

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

\* \* \*

**Atti amministrativi**

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2022-2782 del 01/06/2022
Oggetto	Modifica non sostanziale dell'AIA della Ditta CIPA GRES SPA del Comune di Casalgrande (RE)
Proposta	n. PDET-AMB-2022-2947 del 01/06/2022
Struttura adottante	Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Reggio Emilia
Dirigente adottante	VALENTINA BELTRAME

Questo giorno uno GIUGNO 2022 presso la sede di P.zza Gioberti, 4, 42121 Reggio Emilia, il Responsabile del Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Reggio Emilia, VALENTINA BELTRAME, determina quanto segue.

Pratica n. 13631-2022

**AGGIORNAMENTO DELL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE (AIA) rilasciata con Determinazione dirigenziale n. 907 del 24-02-2022 alla ditta CIPA GRES SPA per l'impianto ubicato in via Strada Statale 467 n. 119 nel Comune di Casalgrande (RE)**

### LA DIRIGENTE

Vista l'AIA di cui alla Determinazione dirigenziale n. 907 del 24-02-2022, rilasciata alla ditta CIPA GRES SPA per l'esercizio dell'attività presso l'impianto di via Strada Statale 467, n. 119 nel Comune di Casalgrande (RE);

Vista la valutazione ambientale preliminare della Regione Emilia Romagna ai sensi dell'art. 6 della LR 4/2018 che recepisce l'art.6, comma 9 del D.Lgs. 152/2006 relativa al progetto di "inserimento di unità di cogenerazione" nella sede della Ditta CIPA GRES SPA nel Comune di Casalgrande (RE) che ritiene che tale progetto rientri nella tipologia di cui all'art. 6, comma 9 del D.Lgs 152/06 e che lo stesso non necessita di essere sottoposto a verifica di assoggettabilità a VIA (screening);

Vista la comunicazione di modifica non sostanziale di AIA (Ns. prot. n. 52557 del 30-03-2022) e le successive integrazioni acquisite agli atti con prot 91004 del 01-06-2022, con le quali la Ditta propone di installare un secondo cogeneratore JMC 312GS-N.LC da 1609 kW per la produzione di energia elettrica e recupero di energia termica, costituito da un motore endotermico a combustione interna, alimentato a gas naturale. Il cogeneratore produrrà una potenza elettrica pari a 635 kW e una potenza termica pari a 200 kW, recuperata dal motore alla temperatura di 85°C, ed una potenza termica pari a 300 kW, recuperata dai fumi di combustione alla temperatura di 160°C. L'energia elettrica prodotta andrà al servizio dei reparti interni mentre i flussi termici saranno al servizio di tre dei cinque essiccatoi presenti;

Preso atto che il recupero di energia termica dal motore verrà effettuato in particolare dallo stadio intercooler, dal circuito dell'olio e dal circuito dell'acqua di raffreddamento. L'energia termica verrà prelevata attraverso opportuni scambiatori di calore utilizzando acqua glicolata come fluido termovettore e aria. La ditta dichiara che tale installazione consentirà un risparmio di combustibile e, considerando un potenziale funzionamento di 24 ore/giorno per 336 giorni/anno, il risparmio stimato ammonta a circa 261 tep;

Considerato che l'installazione del nuovo cogeneratore determina la realizzazione della nuova emissione E48, che non confluirà ad altri impianti per il recupero dell'energia termica, ma rimarrà attiva per tutto il periodo di funzionamento dell'impianto;

Preso atto che la ditta prevede il bilanciamento del carico inquinante mediante l'impiego di parte delle quote patrimonio a disposizione e di applicare limiti inferiori per le polveri e gli NO<sub>x</sub> rispetto a quanto autorizzato e indicato per i medi impianti di combustione dal D.Lgs 152/06 e s.m.i;

