



*Ministero dell' Ambiente  
e della Tutela del Territorio e del Mare*

Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali  
Divisione IV - Rischio rilevante e autorizzazione integrata ambientale

Roma. ....



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

U.prot DVA - 2010 - 0030483 del 15/12/2010

Indirizzi in allegato.

Protocollo N.: .....

Pratica N.: DSA-RIS-00 [2009.0094]

Ref. Mittente: .....

TRASMESSO VIA FAX

(Legge 30 dicembre 1991, n. 412, art. 6, comma 2)

**OGGETTO: Autorizzazione integrata ambientale relativa alla centrale ENEL  
Produzione S.p.A. sita nel Comune di Camerata Picena (AN) -  
Riunione della Conferenza di Servizi del 14 dicembre 2010 -  
Trasmissione verbale**

Si trasmette, in allegato, il verbale della riunione del 14 dicembre 2010 della Conferenza di Servizi convocata ai fini del rilascio della autorizzazione integrata ambientale all'impianto di cui all'oggetto.

IL DIRIGENTE  
(Dott. Giuseppe Lo Presti)

All.:c.s.

## Elenco indirizzi

Al Presidente della Regione Marche  
Via Gentile da Fabriano, 9  
60125 Ancona (AN)  
Fax: 071 8062422  
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica  
agli indirizzi:  
segreteria.presidenza@regione.marche.it  
presidente@regione.marche.it  
funzione.aaggpresidenza@regione.marche.it

Al Presidente della Provincia di Ancona  
Via Ruggeri n. 5  
60131 Ancona  
Fax: 071 54876  
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica  
agli indirizzi:  
segreteria.presidenza@provincia.ancona.it  
c.ventura@provincia.ancona.it

Al Sindaco del Comune di Camerata Picena  
Piazza Vittorio Veneto n. 3  
60020 Camerata Picena (AN)  
Fax n. 071 9470334  
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica  
all'indirizzo:  
sindaco@comune.cameratapicena.an.it

Al Ministero dell'Interno  
Ufficio di Gabinetto  
Piazzale del Viminale  
00184 Roma  
Fax n. 064741717  
Dipartimento dei vigili del fuoco, soccorso  
pubblico e della difesa civile  
Fax n. 06 7187766-06 716362515  
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica  
agli indirizzi:  
prev.rischiindustriali@vigilfuoco.it  
dc.prevenzionest@vigilfuoco.it

Al Ministero della Salute  
Ufficio di Gabinetto - Settore Salute  
Via Veneto 56  
00187 Roma  
Direzione Generale Prevenzione e salute  
Fax.: 06 59943278 - 3554  
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica  
agli indirizzi:  
segr.PREV@sanita.it  
l.lasala@sanita.it  
m.dionisio@sanita.it

Al Ministero dello Sviluppo Economico  
Via Molise, 2  
00187 Roma  
Direzione Generale Energia Nucleare, le Energie  
Rinnovabili e l'Efficienza Energetica  
Fax n. 06 47053980  
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica  
all'indirizzo:

segreteria.dgenre@sviluppoeconomico.gov.it

All'ISPRA Commissario Straordinario  
Via Vitaliano Brancati, 48  
00144 Roma  
Fax n. 06 50072389  
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica  
all'indirizzo:  
massimo.bozzo@apat.it

Al Presidente della Commissione Istruttoria IPPC  
c/o ISPRA  
Via Curtatone, 3  
00185 Roma  
Fax n. 06 50074281  
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica  
agli indirizzi:  
ticali.dario@apat.it  
roberta.nigro@isprambiente.it

Alla Direzione Generale per la Tutela del  
Territorio e delle Risorse Idriche  
Fax n. 06 57225193  
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica  
all'indirizzo:  
minamb.tai@mclink.it

e p.c. Alla ENEL Produzione S.p.A.  
Impianto Turbogas di Camerata Picena (AN)  
S.S. 220 Pievaiola Km 24  
06060 Piegara (PG)  
Fax n. 075 9557571  
Gli allegati verranno inviati via posta elettronica  
all'indirizzo:  
romolo.bravetti@enel.com

Esclusivamente inviato via posta elettronica agli  
indirizzi:  
[m-dg@hotmail.it](mailto:m-dg@hotmail.it)  
[david.piccinini@regione.marche.it](mailto:david.piccinini@regione.marche.it)  
[marcello.saralli@sviluppoeconomico.gov.it](mailto:marcello.saralli@sviluppoeconomico.gov.it)  
[roberto.borghesi@isprambiente.it](mailto:roberto.borghesi@isprambiente.it)



IL PRESENTE VERBALE  
UNITAMENTE AGLI  
ALLEGATI È FORMATO  
DA N. 32 PAGINE -

IL DIRIGENTE  
(Dr. Giuseppe Lo Presti)



*Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare*

*Direzione per le Valutazioni Ambientali*

**OGGETTO: Autorizzazione Integrata Ambientale relativa alla centrale termoelettrica della Enel Produzione S.p.A., ubicata nel Comune di Camerata Picena (AN)**

**RESOCONTO VERBALE  
DELLA CONFERENZA DI SERVIZI del 14 Dicembre 2010**

Il giorno 14 dicembre 2010, alle ore 14.30, presso la sede del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, in Roma, si è tenuta la riunione della Conferenza di Servizi convocata con nota prot. n. DVA/2010/0029510 del 3 dicembre 2010, ai sensi dell'art. 14 della legge 7 agosto 1990, n. 241, e s.m.i., e dell'art. 5, comma 10 del decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59, e s.m.i., ai fini del rilascio dell'autorizzazione integrata ambientale (AIA) per la centrale termoelettrica della Enel Produzione S.p.A., ubicata nel Comune di Camerata Picena (AN).

Alla riunione partecipano il rappresentante del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (nel seguito Ministero dell'ambiente) ed il rappresentante del Ministero dello Sviluppo Economico, Amministrazione espressamente indicata dall'art. 5 comma 10 del D.Lgs. n. 59/2005, il rappresentante della Regione Marche e del Comune di Camerata Picena Amministrazioni competenti in materia ambientale a norma dell'art. 5 comma 10 del D.Lgs. n. 59/2005, e il rappresentante dell'ISPRA, ai sensi dell'art. 5, comma 11 del decreto medesimo. Interviene inoltre il rappresentante della Commissione istruttoria per l'AIA-IPPC (nel seguito Commissione IPPC) a supporto del Ministero dell'ambiente. Risultano assenti i rappresentanti, della Provincia di Ancona, del Ministero dell'Interno e della Salute (*All. 1*).

Il Presidente apre la riunione richiamando le conclusioni della precedente seduta della Conferenza del 7 giugno 2010, durante la quale il Sindaco del Comune di Camerata Picena, a cui si associavano anche i rappresentanti della Regione Marche e della Provincia di Ancona, aveva richiesto un approfondimento istruttorio necessario alla definizione del reale impatto della centrale sulla salute umana e sull'ambiente circostante, giusto verbale trasmesso il 9 giugno 2010 con nota DVA/2010/0014806.

Il Presidente fa presente che il Sindaco del Comune di Camerata Picena, con nota prot. 004502 del 13 dicembre u.s., ha espresso parere positivo al rilascio dell'AIA alla centrale termoelettrica oggetto della Conferenza, subordinato al rispetto da parte dell'Azienda di tre specifiche condizioni (*All. 2*).

Il Presidente informa la Conferenza che la società richiedente, con nota del 7 dicembre 2010 ID 6690164, che si allega al presente verbale (All. 3), ha presentato osservazioni al parere istruttorio, chiedendo altresì di essere udita, per illustrarne le principali.

Ciò premesso, il Presidente sottopone alla Conferenza, che approva, il seguente O.d.G.:

- 1. audizione del gestore ed esame delle osservazioni concernenti la documentazione oggetto della Conferenza trasmesse dalla società con nota del 7 dicembre 2010;
- 2. discussione in merito al Parere istruttorio reso dalla Commissione IPPC in data il 25 novembre 2010, prot. n. CIPPC\_00-2010-0002371, comprensivo del Piano di monitoraggio e controllo.

Viene, pertanto, invitato ad intervenire il rappresentante della Enel Produzione S.p.A..

Conclusa l'audizione del rappresentante della società sopra indicata, lo stesso viene invitato a lasciare la seduta.

