

SCHEDA A  
INFORMAZIONI GENERALI

## **SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI**

<b>A.1 Identificazione dell'impianto</b>	<b>3</b>
<b>A.2 Altre informazioni</b>	<b>4</b>
<b>A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto</b>	<b>5</b>
<b>A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti</b>	<b>7</b>
<b>A.5 Attività tecnicamente connesse</b>	<b>8</b>
<b>A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto</b>	<b>9</b>
<b>A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni</b>	<b>13</b>
<b>A.7B Quadro normativo attuale per i valori limite di qualità dell'aria ambiente</b>	<b>15</b>
<b>A.8 Inquadramento territoriale</b>	<b>16</b>
<b>A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici</b>	<b>17</b>

<b>A.1 Identificazione dell'impianto</b>	
Denominazione dell'impianto	Centrale Termoelettrica di Fiume Santo
Indirizzo dello stabilimento	Località Cabu Aspru – S.P. 57 Porto Torres-Stintino (Sassari)
Sede legale	E.ON Produzione S.p.A. Via Mangili 9 - 00197 ROMA
Recapiti telefonici	079/5394700
e-mail	<a href="mailto:alessia.fiore@eon.com">alessia.fiore@eon.com</a>
<b><u>Gestore dell'impianto</u></b>	
Nome e cognome	Marco Bertolino
Indirizzo	Casella Postale 224 07046 Porto Torres (SS)
Recapiti telefonici	079/5394522
e-mail	<a href="mailto:marco.bertolino@eon.com">marco.bertolino@eon.com</a>
<b><u>Referente IPPC</u></b>	
Nome e cognome	Alessia Fiore
Indirizzo	Via Mangili 9 - 00197 ROMA
Recapiti telefonici	06/32898524
e-mail	<a href="mailto:alessia.fiore@eon.com">alessia.fiore@eon.com</a>
<b><u>Rappresentante legale</u></b>	
Nome e cognome	Klaus Schaefer
Indirizzo	Via Mangili 9 - 00197 ROMA

## A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Roma n. 03251970962

P.IVA/CF 03251970962

Sistema di gestione ambientale

- No  
 EMAS  
 ISO 14001  
 SGA documentato ma non certificato  
 Altro

Presenza di attività soggette a notifica ai sensi del D.Lgs. 334/99 (a)

- No  
 Si  
 Notifica  
 Notifica e rapporto di sicurezza: estremi del rapporto di sicurezza

Effetti transfrontalieri

- No  
 Sì, allegare relazione

Misure penali o amministrative riconducibili all'impianto o parte di esso, ivi compresi i procedimenti in corso alla data della presente domanda

- No  
 Sì. Procedure di caratterizzazione e bonifica ai sensi del D.M. 471/99. Si veda **Allegato A26**.

### Note

- (a) A seguito di recenti valutazioni ambientali e di sicurezza è stato deciso di ridurre le quantità di gasolio presenti in centrale (sono stati dimessi due serbatoi di gasolio, uno da 250 mc e uno da 500 mc). Il 07/02/2009 è stato rilasciato dal Corpo Nazionale dei Vigili del Fuoco del Comando Provinciale di Sassari il nuovo Certificato di Prevenzione Incendi. In base a tale documento sono state attivate le procedure per notificare agli enti competenti la riduzione della quantità di gasolio ed uscire dall'obbligo di notifica ai sensi dell'art. 6 del D.Lgs 334/99 e s.m.i., pur mantenendo in essere le prescrizioni dell'articolo 5.



