

CENTRALE DI CASSANO

AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE

RAPPORTO ANNUALE DATI ANNO 2020

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



0	26.04.2021	Prima emissione	AGG/AMD/ICA/AMS	AGG/AMD/ICA/AMS	AGG/AMD/ICA
			Stefano Sau	Giuseppe Cerletti	Tonino Maglio
Revisione	Data	Descrizione	Redazione	Verifica	Approvazione

INDICE

1	SCOPO E PERIODO DI APPLICAZIONE.....	3
2	RIFERIMENTI NORMATIVI.....	3
3	ACRONIMI	3
4	DEFINIZIONI E FORMULE DI CALCOLO	4
5	ANAGRAFICA	4
6	NUMERO DI ORE DI EFFETTIVO FUNZIONAMENTO DEI GRUPPI	4
7	RENDIMENTO ELETTRICO NETTO E ENERGIA LORDA.....	5
8	DICHIARAZIONE DI CONFORMITÀ ALL'AUTORIZZAZIONE.....	5
9	RIEPILOGO NON CONFORMITÀ EMESSE.....	5
10	RIEPILOGO EVENTI INCIDENTALI	5
11	PROBLEMATICHE AFFERENTI ALLA COMUNICAZIONE	5
12	EMISSIONI IN ARIA PER OGNUNO DEI CAMINI.....	6
13	NUOVA CALDAIA AUSILIARIA AUTORIZZATA (E6).....	6
14	EMISSIONI IN ACQUA	7
14.1	Scarico Impianto Trattamento Acque Reflue SF1.....	7
14.2	Scarichi Acque Meteoriche	7
14.3	Scarico Acqua di Raffreddamento SF6	8
14.4	Scarichi in Corpo Idrico Superficiale SF2 & SF7.....	8
15	CORPO IDRICO SUPERFICIALE “CANALE MUZZA”	8
16	EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RIFIUTI.....	9
17	EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RUMORE	9
18	REGISTRAZIONE E ARCHIVIAZIONE	9
19	APPENDICI	10
20	ELENCO ALLEGATI.....	11

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 01/01/2020 – 31/12/2020.

Questa relazione viene presentata dalla società A2A gencogas S.p.A. 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
CTIT:	Capo Turno Impianti Termoelettrici 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 S.p.A.

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 **2.214** per il TG5 e **2.370** 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 **2.781**.

La Centrale termoelettrica di Cassano d'Adda nel suo complesso, ha eseguito una fermata per manutenzione programmata dei gruppi turbogas, nel corso del mese di settembre.

I mesi di maggiore attività sono stati agosto e dicembre.

7 RENDIMENTO ELETTRICO NETTO E ENERGIA LORDA

CC2			
Descrizione	Mese	η_{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	51,6	130.744
	febbraio	50,4	88.100
	marzo	48,3	62.999
	aprile *	44,6	19.663
	maggio	50,1	67.221
	giugno	51,9	81.271
	luglio	50,3	147.807
	agosto	50,9	229.593
	settembre	50,3	26.032
	ottobre	51,4	121.841
	novembre	47,9	86.407
	dicembre	50,4	158.694

* 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 dichiara che non si sono rilevate problematiche afferenti alla comunicazione nel periodo di riferimento per la stessa, tranne quanto espresso al paragrafo 14.2 inerente l'analisi conoscitiva delle acque meteoriche.

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 07 – 15 Ottobre 2020, 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 di queste verifiche 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 2018 /2019 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 _x per ogni 1000 Stm ³ di combustibile bruciato (espressa in kg/KStm ³)	0,658	0,608	
Emissione specifica annuale CO per ogni 1000 Stm ³ di combustibile bruciato (espressa in kg/KStm ³)	0,091	0,046	
Emissione specifica annuale NO _x per MWh di energia generata (espressa in kg/MWh)	0,203	0,189	
Emissione specifica annuale CO per MWh di energia generata (espressa in kg/MWh)	0,028	0,014	
N° di avvii e spegnimenti nell'anno	82	78	
Tonnellate di NO _x emesse nei transitori	9,3	8,5	Misurate da SME
Tonnellate di CO emesse nei transitori	223	187	Misurate da SME

13 NUOVA CALDAIA AUSILIARIA AUTORIZZATA (E6)

L'installazione di un nuovo GVA (generatore di vapore ausiliario), di taglia ridotta rispetto a quello esistente, è compreso in un progetto ben più ampio inerente la flessibilizzazione dei Cicli Combinati, al fine di renderli più rapidi nella loro entrata in servizio. Tale progetto ha richiesto nel corso dell'anno 2020 l'analisi di ulteriori sviluppi che ne hanno parzialmente modificato sia la sequenza temporale, sia le priorità assegnate ai vari componenti facenti parte dello stesso, ripianificando l'installazione del nuovo GVA originariamente prevista nel 2020, traslandola al 2021. L'attuazione di questo investimento è stata quindi riassegnata all'anno successivo.