Il rappresentante della Commissione IPPC, in merito alle osservazioni del gestore inerenti il Parere istruttorio conclusivo ed il relativo Piano di monitoraggio e controllo demanda le stesse alla successiva valutazione tecnica da effettuarsi di concerto con ISPRA. In particolare tuttavia in merito all'osservazione n. 10 relativa al Par. 9.5 "Emissioni sonore e vibrazioni", tenuto conto di quanto richiesto al riguardo dal Sindaco del Comune di Camerata Picena, si ritiene di variare la citata prescrizione modificando il primo capoverso come segue "..... si prescrive l'adeguamento dell'impianto ai nuovi limiti ai sensi del DPCM 14/11/97" ed eliminando l'intero secondo capoverso da "Inoltre" a "differenziale".

In merito all'osservazione n. 20 relativa al Par. 9.7 "Prescrizioni sui serbatoi", ed in considerazione di quanto richiesto al riguardo dal Sindaco del Comune di Camerata Picena, si ritiene di modificare la citata prescrizione prevedendo lo smantellamento dei serbatoi in oggetto, entro 5 anni dal rilascio dell'AIA in luogo dei 36 mesi dal medesimo rilascio.

Il rappresentante della Regione Marche, relativamente a quanto riportato a pag. 60 del Parere istruttorio conclusivo, prima della tabella riportante i VLE Nox, ritiene opportuno aggiungere la seguente frase: " e comunque tale da migliorare la reale situazione emissiva rispetto al periodo transitorio (tre anni), oltretché in termini di concentrazione anche in termini di flussi di massa effettivi".

Il rappresentante del Ministero dello sviluppo economico, nel prendere atto dei limiti di funzionamento di 100 h per ogni gruppo prescritti dal Piano Regionale di risanamento ambientale della Regione Marche, ribadisce, sulla base delle proprie valutazioni tecniche, l'opportunità che tale impianto funzionasse per un massimo di 500 h per ciascun gruppo.

Il rappresentante della Regione Marche e del Comune di Camerata Picena, nel condividere quanto espresso dal rappresentante della Commissione IPPC, esprime parere favorevole in merito al rilascio dell'autorizzazione integrata ambientale alla centrale termoelettrica della Società Enel Produzione S.p.A. sita nel Comune di Camerata Picena (AN), ferme restando le valutazioni tecniche da effettuarsi di concerto con ISPRA.

I rappresentanti dell'ISPRA esprimono, ai sensi dell'art. 5, comma 11 del D.Lgs. n. 59/2005, come modificato dal D.Lgs. n. 4/2008, parere favorevole in merito al Piano di monitoraggio e controllo proposto, ferme restando le valutazioni tecniche da effettuarsi.

Handwritten signatures and initials at the bottom of the page, including a large 'X' mark, 'WAP', 'LB', and a signature with the number '2' next to it.

**Dopo ampia e approfondita discussione, la Conferenza delibera di:**

- 1) dare mandato alla Commissione IPPC di modificare il Parere istruttorio, comprensivo del Piano di monitoraggio e controllo, alla luce delle richieste formulate dal gestore con nota del 7 dicembre 2010, ritenute condivisibili;**
- 2) esprimersi favorevolmente in merito al rilascio dell'autorizzazione integrata ambientale per l'esercizio della centrale di Enel Produzione S.p.A. sita nel Comune di Camerata Picena (AN), alle condizioni di cui al parere istruttorio della Commissione IPPC trasmesso in data 25 novembre 2010, prot. n. CIPPC\_00-2010-0002371, modificato come indicato alla lettera a).**

Il presente verbale sarà inviato alle Amministrazioni non presenti alla Conferenza nonché alle Amministrazioni presenti, ai sensi degli artt. 14 e ss. della legge 7 agosto 1990, n. 241 e s.m.i., ed al gestore.

Il Presidente alle ore 16.30 dichiara conclusa la seduta.

Il verbale viene letto e sottoscritto in seduta.

Per il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare

Per il Ministero dello Sviluppo Economico

Per la Regione Marche

Per il Comune di Camerata Picena

Per la Commissione AIA-IPPC

Per ISPRA

**ALLEGATO 1**

**Elenco nominativo dei rappresentanti**

<b>Nominativo</b>	<b>Ente rappresentato</b>
Dott. Giuseppe Lo Presti <i>Presidente</i>	Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare –Direzione Generale per le valutazioni ambientali
<i>assente</i>	Ministero dell'interno
<i>assente</i>	Ministero della salute
Ing. Marcello Saralli	Ministero dello sviluppo economico
Ing. David Piccinini	Regione Marche
<i>assente</i>	Provincia di Ancona
Ing. David Piccinini	Comune di Camerata Picena
Dott. Marco A. Di Giovanni	Commissione IPPC
Dott. Roberto Borghesi	ISPRA

Si riporta di seguito l'elenco degli altri partecipanti e le deleghe. Si riporta altresì l'elenco dei soggetti intervenuti.

MP



*Ministero dello Sviluppo Economico*

DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA  
DIREZIONE GENERALE PER L'ENERGIA NUCLEARE, LE ENERGIE RINNOVABILI E L'EFFICIENZA ENERGETICA  
IL DIRETTORE GENERALE

*Ministero dello Sviluppo Economico*  
Dipartimento per l'Energia  
Struttura: DIP-EN  
**REGISTRO UFFICIALE**  
Prot. n. 0017144 - 01/10/2010 - USCITA

Al Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio  
e del mare  
Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali  
Via Cristoforo Colombo 44  
**00147 ROMA**  
Fax n. 06-5722.5068

Trasmessa via fax

**OGGETTO:** Impianti di energia elettrica di potenza superiore a 300 MW termici.  
Autorizzazione Integrata Ambientale (A.I.A.) - D.Leg.vo n. 59/2005.  
Conferenze di Servizi.

A seguito della richiesta formulata il giorno 29 settembre 2010, si fa presente quanto segue.

L'ing. Marcello Saralli, Dirigente della Divisione II - Produzione Elettrica di questa Direzione Generale, rappresenta il Ministero dello Sviluppo Economico nelle Conferenze di Servizi indette da Codesta Amministrazione ai fini del rilascio dell'A.I.A., relativamente ai procedimenti attinenti gli impianti di energia elettrica di potenza superiore a 300 MW termici.  
L'ing. Marcello Saralli può delegare, per sostituzione o supporto, altri addetti alla medesima Divisione, per gli stessi scopi sopra menzionati.

Distinti saluti.

Il Direttore Generale  
(Dott.ssa Rosaria Romano)





WP



seduta del  
16 MAR 2002

pag.  
2

delibera  
442

DELIBERAZIONE DELLA GIUNTA REGIONALE

OGGETTO: LR 20/2001 artt. 4, 9 e 10 – Modifica delle strutture della Giunta regionale e determinazione dei valori economici della retribuzione di posizione connessa alla direzione delle stesse strutture.

LA GIUNTA REGIONALE

VISTO il documento istruttorio riportato in calce alla presente deliberazione, predisposto dal Segretario generale, dal quale si rileva la necessità di adottare il presente atto;

RITENUTO, per i motivi riportati nel predetto documento istruttorio e che vengono condivisi, di deliberare in merito;

VISTA la proposta del Segretario generale, che contiene il parere favorevole di cui all'articolo 4, comma 4, della legge regionale 15 ottobre 2001, n. 20 sotto il profilo della legittimità e della regolarità tecnica della presente deliberazione, nonché l'attestazione che dalla stessa non deriva né può comunque derivare un impegno di spesa a carico della Regione;

VISTO l'articolo 28 dello Statuto della Regione;

Con la votazione, resa in forma palese, riportata a pagina 1

DELIBERA

- di modificare le competenze dei Servizi e del Dipartimento per le Politiche integrate di sicurezza e per la protezione civile secondo quanto indicato nell'allegato "A" alla presente deliberazione;
- di confermare i valori economici della retribuzione di posizione connessa alla direzione dei Servizi e del Dipartimento per le politiche integrate di sicurezza e per la protezione civile;
- di modificare l'assetto delle Posizioni di progetto e di funzione secondo quanto indicato nell'allegato "B" alla presente deliberazione;
- di determinare i valori economici della retribuzione di posizione connessa alla direzione delle Posizioni di progetto e di funzione secondo quanto indicato nell'allegato "C" alla presente deliberazione;
- di stabilire che gli allegati "A", "B" e "C" costituiscono parte integrante della presente deliberazione.