- (a)** La capacità di produzione si riferisce all'esercizio dei Gruppi 1 e 2 per 5.100 ore, dei Gruppi 3 e 4 per 8.760 ore, dei gruppi FO5 e FO6 per 500 ore. Per quanto riguarda le ore di esercizio dei Gruppi 1 e 2, ai sensi dell'art. 273, comma 5 del D.Lgs 152/06, i gestori degli impianti che hanno effettuato richiesta di esenzione dall'obbligo di osservare i limiti di emissione previsti dalla parte II, sezioni da 1 a 5, lettera A, e sezione 6 dell'Allegato II alla parte quinta del D. Lgs. 152/06 sono tenuti a presentare all'autorità competente, con cadenza semestrale, la registrazione delle ore di normale funzionamento, che non potranno superare, su base annua, la media delle ore di funzionamento effettivo computata con riferimento al triennio 2005-2007. Considerando l'esercizio storico, E.ON si è impegnata a non far funzionare i gruppi 1 e 2 per più di 20.000 ore di normale funzionamento cadauno a partire dal 1 gennaio 2008 e non oltre il 31 dicembre 2015. Le ore di funzionamento dei gruppi turbogas invece, sono state stabilite in sede di pronuncia della compatibilità ambientale dei due gruppi.
- (b)** La produzione netta equivale alla produzione lorda al netto degli autoconsumi.
- (c)** La potenza termica nominale di ciascun gruppo è riportata nella scheda B.3.2.
- (d)** La produzione del 2006 e del 2007 è comprensiva della produzione dei gruppi turbogas (FO5 e FO6).

**A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti**

Rif. (a)	Fase	Rilevante
F1	Approvvigionamento combustibile solido	NO
F2	Approvvigionamento combustibile liquido	NO
F3	Deposito combustibile liquido	NO
F4	Deposito combustibile solido	NO
F5	Approvvigionamento acque	NO
F6	Combustione	SI
F7	Raffreddamento	SI
F8	Trattamento effluenti gassosi	NO
F9	Deposito sottoprodotti	NO
F10	Trattamento acque reflue industriali	NO
F11	Smaltimento/recupero rifiuti	NO
F12	Servizi ausiliari	NO

**Note**

(a) Riferimento rispetto a schema a blocchi (**Allegato A25**).

A.5 Attività tecnicamente connesse			
Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schema a blocchi	Dati dimensionali
Approvvigionamento combustibile solido	-	1	Nastro trasportatore dalla banchina del porto industriale di Porto Torres di lunghezza pari a circa 7 km
Approvvigionamento combustibile liquido	-	2	<p><u>Per l'OCD:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ oleodotto dalla banchina del porto industriale di Porto Torres di lunghezza pari a circa 8,1 km.</li> </ul> <p><u>Per il gasolio:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ autobotti.</li> </ul>
Deposito combustibile liquido	-	3	<p><u>Per l'OCD :</u></p> <p>serbatoi a tetto galleggiante:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 3 serbatoi a tetto galleggiante da 50.000 m<sup>3</sup> cadauno;</li> <li>▪ 1 serbatoio a tetto galleggiante da 100.000 m<sup>3</sup>;</li> <li>▪ 2 serbatoi per i gruppi 3 e 4 da 8.000 m<sup>3</sup> cadauno.</li> </ul> <p><u>Per il gasolio:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 2 serbatoi sottocaldaia per i gruppi 1 e 2 da 250 m<sup>3</sup> cad., di cui 1 è stato recentemente sigillato e quindi messo fuori servizio;</li> <li>▪ 2 serbatoi sottocaldaia per i gruppi 3 e 4 da 500 m<sup>3</sup> cad, cui 1 è stato recentemente sigillato e quindi messo fuori servizio;</li> <li>▪ 1 serbatoio per i gruppi turbogas da 2.000 m<sup>3</sup> cad;</li> <li>▪ serbatoi minori per diesel d'emergenza, ecc.</li> </ul>
Deposito combustibile solido	-	4	Parco carbone: circa 300.000 t (250.000 t effettive, per permettere la movimentazione)
Deposito sottoprodotti	-	9	<p><u>Ceneri da carbone</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 2 silos da 1.800 m<sup>3</sup> per le sezioni 3 e 4;</li> <li>▪ 2 silos stagionali da 3.000 m<sup>3</sup>.</li> </ul> <p><u>Gesso</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ un capannone e due silos da 3.000 m<sup>3</sup>.</li> </ul>
Trattamento acque in ingresso	-	5	-
Trattamento acque in uscita	-	10	-
Smaltimento/recupero rifiuti	-	11	-



