	<p align="center">Relazione annuale AIA Centrale di compressione di Gallese Dati Anno 2022</p>	<p>Rev. 0 del 20/04/2023</p>	<p>Pag.: 1 di: 12</p>
---	---	----------------------------------	---------------------------


RELAZIONE TECNICA PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO

CENTRALE SNAM RETE GAS DI GALLESE

Decreto n. 173 del 11.05.2018

Consuntivo Anno 2022

Elaborato da: Bonetti e Miranda (HSEQ)

	<p align="center">Relazione annuale AIA Centrale di compressione di Gallese Dati Anno 2022</p>	<p>Rev. 0 del 20/04/2023</p>	<p>Pag.: 2 di: 12</p>
---	---	----------------------------------	---------------------------

LEGENDA

1. Informazioni generali	3
2. Dichiarazione di conformità	4
3. Consumo materie prime ed ausiliarie.....	4
4. Consumi idrici	4
5. Consumi energia elettrica	4
6. Emissioni in atmosfera	5
6.1 Emissioni convogliate	5
6.2 Monitoraggio transitori	7
6.3 Emissioni puntuali.....	7
6.4 Emissioni fuggitive e pneumatiche.....	7
7. Scarichi idrici.....	9
8. Acque di falda.....	9
9. Suolo e sottosuolo	9
10. Rumore	9
11. Rifiuti.....	9

Allegati:

- rapporti verifiche emissioni in atmosfera
 - n. EVPROJECT-22-007003 del 18/03/2022 per DGE1 (E12)
 - n. EVPROJECT-22-007004 del 18/03/2022 per DGE2 (E13)
 - n. EVPROJECT-22-007005 del 18/03/2022 per DGE3 (E14)
 - n. EVPROJECT-22-005416 del 17/03/2022, EVPROJECT-22-022303 del 28/07/2022 e n. 303-305 del 11/11/2022 per TC3
 - n. EVPROJECT-22-005417 del 17/03/2022, EVPROJECT-22-022304 del 28/07/2022 e n. 306-308 del 11/11/2022 per TC4
 - n. EVPROJECT-22-005418 del 17/03/2022, EVPROJECT-22-022305 del 28/07/2022 e n. 300-302 del 11/11/2022 per TC5
- rapporti analisi scarichi acque meteoriche
 - n. 1211656-001 del 29/04/2022 e n. 1212292-001 del 18/10/2022 pozzetto MI1
 - n. 1211655-001 del 29/04/2022 e n. 1212292-002 del 18/10/2022 pozzetto MI2
- rapporti di prova analisi acque pozzi idrici:
 - n. 1211655-003 del 21/04/2022 e n. 1212373-003 del 08/11/2022 pozzo P2
 - n. 1211738-001 del 20/05/2022 e n. 1212292-004 del 13/10/2022 pozzo P3
- riepilogo cronologico vent



**Relazione annuale AIA
Centrale di compressione di Gallese
Dati Anno 2022**

Rev. 0
del 20/04/2023

Pag.: 3
di: 12

1. Informazioni generali

Gestore IPPC dell'impianto

Nome	Raffaele Piero	Cognome	Navarra
Nato a	Vibo Valentia	Prov.	CZ II 10/12/79
Residente a	Domiciliato per la carica a Crema	Prov.	CR
Via e n.	Libero Comune n. 5		
E-mail	raffaele.navarra@snam.it		

Riepilogo dati funzionamento della Centrale e delle singole TC

Descrizione	unità di misura	Anno 2020	Anno 2021	Anno 2022
Gas compresso in spinta	Smc	1.098.114.405	9.075.199.587	15.075.439.713
Gas combusto in spinta (1)	Smc	3.085.793	24.794.203	44.515.368
Ore di funzionamento	h	694	5137	6327
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento/ore calendario*100)	%	7,97	58,64	72,22

Descrizione TC3	unità di misura	Anno 2020	Anno 2021	Anno 2022
Gas combusto in spinta (gas naturale)	Smc	823.107	2.444.317	11.516.586
Ore di funzionamento	h	196	523	2347
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento/ore calendario*100)	%	2,32	5,97	26,79
N° di avvii e spegnimenti	n	19	32	45

