



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

DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI  
E LE AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI

IL DIRETTORE GENERALE



Ministero dell' Ambiente e della Tutela del Territorio e p.c. del Mare - D.G. Valutazioni e Autorizzazioni Ambien

U.prot DVA-2015-0002608 del 29/01/2015

Pratica N: .....

Prof. Mittente: .....

GDF SUEZ Produzione S.p.A.  
Centrale termoelettrica di Leini  
Viale dell' Aeronautica, 7  
00144 Roma  
central-leini@pec.gdfsuez.it

Alla Commissione Istruttoria IPPC c/o ISPRA  
Via Vitaliano Brancati, 48  
00144 Roma  
armando.brath@unibo.it  
roberta.nigro@isprambiente.it

All'ISPRA  
Via Vitaliano brancati, 48  
00144 Roma (RM)  
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

**OGGETTO: Trasmissione Parere Istruttorio conclusivo della domanda di AIA presentata dalla società GDF Suez Produzione S.p.A.- Centrale di Leini (TO) - Procedimento di modifica ID 182/743.**

In merito alla domanda di modifica presentata dalla società GDF SUEZ Produzione S.p.A., al decreto AIA del 30/11/2010, prot. n. DVA-DEC-2010-0000897, relativa alla prescrizione sulle emissioni massiche di NOx prodotte durante i transitori, si trasmette copia conforme del Parere Istruttorio reso dalla Commissione IPPC con nota del 13 gennaio 2015, prot. n. CIPPC-00-2015-0000043.

Al riguardo si invita codesta Società a prendere atto di quanto accolto e richiesto dalla Commissione IPPC nel sopracitato Parere Istruttorio.

Il parere viene trasmesso anche ad ISPRA perché ne tenga debito conto nello svolgimento delle attività di controllo.

Renato Grimaldi

Ufficio Mittente: MATT-DVA-4RI-AIA-00  
Funzionario responsabile: m. lillo.antonio@minambiente.it tel. 06/57225924  
DVA-4RI-AIA-17\_2015\_002608.DOC



Ministero dell' Ambiente  
e della Tutela del Territorio e del Mare  
Commissione istruttoria per l'autorizzazione  
integrata ambientale - IPPC



Ministero dell' Ambiente e della Tutela del Territorio  
del Mare - D.G. Valutazioni e Autorizzazioni Amb

E.prot DVA - 2015 - 0001055 del 14/01/2015

IPPC-00-2015-0000043

del 13/01/2015

Ministero dell' Ambiente e della Tutela del  
Territorio e del Mare  
Direzione Generale Valutazioni Ambientali  
c.a. dott. Giuseppe Lo Presti  
Via C. Colombo, 44  
00147 Roma

Pratica N. ....

Ref. Mittente: .....



**OGGETTO:** Trasmissione parere istruttorio conclusivo della Domanda AIA presentata da GDF Suez Produzione S.p.A. Centrale Termoelettrica di Leinì (TO) - Procedimento di modifica - ID 182/743

In allegato alla presente, ai sensi dell'art. 6 comma 1 lettera b del Decr. 153/07 del Ministero dell' Ambiente relativo al funzionamento della Commissione, si trasmette il Parere Istruttorio Conclusivo.

Il Presidente f.f. della Commissione IPPC  
Prof. Armando Brath

All. c.s.



**Commissione Istruttoria IPPC  
GDF SUEZ Produzione S.p.A.  
Centrale Termoelettrica di Leinì (TO)**

## PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO

**Istanza di Modifica non Sostanziale al Decreto autorizzativo DVA-DEC-2010-897 del  
30/11/2010 della Centrale Termoelettrica GDF Suez Produzione di Leinì (TO)  
“emissioni massicche di NO<sub>x</sub> prodotte durante i transitori”  
(id. MATTM-DVA 182/743)**

Gestore	GDF Suez Produzione S.p.A.
Località	Leinì (TO)
Gruppo Istruttore	Dott. Paolo Ceci (referente)
	Ing. Giovanni Anselmo
	Ing. Marco Antonio Di Giovanni
	Dott.sa Roberta Baudino – Regione Piemonte
	Dott. Alessandro Bertello- Provincia di Torino
	Dott. Francesco Vecchi – Comune di Leinì



