

AREA AMBIENTE

Telefono +39 0425 386803-804-805
Telefax +39 0425 386800
area.ambiente@provincia.rovigo.it
Viale della Pace, 5 - 45100 Rovigo



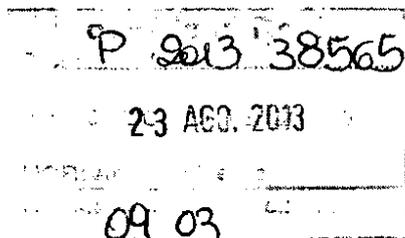
Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio
del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

E.prot DVA - 2013 - 0019510 del 26/08/2013



Provincia
di Rovigo

(si prega di citare il presente protocollo nella risposta)



Spett.le Enel
via pec

e, p.c

Spett.le Comune di Porto Tolle
via pec

Spett.le Regione Veneto
via pec

Spett.le Ministero Ambiente
via pec

Oggetto: riconversione a carbone centrale Enel di Porto Tolle- procedimento di VIA ministeriale-
trasmissione osservazioni

In relazione all'oggetto e vista la documentazione inviata dall'Enel ed acquisita agli atti con
prot. 60334 del 30.11.2012; prot. 11010 del 28.02.2013; prot. 28132 del 12.06.2013; prot. 32362 del
10.07.2013, con la presente si trasmettono, in allegato, le osservazioni della scrivente Provincia.

il dirigente



Gianni Bellonzi -

Allegati: 1) osservazioni alla procedura di VIA ministeriale

PER ULTERIORI INFORMAZIONI:

Ing. valeriano tessaro
telefono 0425 386831
telefax 0425 386800
posta elettronica valeriano.tessaro@provincia.rovigo.it
pec: ufficio.archivio@pec.provincia.rovigo.it

VB/
rif. 28132/2013

23/08/13 fu



AREA AMBIENTE

Telefono +39 0425 386803-804-805
Telefax +39 0425 386800
area.ambiente@provincia.rovigo.it
Viale della Pace, 5 - 45100 Rovigo



Provincia
di Rovigo

Osservazioni

Premessa

A seguito delle sentenze del Consiglio di Stato n.3107/2011 e n. 3569/2012, L'Enel ha ripresentato al Ministero, domanda per il riesame della compatibilità ambientale del progetto di cui trattasi (30.11.2012 prot. 60334 depositato in Provincia di Rovigo), ai sensi dell'art. 23 del dlvo 152/06 e s.m.

Nel frattempo la Regione Veneto ha modificato la legge istitutiva del Parco del Delta del Po, con L.R. 5 agosto 2011, n.14, prevedendo per gli impianti termici di potenza termica > a 300 MW le seguenti disposizioni:

LEGGE REGIONALE 8 SETTEMBRE 1997, N.36 " NORME PER L'ISTITUZIONE DEL PARCO REGIONALE DEL DELTA DEL PO " come modificata dalla L. r 14/2011

Art. 30 - Impianti di produzione di energia elettrica e divieti in materia di estrazione di idrocarburi.

1. Nell'ambito dell'intero territorio dei comuni interessati dal Parco del Delta del Po si applicano le seguenti norme:

a) gli impianti di produzione di energia elettrica dovranno essere alimentati a gas metano o da altre fonti alternative di pari o minore impatto ambientale;

a bis) nel caso di impianti di produzione di energia elettrica alimentati ad olio combustibile di potenza superiore a 300 MW termici già esistenti alla data di entrata in vigore della legge istitutiva del Parco regionale delta del Po, per i quali sia stata richiesta o venga richiesta la conversione a carbone o altro combustibile solido ai sensi della normativa statale, la conversione deve assicurare l'abbattimento delle emissioni di almeno il cinquanta per cento rispetto ai limiti previsti per i grandi impianti di combustione di cui alle sezioni 1, 4 e 5 della parte II dell'allegato II alla parte V del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 "Norme in materia ambientale"; in tal caso non trovano applicazione le disposizioni di cui alla lettera a);

b) è vietata la realizzazione di pozzi e impianti per la ricerca e l'estrazione di idrocarburi nel sottosuolo.