<b>A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto</b>					
<b>Estremi atto amministrativo</b>	<b>Ente competente</b>	<b>Data rilascio</b>	<b>Data scadenza</b>	<b>Norme di riferimento</b>	<b>Oggetto</b>
<i>Le righe seguenti riportano le autorizzazioni all'approvvigionamento idrico. Si veda l'Allegato A18</i>					
Atto formale 1/87 n. di repertorio atti 185	Capitaneria di Porto Porto Torres	19/09/1987	31/12/2020	Codice della Navigazione art. 36 Legge n. 84/94 art. 18	Concessione di una zona di demanio marittimo e uno specchio acqueo per un totale di mq 35.550 situati in località " Fiume Santo" nel comune di Sassari allo scopo di realizzarvi un'opera di presa acqua di mare, impianti e accessori al servizio della centrale termoelettrica sezioni 1 e 2.
Atto formale 2/95 n. di repertorio atti 57	Capitaneria di Porto Porto Torres	09/03/1995	31/12/2020	Codice della Navigazione art. 36 Legge n. 84/94 art. 18	Concessione di una zona di demanio marittimo e uno specchio acqueo per un totale di mq 71.510 situati in località " Fiume Santo" nel comune di Sassari nonchè l'autorizzazione a prelevare e restituire al mare acqua per la portata totale pari a 25 mc/s per il raffreddamento delle sezioni 3 e 4
Determinazione n°287 e Disciplinare n. 9568	Regione Autonoma della Sardegna	14/10/2002	13/10/2030	T.U. sulla acque n°1775 D.Lgs 275/93 L.36/94 L.R.31/98	Concessione per derivazione acqua da pozzi (2) W4 – W4bis e disciplinare.
<i>Le righe seguenti riportano le autorizzazioni allo scarico delle acque. Si veda l'Allegato A19</i>					
Autorizzazione allo scarico n°24	Provincia di Sassari	19/04/2005	18/04/2009	D.Lgs 152/99 L.R. 14/00	Autorizzazione allo scarico in mare delle acque reflue industriali dei Gruppi 1, 2, 3, 4 e delle acque di raffreddamento dei Gruppi 3 e 4.
Autorizzazione allo scarico n°65	Provincia di Sassari	18/05/2005	17/05/2009	D.Lgs 152/99 L.R. 14/00	Autorizzazione allo scarico in mare delle acque di raffreddamento dei Gruppi 1 e 2.

Prot. 39959	Provincia di Sassari	13/11/2003	-	-	Autorizzazione allo scarico di reflui industriali. Inquinamento delle acque marine da idrocarburi.
Autorizzazione allo scarico n°5	Provincia di Sassari	22/02/2007	-	-	Autorizzazione allo scarico di reflui industriali (richiesta modifica autorizzazione n. 24 del 19/04/2005).
<i>Le righe seguenti riportano le autorizzazioni alle emissioni in atmosfera. Si veda l'Allegato A20</i>					
Decreto 20/07/1983	Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato	20/07/1983	-	D.P.R. 203/88	Decreto di autorizzazione alle emissioni in atmosfera e relativi limiti per le sezioni 1 e 2.
Prot. 7434	Regione Autonoma della Sardegna	19/06/1989	-	D.P.R. 203/88	Domanda di autorizzazione alla continuazione delle emissioni in atmosfera.
Prot. 1507	Regione Autonoma della Sardegna	26/06/1989	-	D.P.R. 203/88	Domanda di autorizzazione alla continuazione delle emissioni in atmosfera.
Prot. 2743	Presidio Multizonale di Prevenzione (PMP) dell'Agenzia USL di Sassari	27/06/1996	-	D.M. 21/12/95	Protocollo di intesa con PMP per lo SME.
Prot. DP/2006/443	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio	07/06/2006	-	DLgs 152/06	Esenzione ai sensi dell'art 273 comma 5 del DLgs 152/06 per i gruppi 1 e 2.
Decreto 16/07/90	Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato	16/07/1990	-	D.P.C.M. 377/88 D.P.C.M 27/12/1988 D.P.R. 203/88	Decreto di autorizzazione alle emissioni in atmosfera e relativi limiti per le sezioni 3 e 4.
Decreto 15/10/94	Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato	15/10/1994	-	D.P.C.M. 377/88 D.P.C.M 27/12/1988 D.P.R. 203/88	Proroga dei termini di realizzazione degli impianti di abbattimento delle emissioni in atmosfera.
Decreto n. 1/2005	Ministero delle Attività Produttive	22/07/2005	-	D.Lgs 79/99 L.349/86 D.P.C.M. 377/88 D.P.R. 53/88	Decreto di autorizzazione all'esercizio dei gruppi turbogas.

