

**ARPAE**

**Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia  
dell'Emilia - Romagna**

\* \* \*

**Atti amministrativi**

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2018-3915 del 27/07/2018
Oggetto	Dlgs. 115/2008 $\zeta$ Autorizzazione Unica alla realizzazione ed esercizio di un impianto di cogenerazione alimentato a gas naturale di potenza 2 MWe e 4,5 MWt presso lo stabilimento di Sorin Group Italia Srl, localizzato in Via Statale 12 Nord n.86, Comune di Mirandola $\zeta$ Proponente: Sorin Group Italia Srl
Proposta	n. PDET-AMB-2018-4088 del 27/07/2018
Struttura adottante	Struttura Autorizzazioni e Concessioni di Modena
Dirigente adottante	BARBARA VILLANI

Questo giorno ventisette LUGLIO 2018 presso la sede di Via Giardini 472/L - 41124 Modena, il Responsabile della Struttura Autorizzazioni e Concessioni di Modena, BARBARA VILLANI, determina quanto segue.

**Oggetto: Dlgs. 115/2008 – Autorizzazione Unica alla realizzazione ed esercizio di un impianto di cogenerazione alimentato a gas naturale di potenza 2 MWe e 4,5 MWt presso lo stabilimento di Sorin Group Italia Srl, localizzato in Via Statale 12 Nord n.86, Comune di Mirandola – Proponente: Sorin Group Italia Srl**

In data 16/03/2018, la società Sorin Group Italia Srl ha presentato domanda, acquisita agli atti di ARPAE SAC di Modena con prot. 5583 del 16/03/2018, per ottenere l'autorizzazione alla realizzazione ed all'esercizio di un impianto di cogenerazione alimentato a gas naturale di potenza 2 MWe e 4,5 MWt presso lo stabilimento di Sorin Group Italia Srl, localizzato in Via Statale 12 Nord n.86, Comune di Mirandola, ai sensi dell'art. 11 del Dlgs.115/2008.

La Legge Regionale n. 21 del 11 ottobre 2004, come modificata dalla Legge Regionale n. 13 del 28 luglio 2015 "Riforma del sistema di governo regionale e locale e disposizioni su Città metropolitana di Bologna, Province, Comuni e loro Unioni", ha assegnato le funzioni amministrative in materia di Autorizzazioni energetiche all'Agenzia Regionale per la Prevenzione, l'Ambiente e l'Energia (ARPAE), con decorrenza dal 01/01/2016.

Ai fini del presente atto si fa riferimento alla seguente normativa:

- L. 07/08/1990 n. 241 "Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi";
- Dlgs 30 maggio 2008, n. 115 "Efficienza degli usi finali dell'energia e i servizi energetici - Attuazione della direttiva 2006/32/CE";
- L.R. 23/12/2004, n. 26 "Disciplina della programmazione energetica territoriale ed altre disposizioni in materia di energia";
- D.Lgs 79/99 ("Decreto Bersani") "Attuazione della direttiva 96/92/CE, recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica";
- Delibera ARG/elt 99/08 e s.m.i. "Testo integrato delle condizioni tecniche ed economiche per la connessione alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica (Testo integrato delle connessioni attive – TICA)";
- DPR 59/13, "Regolamento recante la disciplina dell'Autorizzazione Unica Ambientale (AUA) e la semplificazione di adempimenti amministrativi in materia ambientale gravanti sulle piccole e medie imprese e sugli impianti non soggetti ad autorizzazione integrata ambientale".

Il progetto prevede la realizzazione di un nuovo impianto di cogenerazione per la produzione di energia elettrica e termica mediante un motore endotermico a ciclo Otto alimentato a gas metano, di potenza 2.006 kWe e 4.535 kWt, presso lo stabilimento di Mirandola di Sorin Group Italia Srl.

L'avvio del procedimento è coinciso con la presentazione dell'istanza, avvenuta il giorno 16/03/2018.

Ai sensi della L. 241/1990, l'avvio del procedimento unico è stato comunicato al proponente, con nota prot. 6629 del 30/03/2018 ed ai componenti della Conferenza di Servizi con nota prot. 6631 del 30/03/2018 e prot. 6716 del 03/04/2018.

La Conferenza di Servizi è stata indetta in forma semplificata e in modalità asincrona di cui all'art. 14 bis della Legge 241/90, al fine di acquisire le seguenti autorizzazioni o atti di assenso comunque denominati:

AUTORIZZAZIONI/PARERI/NULLA OSTA	ENTE COMPETENTE
Autorizzazione alla realizzazione ed all'esercizio di un impianto di cogenerazione da fonte convenzionale (Dlgs.115/2008)	ARPAE SAC di Modena
Autorizzazione Unica Ambientale (DPR 59/2013)	ARPAE SAC di Modena
Parere di conformità edilizia e urbanistica	Comune di Mirandola
Parere di conformità alla normativa antincendio	Comando Vigili del Fuoco di Modena
Parere di competenza ai fini del rilascio dell'AUA	ARPAE ST Distretto Area Nord AUSL Modena Comune di Mirandola AIMAG Spa
Parere di competenza	Agenzia delle Dogane Modena
Nulla Osta alla connessione con la rete elettrica	E-Distribuzione Spa

La Conferenza di Servizi è stata costituita dai seguenti Enti:

- Comune di Mirandola
- ARPAE
- AUSL Modena
- Agenzia delle Dogane Modena
- Comando Vigili del Fuoco Modena

Sono stati invitati a partecipare ai lavori della Conferenza di Servizi anche i gestori della rete elettrica e della pubblica fognatura, E-Distribuzione Spa ed AIMAG Spa.

Alcuni componenti della Conferenza di Servizi, ciascuno per le proprie competenze, hanno individuato degli elementi integrativi necessari per proseguire l'iter di valutazione del progetto, richiesti con nota di ARPAE SAC di Modena prot. n. 7848 del 17/04/2018.

I termini per la conclusione del procedimento hanno ripreso a decorrere il giorno 17/05/2017, con la presentazione della documentazione integrativa richiesta, acquisita agli atti di ARPAE con prot. 10095 del 17/05/2018.

Non è stato necessario convocare una riunione della Conferenza in modalità sincrona ex art. 14 ter Legge 241/90.

Il pagamento delle spese istruttorie in materia di Procedimento Unico è stato effettuato per un importo pari a € 520,00 in conformità con quanto previsto dal tariffario ARPAE, contestualmente alla presentazione dell'istanza.

Ai fini del procedimento unico di autorizzazione, sono stati presi in considerazione gli elaborati progettuali presentati il 16/03/2018 e a maggio 2018, elencati al paragrafo 1.8 ELENCO ELABORATI del documento “*Esito dei lavori della Conferenza di Servizi*”, allegato alla presente autorizzazione a costituirne parte integrante e sostanziale (Allegato A).

Durante lo svolgimento dei lavori del procedimento unico, sono pervenute le seguenti espressioni in merito al progetto:

- Agenzia delle Dogane Modena, Nulla Osta prot. 006974 del 09/04/2018
- Comando Provinciale Vigili del Fuoco Modena, parere prot. 8427 del 01/06/2018
- Comune di Mirandola, Seervizio Urbanistica, Edilizia e Ambiente, pareri prot. 22681 del 12/07/2018
- AUSL Dipartimento di Sanità Pubblica di Modena, parere prot. 50562/18 del 30/06/2018
- ARPAE Servizio Territoriale Distretto Area Nord, parere prot. 13638 del 06/07/2018
- AIMAG Spa, parere prot. 5188 del 06/07/2018

Le valutazioni della Conferenza di Servizi sono riportate nel documento istruttorio denominato “*Istruttoria*” (Allegato A).

Non sono stati espressi dissensi, né in sede di Conferenza, né attraverso altre modalità.

In data 25/07/2018, ARPAE-SAC di Modena ha emesso l'atto di modifica dell'AUA di Sorin Group Italia Srl per l'impianto in esame, con Determina n. DET-AMB-2018-3866, allegata alla presente autorizzazione a costituirne parte integrante e sostanziale (Allegato B).

Durante i lavori della Conferenza di Servizi sono stati acquisiti tutti i pareri ed i nulla osta necessari all'approvazione dell'impianto in progetto, ai sensi dell'art.11 del D.Lgs. 115/2008.

Le valutazioni effettuate ed i pareri acquisiti durante i lavori della Conferenza di Servizi permettono di esprimere le seguenti conclusioni in merito al progetto:

- dall'esame degli strumenti di pianificazione territoriale ed urbanistica vigenti non sono emersi vincoli che precludano la realizzazione delle opere;
- non sono emersi elementi di criticità, in relazione agli aspetti di tipo progettuali ed alle matrici ambientali analizzate, che possano precludere l'autorizzazione dell'intervento.

I termini per il rilascio dell'Autorizzazione Unica sono fissati, dall'articolo 11 del Dlgs. 115/2008, in 180 giorni, a partire dalla data di presentazione dell'istanza ad ARPAE SAC di Modena, avvenuta il giorno 16/03/2018.

Avvio del procedimento	16/03/2018
Termine per la conclusione del procedimento (180 gg)	12/09/2018

Il presente atto conclusivo è emanato nel rispetto dei termini stabiliti dalla vigente normativa.

In merito alla Comunicazione Antimafia, non avendo ottenuto riscontro tramite l'accesso alla Banca Dati Nazionale Unica della Documentazione Antimafia, si è proceduto all'acquisizione dell'autocertificazione di cui all'art. 89 del D. Lgs. 159/2011 da parte dei soggetti titolari di cariche di Sorin Group Italia Srl, di cui all'art.85 del medesimo decreto.

Responsabile del procedimento è la Dott.ssa Barbara Villani, Dirigente Responsabile della Struttura Autorizzazioni e Concessioni (S.A.C) ARPAE di Modena.

Titolare del trattamento dei dati personali forniti dall'interessato è il Direttore Generale di ARPAE Emilia Romagna, con sede in Bologna, v. Po n. 5. Responsabile del trattamento dei medesimi dati è la Dott.ssa Barbara Villani, Dirigente Responsabile della Struttura Autorizzazioni e Concessioni (S.A.C) ARPAE di Modena.

Le informazioni che devono essere note ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. 196/2003 sono contenute nell' "Informativa per il trattamento dei dati personali" consultabile presso la segreteria della S.A.C. ARPAE di Modena, con sede in Modena, via Giardini n. 472 e visibile sul sito web dell'Agenzia [www.arpae.it](http://www.arpae.it).

Per quanto precede,

#### **il Funzionario determina**

1. di autorizzare, ai sensi dell'art. 11 del D.lgs. 115/08, la Società Sorin Group Italia Srl, con sede legale a Milano, Via Crespi Benigno 17, alla realizzazione ed all'esercizio dell'impianto di cogenerazione alimentato a gas naturale di potenza 2 MWe e 4,5 MWt presso lo stabilimento di Sorin Group Italia Srl, localizzato in Via Statale 12 Nord n.86, Comune di Mirandola, in conformità con le proposte progettuali presentate negli elaborati tecnici di cui in premessa e nel rispetto delle prescrizioni individuate nel documento "Esito dei lavori della Conferenza di Servizi" (Allegato A) e nella Determina n. DET-AMB-2018-3866 del 25/07/2018 di Autorizzazione Unica Ambientale (Allegato B);
2. di stabilire che la presente autorizzazione comprende tutti gli atti, i pareri ed i nulla osta, elencati in premessa;
3. di stabilire che il documento "Istruttoria" (Allegato A) e la Determina n. DET-AMB-2018-3866 del 25/07/2018 di Autorizzazione Unica Ambientale (Allegato B) sono allegati al presente atto a costituirne parte integrante e sostanziale;
4. di dare atto che, ai sensi dell'art. 14-quater comma 4 della L. 241/90, i termini di efficacia di tutti i pareri, autorizzazioni, concessioni, nulla osta o atti di assenso comunque denominati, acquisiti nell'ambito della Conferenza di Servizi, decorrono a far data dall'adozione del presente provvedimento;
5. di trasmettere copia del presente atto al proponente, ai componenti della Conferenza dei Servizi, ad AIMAG Spa, E-Distribuzione Spa ed alla Regione Emilia Romagna, al fine di permettere lo svolgimento delle attività ed i controlli di rispettiva competenza;
6. di stabilire che il presente atto autorizzativo viene rilasciato fatti salvi eventuali diritti di terzi;

7. di informare che contro il presente provvedimento può essere presentato ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale entro sessanta (60) giorni, nonché ricorso straordinario al Capo dello Stato entro centoventi (120) giorni; entrambi i termini decorrono dalla comunicazione dell'atto all'interessato.

La Responsabile della Struttura Autorizzazioni  
e Concessioni di Modena  
Dott.ssa Barbara Villani

**PROCEDIMENTO UNICO**  
per la realizzazione e l'esercizio di  
**Impianto di cogenerazione  
alimentato a gas naturale  
di potenza 2 MWe e 4,5 MWt**

presso lo stabilimento di Sorin Group Italia Srl, localizzato in Via Statale  
12 Nord n.86, Comune di Mirandola

Proponente:  
**Sorin Group Italia Srl**

**D.Lgs. 115/2008**

*Attuazione della direttiva 2006/32/CE relativa all'efficienza degli usi finali dell'energia e i servizi energetici  
e abrogazione della direttiva 93/76/CEE*

**L.R. 26/2004**

*Disciplina della programmazione energetica territoriale ed altre disposizioni in materia di energia*

**L. 241/1990**

*Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi*

**ISTRUTTORIA**

**LUGLIO 2018**

<b>1. Premesse.....</b>	<b>3</b>
1.1 Presentazione della domanda.....	3
1.2 Effetti del Procedimento unico.....	3
1.3 Componenti della Conferenza di Servizi.....	4
1.4 Informazione e partecipazione.....	4
1.5 Spese Istruttorie.....	4
1.6 Lavori della Conferenza di Servizi.....	4
1.7 Pareri.....	5
1.8 Elaborati Progettuali.....	6
<b>2. Sintesi del Progetto.....</b>	<b>8</b>
2.1. Localizzazione.....	8
2.2. Caratteristiche dell'impianto.....	8
2.3. Emissioni in atmosfera.....	9
2.4. Rifiuti.....	10
2.5. Scarichi idrici.....	10
2.6. Emissioni acustiche.....	11
2.7. Elettrodotto.....	11
2.8. Progetto di dismissione.....	11
<b>3. Valutazioni della Conferenza di Servizi.....</b>	<b>13</b>
3.1. Aree interessate dal progetto.....	13
3.2. Compatibilità urbanistica ed edilizia.....	13
3.3. Normativa antincendio.....	13
3.4. Elettrodotto di allacciamento alla rete esistente.....	14
3.5. Aspetti ambientali – A.U.A.....	14
3.6. Parere igienico-sanitario.....	15
3.7. Aspetti fiscali.....	15
3.8. Controlli e sanzioni.....	15
<b>4. Prescrizioni.....</b>	<b>17</b>
<b>5. Conclusioni.....</b>	<b>19</b>

## 1. PREMESSE

### 1.1 PRESENTAZIONE DELLA DOMANDA

In data 16/03/2018, la società Sorin Group Italia Srl ha presentato domanda, acquisita agli atti di ARPAE SAC di Modena con prot. 5583 del 16/03/2018, per ottenere l'autorizzazione alla realizzazione ed all'esercizio di un impianto di cogenerazione alimentato a gas naturale di potenza 2 MWe e 4,5 MWt presso lo stabilimento di Sorin Group Italia Srl, localizzato in Via Statale 12 Nord n.86, Comune di Mirandola, ai sensi dell'art. 11 del Dlgs.115/2008.

L'avvio del procedimento è coinciso con la presentazione dell'istanza, avvenuta il giorno 16/03/2018.

Il termine massimo per la conclusione del procedimento è individuato in 180 giorni, ai sensi dell'art. 11 del Dlgs.115/2008, fatte salve le sospensioni dei termini previste ai sensi della L. 241/1990.

### 1.2 EFFETTI DEL PROCEDIMENTO UNICO

Ai sensi dell'art. 11 del Dlgs. 115/2008:

[comma 7] *“La costruzione e l'esercizio degli impianti di cogenerazione di potenza termica inferiore ai 300 MW, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad un'autorizzazione unica, rilasciata dall'amministrazione competente ai sensi dell'articolo 8 del decreto legislativo 8 febbraio 2007, n. 20, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico, che costituisce, ove occorra, variante allo strumento urbanistico [...]”;*

[comma 8] *“L'autorizzazione [...] è rilasciata a seguito di un procedimento unico, al quale partecipano tutte le amministrazioni interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità stabilite dalla legge 7 agosto 1990, n. 241 [...]”.*

A far data dal 01/01/2016, in applicazione della L.R. 13/2015 di riordino istituzionale, che a sua volta risponde alle richieste della L.56/2014, le funzioni amministrative in materia di Autorizzazioni energetiche sono state trasferite dalle Province alla Struttura Autorizzazioni e Concessioni (SAC) di ARPAE.

Ai sensi della LR. 13/2015, l'autorità competente per il procedimento è l'ARPAE SAC di Modena.

La responsabile del procedimento è la Dr.ssa Barbara Villani, Dirigente Responsabile della Struttura Autorizzazioni e Concessioni (S.A.C.) di ARPAE di Modena.

La Conferenza di Servizi è stata indetta in forma semplificata e in modalità asincrona di cui all'art. 14 bis della Legge 241/90, al fine di acquisire le seguenti autorizzazioni o atti di assenso comunque denominati:

AUTORIZZAZIONI/PARERI/NULLA OSTA	ENTE COMPETENTE
Autorizzazione alla realizzazione ed all'esercizio di un impianto di cogenerazione da fonte convenzionale (Dlgs.115/2008)	ARPAE SAC di Modena
Autorizzazione Unica Ambientale (DPR 59/2013)	ARPAE SAC di Modena
Parere di conformità edilizia e urbanistica	Comune di Mirandola
Parere di conformità alla normativa antincendio	Comando Vigili del Fuoco di Modena
Parere di competenza ai fini del rilascio dell'AUA	ARPAE ST Distretto Area Nord AUSL Modena Comune di Mirandola

	AIMAG Spa
Parere di competenza	Agenzia delle Dogane Modena
Nulla Osta alla connessione con la rete elettrica	E-Distribuzione Spa

### 1.3 COMPONENTI DELLA CONFERENZA DI SERVIZI

La Conferenza di Servizi è formata dai seguenti Enti:

- Comune di Mirandola
- ARPAE
- AUSL Modena
- Agenzia delle Dogane Modena
- Comando Vigili del Fuoco Modena

Sono stati invitati a partecipare ai lavori della Conferenza di Servizi anche i gestori della rete elettrica e della pubblica fognatura, E-Distribuzione Spa ed AIMAG Spa.

### 1.4 INFORMAZIONE E PARTECIPAZIONE

Ai sensi della L. 241/1990, l'avvio del procedimento è stato comunicato al proponente, con nota prot. 6629 del 30/03/2018 ed ai componenti della Conferenza di Servizi con nota prot. 6631 del 30/03/2018 e prot. 6716 del 03/04/2018.

La documentazione tecnica è stata depositata a disposizione dei soggetti interessati, presso ARPAE SAC di Modena – Unità Operativa VIA ed Energia.

### 1.5 SPESE ISTRUTTORIE

Con la presentazione dell'istanza, il proponente ha provveduto a versare le spese istruttorie inerenti la procedura unica in questione per un importo pari a € 520, come da tariffario ARPAE.

### 1.6 LAVORI DELLA CONFERENZA DI SERVIZI

È stato fissato in 15 giorni dalla data di ricevimento della comunicazione di avvio del procedimento e indizione della Conferenza di Servizi, il termine perentorio entro il quale le Amministrazioni coinvolte potevano richiedere, ai sensi dell'art. 2, c. 7 Legge 241/90, integrazioni documentali o chiarimenti relativi alla domanda stessa.

È stato inoltre fissato allo scadere del 90° giorno dal ricevimento della comunicazione di avvio del procedimento e indizione della Conferenza di Servizi, il termine perentorio entro il quale le Amministrazioni dovevano rendere ad ARPAE, le determinazioni di competenza relative alla decisione oggetto della Conferenza, formulate in termini di assenso o dissenso, e con i requisiti di cui al comma 3 dell'art. 14-bis della L. 241/90.

