



# PROVINCIA DI VICENZA

AREA TECNICA  
SERVIZIO AMBIENTE

Partita IVA e Codice Fiscale: 00496080243

Domicilio Fiscale e Uffici: Palazzo Godi - Nieve, Contrà Gazzolle, 1 – 36100 Vicenza

Indirizzo di posta elettronica certificata: [provincia.vicenza@cert.ip-veneto.net](mailto:provincia.vicenza@cert.ip-veneto.net)

**Oggetto: Avviso per i gestori di stabilimenti in cui siano presenti medi impianti di combustione a sensi dell'art. 273-bis del D.Lgs. 152/2006 come modificato dal D. Lgs 183/2017.**

## SI AVVISA

che, con la pubblicazione del D.Lgs. 183/2017, sono state apportate modifiche alla Parte V del D.Lgs. 152/2006, tra cui l'introduzione dell'**art.273-bis** recante disposizioni relative ai **Medi Impianti di Combustione** che, come definiti dall'art. 268, comma 1, lett. gg-bis), sono "impianti di combustione di potenza termica nominale pari o superiore a 1 MW e inferiore a 50MW". Essi sono soggetti, ai sensi dell'art. 269 o dell'art. 272 c.3 della citata normativa, ad autorizzazione ordinaria alle emissioni o di carattere generale.

L'art. **273-bis comma 5** prevede inoltre che i gestori di stabilimenti con autorizzazione ordinaria alle emissioni, in cui sono presenti medi impianti di combustione esistenti, al fine di adeguarsi alle nuove disposizioni, **devono presentare richiesta** di autorizzazione almeno due anni prima della data fissata del 2025; e quindi **entro 31 dicembre 2022 per gli impianti di potenza termica nominale superiore a 5 MW**.

Pertanto

## S3I RICORDA

ai gestori di stabilimenti autorizzati alle emissioni, in cui sono presenti medi impianti di combustione già esistenti, che devono presentare **domanda di adeguamento entro 31/12/2022, adeguamento che dovrà poi avvenire entro il 31/12/2024**.

Si elencano le sottostanti tabelle di riferimento dei limiti di emissione degli impianti considerati, come disciplinato dalla normativa vigente.

### Impianti nei quali sono utilizzati combustibili solidi

Medi impianti di combustione esistenti alimentati a combustibili solidi (valori da rispettare entro le date previste all'articolo 273-bis, comma 5). Valori riferiti ad un tenore di ossigeno nell'effluente gassoso del 6%.

|  |                            |
|--|----------------------------|
| Potenza termica nominale (MW)                  | >5                         |
| polveri  | 30 mg/Nm <sup>3</sup> [1]  |
| COV  | 50 mg/Nm <sup>3</sup>      |
| (( ossidi di azoto (NOx) )) (NO <sub>2</sub> ) | 650 mg/Nm <sup>3</sup>     |
| ossidi di zolfo (SO <sub>2</sub> )             | 400 mg/Nm <sup>3</sup> [3] |

[1] 50 mg/Nm<sup>3</sup> per gli impianti di potenza superiore a 5 MW e inferiore a 20 MW.

[2] 600 mg/Nm<sup>3</sup> per gli impianti a letto fluido.

[3] 1.100 mg/Nm<sup>3</sup> per gli impianti di potenza superiore a 5 MW e inferiore a 20 MW (600 mg/Nm<sup>3</sup> per quelli a letto fluido).

Medi impianti di combustione esistenti alimentati a biomasse solide (valori previsti dalla normativa vigente prima del 19 dicembre 2017, da rispettare ai sensi dell'articolo 273-bis, comma 5, ultimo periodo, ed ai sensi dell'articolo 273-bis, comma 14, ultimo periodo). Valori riferiti ad un tenore di ossigeno nell'effluente gassoso dell'11%.

