



DPC DIPARTIMENTO TERRITORIO – AMBIENTE

SERVIZIO: Politica Energetica e Risorse del Territorio

UFFICIO: A.I.A.

OGGETTO: Decreto Legislativo n. 152 del 03/04/2006 e ss.mm.ii., art. 29-nonies – Autorizzazione Integrata Ambientale – Voltura e aggiornamento a seguito di modifica non sostanziale

DITTA: IME Power S.r.l.

Sede installazione: Z.I. SS Appulo Sannitica, km 96,6 – Sulmona (AQ)

Attività svolta: Centrale termoelettrica.

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 50MW”.*

IL DIRIGENTE

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

VISTA la direttiva 2010/75/UE relativa alle emissioni industriali;

VISTO il Titolo III-bis alla Parte II del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. che disciplina il rilascio, il rinnovo e il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale;

VISTI:

- 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 recante *“Decreto Legislativo 03.04.2006, n. 152 e s.m.i. “Norme in materia ambientale”. Parte seconda “Procedure per la valutazione ambientale strategica (VAS), per la valutazione di impatto ambientale (VIA) e per l'autorizzazione integrata ambientale (A.I.A.)” - Parte IV “Norme in materia di gestione dei rifiuti e di bonifica dei siti contaminati” - 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.”;*
- la D.G.R. n. 118 del 07/02/2019 recante *“Revoca e Sostituzione integrale dell'Allegato 1 alla DGR 917 del 23/12/2011 “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.” della DGR 917/11, con l’Allegato 1 “Adeguamento delle Linee guida e criteri tecnici per l’individuazione delle modifiche di cui alla Parte II del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.” - D.Lgs. 03.04.2006, n. 152 e ss.mm.ii “Norme in materia ambientale” - Parte II Titolo III “Procedure inerenti l’Autorizzazione Integrata Ambientale” – Approvazione linee guida per l’individuazione delle modifiche di cui all’art.5, comma 1, lett. l), art. 29-nonies)”;

- il D.M. n. 95 del 15/04/2019 che stabilisce le modalità per la redazione della relazione di riferimento di cui all’articolo 5, comma 1, lettera v)-bis del D.Lgs. 152/2006;

VISTA l’Autorizzazione Integrata Ambientale n. DPC025/290 del 09/08/2019 rilasciata alla Ditta Metaenergia Produzione S.r.l. con sede legale in Via Barberini, 86 – Roma e sede operativa in Z.I. SS Appulo Sannitica, km 96,6 – Sulmona (AQ), nella persona del Legale Rappresentante per l’esercizio dell’installazione di “produzione energia elettrica e calore”; rientrante fra le categorie di attività industriali di cui all’Allegato VIII alla parte II del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii., precisamente al punto 1.1. – *Combustione di combustibili in installazione con una potenza termica nominale totale pari o superiore a 50 MW*;

ACQUISITA in atti al prot. n. RA/47264 del 07/02/2023, la nota con cui la Ditta ha relazionato in merito all’ottemperanza delle prescrizioni di cui all’A.I.A. n. DPC025/290 del 09/08/2019 e ha trasmesso copia del Manuale di Gestione dello SME;

ACQUISITA in atti al prot. n. RA/91429 del 03/03/2023 la nota, come successivamente reiterata in data 16/03/23 (in atti al prot. n. RA/116050 stessa data), con cui la Ditta ha comunicato quanto segue:

- mancata attivazione del punto di emissione E5 relativo al cogeneratore e relativa planimetria dei punti di emissione aggiornata;
- posticipata messa in esercizio dei motori a combustione interna modello 20V31SG;
- esatta ubicazione del punto di controllo in cui sono installati il campionatore ed il misuratore di portata, con richiesta di aggiornamento del layout degli scarichi;

