



DIPARTIMENTO TERRITORIO – AMBIENTE

SERVIZIO: Politica Energetica e Risorse del Territorio

UFFICIO: A.I.A.

OGGETTO: **D.Lgs. n. 152 del 03/04/2006 e ss.mm.ii. – Rettifica Autorizzazione Integrata Ambientale n. DPC025/194 del 19/06/2023.**

DITTA: Edison S.p.A.

Sede impianto: Strada comunale Tremonti n. 1 – Bussi sul Tirino (PE).

Attività svolta: Centrale tubogas a ciclo combinato per la produzione di energia.

Codice IPPC di cui all'Allegato VIII alla Parte II del D.Lgs. 152/2006 s.m.i.:

1.1: *“Combustione di combustibili in installazione con una potenza termica nominale totale pari o superiore a 50 MW”.*

IL DIRIGENTE

(D.G.R. n. 469 del 24/06/15 e s.m.i.)

VISTI:

- la Direttiva 2010/75/UE relativa alle emissioni industriali;
- il Titolo III-bis alla Parte II-bis del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. che disciplina il rilascio, il rinnovo e il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale;
- la D.G.R. n. 310 del 29/06/2009 che ha modificato il punto 1 della D.G.R. n. 28/04 individuando il Dipartimento Opere Pubbliche, Governo del Territorio e Politiche Ambientali quale Autorità Competente al rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale relativamente agli impianti di cui alle categorie riportate nell'Allegato VIII del D.Lgs. 152/2006;
- l'art. 5 della L.R. 64/97 che stabilisce i compiti dell'ARTA;
- la D.G.R. n. 917 del 23/12/2011 avente ad oggetto *“Approvazione di “Linee guida per l'individuazione delle modifiche di cui all'art. 5, comma 1, lett. L), l-bis), art. 29-nonies) ed art. 208 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.”*;
- le modifiche introdotte dal D.Lgs. n. 46 del 04/03/2014 recante: *“Attuazione della direttiva 2010/75/UE relativa alle emissioni industriali (prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento) - Capo I - Modifiche al decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, e successive modificazioni”*;

VISTA l'Autorizzazione Integrata Ambientale n. DPC025/194 del 19/06/2023, rilasciata, a seguito di riesame ai sensi dell'art. 29-octies del D.Lgs. 152/2006, alla Ditta Edison S.p.A., con sede legale in Via Foro Buonaparte 31 – Milano e sede operativa in Strada comunale Tremonti n. 1 – Bussi sul Tirino (PE), per l'esercizio dell'impianto di combustione con potenza termica superiore a 50 MW;

PRESO ATTO della nota prot. ASEE/GTA/VS - PU-2893 del 28/07/2023, in atti al prot. n. RA/324311 stessa data, con cui la Ditta Edison S.p.A. ha trasmesso *“alcune precisazioni e brevi chiarimenti”* in merito all’A.I.A. n. DPC025/194 del 19/06/2023, chiedendo di apportare rettifiche agli artt. 1 (potenzialità impianto), 5 (QRE) e 11 (PMec);

VISTA la nota prot. n. ASEE/GTA/VS - PU-3475 del 20/09/2023, acquisita in atti al prot. n. RA/386084 del 21/09/2023 con cui la Ditta ha inviato ulteriori precisazioni in merito ai dati di potenza elettrica e termica alla capacità produttiva indicati all’art. 1 dell’A.I.A.;

PRESO ATTO della nota prot. n. 50485/2023, acquisita in atti al prot. n. RA/466631 del 16/11/2023, con cui ARTA ha trasmesso il Rapporto Conclusivo dell’Attività di Ispezione Ambientale ordinaria 2023 riscontrando, altresì, alle comunicazioni della Ditta sopra richiamate, si rappresenta quanto segue;

PRESO ATTO della nota prot. n. RA/508656 del 18/12/2023 con cui il DPC002, a riscontro di una nota inviata dalla Ditta al suddetto Servizio regionale in data 21/09/2023 con la quale la stessa comunica *“a codesta Regione i dati definitivi di collaudo di potenza elettrica e termica dell’intero impianto e non ritiene sia necessario procedere all’effettuazione di una verifica ambientale essendo, di fatto, le attuali prestazioni ambientali autorizzate dell’impianto nell’AIA del tutto ricomprese in quelle valutate nell’ambito del processo autorizzativo”*, ha comunicato alla Ditta che *“gli impianti termici sono annoverati all’interno dell’Allegato II-BIS “Progetti sottoposti alla verifica di assoggettabilità di competenza statale”*;