Considerato che la ditta dichiara che non vi saranno scarichi di acque di processo né dai circuiti di raffreddamento e recupero calore con gli scambiatori, né di condense dal cogeneratore in pubblica fognatura o in corpi idrici superficiali. Inoltre il cogeneratore sarà provvisto di una vasca di contenimento sottostante il blocco motore, costituita da lamiera piegata con fondo in materiale plastico, al fine di contenere eventuali sversamenti di olio, preservando in tal modo la componente ambientale del suolo e del sottosuolo. L'area alla base del cabinato di cogenerazione sarà comunque impermeabilizzata;

Preso atto che tale intervento non determina modifica della produttività massima nominale che rimane invariata rispetto a quanto autorizzato con l'utilizzo di tre forni a 332 t/giorno;

Preso atto che la relazione di previsione di impatto acustico conclude che i livelli sonori attesi presso i ricettori saranno inalterati;

Acquisita la relazione istruttoria interna di ARPAE – Servizio territoriale di Scandiano – prot. 79612 del 12-05-2022, con cui si esprime parere favorevole alla richiesta della Ditta, con prescrizioni recepite nel presente atto;

Visto il D. Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.;

Vista la L.R. 11 ottobre 2004, n. 21 e la Circolare Regionale 1 Agosto 2008, n. 187404;

Visto il DM 24/04/2008 e le successive DGR n°1913 del 17/11/2008 e DGR 155/2009, in merito alle spese istruttorie;

Ritenuto di provvedere al rilascio della modifica dell'AIA vigente, conformemente alle disposizioni di cui al D.Lgs. 152/06;

## DETERMINA

a) di autorizzare la modifica e di aggiornare lo stato di fatto di cui alla sezione C della suddetta AIA come da comunicazione di cui sopra. In particolare, la tabella delle sorgenti sonore del paragrafo C9 EMISSIONI SONORE è così sostituita:

Descrizione	Interventi di contenimento	Funzionamento
Impianti di estrazione aria ed abbattimento	Tutti gli impianti sono collocati in locale chiuso o all'interno dello stabilimento e cabinati. Inoltre sono dotati di cabinatura i gruppi motore-ventola dei seguenti impianti: E17, E31, E32, E44, E45, E46	24h/g dal lunedì mattina alle 4 alla domenica mattina alle 4. Eccetto E1 (24h/g per 7gg/sett.) ed E17 ed E31 (dalle 6 alle 22 dal lunedì al sabato)
Camini di emissione	È presente silenziatore sui camini E1, E17, E25, E26, E38, E31, E32, E44, E45, E46, E48. È presente curva direzionale sui camini: E17, E26, E38, E31, E32, E44, E45, E46	24h/g dal lunedì mattina alle 4 alla domenica mattina alle 4. Eccetto E1 (24h/g per 7gg/sett.) ed E17 ed E31 (dalle 6 alle 22 dal lunedì al sabato)
Rumore da impianti interni	Le finestre sono mantenute sempre chiuse, eccetto lucernari parzialmente apribili in copertura nei nuovi edifici.	Impianti di produzione:

**Arpae - Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia dell'Emilia-Romagna**  
**Area Autorizzazioni e Concessioni Ovest**

**Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Reggio Emilia**

piazza Gioberti, 4 - 42121 Reggio Emilia | tel 0522.336011 | re-urp@arpae.it | pec: [aoore@cert.arpae.emr.it](mailto:aoore@cert.arpae.emr.it)

Sede legale Arpae: Via Po, 5 - 40139 Bologna | tel 051.6223811 | pec: [dirgen@cert.arpae.emr.it](mailto:dirgen@cert.arpae.emr.it) | [www.arpae.it](http://www.arpae.it) | P.IVA 04290860370