IL SEGRETARIO DELLA GIUNTA  
(Bruno Brandoni)

B. Brandoni

IL PRESIDENTE DELLA GIUNTA  
(Gian Mario Spacca)

Gian Mario Spacca

M

WP



seduta del  
16 MAR 2009

pag.  
3

delibera  
442

DELIBERAZIONE DELLA GIUNTA REGIONALE

DOCUMENTO ISTRUTTORIO

Gli articoli 4, comma 1, lettera b bis) e l'articolo 5, comma 3, della legge regionale 15 ottobre 2001, n. 20 (Norme in materia di organizzazione e di personale della Regione) affidano alla Giunta regionale il compito di istituire i Servizi, con l'indicazione delle materie di competenza, secondo criteri di omogeneità e di integrazione funzionale, su proposta del Segretario generale.

Gli articoli 4, comma 1, lettera b ter) e 8, comma 3, della legge regionale n. 20/2001 attribuiscono, poi, alla Giunta regionale il compito di istituire le Posizioni dirigenziali di progetto e di funzione, su proposta del Comitato di direzione.

L'articolo 10 della legge regionale n. 20/2001 stabilisce, inoltre, che i dirigenti responsabili delle posizioni dirigenziali di progetto e di funzione elaborano o realizzano i progetti di cui sono incaricati ovvero svolgono le attività assegnate nei termini e con le modalità fissati dal dirigente del Servizio o, nel caso di progetti coinvolgenti più Servizi, dal Comitato di direzione.

La Giunta regionale, con deliberazione n.115 del 2 febbraio 2009, ha ridefinito i Servizi ed ha confermato i valori economici della retribuzione di posizione connessa alla direzione degli stessi.

Successivamente è emersa la necessità di apportare alcune modifiche all'assetto previsto da tale deliberazione, al fine di assicurare maggiore funzionalità, con specifico riguardo al trasferimento dal Servizio Ambiente e paesaggio al Servizio Industria, artigianato ed energia della competenza in materia di cave e miniere; al trasferimento dal Servizio Industria, artigianato ed energia al Servizio Internazionalizzazione, cultura, turismo e commercio della competenza in materia di consorzi export ed al trasferimento dal Servizio Governo del territorio, mobilità ed infrastrutture al Dipartimento per le politiche integrate di sicurezza e per la protezione civile della competenza in materia di verifica tecnica e amministrativa per l'attuazione di interventi di edilizia sanitaria ed ospedaliera relativi all'accordo di programma di cui alla deliberazione di Giunta regionale n.1389/2008 e successivi.

In relazione a quanto disposto in merito ai Servizi e sempre al fine di assicurare maggiore funzionalità, occorre introdurre alcune modifiche delle Posizioni di progetto e di funzione.

In particolare, è opportuno affidare la competenza in materia di cabina di regia per le politiche comunitarie e di monitoraggio relativo ai servizi economici di interesse generale alla Posizione di funzione Politiche comunitarie; la competenza in materia di cave e miniere alla Posizione di funzione Energia, fonti rinnovabili, risparmio energetico e attività estrattive; la competenza in materia di consorzi export alla Posizione di funzione Internazionalizzazione, promozione estera, cooperazione allo sviluppo e marchigiani nel mondo.

Nell'ambito del Servizio Programmazione, bilancio e politiche comunitarie è necessario, inoltre, istituire la Posizione di funzione Controllo della spesa e delle entrate e tributi.

Nell'ambito del Servizio Salute risulta opportuno sopprimere la Posizione di funzione Obiettivi di piano e assistenza ospedaliera e la Posizione di funzione Assistenza giuridico-amministrativa, formazione e aggiornamento degli operatori del SSR ed istituire la Posizione di funzione Programmazione economico-sanitaria e la Posizione di funzione Rapporti con le strutture ospedaliere private e mobilità passiva.

Nell'ambito del Servizio Internazionalizzazione, cultura, turismo e commercio occorre rivedere alcune Posizioni di funzione ed istituire due nuove Posizioni di progetto concernenti rispettivamente il recupero dei beni culturali e la revisione degli atti in materia di politiche giovanili.

Nell'ambito del Servizio Governo del territorio, mobilità e infrastrutture è opportuno escludere dalla Posizione di funzione Mobilità, trasporti ed infrastrutture la competenza in materia di infrastrutture viarie e di sicurezza stradale.

Nell'ambito del Servizio Agricoltura, forestazione e pesca occorre, poi spostare alla posizione di funzione Attività ittiche e faunistico-venatorie la competenza in materia di caccia e pesca sportiva.

In relazione alla ridefinizione delle Posizioni di progetto e di funzione, è necessario rideterminare i valori economici della retribuzione di posizione connessa alla direzione delle stesse.

Le relative schede, sottoscritte dal Segretario generale e dai dirigenti dei Servizi e del Dipartimento per le politiche integrate di sicurezza e per la protezione civile, sono depositate agli atti della Segreteria generale.

La proposta è stata approvata dal Comitato di direzione nella seduta del 13 marzo 2009.

Si propone, pertanto, alla Giunta regionale l'adozione della presente deliberazione.

IL RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO

(Mario Conti)

MP



seduta del  
16 MAR 2009

pag.  
4

delibera  
442

DELIBERAZIONE DELLA GIUNTA REGIONALE

PROPOSTA E PARERE DEL SEGRETARIO GENERALE DELLA GIUNTA REGIONALE

Il sottoscritto esprime parere favorevole sotto il profilo della legittimità e della regolarità tecnica della presente deliberazione e ne propone l'adozione alla Giunta regionale.  
Attesta, inoltre, che dalla presente deliberazione non deriva né può comunque derivare un impegno di spesa a carico della Regione.

IL SEGRETARIO GENERALE

(Mario Conti)

La presente deliberazione si compone di n. 27 pagine di cui n. 23 pagine di allegati.

IL SEGRETARIO DELLA GIUNTA

(Bruno Brandoni)

V



DELIBERAZIONE DELLA GIUNTA REGIONALE

Servizio n. 8  
AMBIENTE E PAESAGGIO

PF Salvaguardia, sostenibilità e cooperazione ambientale

Ciclo dei rifiuti

Piano di risanamento AERCA e procedimenti connessi

Attività a rischio di incidenti rilevanti di cui al decreto legislativo n. 334/1999

Bonifiche ambientali

Agenda 21 locale

Cooperazione ambientale

Educazione ambientale, sistema INFEA ed acquisti verdi

PF Aree protette, protocollo di Kyoto, riqualificazione urbana

Aree protette, Siti di importanza comunitaria (SIC) e Zone di protezione speciale (ZPS)

Protocollo di Kyoto e cambiamenti climatici

Aree produttive ed ecologicamente attrezzate

Riqualificazione urbana

Inquinamento luminoso ed elettromagnetico

PF Tutela delle risorse ambientali

Tutela della qualità dell'aria

Inquinamento acustico

Qualità delle acque, balneazione e Piano di tutela delle acque

Ciclo idrico integrato

PF Valutazioni ed autorizzazioni ambientali

Valutazioni ed autorizzazioni ambientali (VIA)

Valutazione ambientale strategica (VAS)

Autorizzazione integrata ambientale (AIA)

Valutazione di incidenza relativa alla rete natura 2000

PF Informazioni territoriali e ambientali e beni paesaggistici

Archivio cartografico e delle informazioni territoriali

Sistema cartografico informatizzato regionale

Sistema informativo regionale ambientale (SIRA)

Piano paesistico ambientale regionale (PPAR)

Beni paesaggistici

Informazioni ambientali

PF Contabilità e bilancio ambientale

Accordi di programma quadro in materia ambientale

Supporto alle strutture del Servizio in materia finanziaria

PF Tutela degli animali e rete ecologica regionale

Tutela degli animali

Rete ecologica regionale e biodiversità

4



WIP



seduta del  
16 MAR 2009

pag.  
2

delibera  
443

DELIBERAZIONE DELLA GIUNTA REGIONALE

OGGETTO: Art. 28 l.r. 20/2001 - Conferimento degli incarichi di posizione dirigenziale di progetto e di funzione nell'ambito dei servizi della Giunta regionale, del Dipartimento per le politiche integrate di sicurezza e per la protezione civile, della Segreteria generale e del Gabinetto del Presidente.