Deliberazione 020/2008	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare Ministero dello Sviluppo Economico	12/11/2008	31/12/2012	D.Lgs n. 216 del 04/04/2006	Autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra per il periodo 2008-2012.
<b>Le righe seguenti riportano le autorizzazioni inerenti la gestione dei rifiuti. Si veda l'Allegato A21</b>					
Determinazione n°115/IV	Regione Autonoma della Sardegna	11/02/2003	10/02/2008	D.Lgs 22/97 D.Lgs 36/03	Autorizzazione ai sensi dell'art.28 del D.Lgs 22/97 alla gestione di un impianto di deposito preliminare di rifiuti speciali.
Determinazione n°2893/IV (Modifica ed integrazione della determinazione n°115/IV)	Regione Autonoma della Sardegna	23/12/2003	10/02/2008	D.Lgs 22/97 D.Lgs 36/03	Autorizzazione ai sensi del D.Lgs 22/97 alla gestione di un impianto di deposito preliminare di rifiuti speciali.
Iscrizione n° 04/03	Provincia di Sassari	03/04/2003	02/04/2008 (si veda la integrazione sotto riportata per la data di scadenza)	D.Lgs 22/97 D.M. 05/02/1998	Iscrizione nel registro provinciale delle imprese che effettuano operazioni di recupero ai sensi degli artt. 31 e 33 del D.Lgs 22/97 ed al D.M. 05/02/1998.
Iscrizione n°03/04 (Integrazione all'Iscrizione n° 04/03) (a)	Provincia di Sassari	29/01/2004	28/01/2009	D.Lgs 22/97 D.M. 05/02/1998	Integrazione all'iscrizione nel registro provinciale delle imprese che effettuano operazioni di recupero ai sensi degli artt. 31 e 33 del D.Lgs 22/97 ed al D.M. 05/02/1998.
<b>Le righe seguenti riportano la documentazione inerente il Certificato Prevenzione Incendi. Si veda l'Allegato A22</b>					
CPI Prot. n°508	Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco di Sassari	Una tantum (rilascio del 10/01/2000)	-	L.966/65 D.P.R. 577/82 D.M. 16/02/1982	Certificato di Prevenzione Incendi; rilasciato per oleodotto, carbondotto e ascensori
CPI Prot n°508	Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco di Sassari	07/02/2009	06/02/2012	L.966/65 D.P.R. 577/82 D.M. 16/02/1982	Certificato di Prevenzione Incendi
<b>Le righe seguenti riportano le autorizzazioni al parere di compatibilità ambientale. Si veda l'Allegato A23</b>					
DEC/DSA/2005/0404	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	26/04/2005	-	L.349/86 D.P.C.M. 377/88 D.P.C.M. 27/12/1988 D.Lgs 79/99	Decreto di pronuncia di compatibilità ambientale del progetto per la realizzazione di due turbogas presso la esistente centrale di Fiume Santo (SS).