VISTA la nota prot. n. RA/11496 del 11/01/2024 con cui il Servizio Politica Energetica e Risorse del Territorio ha accolto le richieste di rettifica riguardanti gli artt. 5 e 11 dell’A.I.A. n. DPC025/194 del 19/06/2023, chiedendo alla Ditta di trasmettere la documentazione utili ai fini della rettifica dell’atto autorizzativo, ed ha specificato che *“per quanto attiene, invece, al refuso evidenziato da codesta Ditta relativamente all’art. 1 dell’A.I.A. n. DPC025/194 del 19/06/2023, si precisa che è da ritenersi valida la frase ivi riportata: “La potenza termica installata è di 235,4 MWt, con un minimo tecnico pari a 35 MW elettrici”, essendo questi i valori dichiarati dalla Ditta in sede di istanza di riesame”*;

ACQUISITA in atti al prot. n. RA/15077 del 15/01/2024, la documentazione trasmessa dalla Ditta a riscontro della nota prot. n. RA/11496 del 11/01/2024 di cui sopra;

RITENUTO di dover provvedere a rettificare gli artt. 1, 5 e 11 di cui all’A.I.A. n. DPC025/194 del 19/06/2023;

VERIFICATO che il Gestore ha provveduto al pagamento dell’imposta di bollo, ai sensi del D.P.R. n. 642 del 26/10/1972 e dell’art. 3 del Decreto Interministeriale del 10/11/2011, dandone riscontro con la nota acquisita in atti al prot. n. RA/15077 del 15/01/2024;

PRESO ATTO, nelle more degli esiti della consultazione della Banca Dati Nazionale Antimafia (BDNA), ai sensi dell’art. 87 del D.Lgs. 159/2011, dell’autocertificazione antimafia acquisita in atti al prot. n. RA/15077 del 15/01/2024, con la quale i soggetti elencati all’art. 85 del D.Lgs. 159/2011 hanno attestato che nei loro confronti non sussistono le cause di divieto, di decadenza o di sospensione di cui all’art. 67 del D.Lgs. 159/2011;

ACCERTATA la regolarità tecnico-amministrativa della procedura seguita e valutata la legittimità del presente provvedimento;

per tutto quanto esposto in premessa che qui si intende integralmente riportato e trascritto,

DETERMINA

ART. 1

RETTIFICA DELL'A.I.A. n. DPC025/194 del 19/06/2023

di rettificare quanto previsto agli artt. 1, 5 e 11 dell'A.I.A. n. DPC025/194 del 19/06/2023 rilasciata alla Ditta **Edison S.p.A.** (di seguito denominata Gestore), con sede legale in Foro Buonaparte 31 – Milano e sede operativa in Strada comunale Tremonti n. 1 – Bussi sul Tirino (PE), nella persona del Legale Rappresentante pro-tempore, per l'esercizio dell'impianto turbogas a ciclo combinato per la produzione di energia

ART. 2

CAPACITÀ PRODUTTIVA

L'art. 1 di cui all'A.I.A. DPC025/194 del 19/06/2023 è rettificato come segue:

La Ditta Edison S.p.A. è autorizzata all'esercizio dell'attività IPPC di cui all'Allegato VIII alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006:

1.1 *“Combustione di combustibili in installazione con una potenza termica nominale totale pari o superiore a 50 MW”.*

Per una **capacità produttiva** come di seguito specificato:

Dati sulla produzione				
Attività	Tipo di prodotto	Unità di misura	Potenzialità massima di produzione	Quantità prodotta nell'anno di riferimento
1.1	Energia elettrica e vapore	-	120,5 MWe ⁽¹⁾ 235,4 MWt	94.940,8 MWhe ⁽²⁾ 0 ⁽³⁾
Note (1) Potenza elettrica lorda e potenza termica dell'installazione in assetto di piena condensazione; rif. T ambiente 15°C, umidità relativa 60%, pressione 995 mbar. (2) Energia elettrica lorda prodotta dalla Centrale nel 2018 (fonte: Relazione Annuale AIA 2019). (3) Nel 2018 non è stato ceduto vapore e/o calore.				