Alcuni componenti della Conferenza di Servizi, ciascuno per le proprie competenze, hanno individuato degli elementi integrativi necessari per proseguire l'iter di valutazione del progetto e con nota di ARPAE SAC di Modena prot. n. 7848 del 17/04/2018, sono state richieste al proponente le seguenti integrazioni:

1. *Premesso che l'inserimento del nuovo impianto all'interno allo stabilimento SORIN di via Strada Statale 12 n.86, Mirandola (MO), già dotato di Autorizzazione Unica Ambientale (AUA), costituisce Modifica sostanziale dello stabilimento citato, per gli aspetti ambientali legati alle Emissioni in atmosfera, agli Scarichi e all'Impatto acustico, occorre presentare il modello di richiesta di Autorizzazione Unica Ambientale di cui alla DGR Emilia-Romagna n. 2204 del 21/12/2015, "Approvazione del modello per la richiesta di Autorizzazione Unica Ambientale per l'Emilia-Romagna (DPR 59/2013 e DPCM 08/05/2015)" completa di relazione e quadri riassuntivi che illustri le modifiche da apportare rispetto alla situazione legittimata.*
2. *Precisare il numero previsto di ore operative annue del nuovo cogeneratore.*

3. *Precisare il carico medio di processo (% produzione rispetto potenzialità).*
4. *Presentare il preventivo di connessione alla rete elettrica esistente redatto dal gestore, esplicitamente accettato dalla società proponente.*
5. *Dalla documentazione presentata non pare che verranno effettuate opere di demolizione e/o escavazione tali da comportare la produzione di terre e rocce da scavo; qualora ciò avvenga è necessario presentare istanza ai sensi del DPR 13 giugno 2017 n. 20.*

#### *Rifiuti*

6. *Presentare una planimetria con indicata la localizzazione di tutti i depositi temporanei dei rifiuti presenti nell'impianto di Sorin Group Italia Spa, oltre a quelli indicati nella relazione tecnica ovvero materiali di consumo scartati dal cambio filtri aria e olio, candele, completi dell'indicazione dei singoli codici CER.*
7. *Indicare in che modalità è stoccato il bromuro di litio contenuto nell'assorbitore una volta "esausto".*

#### *Emissioni in atmosfera*

8. *Descrivere in modo più dettagliato il funzionamento dell'assorbitore ad acqua e bromuro di litio.*
9. *Specificare con quale sistema sono monitorati e gestiti i parametri di processo.*
10. *Indicare se sono presenti altre emissioni derivanti dagli sfiati per il ricambio aria ambiente all'interno del locale del trigeneratore e nel caso esplicitarli.*

#### *Scarichi idrici*

11. *Per quanto attiene l'accettabilità della proposta formulata dalla ditta in merito al monitoraggio e controllo dei propri scarichi industriali, si ritiene di richiedere per ogni punto di scarico individuato (PC1, PC2, PC3 e PC4) un'analisi chimica per la ricerca dei parametri indicati nella Tab. 3, Allegato 5, Parte Terza del D.Lgs. 152/2006 ad esclusione dei pesticidi e dei parametri microbiologici.*
12. *Fornire una planimetria (anche in adeguato formato cartaceo), completa di legenda, in cui siano ben evidenziati i punti di scarico delle acque reflue industriali, delle acque meteoriche e delle acque domestiche; specificando per ogni punto di scarico cosa confluisce (es. nel punto di scarico n.3 confluiscono sia le acque reflue industriali derivanti dal reparto estrusione sia i reflui domestici).*

La richiesta di integrazioni ha sospeso i termini per la conclusione della procedimento per un periodo massimo di 30 giorni.

I termini per la conclusione del procedimento hanno ripreso a decorrere il giorno 17/05/2017, con la presentazione della documentazione integrativa richiesta, acquisita agli atti di ARPAE con prot. 10095 del 17/05/2018.

Con nota prot. 10325 del 21/05/2018, sono state trasmesse le suddette integrazioni ai componenti della Conferenza di Servizi ed è stato rideterminato al 28/07/2018 il termine perentorio per l'invio ad ARPAE delle determinazioni decisorie di competenza.

Non è stato necessario convocare una riunione della Conferenza in modalità sincrona ex art. 14 ter Legge 241/90.

## **1.7 PARERI**

Durante lo svolgimento dei lavori della Conferenza dei Servizi, sono pervenute le seguenti determinazioni di competenza in merito al progetto:

- Agenzia delle Dogane Modena, Nulla Osta prot. 006974 del 09/04/2018
- Comando Provinciale Vigili del Fuoco Modena, parere prot. 8427 del 01/06/2018
- Comune di Mirandola, Seervizio Urbanistica, Edilizia e Ambiente, pareri prot. 22681 del 12/07/2018
- AUSL Dipartimento di Sanità Pubblica di Modena, parere prot. 50562/18 del 30/06/2018
- ARPAE Servizio Territoriale Distretto Area Nord, parere prot. 13638 del 06/07/2018
- AIMAG, parere prot. 5188 del 06/07/2018
- ARPAE-SAC, Determina AUA n. DET-AMB-2018-3866 del 25/07/2018

## 1.8 ELABORATI PROGETTUALI

Ai fini della procedura unica di autorizzazione sono stati presi in considerazione gli elaborati di progetto presentati il 16/03/2018 e a maggio 2018, di seguito elencati:

*0.1 Elenco completo degli elaborati consegnati rev1 – mag2018*

0.2 Risposta alla richiesta di integrazioni - mag2018

*Allegato 1 Progetto definitivo dell'opera*

1.1 Relazione tecnica generale descrittiva dell'intervento

1.2 Layout impianto di cogenerazione

1.3 Schema elettrico unifilare impianto di cogenerazione

1.4 Schema funzionale impianto di cogenerazione

1.5 Scheda tecnica motore endotermico mod. JGS 612 GS-N.L

1.6 Specifica tecnica assorbitore – mag2018

1.7 Specifica tecnica sistema di monitoraggio emissioni - mag2018

*Allegato 2 Progetto definitivo delle opere edili connesse alla costruzione dell'impianto*

2.1 planimetria generale

2.2 istanza richiesta titolo edilizio

2.3 planimetria stato di fatto

2.4 relazione tecnica di asseverazione

2.5 prospetti stato di fatto

2.6 planimetria stato di progetto

2.7 prospetti stato di progetto

2.8 planimetria interventi

2.9 prospetti interventi

2.10 impatto acustico di cantiere

2.11 dichiarazioni antimafia acea

2.12 dichiarazioni antimafia gelsomini

2.13 dichiarazioni antimafia gelsomini

2.14 dichiarazione disponibilità terreni e immobili

2.15 autocertificazione rispetto requisiti igienico sanitari

2.16 carta di identità zaccarelli (acea)

2.17 carta di identità bonini (abc associati)

2.18 carta di identità gelsomini (sorin)

2.19 visura catastale

2.20 asseverazione sismica

2.21 copia bonifico versamento diritti di segreteria

2.22 documentazione fotografica area di intervento

2.23 estratto del rue comune di mirandola

2.24 scheda motore

2.25 marca da bollo annullata

2.26 layout impianto

2.27 estratto di prg comune di mirandola

2.28 procura per presentazione scia edilizia

2.29 relazione di compatibilità idraulica

2.31 relazione tecnica generale descrittiva dell'intervento

2.32 relazione tecnica descrittiva

2.33 relazione di conformità legge 13/89

2.34 schema elettrico unifilare

## 2.35 schema funzionale

### 3.1 *Relazione tecnica dismissione impianto e ripristino luoghi*

#### 4.1 *Preventivo allacciamento rete gas metano*

#### 5.1 *Dichiarazione disponibilità terreni e immobili*

#### *Allegato 6 Domanda di connessione a E - distribuzione S.p.A.*

#### 6.1 Domanda di connessione

#### 6.2 Dichiarazione sostitutiva di certificazione

#### 6.3 Ricevuta di versamento oneri

#### 6.4 Preventivo connessione alla rete elettrica - mag2018

#### 7.1 *Dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà relativa al costo dell'opera*

#### 8.1 *Protocollo richiesta esame progetto al comando Vigili del Fuoco*

#### *Allegato 9 Documentazione inerente la domanda di autorizzazione per le matrici: emissioni, scarichi idrici, rumore*

#### 9.0 Modello di richiesta AUA\_DGR 2204 del 21/12/15 - mag2018

#### 9.1 Relazione tecnica nuova emissione in atmosfera n.E50

#### 9.2 Layout impianti connessi alla nuova emissione E50

#### 9.3 Inquadramento territoriale raggio di 200 m dal camino E50

#### 9.4 Planimetria riassuntiva camini di emissione di stabilimento

#### 9.5 Relazione tecnica scarichi idrici, stato futuro

#### 9.6 Distribuzione rete fognaria di stabilimento, stato futuro rev. Aprile 2018

#### 9.6.1 Protocollo consegna planimetria ARPAE

#### 9.7 Valutazione previsionale di impatto acustico

#### 9.8 Analisi chimiche acque di scarico esistenti - mag2018

#### 10 *Dichiarazioni antimafia*

#### 11 *Attestazione di versamento degli oneri istruttori*

#### 12 *Procura Barani /Gelsomini*

#### *Allegato 13 Aree deposito temporaneo rifiuti*

#### 13.1 Planimetria aree di deposito temporaneo rifiuti - mag2018

Copia degli elaborati è depositata presso gli Uffici dell'Autorità competente, ARPAE SAC di Modena.

## 2. SINTESI DEL PROGETTO

### 2.1. LOCALIZZAZIONE

La società SORIN GROUP ITALIA S.R.L., con sede legale a Milano, Via Crespi Benigno 17, ha per oggetto l'attività di studio, ricerca, sperimentazione, produzione e commercializzazione nei settori biomedico e della bioingegneria.

In considerazione degli elevati consumi di energia elettrica e termica richiesti dal complesso e nell'ottica di una razionalizzazione nell'utilizzo delle fonti di energia fossile, con conseguente risparmio economico e miglioramento della condizione ambientale relativamente ai gas effetto serra, la Società SORIN GROUP ITALIA S.R.L. ha deliberato la realizzazione di un impianto di cogenerazione presso la propria unità locale di Mirandola. L'attività che si svolge nell'ambito dell'insediamento industriale consiste nella costruzione di presidi medico chirurgici.

L'impianto oggetto della presente relazione, di proprietà della SORIN GROUP ITALIA S.R.L. verrà installato all'interno dello stabilimento produttivo della propria unità locale di Mirandola, via Statale 12 Nord n. 86, nel foglio catastale 91 mappale n. 35 del Comune di Mirandola.

L'intero stabilimento produttivo ricade all'interno di aree di classe *ASP\_1 - Ambiti consolidati specializzati per attività produttive prevalentemente manifatturiere* del RUE del Comune di Mirandola.

L'attività produttiva Sorin Group Italia S.r.l., si trova in una zona industriale, tra Via Statale 12, Via Torricelli, Via San Faustino e Via dell'Industria; a confine si trovano soltanto altre attività produttive. Le infrastrutture limitrofe sono a basso traffico veicolare, tranne la Strada Statale 12.

L'area sulla quale è prevista la realizzazione dell'impianto di cogenerazione è di proprietà di Acea Costruzioni Spa che ha dato l'assenso alla realizzazione dell'impianto di cogenerazione di Sorin Group Italia Srl.

### 2.2. CARATTERISTICHE DELL'IMPIANTO

Si tratta di un impianto di cogenerazione per la produzione di energia elettrica e termica mediante un motore endotermico a ciclo Otto alimentato a gas metano e accoppiato ad un generatore sincrono della potenza elettrica nominale ai morsetti del generatore di 2.006 kW, riferita ad una potenza termica introdotta di 4.535 kW, corrispondente ad una portata di metano pari a 477 Nm<sup>3</sup>/h.

Nella Tabella si riepilogano i dati di targa del modulo cogenerativo:

PCI gas naturale	kWh/Nm <sup>3</sup>	9.5
Consumo gas naturale	Nm <sup>3</sup> /h	477
Potenza introdotta	kW	4.535
Potenza meccanica erogata	kWe	2.058
Potenza elettrica erogata	kWe	2.006
Potenza termica recuperabile	kWt	1.892
Rendimento elettrico	%	44,2
Rendimento termico	%	41,7
Rendimento complessivo	%	85,9

L'energia elettrica prodotta dal nuovo impianto verrà interamente impiegata per soddisfare le esigenze energetiche del complesso, con cessione in rete della sola energia elettrica in esubero. Anche l'energia termica prodotta verrà sfruttata per il sostentamento energetico del complesso

sotto forma di acqua refrigerata (a circa 5 °C), acqua calda (a circa 95 °C) e vapore saturo (a circa 158°C). Si prevede un'operatività del gruppo pari a circa 8.000 h/anno.

Il primo stadio di recupero termico avverrà all'interno del blocco motore (circuito olio lubrificante, circuito acqua camicie motore, circuito primo stadio intercooler) da cui sarà possibile recuperare circa 1.095 kW, che aggiunti ai 118 kW offerti dalla batteria di preriscaldamento installata a bordo dello scambiatore a recupero fumi, consentiranno la produzione di acqua calda. Quest'ultima, grazie anche ad uno scambiatore vapore/acqua calda, che sfrutterà parte del vapore saturo prodotto dall'impianto di trigenerazione, consentirà di scaldare l'acqua calda sino a 103 °C che alimenterà un assorbitore a bromuro di litio per la produzione di acqua refrigerata a 5 °C da destinare alle utenze di stabilimento. Sulla base delle esigenze termiche dello stabilimento la valvola a tre vie installata sulla linea di mandata consentirà di parzializzare l'acqua in ingresso all'assorbitore, così da permettere anche la produzione di acqua calda a circa 95 °C da destinare alle utenze di stabilimento. I fumi di combustione in uscita dal blocco motore verranno inviati in uno scambiatore a recupero fumi in grado di produrre 679 kW (di cui 73 kW offerti dall'economizzatore) sotto forma di vapore saturo, che verrà autoconsumato dallo stabilimento.

L'energia termica non recuperabile, perché a bassa temperatura (max 51,5 °C circa) del secondo stadio intercooler, pari a 173 kW, verrà dissipata in continuo da uno scambiatore di dissipazione collocato sul tetto del container motore.

L'alimentazione del gas metano necessario per il funzionamento del gruppo verrà garantita da una linea dedicata che verrà derivata dalla cabina esistente, collocata in prossimità dell'area di installazione dell'impianto.

L'impianto funzionerà in parallelo con la rete del distributore. L'energia elettrica prodotta sarà ceduta alla rete di distribuzione interna dell'azienda alla tensione 15 kV.

I consumi e le produzioni energetiche annuali che interesseranno l'impianto di cogenerazione possono essere stimati come riportato di seguito:

- Energia introdotta da gas naturale (Ec)  $(4.535 \text{ kW}) \times (8.000 \text{ h}) = 36.280.000 \text{ kWh}$
- Energia termica recuperata dall'impianto (Et)  $(1.892) \times (8.000\text{h}) = 15.136.000 \text{ kWh}$
- Energia elettrica netta prodotta (Ee)  $(2.006 - 50 \text{ kW}) \times (8.000 \text{ h}) = 15.648.000 \text{ kWh}$

### 2.3. EMISSIONI IN ATMOSFERA

Il gas di scarico prodotto dall'impianto viene inviato ad un catalizzatore ossidante, al fine di ottenere in corrispondenza del punto di sbocco DN 500 collocato a circa 13 metri dal piano campagna e contrassegnato con la sigla E 50 i seguenti valori emissivi (che rispettano i seguenti valori limite):

	Valori emissivi limite da D.Lgs 183/2017	Valori emissivi dell'impianto dicogenerazione
Ossidi di azoto (NOx)	95 mg/Nm <sup>3</sup>	< 250 mg/Nm <sup>3</sup>
Monossido di carbonio (CO)	240 mg/Nm <sup>3</sup>	< 300 mg/Nm <sup>3</sup>
	contenuto di ossigeno di riferimento 15 % vol.	contenuto di ossigeno di riferimento 5 % vol.

Per permettere il monitoraggio delle sostanze inquinanti sono previsti due tronchetti normalizzati montati sulla linea fumi.

Di seguito sono riportate le caratteristiche emissive riferite ad un motore J 612 GS-J02:

Volume gas di scarico (umidi)	9.390	[Nm <sup>3</sup> /h]
Portata gas di scarico (umidi)	11.881	[kg/h]
Volume gas di scarico (anidri)	8.512	[Nm <sup>3</sup> /h]

Portata gas di scarico (anidri)	11.175	[kg/h]
Temperatura gas di scarico	120	[°C]

Per il contenimento delle emissioni inquinanti il gruppo elettrogeno GE JENBACHER JGS 612 GS- N.L. si avvale di differenti tecnologie. La prima riguarda la prevenzione della formazione di sostanze inquinanti mediante un sistema di regolazione della combustione, denominato Leanox. I prodotti di combustione vengono quindi inviati ad un catalizzatore ossidante che riduce l'ossido di carbonio (CO) e gli idrocarburi incombusti (HC), prima del rilascio in atmosfera.

#### 2.4. RIFIUTI

L'impianto produrrà un quantitativo annuo limitato di rifiuti derivanti da materiali di consumo scartati dal cambio filtri aria e olio, e candele. Secondo il calendario di manutenzione i primi vanno sostituiti ogni 1.500 ore e le 12 candele ogni 1.500 ore. La produzione di rifiuti solidi prevista di 700-1000 kg/anno che saranno smaltiti in impianti autorizzati secondo le normative vigenti.

Il sistema di lubrificazione automatica del cogeneratore si compone di due contenitori, ognuno rispettivamente della capacità di 1.100 litri, uno contenente l'olio fresco e uno vuoto nel quale verrà spostato l'olio esausto in uscita dal motore a seguito della manutenzione programmata. La coppa del motore verrà successivamente riempita con l'olio fresco contenuto nel primo serbatoio. Tali serbatoi verranno installati in un vano dedicato all'interno del container ausiliari, il quale sarà dotato di un pavimento in grigliato metallico con sottostante bacino di contenimento a tenuta.

La produzione di olio lubrificante esausto è prevista al massimo in circa 3.000 l/anno e verrà smaltita secondo le disposizioni relative al funzionamento del consorzio obbligatorio oli usati (art. 11 del D.lgs 95/92).

#### 2.5. SCARICHI IDRICI

L'attuale autorizzazione unica ambientale DET-AMB-2017-6622 del 12/12/2017 definisce in 120.000 m<sup>3</sup>/annui il massimo quantitativo di refluo scaricabile in pubblica fognatura. Il consumo di acqua effettivo dell'anno passato (2017) si è attestato su 80.000 m<sup>3</sup> circa e il nuovo impianto di trigenerazione comporterà un aumento stimato di circa 45.000 m<sup>3</sup>/anno.

Pertanto, considerando le inevitabili fluttuazioni nei consumi di acqua da un anno all'altro, si chiede di incrementare il volume massimo di reflui scaricabili in pubblica fognatura dai 120.000 m<sup>3</sup>/annui attuali a 140.000 m<sup>3</sup>/annui.

In condizioni operative di lavoro è previsto il conferimento delle condense in uscita dallo scambiatore fumi e dal camino, nella rete di raccolta interaziendale, nella quale vengono attualmente conferite anche le condense delle caldaie presenti nella centrale termica esistente. La portata è dell'ordine di qualche litro solo nelle fasi di transitorio (avviamenti-spegnimenti). Le portate di queste acque non sono costanti durante l'esercizio dell'impianto e variano a seconda delle modalità di funzionamento dell'impianto stesso.

In condizioni operative di lavoro è previsto il conferimento di uno scarico di fondo in uscita dallo scambiatore fumi, nella rete di raccolta interaziendale, nella quale vengono attualmente conferite anche le condense delle caldaie presenti nella centrale termica esistente. Con questi accorgimenti, durante il normale funzionamento del sistema, parte dell'acqua è prelevata dal circuito e convogliata in fogna; un sistema di controllo di livello provvede a reintegrare il volume scaricato con nuova acqua proveniente dalla rete di adduzione. In questo modo i valori di conducibilità si mantengono entro limiti accettabili. La portata scaricata è dell'ordine di circa il 2% dell'acqua in ingresso allo scambiatore.

Le ordinarie condizioni operative della torre evaporativa prevedono una costante produzione di acqua di spurgo al fine di evitare un eccessivo accumulo di impurità e sali minerali che potrebbero depositarsi sotto forma di calcare o innescare fenomeni di tipo corrosivo. L'acqua prelevata dalla rete di adduzione verrà trattata e addolcita mediante un opportuno sistema di trattamento e, successivamente, introdotta all'interno della torre evaporativa in cui, a seguito dell'evaporazione,

si verificherà un graduale incremento della concentrazione di sali disciolti e della conducibilità. Pertanto, per evitare che la concentrazione di sali raggiunga valori dannosi per il funzionamento del sistema, parte dell'acqua di processo verrà opportunamente spurgata attraverso una linea dedicata che verrà convogliata alla rete di raccolta esistente.

