

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

* * *

Atti amministrativi

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2017-72 del 09/01/2017
Oggetto	Dlgs.387/2003 - Autorizzazione Unica, Determina della Provincia di Modena n. 475 del 23/11/2011, dell'impianto di cogenerazione alimentato a biogas, realizzato in Via Valli, nel Comune di Mirandola (MO) - Pico Energy Srl Società Agricola - Aggiornamento dei valori limite di emissione in atmosfera per le emissioni di carbonio organico totale, ai sensi del Decreto Ministeriale n. 118 del 19/05/2016 e della DGR n. 1648 del 17/10/2016
Proposta	n. PDET-AMB-2017-43 del 04/01/2017
Struttura adottante	Struttura Autorizzazioni e Concessioni di Modena
Dirigente adottante	GIOVANNI ROMPIANESI

Questo giorno nove GENNAIO 2017 presso la sede di Via Giardini 474/c - 41124 Modena, il Responsabile della Struttura Autorizzazioni e Concessioni di Modena, GIOVANNI ROMPIANESI, determina quanto segue.

Oggetto: Dlgs.387/2003 - Autorizzazione Unica, Determina della Provincia di Modena n. 475 del 23/11/2011, dell'impianto di cogenerazione alimentato a biogas, realizzato in Via Valli, nel Comune di Mirandola (MO) - Pico Energy Srl Società Agricola - Aggiornamento dei valori limite di emissione in atmosfera per le emissioni di carbonio organico totale, ai sensi del Decreto Ministeriale n. 118 del 19/05/2016 e della DGR n. 1648 del 17/10/2016

Il giorno 09/12/2016, la Pico Energy Srl Società Agricola ha richiesto ad ARPAE SAC di Modena la modifica non sostanziale della Determinazione n. 475 del 23/11/2011 relativa all'impianto di cogenerazione a biogas in oggetto, per adeguamento al Decreto 19 maggio 2016, n. 118, *“Regolamento recante aggiornamento dei valori limite di emissione in atmosfera per le emissioni di carbonio organico totale degli impianti alimentati a biogas, ai sensi dell'articolo 281, comma 5, del decreto legislativo n. 152 del 2006”*.

La Società ha inoltre comunicato il pieno rispetto del nuovo limite previsto dal suddetto Decreto per il parametro COT, senza necessità di adeguamenti impiantistici.

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”*, ha assegnato le funzioni amministrative in materia di Autorizzazioni energetiche all'Agenzia Regionale per la Prevenzione, l'Ambiente e l'Energia (ARPAE), con decorrenza dal 01/01/2016.

Ai fini del presente atto si fa riferimento alla seguente normativa:

- L. 07/08/1990 n. 241 *“Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi”*;
- D.Lgs. 29/12/2003, n.387 *“Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità”*;
- D.M. Sviluppo Economico 10/09/2010 *“Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”*;
- D.Lgs. 03/03/2011, n. 28 *“Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili”*;
- L.R. 30/07/2015, n. 13 *“Riforma del sistema di governo regionale e locale e disposizioni su città metropolitana di Bologna, Province, Comuni e loro Unioni”*
- L.R. 23/12/2004, n. 26 *“Disciplina della programmazione energetica territoriale ed altre disposizioni in materia di energia”*;
- Decreto Ministeriale 19 maggio 2016, n. 118, *“Regolamento recante aggiornamento dei valori limite di emissione in atmosfera per le emissioni di carbonio organico totale degli impianti alimentati a biogas, ai sensi dell'articolo 281, comma 5, del decreto legislativo n. 152 del 2006”*;
- Delibera di Giunta Regionale 17/10/2016, n. 1648, Modifiche alla D.G.R. 1496/2011: Integrazioni e modifiche alla D.G.R. 2236/09 - Approvazione degli allegati relativi all'autorizzazione di carattere generale per impianti di produzione di energia con motori a cogenerazione elettrica aventi potenza termica nominale compresa fra 3 e 10 MWt alimentati a biogas, ai sensi degli articoli 271 comma 3 e 272 comma 2 del Dlgs 152/2006 *“Norme in materia ambientale”*.