**Commissione Istruttoria IPPC  
GDF SUEZ Produzione S.p.A.  
Centrale Termoelettrica di Leinì (TO)**

- Vista la lettera del Presidente della Commissione IPPC, prot. CIPPC 00-2012-000248 del 23 aprile 2012, che assegna l'istruttoria per l'autorizzazione integrata ambientale della Soc. GDF Suez Produzione S.p.A. – sita nel Comune di Leinì (TO):
  - Dott. Paolo Ceci– Referente Gruppo istruttore;
  - Ing. Giovanni Anselmo;
  - Ing. Marco Antonio Di Giovanni.
- Preso atto che con comunicazioni trasmesse al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare sono stati nominati, ai fini dell'art. 10, comma 1, del decreto del Presidente della Repubblica n. 90 del 14 maggio 2007, i seguenti rappresentanti regionali, provinciali e comunali:
  - Dott.sa Roberta Baudino – Regione Piemonte;
  - Dott. Alessandro Bertello- Provincia di Torino;
  - Dott. Francesco Vecchi – Comune di Leinì .
- Visto il Parere Istruttorio Conclusivo (PIC) allegato al Decreto di autorizzazione all'esercizio DVA-DEC-2010-0000897 del 30/11/2010 della Centrale Termoelettrica AceaElectrabel Produzione S.p.A. (ora GDF Suez Produzione S.p.A.) sita in Leinì (TO), di cui il relativo avviso è stato pubblicato sulla G.U. n. 3 del 5 gennaio 2011;
- Vista la nota prot. n. 2137 del 26/04/2011 (acquisita agli atti del MATTM-DVA con E.prot. DVA-2011-0010310 del 02/05/2011) con cui il Gestore comunicava che AceaElectrabel Produzione S.p.A. mutava la propria denominazione sociale in GDF SUEZ Produzione S.p.A., a seguito dell'accordo tra GDF SUEZ Produzione S.p.A. ed ACEA S.p.A. per lo scioglimento della Joint Venture in essere tra le due società;
- Vista la nota prot. n. 3382 del 06/09/2011 (acquisita agli atti del MATTM-DVA con E.prot. DVA-2011-0022461 del 07/09/2011) con cui la Soc. GDF Suez produzione S.p.A. chiedeva la voltura a proprio nome del Decreto di autorizzazione all'esercizio DVA-DEC-2010-0000897 del 30/11/2010 della Centrale Termoelettrica AceaElectrabel Produzione S.p.A.;
- Vista la nota del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare U.prot. DVA-2014-0012717 del 05/05/2014 avente ad oggetto "*GDF Suez produzione S.p.A. di Leinì – Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90, ai sensi del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., relativamente alla modifica di Autorizzazione Integrata Ambientale. (ID 182/743)*", acquisita dalla Commissione con prot. CIPPC-00-2014-0000942 del 15/05/2014, con cui si trasmetteva la comunicazione del Gestore del 15/04/2014, prot. n. UGEGSPR033472014, relativa alla richiesta di modifica non sostanziale della prescrizione relativa alle emissioni massiche di NO<sub>x</sub> prodotte durante i transitori (pag. 94 del PIC allegato al Decreto di autorizzazione all'esercizio DVA-DEC-2010-0000897 del 30/11/2010 della



**Commissione Istruttoria IPPC  
GDF SUEZ Produzione S.p.A.  
Centrale Termoelettrica di Leinì (TO)**

Centrale Termoelettrica GDF Suez Produzione S.p.A. sita in Leinì (TO);