Descrizione TC4	unità di misura	Anno 2020	Anno 2021	Anno 2022
Gas combusto in spinta (gas naturale)	Smc	499.274	10.903.912	18.608.778
Ore di funzionamento	h	107	2283	3922
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento/ore calendario*100)	%	1,29	26,06	44,77
N° di avvii e spegnimenti	n	19	30	33

Descrizione TC5	unità di misura	Anno 2020	Anno 2021	Anno 2022
Gas combusto in spinta (gas naturale)	Smc	1.763.412	11.445.974	14.390.004
Ore di funzionamento	h	391	2331	2904
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento/ore calendario*100)	%	4,99	26,60	33,15
N° di avvii e spegnimenti	n	11	50	34

Nota (1): il gas combustibile in spinta della centrale è la somma del gas combustibile delle unità di compressione. I metri cubi di gas sono riferiti alle condizioni standard: 15 °C e 1,01325 bar.

L'attività del 2022 è aumentata rispetto all'anno precedente, sia in termini di gas compresso che di ore di funzionamento, in quanto è aumentato il gas importato dal nord Africa.



**Relazione annuale AIA
Centrale di compressione di Gallese
Dati Anno 2022**

Rev. 0
del 20/04/2023

Pag.: 4
di: 12

2. Dichiarazione di conformità

Si dichiara che l'esercizio dell'impianto, nel periodo di riferimento del presente rapporto, è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'Autorizzazione Integrata Ambientale.

Non sono state rilevate e trasmesse a MITE ed ISPRA eventuali non conformità, eventi incidentali o anomalie relativamente a tematiche ambientali.

3. Consumo materie prime ed ausiliarie

Le principali materie ausiliarie utilizzate per il funzionamento dell'impianto sono il gas naturale per il funzionamento dei turbocompressori e dei motori per la trigenerazione (fino ad ottobre 2019 anche per le caldaie), il gasolio per la motopompa antincendio ed il gruppo elettrogeno, nonché gli olii di lubrificazione. I consumi delle suddette materie sono elencati nella tabella sotto riportata:

Descrizione consumi	unità di misura	Anno 2020	Anno 2021	Anno 2022
Gas naturale turbocompressori	Smc	3.085.793	24.794.203	44.515.368
Gas naturale motori trigenerazione	Smc	449.756	444.565	762.405
Gasolio gruppo elettrogeno	Kg	1.429	567	688
Gasolio motopompa antincendio	Kg	7	8	26
Olio sintetico	Kg	0	0	0
Olio minerale	Kg	0	0	0

4. Consumi idrici

Il processo di compressione del gas non richiede l'utilizzo di acqua ad uso industriale. L'approvvigionamento idrico della centrale è garantito da 2 pozzi denominati n. 2 e 3. Di seguito si riportano i volumi totali annui dei consumi idrici:

Descrizione consumi	unità di misura	Anno 2020	Anno 2021	Anno 2022
Pozzo n. 2	mc	209	102	188
Pozzo n. 3	mc	901	782	633
Totale consumi	mc	1.110	884	821

Il totale dei consumi idrici del 2022 è in linea con quello relativo all'anno precedente. I consumi per uso antincendio sono stati rilevati pari a circa 616 mc, ossia il 75% del totale consumi, quelli per irrigazione pari a 33 mc (4% del totale) e quelli civili pari a 172 mc (21% del totale).

5. Consumi energia elettrica

Nella tabella seguente si riportano i consumi di energia elettrica per le varie utenze della centrale:

Descrizione consumi	unità di misura	Anno 2020	Anno 2021	Anno 2022
TC3	Kwh	149.962	305.124	515.432
TC4	Kwh	109.597	368.184	599.498
TC5	Kwh	260.234	599.036	650.075
Illuminazione	Kwh	59.780	59.780	60.700
Altre utenze	Kwh	1.057.723	974.760	1.146.577
Totale consumi (a+b+c)	Kwh	1.637.296	2.306.884	2.972.282
Prelevata da rete esterna (a)	Kwh	305.154	974.742	578.446
Prodotta da gruppo elettrogeno (b)	Kwh	2.652	3.712	1.600
Prodotta da Trigenerazione (c)	Kwh	378.792	1.328.430	2.392.236



**Relazione annuale AIA
Centrale di compressione di Gallese
Dati Anno 2022**

Rev. 0
del 20/04/2023

Pag.: 5
di: 12

Ore funzionamento gruppo elettrogeno	h	22	27	10
--------------------------------------	---	----	----	----

I consumi sono in aumento per il maggior utilizzo della centrale a seguito dell'incremento del gas trasportato.