Su istanza della Pico Energy Srl Società Agricola, il progetto definitivo dell'intervento e delle opere connesse necessarie alla realizzazione ed all'esercizio dell'impianto è stato sottoposto alla procedura unica di autorizzazione ai sensi dell'art. 12 del Dlgs.387/2003.

Si tratta di un impianto di cogenerazione alimentato a biogas da fermentazione anaerobica di colture dedicate (mais e sorgo ceroso), sottoprodotti di allevamento (letame e liquame bovino) e sottoprodotti di origine agroindustriale (farinette di cereali e scarti ortofrutticoli), di potenzialità 999 kWe e 2462 kWt, operante in continuo per circa 7800 h/a, con una produzione di circa 7,4 milioni di kWh/a. Il calore è parzialmente utilizzato per il riscaldamento dei digestori e per gli usi civili nei locali di servizio.

L'Autorizzazione Unica alla realizzazione ed all'esercizio dell'impianto idroelettrico è stata rilasciata ai sensi dell'art. 12 del Dlgs.387/2003, con Determinazione del Servizio Valutazioni, Autorizzazioni e Controlli Ambientali Integrati della Provincia di Modena n. 475 del 23/11/2011.

Nel corso della valutazione istruttoria dell'impianto, è stato rilevato che il gruppo elettrogeno di cogenerazione ha potenza termica nominale non superiore a 3 MW e non è sottoposto ad autorizzazione ai sensi della norme in materia di emissioni in atmosfera, in quanto definito "scarsamente rilevante agli effetti dell'inquinamento atmosferico" (art.272 c.1, DLgs 152/2006) a condizione che il biogas in uso sia prodotto da materiali non costituiti da rifiuti.

L'esercizio dell'impianto è tuttavia soggetto a quanto stabilito dal citato art.271 c.1 e cioè al rispetto dei valori limite e delle condizioni di utilizzo appositamente previsti dagli allegati I e X della Parte quinta del DLgs 152/2006 e successive modifiche e integrazioni.

Pertanto la prescrizione n.21 del documento "Esito dei lavori della Conferenza di Servizi", allegato alla suddetta Determinazione di Autorizzazione riporta:

Nell'esercizio dell'impianto dovranno essere rispettati i seguenti valori limite di emissione:

PUNTO DI EMISSIONE N. 1 – GRUPPO ELETTROGENO DI COGENERAZIONE JENBACHER "ciclo Otto" DI POTENZA TERMICA IN INGRESSO 2.462 kWt E POTENZA ELETTRICA PRODOTTA DI 999 kWe

Portata massima	3.653 Nmc/h
Altezza minima	7,2 m
Durata	24 h/g
Temperatura	457° K

Concentrazione massima di inquinanti:

Carbonio Organico Totale (COT)	150 mg/Nmc (*)
Composti inorganici del cloro sotto forma di gas o vapore (come HCl)	10 mg/Nmc (*)
NOx (come NO ₂)	450 mg/Nmc (*)
Monossido di Carbonio (CO)	500 mg/Nmc (*)

Impianto di depurazione delle emissioni: Catalizzatore ossidativo

(*) Limiti riferiti ad un tenore di Ossigeno nei fumi anidri pari al 5% in volume

Il Decreto Ministeriale 19 maggio 2016, n. 118, "Regolamento recante aggiornamento dei valori limite di emissione in atmosfera per le emissioni di carbonio organico totale degli impianti alimentati a biogas, ai sensi dell'articolo 281, comma 5, del decreto legislativo n. 152 del 2006" è entrato in vigore il 15/07/2016 ed all'art. 1 comma 1 ha stabilito che:

1. *Nell'allegato I, parte III, paragrafo 1, punto 1.3, alla parte quinta del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, la tabella della lettera a) è modificata come segue:*
 - a) *alla voce «carbonio organico totale (COT)» sono aggiunte le seguenti parole «escluso il metano, salvo il caso in cui i provvedimenti di cui all'articolo 271, comma 3 o le autorizzazioni di cui all'articolo 271, comma 5, ne prevedano l'inclusione»;*
 - b) *il valore «150 mg/Nm³» del primo rigo e' sostituito dal seguente «100 mg/Nm³».[...]*

Al comma 4 è inoltre stabilito che:

4. Per gli impianti installati prima dell'entrata in vigore del presente regolamento i pertinenti valori di emissione in atmosfera contenuti nel presente regolamento devono essere rispettati entro il 31 dicembre 2016. A tal fine, fatti salvi gli impianti soggetti all'articolo 272, comma 1, del decreto legislativo n. 152 del 2006, il gestore dello stabilimento richiede all'autorità competente l'aggiornamento dell'atto autorizzativo entro due mesi dall'entrata in vigore del presente decreto, indicando gli eventuali adeguamenti degli impianti. Se l'autorità competente non si esprime entro sessanta giorni il gestore assicura comunque la realizzazione degli adeguamenti ed il rispetto dei pertinenti valori di emissione in atmosfera contenuti nel presente regolamento entro il 31 dicembre 2016; resta fermo il potere dell'autorità competente di provvedere all'aggiornamento anche successivamente alla scadenza di tali sessanta giorni.[...]

La Regione Emilia-Romagna ha recepito tale aggiornamento con la Delibera di Giunta Regionale 17/10/2016, n. 1648, *Modifiche alla D.G.R. 1496/2011: Integrazioni e modifiche alla D.G.R. 2236/09 - Approvazione degli allegati relativi all'autorizzazione di carattere generale per impianti di produzione di energia con motori a cogenerazione elettrica aventi potenza termica nominale compresa fra 3 e 10 MWt alimentati a biogas, ai sensi degli articoli 271 comma 3 e 272 comma 2 del Dlgs 152/2006 "Norme in materia ambientale".*

Ai sensi della normativa sopraccitata, la Pico Energy Srl Società Agricola ha presentato nei termini la richiesta di aggiornamento dell'atto autorizzativo, comunicando contestualmente che non sono necessari adeguamenti impiantistici per il rispetto del nuovo limite di emissione.

Ricorrono inoltre le condizioni di cui al punto 2) della DGR ER 24 ottobre 2011 n.1496 e al punto 5 dell'ALLEGATO alla stessa, relativamente ai limiti di emissione, alle modalità di applicazione e ai tempi di adeguamento degli impianti esistenti.

Alla luce di quanto sopra riportato, la prescrizione n. 21 del documento "Esito dei lavori della Conferenza di Servizi", allegato alla Determinazione della Provincia di Modena n. 475 del 23/11/2011 di Autorizzazione Unica dell'impianto in oggetto deve essere modificata come di seguito evidenziato:

Nell'esercizio dell'impianto dovranno essere rispettati i seguenti valori limite di emissione:

PUNTO DI EMISSIONE N. 1 – GRUPPO ELETTROGENO DI COGENERAZIONE JENBACHER "ciclo Otto" DI POTENZA TERMICA IN INGRESSO 2.462 kWt E POTENZA ELETTRICA PRODOTTA DI 999 kWe

Portata massima	3.653 Nmc/h
Altezza minima	7,2 m
Durata	24 h/g
Temperatura	457 K

Concentrazione massima di inquinanti (*):

Polveri 10 mg/Nmc

Carbonio Organico Totale (COT) (**)	100 mg/Nmc
Composti inorganici del cloro sotto forma di gas o vapore (come HCl)	10 mg/Nmc
NOx (come NO ₂)	450 mg/Nmc
Monossido di Carbonio (CO)	500 mg/Nmc
Ossidi di zolfo (come SO₂)	350 mg/Nmc

Impianto di depurazione delle emissioni: Catalizzatore ossidativo

* Limiti riferiti ad un tenore di Ossigeno nei fumi anidri pari al 5% in volume

** (escluso metano)

È opportuno precisare che la Determinazione della Provincia di Modena n. 475 del 23/11/2011 rimane valida per tutti gli aspetti non inerenti le modifiche apportate dal presente atto.

