



*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
del Mare - D.G. Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali

U. prot. DVA - 2015 - 0002605 del 29/01/2015

Pratica N.

Ref. Mittente:

Iren Energia S.p.A.

Centrale Termoelettrica di Moncalieri (TO)

Corso Svizzera, 95

10143 Torino

irenenergia@pec.gruppoiren.it

e p.c. 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

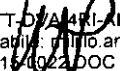
OGGETTO: Trasmissione Parere Istruttorio conclusivo della domanda di AIA presentata dalla società Iren Energia S.p.A. ex Iride Energia S.p.A. - Centrale termoelettrica di Moncalieri (TO) - Procedimento di modifica ID 186/587.

In merito alla domanda di modifica presentata dalla società Iren Energia S.p.A, al decreto AIA del 26/07/2011, prot. n. DM n. 00000424, relativamente alle stazioni di decompressione del gas naturale - cessazione dell'utilizzo e dismissione della Caldaia da 1.150.00 Kcal/h, si trasmette copia conforme del Parere Istruttorio reso dalla Commissione IPPC con nota del 07 gennaio 2015, prot. n. CIPPC-00-2015-0000012.

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:  antonio@minambiente.it tel. 06/57225924
DVA-4RI-AIA-17_2015_0022.DOC

Via Cristoforo Colombo, 44 - 00147 Roma Tel. 06-57223001 - Fax 06-57223040

e-mail: dva-udg@minambiente.it

e-mail PEC: DGSalvanguardia.Ambientale@PEC.minambiente.it




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

IPPC-00-2015-0000012

del 07/01/2015

Pratica N.

Ref. Mittente:


Ministero dell' Ambiente e della Tutela del Territorio e
del Mare - D.G. Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali
E.prol DVA - 2015 - 0000597 del 12/01/2015

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



OGGETTO: Trasmissione parere istruttorio conclusivo della domanda di AIA presentata da IREN Energia S.p.A. ex Iride Energia S.p.A. - Centrale Termoelettrica di Moncalieri (TO) - Procedimento di modifica ID 186/587

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
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

PARERE ISTRUTTORIO

Richiesta di modifica non sostanziale per la cessazione dell'utilizzo e la dismissione della caldaia da 1.150.000 kcal/h (punto di emissione S8), della stazione di decompressione del gas naturale asservita al Generatore di Vapore 2° GT e alle caldaie di riserva dell'Autorizzazione Integrata Ambientale vigente n. 424 rilasciata in data 26/07/2011

(ID186/587)

Gestore	IREN Energia S.p.A.
Località	Moncalieri (TO)
Gruppo Istruttore	Paolo Bevilacqua – referente GI
	Mauro Rotatori
	Antonio Voza
	Roberta Baudino – Regione Piemonte
	Alessandro Bertello – Provincia di Torino
	Roberta Meo – Sindaco Comune di Moncalieri



INDICE

2. ATTI E ATTIVITA' ISTRUTTORIE.....	3
2.1 Atti presupposti	3
2.2 Atti normativi	3
2.3 Attività istruttorie	6
3. DATI DELL'IMPIANTO	7
4. DESCRIZIONE DELLA MODIFICA	7
4.1 Configurazione attuale dell'impianto	7
4.2 Proposta di modifica.....	9
4.3. Effetti ambientali.....	10
5. OSSERVAZIONI.....	10
6. CONSIDERAZIONI DEL GRUPPO ISTRUTTORE	10
7. PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO	11



