

ID: 12513196



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

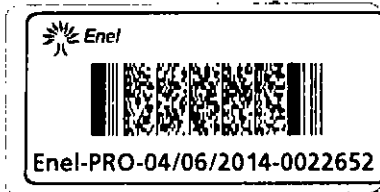
DIVISIONE GENERAZIONE, ENERGY MANAGEMENT E MERCATO ITALIA  
SALUTE, SAFETY E AMBIENTE

00198 Roma, Viale Regina Margherita 125  
Tel. +39 0683058905 Fax +39 0683054419



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio  
del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

E. prot DVA - 2014 - 0017660 del 06/06/2014



SPETT. LE  
MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA  
TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE  
D.G. per le Valutazioni Ambientali  
Divisione II - Sistemi di Valutazione  
Ambientale  
Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 - ROMA



**OGGETTO:** Progetto di conversione a carbone della Centrale Termoelettrica di Porto Tolle (RO) - Riavvio del procedimento di Compatibilità Ambientale a seguito delle Sentenze del Consiglio di Stato n.3107/2011 e n.3569/2012 - richiesta proroga.

In relazione all'oggetto, ci riferiamo al provvedimento del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare prot. DVA-DEC-2014-000004 del 13/01/2014 con cui, sulla scorta del parere della CTVIA n. 1368 del 08/11/2013, è stato espresso pronunciamento interlocutorio negativo sul Progetto di conversione a carbone della Centrale Termoelettrica di Porto Tolle (RO), nonché alla successiva nota dello stesso Ministero prot. DVA-2014-0004383 del 19/02/2014 con cui viene indicato il termine di quattro mesi per provvedere alle integrazioni richieste nel suddetto parere della CTVIA.

Evidenziamo, al riguardo, che la documentazione integrativa richiesta risulta essere particolarmente articolata in quanto, specialmente per alcune componenti ambientali, si sono rese necessarie attività di ampliamento delle banche dati esistenti, ulteriori indagini in campo nonché elaborazioni modellistiche che richiedono tempistiche di elaborazione superiori a quanto precedentemente ipotizzato.

Inoltre, stante la situazione di grave difficoltà del sistema socio-economico locale ed al fine di dare riscontro alle aspettative del territorio, rappresentiamo che stiamo valutando la possibilità di anticipare, nelle more della conclusione dell'iter di cui sopra, alcuni interventi di smontaggio prontamente attivabili che consistono in particolare nello smontaggio della Sezione 1.



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Sulla base di quanto sopra esposto la scrivente chiede al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, Direzione Generale Valutazioni Ambientali, una proroga di ulteriori 4 mesi al fine di completare e aggiornare le valutazioni da trasmettere per il riavvio del procedimento in oggetto.

Con l'occasione Vi informiamo inoltre che l'impianto è stato posto in stato di conservazione dal 1 gennaio 2013, come da nota inviata a TERNA che si allega e che, nelle more della conclusione del procedimento di riconversione a carbone, l'impianto non entrerà in esercizio.

La presente non costituisce acquiescenza al provvedimento del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare prot. DVA-DEC-2014-000004 del 13/01/2014 e alla successiva nota dello stesso Ministero prot. DVA-2014-0004383 del 19/02/2014 in relazione ai motivi di cui al ricorso proposto al TAR Lazio avverso i medesimi atti ed attualmente pendente con il n. 3874/14 R.G., ovvero rinuncia al ricorso medesimo.

In attesa di un Vostro riscontro, porgiamo distinti saluti.

A small, handwritten mark or signature, possibly a stylized letter 'e' or a similar symbol, located on the left side of the page.

A large, handwritten signature in black ink, located on the right side of the page, overlapping the typed name.

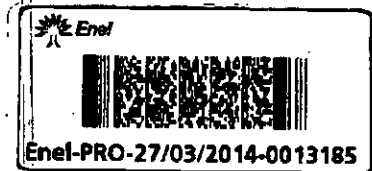
Il Responsabile  
Matteo Ciaglia



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DIVISIONE GENERAZIONE, ENERGY MANAGEMENT E MERCATO ITALIA  
AREA DI BUSINESS ENERGY MANAGEMENT

00198 - Roma - Italia, viale Regina Margherita 125



Spett.le  
Terna S.p.A.  
Programmazione e Energy Operations  
c.a. ing. Guido Guida  
Via Egidio Galbani, 70  
00156 Roma

**Oggetto: Richiesta informazioni circa la disponibilità di capacità produttiva degli impianti di generazione per gli anni 2014-2017**

Con riferimento alla vostra lettera di pari oggetto Vi inviamo, in allegato, le informazioni richieste.