LA GIUNTA REGIONALE

VISTO il documento istruttorio riportato in calce alla presente deliberazione predisposto dal Segretario generale dal quale si rileva la necessità di adottare il presente atto;

RITENUTO, per i motivi riportati nel predetto documento istruttorio e che vengono condivisi, di deliberare in merito;

VISTA l'attestazione della copertura finanziaria di cui all'articolo 48 della legge regionale 11 dicembre 2001, n. 31;

VISTA l'attestazione dell'addetto al riscontro contabile;

VISTA la legge regionale 24 dicembre 2008 n. 38 di approvazione del bilancio di previsione per l'anno 2009;

VISTA la deliberazione della Giunta regionale n. 1917/2008 di approvazione del POA anno 2009;

VISTA la proposta del Segretario generale della Giunta regionale che contiene il parere favorevole di cui all'articolo 4, comma 4, della legge regionale 15 ottobre 2001, n. 20 sotto il profilo di legittimità ed in ordine alla regolarità tecnica.

VISTO l'articolo 28 dello statuto della Regione;

Con la votazione, resa in forma palese, riportata a pagina 1

DELIBERA

1. di conferire gli incarichi di direzione delle posizioni di progetto e di funzione nell'ambito dei servizi della Giunta regionale, del Dipartimento per le politiche integrate di sicurezza e per la protezione civile, della Segreteria generale e del Gabinetto del Presidente ai dirigenti indicati nell'allegato A;
2. di prendere atto che:
  - a) gli incarichi di direzione delle posizioni di funzione: "Osservatorio regionale dei contratti pubblici", "Ragioneria", "Politiche comunitarie", "Servizi per l'impiego e mercato del lavoro" e "Cooperazione nei settori produttivi" sono conferiti a soggetti esterni, previa sottoscrizione di contratto di lavoro subordinato a termine di diritto privato;
  - b) l'incarico per la direzione della P.F. "Relazioni con gli Enti locali" è stato conferito con D.G.R. n. 589 del 30.04.2008 e giunge a scadenza al termine della attuale legislatura;

4



DELIBERAZIONE DELLA GIUNTA REGIONALE

- (c) gli incarichi delle posizioni di funzione "Organizzazione ed amministrazione del personale", "Sistemi informativi e telematici", "Programmazione sociale ed integrazione socio-sanitaria", "Fondo sociale europeo e formazione", "Commercio e tutela dei consumatori", "Valutazioni ed autorizzazioni ambientali", "Programmazione e struttura decentrata di Ascoli Piceno", "Energia, fonti rinnovabili, risparmio energetico ed attività estrattive", ed "Attività di staff della segreteria generale" sono conferiti a dipendenti regionali a tempo indeterminato di categoria D, previa sottoscrizione di contratto di lavoro subordinato a termine di diritto pubblico;
- d) gli incarichi delle posizioni di funzione "Sanità pubblica", "Veterinaria e sicurezza alimentare" e "Rapporti con le strutture ospedaliere private e mobilità passiva", sono conferiti a dirigenti medici del comparto sanità, previo provvedimento di comando, ai sensi dell'art. 28, comma 5, della l.r. 20/2001;
- e) l'incarico di dirigente della P.F. "Rischio sismico ed opere pubbliche d'emergenza" è conferito ai sensi dell'art. 14, comma 14, della Legge n. 61/1998, mediante sottoscrizione di contratto a termine di diritto privato;
3. di conferire fino alla conclusione del relativo rapporto di lavoro l'incarico della P.P. "Revisione degli atti in materia di politiche giovanili" nell'ambito del servizio Internazionalizzazione, Cultura, Turismo e commercio al dott. Landi Mariano nei confronti del quale trova applicazione, dal 14.03.2009, la disciplina della clausola di salvaguardia convenuta con le organizzazioni sindacali della separata area della dirigenza di cui alla D.G.R. n. 356 del 09.03.2009;
4. di conferire altresì ad interim:
- all'Avv. Costanzi Paolo, al quale sono state già attribuite le funzioni di vice Segretario Generale con D.G.R. n. 116 del 02.02.2009, l'incarico della P.F. "Coordinamento dell'Avvocatura regionale";
  - al Dott. Burattini Rolando, già dirigente del servizio Programmazione Bilancio e Politiche comunitarie, gli incarichi della P.F. "Gestione attiva del debito" e "Controllo della spesa e delle entrate e tributi";
  - al dott. Oreficini Rosi Roberto, già dirigente del Dipartimento per le politiche integrate di sicurezza e per la protezione civile, gli incarichi della P.F. "Attività tecniche di protezione civile" e "Relazioni con lo Stato";
  - al dott. Londrillo Paolo, già dirigente del servizio Attività istituzionali, legislative e legali, gli incarichi della P.F. "Controlli relativi ai fondi comunitari" e "Riordino territoriale e Comunità Montane";
  - al dott. Brandoni Sauro, già dirigente del servizio risorse umane e strumentali, l'incarico della P.F. "Provveditorato, economato e contratti";
  - al dott. Ruta Carmine, già dirigente del servizio Salute, la P.F. "Programmazione economico-sanitaria";
  - al dott. Mannucci Paolo, già dirigente del servizio Politiche Sociali, l'incarico della P.F. "Politiche per l'inclusione sociale";
  - al dott. Orsetti Raimondo, già dirigente del servizio Internazionalizzazione, cultura, turismo e commercio, gli incarichi della P.F. "Cultura" e "Internazionalizzazione, promozione estera, cooperazione allo sviluppo e Marchigiani nel mondo";
  - all'Avv. Martellini Cristina, già dirigente del servizio Agricoltura, gli incarichi della P.F. "Competitività e sviluppo dell'impresa agricola" e "Diversificazione delle attività rurali e struttura decentrata di Macerata";
  - al dott. Terzoni Mauro, già dirigente ad interim del servizio Industria Artigianato ed energia, l'incarico della P.F. "Promozione, credito agevolato, finanza innovativa e garanzia";
  - all'Avv. De Berardinis Gabriella, alla quale viene attribuito con la presente deliberazione l'incarico della P.F. "Avvocato regionale" a titolo principale, l'incarico della P.F. "Affari generali";



WP



seduta del  
6 MAR 2009

pag.  
4

delibera  
443

DELIBERAZIONE DELLA GIUNTA REGIONALE

5. di fissare la decorrenza dei suddetti incarichi dal 14.03.2009, senza soluzione di continuità, e di stabilire la durata in anni due, con l'unica eccezione dell'incarico di cui al punto 3;
6. di prevedere, rispetto alla durata di cui al punto che precede, la possibilità di una revoca anticipata dei medesimi incarichi conseguenti al conferimento dell'incarico di Segretario Generale da parte della Giunta regionale nell'ambito della prossima legislatura ed alla eventuale successiva attribuzione dei nuovi incarichi di direzione dei servizi regionali;
7. di stabilire che le funzioni dirigenziali non ricomprese negli ambiti di competenza delle posizioni dirigenziali di funzione e di progetto sono assegnate ai dirigenti dei servizi ed al dirigente del Dipartimento per le politiche integrate di sicurezza e per la protezione civile nonché al Segretario generale ed al Capo di Gabinetto, equiparati nella fattispecie ai dirigenti di servizio;
8. di dare mandato al Presidente della Giunta regionale di provvedere alla continuazione dei rapporti di lavoro dei dirigenti assunti ai sensi dell'articolo 28, commi 3bis e 3ter, della legge regionale n. 20/2001, nonché del dirigente assunto ai sensi dell'articolo 14, comma 14, della legge n. 61/1998, mediante stipula del relativo contratto individuale secondo lo schema esemplificativo allegato alla deliberazione della Giunta regionale n. 202/2007;
9. di fissare il trattamento economico spettante ai nominati dirigenti ai sensi della D.G.R. n. 442 del 16 marzo 2009, in conformità pertanto ai criteri di cui alle DD.G.R. n. 162/2007 e n. 356 del 09.03.2009, quest'ultima relativa alla negoziazione sulla clausola di salvaguardia;
10. di stimare l'onere di spesa annuale presunto, comprensivo degli oneri a carico dell'Ente, in circa Euro 6.981.570,76. Lo stesso farà carico per le quote parti di € 5.123.701,16 al capitolo 20701126 (retribuzioni lorde), di € 1.420.173,75 al capitolo 20701127 (oneri a carico dell'Amministrazione) e di € 437.695,85 al capitolo 20701130 (Irap) del bilancio regionale per l'anno 2009. La retribuzione di posizione e di risultato dei dirigenti con rapporto di lavoro a tempo indeterminato e dei dirigenti a tempo determinato assunti ai sensi dell'art. 28, comma 3 ter, della L.R. n. 20/2001 troverà capienza nel fondo di cui all'art. 26 del CCNL 23.12.1999 per l'anno 2009. L'onere corrispondente al trattamento economico complessivo del dirigente assunto ai sensi della legge 61/1998, pari a presunti € 111.641,20 troverà copertura nelle risorse specificatamente deputate.  
Gli impegni di spesa verranno assunti con decreto del dirigente della posizione di funzione Organizzazione ed amministrazione del personale all'atto della liquidazione mensile dei relativi emolumenti stipendiali.
11. il presente provvedimento è comunicato ai dirigenti interessati.

