



DIPARTIMENTO PROVINCIALE DI COSENZA
SERVIZIO ARIA

Dipartimento Sviluppo economico
Settore Energia
Regione Calabria
energia.seac@pec.regione.calabria.it
energia.seac@pec.regione.calabria.it

p.c.

Dipartimento Ambiente e Territorio
Regione Calabria sede Cosenza
Dott. Alfredo Innocente
apio.innocente@regione.calabria.it

Provincia di Cosenza Settore Ambiente
Dott. Paolo Caruso
Dott. Marco Caferro
ambiente@pec.provincia.cs.it

Società Papaiani snc
Ing. Giuseppina Paradiso
papaiannisnc@pec.it
giuseppina.paradiso.d1564b@ingpec.eu

OGGETTO: Realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica mediante un cogeneratore ad alto rendimento (CAR) della potenza di 3,36 MWe della Società Cavalieri e Papaiani srl con sede in c/da Soverato n. 6 nel comune di Bisignano (CS). Rilascio parere

Con riferimento all'oggetto, vista la documentazione integrativa inviata dalla società Papaiani snc con pec del 19.01.2023 e del 23.01.2023, acquisite in atti rispettivamente al prot. 1819 del 19.01.2023 e prot. 2077 del 23.01.2023, considerato che:

- dal quadro emissivo comunicato si evince che lo stesso viene modificato rispetto a quanto autorizzato con l'AUA N. 15 del 28.10.2019;
- la modifica riguarda la dismissione del punto di emissione E-CV2, che passerà dalla Papaiani snc alla ditta Aurora srl, e la sostituzione del cogeneratore ad alto rendimento CAR-1, alimentato a metano e con potenza 2,5 MWt, con un nuovo cogeneratore ad alto rendimento, con motore a combustione interna, alimentato a metano e con potenza 7,5 MWt le cui emissioni saranno convogliate al punto di emissione ECAR-5,

relativamente alle emissioni in atmosfera si rilascia parere favorevole con le seguenti raccomandazioni:

Le firme autografe possono essere sostituite da indicazione a stampa dei soggetti responsabili ai sensi dell'art. 3 c. 2 del D. Lgs. 12/02/1993 n° 39

DIPARTIMENTO PROVINCIALE DI COSENZA SERVIZIO ARIA

1. La sezione di campionamento di ogni camino deve essere posizionata secondo la norma UNI EN 15259-2008 e deve essere resa accessibile e agibile, con le necessarie condizioni di sicurezza, per le operazioni di rilevazione. Il gestore assicura in tutti i casi l'accesso in condizioni di sicurezza ai punti di prelievo e di campionamento anche sulla base delle norme tecniche di settore. I camini dovranno avere uno sbocco diretto verso l'alto e privo di ogni ostacolo che possa impedire l'innalzamento del pennacchio e la sua diffusione in ogni direzione;
2. I valori limite delle emissioni gassose sono quelli sotto riportati:
 - Le emissioni in atmosfera convogliate ai camini denominati **ECV1 e ECV3**, provenienti da due generatori di vapore per la sterilizzazione terreno serre, denominati rispettivamente **CV1 e CV3**, entrambi alimentati a metano con potenza 2,9 MWt ognuno e potenza totale di 5,8 MWt, devono rispettare i limiti dell'Allegati I alla Parte V del D. Lgs.152/2006 smi, Parte III punto 1.3 *“Medi impianti di combustione esistenti alimentati a combustibili gassosi (valori da rispettare entro le date previste all'articolo 273-bis, comma 5). Valori riferiti ad un tenore di ossigeno nell'effluente gassoso del 3%”*

NO_x = 350 mg/Nm³

Ai sensi dell'articolo 270 comma 4 del D. Lgs 152/2006 smi i suddetti impianti sono considerati come un unico impianto ai fini della determinazione dei valori limite di emissione