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

2. ATTI E ATTIVITA' ISTRUTTORIE

2.1 Atti presupposti

Vista	Il Decreto di rinnovo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), rilasciata con D.M. n. 0000424 del 26/07/2011 (Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n.193 del 20/08/2011) ad Iren Energia S.p.A. per la Centrale Termoelettrica di Moncalieri (TO);
visto	il Decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare n. GAB/DEC/033/2012 del 17/02/12, registrato alla Corte dei Conti il 20/03/2012 di nomina della Commissione istruttoria IPPC;
vista	la lettera del Presidente della Commissione IPPC, prot. CIPPC-00-2012-000280 del 24.04.2012, che assegna l'istruttoria per l'Autorizzazione Integrata Ambientale dell'impianto termoelettrico Iren Energia S.p.A., sito di Moncalieri (TO), al Gruppo Istruttore così costituito: - Prof. Paolo Bevilacqua – Referente Gruppo istruttore - Dott. Mauro Rotatori - Ing. Antonio Voza;
preso atto	che sono stati nominati i seguenti rappresentanti regionali, provinciali e comunali: - Ing. Roberta Baudino - Regione Piemonte - Dott. Alessandro Bertello - Provincia di Torino - Roberta Meo – Sindaco Comune di Moncalieri;
preso atto	che ai lavori del Gruppo istruttore della Commissione IPPC sono stati designati, nell'ambito del supporto tecnico alla Commissione IPPC, i seguenti funzionari e collaboratori dell'ISPRA: - Ing. Giuseppe Di Marco - Dott. Bruno Panico.

2.2 Atti normativi

Visto	il D.Lgs n. 152/2006 " <i>Norme in materia ambientale</i> " Pubblicato nella G.U. 14 Aprile 2006, n. 88, S.O e s.m.i.;
visto	Il D.L. n. 46 del 04/03/2014 (pubblicato in G.U. della Repubblica Italiana n. 72 del 27/03/2014 – Serie Generale) di recepimento della Direttiva comunitaria 2010/75/UE (IED);
vista	la Circolare Ministeriale 13 Luglio 2004 " <i>Circolare interpretativa in materia di prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento, di cui al decreto legislativo 4 Agosto 1999, n. 372, con particolare riferimento all'allegato F</i> ";
visto	il Decreto 19 Aprile 2006, recante il calendario delle scadenze per la presentazione delle domande di autorizzazione integrata ambientale all'autorità competente statale pubblicato sulla GU n. 98 del 28 Aprile 2006;
visto	L'articolo 5, comma 1, lettere 1) e l-bis del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. (come modificato dal D.L. n. 46/2014) che riporta la definizione di modifica sostanziale dell'impianto;



