artaabruzzo
agenzia regionale per la tutela dell'ambiente
Distretto Provinciale di L'Aquila

Sistema Nazionale per la Protezione dell'Ambiente

A Provincia dell'Aquila
Settore Territorio e Urbanistica
PEC: urp@cert.provincia.laquila.it

Associazione CO.VAL.PA ABRUZZO
Società Cooperativa Agricola a.r.l.
covalpabruzzo@pec.it

REGIONE ABRUZZO
Dipartimento Opere Pubbliche,
Governo del Territorio e Politiche Ambientali
Servizio Gestione e Qualità delle Acque
Ufficio Autorizzazioni Scarichi – AUA-AQ-TE
dpc024@pec.regione.abruzzo.it

REGIONE ABRUZZO
DPC025 - Servizio Politica Energetica e
Risorse del Territorio – Pescara
dpc025@pec.regione.abruzzo.it

Comune di CELANO
Servizio Urbanistica
Pianificazione del Territorio e Commercio
comunecelano.areatecnica@pec.it

Comune di CELANO
Servizio Urbanistica e S.U.A.P.
Dott. Luigi Aratari
comune.celano@pec.it

Riferimento Amm.ne Provinciale 2311 del 3/2/2022

Oggetto: conferenza di servizi (L. 241/1990, art. 14, c. 2 e 14-bis) Ditta Associazione CO.VAL.P.A. Abruzzo Soc. Coop. Agricola (c.f./p.iva n. 01228170666) - Domanda di autorizzazione Unica ex D.Lgs. 20/2007 e s.m.i., e 115/2008 e s.m.i., per la realizzazione ed esercizio di un impianto di cogenerazione alimentato a gas metano di rete avente potenza termica nominale di 5,644 MWt e capacità di generazione di 2,404 MWe da ubicarsi nel Comune di Celano Prov. AQ (Fg. 36 Mapp. 24), loc. Borgo Strada 14 via SP 19 Ultrafucense n. 87 - CAP 67043, coordinate Gauss Boaga 1875598.18 E 4665165.42 N, in sostituzione dell'impianto esistente, di cui alle autorizzazioni di questa Provincia n. 7533 del 5.02.2009 e n. 28511 del 14.07.2016./**Parere Tecnico**

Facendo seguito alla ns. precedente nota n. 7771/2022 del 18/02/2022;

Vista l'istanza di A.U. della ditta CO.VAL.P.A. Abruzzo per la realizzazione ed esercizio di un impianto di cogenerazione alimentato da fonti rinnovabili datata 1/12/2021;

Tenuto conto delle note inoltrate dall'Ufficio Regionale Autorizzazioni Emissioni AUA n. 41753/22 del 03.02.2022 e n. 54846/22 del 14.02.2022 con le quali si ricostruiva il precedente iter autorizzativo chiarendo che l'impianto dispone di autorizzazioni ai sensi del D.lgs. 115/2008 e del nn.73149 del 24/12/2014 e 28511 del 14/09/2016 per i punti di emissione in dismissione E14, E15, E16 ed E 17 nonché autorizzazione ai sensi del D.lgs. 152/2006 n. DF2/85del 05/04/2021 relativa ai soli punti di emissione E1A ed E 1B e si comunicava altresì la non applicabilità dell'AUA per gli impianti di cogenerazione;

Considerato che con nota del 17/02/2022 la CO.VAL.P.A. Abruzzo ha comunicato di voler procedere con istruttoria ai sensi dell'art. 269 del D.lgs 152/06;

Viste le integrazioni rimesse dal proponente con nota n. 09 acquisita al protocollo dell'Agenzia al nr. 8291 del 22/02/22;

Considerato che con la trasmissione delle integrazioni il proponente ha chiarito le apparenti incongruenze rilevate da questo ufficio e relative ai punti di emissione E18 ed E19;