DATO ATTO che con note prott. nn. RA/134847 del 27/03/23 e RA/204449 del 11/05/2023 l’A.C. riscontrava alla nota di cui sopra, chiedendo alla Ditta di trasmettere formale comunicazione di modifica non sostanziale ai sensi dell’art. 29-nonies del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., corredata dal pagamento degli oneri istruttori, precisando che *“nelle more degli esiti delle verifiche istruttorie e del rilascio da parte di codesta AC del provvedimento di aggiornamento dell’autorizzazione vigente, l’impianto può essere esercito solo a condizione del puntuale rispetto dell’autorizzazione DPC025/290 del 09/08/19, sia per quanto riguarda le condizioni di esercizio che lo stato di fatto dell’impianto”*;

VISTE:

- le note acquisite in atti ai prott. nn. RA/189068 del 02/05/2023 e RA/189620 del 03/05/2023 con cui la Ditta ha comunicato la messa a regime dei motori a combustione;
- le note acquisite in atti ai prott. nn. RA/196707 del 08/05/2023 e RA/198953 del 09/05/2023 con cui la Ditta ha comunicato il calendario della marcia controllata dei n. 4 motori presenti presso l’installazione;

ACQUISITA in atti al prot. n. RA/206297 del 12/05/2023 la comunicazione di modifica non sostanziale ai sensi dell’art. 29-nonies del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. trasmessa dalla Ditta Metaenergia Produzione S.r.l. relativamente ai seguenti interventi:

- modifica della planimetria degli scarichi, con esatta ubicazione del punto di controllo in cui sono installati il misuratore di portata ed il relativo campionatore prescritto;

- modifica degli impianti autorizzati, per mancata installazione della sezione cogenerativa;
- modifica della planimetria dei punti di emissione, per mancata attivazione del punto di emissione relativo alla sezione cogenerativa (E5);
- richiesta di valutazione di rettifiche riguardanti il monitoraggio SO₂, SO₃ e piano controlli ARTA;

PRESO ATTO:

- del parere tecnico dell'ARTA Abruzzo, trasmesso con nota prot. n. 22684/2022 ed acquisito in atti al prot. n. RA/216651 del 22/05/2023, con il quale ARTA ha rimesso le proprie valutazioni in merito alla marcia controllata dei motori ed alla richiesta di rettifiche dei monitoraggi;
- del parere tecnico dell'ARTA Abruzzo, trasmesso con nota prot. n. 23740/2022 ed acquisito in atti al prot. n. RA/225823 del 25/05/2023, con il quale ARTA ha rimesso le proprie in merito al Manuale di Gestione dello SME;
- del parere tecnico dell'ARTA Abruzzo, trasmesso con nota prot. n. 23739/2022 ed acquisito in atti al prot. n. RA/225823 del 25/05/2023, con il quale le modifiche proposte dalla Ditta Metaenergia Produzione S.r.l. sono ritenute non sostanziali ai sensi della D.G.R. n. 118/2019, ma comportano l'aggiornamento dell'atto autorizzativo;

ACQUISITA in atti al prot. n. RA/367772 del 07/09/2023 la nota integrativa con cui la Ditta ha documentazione a riscontro dei su citati pareri ARTA, utile ai fini dell'aggiornamento dell'Autorizzazione;

PRESO ATTO della nota acquisita in atti al prot. n. RA/326678 del 31/07/2023 con cui la Ditta ha comunicato il cambio di denominazione di ragione sociale da Metaenergia Produzione S.r.l. a IME Power S.r.l.;

DATO ATTO che le modifiche proposte attengono a quanto riportato all'Allegato 1 alla D.G.R. n. 118/2019, precisamente al paragrafo 2, punto 2.1 *"Modifiche che comportano l'aggiornamento dell'Autorizzazione"*, così come verificato anche da ARTA Abruzzo con il su citato parere di competenza;

CONSIDERATO che, in base alla documentazione presentata dalla Ditta IME Power S.r.l. (già Metaenergia Produzione S.r.l.) nonché dalle indicazioni dell'ARTA Abruzzo riportate nei citati pareri, sono oggetto di aggiornamento dell'A.I.A. n. DPC025/290 del 09/08/2019: QRE, planimetria emissioni in atmosfera, planimetria scarichi, PMC;