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

visto	<p>l'articolo 6 comma 16 del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i. (come modificato dal D.L. n. 46/2014), che prevede che l'autorità competente rilasci l'autorizzazione integrata ambientale tenendo conto dei seguenti principi:</p> <ul style="list-style-type: none">- devono essere prese le opportune misure di prevenzione dell'inquinamento, applicando in particolare le migliori tecniche disponibili;- non si devono verificare fenomeni di inquinamento significativi;- deve essere evitata la produzione di rifiuti, a norma della Parte IV del Decreto Legislativo 152/2006 e s.m.i.; in caso contrario i rifiuti sono recuperati o, ove ciò sia tecnicamente ed economicamente impossibile, sono eliminati evitandone e riducendone l'impatto sull'ambiente, secondo le disposizioni della medesima Parte IV del Decreto citato;- l'energia deve essere utilizzata in modo efficace;- devono essere prese le misure necessarie per prevenire gli incidenti e limitarne le conseguenze;- deve essere evitato qualsiasi rischio di inquinamento al momento della cessazione definitiva delle attività e il sito stesso deve essere ripristinato ai sensi della normativa vigente in materia di bonifiche e ripristino ambientale;
visto	<p>l'articolo 29- sexies, comma 3 del D.Lgs. n. 152/2006 (come modificato dal D.L. n. 46/2014), a norma del quale <i>"i valori limite di emissione fissati nelle autorizzazioni integrate ambientali non possono comunque essere meno rigorosi di quelli fissati dalla normativa vigente nel territorio in cui è ubicata l'installazione. Se del caso i valori limite di emissione possono essere integrati o sostituiti con parametri o misure tecniche equivalenti."</i>;</p>
visto	<p>l'articolo 29- sexies, comma 3-bis del D.Lgs. n. 152/2006 (come modificato dal D.L. n. 46/2014), a norma del quale <i>"L'autorizzazione integrata ambientale contiene le ulteriori disposizioni che garantiscono la protezione del suolo e delle acque sotterranee, le opportune disposizioni per la gestione dei rifiuti prodotti dall'impianto e per la riduzione dell'impatto acustico, nonché disposizioni adeguate per la manutenzione e la verifica periodiche delle misure adottate per prevenire le emissioni nel suolo e nelle acque sotterranee e disposizioni adeguate relative al controllo periodico del suolo e delle acque sotterranee in relazione alle sostanze pericolose che possono essere presenti nel sito e tenuto conto della possibilità di contaminazione del suolo e delle acque sotterranee presso il sito dell'installazione"</i>;</p>
visto	<p>l'articolo 29- sexies, comma 4 del D.Lgs. n. 152/2006 (come modificato dal D.L. n. 46/2014), a norma del quale <i>"Fatto salvo l'articolo 29-septies, i valori limite di emissione, i parametri e le misure tecniche equivalenti di cui ai commi precedenti fanno riferimento all'applicazione delle migliori tecniche disponibili, senza l'obbligo di utilizzare una tecnica o una tecnologia specifica, tenendo conto delle caratteristiche tecniche dell'impianto in questione, della sua ubicazione geografica e delle condizioni locali dell'ambiente. In tutti i casi, le condizioni di autorizzazione prevedono disposizioni per ridurre al minimo l'inquinamento a grande distanza o attraverso le frontiere e garantiscono un elevato livello di protezione dell'ambiente nel suo complesso"</i>;</p>
visto	<p>l'articolo 29- sexies, comma 4-bis del D.Lgs. n. 152/2006 (come modificato dal D.L. n. 46/2014), a norma del quale <i>"L'autorità competente fissa valori limite di emissione che garantiscono che, in condizioni di esercizio normali, le emissioni</i></p>