In data 28.02.2013 prot. 11010, a seguito della richiesta del Ministero del 08.01.2013, l'Enel ha trasmesso delle precisazioni alla domanda di VIA presentata e lo stesso dicasi con la nota del 12.06.2013, prot. 28132 a seguito del successiva richiesta del Ministero del 03.05.2013; mentre con nota del 10.07.2013, prot. 32362 l'Enel trasmetteva integrazioni relative al comparto atmosfera.

Considerazioni

La documentazione trasmessa da Enel il 26.11.2012 nell'ambito della procedura per il rinnovo del della VIA (ex Decreto n. 873 del 24.07.2009), presenta delle modifiche rispetto al SIA del 2005 in ordine a :

1. rendimento netto dell'impianto quantificato nel 44% in luogo del 44,6% precedentemente indicato;
2. movimentazione di calcare, gesso e ceneri anche per via gomma per il 50%: in precedenza tutto era movimentato per via acqua per il 100%;
3. utilizzo di chiatte a diverso tonnellaggio 6000-6500 t per carbone e calcare; 1800-2000 t per le ceneri ed il gesso rispetto a quelle precedenti che erano tutte da 3000 t ;
4. non sono più previste opere soffolte (opere di contenimento, barriere) per non alterare la morfologia della costa;
5. i quantitativi di materiali dragati dalla Busa di Tramontana sono stati quantificati in 330.000 m3 in luogo dei 280.000-300.000 mc precedentemente indicati;
6. aumento delle ore di funzionamento della centrale a 7500 ore/anno in luogo delle 6500 ore /anno precedentemente indicate e quindi una maggiore produzione di energia elettrica pari a 14,13 TWh/anno (12,4 TWh/anno precedente);

AREA AMBIENTE

Telefono +39 0425 386803-804-805

Telefax +39 0425 386800

area.ambiente@provincia.rovigo.it

Viale della Pace, 5 - 45100 Rovigo

Provincia
di Rovigo

Inoltre dalla documentazione trasmessa a luglio 2013 (10.07.2013, prot. 32362) è stata effettuata una revisione del comparto atmosfera, rivedendo le mappe di ricadute delle emissioni in atmosfera, in relazione a :

- diversa temperatura dei fumi in uscita dal camino di 90 °C in luogo dei 140°C precedenti ;
- diversa velocità di efflusso dei fumi pari a 28 m/sec in luogo dei 31,8 m/sec precedenti

Con riferimento all'art. 30 della legge istitutiva del Parco del delta del Po n. 36 del 08.09.97 come successivamente modificata con l.r n. 14 del 05.08.2011, si osserva quanto segue:

7. il confronto tra il carbone (proposto) e l'olio combustibile denso (OCD bref), evidenzia un abbattimento dei macroinquinanti (S02, TPS) di oltre il 50% (pag. 71 del SIA aggiornato del 28.06.2013) in termini di flusso di massa (t/h) e del 37%-41% per gli NOx;
8. tale abbattimento non è confermato per i microinquinanti, As, Cd, Mn, Pb (eccezion fatta per il V, Hg ed il Ni) e per il CO (vedi tavole 14a, 14b, 15a, 15b, 17a, 17b, 19a, 19b, 13 a, 13 b, 13 a, 13 b);
9. si evidenzia (pag. 68 dell'aggiornamento del SIA del 28.06.2013), che le emissioni di microinquinanti misurati nella centrale di Tor Valdaliga (Lazio), presentano concentrazioni basse, inferiori a quelle emesse con l'utilizzo di OCD, per cui è da attendersi anche minori concentrazioni al suolo di tali microinquinanti (Be, Cd+Hg+Tl; As+ Cr(VI)+Co+Ni, Se+Te+Ni, Sb+ Cr(III)+Mn+Pd+Pt+Cu+Rh+Sn+V);
10. si hanno maggiori emissioni di CO2 (pag. 110 dell'aggiornamento del SIA del 28.06.2013) nell'assetto a carbone (130 mg/Nm3) rispetto a quello ad OCD di 50 mg/Nm3 (assetto Bref);
11. si evidenzia che le mappe delle emissioni prodotte non hanno considerato la co-combustione con le biomasse (previste in due sezioni su tre), né le emissioni derivanti dai nastri trasportatori e dalle torri, citate a pag. 220 -223 del SIA del 26.11.2012, (per le quali è anche previsto l'abbattimento con filtri a manica o a cartucce, di cui non sono descritte le caratteristiche di funzionamento), mentre quelle da traffico (pag. 97-103 dell'aggiornamento del SIA del 28.06.2013) e dalle operazioni di carico/scarico materiali (pag.93-96 dell'aggiornamento del SIA del 28.06.2013) , sono state valutate ed effettuate mappe di ricadute, seppure non cumulative di tutte le emissioni previste;
12. il piano di recupero delle terre di movimentazione, redatto secondo le indicazioni del DM 161/12, comprensivo dei materiali dragati per assicurare la navigazione verso la Busa di tramontana (decreto n. 873/2009, punto A36c), dovrà essere approvato contestualmente alla procedura di VIA;
13. manca l'esame delle varie alternative (il confronto si limita all'OCD), compresa l'opzione zero;
14. risulta necessario inserire un monitoraggio di radioisotopi (U e Th) nel carbone utilizzato e nelle ceneri destinate allo smaltimento, nonché delle deposizioni al suolo (nel rispetto di quanto evidenziato nelle relazioni della Provincia e recepite a suo tempo dalla Regione), nonché sembrerebbe utile la previsione di una centralina di monitoraggio anche a Pila (oltre a quella prevista a Ca Mello), a meno che non si dimostri che non vi sono condizioni meteorologiche che possano comportare che i fumi emessi non interessino tale centro abitato;
15. nel piano di monitoraggio delle immissioni (considerate al punto A17 del decreto VIA n.873/2009), sarebbe da considerare anche il monitoraggio del mercurio, al fine di verificare l'abbattimento dello stesso nei fumi di combustione, acquisendo anche il progetto citato al punto A10 dell'ex decreto n.873/2009;
16. si evidenzia la necessità di confermare i tetti emissivi annui di 2100 t/a per SO2; 3450 t/a per NOx; 260 t/a per TPS 390 t/a per NH3;
17. si evidenzia la necessità di confermare la prescrizione di cui al punto A.21 del decreto VIA n. 873/2009 per quanto attiene gli interventi di riduzione e captazione delle emissioni di CO2;

AREA AMBIENTE

Telefono +39 0425 386803-804-805

Telefax +39 0425 386800

area.ambiente@provincia.rovigo.it

Viale della Pace, 5 - 45100 Rovigo


**Provincia
di Rovigo**

18. dovranno essere acquisiti i dati relativi al rendimento ed alle emissioni, relative al funzionamento della centrale Enel di Civitavecchia, al fine di verificare gli impatti ambientali prodotti e la rispondenza alle prestazioni dichiarate

Conclusioni

In sostanza, attenendosi ad una prima lettura della documentazione prodotta e visto altresì la documentazione integrativa inviata dall'Enel nel luglio 2013, si evince la necessità di chiarimenti in ordine a :

- definizione delle alternative (il confronto è stato fatto tra carbone ed OCD);
- valutazione delle efficienze di riduzione dei macroinquinanti e soprattutto per gli NOx nel confronto carbone-OCD bref, alla luce della legge istitutiva del Parco del Delta del Po n.36/97 e s.m , che prevede abbattimenti delle emissioni del 50%;
- a tale proposito si ritiene necessario confermare i limiti proposti dal Ministero nell'ex Decreto n. 873/2009, per quanto attiene i tetti emissivi annui dei macroinquinanti ed i livelli di emissione : punti A.2 ed A.3 ;
- valutazione degli impatti complessivi delle emissioni in atmosfera, considerando nel calcolo delle ricadute, tutte le emissioni derivanti dalle fasi di co-combustione con biomasse, carico/scarico materiali e rifiuti , dalla fase di trasporto (citati a pag.402-411 del SIA) ;
- interventi di riduzione e/o captazione e storage per la CO2;
- previsione dei monitoraggi di cui ai punti 14,15;
- acquisizione delle risultanze relative al funzionamento della centrale Enel di Civitavecchia negli anni 2011/2012 in relazione al rendimento accertato ed alla funzionalità dell'impianto

