

# CENTRALE DI CASSANO

## AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE

### RAPPORTO ANNUALE DATI ANNO 2018

(Riferimento AIA n°: DSA-DEC-2009-0001889 del 15.12.2009)



0	19.04.2019	Prima emissione	AGG/AMD/ICA/AMS	AGG/AMD/ICA/AMS	AGG/AMD/ICA
			Stefano Sau	Giuseppe Cerletti	Tonino Maglio
<b>Revisione</b>	<b>Data</b>	<b>Descrizione</b>	<b>Redazione</b>	<b>Verifica</b>	<b>Approvazione</b>

## INDICE

<b>1</b>	<b>SCOPO E PERIODO DI APPLICAZIONE.....</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>RIFERIMENTI NORMATIVI.....</b>	<b>3</b>
<b>3</b>	<b>ACRONIMI .....</b>	<b>3</b>
<b>4</b>	<b>DEFINIZIONI E FORMULE DI CALCOLO .....</b>	<b>3</b>
<b>5</b>	<b>ANAGRAFICA .....</b>	<b>4</b>
<b>6</b>	<b>NUMERO DI ORE DI EFFETTIVO FUNZIONAMENTO DEI GRUPPI .....</b>	<b>4</b>
<b>7</b>	<b>RENDIMENTO ELETTRICO NETTO E ENERGIA LORDA.....</b>	<b>5</b>
<b>8</b>	<b>DICHIARAZIONE DI CONFORMITÀ ALL'AUTORIZZAZIONE.....</b>	<b>5</b>
<b>9</b>	<b>RIEPILOGO NON CONFORMITÀ EMESSE.....</b>	<b>5</b>
<b>10</b>	<b>RIEPILOGO EVENTI INCIDENTALI .....</b>	<b>5</b>
<b>11</b>	<b>PROBLEMATICHE AFFERENTI ALLA COMUNICAZIONE .....</b>	<b>5</b>
<b>12</b>	<b>EMISSIONI IN ARIA PER OGNUNO DEI CAMINI.....</b>	<b>6</b>
<b>13</b>	<b>RIEPILOGO SITUAZIONE CALDAIA AUSILIARIA PREESISTENTE (E4).....</b>	<b>6</b>
<b>14</b>	<b>EMISSIONI IN ACQUA .....</b>	<b>6</b>
<b>14.1</b>	<b>Scarico Impianto trattamento acque reflue SF1.....</b>	<b>6</b>
<b>14.2</b>	<b>Scarichi acque meteoriche .....</b>	<b>7</b>
<b>14.3</b>	<b>Scarico acqua di raffreddamento SF6 .....</b>	<b>8</b>
<b>14.4</b>	<b>scarichi in corpo idrico superficiale sf2 &amp; sf7 .....</b>	<b>8</b>
<b>15</b>	<b>CORPO IDRICO SUPERFICIALE “CANALE MUZZA” .....</b>	<b>8</b>
<b>16</b>	<b>EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RIFIUTI.....</b>	<b>9</b>
<b>17</b>	<b>EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RUMORE .....</b>	<b>9</b>
<b>18</b>	<b>REGISTRAZIONE E ARCHIVIAZIONE .....</b>	<b>9</b>
<b>19</b>	<b>APPENDICI .....</b>	<b>10</b>
<b>20</b>	<b>ELENCO ALLEGATI.....</b>	<b>11</b>

## 1 SCOPO E PERIODO DI APPLICAZIONE

Il presente documento si propone l'obiettivo, in funzione di quanto richiesto dalle prescrizioni previste nel decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), di:

- fornire tutte le informazioni previste dal decreto, nel rispetto della formattazione richiesta;
- garantire una tracciabilità delle informazioni fornite;
- descrivere aspetti in maniera esaustiva che non trovano adeguato sviluppo nella forma tabellare.

La presente relazione è stata redatta in conformità a quanto indicato nel decreto AIA relativo al sito della centrale termoelettrica di Cassano d'Adda, più in particolare a quanto definito al paragrafo "Comunicazione dei risultati del Piano di Monitoraggio e Controllo" a pagina 32 e seguenti del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC).