DATO ATTO che il Gestore ha provveduto al pagamento dei diritti di istruttoria di cui al D.M. 24/04/2008 ed alla D.G.R. n. 308/2009 e 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 le note acquisite in atti ai prott. nn. RA/268473 del 22/06/2023 e RA/367772 del 07/09/2023;

PRESO ATTO della Dichiarazione sostitutiva di atto notorio resa ai sensi del D.P.R. n. 445/2000, artt. 3 c. 2, 46 e 47, con cui l'amministratore unico della società attesta l'insussistenza delle cause di divieto, di decadenza o di sospensione di cui all'art. 10 della L. 575/65 e ss.mm.ii.;

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

VOLTURA E AGGIORNAMENTO A SEGUITO DI MODIFICA NON SOSTANZIALE

1. di **VOLTURARE** l'Autorizzazione Integrata Ambientale n. DPC025/290 del 09/08/2019 rilasciata alla Ditta **METAENERGIAPRODUZIONE Srl,,** in favore della **Ditta IME Power S.r.l.**, nella persona del Legale Rappresentante pro-tempore, per la categoria di cui al punto 1.1 dell'Allegato VIII alla parte II del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii., relativa all'impianto di produzione di energia elettrica e calore, con sede legale in Via Tolmino 12 – Roma e sede operativa in Z.I. SS Appulo Sannitica, km 96,6 – Sulmona (AQ).
2. di **AGGIORNARE**, a seguito di modifica non sostanziale, l'Autorizzazione Integrata Ambientale n. DPC025/290 del 09/08/2019 della **Ditta IME Power S.r.l.**, nella persona del Legale Rappresentante pro-tempore, per la categoria di cui al punto 1.1 dell'Allegato VIII alla parte II del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii., relativa all'impianto di produzione di energia elettrica e calore, con sede legale in Via Tolmino 12 – Roma e sede operativa in Z.I. SS Appulo Sannitica, km 96,6 – Sulmona (AQ).

ART. 2

EMISSIONI IN ATMOSFERA

1. La planimetria dei punti di emissione allegata all'A.I.A. n. DPC025/290 del 09/08/2019 si intende sostituita con l'elaborato denominato "Punti di emissione", datato 18/02/2023, acquisito in atti al prot. n. RA/206297 del 12/05/2023. **Allegato 1 al presente Provvedimento;**
2. Il QRE di seguito riportato, di cui alla documentazione acquisita in atti al prot. n. RA/367772 del 07/09/2023, sostituisce quello di cui all'art. 5 dell'A.I.A. n. DPC025/290 del 09/08/2019.

E.4 Emissioni convogliate

Nella tabella vanno inserite anche le emissioni di cui all'Art. 272 comma 1 e comma 2 del D.Lgs. 152/06 nonché le emissioni diffuse non convogliabili

PUNTO DI EMISSIONE		Provenienza impianto	Altezza m	Portata Nmc/h	Durata emissione		T °C	Sistema di abbattimento	Sostanza inquinante	Concentrazioni autorizzate mg/Nm ³	Flusso di massa		Diametro e forma del punto di emissione	Solo se previsto tenore di	
					h/gg	gg/a					kg/h	kg/a		ossigeno	Vapor acqueo
E1 E2 E3 E4		Produzione Sezione 1 n. 4 MCI	30	50,000	24	334	330	SCR OxCat	NOx (med. an.)	75	3.8	30,060	1,4/0	15%	
									NOx (med. gio)	85	4.3				
									CO (med. an.)	49	2.5	19,639			
									NH ₃ (med. an.)	10	0.5	4,008			
									CH ₂ O	15	0.8	6,012			
									CH ₄	500	25.0	200,400			
									Polveri tot.	6	0.3	2,405			