DSA-2009-0013772	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	03/06/2009	-	L.349/86 D.P.C.M. 377/88 D.P.C.M 27/12/1988 D.Lgs 79/99	Decreto di verifica di esclusione dalla procedura di VIA per il progetto di co-combustione di biomasse e carbone nelle sezioni 3 e 4 della centrale di Fiume Santo (SS).
<b>Altri documenti riportati in Allegato, non classificabili come autorizzazioni. Si veda l'Allegato A26</b>					
Atto formale 01/2005 n. di repertorio 181/05 atti	Capitaneria di Porto Porto Torres	31/05/1996	31/12/2020	Codice della Navigazione art. 36 Legge n. 84/94 art. 18	Concessione di una zona di mq 30.600 di area portuale sita nel radicamento di ponente della diga forane del bacino industriale del porto di Porto Torres per mantenere e gestire un carbonodotto e un oleodotto.
Prot. n°253327	Ministero delle Attività Produttive	10/5/2004 (Data della comunicazione da parte del Ministero)	07/11/2004	D.P.R 420/94	Proroga all'esercizio provvisorio dell'attività di deposito di oli minerali in attesa del rinnovo della concessione.
Prot. n°758	Ministero delle Attività Produttive	04/01/2006	-	D.P.R 420/94	Richiesta di rinnovo all'esercizio provvisorio del deposito di oli minerali.
Prot. n°518	Ministero delle Attività Produttive	14/06/2007	-	D.P.R 420/94	Richiesta di rinnovo all'esercizio provvisorio del deposito di oli minerali precedentemente autorizzato.
Prot. n°85	Ministero dello Sviluppo Economico	21/01/2008	-	D.P.R 420/94	Rinnovo all'esercizio provvisorio del deposito di oli minerali precedentemente autorizzato.

**Note**

- (a) Integrazione dovuta alla necessità del recupero dei gessi chimici per la costruzione del rilevato frangivento presso il carbonile.

<b>A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni</b>						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
<b>Emissioni in atmosfera</b>						
<b>Emissioni dai Gruppi 1 e 2</b>						
SO <sub>2</sub>	1.700 mg/Nm <sup>3</sup> <b>(a)</b>	1.700 mg/Nm <sup>3</sup> (D.M. 12/07/90, Allegato 3-A)	-	-	-	-
NO <sub>x</sub>	650 mg/Nm <sup>3</sup> <b>(a)</b>	650 mg/Nm <sup>3</sup> (D.M. 12/07/90, Allegato 3-A)	-	-	-	-
Polveri	40 mg/Nm <sup>3</sup> <b>(b)</b>	50 mg/Nm <sup>3</sup> (D.M. 12/07/90, Allegato 3-A)	-	-	-	-
CO	250 mg/Nm <sup>3</sup> <b>(a)</b>	250 mg/Nm <sup>3</sup> (D.M. 12/07/90, Allegato 3-A)	-	-	-	-
<b>Emissioni dai Gruppi 3 e 4</b>						
SO <sub>2</sub>	400 mg/Nm <sup>3</sup> <b>(a)</b>	400 mg/Nm <sup>3</sup> (D.M. 12/07/90, Allegato 3-A)	-	-	-	-
NO <sub>x</sub>	200 mg/Nm <sup>3</sup> <b>(a)</b>	200 mg/Nm <sup>3</sup> (D.M. 12/07/90, Allegato 3-A)	-	-	-	-
Polveri	50 mg/Nm <sup>3</sup> <b>(a)</b>	50 mg/Nm <sup>3</sup> (D.M. 12/07/90, Allegato 3-A)	-	-	-	-
CO	250 mg/Nm <sup>3</sup> <b>(a)</b>	250 mg/Nm <sup>3</sup> (D.M. 12/07/90, Allegato 3-A)	-	-	-	-
<b>Emissioni dai Turbogas (FO5 e FO6)</b>						
SO <sub>2</sub>	43 mg/Nm <sup>3</sup> <b>(c)</b>	-	-	-	-	-
NO <sub>x</sub>	500 mg/Nm <sup>3</sup> <b>(c)</b>	-	-	-	-	-
Polveri	25 mg/Nm <sup>3</sup> <b>(c)</b>	-	-	-	-	-
<b>Emissioni in acqua</b> <b>(Tabella 3 dell'Allegato 5, alla Parte III del D. Lgs. 152/06 per scarico in acque superficiali)</b>						
<b>Scarichi finali SF1 e SF2 nel Golfo dell'Asinara</b>						
Solidi Sospesi Totali	≤ 80 mg/l	≤ 80 mg/l	-	-	-	-
Solfiti (come SO <sub>3</sub> )	≤ 1 mg/l	≤ 1 mg/l	-	-	-	-
Alluminio	≤ 1 mg/l	≤ 1 mg/l	-	-	-	-
Arsenico	≤ 0,5 mg/l	≤ 0,5 mg/l	-	-	-	-