Si ritiene di poter rispettare i limiti previsti dalla tab.3 di cui all'allegato 5 alla Parte III del D.Lgs 152/06 con l'eccezione dei seguenti parametri già concessi in deroga nell'attuale autorizzazione:

- AMMONIACA 100 mg/l
- CLORURI 6.000 mg/l

## **2.6. EMISSIONI ACUSTICHE**

Il Comune di Mirandola (MO) ha adottato e approvato la classificazione acustica del territorio comunale, e ritiene di collocare l'area in oggetto come CLASSE V – Area prevalentemente industriale, con valori di immissione massima di riferimento diurni e notturni rispettivamente di 70 e 60 dB(A). I recettori considerati si trovano uno in classe V, mentre l'altro in classe III, con limiti di immissione di 60 e 50 dB(A).

La previsione d'impatto acustico, ottenuta con l'inserimento dei dati dell'intensità sonora delle sorgenti di rumore all'interno dell'insediamento, relative al nuovo assetto impiantistico, e tesa in via conservativa a sovrastimare la diffusione del rumore, ha fornito i seguenti risultati:

- i valori assoluti di immissione ottenuti nello stato di progetto, risultano essere inferiori rispetto ai limiti di immissione imposti dalla zonizzazione acustica adottata, sul confine aziendale ed ai ricettori considerati;
- il criterio differenziale è rispettato in tutti i punti considerati;
- i limiti massimi di immissione sono rispettati nei punti considerati al confine aziendale.

In base alle precedenti considerazioni si può concludere che il nuovo assetto impiantistico, non provoca modifiche sostanziali allo stato di rumore residuo, o comunque tali da rientrare nei limiti normativi.

Si ritiene comunque opportuno verificare l'effettivo rispetto dei limiti mediante misure sperimentali da effettuarsi ad opere ultimate.

## **2.7. ELETTRODOTTO**

L'energia elettrica prodotta dal cogeneratore sarà immessa nella rete di impianto e integralmente auto consumata per i fabbisogni dello stabilimento. In caso di eccedenza, l'energia sarà ceduta al gestore E-Distribuzione Spa tramite il punto di connessione già presente nella cabina elettrica dello stabilimento.

## **2.8. PROGETTO DI DISMISSIONE**

La vita prevista per l'impianto in oggetto è di circa 20 anni a meno di interventi di manutenzione che ne consentano di prolungare il periodo di operatività.

La fase di decommissioning e dismissione, verrà appaltata a una o più ditte specializzate, munite di tutti i requisiti necessari per garantire le massime condizioni di sicurezza e di protezione dell'ambiente e della salute durante le operazioni sul sito. La fase di decommissioning comprende una serie di attività previste nel Piano Ambientale di Dismissione, propedeutiche alla fase di demolizione e smontaggio degli impianti.

Le attività previste nell'attività di decommissioning consentiranno di effettuare la sospensione dell'esercizio dell'impianto in condizioni di massima sicurezza.

Saranno previste le seguenti attività:

- Rimozione dei prodotti chimici, degli oli lubrificanti, dei combustibili e delle specifiche sostanze contenute nelle apparecchiature, nelle tubazioni e nei serbatoi dell'impianto;
- Bonifica delle apparecchiature, delle tubazioni e dei serbatoi di stoccaggio per eliminare eventuali residui delle sostanze contenute.

Per la successiva fase di demolizione, verranno preventivamente individuate le tipologie di rifiuti generate dalle varie operazioni, stimandone la quantità, e definendone le modalità di smaltimento e la destinazione finale.

Tutte le operazioni di demolizione verranno condotte applicando modalità organizzative, operative e gestionali tali da garantire la minimizzazione di tutti gli impatti connessi (es.: formazione di polveri, rumore, traffico, ecc..).

Le attività previste nella fase di demolizione sono le seguenti:

- Smantellamento dei componenti di impianto meccanici bonificati; Smantellamento dei componenti elettrici;
- Rimozione delle coibentazioni; Demolizione degli edifici e delle strutture;
- Rimozione dei materiali di risulta, in accordo alla normativa.

Al termine delle operazioni di demolizione sarà redatto un "Application Site Report (ASR)", come previsto dalla Direttiva CE 96/91 sulla prevenzione e controllo integrati dell'inquinamento, che avrà lo scopo di identificare e porre in atto interventi idonei al ripristino delle condizioni iniziali del sito.

### **3. VALUTAZIONI DELLA CONFERENZA DI SERVIZI**

#### **3.1. AREE INTERESSATE DAL PROGETTO**

Il progetto interessa un'area interna allo stabilimento di Sorin Group Italia Srl, in Via Statale 12 Nord n.86, a Mirandola.

La società proponente dell'iniziativa, Sorin Group Italia Srl, dispone dell'autorizzazione alla realizzazione dell'impianto di cogenerazione da parte del proprietario delle aree, Acea Costruzioni Spa.

#### **3.2. COMPATIBILITÀ URBANISTICA ED EDILIZIA**

Il Comune di Mirandola ha espresso il seguente parere con prot. 22681 del 12/07/2018, in merito agli aspetti edilizi ed urbanistici.

IL DIRIGENTE

Premesso che:

- con nota prot. pec n.16496 del 22/05/2018, è stato richiesto il parere di compatibilità urbanistica, relativamente alla ditta "SORIN GROUP ITALIA SRL", per ottenere Autorizzazione Unica Ambientale Dlgs 115/2008, relativo la realizzazione e messa in esercizio di un impianto di cogenerazione per la produzione di energia elettrica e termica, impiegata per soddisfare le esigenze energetiche del complesso, da realizzarsi presso lo stabilimento di Mirandola sito in via Statale Sud 12 Nord n.86, identificato catastalmente al foglio 91 mappale 35;
- la ditta sopraccitata è in zona classificata, ai sensi del PSC vigente ASP\_1 - Ambiti consolidati specializzati per attività produttive prevalentemente manifatturiere, il tutto disciplinato dall'art. art.4.4.2 del RUE;
- nella zona di RUE come sopra individuata è ammesso l'uso U17.1 "Attività manifatturiere industriali o artigianali ad impatto moderato", e l'uso U 17.2 "Attività manifatturiere industriali o artigianali";
- trattandosi di un impianto pertinenziale allo stabilimento della Ditta richiedente

COMUNICA

ai sensi dell'art. 269 del D. Lgs. 3/4/2006 n° 152 ex art. 7 comma 4° del D.P.R. 24/5/88 n° 203, parere favorevole alla compatibilità urbanistica per le motivazioni sopra espresse.

#### **3.3. NORMATIVA ANTINCENDIO**

Il Comando provinciale dei Vigili del Fuoco di Modena ha espresso il seguente parere con prot. 8427 del 01/06/2018, in merito agli aspetti di prevenzione incendi:

In ottemperanza al disposto dell'art.3 del D.P.R. 01/08/2011 n.151, esaminata la documentazione tecnica relativa al progetto in oggetto indicato, questo Comando esprime per quanto di propria competenza

PARERE DI CONFORMITÀ

del progetto alla normativa di prevenzione incendi vigente nonché ai criteri generali di sicurezza antincendio a condizione che:

1. Vista la tipologia di installazione prevista per il cogeneratore (all'aperto), vengano rispettate le distanze di sicurezza previste dalla Tabella 2 Capo II, Titolo II del DM 13/07/2011 (3 mt da eventuali depositi di sostanze combustibili).

2. Il cogeneratore deve essere costruito per installazione all'aperto. Tale circostanza deve essere chiaramente dichiarata dal fabbricante.
3. Le parti strutturali dell'edificio adiacenti alle tubazioni fuori terra di adduzione del gas metano al cogeneratore abbiano caratteristiche di resistenza al fuoco per almeno 120 minuti, così come previsto dal DM 16/04/2008 e dalla norma UNI 9860 punto 5.2.2.

A lavori ultimati e prima dell'esercizio dell'attività, ai sensi dell'art. 4 comma 1 del D.P.R. 01/08/2011 n.151, il titolare dell'attività dovrà inoltrare richiesta di controllo di prevenzione incendi mediante Segnalazione Certificata di Inizio Attività (SCIA) comprensiva della documentazione, prevista dal DM 07/08/2012, di seguito elencata:

- a) Dichiarazione, a firma del costruttore, di cui al precedente punto 2).
- b) Dichiarazione, a firma del costruttore del cogeneratore, o di tecnico abilitato, dalla quale si evinca con chiarezza che lo stesso cogeneratore è provvisto di tutti i dispositivi di sicurezza previsti dal DM 13/07/2011.
- c) Certificazioni di elementi strutturali portanti e/o separanti classificati ai fini della resistenza al fuoco, con esclusione delle porte e degli altri elementi di chiusura (mod. CERT REI 2012).
- d) Dichiarazioni inerenti i prodotti classificati ai fini della reazione e della resistenza al fuoco ed i dispositivi di apertura delle porte (mod. DICH PROD 2012).
- e) Dichiarazioni/certificazioni relative agli impianti rilevanti ai fini della sicurezza antincendio così distinte:

*c1) Produzione, trasformazione, trasporto, distribuzione e di utilizzazione dell'energia elettrica.*

- DICHIARAZIONI DI CONFORMITÀ/RISPONDENZA redatte sul modello di cui al DM 37/2008 e s.m.i.;

*c2) Trasporto, distribuzione e utilizzazione, comprese le opere di evacuazione dei prodotti della combustione e di ventilazione ed aerazione dei locali, di gas infiammabili .*

- DICHIARAZIONI DI CONFORMITÀ/RISPONDENZA redatte sul modello di cui al DM 37/08 e s.m.i.
- DICHIARAZIONI DI CORRETTA INSTALLAZIONE E FUNZIONAMENTO redatte sul mod. DICH. IMP. 2014
- CERTIFICAZIONI DI RISPONDENZA E FUNZIONALITÀ redatte sul mod. CERT.IMP 2014.

*c3) Rilevazione di fumo, calore, gas e incendio e segnalazione allarme.*

- DICHIARAZIONI DI CONFORMITÀ/RISPONDENZA redatte sul modello di cui al DM 37/08 e s.m.i .

f) Dichiarazione a firma di tecnico abilitato da cui si evinca che le opere sono state eseguite in conformità a quanto previsto nel documento di valutazione del rischio esplosioni ed a quanto previsto dall'Allegato L del D.Lgs. 81 del 09 Aprile 2008 (*"prescrizioni minime per il miglioramento della protezione, della sicurezza e della salute dei lavoratori che possono essere esposti a rischio di atmosfere esplosive"*).

g) Dichiarazione, a firma del titolare dell'attività, attestante che le parti non oggetto di modifiche secondo il progetto approvato da questo Comando con la presente nota non hanno subito variazioni.

h) Certificazione, a firma di tecnico abilitato, attestante il calcolo della superficie di aerazione calcolata netta da ingombri e confronto della stessa con i valori previsti dalle normative vigenti (*DM 13/07/2011*).

La modulistica di cui sopra è scaricabile dal sito internet [www.vigilfuoco.it](http://www.vigilfuoco.it)

### **3.4. ELETTRODOTTO DI ALLACCIAMENTO ALLA RETE ESISTENTE**

L'allacciamento dell'impianto di cogenerazione alla rete elettrica esistente avverrà all'interno dell'area impiantistica, tramite il solo adeguamento della cabina elettrica già presente.

Non sono pertanto previsti interventi soggetti ad autorizzazione, né si rilevano problematiche in merito a questo aspetto.

### **3.5. PARERE IGIENICO-SANITARIO**

L'AUSL-Dipartimento di Sanità Pubblica di Modena ha espresso il seguente parere igienico sanitario, con prot. 50562/18 del 30/06/2018:

esaminata la documentazione trasmessa allo scopo dalla ditta Sorin Group Italia S.r.l., presentata in data 16/03/2018 e successive integrazioni pervenute;

tenuto conto che a questo DSP è chiesto un parere relativo agli aspetti igienico sanitari in attinenza alla domanda di Autorizzazione Unica Ambientale, il contenuto di quanto segue è esclusivamente inerente alle emissioni in atmosfera originate dall'impianto di cogenerazione alimentato a gas naturale che s'intende realizzare presso lo stabilimento ubicato all'indirizzo indicato in oggetto.

#### **PROFILO AZIENDALE**

L'attività dell'azienda, consiste nella produzione e commercio di dispositivi medici.

Nella domanda sono descritte le caratteristiche dell'emissione in atmosfera E50 "trigeneratore a gas naturale", corredata di sistema di contenimento ed altezza del camino dal suolo di 13 metri, che è maggiore di quella degli edifici più prossimi compresi nel raggio di 200 metri.

#### **APPLICAZIONE DEL R.D. N. 1265/1934**

La citata attività è ascrivibile, in applicazione agli artt. 216 e/o 217 del T.U.LL.SS. (R.D. n. 1265/1934) e del Decreto del Ministero della Sanità 05.09.1994, all'elenco delle industrie insalubri di prima classe Parte I lettera A) "sostanze chimiche" per l'impiego e deposito di:

- punto 63 "Etilene ossido"
- punto 107 "Sostanze chimiche classificate come pericolose ...".

#### **COLLOCAZIONE TERRITORIALE**

L'Azienda è localizzata a nord del centro urbano di Mirandola ed a contorno insistono prevalentemente insediamenti artigianali/industriali. Gli edifici residenziali più prossimi all'area oggetto d'intervento sono ubicati a distanza superiore ai 200 metri.

#### **ASPETTI IGIENICO SANITARI**

Ai fini della salute pubblica si considera innanzitutto fondamentale il raggiungimento degli obiettivi indicati dalla normativa ambientale ed il rispetto delle prescrizioni imposte dall'Autorità Competente.

#### **PARERE CONCLUSIVO**

Premessa la fondamentale esigenza del rispetto del quadro normativo di riferimento e delle ulteriori indicazioni previste dalla Conferenza dei Servizi per il raggiungimento degli obiettivi di qualità dell'aria, questo DSP non ha elementi innovativi da segnalare ed esprime parere favorevole per il rilascio dell'Autorizzazione Unica Ambientale.

### **3.6. ASPETTI AMBIENTALI – A.U.A.**

ARPAE Servizio Territoriale Distretto Area Nord ha espresso il seguente parere, con prot. 13638 del 06/07/2018, attinente ai titoli ambientali impattati dall'installazione dell'impianto di cogenerazione e che comportano la modifica dell'attuale Autorizzazione Unica Ambientale (Determina n. 2321 del 11/05/2018):

*Emissioni in atmosfera*

In riferimento alle emissioni in atmosfera, si precisa che l'impianto, avente potenzialità di 4,535 MW, con la modifica al D.lgs. 152/2006 da parte del D.lgs. 183/2017, risulta compreso tra gli impianti definiti all'Art. 273-bis "medi impianti di combustione" aventi potenzialità termica compresi da 1 MW a 50 MW.

L'installazione del trigeneratore permetterà la produzione di energia elettrica e termica utilizzata per il sostentamento energetico del complesso Sorin Group Italia Srl.

L'operatività dichiarata sarà di 8000 ore/anno con un consumo di 477 Nmc/h di combustibile.

Il trigeneratore ECOMAX 20 NGS è composto da diversi moduli che contengono gli impianti che compongono il sistema di cogenerazione; nello specifico:

- Il motore e l'alternatore saranno allocati all'interno di un container in acciaio al carbonio;
- i quadri elettrici, il locale tecnico a servizio del motore e il sistema di rabbocco dell'olio lubrificante saranno collocati in un container ausiliario in acciaio al carbonio;
- i quadri di media tensione saranno alloggiati in un container celle in acciaio al carbonio;
- il trasformatore sarà alloggiato in un container in acciaio al carbonio;
- l'assorbitore ad acqua e bromuro di litio sarà posizionato in un container in acciaio al carbonio mentre la torre evaporativa sarà collocata sul tetto del container affianco al sistema container motore/servizi.

L'impianto è dotato di sistema di ventilazione forzata; gli sfiati sono posizionati lato alternatore.

Come previsto dall'Art.294 comma 1 del D.lgs. 152/2006, l'impianto è corredato di un sistema di controllo in continuo della combustione che consente la regolazione automatica del rapporto aria-combustibile.

I parametri di processo sono visionati e controllati tramite display video; per permettere il monitoraggio delle sostanze inquinanti sono previsti due tronchetti normalizzati montati sulla linea fumi.

I fumi di scarico del motore saranno trattati da un sistema di regolazione della combustione (Leanox) per la riduzione degli inquinanti ossidi di azoto e da un catalizzatore ossidante (allumina impregnata con platino e palladio) che attraverso una reazione di ossidazione neutralizza il monossido di carbonio.

I limiti in emissione per l'impianto di trigenerazione sono quelli riportati nell'Allegato I Parte III punto 3 per i "motori fissi costituenti medi impianti di combustione nuovi alimentati a combustibili gassosi", sempre tenendo a riferimento un tenore di ossigeno nell'effluente gassoso del 15%, ovvero:

Inquinanti	Concentrazione (mg/Nmc)
Polveri	50
NO2	95
SO2	15*
CO	240

\* rispettato poiché utilizzato gas naturale

prescrizioni integrative rispetto a quelle già impartite nell'AUA vigente:

- La sostituzione del materiale filtrante e del catalizzatore dovrà essere annotata sul registro di carico/scarico rifiuti.
- La ditta dovrà archiviare i dati relativamente all'impianto di trigenerazione secondo le indicazioni riportate nell'Allegato VI Appendice 4bis alla Parte Quinta del D.lgs, 152/2006.

*Impatto acustico*

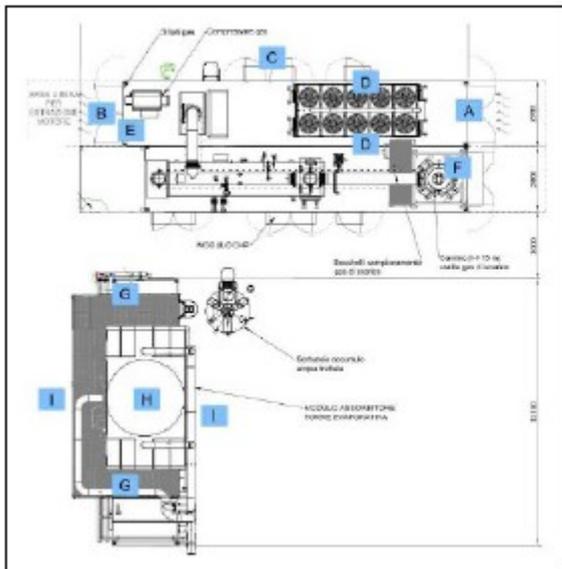
L'area interessata dallo stabilimento è ubicata all'interno della zona industriale di Mirandola posta a Nord del centro abitato e confina con altre attività produttive. Secondo la vigente classificazione acustica comunale, il sito d'impianto è attribuito ad una classe V – area prevalentemente industriale - con limiti acustici ammissibili pari a 70 dBA di giorno e 60 dBA di notte; gli edifici individuati come possibili ricettori, interessati dal rumore prodotto dalle sorgenti sonore, sono: R1, abitazione civile posta a circa 200 metri dal confine est del comparto Sorin, e R2, abitazione civile posta a circa 100 metri dal confine sud del comparto Sorin; entrambi i ricettori sono all'interno di una UTO di classe III con limiti acustici pari a 60 dBA di giorno e 50 dBA di notte.

Le sorgenti sonore che interessano la diffusione del rumore nei confronti dell'ambiente circostante sono:

- Traffico veicolare in ingresso /uscita allo stabilimento;
- Impianti tecnologici (estrattori, ricambi aria, compressori, UTA, chiller..ecc. ).

Con la presente istanza la ditta chiede di installare, nel sito produttivo della Sorin Group Italia di Mirandola, un impianto per la trigenerazione che sarà costituito da n. 1 modulo cogenerativo, posto all'interno di un contaneir, e n. 1 modulo assorbitore-torre evaporativa.

Dal punto di vista acustico l'impianto risulta un aggregato di sorgenti dove solo per alcune è possibile avere un dato emissivo puntuale; mentre per la restante componente impiantistica il produttore dell'impianto ha fornito un dato complessivo di pressione sonora ad una certa distanza; di fatto, come si evince dalle due immagini sottostanti, il costruttore identifica 10 sorgenti sonore che sono ritenute particolarmente rilevanti.