6. Emissioni in atmosfera

6.1 Emissioni convogliate

È previsto un controllo quadrimestrale delle emissioni prodotte dai vari turbocompressori, tenuto conto dei periodi di effettivo funzionamento di ciascuna unità.

Punto di emissione (Turbina)	Parametri	Unità di misura	Limiti	Valori analizzati marzo 2022	Valori analizzati luglio 2022	Valori analizzati novembre 2022
E03 (TC3)	NOx	mg/Nm ³	75	45,3	44,2	54,1
	CO	mg/Nm ³	100	10,6	4,28	4,5
	Portata fumi	Nm ³ /h	conoscitivo	179.000	185.000	174.830
	Umidità fumi	%	conoscitivo	5,8	5,2	6,4
	Temp. fumi	°C	conoscitivo	471	477	545
	Ossigeno	%	conoscitivo	14,8	15	14,58
E04 (TC4)	NOx	mg/Nm ³	75	42,4	36,2	44
	CO	mg/Nm ³	100	6,2	13,9	3,3
	Portata fumi	Nm ³ /h	conoscitivo	183.000	179.000	175.753
	Umidità fumi	%	conoscitivo	6,2	6	6,2
	Temp. fumi	°C	conoscitivo	526	544	537
	Ossigeno	%	conoscitivo	15	15	14,81
E05 (TC5)	NOx	mg/Nm ³	75	50	45,6	59,3
	CO	mg/Nm ³	100	6,75	13,9	8,5
	Portata fumi	Nm ³ /h	conoscitivo	195.000	173.000	169.161
	Umidità fumi	%	conoscitivo	6	14,6	6,3
	Temp. fumi	°C	conoscitivo	510	518	555
	Ossigeno	%	conoscitivo	14,8	14,6	14,73

La media annua (media delle misure quadrimestrali) per tutte le TC è inferiore a limite di 60 mg/Nmc per gli NOx ed ai 40 mg/Nmc per il CO:


Turbina	Media annua CO	Media annua NOx
TC3	6,46	47,87
TC4	7,80	40,87
TC5	9,72	51,63

I flussi di massa di NOx e CO emessi nel 2022 dalle TC sono aumentati rispetto all'anno precedente (NOx da 36,79 a 57,57 ton e CO da 26,76 a 48,93 ton) in quanto è aumentato il numero delle ore di funzionamento.

Per i sopra citati turbocompressori è previsto anche il controllo annuale della formaldeide.

In data 10.03.2022 è stato effettuato il controllo della formaldeide sul turbocompressore TC4 che ha evidenziato nuovamente valori di formaldeide (<0,065 mg/Nm³) significativamente inferiori al limite di 15 mg/Nm³, previsto dalla BAT 45 della Decisione di esecuzione UE n. 2017/1442.

Tali valori confermano quelli misurati con le analisi svolte negli anni 2019-2021, a seguito delle quali era stata chiesta la possibilità di escludere il controllo periodico della formaldeide.

	Relazione annuale AIA Centrale di compressione di Gallese Dati Anno 2022	Rev. 0 del 20/04/2023	Pag.: 6 di: 12
---	---	--------------------------	-------------------

Con prot. n. 26804 del 15.10.2019 il MATTM ha informato che l'eventuale modifica del piano di monitoraggio sarà valutata nell'ambito dell'istruttoria attualmente in corso per il riesame dell'AIA (procedimento avviato dallo stesso MATTM con prot. n. 25693 del 09.10.2019) e pertanto si valuteranno le ulteriori considerazioni fornite in merito dal Ministero della Salute.