Il responsabile del procedimento è il dott. Giovanni Rompianesi, Direttore della Struttura Autorizzazioni e Concessioni (S.A.C.) Arpae di Modena.

Il titolare del trattamento dei dati personali forniti dall'interessato è il Direttore Generale di Arpae Emilia-Romagna, con sede in Bologna, via Po 5 e il responsabile del trattamento dei medesimi dati è il dott. Giovanni Rompianesi, Direttore responsabile della Struttura Autorizzazioni e Concessioni (S.A.C.) Arpae di Modena.

Le informazioni che devono essere rese note ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. 196/2003 sono contenute nell'“Informativa per il trattamento dei dati personali”, consultabile presso la segreteria della S.A.C. Arpae di Modena e visibile sul sito web dell' Ente www.arpae.it.

Per quanto precede,

il Direttore determina

- di modificare la prescrizione n. 21 del documento “Esito dei lavori della Conferenza di Servizi”, allegato alla Determinazione della Provincia di Modena n. 475 del 23/11/2011 di Autorizzazione alla costruzione ed all'esercizio dell'impianto di cogenerazione alimentato a biogas da fermentazione anaerobica di biomassa vegetale e sottoprodotti, di potenzialità 999 kWe e 2462 kWt, realizzato in Via Valli, nel Comune di Mirandola (MO), intestata alla Pico Energy Srl Società Agricola, con sede legale in Via Marsala n.17, Mirandola (MO), come di seguito riportato:

Nell'esercizio dell'impianto dovranno essere rispettati i seguenti valori limite di emissione:

PUNTO DI EMISSIONE N. 1 – GRUPPO ELETTROGENO DI COGENERAZIONE JENBACHER “ciclo Otto” DI POTENZA TERMICA IN INGRESSO 2.462 kWt E POTENZA ELETTRICA PRODOTTA DI 999 kWe

Portata massima	3.653 Nmc/h
Altezza minima	7,2 m
Durata	24 h/g
Temperatura	457 K

Concentrazione massima di inquinanti (*) :

Polveri **10 mg/Nmc**

Carbonio Organico Totale (COT) (**)	100 mg/Nmc
Composti inorganici del cloro sotto forma di gas o vapore (come HCl)	10 mg/Nmc
NOx (come NO ₂)	450 mg/Nmc
Monossido di Carbonio (CO)	500 mg/Nmc
Ossidi di zolfo (come SO₂)	350 mg/Nmc

Impianto di depurazione delle emissioni: Catalizzatore ossidativo

* Limiti riferiti ad un tenore di Ossigeno nei fumi anidri pari al 5% in volume

** (escluso metano)

- di stabilire che la Determinazione della Provincia di Modena n. 475 del 23/11/2011 rimane valida per tutti gli aspetti non inerenti le modifiche apportate dal presente atto, che costituisce parte integrante e sostanziale della citata Determinazione n. 475/2011;
- di trasmettere copia del presente atto alla Pico Energy Srl Società Agricola ed ai competenti Servizi di ARPAE Modena;
- di stabilire che il presente atto autorizzativo viene rilasciato fatti salvi eventuali diritti di terzi.
- di informare che contro il presente provvedimento può essere presentato ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale entro sessanta (60) giorni, nonché ricorso straordinario al Capo dello Stato entro centoventi (120) giorni; entrambi i termini decorrono dalla comunicazione dell'atto all'interessato.

IL DIRETTORE DI
ARPAE-SAC DI MODENA
dott. Giovanni Rompianesi

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