Punto	Posizione	Lp
A	Aspirazione	76 dB(A) a 1 m
B	Espulsione	76 dB(A) a 1 m
C	Parete container	74 dB(A) a 1 m
D	Dissipatore	68 dB(A) a 10 m
E	Compressore gas	74 dB(A) a 1 m
F	Camino	80 dB(A) a 1 m
G	Aspirazione torre	66 dB(A) a 10 m
H	Sopra torre	69 dB(A) a 10 m
I	Fianco torre	63 dB(A) a 10 m
L	Griglia assorbitore	70 dB(A) a 1 m

La descrizione puntuale delle sorgenti sonore nello scenario futuro (da pag. 84 a pag. 88) è riportata nello studio datato 28/02/2018, presentato a corredo della presente istanza; nella tabella di riferimento si rileva la presenza delle dieci nuove sorgenti sonore (da 73 a 81 + camino di trigenerazione E50).

Le valutazioni/stime della rumorosità ambientale, che caratterizza lo scenario acustico ante e post operam sia in prossimità del confine aziendale, che dei ricettori potenzialmente esposti, sono state eseguite con il programma SoundPlan che fornisce una restituzione dei livelli sonori sia in forma tabellare, che con curve di isolivello, con elaborazione dei dati ad un'altezza dal suolo pari a 1.5 m e a 4 m .

Dall'esamina dei dati stimati al confine aziendale (da P1 a P10) emerge che il rumore immesso dalle sorgenti sonore esistenti e future (impianto di trigenerazione) rispetterà i valori limite d'immissione diurni e notturni attribuiti dalla vigente classificazione acustica comunale, sia per la classe V che per la classe III; risulta, altresì, rispettato il valore limite d'immissione differenziale, diurno e notturno, nei confronti dei ricettori (R1 e R2) più prossimi all'insediamento. Quanto sopra,

fermo restando la realizzazione di tutti gli interventi/accorgimenti strutturali previsti dal costruttore dell'impianto di trigenerazione.

Tenuto conto di quanto riportato nella documentazione esaminata, in particolare dello scenario acustico descritto e dei risultati delle misure/stime effettuate in campo, si ritiene che l'insediamento sia compatibile dal punto di vista acustico con il contesto territoriale circostante a condizione siano rispettate integralmente le prescrizioni già impartite nel nostro parere prot. 2914 del 16/02/2017 con le seguenti modifiche/integrazioni:

- in relazione alle caratteristiche delle nuove sorgenti sonore da installare, in seguito alla messa a regime dell'impianto di trigenerazione, dovrà essere effettuato un monitoraggio del rumore, in prossimità del medesimo per validare i dati di pressione sonora forniti dal costruttore dell'impianto; le misure dovranno essere eseguite ad una distanza non inferiore a 10 metri e ad un'altezza dal suolo corrispondente a 1.5 m e a 4 m;
- il monitoraggio di cui sopra (da inviare a Arpae SAC e Comune di Mirandola) dovrà contenere anche la relazione tecnica descrittiva degli interventi di mitigazione eseguiti nell'ambito della costruzione dell'impianto, in particolare dovranno essere descritti tutti gli accorgimenti tecnici/strutturali posti in sito per contenere le immissioni delle apparecchiature rumorose.

#### Scarichi idrici

A seguito dell'installazione dell'impianto di trigenerazione la ditta richiede un aumento dei quantitativi di acque reflue industriali scaricate in pubblica fognatura, dagli attuali 120.000 mc/anno ai futuri 140.000 mc/anno.

Rispetto l'Allegato Acqua della Determinazione di AUA n. n.2321 del 11/05/2018, si propone di inserire il prospetto degli scarichi presenti e dei recettori finali; in relazione ai risultati delle analisi chimiche fornite nelle integrazioni del 17/05/2018, si ritiene inoltre di modificare la frequenza e la ricerca dei parametri degli autocontrolli aziendali come riportato nella tabella sottostante. Si precisa che l'analisi fornita relativa al PC2 non risulta completa, in quanto manca l'apporto delle acque reflue industriali originate dal nuovo impianto di trigenerazione.

Si ritiene di mantenere la frequenza e la ricerca dei parametri di seguito riportati in modo da tenere sotto controllo la qualità e la quantità delle sostanze scaricate per almeno due anni dall'entrata a regime dell'impianto.

n. scarico	Provenienza	Tipo di scarico	n. Pozzetto di campionamento	Frequenza autocontrolli	Parametri da ricercare
1	Piazzale copertura	Acque meteoriche			
2	Piazzale copertura	Acque meteoriche			
3	Reparto estrusione	Acque industriali	PC1	trimestrale	pH, solidi sospesi totali, BOD5, COD, solfati, cloruri, fosforo totale, azoto ammoniacale, azoto nitrico, azoto nitroso, tensioattivi totali, idrocarburi totali, solventi organici aromatici, solventi organici azotati, solventi clorurati, alluminio, ferro, rame, zinco
	Servizi igienici/lavandini	Acque domestiche			
4	Servizi igienici/lavandini	Acque domestiche			
5	Reparto lamierini, semilavorati, dipping, impianto osmosi e impianto trigenerazione	Acque industriali	PC2	trimestrale	pH, solidi sospesi totali, BOD5, COD, solfati, cloruri, fosforo totale, azoto ammoniacale, azoto nitrico, azoto nitroso, tensioattivi totali, idrocarburi totali, solventi organici aromatici, solventi organici azotati, solventi clorurati, alluminio, ferro, rame, zinco
	Servizi igienici/lavandini	Acque domestiche			
6	Piazzale copertura	Acque meteoriche			
7	Laboratori ricerca e sviluppo	Acque industriali	PC3 PC4	semestrale	pH, solidi sospesi totali, BOD5, COD, solfati, cloruri, fosforo totale, azoto ammoniacale, azoto nitrico, azoto nitroso, tensioattivi totali, idrocarburi totali, solventi organici aromatici, solventi organici azotati, solventi clorurati, alluminio, ferro, rame, zinco
	Servizi igienici/lavandini	Acque domestiche			
8	Piazzale copertura	Acque meteoriche			
9	Piazzale copertura	Acque meteoriche			

Si ritiene valida la planimetria presentata con le integrazioni del 17/05/2018 denominata "Distribuzione rete fognaria – Autorizzazione scarico idrico nuovo impianto di cogenerazione rev.1".

#### *Terre e rocce da scavo*

Il proponente nelle integrazioni del 17/05/2018 dichiara che le terre e rocce da scavo prodotte dai lavori di cantiere saranno gestite secondo il DPR 120/2017, pertanto si ricorda che dovrà essere presentata 15 giorni prima dell'inizio delle opere di scavo la dichiarazione (Allegato 6) completa di tutte le informazioni anche delle analisi previste dall'Allegato 4 del DPR 120/17 ricercando i parametri indicati.

AIMAG Spa, in qualità di gestore della pubblica fognatura, ha espresso parere favorevole, con prot. 5188 del 06/07/2018, in merito allo scarico di acque reflue in fognatura, indicando alcune prescrizioni recepite nell'atto di AUA.

ARPAE-SAC di Modena ha provveduto al rilascio della modifica dell'AUA di Sorin Group Italia Srl per quanto riguarda l'impianto di cogenerazione, con Determina n. DET-AMB-2018-3866 del 25/07/2018, che sarà allegata all'atto di Autorizzazione Unica, sulla base dei pareri pervenuti nell'ambito del procedimento.

### **3.7. ASPETTI FISCALI**

L'Ufficio delle Dogane di Modena ha espresso il seguente parere, con prot. 006974 RU del 09/04/2018.

In merito alla procedura di cui all'oggetto si comunica che sotto il profilo fiscale nulla osta da parte dello scrivente Ufficio al rilascio dell'autorizzazione alla costruzione ed all'esercizio dell'impianto indicato in oggetto.

Restano comunque a carico dell'esercente l'officina di che trattasi gli obblighi previsti dal "Titolo I" e dal "Titolo II" del D.L.vo 26/10/1995 nr. 504 (T.U.A.), come modificato dal Dlgs. 02/02/2007 nr.26, per i quali la ditta in oggetto potrà prendere contatti diretti con questo Ufficio.

### **3.8. CONTROLLI E SANZIONI**

Ai sensi dell'art.19 della LR. n.26/2004, il titolare dell'A.U. è passibile di una sanzione pecuniaria mensile pari allo 0,02% dell'investimento dichiarato, per un massimo di 18 (diciotto) mesi, a partire dal quinto mese di ritardo dall'entrata in esercizio dell'impianto rispetto al termine stabilito nel provvedimento autorizzativo.

A seguito del rilascio dell'Autorizzazione Unica, tutti gli Enti di controllo cui l'ordinamento conferisce funzioni di vigilanza, potranno espletare i controlli dovuti in relazione alle prescrizioni generiche e specifiche individuate nell'autorizzazione unica.

#### 4. PRESCRIZIONI

Di seguito si riportano le prescrizioni individuate dalla Conferenza di Servizi, secondo le indicazioni espresse nel presente documento.

Pr.1. L'impianto deve essere realizzato in conformità al progetto definitivo approvato dalla Conferenza dei Servizi, costituito dagli elaborati tecnici di cui al paragrafo 1.8 Elenco elaborati del presente documento.

##### NORMATIVA ANTINCENDIO

Pr.2. Vista la tipologia di installazione prevista per il cogeneratore (all'aperto), vengano rispettate le distanze di sicurezza previste dalla Tabella 2 Capo II, Titolo II del DM 13/07/2011 (3 mt da eventuali depositi di sostanze combustibili).

Pr.3. Il cogeneratore deve essere costruito per installazione all'aperto. Tale circostanza deve essere chiaramente dichiarata dal fabbricante.

Pr.4. Le parti strutturali dell'edificio adiacenti alle tubazioni fuori terra di adduzione del gas metano al cogeneratore abbiano caratteristiche di resistenza al fuoco per almeno 120 minuti, così come previsto dal DM 16/04/2008 e dalla norma UNI 9860 punto 5.2.2.

Pr.5. A lavori ultimati e prima dell'esercizio dell'attività, ai sensi dell'art. 4 comma 1 del D.P.R. 01/08/2011 n.151, il titolare dell'attività dovrà inoltrare richiesta di controllo di prevenzione incendi mediante Segnalazione Certificata di Inizio Attività (SCIA) comprensiva della documentazione, prevista dal DM 07/08/2012, di seguito elencata:

- a) Dichiarazione, a firma del costruttore, di cui al precedente punto 2).
- b) Dichiarazione, a firma del costruttore del cogeneratore, o di tecnico abilitato, dalla quale si evinca con chiarezza che lo stesso cogeneratore è provvisto di tutti i dispositivi di sicurezza previsti dal DM 13/07/2011.
- c) Certificazioni di elementi strutturali portanti e/o separanti classificati ai fini della resistenza al fuoco, con esclusione delle porte e degli altri elementi di chiusura (mod. CERT REI 2012).
- d) Dichiarazioni inerenti i prodotti classificati ai fini della reazione e della resistenza al fuoco ed i dispositivi di apertura delle porte (mod. DICH PROD 2012).
- e) Dichiarazioni/certificazioni relative agli impianti rilevanti ai fini della sicurezza antincendio così distinte:
  - c1) *Produzione, trasformazione, trasporto, distribuzione e di utilizzazione dell'energia elettrica.*
    - DICHIARAZIONI DI CONFORMITÀ/RISPONDEZZA redatte sul modello di cui al DM 37/2008 e s.m.i.;
  - c2) *Trasporto, distribuzione e utilizzazione, comprese le opere di evacuazione dei prodotti della combustione e di ventilazione ed aerazione dei locali, di gas infiammabili .*
    - DICHIARAZIONI DI CONFORMITÀ/RISPONDEZZA redatte sul modello di cui al DM 37/08 e s.m.i.
    - DICHIARAZIONI DI CORRETTA INSTALLAZIONE E FUNZIONAMENTO redatte sul mod. DICH. IMP. 2014
    - CERTIFICAZIONI DI RISPONDEZZA E FUNZIONALITÀ redatte sul mod. CERT.IMP 2014.
  - c3) *Rilevazione di fumo, calore, gas e incendio e segnalazione allarme.*
    - DICHIARAZIONI DI CONFORMITÀ/RISPONDEZZA redatte sul modello di cui al DM 37/08 e s.m.i.
- f) Dichiarazione a firma di tecnico abilitato da cui si evinca che le opere sono state eseguite in conformità a quanto previsto nel documento di valutazione del rischio esplosioni ed a quanto previsto dall'Allegato L del D.Lgs. 81 del 09 Aprile 2008 ("prescrizioni minime per il miglioramento della protezione, della sicurezza e della salute dei lavoratori che possono essere esposti a rischio di atmosfere esplosive").

- g) Dichiarazione, a firma del titolare dell'attività, attestante che le parti non oggetto di modifiche secondo il progetto approvato da questo Comando con la presente nota non hanno subito variazioni.
- h) Certificazione, a firma di tecnico abilitato, attestante il calcolo della superficie di aerazione calcolata netta da ingombri e confronto della stessa con i valori previsti dalle normative vigenti (DM 13/07/2011).

#### ASPETTI AMBIENTALI

- Pr.6. In merito alle terre e rocce da scavo prodotte dai lavori di cantiere, che saranno gestite secondo il DPR 120/2017, dovrà essere presentata 15 giorni prima dell'inizio delle opere di scavo la dichiarazione (Allegato 6) completa di tutte le informazioni anche delle analisi previste dall'Allegato 4 del DPR 120/17 ricercando i parametri indicati.
- Pr.7. Devono essere rispettate le prescrizioni contenute nell'Autorizzazione Unica Ambientale, allegata all'atto di autorizzazione unica.

#### INIZIO E FINE LAVORI E AVVIO DELL'ESERCIZIO

- Pr.8. Ai sensi della L.R. 15/2013, i lavori dovranno essere iniziati entro un anno ed ultimati entro 3 anni dalla data di rilascio dell'autorizzazione (fatta salve eventuali proroghe previste dalla legge); si dovrà comunicare al Comune e ad ARPAE SAC di Modena sia la data di inizio lavori che la data di ultimazione.
- Pr.9. Con la comunicazione di fine lavori deve essere presentato il "Certificato di Regolare Esecuzione", a firma del DL, che attesti che le opere realizzate sono conformi al progetto approvato ed alle relative prescrizioni.
- Pr.10. Il termine per la messa in esercizio dell'impianto è fissato in 12 mesi dalla comunicazione di fine lavori.

#### DISMISSIONE

- Pr.11. Il titolare dell'Autorizzazione unica deve comunicare formalmente ad ARPAE SAC di Modena la cessazione dell'esercizio, l'inizio e la fine dei lavori di dismissione dell'impianto.

## 5. CONCLUSIONI

Le valutazioni effettuate ed i pareri acquisiti durante i lavori della Conferenza di Servizi, permettono di esprimere le seguenti conclusioni in merito al progetto di un impianto di cogenerazione alimentato a gas naturale di potenza 2 MWe e 4,5 MWt presso lo stabilimento di Sorin Group Italia Srl, localizzato in Via Statale 12 Nord n.86, Comune di Mirandola:

- dall'esame degli strumenti di pianificazione territoriale ed urbanistica vigenti non sono emersi vincoli che precludano la realizzazione delle opere;
- non sono emersi elementi di criticità, in relazione agli aspetti di tipo progettuali ed alle matrici ambientali analizzate, che possano precludere l'autorizzazione all'intervento.

Si considerano, inoltre, acquisite le seguenti espressioni di competenza finalizzate a rilasciare le intese, le concessioni, le autorizzazioni, le licenze, i pareri, i nullaosta, gli assensi comunque denominati, che vengono compresi e sostituiti nel provvedimento di Autorizzazione Unica:

Componente della Conferenza	Competenza	Esito	Note
ARPAE	Autorizzazione alla realizzazione ed all'esercizio di un impianto di cogenerazione da fonte convenzionale (Dlgs.115/2008) Autorizzazione Unica Ambientale (DPR 59/2013) Parere di competenza ai fini del rilascio dell'AUA	FAVOREVOLE CON PRESCRIZIONI	parere agli atti
Comune di Mirandola	Parere di conformità edilizia e urbanistica Parere di competenza ai fini del rilascio dell'AUA	FAVOREVOLE	parere agli atti
Comando Vigili del Fuoco di Modena	Parere di conformità alla normativa antincendio	FAVOREVOLE CON PRESCRIZIONI	parere agli atti
AUSL Modena	Parere di competenza ai fini del rilascio dell'AUA	FAVOREVOLE	parere agli atti
AIMAG Spa	Parere di competenza ai fini del rilascio dell'AUA	FAVOREVOLE CON PRESCRIZIONI	parere agli atti
Agenzia delle Dogane Modena	Parere di competenza	FAVOREVOLE	parere agli atti

In conclusione, la Società Sorin Group Italia Srl, con sede legale a Milano, Via Crespi Benigno n.17, **può essere autorizzata** a realizzare ed esercire l'impianto di cogenerazione alimentato a gas naturale di potenza 2 MWe e 4,5 MWt presso lo stabilimento di Sorin Group Italia Srl, localizzato in Via Statale 12 Nord n.86, Comune di Mirandola, in conformità con le proposte progettuali presentate negli elaborati depositati e nel rispetto delle prescrizioni individuate al paragrafo 4. PRESCRIZIONI del presente documento.

**ARPAE**

**Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia  
dell'Emilia - Romagna**

\* \* \*

**Atti amministrativi**

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2018-3866 del 25/07/2018
Oggetto	DPR N. 59/2013. MODIFICA AUTORIZZAZIONE UNICA AMBIENTALE (AUA) - ALL'INTERNO DI AUTORIZZAZIONE UNICA D.LGS 115/2008. DITTA SORIN GROUP ITALIA SRL (Imp. Strada Statale 12 Nord n. 86) MIRANDOLA (MO). Rif. Prat. n. 11699/2018 ARPAE SINADOC.
Proposta	n. PDET-AMB-2018-4033 del 25/07/2018
Struttura adottante	Struttura Autorizzazioni e Concessioni di Modena
Dirigente adottante	BARBARA VILLANI

Questo giorno venticinque LUGLIO 2018 presso la sede di Via Giardini 472/L - 41124 Modena, il Responsabile della Struttura Autorizzazioni e Concessioni di Modena, BARBARA VILLANI, determina quanto segue.

OGGETTO:

DPR N. 59/2013. MODIFICA AUTORIZZAZIONE UNICA AMBIENTALE (AUA) - ALL'INTERNO DI AUTORIZZAZIONE UNICA D.LGS 115/2008.

DITTA **SORIN GROUP ITALIA SRL (Imp. Strada Statale 12 Nord n. 86) MIRANDOLA (MO).**

Rif. Prat. n. 11699/2018 ARPAE SINADOC.

La legge 4 aprile 2012, n. 35 (di conversione del D.L. 9 febbraio 2012, n. 5), approvando disposizioni in materia di semplificazione e sviluppo, ha previsto all'art. 23 l'Autorizzazione Unica Ambientale (AUA) per le piccole e medie imprese, demandando ad un successivo Regolamento la disciplina di dettaglio.

In attuazione di tale disposizione è stato emanato il D.P.R. 13 marzo 2013 n. 59, "Regolamento recante la disciplina dell'Autorizzazione Unica Ambientale (AUA) e la semplificazione di adempimenti amministrativi in materia ambientale gravanti sulle piccole e medie imprese e sugli impianti non soggetti ad autorizzazione integrata ambientale".

In particolare:

- l'articolo 2, comma 1, lettera b, attribuisce ad Autorità indicata dalla normativa regionale la competenza ai fini del rilascio, rinnovo e aggiornamento dell'Autorizzazione Unica Ambientale, che confluisce nel provvedimento conclusivo del procedimento adottato dallo Sportello Unico per le Attività Produttive, ai sensi dell'articolo 7 del DPR 160/2010, oppure nella determinazione motivata di cui all'articolo 14-ter, comma 6-bis, della legge 241/1990;
- il Capo II riporta le procedure per il rilascio, il rinnovo e la modifica dell'Autorizzazione Unica Ambientale;
- l'articolo 6, comma 2, prevede, in caso di modifica sostanziale degli impianti, la presentazione, da parte del gestore degli impianti, di domanda di autorizzazione ai sensi e per gli effetti dell'art. 4;

Si richiamano inoltre:

- Il D.Lgs 152/2006 e ss.mm.ii., recante "Norme in materia ambientale";
- le pertinenti norme settoriali ambientali oggi vigenti;
- la Legge Regionale n. 13/2015 "Riforma del sistema di governo regionale e locale e disposizioni su Città metropolitana di Bologna, Province, Comuni e loro Unioni" che assegna le funzioni amministrative in materia di AUA all'Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia (ARPAE);

La Società SORIN GROUP ITALIA SRL in data 16/3/2018 (assunta agli atti della scrivente Agenzia con prot. n. 5583) ha presentato domanda di Autorizzazione Unica, ai sensi del D.Lgs 115/2008, finalizzata al rilascio dell'autorizzazione per la realizzazione e l'esercizio di un impianto di cogenerazione alimentato a gas naturale, presso lo stabilimento ubicato in comune di Mirandola, Strada Statale 12 Nord n. 86, che porta in allegato domanda di Modifica Sostanziale dell'Autorizzazione Unica Ambientale (relativa ai titoli ambientali Acqua, Aria, Impatto Acustico).