Commissione Istruttoria IPPC

Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

	<p><i>non superino i livelli di emissione associati alle migliori tecniche disponibili (BAT-AEL) di cui all'articolo 5, comma 1, lettera l-ter.4), attraverso una delle due opzioni seguenti:</i></p> <p><i>a) fissando valori limite di emissione, in condizioni di esercizio normali, che non superano i BAT-AEL, adottino le stesse condizioni di riferimento dei BAT-AEL e tempi di riferimento non maggiori di quelli dei BAT-AEL;</i></p> <p><i>b) fissando valori limite di emissione diversi da quelli di cui alla lettera a) in termini di valori, tempi di riferimento e condizioni, a patto che l'autorità competente stessa valuti almeno annualmente i risultati del controllo delle emissioni al fine di verificare che le emissioni, in condizioni di esercizio normali, non superino i livelli di emissione associati alle migliori tecniche disponibili.”;</i></p>
visto	<p><i>l'articolo 29 - sexies, comma 4-quater del D.Lgs. n. 152/2006 (come modificato dal D.L. n. 46/2014), a norma del quale “I valori limite di emissione delle sostanze inquinanti si applicano nel punto di fuoriuscita delle emissioni dall'installazione e la determinazione di tali valori è effettuata al netto di ogni eventuale diluizione che avvenga prima di quel punto, tenendo se del caso esplicitamente conto dell'eventuale presenza di fondo della sostanza nell'ambiente per motivi non antropici. Per quanto concerne gli scarichi indiretti di sostanze inquinanti nell'acqua, l'effetto di una stazione di depurazione può essere preso in considerazione nella determinazione dei valori limite di emissione dell'installazione interessata, a condizione di garantire un livello equivalente di protezione dell'ambiente nel suo insieme e di non portare a carichi inquinanti maggiori nell'ambiente.”;</i></p>
visto	<p><i>l'articolo 29 - sexies, comma 9- quinquies, lettera a) del D.Lgs. n. 152/2006 (come modificato dal D.L. n. 46/2014), a norma del quale “Fatto salvo quanto disposto alla Parte Terza ed al Titolo V della Parte Quarta del presente decreto, l'autorità competente stabilisce condizioni di autorizzazione volte a garantire che il gestore:</i></p> <p><i>a) quando l'attività comporta l'utilizzo, la produzione o lo scarico di sostanze pericolose, tenuto conto della possibilità di contaminazione del suolo e delle acque sotterranee nel sito dell'installazione, elabori e trasmetta per validazione all'autorità competente la relazione di riferimento di cui all'articolo 5, comma 1, lettera v-bis), prima della messa in servizio della nuova installazione o prima dell'aggiornamento dell'autorizzazione rilasciata per l'installazione esistente; “;</i></p>
visto	<p><i>l'articolo 29-septies del D.Lgs. n. 152/2006 (come modificato dal D.L. n. 46/2014), che prevede che l'autorità competente possa prescrivere l'adozione di misure più rigorose di quelle ottenibili con le migliori tecniche disponibili qualora ciò risulti necessario per il rispetto delle norme di qualità ambientale;</i></p>
visto	<p><i>le linee guida generali o di settore adottate a livello nazionale per l'attuazione della Direttiva 2008/1/CE di cui il decreto legislativo n. 152 del 2006 rappresenta recepimento integrale, che hanno recepito anche le linee guida a livello comunitario, e precisamente:</i></p> <ul style="list-style-type: none"><i>- il Decreto Ministeriale 31 Gennaio 2005 “Emanazione di linee guida per l'individuazione e l'utilizzazione delle migliori tecniche disponibili, per le attività elencate nell'allegato I del decreto legislativo 4 agosto 1999, n.</i>



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

	372", pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale N. 135 del 13 Giugno 2005; - - il Decreto Ministeriale 1 ottobre 2008 " <i>Emanazione di linee guida per l'individuazione e l'utilizzazione delle migliori tecniche disponibili in materia di impianti di combustione, per le attività elencate nell'allegato I del decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59</i> ", pubblicato sul S.O. alla Gazzetta Ufficiale n. 51 del 3 marzo 2009;
esaminati	i contenuti dei BREF e delle Linee guida di riferimento in materia;
visto	l'articolo 4, comma 5, del D.Lgs. 128 del 29.06.2010 il quale stabilisce che " <i>le procedure di VAS, VIA e AIA avviate precedentemente all'entrata in vigore del presente decreto sono concluse ai sensi delle norme vigenti al momento dell'avvio del procedimento</i> ".

2.3 Attività istruttorie

Esaminata	la nota di avvio del procedimento istruttorio da parte del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, prot. DVA-2013-0017642 del 26/07/2013;
esaminata	l'istanza di modifica di AIA presentata dal Gestore con nota ricevuta il 08/07/2013 e acquisita al prot. DVA-2013-0016061 del 09/07/2013;
esaminata	il rinnovo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), rilasciata con D.M. n. 0000424 del 26/07/2011 (Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n.193 del 20/08/2011) a Iren Energia S.p.A. per la Centrale Termoelettrica di Moncalieri (TO);
esaminate	le dichiarazioni rese dal Gestore che 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 della presente Relazione Istruttoria, restando inteso che 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 dell'autorizzazione rilasciata, fatta salva l'adozione delle misure cautelari ricorrendone i presupposti;
esaminata	la relazione istruttoria redatta da ISPRA il 6 novembre 2014, prot. CIPPC-00_2014-1948 del 20/11/2014;
vista	la e-mail di trasmissione del parere Istruttorio, inviata per approvazione in data 11/11/2014 dalla segreteria IPPC al Gruppo Istruttore, avente prot. CIPPC - 00_2014-0001880 del 11/11/2014.