- Le emissioni in atmosfera convogliate ai camini denominati **E-CT1, E-CT3, E-CT4**, provenienti da tre caldaie per il riscaldamento serre, denominate rispettivamente **CT1, CT3, CT4**, alimentati a metano, con potenza rispettivamente di 8,4 MWt, 6,6 MWt, 2,8 MWt e potenza totale di 17,8 MWt, devono rispettare i limiti dell'Allegati I alla Parte V del D. Lgs.152/2006 smi, Parte III punto 1.3 *“Medi impianti di combustione esistenti alimentati a combustibili gassosi (valori da rispettare entro le date previste all'articolo 273-bis, comma 5). Valori riferiti ad un tenore di ossigeno nell'effluente gassoso del 3%”*

NO_x = 350 mg/Nm³

Ai sensi dell'articolo 270 comma 4 del D. Lgs 152/2006 smi i suddetti impianti sono considerati come un unico impianto ai fini della determinazione dei valori limite di emissione

- Le emissioni in atmosfera convogliate ai camini denominati **E-CAR3 e E-CAR5**, provenienti da due cogeneratori ad alto rendimento con motore a combustione interna, per il riscaldamento e la produzione di energia elettrica, rispettivamente denominati **CAR3 e CAR5**, entrambi alimentati a metano con potenza rispettivamente di 2,5 MWt 7,5 MWt e potenza totale di 10 MWt devono rispettare i limiti dell'Allegati I alla Parte V del D. Lgs.152/2006 smi Parte III punto 3 *“Motori fissi costituenti medi impianti di combustione nuovi alimentati a combustibili gassosi. Valori riferiti ad un tenore di ossigeno nell'effluente gassoso del 15%”*

Polveri = 50 mg/Nm³

CO = 240 mg/Nm³

NO_x = 95 mg/Nm³

Le firme autografe possono essere sostituite da indicazione a stampa dei soggetti responsabili ai sensi dell'art. 3 c. 2 del D. Lgs. 12/02/1993 n° 39

Arpacal- Dipartimento di Cosenza

Via Montesanto 123, – (87100 – Cosenza) – (tel. 0984-795013)

P. IVA 02352560797 www.arpacal.it

DIPARTIMENTO PROVINCIALE DI COSENZA SERVIZIO ARIA

Ai sensi dell'articolo 270 comma 4 del D. Lgs 152/2006 smi i suddetti impianti sono considerati come un unico impianto ai fini della determinazione dei valori limite di emissione

3. I metodi di campionamento e analisi sono:

- Requisiti delle sezioni e dei punti di campionamento: UNI EN 15259:2008
- Portata, velocità temperatura e pressione: UNI EN ISO 16911-2013.
- Ossigeno: UNI EN 14789:2017
- Umidità: UNI EN 14790:2017
- Polveri: UNI EN 13284-1:2017
- NO₂: UNI EN 14792:2017
- CO: UNI EN 15058:2017

4. Le misurazioni e valutazioni periodiche delle emissioni gassose saranno effettuate dal gestore in autocontrollo tramite un laboratorio abilitato con cadenza annuale;
5. Per la valutazione della conformità dei valori misurati ai valori limite si fa espresso riferimento all'articolo 271 del D. Lgs 152/2006 con particolare riguardo ai commi 11-12 e 13 e al punto 2.3 dell'Allegato VI alla Parte V del D.Lgs 152/2006;
6. I valori limite di emissione si applicano ai periodi di normale funzionamento dell'impianto, intesi come i periodi in cui l'impianto è in funzione con esclusione dei periodi di avviamento e di arresto e dei periodi in cui si verificano anomalie o guasti tali da non permettere il rispetto dei valori stessi. Se si verifica un'anomalia o un guasto tale da non permettere il rispetto di valori limite di emissione, l'Autorità Competente deve essere informata entro le otto ore successive, per le determinazioni del caso, e resta fermo l'obbligo del gestore di procedere al ripristino funzionale dell'impianto nel più breve tempo possibile dandone immediata comunicazione all'Autorità Competente e all'ARPACal;
7. Le difformità accertate nel monitoraggio di competenza del gestore devono essere da costui specificamente comunicate all'Autorità Competente e all'ARPACal entro 24 ore dall'accertamento;
8. Il gestore che, nel corso del monitoraggio di propria competenza, accerti la non conformità dei valori misurati ai valori limite prescritti deve procedere al ripristino della conformità nel più breve tempo possibile dandone tempestiva comunicazione all'Autorità Competente e all'ARPACal;
9. I dati relativi al monitoraggio di competenza del gestore devono essere riportati su appositi registri ai quali devono essere allegati i certificati analitici. I registri devono essere tenuti a disposizione dell'autorità competente per il controllo. Uno schema esemplificativo per la redazione dei registri è riportato in Appendice 1 dell'Allegato VI alla parte V del D.Lgs. 152/06;
10. Gli impianti di abbattimento dovranno essere tenuti in continua e costante efficienza. Ogni interruzione del normale funzionamento degli impianti di abbattimento (manutenzione ordinaria e straordinaria, guasti, malfunzionamenti, interruzione del funzionamento dell'impianto produttivo) deve essere annotata su un apposito registro che deve essere tenuto a disposizione dell'autorità competente per il controllo. Uno schema esemplificativo per la redazione del registro è riportato in Appendice 2 dell'Allegato VI alla parte V del D.Lgs. 152/06;