La ditta nell'impianto di cui sopra effettua attività di produzione di dispositivi medico chirurgici.

In data 17/4/2018, con nota prot. n. 7848, ARPAE-SAC di Modena ha avanzato richiesta di elementi integrativi, relativamente a rifiuti, emissioni in atmosfera e impatto acustico; la suddetta richiesta ha sospeso i termini di conclusione del procedimento;

In data 21/5/2018 è pervenuta ad ARPAE-SAC di Modena la documentazione integrativa richiesta, assunta agli atti con prot. n. 10325;

Con riguardo allo stabilimento di cui al presente atto, la ditta chiede di ricomprendere nell'Autorizzazione Unica Ambientale i seguenti titoli abilitativi:

- Autorizzazione agli scarichi di acque reflue di cui al Capo II del Titolo IV della sezione II della Parte Terza del D.Lgs 152/06 (articoli 124 e 125);
- Autorizzazione alle emissioni in atmosfera per gli stabilimenti di cui all'articolo 269 del D.Lgs 152/06;
- Comunicazione o nulla osta di cui all'art. 8, commi 4 - 6, della Legge 447/95, in materia di inquinamento acustico;

Con riguardo allo stabilimento di cui al presente atto, è ad oggi regolarmente in vigore l'Autorizzazione Unica Ambientale, comprensiva di Allegati Acqua, Aria, Impatto Acustico, adottata da ARPAE-SAC di Modena con Determinazione Dirigenziale n. 23121 del 11/5/2018;

In data 30/3/2018, con nota di ARPAE-SAC di Modena prot. n. 6631 è stata indetta, ai sensi dell'art. 14 e seguenti della L. 241/90, Conferenza dei Servizi in forma semplificata e in modalità asincrona al fine di acquisire i pareri/contributi tecnici necessari all'assunzione del provvedimento di Autorizzazione Unica;

Sono stati acquisiti i seguenti pareri e contributi tecnici:

- parere favorevole, per quanto riguarda gli aspetti urbanistici, espresso dal Comune di Mirandola, prot. n. 22681 del 12/7/2018, ai fini delle emissioni in atmosfera;
- contributo tecnico di ARPAE Modena – Distretto Area Nord-Carpi, prot. n. 13638 del 6/7/2018, relativamente alle emissioni in atmosfera, alla Valutazione di Impatto Acustico e agli scarichi idrici industriali in pubblica fognatura;
- parere igienico sanitario favorevole, espresso dal Dipartimento di Sanità Pubblica dell'Azienda USL di Modena, Sede di Mirandola, prot. n. 50562 del 30/6/2018;
- parere tecnico (favorevole con prescrizioni), in merito agli scarichi idrici in pubblica fognatura, espresso da AIMAG SPA, prot. n. 5188 del 06/07/2018;

La documentazione presente agli atti dei competenti Uffici di ARPAE-SAC di Modena consente di effettuare la relativa istruttoria;

Sulla base delle risultanze dell'istruttoria, si può procedere al rilascio dell'Autorizzazione Unica Ambientale con le relative prescrizioni, conformemente alle disposizioni di cui al D.P.R. 59/2013, comprensiva di tutti i titoli ambientali necessari per lo svolgimento della attività nello stabilimento di cui al presente atto;

Nel contempo si rende necessario revocare l'Autorizzazione Unica Ambientale precedentemente rilasciata al Gestore dell'impianto medesimo.

Responsabile del procedimento è la Dott.ssa Barbara Villani, Dirigente Responsabile della Struttura Autorizzazioni e Concessioni (S.A.C) ARPAE di Modena.

Titolare del trattamento dei dati personali forniti dall'interessato è il Direttore Generale di ARPAE Emilia Romagna, con sede in Bologna, v. Po n. 5.

Responsabile del trattamento dei medesimi dati è la Dott.ssa Barbara Villani, Dirigente Responsabile della Struttura Autorizzazioni e Concessioni (S.A.C) ARPAE di Modena.

Le informazioni che devono essere note ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. 196/2003 sono contenute nell' "Informativa per il trattamento dei dati personali" consultabile presso la segreteria della S.A.C. ARPAE di Modena, con sede in Modena, via Giardini n. 472 e visibile sul sito web dell'Agenzia [www.arpae.it](http://www.arpae.it).

Per quanto precede,

### la Dirigente determina

1) di adottare la modifica dell'Autorizzazione Unica Ambientale (AUA) ai sensi degli artt. 3 e 6 del DPR 59/2013 rilasciata al Gestore della ditta SORIN GROUP ITALIA SRL per l'impianto ubicato in comune di Mirandola, Strada Statale 12 Nord n. 86, che comprende i seguenti titoli ambientali:

Settore ambientale interessato	Titolo ambientale sostituito
Acqua	Autorizzazione agli scarichi di acque reflue di cui al Capo II del Titolo IV della sezione II della Parte terza del D.Lgs 152/06 (articoli 124 e 125)
Aria	Autorizzazione alle emissioni in atmosfera per gli stabilimenti di cui all'articolo 269 del D.Lgs 152/06
Rumore	Comunicazione o nulla osta di cui all'art. 8, commi 4 - 6, della L. 447/95;

2) di disporre la revoca della precedente A.U.A di cui alla Determinazione Dirigenziale n. 2321 del 11/5/2018;

3) di stabilire che le condizioni e le prescrizioni da rispettare sono contenute negli allegati di seguito elencati e costituenti parte integrante del presente atto:

- Allegato Acqua – Attività di scarico di acque reflue di cui al Capo II del Titolo IV della sezione II della Parte terza del D.Lgs 152/06 (articoli 124 e 125).
- Allegato Aria – Attività di emissioni in atmosfera per gli stabilimenti di cui all'articolo 269 del D.Lgs 152/06.
- Allegato Impatto Acustico - comunicazione o nulla osta di cui all'art. 8, commi 4 - 6, della L. 447/95.

4) di fare salve le norme, i regolamenti comunali e le autorizzazioni in materia di urbanistica, prevenzione incendi, sicurezza e tutte le altre disposizioni di pertinenza, anche non espressamente indicate nel presente atto e previste dalle normative vigenti;

5) di disporre che il presente provvedimento ha **durata pari a 15 anni** dal 31/7/2018 con scadenza al 31/7/2033;

6) di stabilire che l'eventuale **domanda di rinnovo** dovrà essere inoltrata, conformemente al modello predisposto dall'Autorità Competente e completa di tutta la documentazione necessaria, con almeno sei mesi di anticipo rispetto alla scadenza sopra indicata, conformemente all'articolo 5 comma 1 e comma 2 del DPR 59/2013;

7) eventuali **modifiche** che si intendono apportare all'autorizzazione o all'impianto, oppure variazioni del Gestore (persona fisica o giuridica), devono essere comunicate alla Autorità competente ai sensi dell'art.6 del DPR 59/2013 che provvederà ad aggiornare la autorizzazione ovvero a richiedere nuova domanda;

8) di trasmettere la presente autorizzazione all'Ufficio VIA ed Energia di ARPAE-SAC di Modena;

9) di informare che:

a) al fine di verificare la conformità dell'impianto rispetto a quanto indicato nel provvedimento di autorizzazione, comprensivo degli allegati, si individuano ai sensi delle vigenti "norme settoriali" le seguenti Autorità competenti per il controllo e relativi atti collegati per i seguenti titoli abilitativi:

<b>Titolo ambientale</b>	<b>Autorità di controllo</b>
Autorizzazione agli scarichi di acque reflue industriali in pubblica fognatura	Comune di Mirandola
Autorizzazione alle emissioni in atmosfera	ARPAE Sez. Prov.le di Modena
Nulla-osta o Comunicazione in materia di tutela dell'ambiente dall'inquinamento acustico	Comune di Mirandola

b) gli Enti di cui sopra, ove rilevino secondo le rispettive competenze e situazioni di non conformità, rispetto a quanto indicato nel provvedimento di autorizzazione, procederanno secondo quanto stabilito nell'atto stesso o nelle disposizioni previste dalla vigente normativa nazionale e regionale di settore;

c) contro il presente provvedimento può essere presentato ricorso giurisdizionale al Tribunale Amministrativo Regionale entro 60 giorni nonché ricorso straordinario al Capo dello Stato entro 120 giorni dalla data del rilascio della autorizzazione;

d) ai fini degli adempimenti in materia di trasparenza, per il presente provvedimento autorizzativo si provvederà alla pubblicazione ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. n. 33/2013 e del vigente Programma Triennale per la Trasparenza e l'Integrità di ARPAE;

e) il procedimento amministrativo sotteso al presente provvedimento è oggetto di misure di contrasto ai fini della prevenzione della corruzione, ai sensi e per gli effetti di cui alla Legge n. 190/2012 e del vigente Piano Triennale per la Prevenzione della Corruzione di ARPAE.

La Responsabile della Struttura  
Autorizzazioni e Concessioni di ARPAE-Modena  
Dott.ssa Barbara Villani

Originale firmato elettronicamente secondo le norme vigenti.

da sottoscrivere in caso di stampa

La presente copia, composta di n. \_\_\_\_ fogli, è conforme all'originale firmato digitalmente.

Data \_\_\_\_\_ Firma \_\_\_\_\_

## Allegato ACQUA

Ditta SORIN GROUP ITALIA SRL (Imp. Strada Statale 12 Nord n. 86) MIRANDOLA (MO).

Settore ambientale interessato	Titolo ambientale sostituito
Acqua	Scarichi di acque reflue di cui al Capo II del Titolo IV della sezione II della Parte Terza del D.Lgs 152/06 (articoli 124 e 125) – Acque reflue industriali in pubblica fognatura

### A - PREMESSA NORMATIVA

La Regione Emilia Romagna con Atto Deliberativo della Giunta della Regione Emilia Romagna n. 1053 del 9/6/2003 ha emanato la Direttiva concernente indirizzi per l'applicazione del D.Lgs 152/1999 e ss. mm. e ii. recante disposizioni in materia di tutela delle acque dall'inquinamento.

In attuazione dell'articolo 39 del D.Lgs 152/1999 è stato approvato l'Atto Deliberativo della Giunta della Regione Emilia Romagna n. 286 del 14/2/2005 "Direttiva concernente indirizzi per la gestione delle acque di prima pioggia e di lavaggio da aree esterne".

La parte terza del D.Lgs 152/2006 "Norme in materia ambientale" e ss. mm. e ii. ha abrogato e sostituito il D.Lgs 152/1999.

Con l'articolo 124, comma 1, del suddetto decreto legislativo viene previsto che tutti gli scarichi devono essere preventivamente autorizzati.

La Regione Emilia Romagna ha successivamente emanato la L.R. 5/2006, con la quale viene confermata la validità giuridica ed applicativa di entrambe le direttive regionali sopra richiamate in attuazione al D.Lgs 152/2006 e ss. mm. e ii..

Con l'Atto Deliberativo della Giunta della Regione Emilia Romagna n. 1860 del 18/12/2006 vengono emesse le "linee guida di indirizzo per la gestione delle acque meteoriche di dilavamento e delle acque di prima pioggia in attuazione della D.G.R. n. 286/2005".

Il DPR 277/2011 ha introdotto criteri di "Semplificazione di adempimenti amministrativi in materia ambientale – scarichi acque – impatto acustico".

Con la delibera dell'Assemblea Consortile n. 9 del 24/7/2006 è stato approvato il Regolamento Quadro per la disciplina del Servizio Idrico Integrato nell'Ambito Territoriale Ottimale 4 di Modena.

Nel territorio del Comune di ubicazione del sito è vigente il "Regolamento del Gestore AIMAG spa per la disciplina del Servizio Idrico Integrato nella Provincia di Modena" – approvato da AATO 4 MO, come modificato in ottemperanza della deliberazione dell'Assemblea AATO-Modena n°6 del 24/05/2010.

## B – PARTE DESCRITTIVA

La ditta **SORIN GROUP ITALIA SRL** nello stabilimento di via Strada Statale 12 Nord n. 86 a Mirandola svolge attività di produzione e vendita di dispositivi medico chirurgici e intende modificare gli scarichi rispetto alla condizione autorizzata con Determinazione Dirigenziale n. 2321 del 11/05/2018, a seguito della realizzazione di un nuovo impianto di trigenerazione con scarichi industriali da acque di spurgo della torre evaporativa e dell'impianto di trattamento acqua.

Relativamente agli scarichi di acque reflue, si avrà la seguente configurazione:

N. scarico	Provenienza	Processo produttivo	Tipo di scarico	N. Pozzetto di Campionamento
1	Piazzale copertura		Acque meteoriche	
2	Piazzale copertura		Acque meteoriche	
3	Reparto estrusione	Estrusione materie plastiche	Acque industriali	PC1
	Servizi igienici/lavandini		Acque domestiche	
4	Servizi igienici/lavandini		Acque domestiche	
5	Reparto lamierini	Lavapezzi con detergenti alcalini	Acque industriali	PC2
	Reparto semilavorati	Lavatrici con detergenti alcalini		
	Reparto dipping	Lavaggio cannule e mandrini		
	Impianto osmosi	Produzione acqua osmotizzata		
	Impianto trigenerazione	Produzione acqua osmotizzata Scarico torre evaporativa		
	Servizi igienici/lavandini		Acque domestiche	
6	Piazzale copertura		Acque meteoriche	
7	Laboratori ricerca e sviluppo	Lavaggio dispositivi con tracce di sangue bovino	Acque industriali	PC3
	Laboratori ricerca e sviluppo	Lavandini reparto prototipi		PC4
	Servizi igienici/lavandini		Acque domestiche	
8	Piazzale copertura		Acque meteoriche	
9	Piazzale copertura		Acque meteoriche	

Ai sensi dell'articolo 74 del D.Lgs 152/06, le acque reflue provenienti dal processo produttivo e passanti dai pozzetti di campionamento PC1, PC2, PC2bis, PC3 e PC4, recapitanti in pubblica fognatura mediante gli scarichi n. 3, 5, 7 (come indicato nella tabella soprastante) sono classificabili come "acque reflue industriali".

L'acqua impiegata nel ciclo produttivo è prelevata dall'acquedotto comunale e il massimo quantitativo di reflujo scaricabile in pubblica fognatura viene definito in 140.000 mc/annui.

## C - ISTRUTTORIA E PARERI

Richiamata la Determinazione di Arpae SAC di Modena n. 2321 del 11/05/2018 di autorizzazione unica ambientale comprensiva del titolo ambientale "scarichi idrici".

Vista ed esaminata la documentazione tecnica allegata all'istanza di Autorizzazione Unica Ambientale e le integrazioni pervenute ad Arpae Sac di Modena il 17/05/2018.

Il Gestore del Servizio Idrico Integrato Aimag Spa ha espresso parere favorevole con prescrizioni con prot. n. 5188 del 06/07/2018 relativamente alla modifica del titolo ambientale scarichi idrici, a seguito della realizzazione di un nuovo impianto di trigenerazione con scarichi industriali da acque di spurgo della torre evaporativa e dell'impianto di trattamento acqua. Si evidenzia la seguente prescrizione:

*“il pozzetto di campionamento degli scarichi dell'impianto di cogenerazione dovrà essere realizzato a valle del pozzetto di campionamento PC2. Tali scarichi non dovranno interferire con acque reflue industriali provenienti da altri processi produttivi”*

Arpae ST Distretto area Nord - Carpi, relativamente alla domanda di autorizzazione di un impianto di trigenerazione alimentato a gas naturale di potenza 2MWe e 4,5MWt, ha inviato un contributo tecnico, con prot. 13638 del 06/07/2018, comprendente anche una sezione dedicata agli scarichi idrici. Arpae ST in relazione ai risultati delle analisi chimiche fornite nelle integrazioni del 17/05/2018 ritiene di modificare la frequenza e la ricerca dei parametri degli autocontrolli aziendali.

Il Comune di Mirandola, a seguito comunicazione di Aimag Spa e Arpae, non ha fatto pervenire osservazioni in merito agli scarichi idrici in pubblica fognatura

#### D - PRESCRIZIONI E DISPOSIZIONI

E' autorizzato il gestore della ditta SORIN GROUP ITALIA SRL, con insediamento posto a Mirandola (MO), Strada Statale 12 Nord n. 86, a scaricare le acque reflue industriali derivanti dall'attività di produzione e vendita di dispositivi medico chirurgici nella pubblica fognatura, nel rispetto delle seguenti prescrizioni:

- 1) Si stabilisce in 140.000 metri cubi annui il quantitativo massimo di acque reflue industriali scaricabili dallo stabilimento.
- 2) Lo scarico delle **acque reflue industriali** nella pubblica fognatura deve avvenire nel rispetto dei limiti della **tabella 3** (allegato 5 alla parte terza) del **D.Lgs 152/06** per lo scarico in pubblica fognatura, con le seguenti deroghe:

PARAMETRO	VALORI LIMITE (mg/l)
AMMONIACA	100
CLORURI	6000

Gli eventuali effluenti prodotti nei processi di lavorazione e non rispondenti ai limiti di accettabilità indicati dovranno essere smaltiti a cura e spese del titolare dello scarico e in osservanza di quanto prescritto dalla presente normativa in materia di rifiuti.

- 3) I valori limite di cui al punto 2 non possono in alcun caso essere conseguiti mediante diluizione con acque prelevate esclusivamente allo scopo.
- 4) Il pozzetto di campionamento degli scarichi dell'impianto di cogenerazione dovrà essere realizzato a valle del pozzetto di campionamento PC2. Tali scarichi non dovranno interferire con acque reflue industriali provenienti da altri processi produttivi.

Pertanto dovrà essere realizzato un ulteriore pozzetto di campionamento denominato PC2bis prima dell'innesto della linea di scarico del trigeneratore sulla linea delle industriali a valle di PC2.

- 5) Entro il **31/12/2018** deve essere inviata ad Arpae Sac Modena una planimetria che indichi il posizionamento dello scarico PC2bis.
- 6) Il rispetto dei limiti tabellari, per le acque reflue industriali, è riferito ad un campione medio prelevato nell'arco di 3 ore. L'autorità preposta al controllo può, con motivazione espressa nel verbale di campionamento, effettuare il prelievo su tempi diversi al fine di ottenere il campione più adatto a rappresentare lo scarico.

- 7) La ditta deve compiere per almeno due anni dall'entrata a regime dell'impianto degli autocontrolli analitici da eseguire per ognuno dei punti di scarico di acque reflue industriali con la frequenza e per i parametri riportati nella tabella sottostante e dovranno essere trasmessi ad Arpae SAC Modena, Arpae- ST Distretto Area Nord. Le analisi dei campioni prelevati dovranno essere effettuate da laboratori abilitati:

n. scarico	Provenienza	Tipo di scarico	n. Pozzetto di campionamento	Frequenza autocontrolli	Parametri da ricercare
1	Piazzale copertura	Acque meteoriche			
2	Piazzale copertura	Acque meteoriche			
3	Reparto estrusione	Acque industriali	PC1	trimestrale	pH, solidi sospesi totali, BOD5, COD, solfati, cloruri, fosforo totale, azoto ammoniacale, azoto nitrico, azoto nitroso, tensioattivi totali, idrocarburi totali, solventi organici aromatici, solventi organici azotati, solventi clorurati, alluminio, ferro, rame, zinco
	Servizi igienici/lavandini	Acque domestiche			
4	Servizi igienici/lavandini	Acque domestiche			
5	Reparto lamierini, semilavorati, dipping, impianto osmosi	Acque industriali	PC2	trimestrale	pH, solidi sospesi totali, BOD5, COD, solfati, cloruri, fosforo totale, azoto ammoniacale, azoto nitrico, azoto nitroso, tensioattivi totali, idrocarburi totali, solventi organici aromatici, solventi organici azotati, solventi clorurati, alluminio, ferro, rame, zinco
	impianto trigenerazione	Acque industriali	PC2bis	trimestrale	pH, solidi sospesi totali, BOD5, COD, solfati, cloruri, fosforo totale, azoto ammoniacale, azoto nitrico, azoto nitroso, tensioattivi totali, idrocarburi totali, solventi organici aromatici, solventi organici azotati, solventi clorurati, alluminio, ferro, rame, zinco
	Servizi igienici/lavandini	Acque domestiche			
6	Piazzale copertura	Acque meteoriche			
7	Laboratori ricerca e sviluppo	Acque industriali	PC3 PC4	semestrale	pH, solidi sospesi totali, BOD5, COD, solfati, cloruri, fosforo totale, azoto ammoniacale, azoto nitrico, azoto nitroso, tensioattivi totali, idrocarburi totali, solventi organici aromatici, solventi organici azotati, solventi clorurati, alluminio, ferro, rame, zinco
	Servizi igienici/lavandini	Acque domestiche			
8	Piazzale copertura	Acque meteoriche			
9	Piazzale copertura	Acque meteoriche			

- 8) Entro il **31/12/2018**, il Gestore degli impianti provvederà a inviare ad ARPAAE-SAC, ARPAAE-ST, AIMAG e Comune, una Relazione tecnica che, analizzando materie prime in uso e processo produttivo, fornisca spiegazioni su quanto dichiarato in merito all'assenza di sostanze pericolose negli scarichi e a quanto invece certificato nei risultati analitici forniti.
- 9) Il titolare dello scarico deve utilizzare i metodi di campionamento ed analisi previsti dal punto "4 Metodi di campionamento ed analisi" dell'allegato 5 alla Parte Terza del D.Lgs.152/06. Per la verifica dei valori limite di emissione con metodi di misura manuali devono essere utilizzati: metodi UNI EN / UNI / UNICHIM, oppure metodi normati e/o ufficiali o infine altri metodi solo se preventivamente concordati con l'Autorità Competente.
- 10) I risultati analitici dei controlli eseguiti devono riportare l'indicazione del metodo utilizzato e dell'incertezza della misurazione al 95% di probabilità, così come descritta e documentata nel metodo stesso. Sono fatte salve

valutazioni su metodi di campionamento ed analisi caratterizzati da incertezze di entità maggiore preventivamente discusse con ARPAE.