- Vista la nota del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare U.prot. DVA-2014-0014498 del 15/05/2014 avente ad oggetto "*Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2010-0897 del 30 novembre 2010 per l'esercizio della centrale termoelettrica della Società GDF Suez Produzione S.p.A. ubicata nel Comune di Leinì – Integrazione documentale (procedimento ID 182/743)*", acquisita dalla Commissione con prot. CIPPC-00-2014-0000952 del 19/05/2014, con cui si trasmetteva la comunicazione del Gestore del 24/04/2014, prot. n. UGEGSPR035232014, relativa a figure esplicative /localizzazione e Pti Estrazione Centraline) facenti parte della relazione già trasmessa con la nota del 15/04/2014, prot. n. UGEGSPR033472014;
- Vista la nota del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare U.prot. DVA-2014-0036053 del 05/11/2014 avente ad oggetto "*Provvedimento di rinnovo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2010-0897 del 30 novembre 2010 per l'esercizio della centrale termoelettrica di Leinì (TO) della Società GDF Suez Produzione S.p.A.– Trasmissione documentazione tecnica relativa al procedimento ID 182/743*", acquisita dalla Commissione con prot. CIPPC-00-2014-001883 del 11/11/2014, con cui si trasmetteva la comunicazione del Gestore del 20/10/2014, prot. n. UGEGSPR78952014, relativa a documentazione integrativa ritenuta utile per una miglior comprensione delle motivazioni adottate con la nota del 15/04/2014, prot. n. UGEGSPR033472014;
- Vista la nota del 04/12/2014, prot. n. UGEGSPR092022014 avente ad oggetto "*Decreto di rinnovo di Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale Termoelettrica di GDF Suez produzione S.p.A. sita nel Comune di Leinì (TO) - DVA-DEC-2010-0897 del 30/10/2010: trasmissione di documentazione tecnica integrativa della richiesta di modifica non sostanziale ex art. 29-nonies c. 1 del D.Lgs. 152/06 presentata il 15/04/14 con Prot. UGEGSPR033472014*", acquisita dal MATTM-DVA con E.prot. DVA-2014-0040273 del 05/12/2014 e dalla Commissione con prot. CIPPC-00-2014-0002095 del 11/12/2014;
- Vista la comunicazione del Referente del Gruppo Istruttore ai membri dello stesso, prot. CIPPC-00-2014-0001037 del 30/05/2014, in merito alla "sostanzialità" dell'istanza di modifica presentata dal Gestore con la nota del 15/04/2014, prot. n. UGEGSPR033472014;
- Visti e condivisi i contenuti delle seguenti Relazioni Istruttorie (RI) predisposte da ISPRA:
  - o RI 23/10/2014 prot. 043345 del 24/10/2014, acquisita agli atti della Commissione con prot. CIPPC-00-2014-0001960 del 20/11/2014;
  - o RI 27/11/2014 (Rev. 2) prot. 52161 del 15/12/2014, acquisita agli atti della Commissione con prot. CIPPC-00-2014-0002110 del 15/12/2014;
- Considerate le pertinenti disposizioni in materia di autorizzazione integrata ambientale contenute nel D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., ed in particolare l'articolo 5, comma 1, lettera l-bis che



**Commissione Istruttoria IPPC  
GDF SUEZ Produzione S.p.A.  
Centrale Termoelettrica di Leinì (TO)**

riporta la definizione di modifica sostanziale dell'impianto;

- Vista l'e-mail di trasmissione del Parere Istruttorio inviate per approvazione in data 15/12/2014 dalla segreteria IPPC al Gruppo Istruttore aventi prot. n. CIPPC-00-2015-0002120 del 15/12/2014 comprendenti i relativi allegati circa l'approvazione.

**Considerato**

- Che il PIC, allegato al decreto autorizzativo DVA-DEC-2010-0000897 del 30/11/2010, al § 9.4.1 "Emissioni convogliate" (pag. 94) prescrive:

*"In ottemperanza a quanto disposto dall'art. 7, comma 7 del D.Lgs 59/2005, le emissioni massiche di NO<sub>x</sub> prodotte durante la fase di accensione e spegnimento non dovranno superare il 7% delle emissioni massiche di NO<sub>x</sub> complessive delle linee stesse, attesa la criticità della qualità dell'aria della zona su cui insiste l'impianto. Tale prescrizione avrà decorrenza a partire dal terzo anno dal rilascio dell'Autorizzazione. Il calcolo sarà svolto su base annuale, a partire dagli esiti di un monitoraggio da condurre nel periodo dei tre anni intercorrenti dal rilascio dell'Autorizzazione all'entrata in vigore della suddetta prescrizione: il Gestore svolgerà un monitoraggio specifico delle emissioni massiche correlate alle fasi accensione/spegnimento che sarà trasmesso all'AC per una opportuna valutazione ai fini:*