Restiamo a disposizione per ogni chiarimento.

Cordiali saluti.

Energy Management

Il Responsabile

Luigi Muchi

id: J7109887



Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
Enel Produzione SpA	Centrale di Porto Tolle (RO)	Decreto AIA inserito nell'iter di autorizzazione del nuovo impianto	Unità 1, 2, 3 e 4		Impianto in conservazione, per scelta del Gestore, in attesa di realizzazione del progetto di conversione.
	<i>Ciclo vapore Carbone 4 x 660 MW ca.</i>				Unità non riattivabili nel breve periodo.

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
Enel Produzione SpA	Centrale "G. Ferraris" di Leri (Trino - VC) 2xCCGT Gas naturale da 330 MW ca.		Unità 1 e 2		Autorizzata cessazione esercizio Unità di Produzione nel 2013 ai sensi dell'art. 1-quinquies, comma 1, Legge 290/2003 ed approvazione MISE del 18/07/2013 (Prot.n. 0014605).

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
				Limite sul numero massimo di ore di funzionamento per gruppo (TG in ciclo aperto): 300 h/anno	In data 24/12/2013 richiesta cessazione esercizio Unità di Produzione 3-4 ai sensi dell'art. 1-quinquies, comma 1, Legge 290/2003. Impianto attualmente indisponibile in attesa di autorizzazione MISE.
ENEL produzione SpA	Centrale di Pietrafitta 2 x TG (unità 3-4) Gasolio da 88 MW c.a	DVA- DEC-2011- 0000121 28/3/2011 (GU 28/4/2011) Durata 6 anni	Unità 3-4 (TG in ciclo aperto)	Essenzialità per la sicurezza del sistema elettrico nazionale, con dichiarazione MISE entro il 31/1 di ogni anno, quale requisito necessario per la disponibilità altrimenti: - decadenza dell'AIA - immediato avvio procedure dismissione Entro 27/04/2014 (3 anni dalla data di rilascio AIA) presentazione di: - piano di dismissione completa, con ripristino da completare entro il 6° anno; ovvero - piano di adeguamento a VLE relativi al gas naturale (NOx 90 mg/Nm <sup>3</sup> ; CO 30 mg/Nm <sup>3</sup> ; SO <sub>2</sub> 10 mg/Nm <sup>3</sup> ; Polveri 5 g/Nm <sup>3</sup> ) da completare entro il 6° anno.	

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	<p>Centrale di Termini Imerese</p> <p>2 x TG (unità 42-53) Gas naturale da 125 MW c.a.</p> <p>Ciclo vapore (unità 41) gas naturale 1 x 320 MW c.a.</p>	<p>DVA - DEC-2010-0000899 del 30/11/2010 (GU 05/01/2011)</p> <p>Durata 6 anni</p>	<p>Unità 41</p> <p>Ciclo vapore</p>	<p>Il Decreto AIA prevede che il gruppo sia da mantenere normalmente fuori servizio, salvo condizioni di emergenza. Per il mantenimento in riserva fredda è necessaria apposita dichiarazione della regione Siciliaentro il 31/12. In caso di mancata dichiarazione della regione necessaria presentazione piano di dismissione</p>	<p>Vincoli: il funzionamento solo per casi di emergenza fino a 500h/y è compatibile con la det. Dirigenziale 9157 del 15/04/05 (normalmente fuori servizio, funzionamento a regime assoggettato VIA)</p> <p>Oltre 500 e fino a 1000h/y con funzionamento esclusivo a gas naturale e limitazione massica 128 t/y NOx e 102 t/y CO.</p> <p>Sezione indisponibile a partire dal 04/01/2017.</p>
			Unità 42 - 53 TG	Dal 04/07/2013 (30 mesi dalla data di rilascio AIA): limite emissione NOx 90 mg/Nm3	Unità disponibile all'esercizio.