ART. 3
SCARICHI IDRICI

La planimetria relativa agli scarichi idrici allegata all'A.I.A. n. DPC025/290 del 09/08/2019 si intende sostituita con l'elaborato denominato "Reti idriche", datato 24/02/2023, acquisito in atti al prot. n. RA/206297 del 12/05/2023. **Allegato 2 al presente Provvedimento.**

ART. 4
PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO

Il Piano di Monitoraggio e Controllo di cui all'art. 11 dell'A.I.A. DPC025/290 del 09/08/2019 si intende sostituito con il seguente (in atti al prot. n. RA/371840 del 12/09/2023):

1. Emissioni in atmosfera

L.1.1 Monitoraggio Inquinanti						
Punto emissione	Parametro	Modalità di controllo		Metodo di misura	Frequenza	Modalità di registrazione dei controlli effettuati
		Continuo	Discontinuo			
E1/E2/E3/E4	CO	X		UNI EN 15058:2017		Registrazione digitale
	NOx	X		UNI EN 14792:2017		Registrazione digitale
	NH3	X		EPA CTM 027: 1997		Registrazione digitale
	CH4		X	UNI EN ISO 25140:2010	annuale	Rapporto di analisi
	CH2O		X	EPA 0011 1996+EPA 8315 1996	annuale	Rapporto di analisi
	Polveri		X	UNI EN 13284-1:2017	annuale	Rapporto di analisi

L.1.2 Sistemi di trattamento fumi					
Punto emissione	Sistema di abbattimento	Parti soggette a manutenzione e periodicità di manutenzione	Parametri di controllo	Modalità e frequenza di controllo	Modalità di registrazione dei controlli effettuati
E1/E2/E3/E4	SCR/ OxCat	Da definire in progettazione esecutiva	temperatura dei gas, carico del motore, contenuto di NOx	°C; % carico; mg/mc	Registrazione digitale

2. Emissioni in acqua

L.2.1 Monitoraggio Inquinanti				
Sigla scarico	Parametro	Metodo di misura	Frequenza	Modalità di registrazione dei controlli effettuati
<i>Indicare sia i pozzetti delle acque industriali e domestiche, sia i pozzetti per gli scarichi di acque di prima pioggia, di acque di raffreddamento ed eventualmente di scarichi parziali. Nel caso siano presenti sistemi di trattamento dei reflui effettuare un controllo a valle di questi ultimi.</i>				
S1	pH	IRSA CNR – 2060	<i>Semestrale</i>	<i>Report analitico</i>
	BOD	IRSA CNR - 5120		
	COD	IRSA CNR – 5130		
	SST	IRSA CNR – 2090		
	NH3	IRSA CNR – 2060		
	NO2	IRSA CNR – 4050		
	NO3	IRSA CNR – 4040		
	P	IRSA CNR - 4110		
	Idrocarburi	IRSA CNR - 2060		
	Grassi e olii tensioattivi	IRSA CNR – 5160 IRSA CNR – 5170/5180		

L. 2.2 Sistemi di depurazione						
Punto emissione	Sistema di trattamento (stadio di trattamento)	Elementi caratteristici di ciascuno stadio	Dispositivi di controllo	Parametri di controllo del corretto funzionamento	Frequenza	Modalità di registrazione dei controlli effettuati
<i>Scarico in uscita dal sistema di depurazione o punto intermedio tra due stadi del trattamento depurativo.</i>				<i>Inserire parametri significativi ai fini della verifica del corretto funzionamento del depuratore determinati sia in loco sia su campioni prelevati.</i>		
S1	Disoleatore	disoleatore		Integrità del manufatto	semestrale	Registro manutenzione
S1	Disoleatore	disoleatore	Controllo di livello	Funzionalità sonda	semestrale	Registro manutenzione
S1	Vasca di prima pioggia	Vasca di prima pioggia		Integrità del manufatto	annuale	
S1	Vasca di calma	Vasca di calma		Integrità del manufatto	annuale	

3. Rumore

La misurazione del rumore deve essere effettuata presso recettori esterni. In aggiunta, se necessario, potrebbero essere monitorate sorgenti particolarmente rilevanti, purché tali misurazioni siano correlabili all'emissione esterna.