	<p>Portoni sono mantenuti sempre chiusi in orario notturno. In orario diurno saranno aperti unicamente per eventuali passaggi dei mezzi. In particolare:</p> <p>Portone 1 parete sud est nuovo edificio ATM (parete 1): viene mantenuto chiuso sempre di notte. Utilizzato unicamente in caso di necessità di introduzione impianti di grosse dimensioni (nella fase cantieristica) e solo in orario diurno. Dotato di chiusura con rilevazione automatica.</p> <p>Portone 2 parete nord est edificio esistente (parete 2): viene mantenuto chiuso. Utilizzato unicamente per eventuale caricamento atomizzato in vendita (saltuario e max 6-7 autocarri al giorno) e solo in orario diurno. Dotato di chiusura con rilevazione automatica.</p> <p>I nuovi edifici sono realizzati con materiali fonoimpedenti.</p>	<p>24h/g dal lunedì mattina alle 4 alla domenica mattina alle 4.</p> <p>Apertura può avvenire solo dalle 8 alle 18 dal lunedì al venerdì sabato dalle 8 alle 12 per necessità.</p>
Locale compressori	È presente schermatura delle prese d'aria con pannello fonoimpedente	24h/giorno per 7 gg/settimana
Ventole raffreddamento olio presse	Sono in posizione schermata rispetto ai recettori	24h/g dal lunedì mattina alle 4 alla domenica mattina alle 4.
Cogeneratore	Cabina di insonorizzazione che racchiude tutto l'impianto	24h/g dal lunedì mattina alle 4 alla domenica mattina alle 4.
Cogeneratore JMC 312 GS-N.LC	<p>Cabina di insonorizzazione che racchiude tutto l'impianto e barriera, che verrà installata su telaio portante in acciaio costituita da pannellature sandwich dello spessore complessivo di ca. 100 mm in lamiera preverniciata sp. 12/10 di mm e materassino fonoassorbente interno sp. 80 mm – densità 50 Kg/ m3. La superficie rivolta verso la sorgente sonora sarà di tipo traforato "stirato" per esaltare le caratteristiche di fonoassorbimento.</p> <p>La barriera sarà posizionata in aderenza ai lati ovest e nord (per l'intera lunghezza dei lati) del container all'altezza di 2,70 m dal livello suolo, al medesimo livello del tetto del container e con uno sviluppo verticale di 1,5 m, sarà sostenuta da struttura in HEA e IPE e sarà posta a contenimento delle emissioni sonore del sistema di scarico del gruppo di cogenerazione e del radiatore di raffreddamento del gruppo entrambi posti al di sopra del container</p>	<p>24h/giorno 7 giorni/settimana</p>
Transito 6 carrelli e 1 trattore area cortiliva nord est	Solo in orario diurno	dalle 8 alle 18 dal lunedì al venerdì sabato dalle 8 alle 12.
Transito 60 mezzi pesanti/giorno (aumento di 6/7 mezzi/giorno saltuari) area cortiliva nord est	Solo in orario diurno	dalle 8 alle 18 dal lunedì al venerdì sabato dalle 8 alle 12.
Nuova Cabina elettrica lato sud est (ventole e impianti di ricambio aria)	/	24h/giorno 7 giorni/settimana

b) di aggiornare la predetta autorizzazione nel seguente modo:

**- la Tabella A del paragrafo B) EMISSIONI IN ATMOSFERA della Sezione D è così sostituita:**

Punto di emissione	provenienza	Portata (Nmc/h)	Durata della emissione (h)	Tipo di sostanza inquinante	Concentrazione dell'inquinante in emissione (mg/Nm <sup>3</sup> )	Tipo di impianto di abbattimento	Periodicità autocontrolli
E1	fumi forni (M13-M24-M25)	50.000	24	Polveri Fluoro Piombo SOV di cui Aldeidi ossidi di azoto ossidi di zolfo	2,5 2,5 0,25 50 20 98,2 500	F.T. con 2 corpi filtranti	Trimestrale trimestrale annuale semestrale semestrale annuale * annuale **
E13-14	Essiccatoi EVA 993	6000	24	/	/	/	/
E17	Pulizia pneumatica	2300	16	Polveri	9	F.T.	semestrale
E20	Presse (M8-M9-M27) - pressa per prove (MP) Smalterie (M12c-M12d) Frimer (M32)	43000	24	Polveri	7,5	F.T.	Semestrale
E25	Essiccatoio EVA 902	7200	24	/	/	/	
E26	Essiccatoio EVA 902	7200	24	/	/	/	
E27	Emergenza forno Siti bicanale (M13)	/	/	/	/	/	/
E28	Raffreddamento forno Siti bicanale (M13)	36000	24	/	/	/	
E31	Carico silos e tramogge prese	46000	16	Polveri	10	F.T.	Semestrale
E32	Torri tecnologiche(M21) e 2 presse (M14- M15) Mulino engobbio Smalterie (M12a- M12b- M30a)	83000	24	Polveri	8,5	F.T.	Semestrale
E33	Emergenza Forno Sacmi (M24)	/	/	/	/	/	/