L'AIA è stata rilasciata in data 15/12/2009 ed è stata pubblicata in Gazzetta Ufficiale il 26/02/2010. Al fine di rendere più comprensibile il dato fornito sono state esplicitate le eventuali disomogeneità "tecniche" nella raccolta ed elaborazione dei dati.

La relazione comprende i dati relativi al periodo 01/01/2018 – 31/12/2018.

Questa relazione viene presentata dalla società A2A gencogas Spa titolare dell'impianto "Centrale Termoelettrica di Cassano d'Adda". La società è interamente posseduta da A2A S.p.A.

## 2 RIFERIMENTI NORMATIVI

- Decreto Legislativo di Autorizzazione Integrata Ambientale emesso da MATTM DSA DEC 00001889 del 15/12/2009, pubblicato in Gazzetta Ufficiale in data 20 Febbraio 2010 e s.m.i.
- Verbali di incontro con l'Autorità di Controllo (ISPRA) per la piena attuazione del piano di Monitoraggio e Controllo
- Emissione a cura di ISPRA di comunicazioni e/o prescrizioni nell'anno di riferimento

## 3 ACRONIMI

AMS:	Ambiente Salute e Sicurezza di ICA
CC2:	Ciclo Combinato 2 (Gruppi turbogas TG5 e TG6 + turbina a vapore gruppo 2)
ICA:	Centrale termoelettrica di Cassano d'Adda
ESE:	Esercizio di ICA
ESE/CON:	Conduzione in Turno di ESE
ESE/LAC:	Laboratorio Chimico di ESE
MAN:	Manutenzione di ICA
MAN/AES:	Manutenzione Area Elettro-strumentale
MAN/AME:	Manutenzione Area Meccanica
METEO:	Sistema di monitoraggio dei dati meteorologici
PIC:	Parere Istruttorio Conclusivo
PMC:	Piano di Monitoraggio e Controllo
RITCI:	Responsabile In Turno Conduzione Impianti di ESE/CON
SMA :	Sistema di Monitoraggio delle Acque
SME :	Sistema di Monitoraggio delle Emissioni

## 4 DEFINIZIONI E FORMULE DI CALCOLO

Questo paragrafo ha lo scopo di segnalare eventuali differenze nelle interpretazioni delle definizioni comunemente in uso, rispetto a quanto definito ed utilizzato nel PMC, al fine di salvaguardare la prevista funzione di stabilire degli indicatori comuni per eseguire confronto tra tipologie di impianti omogenei.

Per quanto attiene alle tabelle riepilogative mensile/quadrimestrale delle concentrazioni inerenti le emissioni in aria, si segnala che i dati rappresentati nelle stesse sono derivati dal sistema SME attualmente in uso ed i filtri ad esse applicati sono configurati in conformità alle specifiche prescrizioni normative emesse dalla Regione Lombardia al riguardo (DDS. 4343).

## 5 ANAGRAFICA

Società: A2A gencogas Spa

Sede legale: Corso di Porta Vittoria 4, 20122, Milano

Sito oggetto dell'AIA: Centrale termoelettrica, via Trecella 19, 20062 - Cassano d'Adda MI

Referente controlli AIA: ing. Tonino Maglio, via Trecella 19, 20062 - Cassano d'Adda MI

Responsabile Impianto: ing. Tonino Maglio, via Trecella 19, 20062 - Cassano d'Adda MI

## 6 NUMERO DI ORE DI EFFETTIVO FUNZIONAMENTO DEI GRUPPI

Le ore di funzionamento annuali di ogni singolo turbogas sono pari a **2.332** per il TG5 e **2.750** per il TG6, va evidenziato che l'assetto impiantistico realizzato, consente l'esercizio del Ciclo Combinato 2, anche con un solo turbogas in servizio, limitandone la sola potenza massima erogabile, in questo assetto, a 380 MWe. Queste ore, in ragione della rapidità con cui le macchine turbogas raggiungono la condizione per poter eseguire il parallelo con la rete di trasmissione nazionale, sono da ritenersi le "effettive ore di funzionamento per ciascun gruppo".