IL SEGRETARIO DELLA GIUNTA  
(Bruno Brandoni)  
*B. Brandoni*

IL PRESIDENTE DELLA GIUNTA  
(Gian Mario Spacca)  
*G. Spacca*

21

WF



seduta del  
**6 MAR 2009**

pag.  
18

DELIBERAZIONE DELLA GIUNTA REGIONALE

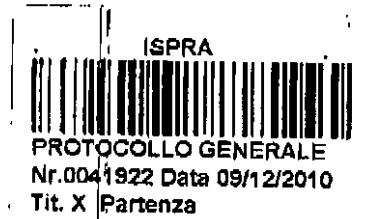
delibera  
**443**

<u>NR. 8 "AMBIENTE E PAESAGGIO"</u>	<u>MINETTI ANTONIO</u>
1) P.F. "SALVAGUARDIA, SOSTENIBILITA' E COOPERAZIONE AMBIENTALE"	CIONI ISAREMA
2) P.F. "AREE PROTETTE, PROTOCOLLO DI KYOTO, RIQUALIFICAZIONE URBANA"	CATALINO SILVIA
3) P.F. "TUTELA DELLE RISORSE AMBIENTALI"	MUZZI GUIDO
4) P.F. "VALUTAZIONI ED AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI"	PICCININI DAVID
5) P.F. "INFORMAZIONI TERRITORIALI ED AMBIENTALI E BENI PAESAGGISTICI"	BUCCI ACHILLE
6) P.F. "CONTABILITA' E BILANCIO AMBIENTALE"	RENDA FRANCESCO
7) P.F. "TUTELA DEGLI ANIMALI E RETE ECOLOGICA REGIONALE"	ZABAGLIA CLAUDIO

5



**ISPRA**  
Istituto Superiore per la Protezione  
e la Ricerca Ambientale



**Dott. Giuseppe Lo Presti**  
Ministero dell'Ambiente e della  
Tutela del Territorio e del Mare  
DVA-MATTM  
Via C. Colombo, 44  
00147 - ROMA  
Fax n. 06/57225068

**OGGETTO:** Convocazione Conferenza di Servizi di cui all'art. 5, comma 10, del D.lgs. 59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale alla Centrale termoelettrica ENEL Produzione S.p.A. Centrale turbogas di Camerata Picena (AN).

Con la nota n. DVA/2010/0029510 del 03 dicembre 2010 è pervenuta a questo Istituto la convocazione per la Conferenza di Servizi in oggetto per il giorno **14 dicembre 2010 alle ore 14,30**. A tal proposito si comunica che ISPRA sarà rappresentata dal personale come da tabella allegata.

Cordiali saluti

*Il Responsabile dell'accordo di  
collaborazione ISPRA/MATTM  
sulle attività IPFC  
Dott. Leonello SERVA*

All. c.s.



**ISPRA**  
Istituto Superiore per la Protezione  
e la Ricerca Ambientale

MAP

**CONFERENZA DEI SERVIZI EX D.LGS. 59/05**

**Riunione del 14 Dicembre 2010 ore 14.30**

**presso MATTM - piano VII - Sala Europa  
Entrata via C. Bavastro n. 174**

Gestore	Tipologia Impianto	Delegazione ISPRA
ENEL PRODUZIONE S.p.A.	Centrale turbogas di Camerata Picena (AN)	Di Marco, Borghesi, Salierno





**ALLEGATO 2**

WAP



**Comune di Camerata Picena**  
Provincia di Ancona

Prot. **00450Z**  
Rif. Vs Prot. DVA-2010-0029510 del 3.12.2010  
PRATICA: DSA-RIS-[2009.0094]

Camerata Picena, 13 dicembre 2010

**Messaggio fax al n. 0657225068**  
**Cortese att.ne Dr. LO PRESTI**

Spett.le  
MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA  
TUTELA DEL TERRITORIO  
E DEL MARE  
DIREZIONE GENERALE PER LE  
VALUTAZIONI AMBIENTALI  
Via Cristoforo Colombo n. 44  
00147 ROMA

**Messaggio fax al n. 0718063012**  
**Cortese att.ne Dr. Geol. PICCININI**

e, p.c.

REGIONE MARCHE  
P.F. VALUTAZIONI E  
AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI  
Via Tiziano n. 44  
60100 ANCONA

**OGGETTO: conferenza di Servizi ex art. 5 D.Lgs. 59/2005 per il rilascio della Autorizzazione Integrata Ambientale all'ENEL Produzione S.p.A. Impianto Turbogas di Camerata Picena (AN) - Trasmissione parere. Conferimento delega per partecipazione conferenza di servizi del 14.12.2010**

Preg.mo Sig. Dirigente,

Il sottoscritto Paolo Tittarelli in qualità di Sindaco pro-tempore del Comune di Camerata Picena, in relazione a quanto in oggetto esprime parere positivo a condizione che:

- a) L'impianto, sotto il profilo dell'impatto acustico ai sensi del D.M. 11.12.1996, non venga considerato a ciclo continuo e, di conseguenza, venga assicurato il rispetto di tutti i limiti di immissioni assoluti e differenziali applicabili sia in ragione della normativa tempo per tempo vigente che in ragione della zonizzazione acustica vigente nel Comune di Camerata Picena, così come già rilevato dall'ARPAM Marche e come risultante dalla documentazione allegata a nota Prot. 002178 del 4.6.2010;
- b) La Ditta esercente proceda allo smontaggio, smantellamento e bonifica dei due serbatoi da mc 1148 e dei due serbatoi di mc 5469 già utilizzati per l'alloggiamento del gasolio e non più utilizzati a seguito del cambio di alimentazione dei generatori, così come dichiarato dallo

pag. 64

UP

stesso gestore. L'adempimento dovrà essere eseguito, a pena di decadenza dall'AIA, entro trentasei mesi dal rilascio del titolo autorizzatorio;

- c) La presentazione, entro tre anni dal rilascio dell'AIA, di un piano di dismissione tale da garantire la dismissione completa dell'impianto ed il ripristino del sito entro il periodo di validità dell'AIA (cinque anni), ovvero la presentazione, sempre entro tre anni dal rilascio dell'AIA, di un piano di adeguamento alle MTD di settore tale da garantire il rispetto dei nuovi VLE e comunque tale da non superare le attuali effettive immissioni in atmosfera.

Qualora una sola delle suddette condizioni sub a), b) e c) non venga imposta alla Ditta esercente, il parere del Comune di Camerata Picena deve intendersi negativo.

Inoltre il sottoscritto Paolo Tittarelli, in qualità di Sindaco pro-tempore del Comune di Camerata Picena,

#### DELEGA

Il Dr. Geol. Davide Piccinini, Dirigente della Posizione di Funzione Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali della Regione Marche, a rappresentare il Comune di Camerata Picena in seno alla suddetta conferenza ed esprimere il parere come sopra articolato.  
Con perfetta osservanza.

Con ogni riserva.