Cadmio	≤ 0,02 mg/l	≤ 0,02 mg/l	-	-	-	-
Cromo Totale	≤ 2 mg/l	≤ 2 mg/l	-	-	-	-
Ferro	≤ 2 mg/l	≤ 2 mg/l	-	-	-	-
Manganese	≤ 2 mg/l	≤ 2 mg/l	-	-	-	-
Mercurio	≤ 0,005 mg/l	≤ 0,005 mg/l	-	-	-	-
Nichel	≤ 2 mg/l	≤ 2 mg/l	-	-	-	-
Piombo	≤ 0,2 mg/l	≤ 0,2 mg/l	-	-	-	-
Rame	≤ 0,1 mg/l	≤ 0,1 mg/l	-	-	-	-
Selenio	≤ 0,03 mg/l	≤ 0,03 mg/l	-	-	-	-
Vanadio	-	-	-	-	-	-
Zinco	≤ 0,5 mg/l	≤ 0,5 mg/l	-	-	-	-
Cloro	≤ 1.200 mg/l	≤ 1.200 mg/l	-	-	-	-
Azoto totale	-	-	-	-	-	-
Azoto ammoniacale (come NH <sub>4</sub> )	≤ 15 mg/l	≤ 15 mg/l	-	-	-	-
Azoto Nitroso (come N)	≤ 0,6 mg/l	≤ 0,6 mg/l	-	-	-	-
Azoto Nitrico (come N)	≤ 20 mg/l	≤ 20 mg/l	-	-	-	-
Idrocarburi Totali	≤ 5 mg/l	≤ 5 mg/l	-	-	-	-
Tensioattivi Totali	≤ 2 mg/l	≤ 2 mg/l	-	-	-	-
<i>Escherichia Coli</i>	≤ 5.000 UFC/100 ml (d)	-	-	-	-	-

### Note

- (a) Per i Gruppi 1, 2, 3 e 4 i limiti sono quelli imposti dal D.M. 12/07/90, Allegato 3-A, e dai decreti autorizzativi (Decreti MICA del 16/07/1990 e 15/10/1994).
- (b) A partire dal Novembre 2007, la Centrale si è impegnata ad autolimitare le emissioni di polveri dai gruppi 1 e 2 a 40 mg/Nm<sup>3</sup>, rispetto al limite emissivo autorizzato di 50 mg/Nm<sup>3</sup>, ai sensi del D.M. 12/07/90, Allegato 3-A.
- (c) Per i turbogas (FO5 e FO6) i limiti imposti sono quelli indicati nel Decreto di compatibilità ambientale DEC/DSA/2005/00404, confermati nel Decreto MAP del 22/07/2005.  
I limiti imposti dal decreto di compatibilità ambientale DEC/DSA/2005/00404 sono:

SO <sub>2</sub>	150 mg/Nm <sup>3</sup>
NO <sub>x</sub>	500 mg/Nm <sup>3</sup>
Polveri	25 mg/Nm <sup>3</sup>

Il DLgs 152/06 impone che a partire dal 1 gennaio 2008 si utilizzi solo gasolio con un tenore massimo in zolfo non superiore al 0,1 %, pertanto considerando una portata di gasolio di 8,5 t/h e assumendo la portata volumi secchi normalizzati al 15% di O<sub>2</sub> di 399.710 Nm<sup>3</sup> /h, la concentrazione teorica autorizzata di SO<sub>2</sub> risulta pari a 43 mg/Nm<sup>3</sup> (si veda anche Scheda B.7.2).

- (d) Come da autorizzazioni allo scarico n. 24 del 19/04/05 e n. 65 del 18/05/2005, non dovrà essere superato il limite di 5.000 UFC/1100 ml per il parametro *Escherichia Coli*.