- o *di una quantificazione preliminare delle emissioni complessivamente pertinenti alle suddette fasi;*
  - o *della definizione di una classifica delle accensioni e spegnimenti in relazione all'oggettiva circostanza tecnica che li ha determinati, atteso il funzionamento non cogenerativo dell'impianto e la possibile influenza di fattori tecnico/gestionali non direttamente ascrivibili alla volontà del Gestore;*
  - o *dell'individuazione di eventuali procedure operative di gestione dell'impianto che, attraverso comprovati dati sperimentali, introducano ulteriori miglioramenti in termini di riduzione delle emissioni complessive indipendentemente dalla limitazione imposta sulle emissioni in fase di accensione e spegnimento";*
- Che il Gestore ha presentato istanza di modifica della prescrizione (ritenendola "non sostanziale") di cui al § 9.4.1 del PIC, relativa alle emissioni massiche di NO<sub>x</sub> prodotte durante i transitori, e in particolare chiede che sia fissato un limite massico assoluto di NO<sub>x</sub> commisurato alla capacità produttiva e ai VLE autorizzati anziché un limite massico relativo di NO<sub>x</sub> emessi durante i transitori rispetto alle emissioni massiche totali;
  - Che il Gestore ha presentato l'esito del monitoraggio degli NO<sub>x</sub> condotto nel triennio 2011-2013 sul camino C1 della centrale e uno studio della dispersione in atmosfera di NO<sub>x</sub>.



**Commissione Istruttoria IPPC**  
**GDF SUEZ Produzione S.p.A.**  
**Centrale Termoelettrica di Leini (TO)**

emessi dal medesimo camino C1; nella seguente tabella si riporta una sintesi dell'esito del monitoraggio degli NO<sub>x</sub> condotto nel triennio 2011÷2013 sul camino C1 (così come risulta dalla documentazione integrativa trasmessa con la nota ptor. N. prot. n. UGEGSPR092022014 del 04/12/2014):

Anno	Flusso NO <sub>x</sub> trans. [Kg/anno]	Flusso NO <sub>x</sub> a NF [Kg/anno]	Flusso NO <sub>x</sub> totale [Kg/anno]
2011	7'570,0	142'242,0	149'812,0
2012	5'665,2	169'760,6	175'425,8
2013	6770,1	121362,7	128'132,8

- Che il Gestore, nella documentazione presentata, conclude, sulla base dei monitoraggi e delle simulazioni condotte il Gestore, che:
  - o durante il transitorio la concentrazione degli NO<sub>x</sub> (valori grezzi non corretti all'ossigeno di riferimento e secondo lo standard QAL2, ovvero senza detrazione dell'intervallo di confidenza), come analogamente il flusso, si mantengono a valori vicini a quelli tipici della condizione di Normale Funzionamento (NF) ancor prima di raggiungere il Minimo Tecnico;
  - o non è presente un picco emissivo rilevante o duraturo degli NO<sub>x</sub> durante il transitorio;
  - o il valore massimo della concentrazione degli NO<sub>x</sub> (valori grezzi non corretti all'ossigeno di riferimento e secondo lo standard QAL2, ovvero senza detrazione dell'intervallo di confidenza) durante il transitorio è al massimo il doppio di quello misurato attualmente alle condizioni di normale funzionamento e prossimo al VLE prescritto, o prossimo alle condizioni di massimo carico elettrico;
  - o il flusso massimo di NO<sub>x</sub> durante il transitorio si aggira intorno a 35 kg/h, che è circa la metà del flusso autorizzato alla capacità produttiva (pari a 63 kg/h);
- Che il Gestore, nella documentazione presentata, sottolinea che, sulla base delle proprie valutazioni, un limite massico relativo sugli NO<sub>x</sub> tende a favorire impianti con concentrazioni in marcia a Normal Funzionamento maggiori, generando complessivamente un maggiore impatto sulla qualità dell'aria date le maggiori quantità di NO<sub>x</sub> emesse, e che pertanto il limite, prescritto, può rappresentare un elemento di penalizzazione della disponibilità del Ciclo Combinato di Leini nei confronti dei servizi di dispacciamento sulla rete elettrica nazionale;
- Che, sebbene, gli elementi presentati dal Gestore sembrano indicare che il limite sul rapporto in massa non garantisca minori impatti sulla componente atmosfera, le simulazioni effettuate e le relative valutazioni risultano direttamente dipendenti dai dati di input utilizzati, ed in particolare dal numero e durata delle fermate/avviamenti ed alla differente ripartizione di