IL SINDACO  
Paolo Tittarelli





L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT  
 UNITA' DI BUSINESS PIETRAFITTA - Centrale Franco Rasetti

06060 Pietrafitta (Pg), S.R. 220 Pievalola Km 24  
 Tel. 075 9557611 Fax 075 9557671

**ALLEGATO 3**
**Pietrafitta, 07/12/2010**

Spett.le MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA  
 TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE  
 Direzione Generale per la Salvaguardia  
 Ambientale  
 Divisione VI - RIS  
 Via Cristoforo Colombo, 44  
 00147 ROMA  
 Fax : 06-57225068  
**Alla c.a. Dott. Giuseppe Lo Presti**

p.c. Commissione Istruttoria IPPC  
 c/o ISPRA  
 Via V. Curtatone, 3  
 00185 ROMA  
 Fax 06-50074281  
**Alla c.a. Dario Ticali**

p.c. MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO  
 Direzione per l'Energia nucleare, le energie  
 Rinnovabili e l'efficienza Energetica  
 Ufficio XII - Produzione Energia Elettrica  
 Via Molise, 2  
 00197 ROMA  
 Fax 06-47052847

**Oggetto: Autorizzazione Integrata Ambientale della Centrale Enel Produzione S.p.A. impianto  
 Turbogas di Camerata Picena (AN). (Pratica DSA-RIS-00 (2009.0094)  
 Osservazioni al Parere Istruttoria Conclusivo ed al Piano di Monitoraggio e Controllo  
 allegati alla convocazione di Conferenza dei Servizi del 14 dicembre 2010.**

Con riferimento alla nota del 3/12/2010 prot. DVA-2010-0029510 con la quale ci sono stati  
 trasmessi Parere Istruttoria Conclusivo ed il Piano di Monitoraggio e Controllo predisposti per la  
 Centrale Turbogas di Camerata Picena, Vi trasmettiamo in allegato il prospetto riassuntivo delle  
 nostre osservazioni in merito ai documenti sopracitati, da sottoporre all'esame della Conferenza  
 dei Servizi convocata per il giorno 14 dicembre 2010 ore 14,30.

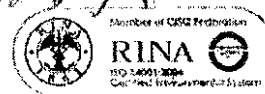
Pur non partecipando alla Conferenza dei Servizi, Vi chiediamo la possibilità di essere  
 ascoltati in sede di apertura della Conferenza stessa, al fine di poter illustrare le ns. principali  
 osservazioni.

Distinti saluti.

All.: c.s. n. 4

Romolo Bravetti

IL RESPONSABILE



ID 66 90 164

MD

Centrale Camerata Picena - Tab. 6 - Identificazione camini Turbogas

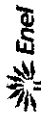
Punto di emissione	Descrizione	Potenza elettrica nominale (MWe)	Capacità di Produzione (MWt)	Latitudine	Longitudine	Altezza (m)	Area sezione uscita (m2)
1	Camino Gruppo 1	26	520	N 43° 35' 05"	EO 13° 20' 63"	18	18,1
2	Camino Gruppo 2	26		N 43° 35' 06"	EO 13° 20' 66"	18	18,1
3	Camino Gruppo 3	26		N 43° 35' 04"	EO 13° 20' 66"	18	18,1
4	Camino Gruppo 4	26		N 43° 35' 05"	EO 13° 20' 68"	18	18,1

WAP

Centrale Camerata Picena - Tab. 7 - Identificazione emissioni Diesel di lancio

Punto di emissione (Rif all. B.20)	Descrizione	Potenza termica nominale (MWt) (*)	Latitudine	Longitudine	Altezza (m)	Area sezione uscita (m2)
Fonte n°5 - Diesel di lancio CP1	Scarico diesel di lancio Gruppo 1 (gasolio)	1,17	N 43° 35' 05"	EO 13° 20' 63"	5,18	0,038
Fonte n°5 - Diesel di lancio CP2	Scarico diesel di lancio Gruppo 2 (gasolio)	1,17	N 43° 35' 07"	EO 13° 20' 65"	5,18	0,038
Fonte n°5 - Diesel di lancio CP3	Scarico diesel di lancio Gruppo 3 (gasolio)	1,17	N 43° 35' 04"	EO 13° 20' 64"	5,18	0,038
Fonte n°5 - Diesel di lancio CP4	Scarico diesel di lancio Gruppo 4 (gasolio)	1,17	N 43° 35' 06"	EO 13° 20' 66"	5,18	0,038

(\*) Rettificata la potenza termica



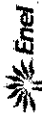
ENEL ENERGIA S.p.A. - DIVISIONE GENIERIAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT  
 UNITA' DI BUSINESS PIETRAFITTA - Capofila Tubogas di CAMERATA PICENA

14 Dicembre 2010 - Convocazione Conferenza dei Servizi di cui all'art.5 c.10 D.Lgs 59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ad ENEL Produzione SpA - Centrale Turbogas di Camerata Picena (AN) - Osservazioni al Parere Istruttorio Conclusivo ed al Piano di Monitoraggio e Controllo				
N° Osservazione	Rif. Argomento - Pagina	Prescrizione - Adempimento	Osservazioni - Proposta Gestore	
1	a) PI - par. 3 "Oggetto autorizzazione" - pg.10 b) PI - par. 4.6 "Aspetti energetici" Tab.B.3.1-B.3.2 - pg.22 c) PI - par.9.1 "Capacità produttiva" - pg.57	a) Potenza termica 523 MWt b) Potenza termica 523,74 MWt c) Potenza termica 520 MWt	Si puntualizza che il valore corretto della potenza termica è quello corrispondente a quanto al punto b) PI - par. 4.6 "Aspetti energetici" pg.22 riportato nella scheda B.3 inviata al GI in data 05/10/2010 ovvero 523,74MWt (ad esclusione dei 4 diesel di lancio, 4 x 1,07 MWt=4,28 MWt) come comunicato con Nota Tecnica consegnata brevi-manu al GI in data 11/11/2010.	
2	a) PI - par.4.3 "Descrizione dell'impianto - Stazione di decompressione e rete di distribuzione del gas metano" - pg.14 b) PI - par. 4.4 "Consumi, movimentazione e stoccaggio materie prime e combustibili" - pg. 17	a) "La portata massima di gas naturale per l'alimentazione della quattro sezioni è di 50.000 Nm3/h [...]" b) "Il consumo di metano è pari a circa 11.500m3/h per ciascun gruppo [...]"	L'unità di misura per la portata del metano è Sm3/h	
3	a) PI - par.par. 4.4 "Consumi, movimentazione e stoccaggio materie prime e combustibili" - pg. 18 b) PI - par.7.3 "Utilizzo materie prime - Carico scarico stoccaggio e manipolazione di combustili liquidi ed additivi" pg.50	a) "Il gestore inoltre non ha fornito indicazioni relative alle caratteristiche del serbatoio interrato e dei serbatoi di servizio presenti in impianto e alle eventuali aree di contenimento di possibili sversamenti incidentali" b) "Non si hanno informazioni sulle caratteristiche dei serbatoi interrato e dei serbatoi di servizio presenti in impianto e sulle eventuali aree di contenimento di possibili sversamenti accidentali"	Vedi scheda B.13 e B.18 inviate al GI con le integrazioni Settembre 2010.	
4	PI - par. 4.6 "Aspetti Energetici" - pg.23	"Si evidenzia che il gestore non ha fornito dati relativi alla potenza termica"	I dati sulla potenza termica richiesti sono stati forniti su tab. B.3.1 e B.3.2 ( inviate al GI in data 05/10/2010 e riportati a pag 21-22 del PI) e precisati nella Nota Tecnica consegnata brevi-manu al GI in data 11/11/2010.	
5	PI - par. 4.7 " Impianto di trattamento acque reflue, scarichi idrici ed immissioni in acqua" - pg.23	"Le acque potenzialmente inquinabile da oli sono raccolte [...] nella vasca di disoleazione della capacità di 1500 m3 dove un discoli raccoglie [...]"	La disoleazione non avviene tramite discoli ma tramite sistema descritto nell'aggiornamento della scheda B.18 - relazione tecnica par. "Impianto trattamento acque reflue (AC5 - attività connessa 5)" inviata al GI con le integrazioni di Settembre 2010.	