Le ore di parallelo, ovvero di connessione alla rete di trasmissione nazionale in servizio di erogazione di energia elettrica sulla stessa, per quanto riguarda la turbina a vapore e quindi il funzionamento in modalità Ciclo Combinato sono invece pari a **3.292**.

La Centrale termoelettrica di Cassano d'Adda nel suo complesso, ha eseguito una fermata significativa dei gruppi di produzione per manutenzione, dagli inizi del mese di MAGGIO fino alla prima decade di Giugno, i mesi di maggiore attività sono stati Marzo e Settembre.

## 7 RENDIMENTO ELETTRICO NETTO E ENERGIA LORDA

CC2			
Descrizione	Mese	$\eta_{\text{netto}}$ (%)	MWh
<p>Dettaglio su base mensile del:</p> <p>Rendimento Elettrico NETTO medio, espresso in percentuale, inteso come il rapporto tra l'energia del combustibile impiegato e l'energia elettrica netta immessa in rete A.T.;</p> <p>Energia Elettrica LORDA, espressa in megawattora, ovvero quella misurata ai morsetti di macchina.</p> <p>Entrambi i dati sono riferiti al Ciclo Combinato 2 (CC2) nel suo complesso.</p>	Gennaio	48,5	140.053
	Febbraio	48,7	148.450
	Marzo	48,3	155.632
	Aprile	46,9	68.053
	Maggio	*41,8	8.239
	Giugno	49,5	80.185
	Luglio	48,8	94.851
	Agosto	48,8	82.831
	Settembre	50,6	213.031
	Ottobre	50,6	113.600
	Novembre	50,0	120.734
	Dicembre	50,4	130.173

\* Dato non rappresentativo

La distribuzione settimanale dell'energia lorda generata è rappresentata in appendice 2.

## 8 DICHIARAZIONE DI CONFORMITÀ ALL'AUTORIZZAZIONE

Il gestore conferma che, nell'anno di riferimento del presente rapporto, l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e delle prescrizioni previste nell'AIA, non vi sono stati eventi che possano essere ritenuti significativi dal punto di vista ambientale (**ALLEGATO 1**).

## 9 RIEPILOGO NON CONFORMITÀ EMESSE

Il gestore dichiara che nell'anno non sono state emesse non conformità, la cui significatività, dal punto di vista ambientale, sia stata tale da richiedere comunicazioni all'Autorità Competente.

## 10 RIEPILOGO EVENTI INCIDENTALI

Il gestore dichiara che, nell'anno di riferimento del presente rapporto, non vi sono stati eventi incidentali di significatività tale, dal punto di vista ambientale, da richiederne la comunicazione all'Autorità Competente.

## 11 PROBLEMATICHE AFFERENTI ALLA COMUNICAZIONE

Il gestore segnala non è stato possibile eseguire nel mese di Maggio l'analisi mensile sullo scarico ITAR SF1 per l'impossibilità di produrre un campione rappresentativo; non è stato inoltre possibile eseguire il campionamento previsto per gli scarichi delle acque meteoriche, a seguito della non presenza, nell'ultimo quadrimestre in cui ne era stata prevista l'esecuzione, di un evento meteorico significativo compatibile con le procedure di acquisizione previste.

Si segnala di aver provveduto a sostituire il file presente in Stanza Virtuale identificato "ALLEGATO 2C PARAMETRI CONOSCITIVI TG6 170404" allegato alla Relazione Annuale 2017 con il file "ALLEGATO 2C PARAMETRI CONOSCITIVI TG6 170404 REVISIONE 29.03.19 X ERRATO RIPOORTO SEZIONE".