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	note
ENEL produzione SpA	Centrale di Bari (BA)  Ciclo vapore Gas naturale 2 x 68.5 MW c.a. Combustione gas - OCD 1 x 68.5 MW c.a.	DSA DEC 2009 000972 03/08/2009  G.U. 31/08/2009  Durata 5 anni	Unità 1 e 2	A partire da 30/08/2013 (quarto anno dalla data di rilascio AIA):  Limite emissioni di NOx: 120 mg/Nm <sup>3</sup> - § - Presentato Piano di Adeguamento  Limite sul numero massimo di ore di funzionamento pari a 500/anno ai sensi dell'art. 273, comma 5, D.lgs 152/06	Impianto indisponibile a partire dal 5/08/2013 per fuori servizio dei sistemi di alimentazione e controllo a causa incendio.  Autorizzata cessazione esercizio Unità di Produzione nel 2014 ai sensi dell'art. 1- quinquies, comma 1, Legge 290/2003 ed approvazione MISE del 14/02/2014 (Prot.n. 0003127).
			Unità 3		



Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	<p>Centrale di Porto Empedocle (AG)</p> <p>Ciclo vapore OCD 2 x 70 MW c.a.</p>	<p>DSA_DEC_2009_0001913 del 28/12/2009 G.U. 27/2/2010</p> <p>Durata 5 anni</p>	<p>Unità 1 e 2</p>	<p>Dal 1/1/2012 fino al 31/12/2014: limiti massici annuali pari a</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- SO<sub>2</sub> 272 t/anno</li> <li>- NO<sub>x</sub> 218 t/anno</li> <li>- Polveri 27 t/anno</li> <li>- CO 54 t/anno</li> </ul> <p>e limiti di concentrazione pari a</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- NO<sub>x</sub> 450 mg/Nm<sup>3</sup></li> <li>- SO<sub>2</sub> 500 mg/Nm<sup>3</sup></li> <li>- polveri 50 mg/Nm<sup>3</sup></li> <li>- CO 100 mg/Nm<sup>3</sup></li> </ul> <p>dal 1/1/2015: Unità 1 esercibile per massimo 1000 h/y, in caso di indisponibilità TG, con i seguenti limiti: - NO<sub>x</sub> 450 mg/Nm<sup>3</sup> - SO<sub>2</sub> 500 mg/Nm<sup>3</sup> - polveri 50 mg/Nm<sup>3</sup> - CO 100 mg/Nm<sup>3</sup></p> <p>TG ciclo aperto: - NO<sub>x</sub> 50 mg/Nm<sup>3</sup> - CO 100 mg/Nm<sup>3</sup></p>	<p>Dal 01/01/2013 al 31/12/2014 ogni Unità è limitata a ca 40 MWe netti. Fino al 31/12/2014 massima energia annua producibile dalla Centrale pari a circa 322 GWh per limitazione su emissioni massicche.</p> <p>Accettato Piano di Adeguamento Enel che prevede:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Realizzazione di un TG a ciclo aperto da 80 MWe netti (primo parallelo previsto entro Dicembre 2014, esercizio commerciale a seguito prove di regimazione previsto entro il I semestre 2015) in sostituzione dell'unità 2 indisponibile da Luglio 2014</li> <li>• Unità 1 in riserva fredda con esercizio massimo di 1000 h/y in caso di indisponibilità del TG</li> </ul> <p>Ai sensi della del. AEEG 208/11 centrale ammessa al reintegro costi pluriennale.</p>

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Piombino (LI) Ciclo vapore OCD. 4 x 320 MW c.a	DVA_DEC_2010_0000501 del 06/08/2010 G.U. 16/09/2010 AIA: DEC- MIN 0000047 del 14 febbraio 2013 (GU 9/3/2013) Durata 5 anni	Unità 1, 2, 3, 4	<u>Fino al 31/7/2015:</u> limitazioni massicche: - SO <sub>2</sub> 640 t/anno - NO <sub>x</sub> 320 t/anno - Polveri 64 t/anno - CO 400 t/anno limite sul numero massimo di ore di funzionamento pari a 500/anno per gruppo e limiti di concentrazione pari a: - NO <sub>x</sub> 200 mg/Nm <sup>3</sup> - SO <sub>2</sub> 400 mg/Nm <sup>3</sup> - polveri 40 mg/Nm <sup>3</sup> - CO 250 mg/Nm <sup>3</sup>  <u>Dal 1/8/2015:</u> limiti di concentrazione pari a: - SO <sub>2</sub> 200 mg/Nm <sup>3</sup> ; - NO <sub>x</sub> 150 mg/Nm <sup>3</sup> ; - Polveri 20 mg/Nm <sup>3</sup> ; - CO 50 mg/Nm <sup>3</sup>	Impianto esercibile per massimo 500 h/y per gruppo.  Impianto inserito nella lista 2014 degli impianti necessari in situazioni di emergenza gas ai sensi art. 38-bis della Legge 134/2012 con disponibilità fino al 31/07/2014 in quanto aggiudicatario a seguito della procedura concorsuale secondo Decreto MISE 13 Settembre 2013.  In assenza di inserimento nella lista degli impianti necessari in situazione di emergenza gas, messa in conservazione dal di 3 unità di produzione a partire dal 1/08/2014 e indisponibilità totale dal 1/08/2015.  La valutazione su disponibilità/messa in conservazione è correlata ad inserimento lista impianti necessari in situazione di emergenza gas. Tempistica per eventuale riattivazione unità non inferiore ai sei mesi.



Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Livorno (LI) Ciclo vapore OCD 2 x 155 MW c.a.	DVA_DEC_2010 0000271 del 24/05/2010 G.U. 11/06/2010 Durata 5 anni	Unità 1, 2	Fase pre adeguamento Limitazioni massicche: - SO2 1850 t/anno - NOx 1500 t/anno - Polveri 185 t/anno  Fase post adeguamento: dal 11/12/2012 (dopo i primi 30 mesi dalla data di rilascio AIA): Limiti di emissione: - SO2 200 mg/Nm3 (media giornaliera); NOx 150 mg/Nm3 (media giornaliera); - Polveri 20 mg/Nm3 (media giornaliera); - CO 50 mg/Nm3 (media giornaliera).	Avviato iter di modifica sostanziale del Decreto che prevede funzionamento massimo per 500 h/y per gruppo e limiti massicci annuali.  Impianto in conservazione dal 31/07/2013 per vincoli Decreto AIA e mancato inserimento nella lista 2014 degli impianti necessari per situazioni di emergenza gas ai sensi art. 38-bis della Legge 134/2012 e Decreto MISE 13 Settembre 2013.  Unità di produzione non riattivabile in tempi brevi.  Impianto indisponibile dal 10/06/2015.
				Presentato piano di adeguamento (10/12/10) e successiva integrazione (15/06/2012) con proposta di adozione di un programma di riduzione delle emissioni in termini di tonnellate annue.	

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione e (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note												
ENEL produzione SpA	Centrale di Augusta (SR)  Ciclo vapore OCD 3 x 70 MW c.a.	DSA_DEC_2011 0000436 del 01/08/2011 G.U. 20/08/2011  Durata 5 anni	Unità 1, 2 e 3	<p>Limiti di emissione medi mensili (in mg/Nm<sup>3</sup>): SO<sub>2</sub>=510, NO<sub>x</sub>=570 (progressivamente 520), CO=20, Polveri=50;</p> <p>Applicazione progressiva dei limiti finali di NO<sub>x</sub> e polveri per Gr1,2,3 rispettivamente entro 31/01/12 entro 30/06/12 entro 31/10/11</p> <p>Funzionamento in deroga per 20.000 h fino al 2015: ripartizione annua delle ore di funzionamento autorizzate dei singoli gruppi: GR1 = 2581h/ anno fino al 2015 GR2 = 1878 h/anno fino al 2015 GR3 = 1812 h/anno fino al 2015</p>	<p>Stato autorizzativo:  Limitazione sul carico massimo a 45 MW netti per rispetto limiti emissione. Gruppi disponibili con limitazione delle ore di funzionamento/anno fino a fine 2015:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>AG1</th> <th>AG2</th> <th>AG3</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2014</td> <td>2348</td> <td>2084</td> <td>1839</td> </tr> <tr> <td>2015</td> <td>2348</td> <td>2083</td> <td>1840</td> </tr> </tbody> </table> <p>Scelta del gestore: - messa in conservazione delle Unità 2-3 Tempistiche eventuale rimessa in servizio: - Unità 2: ca 2 mesi - Unità 3: ca 8 mesi Valutazione di messa in conservazione unità dal 1/1/2015 in caso di conferma esclusione da lista unità essenziali</p>		AG1	AG2	AG3	2014	2348	2084	1839	2015	2348	2083	1840
	AG1	AG2	AG3														
2014	2348	2084	1839														
2015	2348	2083	1840														

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione e (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
-----------------	-------------------	-------------------	----------------------------	--	------