Nelle more di tale valutazione si procederà ad effettuare ulteriori monitoraggi anche nel corso dell'anno 2023.

Per i motori del sistema di trigenerazione è previsto un controllo annuale delle emissioni prodotte.

Il riepilogo delle analisi eseguite nel 2022 è il seguente:

Punto di emissione	Motore	Parametri	Unità di misura	Limiti	Valori analizzati marzo 2022	Valori analizzati novembre 2022
E12	DGE1	NOx	mg/Nm ³	80	0,652	2,5
		CO	mg/Nm ³	60	19,1	15,1
		Portata fumi	Nm ³ /h	1200	1150	438
E13	DGE2	NOx	mg/Nm ³	80	16	1,9
		CO	mg/Nm ³	60	15,5	9,4
		Portata fumi	Nm ³ /h	1200	1140	577
E14	DGE3	NOx	mg/Nm ³	80	28,1	30,1
		CO	mg/Nm ³	60	22,9	37,6
		Portata fumi	Nm ³ /h	1200	798	596

6.2 Monitoraggio transitori

Per i turbocompressori è previsto il monitoraggio dei transitori:

Apparecchiature	N° avviamenti 2020	Kg NOx 2020	Kg CO 2020
TC3	19	2,888	3,895
TC4	19	2,888	3,895
TC5	11	1,672	2,255
Totale	49	7,448	10,045

Apparecchiature	N° avviamenti 2021	Kg NOx 2021	Kg CO 2021
TC3	32	4,864	6,560
TC4	30	4,560	6,150
TC5	50	7,6	10,25
Totale	112	17,024	22,96

Apparecchiature	N° avviamenti 2022	Kg NOx 2022	Kg CO 2022
TC3	45	6,84	9,225
TC4	33	5,016	6,765
TC5	34	5,168	6,97
Totale	112	17,024	22,96

I valori di NOx e CO dei transitori sono stati calcolati moltiplicando i valori di NOx e CO, registrati durante un monitoraggio effettuato per la verifica delle emissioni sia in periodo di avviamento che di fermata, per il numero degli avviamenti/fermate.

Il singolo avviamento è stato infatti caratterizzato avere una durata di circa 17 minuti, con 0,072 Kg di NOx e 0,14 Kg di CO, mentre la fermata ha una durata di circa 8 minuti, con 0,08 Kg di NOx e 0,065 Kg di CO.



Relazione annuale AIA Centrale di compressione di Gallese Dati Anno 2022

Rev. 0
del 20/04/2023

Pag.: 7
di: 12

6.3 Emissioni puntuali

Le emissioni puntuali relative ai rilasci di gas naturale dalle tenute dei compressori delle TC, per i vent di esercizio o manutenzione dei turbocompressori e per i vent di tratti di piping della centrale sono state le seguenti:

Apparecchiature	Smc 2020	Smc 2021	Smc 2022
Emissioni tenute a gas TC	5.546	41.104	73.383
Vent TC	37.401	52.948	58.514
Vent centrale	2.990	0	3.078
Totale	45.937	94.052	134.975

I rilasci dalle tenute sono correlati al numero di ore di funzionamento delle TC, mentre i vent specifici delle TC o del piping di centrale sono stati seguenti:

Apparecchiature	N° vent 2020	N° vent 2021	N° vent 2022
Vent TC	25	34	72
Vent centrale	8	0	1
Totale	33	34	73

L'elenco dei sopra citati vent è riportato in allegato.

Tutti i vent sono relativi ad operazioni intenzionali per esigenze di esercizio e manutenzione, mentre non si sono verificati vent per emergenza.

Rispetto all'anno precedente le emissioni puntuali sono aumentate (+43,5%) soprattutto in considerazione dell'aumento del numero di ore di funzionamento delle TC che ha comportato l'incremento delle relative emissioni dalle tenute a gas.