L.3.1 Rilevi fonometrici esterni					
Postazione di misura	Rumore differenziale	Valore	Unità	Frequenza	Modalità di registrazione dei controlli effettuati
<i>Può essere all'esterno dello stabilimento o all'interno di private abitazioni.</i>	<i>Se la misura viene effettuata all'interno di abitazioni private</i>				
A01				Triennale o ad ogni modifica	Rapporto di misurazione
A02					
A03					
A04					
A05					
A06					
A07					

4. Rifiuti

L.4.1 Controllo rifiuti prodotti					
Attività	Rifiuti prodotti (Codice CER)	Metodo di smaltimento / recupero	Modalità di controllo e di analisi	Punto di misura e frequenza	Modalità di registrazione dei controlli effettuati
Manutenzione					Indicare se si utilizzano registro, sistema informatico, documento di trasporto, altro.
Manutenzione	130507*	recupero	Registro di carico e scarico		Registro di carico e scarico/FIR
Manutenzione	130206*	recupero	Registro di carico e scarico		Registro di carico e scarico/FIR
Manutenzione	170407	recupero	Registro di carico e scarico		Registro di carico e scarico/FIR
Manutenzione	150101	recupero	Registro di carico e scarico		Registro di carico e scarico/FIR
Manutenzione	150102	recupero	Registro di carico e scarico		Registro di carico e scarico/FIR
Manutenzione	150103	recupero	Registro di carico e scarico		Registro di carico e scarico/FIR
Manutenzione	150104	recupero	Registro di carico e scarico		Registro di carico e scarico/FIR
Manutenzione	150106	recupero	Registro di carico e scarico		Registro di carico e scarico/FIR
Manutenzione	150107	recupero	Registro di carico e scarico		Registro di carico e scarico/FIR
Manutenzione	150203	recupero	Registro di carico e scarico		Registro di carico e scarico/FIR
Manutenzione	190814	recupero	Registro di carico e scarico		Registro di carico e scarico/FIR

5. Acque sotterranee

L.5.1 Acque sotterranee				
Piezometro	Parametro	Metodo di misura	Frequenza	Modalità di registrazione dei controlli effettuati
MW01, MW03, MW05	Nitriti	APAT CNR IRSA 4050 Man 29 2003	Annuale	Report analitici
	Benzene	EPA 5030 2003 + EPA 8260C 2006		Report analitici
	etilbenzene			Report analitici
	xilene			Report analitici
	Composti alifatici clorurati cancerogeni	EPA 5030 2003 + EPA 8260C 2006		Report analitici
	Composti alifatici clorurati cancerogeni	EPA 5030 2003 + EPA 8260C 2006		Report analitici
	Idrocarburi totali	APAT IRSA 5160 B EPA 5021A		Report analitici
	Metallo del catalizzatore (da definire in sede di progettazione esecutiva se presente in tab. 2 della parte IV del D.lga 152/2006			Report analitici

6. Manutenzione e calibrazione

L.6.1 Manutenzione e calibrazione strumenti di monitoraggio in continuo					
Sistema di misura	Metodo di taratura	Frequenza di taratura	Metodo di verifica	Frequenza di verifica	Modalità di registrazione e trasmissione dati
Sistemi di monitoraggio e controllo in continuo. Essi devono essere mantenuti in perfette condizioni di operatività al fine di avere rilevazioni sempre					Indicare se si utilizzano registro, sistema informatico, altro.
Strumentazione NDIR tipo Ultramat 23 o similare	Sequenza automatica di auto calibrazione Zero eseguita automaticamente	12 ore	Ausilio bombola campione	4/6	Report informatico

L.6.2 Interventi di manutenzione ordinaria sugli impianti principali o parti di esso