11) I pozzetti adibiti a manufatti di ispezione ai fini dei campionamenti fiscali devono essere mantenuti accessibili ed ispezionabili da parte degli organi di controllo e dovranno avere una profondità tale da consentire le operazioni di prelievo.

Il personale tecnico dell'Autorità di controllo è autorizzato ad effettuare all'interno dello stabilimento tutte le ispezioni che ritenga necessarie per l'accertamento delle condizioni che danno luogo alla formazione degli scarichi.

12) A cura del gestore della ditta dovrà provvedersi al periodico espurgo dei pozzetti. La documentazione fiscale comprovante le operazioni di pulizia deve essere conservata a cura del titolare dello scarico e deve essere esibita a richiesta degli incaricati al controllo.

13) Deve essere mantenuta a disposizione dell'organo di controllo la documentazione comprovante la manutenzione e la gestione della rete fognaria aziendale.

Tale documentazione deve contenere:

- i certificati degli eventuali autocontrolli analitici effettuati;
- indicazioni circa gli interventi strutturali e impiantistici effettuati al fine di mantenere in perfetta efficienza la rete fognaria aziendale, compresa la periodica pulizia dei pozzetti;
- i quantitativi di acqua prelevati distinti per i vari usi (civili, produttivi e di raffreddamento).

14) L'eventuale approvvigionamento da fonti idriche alternative al pubblico acquedotto dovrà essere preventivamente segnalato all'Ente gestore.

15) È vietata l'immissione, anche occasionale ed indiretta, nel ricettore finale delle sostanze di cui è tassativamente vietato lo scarico ai sensi dell'articolo 81 del Regolamento Quadro per la disciplina del Servizio Idrico Integrato nell'Ambito Territoriale Ottimale 4 di Modena.

16) L'esercizio nell'insediamento di attività comportante l'impiego di acqua per usi diversi da quelli indicati, e conseguente diversa natura degli scarichi, comporta l'obbligo di preventivo conseguimento di una nuova autorizzazione, antecedente all'avvio di qualsiasi nuova o diversa attività.

17) È fatto obbligo dare immediata comunicazione, alla SAC ARPAE di Modena, al Comune di Mirandola e al Gestore del Servizio Idrico Integrato e al ST distretto Area Nord di ARPAE Modena di guasti agli impianti o di altri fatti o situazioni che possono costituire occasioni di pericolo per la salute pubblica e/o pregiudizio per l'ambiente.

18) Entro il 31 gennaio di ogni anno la Ditta dovrà denunciare, facendo uso di apposito modulo predisposto da AIMAG, i seguenti elementi relativi all'anno precedente:

- quantitativi prelevati dal pubblico acquedotto;
- valori qualitativi medi annuali relativi alle acque reflue di origine industriale, da desumersi attraverso controlli periodici; dovranno nello specifico essere denunciati pH, COD (mg/l), COD dopo un'ora di sedimentazione a pH 7 (mg/l), BOD5 (mg/l), solidi sospesi totali (mg/l), fosforo totale come P (mg/l), azoto ammoniacale come NH4 (mg/l), cloruri (mg/l). I prelievi dei campioni dovranno essere realizzati dal personale del laboratorio privato di fiducia che effettuerà le determinazioni. Non saranno ammessi certificati su campioni prelevati dal titolare dello scarico. La denuncia dovrà risultare corredata di almeno tre certificati di analisi per ognuno degli scarichi di acque reflue industriali.

19) Entro il 30 aprile 2023, il 30 aprile 2028 e il 30 aprile 2033 dovrà essere inviata alla SAC ARPAE di Modena una comunicazione, anche in forma di semplice tabella, riportante il riassunto dei risultati analitici ottenuti sulle acque reflue industriali riferiti al quinquennio precedente; dovranno inoltre essere indicati i volumi di scarico relativi alle seguenti tipologie di scarico: acque reflue industriali.

La Responsabile della Struttura  
Autorizzazioni e Concessioni di ARPAE-Modena  
Dott.ssa Barbara Villani

## Allegato ARIA

Ditta SORIN GROUP ITALIA SRL (Imp. Strada Statale 12 Nord n. 86) MIRANDOLA (MO).

Settore ambientale interessato	Titolo ambientale sostituito
Aria	Autorizzazione alle emissioni in atmosfera per gli stabilimenti di cui all'art. 269, comma 8, della Parte Quinta del D.Lgs 152/06

### A - PREMESSA NORMATIVA

La PARTE QUINTA del D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia di tutela dell'aria e di riduzione delle emissioni in atmosfera, all'art. 268 punto 1, lettera o) attribuisce alla competenza della Regione, o a diversa autorità indicata dalla legge regionale, il rilascio dell'autorizzazione per le emissioni in atmosfera provenienti da impianti e attività che possano provocare inquinamento atmosferico;

L'art. 269, punto 8, del citato Decreto Legislativo prevede che sia sottoposta a preventiva autorizzazione anche la modifica sostanziale dell'impianto che comporti variazioni qualitative e/o quantitative delle emissioni inquinanti;

Spetta alla stessa Regione la fissazione dei valori delle emissioni di impianti sulla base della miglior tecnologia disponibile tenendo conto delle linee guida fissate dallo Stato e dei relativi valori di emissione;

### B – PARTE DESCRITTIVA

La ditta SORIN GROUP ITALIA SRL, svolgente attività di produzione e vendita di dispositivi medico chirurgici, intende modificare gli impianti ubicati in comune di Mirandola (MO), Strada Statale 12 Nord n. 86.

Dalla documentazione presentata a corredo della domanda di Modifica Sostanziale dell'Autorizzazione Unica Ambientale, pervenuta ad ARPAE-SAC di Modena in data 16/3/2018, nella quale sono indicati il ciclo produttivo, le tecnologie adottate per prevenire l'inquinamento, la quantità e la qualità delle emissioni, e dalla documentazione integrativa assunta gli atti di ARPAE-SAC di Modena in data 21/5/2018 con prot. n. 10325, risulta:

- la continuazione di emissioni in atmosfera derivanti dai punti di emissione nn. 21, 22, 30, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 42, 43, 44, 45, 46, 47, C1-C12, R1-R5, CC1-CC3;
- la installazione dei nuovi punti di emissione n. 48 (reparto dipping – n. 5 forni elettrici con 24 punti di captazione) e n. 49 (clean room Cardioplegia) (a tutt'oggi non ancora a regime);
- la realizzazione del nuovo punto di emissione n. 50 derivante da un impianto di trigenerazione, funzionante a gas naturale, di potenza termica pari a 4,535 MW;
- il seguente consumo di materie prime:

- corindone per sabbiatura	8.470	kg/anno
- additivo basico	220	l/anno
- additivo acido	220	l/anno
- ETO	75.141	kg/anno
- azoto liquido	400.000	kg/anno
- cicloesano	666	kg/anno
- acool etilico	2.115	kg/anno
- acool isopropilico	4.610	kg/anno
- diossolano (assemblaggio)	2.693	kg/anno
- diclorometano (assemblaggio+lavaggio)	3.313	kg/anno

- resina poliuretanic	66.880	kg/anno
- resina UV stereolitografica	110	kg/anno
- loctite	220	kg/anno
- cloruro di vinile in plastificante (KT7711/1 TRANS MED PHTHALATFREI)	6.000	kg/anno
- detergente alcalino	400	kg/anno
- acetato di etile	5	kg/anno
- primer lamierini	100	kg/anno
- diluente lamierini	125	kg/anno

## C - ISTRUTTORIA E PARERI

Il Comune di Mirandola con prot. n. 22681 del 12/7/2018, ha espresso parere favorevole, in relazione agli aspetti urbanistici;

ARPAE Modena – Distretto Area Nord-Carpi, con nota prot. n. 13638 del 6/7/2018, ha fornito istruttoria tecnica dalla quale risulta la conformità alla normativa tecnica per il rilascio delle autorizzazioni alle emissioni in atmosfera;

L'Azienda USL di Modena, Dipartimento di Sanità Pubblica, Sede di Mirandola, con nota prot. n. 50562 del 30/6/2018, ha espresso parere igienico sanitario favorevole;

Da quanto agli atti si valuta che per gli impianti e attività modificati/aggiunti risultano adottate sufficienti misure ai fini del contenimento delle emissioni entro i limiti previsti dalla normativa tecnica di riferimento, risultano pertanto soddisfatte le condizioni per il rilascio dell'autorizzazione alle emissioni in atmosfera;

## D - PRESCRIZIONI E DISPOSIZIONI

La Ditta SORIN GROUP ITALIA SRL è autorizzata ad effettuare nello stabilimento con emissioni in atmosfera ubicato in comune di Mirandola, Strada Statale 12 Nord n. 86, provincia di Modena, la modifica descritta nella domanda di autorizzazione nel rispetto dei limiti e delle prescrizioni sottoindicate.

### PUNTO DI EMISSIONE N. 21 - STAMPAGGIO/ESTRUSIONE (14 presse + 2 trafile) (31 aspirazioni)

portata massima	8.000	Nmc/h
altezza minima del camino	10	m
durata	24	h/g

#### Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Ftalati organici (espressi come acido ftalico)	1	mg/Nmc
Sostanze organiche volatili (SOV)	5	mg/Nmc
Cloruro di vinile monomero	5	mg/Nmc (**)

### PUNTO DI EMISSIONE N. 22 - TAMPOGRAFIA (5 macchine + 1 tavolo) (16 aspirazioni)

portata massima	5.000	Nmc/h
altezza minima del camino	10	m
durata	8	h/g

PUNTO DI EMISSIONE N. 30 - CLEAN ROOM (20 postazioni di assemblaggio + 6 centrifughe + 1 cappa coating + 1 macchina lavaggio a ciclo chiuso + 4 macchine incollaggio) (39 aspirazioni + 15 predisposizioni)

portata massima	9.000	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	24	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Sostanze organiche volatili (SOV)	20	mg/Nmc
-----------------------------------	----	--------

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

PUNTO DI EMISSIONE N. 34 - LAVAGGIO ( 1 macchina) (1 aspirazione)

portata massima	1.000	Nmc/h
altezza minima del camino	10	m
durata	15	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Sostanze alcaline (esprese come Na <sub>2</sub> O)	5	mg/Nmc
----------------------------------------------------	---	--------

PUNTO DI EMISSIONE N. 35 - ASSEMBLAGGIO (28 postazioni aspirate per assemblaggio con solventi e resina + impianto di lavaggio a ciclo chiuso) (55 aspirazioni)

portata massima	3.200	Nmc/h
altezza minima del camino	5,5	m
durata	15	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Sostanze organiche volatili (SOV)	20	mg/Nmc
-----------------------------------	----	--------

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

PUNTO DI EMISSIONE N. 36 - ASSEMBLAGGIO (20 postazioni) (32 aspirazioni)

portata massima	4.000	Nmc/h
altezza minima del camino	10	m
durata	15	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Sostanze organiche volatili (SOV)	20	mg/Nmc
-----------------------------------	----	--------

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

PUNTO DI EMISSIONE N. 37 - AREA LAVAGGIO SEMILAVORATI (10 aspirazioni)

portata massima	2.500	Nmc/h
altezza minima del camino	10	m
durata	15	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Sostanze alcaline (esprese come Na <sub>2</sub> O)	5	mg/Nmc
----------------------------------------------------	---	--------

PUNTO DI EMISSIONE N. 38 – TRATTAMENTO COATING + INCOLLAGGIO CON SOLVENTE

(1 macchina trattamento plasma, 6 cappe coating, 1 cappa solventi, 1 aspirazione erogatore hot melt, 1 macchina erogazione diossolano, 2 aspirazioni su erogazione assemblaggi manuali, 1 robot antropomorfo) (18 aspirazioni)

portata massima	11.000	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	24	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Sostanze organiche volatili (SOV)	20	mg/Nmc
-----------------------------------	----	--------

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

PUNTO DI EMISSIONE N. 39 - ASSEMBLAGGIO - CLEAN ROOM N. 9 (29 aspirazioni)

portata massima	2.500	Nmc/h
altezza minima del camino	10	m
durata	15	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Sostanze organiche volatili (SOV)	20	mg/Nmc
-----------------------------------	----	--------

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

PUNTO DI EMISSIONE N. 40 - REPARTO STERILIZZAZIONE (n. 2 autoclavi, n. 2 tunnel di desorbimento, n. 1 camerone di desorbimento + Linea sterilizzazione valvole cardiache e pace maker)

portata massima	15.000	Nmc/h
altezza minima del camino	13	m
durata	24	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Ossido di etilene	5	mg/Nmc
-------------------	---	--------

Impianto di abbattimento: SISTEMA DI ASSORBIMENTO/DESORBIMENTO DELL'OSSIDO DI ETILENE E COMBUSTORE CATALITICO

PUNTO DI EMISSIONE N. 42 - LAVORAZIONI SCAMBIATORI (n. 3 sabbiatrici) (3 aspirazioni)

portata massima	7.500	Nmc/h
altezza minima del camino	5	m
durata	15	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Polveri totali	10	mg/Nmc
----------------	----	--------

Impianto di abbattimento: 3 CICLONI +  
3 FILTRI A CARTUCCE (uno per ogni sabbiatrice)  
FILTRO A TASCHE + FILTRO ASSOLUTO

PUNTO DI EMISSIONE N. 43 - LAVAGGIO SCAMBIATORI (n. 5 vasche) (1 aspirazione)

portata massima	3.150	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	15	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Sostanze alcaline (esprese come Na <sub>2</sub> O)	5	mg/Nmc
----------------------------------------------------	---	--------

PUNTO DI EMISSIONE N. 44 - LABORATORIO RICERCA E SVILUPPO (14 aspirazioni)

portata massima	2.250	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	8	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Sostanze organiche volatili (SOV)	20	mg/Nmc
-----------------------------------	----	--------

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

PUNTO DI EMISSIONE N. 45 - REPARTO ASSEMBLAGGIO CLEAN ROOM 3 (4 macchine incollaggio + 3 cappe coating + 6 postazioni assemblaggio + 3 robot) (22 aspirazioni)

portata massima	5.000	Nmc/h
altezza minima del camino	7	m
durata	24	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Sostanze organiche volatili (SOV) 20 mg/Nmc

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

PUNTO DI EMISSIONE N. 46 - REPARTO LAVORAZIONE SCAMBIATORI

(n. 3 postazioni sabbatura) (5 aspirazioni)

portata massima 4.000 Nmc/h

altezza minima del camino 7 m

durata 15 h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Polveri totali 10 mg/Nmc

Impianto di abbattimento: FILTRO A CARTUCCE

PUNTO DI EMISSIONE N. 47 - DISTILLATORE A CICLO CHIUSO

portata massima 250 Nmc/h

altezza minima del camino 4 m

durata 24 h/g

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

PUNTO DI EMISSIONE N. 48 - REPARTO DIPPING (5 forni elettrici) (25 aspirazioni)

portata massima 12.000 Nmc/h

altezza minima del camino 10 m

durata 16 h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Polveri totali 10 mg/Nmc

Cloruro di vinile 5 mg/Nmc

Ftalati 5 mg/Nmc

Sostanze organiche volatili (SOV) 20 mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. 49 – CLEAN ROOM PER CARDIOPLEGIA (n. 4 banchi per assemblaggio cannule + 2 banchi per collaudo + 1 banco tampografia/n. 2 postazioni per verniciatura lamierini + n. 1 centrifuga + n. 1 forno + n. 1 postazione per asciugatura-raffreddamento /n.1 macchina applicazione coating + n. 2 celle asciugatura e collaudo) (16 aspirazioni)

portata massima 12.000 Nmc/h

altezza minima del camino 10 m

durata 24 h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti:

Sostanze organiche volatili (SOV) 20 mg/Nmc

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

PUNTO DI EMISSIONE N. 50 – TRIGENERATORE (motore a gas metano, ciclo otto a quattro tempi di potenza termica 4,535 MW, per produzione di energia elettrica, acqua calda e vapore)

portata massima 8.500 Nmc/h

altezza minima del camino 13 m

durata 24 h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: riferiti a un tenore di Ossigeno nell'effluente gassoso del 15%

Polveri totali 50 mg/Nmc

Ossidi di azoto (espressi come NO<sub>2</sub>) 95 mg/Nmc

Monossido di carbonio (come CO) 240 mg/Nmc

Ossidi di zolfo (espressi come SO<sub>2</sub>) 15 mg/Nmc (§)

Impianto di abbattimento: CATALIZZATORE OSSIDATIVO

(§) Si considera rispettato poiché utilizzato gas naturale

PUNTO DI EMISSIONE N. C1 - CENTRALE TERMICA 1 (generatore di calore GNC1 da 350 kW)

portata massima 365 Nmc/h

altezza minima del camino 8 m

durata 24 h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali 5 mg/Nmc

Ossidi di zolfo (espressi come SO<sub>2</sub>) 35 mg/Nmc

Ossidi di azoto (espressi come NO<sub>2</sub>) 350 mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. C2 - CENTRALE TERMICA 1 (generatore di calore GNC2 da 379 kW)

portata massima 395 Nmc/h

altezza minima del camino 8 m

durata 24 h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali 5 mg/Nmc

Ossidi di zolfo (espressi come SO<sub>2</sub>) 35 mg/Nmc

Ossidi di azoto (espressi come NO<sub>2</sub>) 350 mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. C3 - CENTRALE TERMICA 2 (generatore di calore GNC3 da 396 kW)

portata massima 413 Nmc/h

altezza minima del camino 8 m

durata 24 h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali 5 mg/Nmc

Ossidi di zolfo (espressi come SO<sub>2</sub>) 35 mg/Nmc

Ossidi di azoto (espressi come NO<sub>2</sub>) 350 mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. C4 - CENTRALE TERMICA 2 (generatore di calore GNC4 da 396 kW)

portata massima 413 Nmc/h

altezza minima del camino 8 m

durata 24 h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali 5 mg/Nmc

Ossidi di zolfo (espressi come SO<sub>2</sub>) 35 mg/Nmc

Ossidi di azoto (espressi come NO<sub>2</sub>) 350 mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. C5 - CENTRALE TERMICA 3 (generatore di calore GNC5 da 414 kW)

portata massima 432 Nmc/h

altezza minima del camino 8 m

durata 24 h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali 5 mg/Nmc

Ossidi di zolfo (espressi come SO<sub>2</sub>) 35 mg/Nmc

Ossidi di azoto (espressi come NO<sub>2</sub>) 350 mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. C6 - CENTRALE TERMICA 3 (generatore di calore GNC6 da 414 kW)

portata massima	432	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	24	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali	5	mg/Nmc
Ossidi di zolfo (espressi come SO2)	35	mg/Nmc
Ossidi di azoto (espressi come NO2)	350	mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. C7 - CENTRALE TERMICA 5 (generatore di calore GNC8 da 508 kW)

portata massima	530	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	24	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali	5	mg/Nmc
Ossidi di zolfo (espressi come SO2)	35	mg/Nmc
Ossidi di azoto (espressi come NO2)	350	mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. C8 - CENTRALE TERMICA 5 (generatore di calore GNC9 da 488 kW)

portata massima	509	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	24	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali	5	mg/Nmc
Ossidi di zolfo (espressi come SO2)	35	mg/Nmc
Ossidi di azoto (espressi come NO2)	350	mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. C9 - CENTRALE TERMICA 6 (generatore di calore GNC10 da 644 kW)

portata massima	671	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	24	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali	5	mg/Nmc
Ossidi di zolfo (espressi come SO2)	35	mg/Nmc
Ossidi di azoto (espressi come NO2)	350	mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. C10 - CENTRALE TERMICA 6 (generatore di calore GNC11 da 644 kW)

portata massima	671	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	24	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali	5	mg/Nmc
Ossidi di zolfo (espressi come SO2)	35	mg/Nmc
Ossidi di azoto (espressi come NO2)	350	mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. C11 - GENERATORE DI VAPORE GNV1 da 1.046,5 kW

portata massima	1.100	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	24	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali	5	mg/Nmc
Ossidi di zolfo (espressi come SO <sub>2</sub> )	35	mg/Nmc
Ossidi di azoto (espressi come NO <sub>2</sub> )	350	mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. C12 - GENERATORE DI VAPORE GNV2 da 1.046,5 kW

portata massima	1.100	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	24	h/g