6.4 Emissioni fuggitive e pneumatiche

Le emissioni fuggitive e pneumatiche relative ai rilasci di gas naturale provenienti dalle varie apparecchiature/componenti della centrale sono state le seguenti:

Tipologia	Anno 2020	Anno 2021	Anno 2022
Fuggitive	487.304	448.961	398.383
Pneumatiche	64.963	31.890	38.137
Totale Smc	552.267	480.851	436.520

Le emissioni fuggitive e pneumatiche degli impianti di compressione gas di Snam Rete Gas sono gestite con il programma LDAR (Leak Detection and Repair) descritto dalle norme societarie SNAM-HSEQ-ITL-035 e GASD R.04.20.60.

Dal 2020 la metodica utilizzata per misurare e calcolare le emissioni, che ha sostituito la metodologia elaborata dal Gas Research Institute (GRI) in collaborazione con US EPA, è in accordo alla normativa EN15446:2008 (EPA Method 21), integrata con la metodica con Hi-Flow Sampler ed eventuali prove di tenuta. In particolare, sono utilizzati fattori di emissione sito specifici elaborati sulla base di campagne di monitoraggio annuali.

Rispetto all'anno precedente, il consuntivo delle emissioni fuggitive è diminuito (-11,3%) in considerazione dei monitoraggi eseguiti per la riparazione delle perdite effettive rilevate.

Le emissioni pneumatiche sono aumentate (+ 19,6%) in quanto la centrale è stata utilizzata per un maggior numero di ore.

Ad ottobre 2022 è stata effettuata la nuova campagna di monitoraggio annuale su tutta la componentistica di centrale. Rispetto al precedente monitoraggio è stato aggiornato il censimento della componentistica ed è stato comunque riscontrato un minor numero di componenti con perdite sopra la soglia di 5000 ppmv.



**Relazione annuale AIA
Centrale di compressione di Gallese
Dati Anno 2022**

Rev. 0
del 20/04/2023

Pag.: 8
di: 12

Componenti	Anno 2018	Anno 2021	Anno 2022
Censiti (N.)	2830	2830	4152
Connessioni (N.)	1924	1924	2914
Control Valvole (N.)	10	10	49
Fine linea (N.)	41	41	67
Valvole Sicurezza (N.)	37	37	45
Valvole (N.)	818	818	1077
Monitorabili (N.)	2817	2817	3611
Monitorati (N.)	2817	2817	3611
Fuori soglia (N.)	66	24	22
% Fuori soglia	2,34%	0,85%	0,61%

In aggiunta ai sopra citati componenti monitorati ai sensi del programma LDAR, sono state eseguite prove di tenuta sulle 17 Blow Down Valvole (15 BDV dei turbocompressori e 2 del piping di centrale). Considerati i risultati di tali prove è già stata effettuata la sostituzione di 9 valvole, al fine di ottenere un'ulteriore riduzione delle emissioni fuggitive, i cui benefici saranno visibili con il consuntivo dell'anno 2023.

Per le valvole di vent di centrale le emissioni sono di fatto azzerate avendo previsto la chiusura delle valvole manuali a monte.

Il dettaglio dei componenti fuori soglia è stato il seguente:

Anno 2018 (N.)	> 100.000 ppmv	> 10.000 ppmv	> 5.000 ppmv	Totale
Connessioni	7	10	23	40
Control Valvole	0	0	2	2
Fine linea	0	0	2	2
Valvole Sicurezza	0	0	0	0
Altre valvole	9	6	7	22
Totale	16	16	34	66

Anno 2021 (N.)	> 100.000 ppmv	> 10.000 ppmv	> 5.000 ppmv	Totale
Connessioni	0	4	0	4
Control Valvole	0	0	0	0
Fine linea	0	1	0	1
Valvole Sicurezza	0	0	0	0
Altre valvole	4	14	1	19
Totale	4	19	1	24

Anno 2022 (N.)	> 100.000 ppmv	> 10.000 ppmv	> 5.000 ppmv	Totale
Connessioni	2	6	0	8
Control Valvole	2	0	1	3
Fine linea	2	2	0	4
Valvole Sicurezza	0	1	0	1
Altre valvole	2	4	0	6
Totale	8	13	1	22

Per i componenti sopra soglia si è pertanto provveduto ad effettuare i necessari interventi di manutenzione.