## 12 EMISSIONI IN ARIA PER OGNUNO DEI CAMINI

Le verifiche derivanti dall'applicazione della norma UNI 14181 ed inerenti la strumentazione facente parte dei sistemi di monitoraggio emissioni turbogas presenti in sito (SME-TG5 e SME-TG6), sono state eseguite nel periodo 22/02- 02/03 dell'anno 2018, gli esiti delle stesse sono riepilogate in **Allegato 2 (Relazione Qal2-AST-IAR...) relazione emessa dalla società TECNOLOGIE D'IMPRESA Srl**; per quanto attiene alle verifiche inerenti i parametri conoscitivi, eseguite nello stesso periodo e per le stesse sorgenti di emissione, gli esiti sono riportati negli **Allegati 2A-Relazione, 2B-Analisi TG5, 2C-Analisi TG6, 2D-Analisi GVA**.

Negli **ALLEGATI 3÷5** sono riportate le tabelle inerenti il riepilogo mensile/quadrimestrale degli inquinanti regolamentati per i turbogas TG5, TG6 e per il GVA.

Nell'**ALLEGATO 6** vi è la tabella riepilogativa annuale, con dettaglio mensile, dei flussi di massa in condizioni di "normale funzionamento" per i turbogas TG5, TG6 ed il GVA.

In **ALLEGATO 7** sono riepilogati i dati cumulativi relativi agli anni 2017 /2018 dei transitori per i turbogas TG5 e TG6; in **ALLEGATO 7A - 7B** sono riportati, rispettivamente, i dati di dettaglio dei singoli eventi, inerenti i turbogas TG6 e TG5.

Nella tabella seguente sono riepilogati i principali dati relativi alle emissioni in aria, gli altri dati relativi alle emissioni, trattandosi di tabelle estratte direttamente dal sistema SME, sono forniti come allegati.

Punto di emissione	TG5	TG6	NOTE
Emissione specifica annuale NO <sub>x</sub> per ogni 1000 Stm <sup>3</sup> di combustibile bruciato (espressa in kg/Stm <sup>3</sup> x 1000)	0,618	0,488	
Emissione specifica annuale CO per ogni 1000 Stm <sup>3</sup> di combustibile bruciato (espressa in kg/Stm <sup>3</sup> x 1000)	0,016	0,025	
Emissione specifica annuale NO <sub>x</sub> per MWh di energia generata (espressa in kg/MWh)	0,122	0,095	
Emissione specifica annuale CO per MWh di energia generata (espressa in kg/MWh)	0,005	0,005	
N° di avvii e spegnimenti nell'anno	82	144	Mancati avvii 1 x TG5 2 x TG6
Tonnellate di NO <sub>x</sub> emesse nei transitori	10,9	23,5	Misurate da SME
Tonnellate di CO emesse nei transitori	280	553	Misurate da SME

## 13 RIEPILOGO SITUAZIONE CALDAIA AUSILIARIA PREESISTENTE (E4)

A seguito dell'emanazione dell'aggiornamento del PIC e del PMC relativi all'autorizzazione del nuovo punto di emissione E6, l'esistente punto di emissione E4 relativo alla caldaia ausiliaria esistente (Del Monego) non è più autorizzato.

La caldaia ausiliaria preesistente è stata smantellata, tali attività si sono concluse in data 11.12.2018. Evento comunicato con protocollo 2019-AGG-000036-P del 25.01.2019, inviato agli Enti come previsto dal PIC Aggiornato.

## 14 EMISSIONI IN ACQUA

### 14.1 SCARICO IMPIANTO TRATTAMENTO ACQUE REFLUE SF1

Gli **ALLEGATI 8÷18** sono i rapporti di prova emessi dal laboratorio incaricato, relativi alle analisi mensili e trimestrali previste dal PMC per lo scarico ITAR SF 1.

Nel mese di Gennaio, è stato rilevato un errore nel dato dell'incertezza che ha richiesto la ri-emissione dei rapporti, campione sufficiente per l'esecuzione dell'analisi trimestrale, è quindi stata eseguita l'analisi mensile.

Nel mese di MAGGIO, in concomitanza con la fermata degli impianti per manutenzione, non si sono realizzate le condizioni per poter eseguire il prelievo dei campioni necessari all'esecuzione delle analisi.