La **potenza termica installata** è di **235,4 MWt**, con un **minimo tecnico** pari a **35 MW elettrici**.

ART. 3

EMISSIONI IN ATMOSFERA

Il QRE di cui all'art. 5 dell'A.I.A. DPC025/194 del 19/06/2023 è sostituito dal seguente (in atti al prot. n. RA/15077 del 15/01/2024):

QUADRO EMISSIVO E LIMITI DI EMISSIONE AL 31.12.2025														
Camino	Provenienza impianto	Altezza m	Portata fumi secchi in Nm3/h (0 °C, 1,01325 bar)	Durata emissione		T (°C)	Sistema di contenimento	Sostanza inquinante	Limiti di emissione					Frequenza controlli
				h/gg	g/a				Concentrazione (mg/Nm3) fino al 31/12/2025		Flusso di massa fino al 31/12/2025		Tenore di ossigeno di rif. (%)	
									Media giornaliera	Media oraria	kg/h	t/a		
E1	Turbina + caldaia	75	785.000 ^{1,2)}	24	340 ³⁾	>= 100	Iniezione di acqua in CC per riduzione NOx Catalizzatore per riduzione CO	NOx ⁸⁾	50	50	39,25 ²⁾	258,7 ⁴⁾	15	continuo
								CO ⁸⁾	30	30	23,55 ²⁾	155,1 ⁴⁾		continuo
E2	Avviamento impianto	20	785.000 ^{1,2)}	5)	>= 300	Iniezione di acqua in CC per riduzione NOx Catalizzatore per riduzione CO	NOx ⁸⁾	50	50	39,25 ²⁾	258,7 ⁴⁾	15	continuo	
							CO ⁸⁾	30	30	23,55 ²⁾	155,1 ⁴⁾		continuo	
E3	Caldaia di emergenza	13,2	5.250 ⁶⁾	avvio/fermata e per manutenzione in sicurezza impianto	>= 90		NOx ⁹⁾	100 ¹⁰⁾				3	annuale	
							CO ⁹⁾	150						
ALTRI PUNTI DI EMISSIONE														
AIR V1	Estrazione aria Cassa olio minerale tg						Filtro coalescente	Vapori d'olio						
AIR V2	Estrazione aria Cassa olio sintetico tg						Filtro coalescente	Vapori d'olio						
OIL V3	Vent Cassa olio sintetico tg						Filtro demister	Vapori d'olio						
OIL V4	Estrazione aria Cassa olio lubrificazione tv						Filtro demister	Vapori d'olio						
OIL V5	Vent Cassa olio centralina regolazione by-pass tv						Silica gel essiccante	Vapori d'olio						
OIL V6	Vent Cassa olio regolazione tv						Silica gel essiccante	Vapori d'olio						
TG-V1	Vent vlv di sicurezza separatore h2o/gas - sistema di sicurezza di sovrappressione							gas naturale						
TG-V2	Vent principale separatore h2o/gas sistema di sicurezza di sovrappressione							gas naturale						
TG-V3	Vent intervalvolare manifold gas principale sfiato di sicurezza							gas naturale						

TG-V4	Vent over bord valvole gas valvole di sicurezza		gas naturale
TG-V5	Vent valvola su linea gas ingresso tg sfiato di sicurezza		gas naturale
TG-V6	Vent aria strumenti ap/ch valvole sfiato di sicurezza		gas naturale
TG-V7	Vent serbatoio scubber tgvalvole di sicurezza		gas naturale
TG-V8	Valvola di sicurezza scubber d-161 tg sistema di sicurezza di sovrappressione		gas naturale
V-CG1	Vent valvola di sicurezza polmone d-101 sistema di sicurezza di sovrappressione		gas naturale
V-CG2	Vent valvola di sicurezza uscita compressore y-161 sistema di sicurezza di sovrappressione		gas naturale
V-CG3/4	Vent da valvola polmone d-101 Vent da valvola uscita cilindri cg valvole di sicurezza		gas naturale
V-CG5	Vent gas da reciver sistema di sicurezza di sovrappressione		gas naturale
V-CG6	Vent da sistema tenute cilindri cg valvole di sicurezza		gas naturale
V-CG7	Vent serbatoio skid metano valvole di sicurezza		gas naturale
V-202	Vent serbatoio firewash (Riempito solo in caso di manutenzione)		Terpeni idrocarburi (metil-2-metossietossi)propanolo 2-(2-butossietossi)etanolo ⁽⁷⁾
V-203	Vent cubitainer alcalinizzante gvr Alcalinizzante Nalco 1820/5711(2) sistema di sicurezza di sovrappressione		Vapori di Ammonio Idrossido Vapori di Etanolamina (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore) ⁽⁷⁾
V-204	Vent Cubitainer fosfato gvr Fosfato Nalco 72221 / 1742 sistema di sicurezza di sovrappressione		vapori di sodio idrossido (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore) ⁽⁷⁾