Tabella riassuntiva dati funzionamento centrale Enel

	OCD	OCD (bref)	CARBONE	Δ carbone- bref	OCD	Δ carbone- OCD
N. gruppi	4	4	3			
Potenza per gruppo (MW)	660	660	660			
Potenza complessiva (MW)	2640	2640	1980			
rendimento (%)	41	41	44			
portata fumi (Nm3/h)	4 x 2x10 exp6	4 x 2x10 exp6	3x 2,1 x10 exp6			
temperatura fumi (°C)	140	140	90			

AREA AMBIENTE

Telefono +39 0425 386803-804-805
 Telefax +39 0425 386800
 area.ambiente@provincia.rovigo.it
 Viale della Pace, 5 - 45100 Rovigo



Provincia
di Rovigo

velocità di efflusso fumi (m/s)	29,4	29,4	28		
ossigeno di riferimento (%)	3	3	6		
S02 (mg/Nm3) t/h al 6% 02	400 2,67	200 1,33	100 0,63	$\Delta = - 52,6\%$	$\Delta = -76\%$
N0x t/h al 6% 02	200 1,33	150 1,0	100 0,63 con 90 mg/Nm3 0,567 t/h	$\Delta = - 37\%$ $\Delta = - 43 \%$	$\Delta = - 52,5\%$
TPS t/h al 6% 02	50 0,33	20 0,13	10 0,063	$\Delta = - 51\%$	$\Delta = - 81\%$
CO (mg/Nm3) t/h al 6% 02	250 1,67	50 0,33	130 0,82	$\Delta = +160 \%$	$\Delta = - 48\%$

emissioni massime consentite (punto A.2 ex decreto n. 873/2009)

S02	2100 t/anno	44 mg/Nm3 concentrazione media/anno
N0x	3450 t/anno	73 mg/Nm3 concentrazione media /anno
PTS	260 t/anno	5,5 mg/Nm3 concentrazione media /anno

sostanza	concentrazioni limite massime basate su medie giornaliere in condizioni di normale funzionamento (mg/Nm3) prescrizione punto A.3 ex D 873/2009 al 6% 02
S02	80
N0x	90
polveri	10
CO	120
NH3	5

Ig. Tassinaro C.A.C.O. Roma
Lu. Be

Perrone Raffaele

Da: PEC MATTM [MATTM@pec.minambiente.it]
Inviato: venerdì 23 agosto 2013 13.17
A: DGSalvanguardia.ambientale@pec.minambiente.it
Oggetto: I: Trasmesse osservazioni su procedura di VIA per progetto di trasformazione a carbone della centrale di Porto Tolle (Prot.N. GE 2013/0038565)
Allegati: Segnatura.xml; 38565.PDF
Priorità: Alta

-----Messaggio originale-----

Da: AOO Provincia di Rovigo - Provincia di Rovigo
[mailto:ufficio.archivio@pec.provincia.rovigo.it]

Inviato: venerdì 23 agosto 2013 11:46

A: enelproduzione@pec.enel.it;

affarigenerali.comune.portotolle.ro@pecveneto.it;

protocollo.generale@pec.regione.veneto.it; MATTM@pec.minambiente.it

Oggetto: Trasmesse osservazioni su procedura di VIA per progetto di trasformazione a carbone della centrale di Porto Tolle (Prot.N. GE 2013/0038565)

Invio Prot.N. GE 2013/0038565

Trasmesse osservazioni su procedura di VIA per progetto di trasformazione a carbone della centrale di Porto Tolle