

Regione Abruzzo  
Servizio Gestione Rifiuti  
[dpc026@pec.regione.abruzzo.it](mailto:dpc026@pec.regione.abruzzo.it)

Amministrazione Provinciale di L'Aquila  
[urp@cert.provincia.laquila.it](mailto:urp@cert.provincia.laquila.it)

e,p.c.

Etex Building Performance S.p.a.  
[siniat@pec.aspimail.org](mailto:siniat@pec.aspimail.org)

**Oggetto: Etex Bulding Performance S.p.a.** - Art. 208, co.15 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., art. 45 della L.R. 45/07 e s.m.i. - D.G.R. n. 1192 del 01.12.2008 - Comunicazione di realizzazione di un nuovo punto di emissione presso l'impianto di recupero di rifiuti non pericolosi di cui alla D.D. n. DR4/136 del 03.08.2010 da ultimo aggiornata dalla D.D. n. DPC026/351 del 27.12.2018. Vostra nota prot. 273400/20. **Parere tecnico.**

In riferimento alla Vostra nota prot. 273400/20, con la quale si chiede l'espressione di un parere tecnico circa l'istanza di modifica relativa alla realizzazione di un nuovo punto di emissione presso l'impianto di recupero di cui all'oggetto e facendo seguito alla nota della Etex Building Performance del 25 marzo 2021, con la quale la ditta chiede di poter mantenere distinti i due procedimenti, di rinnovo art.208 e di realizzazione nuovo punto di emissione, specificando la necessità di attivare il cogeneratore connesso al punto di emissione sopradetto nel più breve tempo possibile, si ritiene, per quanto di competenza, che la variante di che trattasi sia sostanziale rispetto a quanto previsto dalla DGR 517/07 e smi e si rilascia **parere tecnico favorevole** alla costruzione e all'esercizio del cogeneratore alle condizioni riportate nella relazione allegata.

Nella nota del 25/03/2021 la ditta precisa che il Quadro Riassuntivo delle Emissioni del 15/10/19, presentato in sede di procedimento di Verifica di Assoggettabilità e nella documentazione di richiesta inserimento nuovo punto di emissione, è congruo al processo EoW svolto nel sito e che a breve rimetterà la relazione tecnica richiesta con nostra nota prot. n 9929/2021; si specifica, allo scopo, che se dall'esame della relazione dovessero emergere ulteriori elementi connessi all'aspetto ivi trattato, sarà cura del Distretto integrare questo parere.

Restando a disposizione per eventuali chiarimenti si porgono distinti saluti.

Il Responsabile UO  
Ing. Antonella Troiani

Documento informatico sottoscritto con firma  
digitale ai sensi del D. Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii.

Il Direttore del Distretto  
Dott.ssa Virginia Lena

Documento informatico sottoscritto con firma  
digitale ai sensi del D. Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii.

## PARERETECNICO

Istanza modifica per realizzazione nuovo punto di emissione  
Riscontro Nota Regione prot 273400/20

L'azienda prevede l'installazione di un impianto di cogenerazione volto alla produzione di energia elettrica e termica a servizio dell'intero stabilimento.

L'impianto è riconducibile secondo quanto riportato dall'azienda, alla tipologia motore fisso a combustione interna alimentato a gas naturale e ha una potenza termica pari a 2,818 MW; rientra quindi nella definizione di medio impianto di combustione ai sensi dell'art 268 co 1 del Dlgs n.152/06 smi.

L'azienda ha presentato un'estensione del Quadro Riassuntivo delle Emissioni inserendo il punto di emissione E14 connesso all'impianto di cogenerazione, prevedendo per esso il monitoraggio dei seguenti parametri Monossido di Carbonio, Ossidi di Azoto e Polveri e definendo per ciascuno di essi valori limite di emissione conformi a quanto stabilito dall'allegato 1 alla parte V del D.lgs 152/06 e smi, punto 3. Motori fissi a combustione interna alimentati a gas naturale.

Per quanto sopra riportato si ritiene che la modifica presentata sia sostanziale rispetto alla DGR 517/07 e smi e si esprime, quindi, per quanto di competenza e con esclusivo riferimento alle emissioni in atmosfera, parere tecnico **FAVOREVOLE**, alle seguenti prescrizioni formulate per il punto di emissione E14:

- L'azienda, almeno 15 giorni prima di dare inizio alla messa in esercizio degli impianti, dovrà darne comunicazione all'Autorità Competente, al Comune, alla ASL e al Dipartimento ARTA competenti per territorio;
- L'azienda dovrà eseguire n° 2 autocontrolli durante la marcia controllata il cui termine è stabilito in 90 giorni a partire dalla messa in esercizio dell'impianto;
- Gli esiti delle rilevazioni analitiche effettuate durante la marcia controllata devono essere presentati entro 60 gg dalla data di messa a regime degli impianti, all' Autorità Competente al Comune, alla ASL e al Distretto ARTA competenti per territorio.
- L'azienda dovrà eseguire gli autocontrolli periodici con **frequenza annuale**;
- Gli autocontrolli periodici dovranno essere effettuati utilizzando le seguenti metodiche, nella versione più aggiornata:

PARAMETRO	METODICA*
Velocità e portata	UNI EN ISO 16911-1
NOx	UNI EN 14792
CO	UNI EN 15058
Polveri	UNI EN 13284-1

\*In linea generale, le metodiche devono essere scelte secondo le priorità indicate dal c. 17 dell'art. 271 del D. Lgs. 152/06. Qualora le dimensioni dei punti di emissione non permettano l'uso di metodiche CEN, dovranno comunque essere utilizzate metodiche ufficiali.

- dovrà essere previsto idoneo punto di prelievo, per consentire un corretto campionamento nel rispetto delle vigenti norme di settore;
- l'accesso al punto di prelievo deve essere a norma di sicurezza secondo le norme vigenti.
- il punto di emissione dovrà essere chiaramente identificato, come da QRE, mediante apposizione di idonee segnalazioni indelebili.



**Il Responsabile UO  
Ing. Antonella Troiani**

Documento informatico sottoscritto con firma  
digitale ai sensi del D. Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii.

**Il Direttore del Distretto  
Dott.ssa Virginia Lena**

Documento informatico sottoscritto con firma  
digitale ai sensi del D. Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii.

