



Sito web: www.provincia.cuneo.it
P.E.C.: protocollo@provincia.cuneo.legalmail.it
Codice Fiscale – P.Iva 004478250044
SETTORE TUTELA TERRITORIO
C.so Nizza, 21 - 12100 Cuneo
Tel. 0171445372 fax 0171445582

2011/08.02/112
Rif. Pratica AIA n. 112

Parere SUAP aggiornamento Autorizzazione Integrata Ambientale per modifiche non sostanziali – I.P.P.C. – Ditta HUVEPHARMA ITALIA Srl con sede legale in San Donato Milanese (MI), Viale della Libertà, 80 ed operativa in Garessio, Via R. Lepetit, 142 - L.R. 44/00 - D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.:

Attività IPPC: 4.5 “Fabbricazione di prodotti farmaceutici compresi i prodotti intermedi”

S.U.A.P. del G.A.L. Mongioie

IL DIRIGENTE

Premesso che

- la Ditta HUVEPHARMA ITALIA Srl a socio unico, con sede legale in San Donato Milanese (MI), Viale della Libertà, 80 – P.IVA 09320250963, in seguito a volturazione per acquisto del ramo di azienda dalla ditta Sanofi Aventis S.p.A., è titolare dell’autorizzazione integrata ambientale rilasciata dal SUAP del G.A.L. Mongioie con Provvedimento Conclusivo Unico n. 134/2014 del 24.11.2014 e s.m.i., per l’impianto sito in Garessio, Via R. Lepetit, 142, per la seguente attività di cui all’Allegato VIII alla Parte seconda del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.:

Attività 4.5: “Fabbricazione di prodotti farmaceutici compresi i prodotti intermedi”.

- con note prot. n° 29570 e n° 29572 pervenute in data 19/04/2016, il SUAP del G.A.L. Mongioie, ha trasmesso alla Provincia le comunicazioni di modifica non sostanziale, pratiche n° 186.16 e 187.16, inviate dalla Ditta SANOFI S.p.A. con sede legale in Milano, Viale Luigi Bodio, 37/b in attuazione all’art. 29 nonies del D.lgs. 152/2006 e s.m.i.;

Rilevato che:

- le modifiche consistono in:
 - disattivazione caldaia da 27 MWt di produzione vapore a 50 barg;
 - disattivazione turbina a vapore da 3,2 MWe;
 - costruzione di impianto di cogenerazione alimentato a gas naturale, della potenza termica di 2053 kWt e 854 KWe, composto da motore endotermico, completo di caldaia a recupero per produzione vapore 2,5 barg e sistemi di recupero per la produzione di acqua calda fino a 90 °C;
 - installazione di una nuova caldaia tradizionale da 13,95 MWt per produzione di 18 t/h vapore a 15 barg (funzionante in parallelo a caldaia esistente);
 - installazione di un sistema ad espansione in grado di produrre 315 kWe utilizzando il salto di pressione vapore da 15 a 2,5 barg, per l’alimentazione delle utenze a bassa pressione completo di una nuova valvola di riduzione elettropneumatica, per garantire la stabilità della pressione di alimentazione delle utenze finali;

Visto il provvedimento n. registro 2888 del 11/08/2016 dell'Ufficio Energia del Settore Tutela Territorio della Provincia, rilasciato ai sensi dell'art. 11 del D.Lgs. 115/08 e s.m.i. recante autorizzazione a costruire ed esercire un impianto per la produzione in cogenerazione di energia elettrica e termica della potenza elettrica di 854 kW ed un sistema di espansione da 315 kWe, alimentato a gas metano, a servizio dello stabilimento Huvepharma Italia Srl, nel Comune di Garesio;

Considerato che risulta possibile assentire le modifiche illustrate nella documentazione tecnica allegata alle comunicazioni citate in precedenza, fermo restando il rispetto delle prescrizioni dell'autorizzazione integrata ambientale n. 134 del 24/11/2014 e s.m.i., in quanto non si prevedono effetti significativi per l'ambiente;

Ritenuto pertanto, necessario aggiornare i dati del provvedimento autorizzativo per comprendere le modifiche introdotte nel seguente modo:

- integrando nell'Allegato Tecnico 1 – le tabelle **“QUADRO EMISSIVO E LIMITI DI EMISSIONE”** e **“PUNTI DI EMISSIONE TRASCURABILI PER CUI NON VENGONO RICHIESTI AUTOCONTROLLI PERIODICI”** con le tabelle allegate al presente parere e di cui ne costituiscono parte integrante;