<p>ENEL- produzione SpA</p>	<p>Centrale di Portoscuso Ciclo vapore OCD 2 x 160 MW ca.</p>	<p>DSA_DEC_2011_0000579 del 31/10/2011 G.U. 02/12/2011</p>	<p>Unità 1-2</p>	<p>Per il mantenimento in riserva fredda delle due sezioni è necessaria la dichiarazione annuale rilasciata dal MISE. Limite sul numero massimo di ore di funzionamento pari a 740/anno per gruppo. Le procedure di dismissione dovranno essere avviate entro il 31/12/15.</p>	<p>Gruppi disponibili fino a fine 2015 con funzionamento possibile pari a massimo 740 h/y a gruppo. Per via del decreto di autorizzazione di SU2, il funzionamento del polo energetico SULCIS è possibile di norma con 2 gruppi per volta e tre gruppi sono ammessi contemporaneamente in servizio solo in caso di certificata emergenza dichiarata da TERNA. Tempo di preavviso all'avviamento di 120 ore</p>
-----------------------------	---	--	------------------	--	--

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	<p>Centrale di Montalto (VT)</p> <p>Ciclo vapore  <i>OCG/gas naturale</i>            4 x 660 MW c.a.            +  <i>TG gas naturale</i>            2x 110 MW c.a.            3x 115 MW c.a.            3x 125 MW c.a.</p>	<p>DSA DEC 2011            0000516 del            16/09/2011</p> <p>G.U. 03/10/2011</p> <p>Durata 8 anni</p>	<p>Unità 1-2-3-4</p>	<p>Autorizzato da subito ad utilizzare un mix di combustibili con % gas &gt; 50 dell'input termico</p> <p>Utilizzo esclusivo di gas a partire dal 6° anno</p> <p>Limiti ponderati con la frazione della potenza termica per NOx, CO e polveri.</p> <p>Limiti SO2 (mg/Nm3):            -200 (fino al 3° anno) e 128 t/mese            -100 (dal 4° al 5° anno) e 70 t/mese            -10 (dal 6° anno) e 12 t/mese</p>	<p>Dal 02/10/2016 indisponibilità all'utilizzo di OCD</p> <p>Unità a vapore 2,3,4 inserite nella lista 2014 degli impianti necessari per situazioni di emergenza gas ai sensi art. 38-bis della Legge 134/2012 con disponibilità fino al 31/07/2014 in quanto aggiudicatarie a seguito della procedura concorsuale secondo Decreto MISE 13 Settembre 2013.</p> <p>Unità 1 (vapore + 2 TG) in conservazione</p> <p>In assenza di inserimento nella lista degli impianti necessari in situazione di emergenza gas, messa in conservazione di due ulteriore unità di produzione a partire dal 1/08/2014. La valutazione su disponibilità/messa in conservazione è comunque correlata ad inserimento lista impianti necessari in situazione di emergenza gas</p> <p>Tempistica per eventuale riattivazione unità non inferiore ai sei mesi.</p>

Regione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
					Dopo il periodo transitorio di 36 mesi dal rilascio dell'AIA (19/08/2014), il limite per l'SO2 ponderato in caso di alimentazione del combustibile in mix (OCD + gas) rende di fatto non utilizzabile l'OCD.
ENEL produzione SpA	Centrale di Rossano (CS) Ciclo vapore OCD/gas naturale 4 x 320 MW c.a. + TG gas naturale 4x 114 MW c.a	DSA_DEC_2011_0000435 del 1/8/2011  G.U. 20/08/2011  Durata 6 anni	Unità 1-2-3-4 Gruppi a vapore	<p><b>Prescrizioni PI</b></p> <p>Funzionamento OCD Limiti emissioni (media mensile e 48 h) di:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- SO2 nei primi 36 mesi: 400 mg/Nm3 e 1000 t/anno; dopo 36 mesi: 200 mg/Nm3</li> <li>- NOx 150 mg/Nm3</li> <li>- Polveri 20 mg/Nm3</li> <li>- CO 50 mg/Nm3</li> </ul> <p>Funzionamento GAS</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-SO2 10 mg/Nm3,</li> <li>-NOx 100 mg/Nm3</li> <li>- Polveri 5 mg/Nm3</li> <li>- CO 100 mg/Nm3</li> </ul> <p>Funzionamento mix</p> <p>Valori limite di emissione ponderati rispetto alla potenza termica e pari a quelli del combustibile con il più elevato valore di emissione se l'energia fornita da tale combustibile è &gt;= 70% rispetto al totale</p>	<p>Unità a vapore 1 e 2 inserite nella lista 2014 degli impianti necessari per situazioni di emergenza gas ai sensi art. 38-bis della Legge 134/2012 con disponibilità fino al 31/07/2014 in quanto aggiudicatarie della procedura concorsuale secondo Decreto MISE 13 Settembre 2013 .</p> <p>Unità 3 e 4 (vapore + 1 TG) in conservazione</p> <p>In assenza di inserimento nella lista degli impianti necessari in situazione di emergenza gas, messa in conservazione dal 1/08/2014 di un'unità di produzione a partire dal 1/08/2014</p> <p>La valutazione su disponibilità/messa in conservazione è comunque correlata ad inserimento lista impianti necessari in situazione di emergenza gas</p>
					Presentata istanza per utilizzazione di 2 TG in ciclo semplice. Tempistica per eventuale



riattivazione unità non inferiore ai sei mesi.				