I valori non allineati con quelli storici riscontrati nel mese di Ottobre per "Fluoruri" e "Nitriti" sono giustificati, il primo dalle operazioni di lavaggio dei turbogas, mentre il secondo dal flussaggio degli scambiatori dei circuiti chiusi relativi al "2P43" ed al "5P43", entrambe le operazioni sono state eseguite nei giorni precedenti al prelievo.

L'esito delle analisi richieste dal PMC non ha evidenziato alcun superamento dei limiti previsti.

La tabella seguente riepiloga le quantità **teoriche**, scaricate in corpo idrico superficiale, espresse in kilogrammi/anno per ciascuno degli inquinanti individuati; tali quantità sono ottenute moltiplicando, il volume complessivo annuo dei reflui scaricati per il valore medio della concentrazione del singolo inquinante, tale valore è la media aritmetica delle analisi eseguite dal laboratorio accreditato; si evidenzia che per la maggior parte dei valori citati in tabella si tratta di concentrazioni pari alla soglia del limite di rilevabilità del metodo utilizzato e comunque ampiamente inferiori ai limiti di soglia previsti dalla normativa.

Tutti i valori ottenuti sono notevolmente al di sotto delle soglie, qualora previste espresse in kilogrammi/anno, per l'inserimento del dato nella dichiarazione **E-PRTR**.

Parametro	mg/l media anno	Kg/anno	Soglia E-PRTR
Azoto ammoniacale	0,5	65,2	
Azoto nitroso	0,05	6,2	
Azoto nitrico	6,7	836	
Azoto totale	7,3	907	50.000
Fosforo totale	0,48	59	5.000
Cromo (Cr) e composti	0,01	1,2	50
Rame(Cu) e composti	0,005	0,6	50
Mercurio (Hg) e composti	0,001	0,1	1
Nichel (Ni) e composti	0,01	1,2	20
Zinco (Zn) e composti	0,028	3,4	100
Piombo (Pb) e composti	0,01	1,2	20
Cloruri	11,7	1.450	2.000.000
Fluoruri	0,14	17	2.000
Benzene, Toluene, etilbenzene, xileni (BTEX)	0,006	0,7	200
Idrocarburi Totali	0,5	61,8	
Carbonio organico totale	1,5	197	50.000
BOD 5gg	10	1.236	

## 14.2 SCARICHI ACQUE METEORICHE

Il prelievo, previsto per mantenere la frequenza di analisi annuale era stato pianificato per il quarto trimestre, non è stato però possibile eseguirlo nel periodo identificato, poiché non si sono create le condizioni organizzative necessarie al suo svolgimento.

Il campionamento è stato possibile eseguirlo solo nel mese di Aprile 2019, l'esito delle analisi non essendo ancora disponibile alla data di redazione di questo documento, verrà riepilogato nella prossima redazione, il verbale verrà comunque reso disponibile nella ns. stanza virtuale appena disponibile. Sulla base di questa esperienza è stato valutato di non mantenere il vincolo, precedentemente applicato, dei 9 mesi trascorsi dall'ultima analisi.

In Appendice 1 sono riportati i dati relativi al calcolo dei metri cubi annui scaricati dai singoli punti.

### 14.3 SCARICO ACQUA DI RAFFREDDAMENTO SF6

Le analisi previste dal PMC nell'anno sono quattro con cadenza trimestrale (Marzo, Giugno, Settembre e Dicembre), nell'anno 2018 è stato possibile rispettare le scadenze previste.

**ALLEGATI 19 ÷ 22** contengono le analisi eseguite dal laboratorio accreditato INDAM sulle acque, il cui punto di scarico è identificato come SF6.

### 14.4 SCARICHI IN CORPO IDRICO SUPERFICIALE SF2 & SF7

Gli scarichi di emergenza SF2 e SF7 non sono mai stati utilizzati durante l'anno di riferimento.

## 15 CORPO IDRICO SUPERFICIALE "CANALE MUZZA"

Sono stati richiesti al Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana, cui compete la gestione del corpo idrico superficiale, i dati relativi alle portate.