<b>A.7B Quadro normativo attuale per i valori limite di qualità dell'aria ambiente</b>				
<b>Inquinante</b>	<b>Valori limite</b>	<b>Periodo di mediazione</b>	<b>Numero di superamenti consentito</b>	<b>Soglia di allarme</b>
SO <sub>2</sub>	350 µg/m <sup>3</sup> per la protezione della salute umana	1 ora	24 nell'anno civile	500 µg/m <sup>3</sup> misurati su tre ore consecutive in un sito rappresentativo della qualità dell'aria di un'area di almeno 100 km <sup>2</sup> oppure in un'intera zona o un intero agglomerato, nel caso siano meno estesi.
	125 µg/m <sup>3</sup> per la protezione della salute umana	24 ore	3 nell'anno civile	
	20 µg/m <sup>3</sup> per la protezione degli ecosistemi	Anno civile e inverno (1 ottobre - 31 marzo)	-	
NO <sub>2</sub>	200 µg/m <sup>3</sup> per la protezione della salute umana	1 ora	18 nell'anno civile	400 µg/m <sup>3</sup> misurati su tre ore consecutive in un sito rappresentativo della qualità dell'aria di un'area di almeno 100 km <sup>2</sup> oppure in un'intera zona o un intero agglomerato completi, nel caso siano meno estesi.
	40 µg/m <sup>3</sup> per la protezione della salute umana	Anno civile	-	
NO <sub>x</sub>	30 µg/m <sup>3</sup> per la protezione degli ecosistemi	Anno civile	-	-
	50 µg/m <sup>3</sup> per la protezione della salute umana	24 ore	35 nell'anno civile	-
Polveri	40 µg/m <sup>3</sup> per la protezione della salute umana	Anno civile	-	-
CO	10 mg/m <sup>3</sup> per la protezione degli ecosistemi	Media massima giornaliera su 8 ore	-	-

**Note**

I valori indicati sono ricavati dal D.M. 60/2002, di recepimento della Direttiva 1999/30/CEE e della Direttiva 2000/69/CEE.

<b>A.8 Inquadramento territoriale</b>			
<b>Superficie dell'impianto (m<sup>2</sup>)</b>			
<b>(a)</b>			
<b>Totale (a)</b>	<b>Coperta</b>	<b>Scoperta pavimentata</b>	<b>Scoperta non pavimentata</b>
1.672.793	136.875	784.053	751.865
<b>Dati catastali</b>			
<b>Comune di Porto Torres</b>			
<b>Tipo di superficie (b)</b>	<b>Numero del foglio</b>	<b>Particella</b>	
Pascolo	1	9, 69, 73, 75, 78, 80, 306, 308	
Seminativo	1	64, 65, 71, 304, 381	
Bosco alto	1	66	
D/1 (c)	1	305, 307	
Pascolo	2	340, 341, 347, 609, 611, 613, 662	
D/1 (c)	2	663, 664, 666, 672	
D/1 (c)	10	265	
<b>Comune di Sassari</b>			
Pascolo	14	9, 26, 30, 66, 78, 79, 120, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 129, 130, 131, 132, 133, 157, 158, 160, 161, 163, 165, 166, 168, 169, 170, 263, 265, 266, 271, 273, 339, 341, 532, 534, 535, 673, 674	
Seminativo	14	41	
Incolto produttivo	14	239	
D/1 (c)	14	2, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 272	
Pascolo	20	47, 48, 52	
Seminativo	20	53	
Pascolo	33	266	

**Note**

- (a) La modifica delle superfici dell'impianto rispetto alla precedente istanza AIA di Centrale tiene conto delle variazioni patrimoniali intervenute, ovvero delle acquisizioni e vendite di alcune particelle catastali, che non rientrano nelle parti produttive dell'impianto.
- (b) La tipologia delle particelle è indicata nei PRG dei Comuni di Porto Torres e Sassari.
- (c) Le particelle in categoria D/1 (opifici) sono censite al catasto fabbricati, mentre tutte le altre particelle, con le rispettive qualità, sono censite al catasto terreni.



**A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici**

Scarico Finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
SF1	Acque marine	Golfo dell'Asinara	-	N.A.	Nessuna.
SF2	Acque marine	Golfo dell'Asinara	-	N.A.	Nessuna.