|                                |                       |                       |   |
|--------------------------------|-----------------------|-----------------------|---|
| Potenza termica nominale (MW)  | >3 ÷ ≤ 6              | >6 ÷ ≤ 20             | >20   |
| polveri [1]                    | 30 mg/Nm <sup>3</sup> | 30 mg/Nm <sup>3</sup> | 30 mg/Nm <sup>3</sup>                                 |
| carbonio organico totale (COT) | -                     | 30 mg/Nm <sup>3</sup> | 20 mg/Nm <sup>3</sup><br>10 mg/Nm <sup>3</sup><br>[2] |

|                                    |                        |                        |                        |
|------------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| (monossido di carbonio (CO)        | 300 mg/Nm <sup>3</sup> | 250 mg/Nm <sup>3</sup> | 200 mg/Nm <sup>3</sup> |
|                                    |                        | 150 mg/Nm <sup>3</sup> | 100 mg/Nm <sup>3</sup> |
|                                    |                        | [2]                    | [2]                    |
| ossidi di azoto ((NOx )            | 500 mg/Nm <sup>3</sup> | 400 mg/Nm <sup>3</sup> | 400 mg/Nm <sup>3</sup> |
|                                    |                        | 300 mg/Nm <sup>3</sup> | 200 mg/Nm <sup>3</sup> |
|                                    |                        | [2]                    | [2] ))                 |
| ossidi di zolfo (SO <sub>2</sub> ) | 200 mg/Nm <sup>3</sup> | 200 mg/Nm <sup>3</sup> | 200 mg/Nm <sup>3</sup> |

[2] Valori medi giornalieri.

Medi impianti di combustione esistenti alimentati a biomasse solide (valori da rispettare entro le date previste all'articolo 273-bis, comma 5). Valori riferiti ad un tenore di ossigeno nell'effluente gassoso del 6%.

|  |  |  |
|--|--|--|
| Potenza termica nominale (MW)                            | >5 ÷ ≤ 20  | >20  |
| polveri [2]  | 45 mg/Nm <sup>3</sup><br>30 mg/Nm <sup>3</sup> [*]         | 30 mg/Nm <sup>3</sup>                                      |
| carbonio organico totale (COT)                           | 45 mg/Nm <sup>3</sup>                                      | 30 mg/Nm <sup>3</sup>                                      |
| monossido di carbonio (CO)                               | 300 mg/Nm <sup>3</sup>                                     | 300 mg/Nm <sup>3</sup>                                     |
| ammoniaca [4]  | 7,5 mg/Nm <sup>3</sup>                                     | 7,5 mg/Nm <sup>3</sup>                                     |
| ((ossidi di azoto))<br>(( (NOx ))(NO <sub>2</sub> )) [2] | 600 mg/Nm <sup>3</sup><br>300 mg/Nm <sup>3</sup><br>[*][5] | 450 mg/Nm <sup>3</sup><br>300 mg/Nm <sup>3</sup><br>[*][5] |
| ossidi di zolfo (SO <sub>2</sub> ) [2] [6]               | 200 mg/Nm <sup>3</sup>                                     | 200 mg/Nm <sup>3</sup>                                     |

[\*] Valore guida per i provvedimenti di attuazione dell'articolo 271, commi 3, 4 e 5, in caso di stabilimenti localizzati in zone dove sono stati registrati superamenti di un valore limite di qualità dell'aria previsto dal [decreto legislativo n. 155/2010](#) in quantomeno uno degli ultimi tre anni civili.

[2] In caso di utilizzo di pollina si applicano, indipendentemente dalla potenza termica, valori pari a 10 mg/Nm<sup>3</sup> per le polveri, 200 mg/Nm<sup>3</sup> per gli (( ossidi di azoto (NOx) )) e 50 mg/Nm<sup>3</sup> per gli ossidi di zolfo.

[4] Si applica nel caso siano adottati impianti di abbattimento per gli (( ossidi di azoto (NOx) )) con urea o ammoniaca.

[5] Se e' utilizzato un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni il valore guida si applica come media giornaliera. Se non e' utilizzato un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni il valore guida si applica come media oraria.

[6] Il valore limite si considera rispettato in caso di impianti alimentati esclusivamente a legna.

### **Impianti con combustibili liquidi**

Medi impianti di combustione esistenti alimentati a combustibili liquidi (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%

|  |                                |
|--|--------------------------------|
| Potenza termica nominale (MW)                  | >5                             |
| polveri  | 30 mg/Nm <sup>3</sup>          |
| (( ossidi di azoto (NOx) )) (NO <sub>2</sub> ) | 500 mg/Nm <sup>3</sup> [1]     |
| ossidi di zolfo (SO <sub>2</sub> )             | 350 mg/Nm <sup>3</sup> [2] [3] |

[1] 200 mg/Nm<sup>3</sup> in caso di utilizzo di gasolio.