Di seguito sono riportate alcune valutazioni statistiche sui dati forniti

Parametro	Unità di misura	1° trimestre	2° trimestre	3° trimestre	4° trimestre
Minima portata	m <sup>3</sup> /s	38	43	41	38
Mediana delle portate	m <sup>3</sup> /s	60	66	72	55
Massima portata	m <sup>3</sup> /s	106	106	105	62
Moda delle portate	m <sup>3</sup> /s	62	55	57	41

Si evince dal confronto con i dati dell'anno precedente una situazione idrica complessiva non molto diversa, il canale è stato esercito con una mediana della portata annuale sostanzialmente simile, l'aumento nel primo e nel secondo trimestre sono stati successivamente compensati con la variazione in diminuzione del terzo trimestre, mentre le variazioni stagionali minimo/massimo risultano lievemente meno pronunciate rispetto all'anno precedente.

La portata istantanea media annuale prelevata dal sito è pari a 9,5 m<sup>3</sup>/s, il rapporto tra questo e il dato di portata prevalente giornaliera fornito dal Consorzio Muzza, si conferma attestato su un valore medio annuale pari al **15 %**.

Sarà presentata in sede di riesame AIA all'Autorità Competente, per approvazione, una proposta di adeguamento del metodo di calcolo della temperatura differenziale.

Il dettaglio delle informazioni forniteci relative alla portata prevalente giornaliera nell'anno di riferimento ed i conseguenti confronti con i valori trimestrali degli anni precedenti sono riportati in **ALLEGATO 23**.



## 16 EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RIFIUTI

L'**ALLEGATO 24** è il prospetto riepilogativo annuale della quantità di rifiuti prodotti, suddiviso per CODICE CER e la relativa destinazione.

Le tonnellate di rifiuti inviate a **RECUPERO** sono pari a 83,09 t.

La produzione specifica di rifiuti PERICOLOSI, rapportata alla quantità di combustibile utilizzato, è pari a 0,000042 kg/Stm<sup>3</sup>, mentre quella rapportata all'energia prodotta dal sito è pari a 0,0086 kg/MWh prodotto.

Si comunica la scelta, per l'anno 2019, del criterio "temporale" per la gestione del deposito temporaneo.

## 17 EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RUMORE

Il PMC prevede l'esecuzione delle campagne con cadenza biennale, essendo la precedente stata eseguita nel 2016, nel corso del 2018 ne è stata prevista l'esecuzione.

**ALLEGATO 25** è la relazione emessa dal tecnico competente incaricato dei rilievi.

Per quanto riguarda l'assetto impiantistico durante l'esecuzione delle misure permangono valide le considerazioni espresse nella relazione precedente.

## 18 REGISTRAZIONE E ARCHIVIAZIONE

I dati relativi al sistema di monitoraggio sono archiviati in vari sistemi informatici e tenuti a disposizione dell'Autorità di Controllo per un periodo minimo pari a quello richiesto nel decreto e comunque non inferiore a dieci anni.

## 19 APPENDICI

### APPENDICE 1 – ACQUE METEORICHE SCARICATE IN CORPO IDRICO SUPERFICIALE (CANALE MUZZA)

Sommatore del dato orario fornito dal pluviometro moltiplicato per la superficie relativa	<b>Identificativo scarico meteorico</b>	<b>SF3</b>	<b>SF4</b>	<b>SF5</b>
	m <sup>3</sup> annui scaricati dalla superficie	2.445	12.227	8.151
	m <sup>3</sup> annui <b>totali</b> scaricati dalle superfici	<b>22.823</b>		