V-205	Vent Cubitainer deossigenante gvr Deossigenante Nalco 1250 sistema di sicurezza di sovrappressione		vapori di carboidrazide (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore) ⁽⁷⁾
V-206	Vent Cubitainer disperdente gvr Disperdente Antincrostante Nalco 3dt118 sistema di sicurezza di sovrappressione		nessuna sostanza pericolosa (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore) ⁽⁷⁾
V-207 V-302	Vent Cubitainer biocida Nalco Stabrex ST 40 ausiliari tg/tv/cg e intercooler tg/condens. Tv sistema di sicurezza di sovrappressione		Sodio idrossido (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore) ⁽⁷⁾
V-300	Vent cubitainer ipoclorito di sodio intercooler tg/condens. tv	Filtro a carboni attivi	vapori di ipoclorito ⁽⁷⁾
V-907	Guardia idraulica Serbatoio acido cloridrico guardia idraulica		vapori di acido cloridrico ⁽⁷⁾
V-908	Sfiato collettato in vacca di contenimento idrossido di sodio sfiato di sicurezza		vapori di idrossido di sodio ⁽⁷⁾
V-208	Vent Cubitainer additivazione gvr Deossigenante Nalco 1250 (soluzione demi + deossigenante Nalco 1250)	Filtro a carboni attivi	vapori di carboidrazide (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore) ⁽⁷⁾
V-209	vent Cubitainer additivazione gvr biocida Nalco Stabrex ST 40 (soluzione demi + biocida Nalco ST40) non ha elementi volatili organici		Sodio idrossido (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore) ⁽⁷⁾

1) Portata fumi secchi @15%O₂. Rif. T 0°C, pressione 1,01325 bar

2) Valore nelle condizioni più gravose

3) Giorni di funzionamento complessivi della turbina a gas; non c'è contemporaneità di utilizzo dei camini E1 ed E2. Non essendo più utilizzato il funzionamento in fresh - air. Le ore di funzionamento alla massima capacità produttiva della CTE in assetto di ciclo combinato saranno pari a 8.160, corrispondenti a circa 340 giorni/anno.

4) Valore complessivo emesso annualmente dalla CTE attraverso i camini E1 o E2

5) Tempo di avviamento impianto 6 ore da freddo dopo fermata superiore a 2 giorni, 3 ore da caldo

6) Valore di portata nelle condizioni più gravose riferito al 3% di O₂

7) Per le sostanze inquinanti si è fatto riferimento ai componenti pericolosi riportati nelle schede di sicurezza

8) Per tale inquinante viene effettuato il monitoraggio in continuo.

9) Per tale inquinante viene effettuato il monitoraggio annuale

10) A seguito delle modifiche proposte per il GVA (oggetto della VP art.6 c.9 D.Lgs. 152/06 di cui alla nota m_ante.MiTE.REGISTRO UFFICIALE.USCITA.0126476.12-10-2022), sarà garantita una concentrazione di NO_x nei fumi al camino del GVA inferiore rispetto al valore limite attualmente prescritto dalla vigente AIA, adeguata a quanto prescritto dal D.Lgs.152/06 e s.m.i. per i medi impianti di combustione nuovi (alimentati a gas naturale e di potenza termica installata < 5 MWt). La concentrazione degli NO_x nei fumi passerà dagli attuali 200 mg/Nm³ rif. fumi secchi @3%O₂ (concentrazione autorizzata AIA), ai futuri 100 mg/Nm³ rif. fumi secchi @3%O₂ (espressi come media giornaliera