Macchinario	Tipo di intervento	Frequenza	Modalità di registrazione dei controlli effettuati
Analizzatore CO-NO-O ₂	Pulizia e controllo filtro al carburo di silicio sonda prelievo fumi al camino	1/anno	Registro informatico
	Sostituzione tubetti pompe peristaltiche e verifica rulli e molle delle pompe	1/anno	Registro informatico
	Sostituzione cartuccia filtro	1/anno	Registro informatico
	Sostituzione cartuccia filtro catalitica convertitore NO ₂ /NO	1/anno	Registro informatico
	Taratura canali CO-NO bombola campione	1/anno	Registro informatico

7. Condizioni differenti dal normale esercizio

L.7.1 Avvio e arresto dell'impianto

Specificare i tempi necessari per l'avvio e l'arresto dell'impianto, l'uso di dispositivi di supporto a tali operazioni, le variazioni delle concentrazioni degli inquinanti riscontrabili, i valori dei limiti relativi alle condizioni diverse dal normale esercizio e i parametri relativi alla portata e alla durata delle emissioni.

L'avvio dell'impianto avviene in 2 minuti ed il pieno carico è raggiunto in 12 minuti totali.

L'arresto veloce dell'impianto avviene in circa 100 secondi

L. 7.2 Emissioni fuggitive

Le emissioni fuggitive sono emissioni nell'ambiente risultanti da una perdita graduale di tenuta di una parte delle apparecchiature designate a contenere un fluido (gassoso o liquido), questo è causato generalmente da una differenza di pressione e dalla perdita risultante. Esempi di emissioni fuggitive includono perdite da una flangia, da una pompa o da una parte delle apparecchiature e perdite dai depositi di prodotti gassosi o liquidi.

Il gestore è tenuto ad identificare e quantificare le emissioni fuggitive, inoltre deve indicare un piano di controllo delle stesse.

Descrivere le modalità di prevenzione delle emissioni fuggitive.

L.7.3 Malfunzionamenti ed emergenze

Identificare i possibili malfunzionamenti che si possono verificare e le procedure di gestione degli stessi.

I malfunzionamenti riguardano il sistema di trattamento fumi e del sistema di disoleatura.

Identificare le possibili emergenze che si possono verificare e le procedure di gestione delle stesse.

Le emergenze fanno riferimento al pericolo di incendio ed esplosione legate al gas naturale ed al collasso dei serbatoi di olio lubrificante, olio esausto, urea 40%, e antigelo.

Il gestore deve specificare il periodo di tempo durante il quale, a causa di malfunzionamenti, guasti dei dispositivi di depurazione e di misurazione o arresti tecnicamente inevitabili le concentrazioni delle sostanze regolarmente presenti nelle emissioni in atmosfera e nelle acque reflue possono superare i valori limite autorizzati.

In caso di malfunzionamento del sistema di trattamento fumi il tempo durante il quale possono verificarsi superamenti dei valori limite autorizzati sono di circa 2 minuti per le emissioni. In questo lasso di tempo le concentrazioni delle sostanze regolarmente presenti nelle emissioni saranno circa:

NOx: 500 mg/Nm³

CO: 500 mg/Nm³

COVNM 500 mg/Nm³

NH₃ : 500 mg/Nm³

CH₂O: 500 mg/Nm³

In caso di malfunzionamento del disoleatore il tempo durante il quale il quale possono verificarsi superamenti dei valori limite autorizzati è nullo in quanto lo scarico avviene solo dopo verifica analitica delle acque nella vasca di calma.

Quantificare anche le emissioni in tali fasi

In caso di malfunzionamento del sistema di trattamento fumi si potrebbe avere una emissione di inquinanti pari a circa 753 gr per NOx: 500 mg/Nm³

CO, NOx, COVNM, NH₃, CH₂O.