### APPENDICE 2 – ENERGIA LORDA IN MWh GENERATA SU BASE SETTIMANALE

Periodo	CC2
1 Settimana	<b>34.995</b>
2 Settimana	<b>31.875</b>
3 Settimana	<b>28.171</b>
4 Settimana	<b>30.566</b>
5 Settimana	<b>40.098</b>
6 Settimana	<b>29.894</b>
7 Settimana	<b>38.368</b>
8 Settimana	<b>41.030</b>
9 Settimana	<b>41.610</b>
10 Settimana	<b>41.029</b>
11 Settimana	<b>38.532</b>
12 Settimana	<b>34.521</b>
13 Settimana	<b>13.468</b>
14 Settimana	<b>32.727</b>
15 Settimana	<b>30.647</b>
16 Settimana	<b>2.154</b>
17 Settimana	<b>2.503</b>
18 Settimana	<b>8.239</b>
19 Settimana	<b>0</b>
20 Settimana	<b>0</b>
21 Settimana	<b>0</b>
22 Settimana	<b>0</b>
23 Settimana	<b>6.944</b>
24 Settimana	<b>25.449</b>
25 Settimana	<b>36.534</b>
26 Settimana	<b>11.258</b>

Periodo	CC2
27 Settimana	<b>38.181</b>
28 Settimana	<b>15.892</b>
29 Settimana	<b>11.483</b>
30 Settimana	<b>16.245</b>
31 Settimana	<b>36.993</b>
32 Settimana	<b>11.396</b>
33 Settimana	<b>0</b>
34 Settimana	<b>10.931</b>
35 Settimana	<b>47.925</b>
36 Settimana	<b>55.859</b>
37 Settimana	<b>48.107</b>
38 Settimana	<b>46.933</b>
39 Settimana	<b>50.768</b>
40 Settimana	<b>62.135</b>
41 Settimana	<b>14.015</b>
42 Settimana	<b>15.464</b>
43 Settimana	<b>6.328</b>
44 Settimana	<b>21.694</b>
45 Settimana	<b>5.767</b>
46 Settimana	<b>45.099</b>
47 Settimana	<b>47.158</b>
48 Settimana	<b>30.149</b>
49 Settimana	<b>40.856</b>
50 Settimana	<b>46.633</b>
51 Settimana	<b>29.209</b>
52 Settimana	<b>0</b>

## **20 ELENCO ALLEGATI**

<b>ALLEGATO</b>	<b>1 – Dichiarazione annuale conformità AIA – 2016</b>
<b>ALLEGATI</b>	<b>2 – Relazione PROVE UNI 14181 TG5/TG6/GVA</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>2 A/B/C/D – Relazione e analisi parametri conoscitivi TG5/TG6/GVA</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>3 – Tabella mensile/quadrimestrale normale funzionamento TG5</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>4 – Tabella mensile/quadrimestrale normale funzionamento TG6</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>5 – Tabella mensile/quadrimestrale normale funzionamento GVA</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>6 – Tabella annuale flussi di massa in normale funzionamento TG e GVA</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>7 – Riepilogo Transitori Turbogas ANNO 2018</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>7 A/B – Dettaglio Transitori Turbogas TG6 &amp; TG5</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>8 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Gennaio</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>9 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Febbraio</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>10 – Analisi Scarico ITAR SF1 Trimestrale Marzo</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>11 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Aprile</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>12 – Analisi Scarico ITAR SF1 Trimestrale Giugno</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>13 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Luglio</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>14 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Agosto</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>15 – Analisi Scarico ITAR SF1 Settembre</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>16 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Ottobre</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>17 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Novembre</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>18 – Analisi Scarico ITAR SF1 Batteriologica Dicembre</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>19 – Analisi Scarico SF6 Acqua raffreddamento Entrata-Uscita Marzo</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>20 – Analisi Scarico SF6 Acqua raffreddamento Entrata-Uscita Giugno</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>21 – Analisi Scarico SF6 Acqua raffreddamento Entrata-Uscita Settembre</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>22 – Analisi Scarico SF6 Acqua raffreddamento Entrata-Uscita Dicembre</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>23 – Consorzio Muzza portata giornaliera prevalente canale Muzza</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>24 – Tabella riepilogativa Rifiuti &amp; Destino</b>
<b>ALLEGATO</b>	<b>25 – Relazione Rumore Ambientale 2018</b>