14 Dicembre 2010 - Convocazione Conferenza dei Servizi di cui all'art.5 c 10 D.Lgs 59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ad ENEL Produzione Spa - Centrale Turbogas di Camerata Picena (AN) - Osservazioni al Paree Istruttorio Conclusivo ed al Piano di Monitoraggio e Controllo				
N° Osservazione	Rif. Argomento - Pagina	Prescrizione - Adempimento	Osservazioni - Proposta Gestore	
6	PI - par 4.7 "Impianto di trattamento acque reflue - scarichi idrici ed emissioni in acqua" - pg.24	"Non è presente un misuratore di portata anche se ciascuna pompa è fornita di apposito contatore installato a fine 2008"	Sostituire contatore con contatore	
7	PI - par 4.7 "Impianto di trattamento acque reflue - scarichi idrici ed emissioni in acqua" - pg.24	"I campioni vengono prelevati [...] e analizzati presso il laboratorio chimico dell'unità ENEL /GEM/Produzione Geotermica di Larderello"	Si precisa che le analisi possono essere effettuate presso altri laboratori terzi certificati.	
8	PI - par 4.7 "Impianto di trattamento acque reflue - scarichi idrici ed emissioni in acqua" - pg.30	"Il gestore [...] non ha individuato lo scarico MN [...]"	Come riportato nelle tabelle B9.1 e B9.2 e nella scheda B.18 schema scarichi idrici, lo scarico MN è convogliato nello scarico finale SF1 insieme allo scarico MI.	
9	a) PI - par 4.8 "Emissioni convogliate in aria" - pg.30 b) PMC - "Emissioni in atmosfera", Tab.6 pg.7	Latitudine e longitudine da comunicare da parte del Gestore	Latitudine e longitudine già trasmesse all'integrazione Maggio 2008 - All.B.20 "Planimetria dell'impianto con individuazione dei punti di emissione in atmosfera" Si allega la Tab.6 pg 7 del PMC completa dei dati richiesti	
10	a) PI - par 4.11 "Rumore e vibrazioni" - pg.40 p.to21 b) PI - par. 9.5 "Emissioni sonore e vibrazioni" - pg 63	a) "Si ritiene che l'impianto possa essere definito a ciclo produttivo continuo a sensi del DM 11/12/1996 e rientri nella categoria degli impianti esistenti alla data di entrata in vigore del suddetto decreto. Pertanto il criterio differenziale deve essere applicato nel caso in cui non siano rispettati i valori assoluti di immissione" b) " Nelle more dell'adeguamento si prescrive il rispetto del limite d'immissione differenziale"	Per quanto precisato all'osservazione successiva si propone in attesa di approfondimenti e dell'effettuazione di una nuova campagna di misura, di assumere l'attuale rispetto dei limiti di immissione assoluta e di non prescrivere pertanto l'applicazione dei criteri differenziali, in quanto il presunto superamento del limite assoluto di immissione presso il punto 1 in occasione dei rilievi effettuati nel 2007, e non riscontrato invece con la successiva campagna del 2010, è attribuibile al contributo di rumorosità introdotta dal traffico veicolare delle importanti arterie stradali che corrono limitrofe all'impianto.	

WAP



ENEL ENERGIA S.p.A. DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT UNITA DI BUSINESS PIETRAFITTA - Centrale Turbogas di CAMERATA PICENA

**14 Dicembre 2010 - Convocazione Conferenza dei Servizi di cui all'art.5 c.10 D.Lgs 59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ad ENEL Produzione SpA - Centrale Turbogas di Camerata Picena (AN) - Osservazioni al Parere Istruttorio Conclusivo ed al Piano di Monitoraggio e Controllo**

N° Osservazione	Rif. Argomento - Pagina	Prescrizione - Adempimento	Osservazioni - Proposta Gestore
11	PI - par.4.11 "Rumore e vibrazioni" - pg.42	"Tale posizione non è coerente rispetto alle misure riportate nella figura 1.4; inoltre le stesse misure risultano in contraddizione con la tabella 7.2 del rapporto di prova di seguito riportato del settembre 2010"	Si precisa che l'apparente incoerenza delle misure è motivata dal fatto che nell'aprile 2008 è stato possibile accedere in corrispondenza del punto 1 ad un edificio in costruzione a quota 12-15 m. Nel settembre 2010 invece poiché il fabbricato non è più accessibile in quanto proprietà privata, la misura è stata effettuata ad una quota di circa 5 m da piano campagna. Il livello di rumore misurato è risultato quindi inferiore in quanto l'emissione acustica dell'impianto risulta attenuata da un filare di alberi
12	PI - par.4.11 "Rumore e vibrazioni" - pg.47	"Dalla scheda B.14 fornita dal gestore risulta che la classe identificativa della zona interessata dall'impianto è la V (aree prevalentemente industriali)"	Si precisa che la zonizzazione acustica effettuata dal comune classifica l'area dell'impianto, a nostro parere impropriamente, in classe V ed alcune aree anche in classe IV. Riteniamo sarebbe stato più opportuno classificarla in classe VI come per altro notificato al sindaco nel 2007
13	PI - par.7.3 "Utilizzo materie prime - fornitura e movimentazione di combustibili gassosi e additivi" - Pg.49	"Non si hanno informazioni relative alla presenza di sistemi di rilevamento e allarme perdite di gas"	Informazioni inviate nelle integrazioni di Settembre 2010 "Scheda tecnica Impianto Rilevazione Fughe Metano" B18-A11.1
14	PI - par. 9.3.1 "Emissioni convogliate" - pag.59	"Si prescrive che il funzionamento dell'impianto non potrà eccedere le 100 h/anno per ciascun gruppo Turbogas e che lo stesso dovrà rivestire le caratteristiche di essenzialità ai fini della sicurezza del sistema elettrico nazionale, così come dichiarato dal MISE entro il 31 gennaio di ogni anno, pena la decadenza dell'A.I.A., con immediato avvio delle procedure di dismissione."	Si chiede di eliminare la prescrizione di decadenza dell'AIA, in ogni sua parte e prescrizione, come conseguenza immediata del venir meno delle caratteristiche di essenzialità dell'impianto per la rete elettrica nazionale (in base alle dichiarazioni annuali del MISE). Si propone di prescrivere al gestore, nella suddetta eventualità, l'avvio del piano di dismissione completa dei gruppi CP1-CP2-CP3-CP4 a gas metano ovvero di adeguamento alle MTD coerenti con l'utilizzo di gas metano di cui è prescritta la presentazione, secondo il cronoprogramma di attuazione previsto. Proponiamo inoltre che il limite di 100 h/anno per ciascun gruppo possa essere inteso come limite complessivo di 400h/anno per l'intero impianto (ovvero ad esempio che nel caso di indisponibilità di un gruppo, le ore dello stesso possano essere ripartite tra gli altri gruppi)

W



ENEL ENERGIA S.p.A.  
 DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT  
 UNITA' DI BUSINESS PIETRAFITTA - CERRETA TURBOGAS DI CAMERATA PICENA

**14 Dicembre 2010 - Convocazione Conferenza dei Servizi di cui all'art.5 c 10 D.Lgs 59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ad ENEL Produzione Spa - Centrale Turbogas di Camerata Picena (AN) - Osservazioni al Parere Istruttorio Conclusivo ed al Piano di Monitoraggio e Controllo**

N° Osservazione	Rif. Argomento - Pagina	Prescrizione - Adempimento	Osservazioni - Proposta Gestore
15	a) PI - par. 9.3.1 "Emissioni convogliate" - pag.61 b) PMC - Obbligo di comunicazione accensione - pag.32	a) "Si prescrive inoltre con decorrenza immediata di dare comunicazione entro 24 ore al Comune di Camerata Picena dei dati relativi alle accensioni, alla durata di funzionamento, e degli spegnimenti degli impianti" b) "Il Gestore è tenuto alla comunicazione in tempo reale (al max entro 24 h) al Comune..."	a), b) - Si propone : - nel caso di accensioni effettuate in giorni festivi, o nei giorni di sabato e domenica l'invio di comunicazione al Comune nel corso del primo giorno lavorativo successivo utile; - di accettare come modalità di comunicazione anche l'invio di e-mail in sostituzione di lettera per posta ordinaria o raccomandata.
16	a) PI - par. 9.3.1 "Emissioni convogliate" - pg.61 b)-c) - PMC - Tab.9 - pg. 9	a) "Relativamente alla frequenza delle misurazioni [...] vengano eseguite trimestralmente per NOx e CO [...] e di inviare agli enti locali ed alle autorità di controllo un report trimestrale contenente i dati relativi al funzionamento dei 4 gruppi turbogas ed alle rispettive emissioni rilevate" b) NOx e CO frequenza mensile se in funzione per almeno un'ora c) Temperatura, portata, tenore ossigeno, vapore d'acqua e ossigeno frequenza mensile se in funzione	Relativamente alla frequenza di controllo delle emissioni dei camini di CP1, CP2, CP3, CP4, si evidenzia come un probabile futuro limitato funzionamento dei gruppi potrebbe rendere difficoltoso il rispetto di tali scadenze, dovendosi programmare il funzionamento dei 4 gruppi alla presenza di laboratori esterni incaricati. In relazione alle ore massime di funzionamento annuo (100 per gruppo) si chiede di rettificare la prescrizione chiedendo un controllo, di conseguenza l'invio del report, con frequenza almeno semestrale, preferibilmente annuale.
17	a) PI - par. 9.3.1 "Emissioni convogliate - Transitori di avviamento ed arresto" - pg.61 b) PMC - Tab.12 - pg.13 "Monitoraggio dei transitori"	a) "Nel periodo pre-adequamento [...] durante i periodi di avviamento [...] le emissioni siano quantificate e conteggiate secondo quanto predisposto nel piano di monitoraggio e controllo. In merito alla frequenza di misurazione [...] che queste vengano eseguite almeno una volta al mese per Nox e CO durante le fasi di accensione e spegnimento [...]" b) Frequenza delle verifiche	Relativamente ai transitori, in presenza di nessuna variazione impiantistica, si propone l'effettuazione di misurazioni una-tantum (o almeno con cadenza annuale) finalizzate alla caratterizzazione delle portate massiche di gas di combustione ed inquinanti emessi, da assumere in seguito come riferimento per le sime dei quantitativi di inquinanti emessi nei vari transitori di avviamento/arresto.