7. Scarichi idrici

Le acque meteoriche di dilavamento strade e piazzali della centrale sono scaricate in corpo idrico superficiale tramite lo scarico SF1 e con frequenza semestrale vengono effettuate analisi, presso i due pozzetti di controllo dedicati MI1 e MI2, per la verifica dei limiti di cui alla tabella 3 allegato 5 alla parte terza del D. lgs. 152/06.

In allegato si riportano i rapporti di prova relativi all'anno 2022 che evidenziano il rispetto dei sopra citati limiti autorizzativi.



Relazione annuale AIA Centrale di compressione di Gallese Dati Anno 2022

Rev. 0
del 20/04/2023

Pag.: 9
di: 12

Sulla rete fognaria delle acque meteoriche, così come previsto dallo specifico piano di ispezione, vengono effettuati controlli visivi settimanali delle bocche di lupo e la pulizia almeno annuale.

È inoltre presente un sistema di fitodepurazione per i reflui di tipo domestico, per il quale si è provveduto ad effettuare le operazioni di manutenzione specifiche per il mantenimento in stato di efficienza.

In merito al quantitativo di acque meteoriche scaricate, considerato che le aree delle strade e piazzali della centrale che sono interessate dalla rete di raccolta hanno una superficie complessiva di circa 42.000 mq e che la piovosità nell'anno 2022 nella provincia di Viterbo è stata di 728 mm, si può calcolare che sono stati scaricati circa 30.576 m³/anno.

8. Acque di falda

Le acque di falda prelevate dai 2 pozzi idrici (n. 2 e n. 3) sono monitorate con frequenza annuale per la verifica dei limiti di potabilità di cui al D. lgs. 31/02 e s.m.i. per i parametri pH, COD, BOD5, conducibilità, ferro e solidi sospesi totali.

In allegato si riportano i rapporti di prova relativi all'anno 2022, che evidenziano il rispetto dei sopra citati limiti autorizzativi.

9. Suolo e sottosuolo

Nel corso dell'anno sono state effettuate le operazioni di verifica visiva settimanale/quindicinale dello stato di integrità e livello dei serbatoi, dello stato delle vasche di contenimento e delle aree di stoccaggio materie ausiliarie e deposito rifiuti senza riscontrare alcuna anomalia.

Inoltre, sono state effettuate le verifiche semestrali sui sistemi di sicurezza dei serbatoi di stoccaggio olio e gasolio ed i controlli delle relative linee di collegamento.

10. Rumore

I rilievi fonometrici sono previsti con frequenza quadriennale.

In data 22.02.2022 con nota prot. 37/HSEQ/SI è stata trasmessa la relazione n. 02/211911 del settembre 2021 per i monitoraggi acustici effettuati nel corso del 2021. I rilievi hanno confermato quanto emerso nel corso dei rilievi dell'anno precedente, relativi alla valutazione post-operam per l'installazione del sistema di trigenerazione, e trasmessi con la nota prot. n. 307/HSEQ/SI del 15/10/2020.

Con tale nota è stato sottolineato come il valore rilevato per il rumore residuo, misurato con la centrale totalmente disattiva, sia un contributo rilevante, che oltrepassa i limiti previsti dalla zonizzazione comunale. Facendo riferimento alla prescrizione presente in AIA, riguardante il rispetto dei limiti di qualità entro 3 anni dal rilascio dell'autorizzazione, ossia entro maggio 2021, è stato anche sottolineato quanto il rispetto di tale prescrizione sia irrealizzabile visti i livelli di rumore residuo registrati.

Si è fatto inoltre presente, soprattutto per il Comune di Gallese, che i terreni confinanti con il perimetro della centrale hanno una destinazione d'uso agricola, pertanto, la classe I associata tramite la zonizzazione acustica comunale non risulta pertinente. Sarebbe invece in linea con la destinazione d'uso dei terreni la classe di zonizzazione III.

Considerando tale pertinente classe di zonizzazione, i livelli di rumore misurati rientrerebbero nei limiti.