L.7.4 Arresto definitivo dell'impianto

Entro 30 giorni dal termine delle attività di smantellamento, che andrà debitamente comunicato agli Enti Competenti, l'azienda dovrà presentare all'Autorità Competente, al Servizio Gestione rifiuti della Regione Abruzzo, all'ARTA Distretto provinciale competente, alla Provincia ed alla ASL territorialmente competente un "piano di indagini" redatto secondo le "Linee Guida per indagini ambientali" approvate con la DGR n. 460 del 04/07/2011 ai sensi dell'art. 9 (Siti industriali dimessi), dell'ALLEGATO 2 (Disciplinare tecnico per la gestione e l'aggiornamento dell'anagrafe dei siti contaminati - luglio 2007) alla L.R. 45/07 e s.m.i.

Per installazioni soggette all'obbligo di relazione di riferimento va considerato l'art. 29 sexies comma 9 lettere b, c, d. Per gli altri considerare l'art. 29 sexies comma 9 lettera e

.

Prescrizioni:

- a) Il Gestore dovrà mantenere a disposizione dell'organo di controllo l'elenco nominativo del personale addetto alla gestione dello SME con indicazione delle mansioni e prova delle procedure di qualifica specifiche dell'incarico (informazione, formazione, addestramento, manuali dello SME, manuali strumento, procedure e soglie di intervento in caso di verifiche, manutenzioni, malfunzionamenti);
- b) Presso l'installazione dovranno essere tenuti a disposizione i registri delle attività di manutenzione del Sistema e, su richiesta, dovranno essere prodotti i report giornalieri, mensili e annuali relativi agli autocontrolli esperiti almeno nel quinquennio precedente ai quali dovranno sempre essere associati i valori delle grandezze più significative dell'impianto atte a caratterizzarne lo stato di funzionamento;
- c) Ai fini della comunicazione di cui al punto 8.7.2 del Manuale dello SME, il Gestore dovrà comunicare anche le motivazioni del superamento e le misure adottate per evitare che il fenomeno si ripeta;
- d) Il Manuale di Gestione dello SME deve essere redatto in conformità alla norma UNI 14181; inoltre, l'Azienda dovrà mettere in condivisione con il Distretto ARTA dell'Aquila i dati misurati in continuo.
- e) La prescrizione n. 2) di cui all'art. 11 dell'A.I.A. DPC025/290 del 09/08/2019 si intende revocata.

ART. 5

PIANO CONTROLLI ARTA

La tabella inerente l'aria di cui all'art. 14 dell'A.I.A. DPC025/290 del 09/08/2019 relativo al Piano dei controlli ARTA si intende sostituita con la seguente:

Aria

Campionamento ed analisi emissione di un camino a scelta fra E1, E2, E3, E4		
Voce	Metodica	Rif. per determinare costo
Campionamento		*
Portata, Temperatura, Umidità	UNI EN16911-1:2013; UNI 14790:2017	D.M. 24/04/2008
NO _x	UNI EN 14792:2017	D.M. 24/04/2008
CO	UNI EN 15058:2017	D.M. 24/04/2008
NH ₃	EPA CTM 027: 1997	D.M. 24/04/2008
CH ₂ O	EPA 0011 1996+EPA 8315 1996	D.M. 24/04/2008
CH ₄	UNI EN ISO 25140:2010	D.M. 24/04/2008
Polveri	UNI EN 13284-1:2017	D.M. 24/04/2008

ART. 6

Fermo restando quanto sopra riportato, restano invariati le prescrizioni, condizioni, obblighi e limiti previsti nell'Autorizzazione n. DPC025/290 del 09/08/2019 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 loro mancato rispetto, così come le dichiarazioni mendaci rese nel procedimento, comportano 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. 7

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

ART. 8

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 9212E473A85BC12A35BF7C9B6A688B3714287AA009D8BC2CA88FD89CF5898E1D

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 299

Data determina 27/09/2023

Progressivo 15626/23

Credenziali di Accesso per la Verifica del Contrassegno Elettronico

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

IDENTIFICATIVO RAKHZXQ-144797

PASSWORD IvrJE

DATA SCADENZA 28-09-2024

Scansiona il codice a lato per verificare il documento