14 Dicembre 2010 - Convocazione Conferenza dei Servizi di cui all'art.5 c.10 D.Lgs 59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ad ENEL Produzione Spa - Centrale Turbogas di Camerata Picena (AN) - Osservazioni al Parere Istrutorio Conclusivo ed al Piano di Monitoraggio e Controllo				
N° Osservazione	Rif. Argomento - Pagina	Prescrizione - Adempimento	Osservazioni - Proposta Gestore	
18	PI - par. 9.3.1 "Emissioni convogliate - Transitori di avviamento ed arresto" - pg.62	"Si prescrive inoltre di inviare agli enti locali e alle autorità di controllo competenti un report mensili e contenente i dati relativi al funzionamento dei 4 gruppi turbogas e alla relative emissioni rilevate"	Visto il ridotto utilizzo dei gruppi si propone di prevedere la redazione e la trasmissione di un report con cadenza annuale.	
19	a) PI - par. 9.4 "Emissioni in acqua" - pg.62 b) PMC - Emissioni in acqua - pg.17	a) " Il gestore oltre al pozzetto fiscale posto a valle del disoleatore dovrà predisporre due ulteriori punti di prelievo da posizionare in corrispondenza degli scarichi finali SF1 e SF2 b) " Il controllo deve essere effettuato secondo quanto indicato in Tab.17 nei seguenti punti: - Pozzetto fiscale A..... - Pozzetto fiscale B.....	Si evidenzia come allo scarico SF1 confluiscono sia le acque meteoriche contaminabili da oli sia quelle che non lo sono. Monitorare la qualità delle acque dopo la confluenza dei due apporti non rappresenta misura di salvaguardia ambientale migliorativa rispetto a quanto in essere. Pertanto si propone di non prevedere la realizzazione di un pozzetto in corrispondenza dello scarico finale SF1, limitando l'esecuzione di campionamenti solo presso il pozzetto fiscale A esistente.	
20	PI - par.9.7 " Prescrizioni sui serbatoi" pg.64	"Si prescrive inoltre lo smantellamento per i due serbatoi fuori terra da 1148 mc e i due serbatoi da 5469 mc sopra descritti e la bonifica dei siti entro 36 mesi dal rilascio dell'IAA"	I serbatoi sono stati sezionati dai rispetti circuiti, bonificati (con certificati gas free) e pertanto sono in sicurezza e non presentano alcun rischio ambientale. In previsione di un possibile loro riutilizzo sia per l'attuazione di interventi finalizzati al perseguimento di MTD sui gruppi turbogas e per considerazioni di tipo strategico come asset aziendale cui ricorrere in caso di situazioni di emergenza (deposito combustibili), si propone deroga allo smantellamento dei serbatoi.	
21	PI - par. 9.10 "Manutenzione, Disturbi, Guasti ed Eventi Incidentali" pg.66	" A tal fine, il Gestore registra e comunica ad AC ...gli eventi di fermata per manutenzione o per malfunzionamenti, ed una valutazione della loro rilevanza dal punto di vista ambientale.	Si precisa che gli interventi di fermata per manutenzione o per guasti costituiscono attività routinaria dell'impianto; si propone di prevedere la comunicazione ad AC solo nel caso che gli interventi di fermata abbiano ripercussioni di carattere ambientale.	

29/32



MAP



ENEL ENERGIA S.p.A.  
 DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT  
 UNITÀ DI BUSINESS PIETRAFITTA - Centrale Turbogas di CAMERATA PICENA

**14 Dicembre 2010 - Convocazione Conferenza dei Servizi di cui all'art.5 c 10 D.Lgs 59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ad ENEL Produzione SpA - Centrale Turbogas di Camerata Picena (AN) - Osservazioni al Parere Istruttorio Conclusivo ed al Piano di Monitoraggio e Controllo**

N° Osservazione	Rif. Argomento - Pagina	Prescrizione - Adempimento	Osservazioni - Proposta Gestore
22	PMC - Premessa-Esercizio dell'impianto- pag. 5	"L'analisi e la valutazione dei dati risultanti dai controlli eseguiti, espletata dal Gestore .....dovrà risultare in apposito rapporto informativo che con cadenza trimestrale dovrà essere inoltrato all'AC"	Visto l'esiguo utilizzo dei gruppi di produzione turbogas si propone di inviare all'AC il rapporto informativo richiesto con cadenza almeno semestrale, ovviamente tutti i dati verranno acquisiti e registrati con la periodicità previste dal PMC e saranno disponibili a richiesta.
23	PMC-Emissioni in atmosfera-Tab. 6 - pag. 7	"Capacità di produzione complessiva per i 4 gruppi TG 529 MWt"	La capacità produttiva dei 4 Gruppi totale è pari a 520 MWt (vedi anche Osservazione n°1)
24	PMC - "Emissioni in atmosfera" - Tab.7-8 pgg.7-8	Dati richiesti al Gestore in merito ai camini	Si allegano le Tab.7-8 pgg 7-8 del PMC complete dei dati richiesti N.B.: In tabella 7 è stato corretto il valore della potenza termica di combustione dei n.4 diesel di lancio.
25	PMC - "Emissioni in atmosfera" - pg.7-8	"Su ognuno dei punti di emissioni 1 2 3 4 devono essere realizzate due prese [...] Su tali camini devono essere realizzate idonee strutture per consentire l'accesso [...]"	Per ragioni di sicurezza sul lavoro in sostituzione dell'altezzamento di piattaforme in quota si propone di realizzare su ciascun dei n.4 camini (CP1-CP2-CP3-CP4) una linea riscaldata con tracciatura elettrica per consentire lo spillamento isocinetico di gas di combustione per il rilievo dei macroinquinanti, mentre per l'esecuzione della misura di portata gas di combustione e la concentrazione di polveri si propone di attrezzare dei bocchelli sul condotto di adduzione fumi a ciascun camino, dotandoli di idonea piano di accesso per gli operatori.



**14 Dicembre 2010 - Convocazione Conferenza dei Servizi di cui all'art.5 c 10 D.Lgs 59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ad ENEL Produzione SpA - Centrale Turbogas di Camerata Picena (AN) - Osservazioni al Parere Istruttorio Conclusivo ed al Piano di Monitoraggio e Controllo**

N° Osservazione	Rif. Argomento - Pagina	Prescrizione - Adempimento	Osservazioni - Proposta Gestore
26	PMC - "Emissioni in acqua" - Tab. 16 - pg.17	Dati di identificazione scanchi idrici finali	Si comunicano i dati georeferenziati degli scanchi idrici finali SF1 ed SF2: - SF1 - Latitudine N 43° 35' 20" Longitudine EO 13° 20' 51" - SF2 - Latitudine N 43° 35' 19" Longitudine EO 13° 20' 50"

WSP

MP

Centrale Camerata Picena - Tab. 8 - Identificazione camini caldaie di riscaldamento metano

Punto di emissione (Rif all.B.20)	Descrizione	Potenza termica nominale (MWt)	Latitudine	Longitudine	Altezza (m)	Area sezione uscita (m2)
Fonte n°2 - Caldaia n°1 per H2O calda	Camino caldaia riscaldamento metano n°1	Circa 2 complessivi	N 43° 34' 97"	EO 13° 20' 71"	7	0,18
Fonte n°2 - Caldaia n°2 per H2O calda	Camino caldaia riscaldamento metano n°2		N 43° 34' 97"	EO 13° 20' 71"	7	0,18