Limiti massimi ammessi di inquinanti: (\*)

Polveri totali	5	mg/Nmc
Ossidi di zolfo (espressi come SO <sub>2</sub> )	35	mg/Nmc
Ossidi di azoto (espressi come NO <sub>2</sub> )	350	mg/Nmc

PUNTO DI EMISSIONE N. R1 - CENTRALE TERMICA (civile)

PUNTO DI EMISSIONE N. R2 - CENTRALE TERMICA 4 (civile)

PUNTO DI EMISSIONE N. R3 - CENTRALE TERMICA (civile)

PUNTO DI EMISSIONE N. R4 - CENTRALE TERMICA (civile)

PUNTO DI EMISSIONE N. R5 - CENTRALE TERMICA (civile)

PUNTO DI EMISSIONE N. CC1 - CAPP A CHIMICA R&D

*(emissione ad inquinamento atmosferico scarsamente rilevante)*

portata massima	1.200	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	8	h/g

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

PUNTO DI EMISSIONE N. CC2 - CAPP A CHIMICA R&D

*(emissione ad inquinamento atmosferico scarsamente rilevante)*

portata massima	1.600	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	8	h/g

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

PUNTO DI EMISSIONE N. CC3 - CAPP A CHIMICA R&D

*(emissione ad inquinamento atmosferico scarsamente rilevante)*

portata massima	1.000	Nmc/h
altezza minima del camino	8	m
durata	8	h/g

Impianto di abbattimento: ADSORBITORE A CARBONI ATTIVI

(\*) i limiti di emissione sono riferiti ad un tenore di Ossigeno nell'effluente gassoso pari al 3%.

(\*\*) Il limite di emissione indicato per il cloruro di vinile si intende rispettato qualora vengano utilizzati materiali plastici conformi a quanto indicato dal D.M. 2 dicembre 1980 - "Aggiornamento del Decreto Ministeriale 21 marzo 1973, concernente la disciplina igienica degli imballaggi, recipienti, utensili, destinati a venire a contatto con le sostanze alimentari o con sostanze di uso personale" - pubblicato sulla G.U. n. 347 del 19 dicembre 1980.

## Prescrizioni

La sostituzione del materiale filtrante e del catalizzatore deve essere annotata a cura della Ditta sul registro di carico-scarico dei Rifiuti.

La ditta dovrà archiviare i dati relativamente all'impianto di trigenerazione secondo le indicazioni riportate nell'Allegato VI Appendice 4bis alla Parte Quinta del D.Lgs 152/2006.

L'esercizio delle attività di lavaggio delle cannule e dei mandrini, con utilizzo di alcool isopropilico, è vincolato alla realizzazione di un sistema di aspirazione localizzata e convogliamento in atmosfera.

La velocità di captazione dovrà essere pari ad almeno 0,25 m/s e comunque adeguata all'allontanamento dei vapori di alcol isopropilico dall'ambiente di lavoro.

Per la realizzazione del nuovo punto di emissione deve essere presentata apposita istanza di Modifica dell'AUA.

L'attività di assemblaggio deve essere svolta con dosatori di solventi di tipo automatico e chiuso.

I consumi di materie prime utilizzate devono risultare da regolari fatture d'acquisto tenute a disposizione degli organi di controllo per almeno cinque anni.

I gas derivanti dalle fasi di essiccazione-cottura devono essere convogliati all'impianto di depurazione a carboni attivi ad una temperatura inferiore a 40° C.

**Relativamente** agli impianti di potenza termica nominale pari o superiore a 1 MW e inferiore a 50MW, definiti **Medi impianti di combustione** ai sensi dell'art.268 comma 1) lettera gg-bis) del DLgs 152/2006, **entro il 30 settembre 2018**, devono essere inviati a ARPAE-SAC, ARPAE-ST e Comune **i seguenti elementi** tecnico-informativi:

-Classificazione secondo le definizioni dell'articolo 268, comma 1, lett. da gg-bis) a gg-septies (*Medio Esistente, Medio Nuovo, Tipo Motore, Turbina, ...*) : \_\_\_\_\_

-Classificazione dei combustibili utilizzati e relativi quantitativi (*Biomassa solida, altri combustibili solidi, gasolio, altri combustibili liquidi, gas naturale, altri combustibili gassosi. mc/anno-t/anno*): \_\_\_\_\_

-Potenza termica nominale (kWt o MWt) : \_\_\_\_\_

-Numero previsto di ore operative annue : \_\_\_\_\_

-Carico medio di processo (% produzione rispetto potenzialità) : \_\_\_\_\_

-Data di messa in esercizio (*se tale data non e' nota, prove che la messa in esercizio dei medi impianti di combustione esistenti sia antecedente al 20 dicembre 2018*) : \_\_\_\_\_

-Settore di attivita' dello stabilimento o del medio impianto di combustione (Codice NACE) : \_\_\_\_\_

### **Entro il 31 ottobre 2018 la ditta deve:**

- provvedere ad indicare su ogni calata di aspirazione, con scritta leggibile e indelebile, il numero dell'emissione cui la stessa è collettata;

- presentare ad ARPAE (SAC e Servizio Territoriale) **nuovo quadro riassuntivo di tutte le emissioni originate** dallo stabilimento SORIN GROUP ITALIA SPA, **specificando per ogni emissione quante e quali macchine sono presenti.**

## Prescrizioni periodi di applicazione dei valori limite

I valori limite di emissione si applicano ai periodi di normale funzionamento dell'impianto, intesi come i periodi in cui l'impianto è in funzione con esclusione dei periodi di avviamento e di arresto e dei periodi in cui si verificano

anomalie o guasti tali da non permettere il rispetto dei valori stessi. Il gestore è comunque tenuto ad adottare tutte le precauzioni opportune per ridurre al minimo le emissioni durante le fasi di avviamento e di arresto.

### **Prescrizioni relative alla messa in esercizio e messa a regime degli impianti nuovi o modificati**

La Ditta deve comunicare tramite Posta Elettronica Certificata o lettera raccomandata ad ARPAE (S.A.C. di Modena), al Comune nel cui territorio è insediato lo stabilimento e ad ARPAE–Distretto territorialmente competente:

- la data di **messa in esercizio** con almeno 15 giorni di anticipo;  
- i dati relativi alle emissioni ovvero i risultati delle analisi che attestano il rispetto dei valori limite, effettuate nelle condizioni di esercizio più gravose, entro i 30 giorni successivi alla data di messa a regime; tra la data di **messa in esercizio** e quella di **messa a regime** non possono intercorrere più di 60 giorni.

- Relativamente ai punti di emissione **n. 48 (portata, materiale particellare, cloruro di vinile, ftalati, SOV e acido cloridrico) e 49** su tre campionamenti eseguiti nei primi 10 giorni a partire dalla data di messa a regime (uno il primo, uno l'ultimo giorno ed uno in un giorno intermedio scelto dal gestore). **Per il punto di emissione n. 49 i campionamenti devono essere eseguiti a Monte e a Valle dell'impianto di abbattimento.**

- Relativamente al punto di emissione **n. 50** su tre campionamenti eseguiti nei primi 10 giorni a partire dalla data di messa a regime (uno il primo, uno l'ultimo giorno ed uno in un giorno intermedio scelto dal gestore);

Nel caso non risultasse possibile procedere alla messa in esercizio degli impianti **entro due anni dalla data di autorizzazione di tali impianti**, la Ditta dovrà comunicare preventivamente ad ARPAE (S.A.C. di Modena), al Comune nel cui territorio è insediato lo stabilimento e ad ARPAE–Distretto territorialmente competente- le ragioni del ritardo, indicando i tempi previsti per la loro attivazione.

### **Prescrizioni relative agli impianti di abbattimento (depuratori)**

Ogni interruzione del normale funzionamento degli impianti di abbattimento (manutenzione ordinaria e straordinaria, guasti, malfunzionamenti, interruzione del funzionamento dell'impianto produttivo) deve essere annotata nell'apposita sezione del "Registro degli autocontrolli", ove previsto, oppure registrata con modalità comunque documentabili, riportanti le informazioni di cui in appendice 2 all'allegato VI della parte V del D.Lgs.152/06, e conservate presso lo stabilimento, a disposizione dell'Autorità di controllo, per tutta la durata della presente autorizzazione. Tale registrazione, nel caso in cui gli impianti di abbattimento siano dotati di sistemi di controllo del loro funzionamento con registrazione in continuo, può essere sostituita, completa di tutte le informazioni previste:

- da annotazioni effettuate sul tracciato di registrazione, in caso di registratore grafico (rullino cartaceo);  
- dalla stampa della registrazione, in caso di registratore elettronico (sistema informatizzato).

Le fermate per manutenzione degli impianti di abbattimento devono essere programmate ed eseguite, in periodi di sospensione produttiva; in tale caso non si ritiene necessaria la citata annotazione effettuata sul "Registro degli autocontrolli" o con altra modalità.

Devono essere installati sulle seguenti tipologie di impianti di abbattimento, adeguati sistemi di controllo relativi al funzionamento degli stessi:

Filtri a tessuto, maniche, cartucce o pannelli:

- misuratore istantaneo di pressione differenziale.

#### Adsorbitore a carboni attivi:

- La sostituzione del carbone attivo (che dovrà essere rigenerato con un aumento in peso del 20%) risulterà dalle annotazioni effettuate a cura della Ditta sul registro di carico-scarico dei Rifiuti e deve avvenire almeno 2 volte all'anno.

Il dispositivo di by-pass posto a monte del letto catalitico (E40), deve essere dotato di **registrazione dello stato di funzionamento on-off**.

**L'emissione n. 40** deve essere dotata di un sistema di controllo automatico della concentrazione dell'ossido di etilene e della portata volumetrica. La misura in continuo della portata può essere omessa nel caso che il Flusso di massa venga calcolato impiegando il valore massimo di portata autorizzato, oppure qualora il valore limite sia espresso in Concentrazione media oraria.

Con periodicità **almeno trimestrale** deve essere sottoposta a verifica la **Portata** della emissione E40 mediante misurazione discontinua con metodo UNI EN 16911 e successivo confronto con il valore rilevato dal sistema di misura in continuo installato a camino; la differenza tra le due rilevazioni non deve essere superiore al 10% del valore ottenuto con il metodo di riferimento.

La rilevazione della concentrazione di ossido di etilene deve essere effettuata con campionamento diretto al camino ed analisi con metodo gas-cromatografico con idoneo rivelatore a ionizzazione di fiamma (FID) o fotoionizzazione (PID) o termoconducibilità.

La linea di collegamento dal punto di prelievo allo strumento di analisi deve essere di idoneo materiale non reattivo con i gas della corrente gassosa. Il sistema di campionamento deve essere progettato in modo da evitare fenomeni di condensa o deterioramento del campione gassoso prima del suo arrivo all'analizzatore e deve essere gestito in modo che l'intera linea di campionamento, prima di ogni analisi, sia ripulita dai residui di gas del campionamento precedente.

La linea di campionamento, il sistema di analisi ed il misuratore di portata dovranno essere validati da ARPAE SEZIONE DI MODENA, ogni variazione alla configurazione validata del sistema dovrà essere segnalata alle autorità competenti (ARPAE-SAC di Modena e Distretto Area Nord-Carpi).

Il sistema di campionamento ed analisi dell'ossido di etilene deve essere in grado di determinarne la concentrazione in emissione ad intervalli di tempo non superiori a 10 minuti (almeno 6 analisi ogni ora); la concentrazione deve essere riferita alle condizioni termodinamiche standard (0°C e 0,1013 MPa). In caso di concentrazioni misurate inferiori al limite di rilevabilità del sistema, i calcoli del flusso di massa dovranno essere eseguiti utilizzando il limite di rilevabilità stesso.

Ad ogni misura di concentrazione viene associato un valore di portata (espressa in Nmc/h o mc/sec a 0°C e 0,1013 MPa) per il calcolo del flusso di massa (massa/tempo). Il flusso di massa orario a cui riferire il limite è la media oraria mobile dei singoli valori ottenuti dal prodotto delle concentrazioni e relative portate volumetriche. Nel caso di valore limite espresso in Concentrazione media oraria, si deve far riferimento alla media mobile dei valori di concentrazione rilevati.

#### Modalità di calcolo delle concentrazioni medie orarie mobili dell'Ossido di Etilene:

- la corretta conversione dei dati di Ossido di Etilene, da ppm a mg/Nmc, deve essere effettuata con l'applicazione di un fattore di conversione pari a 2;
- in caso di concentrazione misurata inferiore al limite di rilevabilità del sistema, il calcolo della concentrazione media oraria mobile deve essere effettuato utilizzando un valore pari al limite di rilevabilità della tecnica analitica;

· il calcolo della media oraria mobile deve essere effettuato considerando sia l'ultimo rilevamento sia i rilevamenti effettuati nei 60 minuti precedenti.

L'azienda verificherà il corretto funzionamento delle apparecchiature di misura (analizzatore) e procederà periodicamente alla calibrazione delle stesse e alla verifica della tenuta della linea di campionamento. Qualora espressamente richiesto da ARPAE, l'azienda effettuerà tali verifiche di concerto e con la supervisione di ARPAE SEZIONE DI MODENA, secondo le modalità con questi concordate. Il corretto funzionamento delle apparecchiature di misura e la calibrazione delle stesse dovrà essere verificato con periodicità minima settimanale, per almeno un anno al termine della quale, se la ditta lo ritiene opportuno, può richiedere di poter distanziare maggiormente le verifiche di calibrazione, previa presentazione di una relazione riepilogativa dei dati misurati e relativa approvazione da parte di ARPAE.

Con riferimento al sistema di controllo automatico della concentrazione di ossido di etilene della emissione E40, l'intera linea costituita da sonda di prelievo-linea di trasferimento-strumento di misura, deve essere sottoposta a verifica **almeno trimestrale della calibrazione**.

Il sistema di monitoraggio deve prevedere l'introduzione di aria di ZERO (esente da inquinanti) e di gas di calibrazione sia direttamente all'analizzatore (calibrazione dell'analizzatore) sia all'estremità della sonda di prelievo (verifica del sistema sonda-linea di prelievo-analizzatore) per la verifica di eventuali disfunzioni o anomalie nella linea di campionamento. Il gestore deve perciò avere sempre disponibili bombole di gas certificati con garanzia di validità (ovvero non scadute) presso l'impianto, a concentrazione paragonabili ai valori limite da verificare.

L'azienda dovrà conservare per almeno un anno i tracciati di registrazione e i tabulati dei dati di emissione (flussi di massa orari), datati e controfirmati da un responsabile aziendale.

ARPAE-SEZIONE DI MODENA potrà avvalersi, per l'esecuzione dei controlli delle emissioni di propria competenza, dalla suddetta strumentazione aziendale, previa adeguata taratura. In tale evenienza un rappresentante della direzione aziendale dovrà essere espressamente invitato a presenziare alle operazioni di calibrazione e di misura.

Le registrazioni, su supporto cartaceo o informatico, dovranno funzionare anche durante le fermate degli impianti, ad esclusione dei periodi di ferie, e garantire la lettura istantanea e la registrazione continua dei parametri con rigoroso rispetto degli orari.

#### **Prescrizioni in caso di guasti e anomalie**

Qualunque anomalia di funzionamento, guasto o interruzione di esercizio degli impianti tali da non garantire il rispetto dei valori limite di emissione fissati, deve comportare una delle seguenti azioni:

- l'attivazione di un eventuale depuratore di riserva, qualora l'anomalia di funzionamento, il guasto o l'interruzione di esercizio sia relativa ad un depuratore;
- la riduzione delle attività svolte dall'impianto per il tempo necessario alla rimessa in efficienza dell'impianto stesso (fermo restando l'obbligo del gestore di procedere al ripristino funzionale dell'impianto nel più breve tempo possibile) in modo comunque da consentire il rispetto dei valori limite di emissione, verificato attraverso controllo analitico da effettuarsi nel più breve tempo possibile e da conservare a disposizione degli organi di controllo. Gli autocontrolli devono continuare con periodicità almeno settimanale, fino al ripristino delle condizioni di normale funzionamento dell'impianto o fino alla riattivazione dei sistemi di depurazione;
- la sospensione dell'esercizio dell'impianto, fatte salve ragioni tecniche oggettivamente riscontrabili che ne impediscano la fermata immediata; in tal caso il gestore dovrà comunque fermare l'impianto entro le 12 ore successive al malfunzionamento.

Il gestore deve comunque sospendere immediatamente l'esercizio dell'impianto se l'anomalia o il guasto può determinare il superamento di valori limite di sostanze cancerogene, tossiche per la riproduzione o mutagene o di sostanze di tossicità e cumulabilità particolarmente elevate, come individuate dalla parte II dell'Allegato I alla parte quinta del DLgs 152/2006, nonché in tutti i casi in cui si possa determinare un pericolo per la salute umana.

Le anomalie di funzionamento o interruzione di esercizio degli impianti (anche di depurazione) che possono determinare il mancato rispetto dei valori limite di emissione fissati, devono essere comunicate, ad esempio via fax, posta elettronica certificata, ecc., alla Autorità Competente ed ARPAE (S.A.C. di Modena) e ad ARPAE Distretto territorialmente competente, entro le 8 ore successive al verificarsi dell'evento stesso, indicando il tipo di azione intrapresa, l'attività collegata nonché data e ora presunta di ripristino del normale funzionamento.

### **Prescrizioni Tecniche Emissioni in Atmosfera**

L'impresa esercente l'impianto è tenuta ad attrezzare e rendere accessibili e campionabili le emissioni oggetto della autorizzazione, per le quali sono fissati limiti di inquinanti e autocontrolli periodici, sulla base delle normative tecniche e delle normative vigenti sulla sicurezza ed igiene del lavoro.

In particolare devono essere soddisfatti i requisiti di seguito riportati.

#### Punto di prelievo: attrezzatura e collocazione

(riferimento metodi UNI 10169 – UNI EN 13284-1)

Ogni emissione elencata in Autorizzazione deve essere numerata ed identificata univocamente con scritta indelebile in prossimità del punto di emissione.

I punti di misura/campionamento devono essere collocati in tratti rettilinei di condotto a sezione regolare (circolare o rettangolare), preferibilmente verticali, lontano da ostacoli, curve o qualsiasi discontinuità che possa influenzare il moto dell'effluente. Per garantire la condizione di stazionarietà e uniformità necessaria alla esecuzione delle misure e campionamenti, la collocazione del punto di prelievo deve rispettare le condizioni imposte dalle norme tecniche di riferimento UNI 10169 e UNI EN 13284-1; le citate norme tecniche prevedono che le condizioni di stazionarietà e uniformità siano comunque garantite quando il punto di prelievo è collocato:

- ad almeno 5 diametri idraulici a valle ed almeno 2 diametri idraulici a monte di qualsiasi discontinuità; nel caso di sfogo diretto in atmosfera dopo il punto di prelievo, il tratto rettilineo finale deve essere di almeno 5 diametri idraulici.