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Genova (GE) Ciclo vapore Carbone 2 x 70 MW c.a. 1 x 155 MW c.a.	DSA_DEC_2009 del 22/12/2009 G.U. 27/2/2010 Durata 5 anni Nonostante ISO/EMAS Revisione AIA DEC - MIN - 0000040 del 7 febbraio 2013 G.U. 4/3/2013	Unità 3, 4 e 6	Fase iniziale: per due anni dalla data di rilascio AIA  Limite alle emissioni massicche mensili: Limite emissioni di NOx: unità 3-4 = 46,08 t/mese unità 6 = 80,64 t/mese  Limite emissioni di SO2: unità 3-4 = 92,16 t/mese unità 6 = 162,43 t/mese  Limite emissioni di polveri: unità 3-4 = 4,61 t/mese unità 6 = 8,12 t/mese  Limite emissioni di CO: unità 3-4 = 11,52 t/mese unità 6 = 20,3 t/mese	Decreto (0000040 del 07/02/2013) prevede il seguente piano di indisponibilità:  gruppo 4 da gennaio 2013 gruppo 3 da gennaio 2014 gruppo 6 da gennaio 2018  Dal 1/01/2014 al 31/12/2017 disponibile solo l'Unità di Produzione 6.
			Unità 3, 4 e 6	Fase post-adequamento: a partire da 26/02/2013(dal terzo anno dalla data di rilascio AIA) - Limite emissioni di NOx: 200 mg/Nm <sup>3</sup> - Limite emissioni di SO2: unità 3-4 = 250 mg/Nm <sup>3</sup> unità 6 = 200 mg/Nm <sup>3</sup> - Limite emissioni di polveri: 15 mg/Nm <sup>3</sup> - Limite emissioni di CO: 50 mg/Nm <sup>3</sup>	

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Alessandria (AL) 2 x TG Gas naturale da 88 MW c.a.	DSA_DEC_2009_0001632 del 12/11/2009 G.U. 17/12/2009 Durata 5 anni	Unità 1 e 2	<p>Fase transitoria: per tre anni dalla data di pubblicazione AIA su GU</p> <p>Limite sul numero massimo di ore di funzionamento pari a 500/anno complessive per l'impianto</p> <p>Fase iniziale: per tre anni dalla data di rilascio AIA</p> <p>Limiti su tempi di avviamento e fermata:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- avviamento: 35 min;</li> <li>- fermata: 10 min;</li> </ul> <p>Fase transitoria : per tre anni dalla data di rilascio AIA</p> <p>Limite emissioni di NO<sub>x</sub>: 300 mg/Nm<sup>3</sup></p> <p>Fase post-adeguamento dal 18/12/2013:</p> <p>Limite emissioni di NO<sub>x</sub>: 90 mg/Nm<sup>3</sup></p>	Autorizzata cessazione esercizio Unità di Produzione nel 2013 ai sensi dell'art. 1-quinquies, comma 1, Legge 290/2003 ed approvazione MISE del 12/12/2013 (Prot.n. 0024465).

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
		DSA DEC 2009 0001904 del 18/11/2009 G.U. 27/2/2010			Cessazione esercizio unità di produzione a partire dal 30/01/2013 (nota Enel-PRO-30/01/2013-0005140) ratificata da MISE (Prot.n.0003018-11/02/2013)
ENEL produzione SpA	Centrale di Carpi (MO) 2 x TG Gas naturale da 88.5 MW c.a.	Aggiornamento GAB-DEC-2011-0000234 del 12/11/2011 GU 02/12/2011 Durata 5 anni	Unità 1 e 2		