QUADRO EMISSIVO E LIMITI DI EMISSIONE DAL 01.01.2026														
Camino	Provenienza impianto	Altezza m	Portata fumi secchi in Nm3/h (0 °C, 1,01325 bar)	Durata emissione		T (°C)	Sistema di contenimento	Sostanza inquinante	Limiti di emissione					Frequenza controlli
				h/gg	g/a				Concentrazione (mg/Nm3) dal 01/01/2026		Flusso di massa dal 01/01/2026		Tenore di ossigeno di rif. (%)	
									Media giornaliera	Media annua	kg/h	t/a		
E1	Turbina + caldaia	75	785.000 ^{1,2)}	24	340 ³⁾	>= 100	Iniezione di acqua in CC per riduzione NOx Catalizzatore per riduzione CO	NOx ⁸⁾	50 ¹²⁾	45 ¹¹⁾	39,25 ²⁾	232,8 ⁴⁾	15	continuo
								CO ⁸⁾	30 ¹²⁾	30	23,55 ²⁾	155,1 ⁴⁾		continuo
E2	Avviamento impianto	20	785.000 ^{1,2)}	5)		>= 300	Iniezione di acqua in CC per riduzione NOx Catalizzatore per riduzione CO	NOx ⁸⁾	50 ¹²⁾	45 ¹¹⁾	39,25 ²⁾	232,8 ⁴⁾	15	continuo
								CO ⁸⁾	30 ¹²⁾	30	23,55 ²⁾	155,1 ⁴⁾		continuo
E3	Caldaia di emergenza	13,2	5.250 ⁶⁾	avvio/fermata e per mantenimento in sicurezza impianto		>= 90		NOx ⁹⁾	100 ¹⁰⁾				3	annuale
								CO ⁹⁾	150					
ALTRI PUNTI DI EMISSIONE														
AIR V1	Estrazione aria Cassa olio minerale tg						Filtro coalescente	Vapori d'olio						
AIR V2	Estrazione aria Cassa olio sintetico tg						Filtro coalescente	Vapori d'olio						
OIL V3	Vent Cassa olio sintetico tg						Filtro demister	Vapori d'olio						
OIL V4	Estrazione aria Cassa olio lubrificazione tv						Filtro demister	Vapori d'olio						
OIL V5	Vent Cassa olio centralina regolazione by-pass tv						Silica gel essiccante	Vapori d'olio						
OIL V6	Vent Cassa olio regolazione tv						Silica gel essiccante	Vapori d'olio						
TG-V1	Vent viv di sicurezza separatore h2o/gas - sistema di sicurezza di sovrappressione							gas naturale						
TG-V2	Vent principale separatore h2o/gas sistema di sicurezza di sovrappressione							gas naturale						
TG-V3	Vent intervalvolare manifold gas principale sfiato di sicurezza							gas naturale						
TG-V4	Vent over bord valvole gas valvole di sicurezza							gas naturale						

TG-V5	Vent valvola su linea gas ingresso tg sfiato di sicurezza			gas naturale
TG-V6	Vent aria strumenti ap/ch valvole sfiato di sicurezza			gas naturale
TG-V7	Vent serbatoio scubber tgvalvole di sicurezza			gas naturale
TG-V8	Valvola di sicurezza scubber d-161 tg sistema di sicurezza di sovrappressione			gas naturale
V-CG1	Vent valvola di sicurezza polmone d-101 sistema di sicurezza di sovrappressione			gas naturale
V-CG2	Vent valvola di sicurezza uscita compressore y-161 sistema di sicurezza di sovrappressione			gas naturale
V-CG3/4	Vent da valvola polmone d-101 Vent da valvola uscita cilindri cg valvole di sicurezza			gas naturale
V-CG5	Vent gas da reciver sistema di sicurezza di sovrappressione			gas naturale
V-CG6	Vent da sistema tenute cilindri cg valvole di sicurezza			gas naturale
V-CG7	Vent serbatoio skid metano valvole di sicurezza			gas naturale
V-202	Vent serbatoio firewash (Riempito solo in caso di manutenzione)			Terpeni idrocarburi (metil-2-metossietossi)propanolo 2-(2-butossietossi)etanolo ⁽⁷⁾
V-203	Vent cubitainer alcalinizzante gvr Alcalinizzante Nalco 1820/5711(2) sistema di sicurezza di sovrappressione			Vapori di Ammonio Idrossido Vapori di Etanolamina (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore) ⁽⁷⁾
V-204	Vent Cubitainer fosfato gvr Fosfato Nalco 72221 / 1742 sistema di sicurezza di sovrappressione			vapon di sodio idrossido (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore) ⁽⁷⁾
V-205	Vent Cubitainer deossigenante gvr Deossigenante Nalco 1250 sistema di sicurezza di sovrappressione			vapori di carbonato di sodio (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore) ⁽⁷⁾