[2] Il valore si considera rispettato se e' utilizzato gasolio.

[3] 850 mg/Nm<sup>3</sup> fino al 1° gennaio 2027 in caso di impianti di potenza termica superiore a 5 MW e pari o inferiore a 20 MW alimentati a olio combustibile pesante.

Medi impianti di combustione esistenti alimentati a biomasse liquide (valori da rispettare entro le date previste dall'articolo 273-bis, comma 5) (valori da rispettare entro le date previste all'articolo 273-bis, comma 14). Valori riferiti ad un tenore di ossigeno nell'effluente gassoso del 3%.

|   |  |
|---|--|
| Potenza termica nominale (MW)                 | > 5  |
| polveri                                       | 30 mg/Nm <sup>3</sup><br>20 mg/Nm <sup>3</sup> [*]   |
| (( ossidi di azoto (NOx) ))(NO <sub>2</sub> ) | 500 mg/Nm <sup>3</sup><br>200 mg/Nm <sup>3</sup> [*] |
| ossidi di zolfo (SO <sub>2</sub> )            | 350 mg/Nm <sup>3</sup><br>200 mg/Nm <sup>3</sup> [*] |
| monossido di carbonio (CO)                    | 100 mg/Nm <sup>3</sup>                               |
| ammoniaca [1]                                 | 10 mg/Nm <sup>3</sup>                                |

[\*] Valore guida per i provvedimenti di attuazione dell'articolo 271, commi 3, 4 e 5, in caso di stabilimenti localizzati in zone dove sono stati registrati superamenti di un valore limite di qualità dell'aria previsto dal [decreto legislativo n. 155/2010](#) in quantomeno uno degli ultimi tre anni civili.

[1] Si applica nel caso siano adottati impianti di abbattimento per gli (( ossidi di azoto (NOx) )) con urea o ammoniaca.

### **Impianti nei quali sono utilizzati combustibili gassosi**

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%.

|  |   |
|--|---|
| Potenza termica nominale (MW)                  | > 5   |
| ((polveri                                      | <b>5 mg/Nm<sup>3</sup></b><br><b>[1] [4] ))</b> |
| (( ossidi di azoto (NOx) )) (NO <sub>2</sub> ) | 250 mg/Nm <sup>3</sup> [2]                      |
| ossidi di zolfo (SO <sub>2</sub> )             | 35 mg/Nm <sup>3</sup><br>[3] [4]                |

[1] 15-20 mg/Nm<sup>3</sup> in caso di utilizzo di gas da altoforno.

[2] 200 mg/Nm<sup>3</sup> in caso di utilizzo di gas naturale.

[3] 400 mg/Nm<sup>3</sup> in caso di utilizzo di gas a basso potere calorifico da forno a coke dell'industria siderurgica; 200 mg/Nm<sup>3</sup> in caso di utilizzo di gas a basso potere calorifico da altoforno dell'industria siderurgica.

[4] Il valore limite di emissione si considera rispettato in caso di utilizzo di gas naturale.

Medi impianti di combustione nuovi alimentati a combustibili gassosi. Valori riferiti ad un tenore di ossigeno nell'effluente gassoso del 3%.

|  |                                   |
|--|-----------------------------------|
| Potenza termica nominale (MW)                  | > 5                               |
| ((polveri                                      | <b>5 mg/Nm<sup>3</sup> [3] ))</b> |
| (( ossidi di azoto (NOx) )) (NO <sub>2</sub> ) | 200 mg/Nm <sup>3</sup> [1]        |
| ossidi di zolfo (SO <sub>2</sub> )             | 35 mg/Nm <sup>3</sup><br>[2] [3]  |

[1] 100 mg/Nm<sup>3</sup> in caso di utilizzo di gas naturale.

[2] 400 mg/Nm<sup>3</sup> in caso di utilizzo di gas a basso potere calorifico da forno a coke dell'industria siderurgica; 200 mg/Nm<sup>3</sup> in caso di utilizzo di gas a basso potere calorifico da altoforno dell'industria siderurgica.

[3] Il valore limite di emissione si considera rispettato in caso di utilizzo di gas naturale.

Il Responsabile del Servizio  
Dott. Edoardo Tobaldo  
con firma digitale