14 EMISSIONI IN ACQUA

14.1 SCARICO IMPIANTO TRATTAMENTO ACQUE REFLUE SF1

Gli **ALLEGATI 8÷19** sono i rapporti di prova emessi dal laboratorio incaricato, relativi alle analisi mensili e trimestrali previste dal PMC per lo scarico ITAR SF 1.

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; come previsto dalla normativa, nel caso l'esito dell'analisi sia pari al limite di rilevabilità nel calcolo viene utilizzato un valore pari alla metà di tale limite.

Si evidenzia che per la maggior parte dei valori citati in tabella, l'analisi ha fornito valori di concentrazione pari alla soglia del limite di rilevabilità del metodo utilizzato; i valori derivanti dal calcolo sono, inoltre, ampiamente inferiori ai limiti di soglia espresse in kilogrammi/anno, previsti dalla normativa per l'inserimento del dato nella dichiarazione **E-PRTR**.

Parametro	Concentrazione media annua mg/l	Quantità Teorica kg/anno	Soglia E-PRTR Kg/anno
Azoto ammoniacale	0,59	66	
Azoto nitroso	0,066	7	
Azoto nitrico	7,1	785	
Azoto totale	6,7	747	50.000
Fosforo totale	0,4	10	5.000
Cromo (Cr) e composti	0,005	0,6	50
Rame(Cu) e composti	0,003	0,31	50
Mercurio (Hg) e composti	0,001	0,06	1
Nichel (Ni) e composti	0,005	0,56	20
Zinco (Zn) e composti	0,033	4	100
Piombo (Pb) e composti	0,005	0,56	20
Cloruri	14,50	1.611	2.000.000
Fluoruri	0,17	19	2.000
Benzene, Toluene, etilbenzene, xileni (BTEX)	0,001	0,056	200
Idrocarburi Totali	0,25	28	
Carbonio organico totale	1,75	194	50.000
BOD 5gg	5,0	555	

14.2 SCARICHI ACQUE METEORICHE

Nel corso dell'anno 2020 non è stato possibile eseguire il campionamento analitico previsto in presenza di un evento meteorico significativo, a decorrere dal 2021 anche tali campionamenti saranno assegnati al Laboratorio Accreditato.

L'esito delle analisi sin qui eseguite ha sempre confermato la corretta assegnazione delle relative aree di pertinenza.

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 2020 è stato possibile rispettare le scadenze previste.

ALLEGATI 20 ÷ 23 contengono le analisi eseguite dal laboratorio accreditato INDAM sulle acque, il cui punto di scarico è identificato come SF6. I valori rilevati durante le analisi sono coerenti con il dato storico riferito agli anni precedenti.

14.4 SCARICHI IN CORPO IDRICO SUPERFICIALE SF2 & SF7

Gli scarichi di emergenza SF2 e SF7, come già accaduto nei decenni precedenti, durante l'anno di riferimento (2020) non sono mai stati utilizzati.

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 alla portata giornaliera prevalente.

Tale misura dal 2019 viene acquisita dal Consorzio in via automatica.

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 ³ /s	41	40	57	50
Mediana delle portate	m ³ /s	57	72	66	58
Massima portata	m ³ /s	85	101	103	63
Moda delle portate	m ³ /s	58			60

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 lievemente superiore per 1° 2° e 4° trimestre, mentre nel 3° si nota un decremento che ne riporta il valore complessivo annuo, sostanzialmente simile a quello dell'anno precedente; il valore minimo rilevato nel primo, secondo e quarto trimestre è superiore a quello dell'anno precedente, ma tali valori sono stati presenti per soli cinque giorni sui 180 complessivi di riferimento. Le variazioni stagionali minimo/massimo risultano, nel terzo e quarto trimestre, meno pronunciate con un aumento del valore minimo rispetto all'anno precedente.

La portata media oraria annuale prelevata dal sito è stata per 1/3 delle ore di servizio pari a 7,2 m³/s, mentre per il restante si attesta a 12,5 m³/s.

Il rapporto tra il più elevato tra i due e la mediana dei valori di portata prevalente giornaliera elaborata dai dati forniti dal Consorzio Muzza, per l'anno 2020 si attesta su un valore medio annuale pari al **20 %**.

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 24**.

16 EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RIFIUTI

L'**ALLEGATO 25** 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 68,8 t.

La produzione specifica di rifiuti **PERICOLOSI**, rapportata alla quantità di combustibile utilizzato, è pari a 0,000215 kg/Stm³, mentre quella rapportata all'energia prodotta dal sito è pari a 0,043 kg/MWhe prodotto.

Si comunica la scelta, per l'anno 2020, del criterio "temporale" per la gestione del deposito temporaneo.