Le firme autografe possono essere sostituite da indicazione a stampa dei soggetti responsabili ai sensi dell'art. 3 c. 2 del D. Lgs. 12/02/1993 n° 39

Arpacal- Dipartimento di Cosenza

Via Montesanto 123, - (87100 - Cosenza) - (tel. 0984-795013)

P. IVA 02352560797 www.arpacal.it

DIPARTIMENTO PROVINCIALE DI COSENZA SERVIZIO ARIA

11. la ditta comunicherà la messa in esercizio del nuovo cogeneratore CAR5 (punto di emissione E-CAR5) con un anticipo di almeno 15 giorni all'Autorità Competente e all'ARPACal;
 12. Il periodo che intercorre tra la messa in esercizio e la messa a regime è di 90 giorni;
 13. dalla data di messa a regime la ditta provvederà ad effettuare i campionamenti delle emissioni gassose in atmosfera in un periodo continuativo di marcia controllata ovvero, nei primi 10 giorni successivi alla data di messa a regime la ditta effettuerà 3 campionamenti delle emissioni in atmosfera e successiva analisi, l'esito dei controlli dovrà essere comunicato all'Autorità Competente e al Servizio Aria del Dipartimento Provinciale di Cosenza dell'A.R.P.A.Cal, entro 30 giorno dalla data dell'ultimo campionamento;
 14. la ditta può comunicare ad ARPACal, con un anticipo di almeno 10 giorni, le date in cui effettuerà i campionamenti della marcia controllata al fine di permettere l'eventuale presenza di tecnici dell'Agenzia;
 15. la ditta può comunicare al Servizio Aria del Dipartimento Provinciale di Cosenza dell'A.R.P.A.Cal, con un anticipo di almeno 10 giorni, la data in cui intende effettuare le misurazioni periodiche delle emissioni gassose
 16. Le varie fasi di lavorazione dovranno essere svolte in modo da contenere le emissioni in atmosfera.
 17. Per quanto non espressamente riportato si fa riferimento alla Parte V del D. Lgs. 152/2006 smi.
- L'occasione è gradita per porgere
Distinti saluti

Il Dirigente
dr.ssa Claudia Tuoto



CLAUDIA VILMA
TUOTO
26.01.2023
22:18:15
GMT+00:00

Le firme autografe possono essere sostituite da indicazione a stampa dei soggetti responsabili ai sensi dell'art. 3 c. 2 del D. Lgs. 12/02/1993 n° 39

Data: 27/01/2023 07:40:23

Oggetto: IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA MEDIANTE UN COGENERATORE - SOCIETÀ CAVALIERI E PAPAIIANNI SRL NEL COMUNE DI BISIGNANO (CS). RILASCIO PARERE

DA: "" cosenza@pec.arpacal.it

A: "REGIONE CALABRIA" energia.seac@pec.regione.calabria.it;

CC: "PROVINCIA DI COSENZA" ambiente@pec.provincia.cs.it; "REGIONE CALABRIA" apio.innocente@regione.calabria.it; "PAPAIIANNI SNC" giuseppina.paradiso.d1564b@ingpec.eu; "PEC" papaianisnc@pec.it;

Allegati: Segnatura.xmlregione_rilascio_parere_signed.pdfCopia_DocPrincipale_a_regione_rilascio_parere_signed.pdf