**Commissione Istruttoria IPPC  
GDF SUEZ Produzione S.p.A.  
Centrale Termoelettrica di Leinì (TO)**

quest'ultimi in freddo/tiepido/caldo (in particolare se privilegiati quelle a caldo); elementi gestionali questi che non sarebbero vincolati/garantiti da una prescrizione relativa alle sole emissioni massiche sia se espresse in termini relativi (%) che assoluti (ton/anno);

- Che il limite del 7% sulle emissioni massiche di NO<sub>x</sub> prodotte durante i transitori corrisponde ad un flusso di massa annuo di NO<sub>x</sub> durante i transitori pari a 10'578,65 Kg/anno [corrispondenti al 7% del flusso di massa totale complessivo annuo emesso (Normale Funzionamento + transitori), considerando un flusso di massa totale annuo pari alla media dei flussi di massa totali annui dichiarati dal Gestore per gli anni 2011-2013 (tale media risulta pari a 151'123,53 kg/anno)];
- Che la documentazione integrativa fornita con la nota 04/12/2014, prot. n. UGEGSPR092022014, fornisce gli elementi necessari per superare di fatto quanto osservato ai punti a), b) e c) del capitolo 5 "Considerazioni finali" della RI 27/11/2014 (Rev. 2) prot. 52161 del 15/12/2014, acquisita agli atti della Commissione con prot. CIPPC-00-2014-0002110 del 15/12/2014, in merito agli elementi integrativi da richiedere al gestore;
- Che con nota Mare U.prot. DVA-2014-0012717 del 05/05/2014 il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, ha tra l'altro comunicato l'avvenuto versamento di € 2'000,00, da parte del gestore, in relazione al procedimento id. 182/743;

**Considerato  
inoltre**

- Che le dichiarazioni rese dal Gestore costituiscono, ai sensi e per gli effetti dell'articolo 3 della Legge 7 agosto 1990, n. 241 e successive modifiche ed integrazioni, presupposto di fatto essenziale per il rilascio del presente parere istruttorio conclusivo e le condizioni e prescrizioni ivi contenute. La non veridicità, falsa rappresentazione o l'incompletezza delle informazioni fornite nelle dichiarazioni rese dal Gestore possono comportare, a giudizio dell'autorità competente, un riesame del presente parere, fatta salva l'adozione delle misure cautelari ricorrendone i presupposti;
- Che restano a carico del Gestore, che è tenuto a rispettarle, tutte le prescrizioni e i valori limiti di cui al Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2011-0000042 del 14/02/2011 e s.m.i. come integrate dal presente parere;
- Che restano a carico del Gestore, che si intende tenuto a rispettarli, gli ulteriori obblighi discendenti dal D.Lgs. 152/2006, così come modificato da ultimo dal D.Lgs. 46/2014;
- Che restano a carico del Gestore, che si intende tenuto a rispettarle, tutte le prescrizioni derivanti da altri procedimenti autorizzativi che hanno dato origine ad autorizzazioni diverse



**Commissione Istruttoria IPPC  
GDF SUEZ Produzione S.p.A.  
Centrale Termoelettrica di Leinì (TO)**

dall'Autorizzazione Integrata Ambientale;

**il Gruppo Istruttore  
ritiene**

- Che l'istanza, in quanto Modifica non sostanziale, può essere accolta solamente nei termini di una esplicitazione dell'attuale limite massico percentuale in valore assoluto, pertanto, stante la vigente prescrizione che *"le emissioni massiche di NO<sub>x</sub> prodotte durante la fase di accensione e spegnimento non dovranno superare il 7% delle emissioni massiche di NO<sub>x</sub> complessive delle linee stesse"*, le emissioni prodotte durante tali fasi dovranno risultare complessivamente inferiori a 10,579 ton/anno;
- Che l'eventuale modifica del valore massico assoluto di cui sopra (calcolato in relazione alla massima capacità produttiva dell'impianto e non alla performance del triennio 2011-2013), poiché è da intendersi come "rideterminazione" quantitativa dell'attuale prescrizione possa essere valutata solamente nell'ambito di un procedimento di "riesame parziale" dell'AIA ex art. 29-octies del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., adeguatamente argomentato su base tecnica e gestionale ;
- Che la tariffa versata dal Gestore sia congrua.