante cottura con una capacità di produzione di oltre 75 Mg al giorno (cod. 3.5 Allegato VIII D.Lgs 152/06 Parte II) a servizio dell'installazione stessa - Novabell S.p.A. Ceramiche italiane Via Molino Roteglia n. 1, loc. Roteglia, nel comune di Castellarano (RE);

vista la comunicazione di modifica non sostanziale pervenuta il 04-07-2025 (prot. n. 121294 del 17-06-2025), con cui la ditta rende nota l'intenzione di produrre energia elettrica tramite la gestione di impianto fotovoltaico realizzato dalla ditta Novabell spa. La Ditta inoltre chiede rettifica dei sistemi di contenimento della rumorosità indicati in AIA per la sorgente S1 - dry cooler (a servizio del compressore);

valutato che, sulla base delle documentazione presentata:

- la ditta, a seguito di contratto di noleggio stipulato con Novabell Ceramiche Italiane spa, è diventata conduttore di un impianto già realizzato sulla copertura dello stabilimento e mai attivato, Novabell a sua volta è divenuta locatore di tale impianto;
- l'attività di Genera Projects srl pertanto consisterà sempre nella produzione di energia elettrica a servizio di installazione esistente, autorizzata con categoria IPPC 3.5 Fabbricazione di prodotti ceramici per cottura (tegole, mattoni, mattoni refrattari, piastrelle, grès, porcellane) con capacità > 75 tonnellate/giorno, realizzata non solo con l'impianto di cogenerazione già attivato, ma anche tramite la gestione dell'impianto fotovoltaico realizzato dalla ditta Novabell spa.
- l'impianto fotovoltaico è costituito da 7 generatori fotovoltaici composti da 2002 moduli fotovoltaici e da 7 inverter. La potenza nominale complessiva del sistema sarà pari a 700 kW calcolata quale somma delle potenze nominali in uscita dagli inverter. La potenza di picco sarà pari a 830,83 kWp calcolata come somma delle potenze nominali dei moduli fotovoltaici, per una produzione di 1.018.658,5 kWh/annui.
- la ditta stima che della produzione totale un 98% verrà ceduta a NOVABELL CERAMICHE ITALIANE SPA e la restante parte ceduta alla rete elettrica nazionale, essenzialmente durante la fermata estiva.
- l'impianto funzionerà in parallelo alla rete di distribuzione dell'energia elettrica in media tensione.

considerato che la ditta dichiara che la connessione verso il Sistema Elettrico Nazionale è realizzata attraverso il contatore bidirezionale energia elettrica di e-distribuzione, per la misura dell'energia elettrica prelevata/impressa e che il punto di scambio è unico sia per il cogeneratore che per l'impianto fotovoltaico, pertanto è possibile misurare distintamente la quantità di energia elettrica prodotta da ognuno dei due impianti, cogeneratore e fotovoltaico, ma non è fisicamente possibile misurare in maniera separata l'energia elettrica ceduta a Novabell da quella impressa in rete. Provvederà Novabell spa a dichiarare i propri consumi.

preso atto che la ditta, a seguito di verifica della precedente documentazione presentata, relativa alle sorgenti sonore riportate nella previsione di impatto acustico dell'anno 2024, ha riscontrato che, per la sorgente sonora S1-dry cooler a servizio del compressore, non sono presenti sistemi di mitigazione acustica e chiede la modifica della descrizione riportata nella tabella delle sorgenti sonore per i sistemi di mitigazione previsti per la sorgente sonora S1;

considerate le risultanze del collaudo acustico riportate nella relazione del 20/11/2024 dal quale emerge il rispetto dei limiti di immissione assoluti e dei limiti differenziali quando applicabili;

acquisita la relazione istruttoria interna di ARPAE – Area Prevenzione Ambientale Ovest, Presidio di Scandiano – prot. 133390 del 24-07-2025, con cui si esprime parere favorevole alle condizioni riportate nel documento stesso e acquisite nel presente atto.

verificato che il Gestore ha provveduto al pagamento delle spese istruttorie IPPC, sulla base delle disposizioni del DM 24/04/08, della DGR n. 1913/08, della DGR n. 155/09, della DGR n. 812/2009 e del tariffario ARPAE di cui alla DGR n. 926/2019;

reso noto che:

- il responsabile del procedimento è il Responsabile dell'Unità Autorizzazioni Complesse, Valutazione Impatto ambientale ed Energia;
- il titolare del trattamento dei dati personali forniti dall'interessato è il Direttore Generale di ARPAE e il Responsabile del trattamento dei medesimi dati è il Dirigente del Servizio Autorizzazioni e Concessioni (SAC) ARPAE di Reggio Emilia, con sede in Piazza Gioberti n. 4 a Reggio Emilia;
- le informazioni che devono essere rese note ai sensi del D.Lgs.196/2003, modificato dal D.Lgs.101/2018 e ss.mm.ii., sono contenute nella "Informativa per il trattamento dei dati personali", consultabile presso la segreteria del S.A.C. Arpae di Reggio Emilia, con sede in Piazza Gioberti n.4 a Reggio Emilia, e visibile sul sito web dell'Agenzia, www.arpae.it.