Rilevato che il nuovo QRE datato 21/02/2022 riporta i VVLE per le polveri ma erroneamente continua ad indicare i punti di emissione E2 ed E3 ormai dismessi (Vedasi nota regionale n. 54846/22 del 14.02.2022);

Precisato che il presente parere viene rilasciato a titolo oneroso;

ai fini del rilascio del titolo autorizzativo, con esclusivo riferimento all'impianto di cogenerazione, si suggeriscono le seguenti prescrizioni:

1. Il QRE dovrà essere riproposto nel rispetto delle seguenti indicazioni:
   a. eliminazione dei punti di emissione dismessi e correzioni come da immagine esemplificativa riportata di seguito:

QUADRO RIASSUNTIVO DELLE EMISSIONI

Stabilimento CO.VAL.P.A. ABRUZZO soc. coo. Agricola, Borgo Strada 14, Celano (AQ)

Punto di emissione e numero	Provenienza	Portata Fumi secchi (m³/h)	Durata (h/d)	Frequenza (n/d)	Temperatura (°C)	Tipo di sostanza inquinante	Concentrazione dell'inquinante in emissione [mg/mc a 0°C e 0,101 Mpa]	Flusso di massa (g/h)	Altezza punto di emissione dal suolo (m)	Diametro o lati sezione [m o mxm]	Tipo di impianto di abbattimento (*)	Tenore di ossigeno (%)
E1A	Caldaia a gas metano 1	4.000	24	continua	200	CO	100	0,40	12	0,70	*****	3
						NOX	150	0,60				
E1B	Caldaia a gas metano 1	4.000	24	continua	200	CO	100	0,40	12	0,70	*****	3
						NOX	150	0,60				
~~E2~~	~~Impianto friggitrice~~	~~2.000~~	~~24~~	~~1,00~~	~~88/90~~	~~Polveri totali~~	~~50~~	~~0,12~~	~~11,75~~	~~0,50~~	~~*****~~	~~3~~
~~E3~~	~~Caldaia ad olio diatermico~~	~~2.980~~	~~24~~	~~continua~~	~~120~~	~~CO~~	~~100~~	~~0,29~~	~~10,00~~	~~0,136~~	~~*****~~	~~3~~
						~~NOX~~	~~150~~	~~0,45~~				
E 18	Camino di scarico motore 1	4.675	24 h/d	ordinario e continuo	120 °C	NOX	94	804	12	0,40	catalizzatore	15
			1 h/d	~~straordinario~~	~~370 °C~~	CO	113	964				
						Polveri totali	4	32				
E 19	Camino di scarico motore 2	4.675	24 h/d	ordinario e continuo	120 °C	NOX	94	804	12	0,4	catalizzatore	15
			1 h/d	~~straordinario~~	~~370 °C~~	CO	113	964				
						Polveri totali	4	32				

   b. Indicazione dell'unità di misura della portata nella terza colonna e rimozione dell'indicazione dell'ossigeno di riferimento da riportarsi esclusivamente nell'ultima colonna a destra;

c. ricalcolo dei flussi di massa cerchiati (es: 4000 Nmc/hx100 mg/mc≡400 g/h o anche 4675Nmc/h*94 mg/mc≡439 g/h, ecc);
d. cancellazione delle voci contrassegnate con il simbolo “===”;

2. n. 2 autocontrolli in marcia controllata e frequenza annuale per gli autocontrolli successivi;

3. norme tecniche da rispettare per gli autocontrolli:

Parametro	Metodica
polveri	UNI EN 13284-1
portata	UNI EN ISO 16911-1
NOx	UNI EN 14792
CO	UNI EN 15058
Accessibilità camini	UNI EN ISO 15259

Il collaboratore Tecnico

Ing. Stefania Bologna

Il Responsabile dell’U.O.

Dott. Carlo Bellina Agostinone

Il Direttore del Distretto

Dott.ssa Virginia Lena

(documento informatico sottoscritto con firma digitale ai sensi del D.lgs. 82/05 e s.m.i.)