E34	Raffreddamento forno Sacmi (M24)	36.000	24	/	/	/	/
E35	Emergenza Forno Siti (M25)	/	/	/	/	/	/
E36	Raffreddamento Forno Siti (M25)	36.000	24	/	/	/	/
E38	Essiccatoio EVA 993	7200	24	/	/	/	/
E39	Raffreddamento forno Siti bicanale (M13)	15000	24	/	/	/	/
E40	Raffreddamento forno Sacmi (M24)	16.000	24	/	/	/	/
E41	Raffreddamento forno Siti (M25)	16.000	24	/	/	/	/
E42	Atomizzatore Sacmi 065	46.200	24	Polveri NO <sub>2</sub> SO <sub>2</sub> CO	15 98,1 35 100	FT	Trimestrale annuale annuale** annuale
E43	Atomizzatore Sacmi 065	46.200	24	Polveri NO <sub>2</sub> SO <sub>2</sub> CO	15 98,1 35 100	FT	Trimestrale annuale annuale** annuale
E44	Scarico atomizzato carico silos	36.000	24	Polveri	15	FT	semestrale
E45	Tramogge materie prime carico mulini	38.000	24	Polveri	15	FT	semestrale
E46	Pulizia pneumatica	1.100	2	Polveri	10	FT	semestrale
E47	Emergenza cogeneratore	6270	<500 h	/	/	/	/
E48°	Cogeneratore JMC 312 GSN. LC	2.823	24	polveri Ossidi di azoto Ossidi di zolfo** CO	20 94,1 15 240	/	semestrale

I valori limite sono riferiti alle condizioni normali (273,15 °K e 101,3 kPa) ed al volume secco.

\* in assenza del controllo della temperatura dei forni la frequenza è trimestrale.

\*\* I limiti di emissione si considerano rispettati nel caso di impiego come combustibile di gas metano o gas naturale.

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

**Area Autorizzazioni e Concessioni Ovest**

**Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Reggio Emilia**

piazza Gioberti, 4 - 42121 Reggio Emilia | tel 0522.336011 | re-urp@arpae.it | pec: [aoore@cert.arpae.emr.it](mailto:aoore@cert.arpae.emr.it)

Sede legale Arpae: Via Po, 5 - 40139 Bologna | tel 051.6223811 | pec: [dirgen@cert.arpae.emr.it](mailto:dirgen@cert.arpae.emr.it) | [www.arpae.it](http://www.arpae.it) | P.IVA 04290860370

° I valori di emissione si riferiscono ad un tenore di ossigeno nell'effluente gassoso pari al 15%

**La data ultima di messa a regime dell'emissione E48 è il 31-08-2022.**

Per la suddetta emissione dovranno essere espletate le procedure previste dall'art.269 comma 6) del D. Lgs. del 3 Aprile 2006 n.152: comunicazione della messa in esercizio dell'impianto almeno 15 giorni prima a mezzo PEC ad ARPAE – SAC di Reggio Emilia, ARPAE – Servizio territoriale competente e Comune.

Entro 30 giorni dalla data di messa a regime dell'impianto, dovranno essere trasmessi a mezzo PEC ad ARPAE – SAC di Reggio Emilia, ARPAE – Servizio territoriale competente e Comune, i risultati delle analisi eseguiti nei primi 10 giorni dalla data di messa a regime dell'impianto, effettuate tramite l'esecuzione di 3 prelievi.