Su proposta del Responsabile del procedimento e per le ragioni in narrativa esposte e che si intendono qui integralmente richiamate,

DETERMINA

a) di autorizzare la modifica comunicata e di aggiornare lo stato di fatto di cui alla sezione C della suddetta AIA come da comunicazione di cui sopra. In particolare, la tabella delle sorgenti sonore dell'insediamento indicata al paragrafo C 8 – EMISSIONI SONORE è così sostituita:

DENOMINAZIONE SORGENTE	Posizionamento e Sistemi di mitigazione	d riferimento (m)	Livello sonoro dichiarato dB(A)
S1 – dry cooler (a servizio del compressore)	Posizionato all'esterno	1	70

S2 – compressore	Posizionato all'interno di una cabina acustica realizzata in materiale fonoassorbente	1	73
S3 – turbina	Posizionato all'interno di un cabinato fonoisolato	10	65
S4 – camino convogliamento e recupero gas di scarico	Posizionato in esterno e dotato di silenziatore	1	75

b) di aggiornare la predetta autorizzazione nel seguente modo:

- il **Fattore ambientale “Energia elettrica e termica”** del Piano di monitoraggio e controllo riportato al paragrafo D3 - PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO DELL'IMPIANTO è così sostituito:

Fattore di processo ambientali	Parametro gestionale	Sistemi di misura	Sistemi di registrazione	Comunicazioni e Gestore
ENERGIA ELETTRICA E TERMICA	Consumo di gas metano (turbina)	Contatore generale gas	Mensile. Cartacea su modulo cartaceo / informatizzato	Report annuale
	Consumo di energia elettrica (ausiliari)	Contatore energia elettrica	Mensile. Cartacea su modulo cartaceo / informatizzato	Report annuale
	Produzione totale energia elettrica (cogeneratore)	Contatore energia elettrica	Mensile Cartacea su modulo cartaceo / informatizzato	Report annuale
	Produzione totale energia elettrica (fotovoltaico)	Contatore energia elettrica	Mensile Cartacea su modulo cartaceo / informatizzato	Report annuale
	Energia elettrica ceduta allo stabilimento Novabell (cogeneratore e fotovoltaico)	Contatore energia elettrica	Mensile Cartacea su modulo cartaceo / informatizzato	Report annuale

	Produzione di energia elettrica immessa in rete (cogeneratore e fotovoltaico)	Contatore energia elettrica	Mensile Cartacea su modulo cartaceo / informatizzato	Report annuale
	Energia termica ceduta atomizzazione Novabell	Contatore e/o calcolo	Mensile Cartacea su modulo cartaceo / informatizzato	Report annuale

- **al paragrafo D2.2 Comunicazioni e requisiti di notifica è aggiunta la seguente prescrizione:**

3) La ditta deve comunicare la data di entrata in funzione dell'impianto fotovoltaico.

Il presente atto è da considerarsi parte integrante dell'AIA di cui alla Determinazione dirigenziale n. 2028 del 09/04/2024 e successive modifiche e deve essere conservato insieme all'AIA, di cui è fatto salvo il disposto per quanto non in contrasto con il presente atto.

Ai fini della realizzazione dell'intervento, la ditta è comunque tenuta ad acquisire le ulteriori autorizzazioni, pareri ed atti di assenso comunque denominati previsti dalle vigenti disposizioni per fattispecie particolari che non siano state ricomprese e sostituite dal provvedimento di AIA.

IL DIRIGENTE determina inoltre

- di inviare copia del presente atto alla ditta e al Comune tramite lo Sportello Unico competente;
- di provvedere alla pubblicazione del presente atto sul sito di ARPAE e sul portale regionale AIA-IPPC con le modalità stabilite dalla Regione Emilia-Romagna;
- di stabilire che, ai fini degli adempimenti in materia di trasparenza, per il presente provvedimento autorizzativo si provvederà alla pubblicazione ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. n. 33/2013 e del vigente Programma Triennale per la Trasparenza e l'Integrità di ARPAE;
- di stabilire che il procedimento amministrativo sotteso al presente provvedimento è oggetto di misure di contrasto ai fini della prevenzione della corruzione, ai sensi e per gli effetti di cui alla Legge n. 190/2012 e del vigente Piano Triennale per la Prevenzione della Corruzione di ARPAE.
- di informare che contro il presente provvedimento, ai sensi del D.Lgs. 2 luglio 2010 n. 104, gli interessati possono proporre ricorso al Tribunale Amministrativo Regionale competente entro 60 giorni decorrenti dalla notificazione, comunicazione o piena conoscenza dello stesso. In alternativa, ai sensi del DPR 24 novembre 1971 n. 1199, gli interessati possono proporre ricorso straordinario al Presidente della Repubblica entro 120 giorni decorrenti dalla notificazione, comunicazione o piena conoscenza del provvedimento in questione.

Il Dirigente

Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Reggio Emilia
(Dott. Richard Ferrari)

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