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

3. DATI DELL'IMPIANTO

Ragione sociale	Iren Energia S.p.A.
Sede legale:	Corso Svizzera, 95 10143 Torino
Sede operativa	Strada Freyilia Mezzi n. 1 10024 Moncalieri (TO)
Recapiti telefonici	Tel. 011/5549111 - Fax 011/530313
Denominazione impianto	Centrale Termoelettrica di Moncalieri
Tipo di impianto	Esistente
Tipo di procedura	Modifica non sostanziale
Codice e attività IPPC	1.1 - Impianti di combustione con potenza termica di combustione > 50MW
Classificazione NACE	35.11 – Produzione di energia elettrica
Classificazione NOSE-P	<ul style="list-style-type: none">• 101.04 – Combustione nelle turbine a gas (intero gruppo) – 3° GT e RPW 2° GT;• 101.02 – Processi di combustione > 50 e < 300 MW (intero gruppo) – Caldaie integrazione e riserva C1, C2 e C3;• 101.01 – Processi di combustione > 300 MW (intero gruppo) – 2° GT.
Gestore	Carmelo Tripodi: tel. 011/5549111
Referente IPPC	Claudio Testa: tel. 011/5549111
Impianto a rischio di incidente rilevante	NO
Sistema di gestione ambientale	EMAS, ISO 14001, ISO 9001 e OHSAS 18001
Misure penali o amministrative	NO

4. DESCRIZIONE DELLA MODIFICA

Con l'istanza di modifica non sostanziale, acquisita dal MATTM con il prot. DVA-2013-0016061 del 09/07/2013, il Gestore ha richiesto l'aggiornamento del Decreto AIA vigente per l'esercizio della Centrale Termoelettrica di Moncalieri (TO).

L'aggiornamento richiesto riguarda la cessazione dell'utilizzo e la dismissione della Caldaia da 1.150.000 kcal/h (punto di emissione S8), della stazione di decompressione del gas naturale asservita al Generatore di Vapore 2° GT e alle caldaie di riserva.

4.1 Configurazione attuale dell'impianto

La Centrale Termoelettrica di Moncalieri (TO) è composta dei seguenti gruppi di produzione:

- n.1 gruppo termoelettrico a ciclo combinato in cogenerazione denominato 3° GT, dotato di turbine a gas di potenza elettrica pari a circa 260 MW alimentata a gas naturale e di una turbina



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

a vapore a condensazione di potenza elettrica pari a circa 138 MW e di un sistema di scambiatori per la produzione di calore per il teleriscaldamento di 260 MW termici;

- n. 1 gruppo termoelettrico a ciclo combinato in cogenerazione denominato RPW 2° GT, dotato di turbine a gas di potenza elettrica pari a circa 270 MW alimentata a gas naturale, di una turbina a vapore a condensazione di potenza elettrica pari a circa 125 MW e di un sistema di scambiatori per la produzione di calore per il teleriscaldamento di 260 MW termici;
- n. 1 generatore di vapore di riserva a circolazione naturale alimentabile con gas naturale;
- n. 3 caldaie di riserva alimentate a gas naturale per una potenza complessiva di 141 MW termici (47 MW termici ciascuna);
- n. 1 gruppo idroelettrico della potenza elettrica installata di 4,5 MW;
- servizi ausiliari di centrale: stazioni di decompressione, filtrazione e misura del gas naturale; impianti di produzione acqua demineralizzata a resine scambio ionico; stazione di compressione aria strumenti e servizi; sistemi antincendio; gruppi elettrogeni di emergenza; sistemi elettrostrumentali; magazzino ricambi e officina meccanica; sistema elettrico; impianto trattamento acque reflue industriali; impianto trattamento acque meteoriche; stoccaggio rifiuti (regime di deposito temporaneo); sistemi di stoccaggio, pressurizzazione, sfioro, espansione, degrassaggio e condizionamento dell'acqua di riscaldamento.