V-206	Vent Cubitainer disperdente gvr Disperdente Antincrostante Nalco 3dt118 sistema di sicurezza di sovrappressione		nessuna sostanza pericolosa (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore $y^{(7)}$)
V-207 V-302	Vent Cubitainer biocida Nalco Stabrex ST 40 ausiliari tg/tv/cg e intercooler tg/condens. Tv sistema di sicurezza di sovrappressione		Sodio idrossido (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore $y^{(7)}$)
V-300	Vent cubitainer ipoclorito di sodio intercooler tg/condens. tv	Filtro a carboni attivi	vapori di ipoclorito ⁽⁷⁾
V-907	Guardia idraulica Serbatoio acido cloridrico guardia idraulica		vapori di acido cloridrico ⁽⁷⁾
V-908	Sfiato collettato in vacca di contenimento idrossido di sodio sfiato di sicurezza		vapori di idrossido di sodio ⁽⁷⁾
V-208	Vent Cubitainer additivazione gvr Deossigenante Nalco 1250 (soluzione demi + deossigenante Nalco 1250)	Filtro a carboni attivi	vapori di carboidrazide (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore $y^{(7)}$)
V-209	vent Cubitainer additivazione gvr biocida Nalco Stabrex ST 40 (soluzione demi + biocida Nalco ST40) non ha elementi volatili organici		Sodio idrossido (in fase di riempimento in relazione alla tensione di vapore $y^{(7)}$)

1) Portata fumi secchi @15%O₂. Rif. T 0°C, pressione 1,01325 bar

2) Valore nelle condizioni più gravose

3) Giorni di funzionamento complessivi della turbina a gas; non c'è contemporaneità di utilizzo dei camini E1 ed E2. Non essendo più utilizzato il funzionamento in fresh - air. Le ore di funzionamento alla massima capacità produttiva della CTE in assetto di ciclo combinato saranno pari a 8.160, corrispondenti a circa 340 giorni/anno.

4) Valore complessivo emesso annualmente dalla CTE attraverso i camini E1 o E2

5) Tempo di avviamento impianto 6 ore da freddo dopo fermata superiore a 2 giorni, 3 ore da caldo

6) Valore di portata nelle condizioni più gravose riferito al 3% di O₂

7) Per le sostanze inquinanti si è fatto riferimento ai componenti pericolosi riportati nelle schede di sicurezza

8) Per tale inquinante viene effettuato il monitoraggio in continuo.

9) Per tale inquinante viene effettuato il monitoraggio annuale

10) A seguito delle modifiche proposte per il GVA (oggetto della VP art.6 c.9 D.Lgs. 152/06 di cui alla nota m_ante.MiTE.REGISTRO UFFICIALE.USCITA.0126476.12-10-2022), sarà garantita una concentrazione di NO_x nei fumi al camino del GVA inferiore rispetto al valore limite attualmente prescritto dalla vigente AIA, adeguata a quanto prescritto dal D.Lgs.152/06 e s.m.i. per i medi impianti di combustione nuovi (alimentati a gas naturale e di potenza termica installata < 5 MWt). La concentrazione degli NO_x nei fumi passerà dagli attuali 200 mg/Nm³ rif. fumi secchi @3%O₂ (concentrazione autorizzata AIA), ai futuri 100 mg/Nm³ rif. fumi secchi @3%O₂ (espressi come media giornaliera

11) Questi limiti non si applicano agli impianti in funzione < 1 500

12) Il valore limite imposto si intenderà rispettato se nessuna delle medie di 24 ore supera il valore imposto e se nessuna delle medie orarie supera il valore imposto di un fattore di emissione superiore a 1,25.