Il rispetto dei requisiti di stazionarietà e uniformità, necessari alla esecuzione delle misure e campionamenti, può essere ottenuto anche ricorrendo alle soluzioni previste dalla norma UNI 10169 (ad esempio: piastre forate, deflettori, correttori di flusso, ecc.). E' facoltà dell'Autorità Competente richiedere eventuali modifiche del punto di prelievo scelto qualora in fase di misura se ne riscontri la inadeguatezza.

In funzione delle dimensioni del condotto devono essere previsti uno o più punti di prelievo come stabilito nella tabella seguente:

Condotti circolari		Condotti rettangolari	
Diametro (metri)	N° punti prelievo	Lato minore (metri)	N° punti prelievo
fino a 1m	1 punto	fino a 0,5m	1 punto al centro del lato
da 1m a 2m	2 punti (posizionati a 90°)	da 0,5m a 1m	2 punti al centro dei segmenti uguali in cui è suddiviso il lato
superiore a 2m	3 punti (posizionati a 60°)	superiore a 1m	3 punti

Ogni punto di prelievo deve essere attrezzato con bocchettone di diametro interno almeno da 3 pollici filettato internamente passo gas e deve sporgere per circa 50mm dalla parete. I punti di prelievo devono essere collocati preferibilmente ad almeno 1 metro di altezza rispetto al piano di calpestio della postazione di lavoro.

#### Accessibilità dei punti di prelievo

I sistemi di accesso degli operatori ai punti di prelievo e misura devono garantire il rispetto delle norme previste in materia di sicurezza ed igiene del lavoro ai sensi del DLgs 81/08 e successive modifiche. L'azienda dovrà fornire tutte le informazioni sui pericoli e rischi specifici esistenti nell'ambiente in cui opererà il personale incaricato di eseguire prelievi e misure alle emissioni. L'azienda deve garantire l'adeguatezza di coperture, postazioni e piattaforme di lavoro e altri piani di transito sopraelevati, in relazione al carico massimo sopportabile. Le scale di accesso e la relativa postazione di lavoro devono consentire il trasporto e la manovra della strumentazione di prelievo e misura.

Il percorso di accesso alle postazioni di lavoro deve essere definito ed identificato nonché privo di buche, sporgenze pericolose o di materiali che ostacolano la circolazione. I lati aperti di piani di transito sopraelevati (tetti, terrazzi, passerelle, ecc.) devono essere dotati di parapetti normali secondo definizioni di legge. Le zone non calpestabili devono essere interdette al transito o rese sicure mediante coperture o passerelle adeguate.

I punti di prelievo collocati in quota devono essere accessibili mediante scale fisse a gradini oppure scale fisse a pioli: non sono considerate idonee scale portatili. Le scale fisse verticali a pioli devono essere dotate di gabbia di protezione con maglie di dimensioni adeguate ad impedire la caduta verso l'esterno. Nel caso di scale molto alte, il percorso deve essere suddiviso, mediante ripiani intermedi, in varie tratte di altezza non superiore a 8-9 metri circa. Qualora si renda necessario il sollevamento di attrezzature al punto di prelievo, per i punti collocati in quota e raggiungibili mediante scale fisse verticali a pioli, la ditta deve mettere a disposizione degli operatori le seguenti strutture:

Quota superiore a 5m	sistema manuale di sollevamento delle apparecchiature utilizzate per i controlli (es: carrucola con fune idonea) provvisto di idoneo sistema di blocco
Quota superiore a 15m	sistema di sollevamento elettrico (argano o verricello) provvisto di sistema frenante

La postazione di lavoro deve avere dimensioni, caratteristiche di resistenza e protezione verso il vuoto tali da garantire il normale movimento delle persone in condizioni di sicurezza. In particolare le piattaforme di lavoro devono essere dotate di: parapetto normale su tutti i lati, piano di calpestio orizzontale ed antidrucciolo e possibilmente dotate di protezione contro gli agenti atmosferici; le prese elettriche per il funzionamento degli strumenti di campionamento devono essere collocate nelle immediate vicinanze del punto di campionamento. Per punti di prelievo collocati ad altezze non superiori a 5m possono essere utilizzati ponti a torre su ruote dotati di parapetto normale su tutti i lati o altri idonei dispositivi di sollevamento rispondenti ai requisiti previsti dalle normative in materia di prevenzione dagli infortuni e igiene del lavoro. I punti di prelievo devono comunque essere raggiungibili mediante sistemi e/o attrezzature che garantiscano equivalenti condizioni di sicurezza.

#### Limiti di Emissione ed Incertezza delle misurazioni

I valori limite di emissione espressi in concentrazione sono stabiliti con riferimento al funzionamento dell'impianto nelle condizioni di esercizio più gravose e si intendono stabiliti come media oraria. Per la verifica di conformità ai limiti di emissione si dovrà quindi far riferimento a misurazioni o campionamenti della durata pari ad un periodo temporale di un'ora di funzionamento dell'impianto produttivo nelle condizioni di esercizio più gravose.

Ai fini del rispetto dei valori limite autorizzati, i risultati analitici dei controlli/autocontrolli eseguiti devono riportare indicazione del metodo utilizzato e dell'incertezza della misurazione al 95% di probabilità, così come descritta e documentata nel metodo stesso. Qualora nel metodo utilizzato non sia esplicitamente documentata l'entità dell'incertezza di misura, essa può essere valutata sperimentalmente in prossimità del valore limite di emissione e non deve essere generalmente superiore al valore indicato nelle norme tecniche (Manuale Unichim n.158/1988 "Strategie di campionamento e criteri di valutazione delle emissioni" e Rapporto ISTISAN 91/41 "Criteri generali per il controllo delle emissioni") che indicano per metodi di campionamento e analisi di tipo manuale un'incertezza pari al 30% del risultato e per metodi automatici un'incertezza pari al 10% del risultato.

Sono fatte salve valutazioni su metodi di campionamento ed analisi caratterizzati da incertezze di entità maggiore preventivamente esposte/discusse con l'autorità di controllo.

Il risultato di un controllo è da considerare superiore al valore limite autorizzato quando l'estremo inferiore dell'intervallo di confidenza della misura (cioè l'intervallo corrispondente a "Risultato Misurazione  $\pm$  Incertezza di Misura") risulta superiore al valore limite autorizzato.

### Metodi di campionamento e misura

Per la verifica dei valori limite di emissione con metodi di misura manuali devono essere utilizzati:

- metodi UNI EN / UNI / UNICHIM
- metodi normati e/o ufficiali
- altri metodi solo se preventivamente concordati con l'Autorità Competente

I metodi ritenuti idonei alla determinazione delle portate degli effluenti e delle concentrazioni degli inquinanti per i quali sono stabiliti limiti di emissione, sono riportati nell'elenco allegato; altri metodi possono essere ammessi solo se preventivamente concordati con l'Autorità Competente per il Controllo (ARPAE). Per gli inquinanti riportati, potranno inoltre essere utilizzati gli ulteriori metodi indicati dall'ente di normazione come sostitutivi dei metodi riportati in tabella, nonché altri metodi emessi da UNI specificatamente per le misure in emissione da sorgente fissa dello stesso inquinante.

### **METODI MANUALI E AUTOMATICI DI CAMPIONAMENTO E ANALISI DI EMISSIONI**

<b>Parametro/Inquinante</b>	<b>Metodi indicati</b>
Criteri generali per la scelta dei punti di misura e campionamento	UNI EN 15259:2008 UNI EN ISO 16911:2013 UNI EN 13284-1:2003
Portata volumetrica Temperatura di emissione	UNI EN ISO 16911:2013 UNI 10169:2001
Polveri totali (PTS) Materiale Particellare	UNI EN 13284-1:2003 UNI EN 13284-2:2005 (metodo automatico) ISO 9096
Monossido di Carbonio (CO)	UNI EN 15058:2006 CO ISO 12039:2001 UNI 9968:1992 Analizzatori automatici (celle elettrochimiche, UV, IR, FTIR, ecc.)
Composti organici volatili (COV):	UNI CEN/TS 13649:2015 (determinazione dei singoli composti con desorbimento termico o chimico)
Ossidi di Zolfo espressi come SO <sub>2</sub>	UNI EN 14791:2006 ISTISAN 98/2 (DM 25/08/00 all.1) UNI 10393:1995 (analizzatori automatici: celle elettrochimiche, UV, IR, FTIR)
Ossidi di Azoto espressi come NO <sub>2</sub>	UNI EN 14792:2006 ISTISAN 98/2 (DM 25/08/00 all.1) UNI 10878:2000 ISO 10849:1996 metodo di misura automatico Analizzatori automatici (celle elettrochimiche, UV, IR, FTIR)
Acido cloridrico e composti inorganici del cloro (HCl)	UNI EN 1911:2010 ISTISAN 98/2 (DM 25/08/00 all.2)
Ftalati	OSHA 104 (in fase gas: campionamento su fiala tenax ed analisi GC) UNI EN 13284-1:2003 + NIOSH 5020 (in forma di particolato o nebbie: campionamento su membrana filtrante ed analisi GC)
Sostanze alcaline	NIOSH 7401 (campionamento su membrana filtrante, solubilizzazione del

	particolato ed analisi mediante titolazione)
Assicurazione di Qualità dei sistemi di monitoraggio alle emissioni	UNI EN 14181:2015

### **Prescrizioni relative agli autocontrolli**

Ai sensi e per gli effetti dell'art. 269, punto 4, lettera b) del D.Lgs. 152/2006, l'impresa in oggetto è tenuta ad effettuare gli autocontrolli delle proprie emissioni con una periodicità almeno:

- annuale per le emissioni n. 21 (solo SOV e ftalati nel caso di utilizzo dei materiali di cui al D.M. 02.12.1980), 30, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 42, 43, 44, 45, 46, 48 49 e 50;

- continua per i parametri di emissione (portata e concentrazione di ossido di etilene) relativamente alla emissione n. 40; le operazioni di calibrazione dei sistemi di analisi in continuo devono essere effettuate di concerto e con la supervisione di ARPAE Sezione di Modena e del Servizio di Igiene Pubblica.

La registrazione grafica dei valori risultanti dall'analisi in continuo deve essere debitamente datata e controfirmata dal responsabile dell'impianto e dovrà essere tenuta a disposizione dell'autorità di controllo.

Per l'emissione n. 40, nel primo anno di esercizio del nuovo impianto di sterilizzazione devono essere eseguite analisi manuali di verifica della concentrazione di ossido di etilene a monte e a valle dell'impianto di abbattimento con periodicità almeno quadrimestrale.

Le informazioni relative agli autocontrolli effettuati sulle emissioni in atmosfera (data, orario, risultati delle misure e il carico produttivo gravante nel corso dei prelievi) dovranno essere annotate su apposito "Registro degli autocontrolli" con pagine numerate, bollate da ARPAE-Distretto territorialmente competente, firmate dal responsabile dell'impianto e mantenuti, unitamente ai certificati analitici, a disposizione per tutta la durata della Autorizzazione.

La periodicità degli autocontrolli individuata nel quadro riassuntivo delle emissioni è da intendersi riferita alla data di messa a regime dell'impianto, +/- trenta giorni. Le difformità tra i valori misurati e i valori limite prescritti, accertate nei controlli di competenza del gestore, devono essere da costui specificamente comunicate ad ARPAE-Sezione di Modena - entro 24 ore dall'accertamento. I risultati di tali controlli, non possono essere utilizzati ai fini della contestazione del reato previsto dall'articolo 279 comma 2 per il superamento dei valori limite di emissione.

ARPAE-SAC di Modena, sulla base dell'evoluzione dello stato di qualità dell'aria della zona in cui si colloca lo stabilimento e delle migliori tecniche disponibili, potrà procedere al riesame del progetto e all'aggiornamento dell'autorizzazione.

La Responsabile della Struttura  
Autorizzazioni e Concessioni di ARPAE-Modena  
Dott.ssa Barbara Villani

## Allegato IMPATTO ACUSTICO

Ditta SORIN GROUP ITALIA srl (IMP. Strada Statale 12 Nord n. 86) MIRANDOLA (MO).

Settore ambientale interessato	Titolo ambientale sostituito
Rumore	Comunicazione o nulla osta di cui alla Legge 447/1995

### A - PREMESSA NORMATIVA

La legge 26/10/1995, n. 447 "Legge quadro sull'inquinamento acustico" stabilisce i principi fondamentali in materia di tutela dell'ambiente abitativo dall'inquinamento acustico, ai sensi e per gli effetti dell'articolo 117 della Costituzione.

In attuazione dell'art. 4 della L. 447/95, la Legge Regionale 9/5/2001, n. 15 "Disposizioni in materia di inquinamento acustico" detta norme per la tutela della salute e la salvaguardia dell'ambiente esterno ed abitativo dalle sorgenti sonore.

Con la Delibera della Giunta Regionale 21/01/2002 n. 45 vengono varati i "Criteri per il rilascio delle autorizzazioni per particolari attività ai sensi dell'art. 11, comma 1 della L.R. 15/2001".

Successivamente la Regione Emilia Romagna ha emanato la Delibera della Giunta Regionale n. 673 del 14/04/2004 "Criteri tecnici per la redazione della documentazione di previsione impatto acustico e della valutazione del clima acustico ai sensi della L.R. 15/2001".

Il Decreto Presidente della Repubblica 19/10/2011, n. 227 ha introdotto criteri di "Semplificazione di adempimenti amministrativi in materia ambientale – scarichi acque – impatto acustico".

### B - PARTE DESCRITTIVA

La ditta SORIN GROUP ITALIA srl, nell'impianto in comune di Mirandola (MO), Strada Statale 12 Nord n. 86, svolge attività di produzione di dispositivi medico chirurgici.

Così come è descritto nella valutazione d'impatto acustico presentata dal richiedente ai sensi dell'art. 8, comma 4 della L. 447/95, l'esercizio dell'attività produttiva comporta l'uso di sorgenti di rumore; si ha pertanto la seguente configurazione:

- le principali sorgenti di rumore sono rappresentate dagli impianti tecnologici a servizio dell'attività ovvero:
  - **edificio produttivo posto a ridosso della palazzina uffici**: n. 7 unità di trattamento aria (UTA), per assicurare i ricambi aria ambiente delle camere bianche dedicate all'assemblaggio e stampaggio; n. 6 gruppi frigo (denominati chiller) per la climatizzazione dei locali;
  - **edificio Ricerca e sviluppo R&D**: camini di espulsione
  - **edificio impianto di sterilizzazione**:

1. sorgenti posizionate nell'ambiente esterno del fabbricato: N. 1 chiller per il raffreddamento da posizionare a terra del lato sud del fabbricato; N. 2 UTA, da posizionare sempre a terra sul lato sud del fabbricato; N. 1 impianto di abbattimento ETO, da posizionare a terra sul lato est del fabbricato, costituito da gruppo ventilatore/motore, n. 2 pompe e n. 1 camino di espulsione in atmosfera;
  2. sorgenti posizionate nell'ambiente interno del fabbricato e/o in vani tecnologici: N. 2 generatori di vapore in vano tecnico; attrezzature e impianti tecnologici per la movimentazione automatica dei materiali da sterilizzare/sterilizzati, che in relazione alle caratteristiche acustiche delle pareti del fabbricato sono state considerate come sorgenti sonore poco significative;
- **reparto produttivo "Dipping" (per la produzione di cannule in PVC per cardiocirurgia)**: attrezzature ed Emissione E48;
  - **camera bianca area cardioplegia**: n. 4 banchi di assemblaggio manuale, n. 2 banchi collaudo cannule; n.1 banco tampografia cannule, n. 1 linea coating , n. 1 linea verniciatura; nuova emissione E49; il filtro dell'emissione E49 è costituito da un contenitore posizionato all'esterno;
  - **impianto di trigenerazione**: costituito da n. 1 modulo cogenerativo, posto all'interno di un contenitore, e n. 1 modulo assorbitore-torre evaporativa. (nuovo impianto)
- le sorgenti di rumore di cui sopra sono utilizzate in periodo di riferimento diurno (06:00-22:00) e notturno (2:00-06:00);
  - l'area oggetto dell'intervento si colloca in classe V "Aree prevalentemente industriali", con valore limite di immissione diurno pari a 70 dBA e notturno pari a 60 dBA;
  - i ricettori residenziali  
R1 abitazione civile a circa 200 metri dal confine est  
R2 abitazione civile a circa 100 metri dal confine sud del comparto  
si collocano in classe III "Aree di tipo misto", con valore limite di immissione diurno pari a 60 dBA e notturno pari a 50 dBA;
  - i livelli sonori misurati/stimati assicurano il rispetto dei valori limite di zona (diurno e notturno) presso le postazioni individuate sia al confine aziendale che in prossimità dei ricettori R1 ed R2;
  - il valore limite differenziale, diurno e notturno, nei confronti dell'ambiente abitativo circostante, risulta rispettato.

## C - ISTRUTTORIA E PARERI

Vista la valutazione d'impatto acustico presentata dalla ditta SORIN GROUP ITALIA srl in allegato alla domanda di Autorizzazione Unica Ambientale;

Visto il parere, favorevole con prescrizioni, relativo alla Valutazione di Impatto Acustico espresso da ARPAE, Distretto Area Nord Carpi, prot. n. 13638 del 06/07/2018;

## D - PRESCRIZIONI E DISPOSIZIONI

**Il nulla osta ai soli fini acustici**, fatti salvi i diritti di terzi, è rilasciato per l'installazione e l'utilizzo, presso il fabbricato ad uso produttivo, posto in comune di Mirandola, Strada Statale 12 Nord n. 86, delle sorgenti di rumore a servizio della ditta SORIN GROUP ITALIA srl, secondo la configurazione descritta nella valutazione

previsionale d'impatto acustico citata in premessa, presentata dal richiedente ai sensi dell'art. 8, comma 4 della L. 447/95, nel rispetto delle seguenti prescrizioni:

- 1) la ditta deve rispettare la vigente normativa nazionale e comunale in materia di emissioni sonore;
- 2) impianti e attività dell'Impresa devono essere gestiti in modo da garantire, in tutte le condizioni di esercizio, il rispetto dei limiti di zona;
- 3) in relazione alle caratteristiche delle nuove sorgenti sonore da installare, **in seguito alla messa a regime dell'impianto di trigenerazione**, dovrà essere effettuato un monitoraggio del rumore, in prossimità del medesimo per validare i dati di pressione sonora forniti dal costruttore dell'impianto; le misure dovranno essere eseguite ad una distanza non inferiore a 10 metri e ad un'altezza dal suolo corrispondente a 1.5 m e a 4 m;
- 4) il monitoraggio di cui sopra (da inviare a Arpa SAC e Comune di Mirandola) dovrà contenere anche la relazione tecnica descrittiva degli interventi di mitigazione eseguiti nell'ambito della costruzione dell'impianto, in particolare dovranno essere descritti tutti gli accorgimenti tecnici/strutturali posti in sito per contenere le immissioni rumorose delle apparecchiature rumorose;
- 5) in fase di esercizio devono essere mantenute modalità tecnico/gestionali sulle sorgenti sonore presenti nel sito d'impianto tali da assicurarne nel tempo la compatibilità acustica rispetto al contesto territoriale circostante; in particolare dovrà essere verificato periodicamente lo stato di usura delle macchine (gruppi frigo, UTA, compressori, ecc.) posizionate nell'ambiente esterno, intervenendo prontamente qualora il deterioramento di parti di esse provochino un reale incremento della rumorosità ambientale, provvedendo anche alla sostituzione delle stesse qualora necessario;
- 6) qualsiasi modifica della configurazione delle sorgenti sonore descritte nella valutazione d'impatto acustico citata in premessa, presentata dal richiedente ai sensi dell'articolo 8, comma 4, della L. 447/1995, o delle modalità di utilizzo delle stesse che possano determinare una variazione significativa della rumorosità ambientale tale da comportare il superamento dei limiti di legge è subordinata alla presentazione di nuova documentazione di impatto acustico contenente misure atte a ridurre le emissioni sonore determinate dalle attività o dagli impianti ai fini del rilascio del relativo nulla osta.

La Responsabile della Struttura  
Autorizzazioni e Concessioni di ARPAE-Modena  
Dott.ssa Barbara Villani

Originale firmato elettronicamente secondo le norme vigenti.

*da sottoscrivere in caso di stampa*

La presente copia, composta di n. \_\_\_\_ fogli, è conforme all'originale firmato digitalmente.

Data \_\_\_\_\_ Firma \_\_\_\_\_

**SI ATTESTA CHE IL PRESENTE DOCUMENTO È COPIA CONFORME DELL'ATTO ORIGINALE FIRMATO DIGITALMENTE.**

**SI ATTESTA CHE IL PRESENTE DOCUMENTO È COPIA CONFORME DELL'ATTO ORIGINALE FIRMATO DIGITALMENTE.**