Le Stazioni di gas naturale, con relativi impianti di misura, filtrazione e decompressione, sono le seguenti:

- Stazione di gas naturale asservita al 3° GT- La pressione del gas fornito dalla SNAM viene ridotta da 40 ÷ 50 bar a circa 30 bar nella linea di alimentazione della turbina a gas. Prima della decompressione il gas viene scaldato con scambiatori acqua calda/gas. L'acqua calda necessaria è prodotta da 2 caldaie a tubi di fumo. La portata massima dell'impianto è di 95.000 Nm³/h;
- Stazione di gas naturale asservita al RPW 2° GT- La pressione del gas fornito dalla SNAM viene ridotta da 40 ÷ 50 bar a circa 30 bar nella linea di alimentazione della turbina a gas. Prima della decompressione il gas viene scaldato con scambiatori acqua calda/gas. L'acqua calda necessaria è prodotta da 2 caldaie a tubi di fumo. La portata massima dell'impianto è di 57.600 Nm³/h;
- Stazione di gas naturale asservita al 2° GT in assetto di ciclo convenzionale (alimentato dal generatore di vapore di riserva) e alle caldaie di riserva - La pressione del gas fornito dalla SNAM è ridotta da 40 ÷ 50 bar a circa 18 bar nella diramazione principale e 2,5 bar in quella secondaria. Prima della decompressione il gas è scaldato con scambiatori acqua calda/gas. L'acqua calda necessaria è prodotta da 2 caldaie a tubi di fumo. La portata massima dell'impianto è di 65.000 Nm³/h.

Nella Tabella seguente sono riportati i dati tecnici riguardanti le Caldaie delle Stazioni di decompressione del gas naturale.



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

Impianto	Potenza (kcal/h)	Altezza Camino (m)	Diametro del Camino allo sbocco (m)	Punto di Emissione
Generatore di Vapore di riserva 2° GT e Caldaie di riserva	1.660.000	10	0,5	S7
Generatore di Vapore di riserva 2° GT e Caldaie di riserva	1.150.000	10	0,5	S8
Caldaia stazione decompressione 3° GT	2.747.000	9	0,6	S9
Caldaia stazione decompressione 3° GT	2.747.000	9	0,6	S10
Caldaia stazione decompressione RPW 2° GT	1.863.000	9	0,5	S11
Caldaia stazione decompressione RPW 2° GT	1.863.000	9	0,5	S12

4.2 Proposta di modifica

Il Gestore propone di cessare l'utilizzo e dismettere, a partire dal 16 settembre 2013, la caldaia da 1.150.000 kcal/h (punto di emissione S8), la stazione di decompressione di gas naturale asservita al Generatore di Vapore di riserva del 2° GT e alle Caldaie di riserva.

Come da verbale di ispezione programmata da parte di ISPRA d.d. 18 novembre 2013 (punto 4 pagina 2/12), il gestore dichiara "l'avvenuta cessazione dell'utilizzo della caldaia della stazione di decompressione del gas naturale da 1.150.000 kcal/h (punto di emissione S8), mediante sezionamento con flangia cieca di tutti i collegamenti (combustibile, acqua), nonché sconnessione dell'alimentazione elettrica".

La Tabella seguente riporta le caldaie delle stazioni di decompressione del gas naturale in funzione dopo la modifica.

Impianto	Potenza (kcal/h)	Altezza Camino (m)	Diametro del Camino allo sbocco (m)	Punto di Emissione
Generatore di Vapore di riserva 2° GT e Caldaie di riserva	1.660.000	10	0,5	S7
Caldaia stazione decompressione 3° GT	2.747.000	9	0,6	S9
Caldaia stazione decompressione 3° GT	2.747.000	9	0,6	S10
Caldaia stazione decompressione RPW 2° GT	1.863.000	9	0,5	S11
Caldaia stazione decompressione RPW 2° GT	1.863.000	9	0,5	S12



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

4.3. Effetti ambientali

La modifica proposta dal Gestore, essendo finalizzata alla sola cessazione e dismissione della caldaia da 1.150.000 kcal/h e della stazione di decompressione di gas naturale asservita al Generatore di Vapore di riserva del 2° GT e alle Caldaie di riserva, non comporta alcuna attivazione di nuovi punti di emissione e alcun effetto negativo e significativo sull'ambiente.