17 EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RUMORE

Il PMC prevede l'esecuzione della campagna con cadenza biennale, essendo la precedente stata eseguita nel 2018, nel corso del 2020 ne è stata prevista la riesecuzione.

Nello stesso anno è stata inoltre eseguita una campagna relativa al rumore ambientale residuo, in ragione degli sviluppi intercorsi, riguardanti il contesto territoriale in cui è inserita la Centrale termoelettrica di Cassano d'Adda, dall'esecuzione della precedente.

ALLEGATO 26 è la relazione emessa da tecnico competente relativa alle misure di rumore ambientale notturno eseguite nel 2020.

ALLEGATO 27 è la relazione emessa da tecnico competente relativa alle misure di rumore residuo notturno eseguite nel 2020.

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	Identificativo scarico meteorico	SF3	SF4	SF5
	m ³ annui scaricati dalla superficie	2.117	10.583	7.055
	m ³ annui totali scaricati dalle superfici	19.754		

APPENDICE 2 – ENERGIA LORDA IN MWh GENERATA SU BASE SETTIMANALE

Periodo	CC2
1 Settimana	-
2 Settimana	1.497
3 Settimana	-
4 Settimana	70.986
5 Settimana	58.270
6 Settimana	20.620
7 Settimana	14.248
8 Settimana	44.067
9 Settimana	9.156
10 Settimana	6.900
11 Settimana	29.555
12 Settimana	5.860
13 Settimana	19.140
14 Settimana	5.802
15 Settimana	5.126
16 Settimana	8.790
17 Settimana	1.489
18 Settimana	-
19 Settimana	35.689
20 Settimana	1.528
21 Settimana	30.004
22 Settimana	-
23 Settimana	-
24 Settimana	-
25 Settimana	41.251
26 Settimana	36.413

Periodo	CC2
27 Settimana	12.885
28 Settimana	3.255
29 Settimana	31.278
30 Settimana	53.332
31 Settimana	57.310
32 Settimana	70.505
33 Settimana	77.157
34 Settimana	21.719
35 Settimana	53.566
36 Settimana	-
37 Settimana	-
38 Settimana	-
39 Settimana	-
40 Settimana	37.165
41 Settimana	-
42 Settimana	47.090
43 Settimana	59.283
44 Settimana	6.800
45 Settimana	7.257
46 Settimana	9.486
47 Settimana	2.773
48 Settimana	58.111
49 Settimana	40.291
50 Settimana	33.680
51 Settimana	71.162
52 Settimana	19.876

20 ELENCO ALLEGATI

ALLEGATO	1 – Dichiarazione annuale conformità AIA – 2020
ALLEGATI	2 – Relazione PROVE UNI 14181 TG5/TG6/GVA
ALLEGATO	2 A/B/C/D – Relazione e analisi parametri conoscitivi TG5/TG6/GVA
ALLEGATO	3 – Tabella mensile/quadrimestrale normale funzionamento TG5
ALLEGATO	4 – Tabella mensile/quadrimestrale normale funzionamento TG6
ALLEGATO	5 – Tabella mensile/quadrimestrale normale funzionamento GVA
ALLEGATO	6 – Tabella annuale flussi di massa in normale funzionamento TG e GVA
ALLEGATO	7 – Riepilogo Transitori Turbogas ANNO 2020
ALLEGATO	7 A/B – Dettaglio Transitori Turbogas TG6 & TG5
ALLEGATO	8 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Gennaio
ALLEGATO	9 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Febbraio
ALLEGATO	10 – Analisi Scarico ITAR SF1 Trimestrale Marzo
ALLEGATO	11 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Aprile
ALLEGATO	12 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Maggio
ALLEGATO	13 – Analisi Scarico ITAR SF1 Trimestrale Giugno
ALLEGATO	14 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Luglio
ALLEGATO	15 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Agosto
ALLEGATO	16 – Analisi Scarico ITAR SF1 Trimestrale Settembre
ALLEGATO	17 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Ottobre
ALLEGATO	18 – Analisi Scarico ITAR SF1 Mensile Novembre
ALLEGATO	19 – Analisi Scarico ITAR SF1 Trimestrale Dicembre
ALLEGATO	20 – Analisi Scarico SF6 Acqua raffreddamento Entrata-Uscita Marzo
ALLEGATO	21 – Analisi Scarico SF6 Acqua raffreddamento Entrata-Uscita Giugno
ALLEGATO	22 – Analisi Scarico SF6 Acqua raffreddamento Entrata-Uscita Settembre
ALLEGATO	23 – Analisi Scarico SF6 Acqua raffreddamento Entrata-Uscita Dicembre
ALLEGATO	24 – Consorzio Muzza portata giornaliera prevalente canale Muzza
ALLEGATO	25 – Tabella riepilogativa Rifiuti & Destino
ALLEGATO	26 – Relazione rumore ambientale notturno Novembre 2020
ALLEGATO	27 – Relazione rumore residuo notturno Settembre 2020