Qualora la ditta non realizzi in tutto o in parte il progetto autorizzato con il presente atto prima della data di messa a regime sopra indicata e, conseguentemente, non attivi tutte o alcune delle suddette emissioni, il predetto termine ultimo per la messa a regime degli impianti, relativamente alla parte dello stabilimento non realizzata e alle emissioni non attivate, è prorogata, salvo diversa ed esplicita comunicazione da parte di ARPAE – SAC di Reggio Emilia, di 1 anno a condizione che la ditta dia preventiva comunicazione a ARPAE – SAC di Reggio Emilia, ARPAE – Servizio territoriale competente e Comune. Decorso inutilmente il termine di proroga, senza che la ditta abbia realizzato completamente l'impianto autorizzato con il presente atto, la presente autorizzazione s'intende decaduta ad ogni effetto di legge relativamente alla parte di stabilimento non realizzata e alle relative emissioni non attivate.

**- al paragrafo D2.9 EMISSIONI SONORE della Sezione D è aggiunta la seguente prescrizione:**

14) La ditta, tramite tecnico competente, dovrà eseguire entro 30 giorni dalla realizzazione della modifica impiantistica di cui sopra, una verifica dell'impatto acustico dello stabilimento con misura diretta dei livelli di immissione assoluti e differenziali. Le misure per la verifica del limite differenziale dovranno avvenire preferibilmente all'interno degli ambienti maggiormente esposti dei recettori abitativi. La misura del livello residuo presso i recettori dovrà avvenire nella condizione di stabilimento fermo. Tutte le misure dovranno comprendere la ricerca delle componenti tonali e impulsive con le modalità previste dall'allegato B al DM 16/3/98 e dovranno essere relative ai livelli di immissione assoluti e differenziali massimi dello stabilimento.

Entro 30 gg dalla effettuazione dei rilievi di cui sopra, i risultati dovranno essere presentati mediante relazione tecnica, firmata da TCA, che contenga inoltre una descrizione precisa, e supportata da materiale fotografico, degli interventi di insonorizzazione effettuati, nonché di quanto altro sopra prescritto. Nel caso in cui dalle suddette misure di verifica emergessero valori non conformi ai limiti normativi, dovranno essere immediatamente individuate le cause e predisposti i necessari interventi di mitigazione acustica.

**- nel Piano di monitoraggio alla matrice Energia elettrica e termica sono aggiunti i seguenti parametri:**

Fattori di processo/ambientali	Parametro gestionale	Sistemi di misura	Sistemi di registrazione	Frequenza del controllo Gestore
<b>ENERGIA ELETTRICA E TERMICA</b>	Produzione di energia elettrica da cogeneratore JMC 312 GS-N.LC	Contatore energia elettrica prodotta	Mensile. Cartacea su scheda	Report annuale

	Energia termica prodotta e recuperata agli essiccatoi	Contatore energia termica prodotta	Mensile. Cartacea su scheda	Report annuale
	Consumo di gas metano per funzionamento cogeneratore JMC 312 GS-N.LC	Contatore gas	Mensile Cartacea su scheda	Report annuale

Il presente atto è da considerarsi parte integrante dell'AIA di cui alla Determinazione dirigenziale n. 907 del 24-02-2022 e deve essere conservato insieme all'AIA di cui è fatto salvo il disposto, per quanto non in contrasto con il presente atto.

Si informa che avverso il presente provvedimento può essere presentato ricorso giurisdizionale avanti al competente Tribunale Amministrativo Regionale entro 60 (sessanta) giorni, ovvero ricorso straordinario al Capo dello Stato entro 120 (centoventi) giorni; entrambi i termini decorrono dalla comunicazione ovvero dall'avvenuta conoscenza del presente atto all'interessato.

Ai fini della realizzazione dell'intervento, la Ditta è comunque tenuta ad acquisire le ulteriori autorizzazioni, pareri ed atti di assenso comunque denominati previsti dalle vigenti disposizioni per fattispecie particolari che non siano state ricomprese e sostituite dal provvedimento di AIA.

La Dirigente  
del Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Reggio Emilia  
(Dr.ssa Valentina Beltrame)

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