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Maddaloni (CE) 4 x TG Gas naturale da 88.8 MW c.a.	Decreto DVA-DEC-2012-0000119 del 27/04/2012 di diniego AIA G.U. n.115 del 18/05/2012	Unità 1-2-3-4	A seguito della richiesta da parte della Regione Campania di riapertura dei lavori, in data 20/3/2012 la CdS ha confermato il parere negativo della Regione, degli EE.LL. e del Ministero della Salute.  Emanazione del decreto di non accoglimento della domanda di rilascio dell'AIA presentata in data 28/09/2006.	Indisponibilità dei gruppi a causa di diniego del Decreto AIA.  Presentato ricorso al TAR contro : <ul style="list-style-type: none"> <li>• verbale della CdS del 04/04/2011 nella parte riguardante il parere orale esposto dalla Prov. di Caserta e la Delibera Giunta Comune Maddaloni n.63 del 04/04/2011;</li> <li>• verbale della CdS del 20/03/2012 nella parte riguardante i pareri espressi da Comune Maddaloni, Prov. Caserta , Regione Campania e Ministero della Salute;</li> <li>• decreto del MATTM di diniego AIA del 27/04/2012</li> </ul>

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio ALA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Camerata Picena (AN) 4 x TG Gas naturale da 26 MW c.a.	DSA_DEC_2011-0000139 del 05/04/2011 G.U. 11/05/2011 Durata 5 anni	Unità 1-2-3-4		Cessazione esercizio unità di produzione a partire dal 30/01/2013 (nota Enel-PRO-30/01/2013-0005141) ratificata da MISE (Prot.n.0003020-11/02/2013)

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione e (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Campomarino (CB) 1 x TG Gas naturale da 88 MW c.a.	DVA - DEC - 2010 - 0001002 del 28/12/2012 GU 18/01/2011 Durata 5 anni	Unità I		Cessazione esercizio unità di produzione a partire dal 30/01/2013 (nota Enel-PRO-30/01/2013-0005142) ratificata da MISE (Prot.n.0003016-11/02/2013)

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Larino (CB) 2 x TG Gas naturale da 125 MW c.a.	DVA-DEC-2011-0000049 23/2/2011 GU 26/3/11 Durata 5 anni	Unità 1-2	Limite sul numero massimo di ore di funzionamento: 500h/anno	Non disponibile per eventuali esigenze di rete oltre il limite delle ore di funzionamento imposte.
				Per il mantenimento in riserva fredda delle due sezioni è necessaria la dichiarazione MISE entro il 31/1 di ogni anno, Qualora non presente decadenza dell'AIA	Per il 2014 l'impianto rientra tra quelli ritenuti da Terna "necessari ai fini della sicurezza del sistema elettrico nazionale pertanto i gruppi sono disponibili per un massimo di 500 ore annue. Eventuale indisponibilità delle unità immediata
				Entro 25/03/2014 (3 anni dalla data di rilascio AIA) presentazione di: piano di dismissione completa, con ripristino da completare entro il 5° anno; ovvero Piano Adeguamento alle MTD da completare entro il 5° anno.	Dal 25/03/2014 eventuale indisponibilità dei gruppi in relazione alla prescrizione AIA di dismissione/adeguamento. Prevista presentazione piano di adeguamento finalizzata al mantenimento della disponibilità delle Unità di Produzione.



Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Giugliano (NA) 4 x TG Gasolio da 88 MW c.a.	DVA-DEC-2010-0000996 del 28/12/2010 GU 9/02/2011 Durata 5 anni	Unità 1-2-3-4	Limite sul numero massimo di ore di funzionamento: 500h/anno	Richiesta cessazione esercizio unità di produzione in data 24/12/2013 ai sensi dell'art. 1-quinquies, comma 1, Legge 290/2003.  In attesa della ratifica del MISE, unità di Produzione indisponibili all'esercizio.
			Unità 1-2-3-4	Essenzialità per la sicurezza del sistema elettrico nazionale, con dichiarazione MISE entro il 31/1 di ogni anno, quale requisito necessario per la disponibilità altrimenti: - decadenza dell'AIA e avvio immediato procedure dimissione	
			Unità 1-2-3-4	Entro 08/02/2014 (3 anni dalla data di rilascio AIA) presentazione di: - piano di dismissione/bonifica, con ripristino da completare entro il 5° anno ovvero - Piano di Adeguamento alle MTD da completare entro il 5° anno. (NB i limiti BAT prescritti si riferiscono a TG a metano, per il CO 30 mg/Nm3)	