Visti

- la legge regionale 26 aprile 2000, n. 44 “Disposizioni normative per l’attuazione del decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112: Conferimento di funzioni e compiti amministrativi dello Stato alle Regioni ed agli Enti locali, in attuazione del Capo I della legge 15 marzo 1997, n. 59”;
- il D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152 “Norme in materia ambientale” e s.m.i.;
- la Direttiva 2010/75/UE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 24 novembre 2010 relativa alle emissioni industriali (prevenzione e riduzione integrate dell’inquinamento);
- il Decreto Ministeriale 24 aprile 2008 “Modalità, anche contabili, e tariffe da applicare in relazione alle istruttorie e ai controlli previsti dal D.Lgs. 18 febbraio 2005, n. 59 recante attuazione integrale della direttiva 96/61/CE sulla prevenzione e riduzione integrate dell’inquinamento” (Decreto Tariffe) previsto dall’art. 18, comma 2, del D.Lgs. 59/05 per definire appunto i costi, a carico del Gestore, per l’istruttoria delle domande di autorizzazione integrata ambientale, di modifica sostanziale e non sostanziale e per i successivi controlli ed in particolare l’art. 9 il quale dispone che, in considerazione delle specifiche realtà rilevate nel proprio territorio, le Regioni possano adeguare e integrare le tariffe di cui allo stesso decreto, da applicare per la conduzione delle istruttorie di loro competenza e dei relativi controlli di cui all’art. 7, comma 6 del D.Lgs 59/2005;
- la D.G.R. n. 85-10404 del 22 dicembre 2008, pubblicata sul B.U.R.P. n. 53 del 31 dicembre 2008, con cui la Regione Piemonte ha operato un adeguamento delle tariffe per l’istruttoria delle domande di autorizzazione integrata ambientale, di modifica sostanziale e non sostanziale e per i controlli di parte pubblica, con riduzione delle stesse in funzione dei costi reali del personale direttamente coinvolto, nonché l’applicazione di parametri legati alla dimensione aziendale;
- il D.P.R. settembre 2010, n. 160 di semplificazione e riordino della disciplina sullo Sportello Unico delle Attività Produttive, già istituito con il D.P.R. 20 ottobre 1998, n. 447;
- la Circolare del Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare in data 17 giugno 2015, n. 12422, ad oggetto: "Ulteriori criteri sulle modalità applicative della disciplina in materia di prevenzione e riduzione integrate dell’inquinamento alla luce delle modifiche introdotte dal D. Lgs. 4 marzo 2014, n. 46”;
- la L.R. 29/10/2015, n. 23 di riordino delle funzioni amministrative conferite alle Province in attuazione della L. 7/4/2014, n. 56;
- la vigente normativa in materia di inquinamento atmosferico, idrico, acustico, gestione rifiuti, protezione del suolo e delle acque sotterranee;

atteso che ai fini del presente atto, giusto rinvio all'art. 4, comma 1, lett. b) del D.Lgs. 196/2003 e s.m.i. si è provveduto al rispetto, con idonea modalità, dei principi di cui all'art. 3;

dato atto che è stato valutato con esito negativo ogni potenziale conflitto di interessi e conseguente obbligo di astensione ai sensi degli artt.7 del D.P.R 16/04/2013 n. 62, 6 bis della L. n. 241/1990 e s.m.i. e 5 del Codice di Comportamento di cui alla D.G.P n. 21 del 28/01/2014;

atteso che tutta la documentazione è depositata agli atti;

visto l'art. 107 del D. Lgs. 18 agosto 2000, n. 267 e s.m.i.;

visti gli artt. 4, 16 e 17 del D.Lgs. 30 marzo 2001, n. 165;

vista la legge n. 190/2012 e s.m.i. recante "Disposizioni per la prevenzione e la repressione della corruzione e dell'illegalità nella pubblica amministrazione";

ESPRIME PARERE FAVOREVOLE

- **in ordine all'aggiornamento dell'Autorizzazione Integrata Ambientale**, rilasciata ai sensi del D. Lgs. 152/06 con provvedimento n. 134 del 24/11/2014 s.m.i., in capo HUVEPHARMA ITALIA Srl, con sede legale in San Donato Milanese (MI), Viale della Libertà, 80 – P.IVA 09320250963, in qualità di gestore della sede operativa in Garessio, Via R. Lepetit, 142, per l'esercizio dell'impianto comprensivo di:

Attività IPPC: 4.5 "Fabbricazione di prodotti farmaceutici compresi i prodotti intermedi"

per le modifiche non sostanziali relative a:

- disattivazione caldaia da 27 MWt di produzione vapore a 50 barg;
- disattivazione turbina a vapore da 3,2 MWe;
- costruzione di impianto di cogenerazione alimentato a gas naturale, della potenza termica di 2053 kWt e 854 KWe, composto da motore endotermico, completo di caldaia a recupero per produzione vapore 2,5 barg e sistemi di recupero per la produzione di acqua calda fino a 90 °C;
- installazione di una nuova caldaia tradizionale da 13,95 MWt per produzione di 18 t/h vapore a 15 barg (funzionante in parallelo a caldaia esistente);
- installazione di un sistema ad espansione in grado di produrre 315 kWe utilizzando il salto di pressione vapore da 15 a 2,5 barg, per l'alimentazione delle utenze a bassa pressione completo di una nuova valvola di riduzione elettropneumatica, per garantire la stabilità della pressione di alimentazione delle utenze finali;

integrando nell'Allegato Tecnico 1 – le tabelle "**QUADRO EMISSIVO E LIMITI DI EMISSIONE**" e "**PUNTI DI EMISSIONE TRASCURABILI PER CUI NON VENGONO RICHIESTI AUTOCONTROLLI PERIODICI**" con le tabelle allegate al presente parere, di cui costituiscono parte integrante, **fermo restando il rispetto di tutte le prescrizioni tecniche, amministrative e gestionali contenute e richiamate nella predetta A.I.A, così come aggiornate dal presente provvedimento;**

EVIDENZIA CHE

- il presente atto, in quanto formato nell'ambito del procedimento unico di cui al D.P.R. 07/09/2010, n. 160, è finalizzato al rilascio del provvedimento conclusivo del procedimento anzidetto, emanato dalla struttura unica competente;

- che, ai sensi dell'art. 29-decies del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., le attività di vigilanza e controllo del rispetto dei limiti di emissione e delle altre prescrizioni autorizzative sono svolte da A.R.P.A. Piemonte;
- che l'inosservanza delle prescrizioni autorizzative comporta l'applicazione delle sanzioni di cui agli artt. 29-decies e 29-quattordices del D.Lgs. 152/06 e s.m.i..

IL DIRIGENTE
Dott. Luciano FANTINO

Funzionari estensori

Cavallo Gianluca

QUADRO EMISSIVO E LIMITI DI EMISSIONE

Punto di emissione numero	Provenienza	Frequenza autocontrolli	Portata [m ³ /h a 0°C e 0,101 MPa]	Durata emissioni [h/giorno]	Frequenza nelle 24 ore	Temp. [°C]	Tipo di sostanza inquinante	Limite emissione		Altezza punto di emissione dal suolo [m]	Diametro lato sezione [m o m x m]	Tipo di impianto di abbattimento
								(mg/m ³ a 0°C e 0,101 MPa)	[Kg/h]			
46.6	Generatore di vapore a gas naturale da 13,95 MW	annuale	15.000	24	CONT	160	NO _x (come NO ₂) ⁽¹⁾ CO ⁽¹⁾	150 100	- -	25	1,3	Bruciatore a bassa emissione
46.47	Impianto di cogenerazione con motore endotermico da 854 kWe e 2053 kWt	Autorizzato con provvedimento ex art. 11 D.Lgs. 115/08 - N°Registro 2888 del 11/08/2016 del Servizio Energia										

⁽¹⁾ limite alle emissioni medio orario riferito ad un tenore di ossigeno dei fumi anidri del 3% in volume

PUNTI DI EMISSIONE TRASCURABILI PER CUI NON VENGONO RICHIESTI AUTOCONTROLLI PERIODICI

Punto di emiss.	Provenienza	Note descrittive	Portata (Nmc/h)	Inquinante	Flusso di massa (kg/h)	Altezza punto di emissione (m)	Diametro sezione (m)	Impianto di abbattimento
46.48 a 46.48 b	PSV generatore di vapore a recupero del cogeneratore (n.2)	dispositivi di sicurezza emergenza						Non rilevati
46.49	Estrattore aria container motore cogeneratore	ricambio aria continuo						Non rilevati
46.50 a 46.50 b	Sfiati serbatoi olio motore (fresco ed esausto)	discontinuo						Non rilevati
46.51	Valvola di sicurezza linea metano motore cogenerazione	dispositivo di sicurezza emergenza						Non rilevati
46.52	Valvole scarico aria circuiti acqua cogeneratore	discontinuo						Non rilevati
46.53 a 46.53 b	PSV caldaia (n.2)	dispositivi di sicurezza emergenza						Non rilevati
46.54	Sfiati automatici vapore bassa pressione espansore	attivo in fase di avviamento						Non rilevati