11. Rifiuti

I rifiuti prodotti dalla centrale nel 2022 sono relativi ad attività di manutenzione o per l'attività d'ufficio:

Descrizione rifiuto	CER	Quantità (kg/anno)	Data carico	Data scarico	Smaltimento o recupero
Oli minerali per motori, ingranaggi e lubrificazione, non clorurati	13 02 05*	200	03/01/2022	16/12/2022	Recupero



**Relazione annuale AIA
Centrale di compressione di Gallese
Dati Anno 2022**

Rev. 0
del 20/04/2023

Pag.: 10
di: 12

Oli minerali esausti (es. Agip Blasias, Agip OTE, AGIP SUPERTURBODIESELecc.	13 02 05*	200	05/01/2022	16/12/2022	Recupero
Rifiuti misti da attività di costruzione e demolizione contenenti sostanze pericolose	17 09 03*	11	02/02/2022	30/01/2023	Smaltimento
filtri aria	15 02 03	20	03/02/2022	21/04/2022	Recupero
setacci molecolari	15 02 02*	7	11/02/2022	21/04/2022	Recupero
panni olio	15 02 02*	10	11/02/2022	21/04/2022	Recupero
Lana di roccia	17 06 03*	25	21/02/2022	30/01/2023	Smaltimento
metalli misti	17 04 07	68	21/02/2022	30/01/2023	Recupero
apparecchiature fuori uso	16 02 14	118	21/02/2022	21/04/2022	Recupero
bombolette	15 01 11*	4	27/06/2022	30/01/2023	Recupero
panni olio	15 02 02*	75	27/06/2022	30/01/2023	Recupero
cuscinio oleoassorbente	15 02 02*	20	27/06/2022	30/01/2023	Recupero
ferro e acciaio	17 04 05	80	27/06/2022	10/11/2022	Recupero
secchi grasso	15 01 10*	4	18/07/2022	30/01/2023	Recupero
Valvole e klinger filtri a ciclone	17 04 05	2000	19/07/2022	10/11/2022	Recupero
filtri aria	15 02 03	700	25/07/2022	10/11/2022	Recupero
Turbosoffiante	17 04 05	100	25/07/2022	10/11/2022	Recupero
Valvole TC 3/4/5	17 04 05	2700	03/10/2022	10/11/2022	Recupero
apparecchiature fuori uso	16 02 14	110	17/10/2022	30/01/2023	Recupero
panni olio	15 02 02*	80	17/10/2022	30/01/2023	Recupero
filtro olio minerale	15 02 02*	5	17/10/2022	30/01/2023	Recupero
Oli sintetici per motori, ingranaggi e lubrificazione	13 02 06*	100	19/10/2022	20/12/2022	Recupero
panni olio	15 02 02*	45	24/10/2022	30/01/2023	Recupero
Acque reflue industriali	16 10 01*	876	10/11/2022	16/11/2022	Smaltimento
olio minerale	13 02 05*	1000	17/11/2022	20/12/2022	Recupero
filtro olio sintetico	15 02 02*	3	05/12/2022	30/01/2023	Recupero
olio minerale	13 02 05*	2000	19/12/2023	20/12/2022	Recupero
Fusti olio	15 01 10*	266	20/12/2022	30/01/2023	Recupero

I rifiuti prodotti dalla centrale nel 2021 erano stati i seguenti:

Descrizione rifiuto	CER	Quantità (kg/anno)	Data carico	Data scarico	Smaltimento o recupero
Filtri aria	15 02 03	1140	22/03/2021	09/04/2021	Recupero
Scarti di olio minerale	13 02 05*	750	10/05/2021	10/05/2021	Recupero
Sali e loro soluzioni, diversi da quelli di cui alle voci 06 03 11 e 06 03 13	06 03 14	30	17/05/2021	21/04/2022	Smaltimento