5. OSSERVAZIONI

Il Gestore non specifica le motivazioni tecniche della modifica proposta.

6. CONSIDERAZIONI DEL GRUPPO ISTRUTTORE

Analizzata l'istanza di modifica del Gestore (prot. IE000799/PT/in140), acquisita agli atti del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (prot. DVA-2013-0016061 del 9/07/2013), viste le disposizioni in materia di autorizzazione integrata ambientale di cui al D.Lgs. 152/06 e s.m.i., considerati i contenuti dei BREF e delle Linee guida sui grandi impianti di combustione

il Gruppo Istruttore

- ritiene non sostanziale la modifica proposta dal gestore, ai sensi dell'art. 29-nonies comma 1 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.;
- ritiene che le implicazioni ambientali conseguibili con l'attuazione della modifica proposta, ovvero la cessazione e dismissione della Caldaia da 1.150.000 kcal/h della stazione di decompressione di gas naturale asservita al Generatore di Vapore di riserva del 2° GT e alle Caldaie di riserva, rispettino le prerogative dei criteri IPPC.

Il gruppo istruttore ritiene congrua la tariffa istruttoria che il gestore dichiara di aver versato in ottemperanza a quanto previsto dal Decreto Interministeriale del 24/04/2008.



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

7. PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO

Il Piano di Monitoraggio e Controllo allegato al Decreto di rinnovo dell'AIA rilasciato con D.M. n. 0000424 del 26/07/2011 deve essere aggiornato relativamente alle Tabelle 4 e 5, come di seguito riportato:

Tabella 4 - Punti di emissione convogliata

Punto di emissione	Descrizione	Capacità termica nominale MW _t	Latitudine	Longitudine	Altezza m	Diametro m
S1 (3° GT)	Generatore di vapore a recupero GVR alimentato da una turbina a gas	666	395736,12	4983266,35	60	7
S2 (RPW 2° GT)		689	395652,72	4983228,57	60	7,5
S3 (C1)	Caldaia ausiliaria di integrazione e riserva C1	150	395624,74	4983162,38	70	1,5
S4 (C2)	Caldaia ausiliaria di integrazione e riserva C2		395622,83	4983165,29	70	1,5
S5 (C3)	Caldaia ausiliaria di integrazione e riserva C3		395626,30	4983165,50	70	1,5
S6 (GVR di riserva 2° GT)	Generatore di vapore di riserva 2° GT	366	395702,64	4983243,08	60	4,40
S7	Caldaia staz. decomp. gas N 1	1,992	395967,71	498311,70	10	0,50
S9	Caldaia staz. decomp. gas N 3	3,296	396008,90	4983134,10	9	0,60
S10	Caldaia staz. decomp. gas N 4	3,296	396006,33	4983138,47	9	0,60
S11	Caldaia staz. decomp. gas N 5	2,235	395998,27	4983164,21	9	0,50
S12	Caldaia staz. decomp. gas N 6	2,235	395993,92	4983161,81	9	0,50

Tabella 5 - Parametri da misurare per le emissioni in atmosfera GVR 2°/3°GT, RPW 2° GT, caldaie ausiliarie e di integrazione e caldaie stazioni di decompressione gas

3° GT (Gruppo turbogas alimentato esclusivamente a gas naturale)				
Punto di emissione	Parametro	Limite/prescrizione (Autorità competente)	Tipo di verifica	Monitoraggio/ registrazione dati
S1	Utilizzo gas naturale	-	Misura continua del flusso	Annotazione giornaliera su file della quantità di combustibile impiegato