ART. 4

PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO

La tabella L.1.1 del PMeC di cui all'art. 11 dell'A.I.A. DPC025/194 del 19/06/2023 è sostituita dalla seguente (in atti al prot. n. RA/15077 del 15/01/2024):

L.1.1 Monitoraggio Inquinanti						
Punto emissione	Parametro	Modalità di controllo		Metodo di misura	Frequenza	Modalità di registrazione dei controlli effettuati
		Continuo	Discontinuo			
E1	CO ₂	-	x	Emission Trading 2003/87/CE e s.m.i.	Processo di convalida annuale	Registrazione su supporto cartaceo e su file dei risultati
	NO _x	x	x	D.Lgs. 152/06 – Manuale SME	Taratura mensile Taratura trimestrale Taratura semestrale IAR/AST annuale QAL2 quinquennale	
	Ossigeno	x	x			
	CO	x	x	UNI EN 14181		
	SO _x	-	x	(*)	Semestrale	
	Temperatura	x	x	Norme MU	Continuo Taratura annuale	
	Portata	x	-	Calcolata con bilancio di combustione	Continuo	
E2	CO ₂	-	x	Emission Trading 2003/87/CE e s.m.i.	Processo di convalida annuale	Registrazione su supporto cartaceo e su file dei risultati
	NO _x	x	x	D.Lgs. 152/06 – Manuale SME	Taratura mensile Taratura trimestrale Taratura semestrale IAR/AST annuale QAL2 quinquennale	
	Ossigeno	x	x			
	CO	x	x	UNI EN 14181		
	SO _x	-	x	(*)	Semestrale	
	Temperatura	x	x	Norme MU	Continuo Taratura annuale	
	Portata	x	-	Calcolata con bilancio di combustione	Continuo	
E3	CO ₂	-	x	Emission Trading 2003/87/CE e s.m.i.	Processo di convalida annuale	Registrazione su supporto cartaceo e su file dei risultati
	NO _x	-	x	D.Lgs. 152/06	Annuale	
	CO	-	x		Annuale	
E4	CO ₂	-	x	Emission Trading 2003/87/CE e s.m.i.	Processo di convalida annuale	

(*) Calcolo in accordo alla procedura PGT0056GU

ART. 5

Fermo restando quanto sopra riportato, restano invariati le prescrizioni, condizioni, obblighi e limiti previsti nell'Autorizzazione n. DPC025/194 del 19/06/2023, non contemplati nel presente Provvedimento. Il Gestore è tenuto, inoltre, al rispetto degli ulteriori limiti, prescrizioni, condizioni e gli obblighi contenuti nella presente autorizzazione. Il mancato rispetto comporta l'adozione dei provvedimenti riportati all'art. 29-decies, comma 9 e delle sanzioni di cui all'art. 29-quattordices del D.Lgs. 152/2006.

ART. 6

Il Responsabile del Procedimento trasmette copia conforme del presente Provvedimento ai soggetti coinvolti nel procedimento autorizzativo.

ART. 7

Avverso il presente Provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale al competente Tribunale Amministrativo Regionale entro 60 (sessanta) giorni o ricorso straordinario al Capo dello Stato entro 120 (centoventi) giorni dal rilascio.

L'ISTRUTTORE

Dott.ssa Alessandra DI DOMENICA
(firmato elettronicamente)

IL RESPONSABILE DELL'UFFICIO

Dott. Fabio PIZZICA
(firmato elettronicamente)

IL DIRIGENTE DEL SERVIZIO

Dott. Dario CIAMPONI
(firmato digitalmente)

Regione Abruzzo - Contrassegno Elettronico



TIPO CONTRASSEGNO QR Code

IMPRONTA DOC 05FCA7D27C4A1424E7705453838C457D05EC62B1037DAFE08E74671942624ED2

Firme digitali presenti nel documento originale

Firma in formato pdf: DARIO CIAMPONI

Dati contenuti all'interno del Contrassegno Elettronico

Dipartimento DPC DIPARTIMENTO TERRITORIO - AMBIENTE
Nr. determina DPC025/030
Data determina 19/01/2024
Progressivo 1024/24

Credenziali di Accesso per la Verifica del Contrassegno Elettronico

URL <http://app.regione.abruzzo.it/PortaleGlifo>

IDENTIFICATIVO RAOK8CM-150782

PASSWORD UIeCU

DATA SCADENZA 18-01-2025

Scansiona il codice a lato per verificare il documento