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione e (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Assemmini (CA) 2 x TG Gasolio da 89 MW c.a.	DVA - DEC - 2010 - 0000017 del 25/01/2011 GU 26/02/2011	Unità 1-2	Limite sul numero massimo di ore di funzionamento complessive dell'impianto: 500 ore per gruppo Essenzialità per la sicurezza del sistema elettrico nazionale, con dichiarazione MISE entro il 31/1 di ogni anno, quale requisito necessario per la disponibilità altrimenti: - decadenza dell'AIA e avvio immediato procedure dismissione	Non disponibile per eventuali esigenze di rete oltre il limite delle ore di funzionamento imposte.  Per il 2014 l'impianto rientra tra quelli ritenuti da Tema "necessari ai fini della sicurezza del sistema elettrico nazionale pertanto i gruppi sono disponibili per un massimo di 500 ore annue per gruppo.  Eventuale immediata indisponibilità delle unità
		Durata 5 anni	Unità 1-2	Entro 25/02/2014 (3 anni dalla data di rilascio AIA) presentazione di: - piano di dismissione completa, con ripristino da completare entro il 5° anno; ovvero - piano di adeguamento a VLE relativi al gas naturale da completare entro il 5° anno.	Dal 25/02/2014 eventuale indisponibilità dei gruppi in relazione alla prescrizione AIA di dismissione/adeguamento.  Manifestata a MATTM intenzione di adeguare l'impianto ai VLE AIA. In corso prove e verifiche di possibile soluzione tecnologica; in caso di esito negativo e in mancanza di conferma del regime di essenzialità l'impianto sarà indisponibile in considerazione dell'ingente investimento tecnologico necessario

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Portoferraio (LI) 1 x TG Gasolio da 17 MW c.a.	Atto Dirigenziale Provincia di Livorno N° 168 del 16/11/2012  Durata 5 anni	Unità 1	Esercizio notturno (22:00 - 6:00) limitato a sole 3 ore.	Per il 2014 l'impianto rientra tra quelli ritenuti da Tema "necessari ai fini della sicurezza del sistema elettrico nazionale.

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Porto Marghera (VE)	DEC- MIN - 0000055 del 22 febbraio 2013		<p>Primi 36 mesi:</p> <p>limitazioni massicche trimestrali per impianto</p> <p>SO<sub>2</sub>= 150 t/trimestre</p> <p>NO<sub>x</sub>= 132 t/trimestre</p> <p>Polveri= 2,5 t/trimestre</p> <p>Limitazioni concentrazione:</p> <p>SO<sub>2</sub>= 400 mg/Nm<sup>3</sup></p> <p>NO<sub>x</sub>= 400 mg/Nm<sup>3</sup></p> <p>Polveri= 25 mg/Nm<sup>3</sup></p> <p>CO= 30 mg/Nm<sup>3</sup></p> <p>Limitazioni utilizzo combustibili:</p> <p>Carbone= 600 kt/y</p> <p>OCD= 1,4 kt/y</p> <p>Gasolio= 0,1 kt/y</p>	Richiesta cessazione esercizio unità di produzione in data 9/01/2014 ai sensi dell'art. 1-quinquies, comma 1, Legge 290/2003.
		Ciclo vapore Carbone 2 x 70 MW c.a.	GU 16/03/2013	Unità 2 e 3	<p>Dopo i primi 36 mesi:</p> <p>Limitazioni concentrazione:</p> <p>SO<sub>2</sub>= 200 mg/Nm<sup>3</sup></p> <p>NO<sub>x</sub>= 200 mg/Nm<sup>3</sup></p> <p>Polveri= 25 mg/Nm<sup>3</sup></p> <p>CO= 30 mg/Nm<sup>3</sup></p> <p>Limitazioni utilizzo combustibili:</p> <p>Carbone= 600 kt/y</p> <p>OCD= 1,4 kt/y</p> <p>Gasolio= 0,1 kt/y</p>
		Durata 8 anni			

Ragione sociale	Impianto (Comune)	Data rilascio AIA	Unità di Produzione (UP)	Prescrizioni AIA con ripercussioni sull'operatività delle UP	Note
ENEL produzione SpA	Centrale di Mercure (CS) <i>Ciclo vapore biomassa</i> 1 x 41 MW c.a.	AIA compresa nell' Autorizzazione Unica rilasciata dalla Regione Calabria con Decreto Dirigenziale n. 16459 del 19/11/2012.	Unità 2		Unità di Produzione attualmente indisponibile a seguito di contenzione presso TAR di Catanzaro. Istituzione udienza Consiglio di Stato prevista per il 8/04/2014.