**Relazione annuale AIA
Centrale di compressione di Gallese
Dati Anno 2022**


Rev. 0
del 20/04/2023

Pag.: 11
di: 12

Bombolette spray	15 01 11*	12	09/06/2021	21/04/2022	Recupero
Panni olio	15 02 02*	40	30/07/2021	21/04/2022	Recupero
Materiale oleoassorbente	15 02 02*	11	30/07/2021	21/04/2022	Recupero
Setacci molecolari	15 02 02*	20	30/07/2021	21/04/2022	Smaltimento
Filtri aria	15 02 03	1110	15/10/2021	21/04/2022	Recupero
Filtro olio minerale	15 02 02*	8	18/10/2021	21/04/2022	Recupero
Sali e loro soluzioni, diversi da quelli di cui alle voci 06 03 11 e 06 03 13	06 03 14	30	25/10/2021	21/04/2022	Recupero
Materiale oleoassorbente	15 02 02*	23	25/10/2021	21/04/2022	Recupero
Toner esausto	08 03 18	13	08/11/2021	21/04/2022	Recupero
Soluzioni acquose di scarto contenenti sostanze pericolose	16 10 01*	2624	06/12/2021	16/11/2022	Smaltimento

Nel 2020 erano stati prodotti i seguenti rifiuti:

Descrizione rifiuto	CER	Quantità (kg/anno)	Data carico	Data scarico	Smaltimento o recupero
Materiale oleoassorbente	15 02 03	47	10/01/2020	26/03/2020	Recupero
Batterie alcaline	16 06 04	3	18/02/2020	26/03/2020	Recupero
Materiale oleoassorbente	15 02 02*	82	18/02/2020	26/03/2020	Recupero
Soluzioni acquose di scarto	16 10 01*	231	18/02/2020	24/11/2020	Smaltimento
Soluzioni acquose di scarto	16 10 02	20	18/02/2020	24/11/2020	Smaltimento
Apparecchiature fuori uso	16 02 13*	300	02/03/2020	26/03/2020	Recupero
Liquidi antigelo contenenti sostanze pericolose	16 01 14*	140	07/04/2020	24/11/2020	Smaltimento
Elettrolita di batterie e accumulatori	16 06 06*	30	13/04/2020	24/11/2020	Smaltimento
Sali e loro soluzioni, diversi da quelli di cui alle voci 06 03 11 e 06 03 13	06 03 14	50	05/05/2020	24/11/2020	Smaltimento
Scarti di olio minerale	13 02 05*	1100	14/07/2020	15/07/2020	Recupero
Apparecchiature fuori uso	16 02 14	120	03/09/2020	24/11/2020	Recupero
Cere e grassi esaurite	12 01 12*	10	10/09/2020	24/11/2020	Smaltimento
Imballaggi contenenti residui di sostanze pericolose o contaminati da tali sostanze	15 01 10*	13	20/09/2020	24/11/2020	Recupero
Materiale oleoassorbente	15 02 02*	5	30/09/2020	24/11/2020	Smaltimento
Materiale oleoassorbente	15 02 02*	40	07/10/2020	24/11/2020	Recupero
Imballaggi metallici contenenti matrici solide porose pericolose	15 01 11*	5	15/10/2020	24/11/2020	Smaltimento
Fanghi fosse settiche	20 03 04	2540	27/10/2020	27/10/2020	Smaltimento
Scarti di olio minerale	13 02 05*	700	30/10/2020	30/10/2020	Recupero
Soluzioni acquose di scarto contenenti sostanze pericolose	16 10 01*	909	20/11/2020	24/11/2020	Smaltimento

	<p align="center">Relazione annuale AIA Centrale di compressione di Gallese Dati Anno 2022</p>	<p>Rev. 0 del 20/04/2023</p>	<p>Pag.: 12 di: 12</p>
---	---	----------------------------------	----------------------------

I rifiuti sono gestiti con il criterio volumetrico del deposito temporaneo, ossia con giacenza massima di un anno per un quantitativo massimo di 30 mc di rifiuti di cui 10 mc pericolosi.

Il totale rifiuti prodotti nel 2022 è pari a 11.117 Kg, mentre nel 2021 è stato pari a 5.811 kg (dato attualizzato a seguito dei conferimenti effettuati nel corso del 2022 relativamente ai rifiuti in giacenza del 2021).

Il totale dei rifiuti in uscita nel 2022, comprensivo degli scarichi delle giacenze 2021, è risultato pari a 14.732 Kg, con una percentuale di rifiuti inviati a Recupero del 81,85%.