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

Misura del tempo di transitorio		Misura ad evento del tempo impiegato a raggiungere la condizione di funzionamento normale ¹	Registrazione su file dei tempi di transitorio
Temperatura Pressione, Vapore d'acqua, Tenore di ossigeno e Portata dei fumi	-	Misura continua	Registrazione su file
CO	Concentrazione limite da autorizzazione	Misura continua	Misura di CO con Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni(SME) al Camino S1. Le misure si considerano valide per la verifica di conformità solo nelle condizioni di funzionamento normale.
	Misura conoscitiva delle quantità emesse durante le fasi di avvio e/o spegnimento in kg/evento	Misura continua	Misura di CO con SME al Camino S1 anche durante i transitori di avvio/spegnimento.
NO _x	Concentrazione limite da autorizzazione	Misura continua	Misura di NO _x con SME al Camino S1. Le misure si considerano valide, per la verifica di conformità, solo nelle condizioni di funzionamento normale ² .
	Misura conoscitiva delle quantità emesse durante le fasi di avvio e/o spegnimento turbina in kg/evento	Misura continua	Misura di NO _x con SME al Camino S1 anche durante i transitori di avvio/spegnimento.
NH ₃	Concentrazione limite da autorizzazione ³	Misura continua	Registrazione su file
SO ₂	Concentrazione limite da autorizzazione	Misura semestrale	Registrazione su file
Polveri totali	Concentrazione limite da autorizzazione	Misura semestrale	Registrazione su file
CO ₂	Misura conoscitiva	Misura semestrale	Piani di monitoraggio "Direttiva Emission trading"
Aldeide formica (HCHO)	Misura conoscitiva	Misura semestrale	Registrazione su file
VOC (in COT)	Misura conoscitiva	Misura semestrale	Registrazione su file

¹ Il funzionamento normale esclude i transitori di avvio/spegnimento.

² Il funzionamento normale esclude i transitori di avvio/spegnimento.

³ Su base giornaliera per i primi sei mesi dall'installazione del sistema catalitico di abbattimento degli ossidi di azoto e successivamente su base oraria.



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

RPW 2° GT (Gruppo turbogas alimentato esclusivamente a gas naturale)					
Punto di emissione	Parametro	Limite/prescrizione (Autorità competente)	Tipo di verifica	Monitoraggio/ registrazione dati	
S2	Utilizzo gas naturale	-	Misura continua del flusso	Annotazione giornaliera su file della quantità di combustibile impiegato	
	Misura del tempo di transitorio	-	Misura ad evento del tempo impiegato a raggiungere la condizione di funzionamento normale ⁴	Registrazione su file dei tempi di transitorio	
	Temperatura, Pressione, Vapore d'acqua, Tenore di ossigeno e Portata dei fumi	-	Misura continua	Registrazione su file	
	CO	Concentrazione limite da autorizzazione		Misura continua	Misura di CO con Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni(SME) al Camino S2. Le misure si considerano valide per la verifica di conformità solo nelle condizioni di funzionamento normale ⁴ .
		Misura conoscitiva delle quantità emesse durante le fasi di avvio e/o spegnimento in kg/evento		Misura continua	Misura di CO con SME al Camino S2 anche durante i transitori di avvio/spegnimento.
	NO _x	Concentrazione limite da autorizzazione ⁵		Misura continua	Misura di NO _x con SME al Camino S2. Le misure si considerano valide, per la verifica di conformità, solo nelle condizioni di funzionamento normale ⁶ .
		Misura conoscitiva delle quantità emesse durante le fasi di avvio e/o spegnimento turbina in kg/evento		Misura continua	Misura di NO _x con SME al Camino S2 anche durante i transitori di avvio/spegnimento.
	NH ₃	Concentrazione limite da autorizzazione ⁷		Misura continua	Registrazione su file
	Polveri totali	Limiti da autorizzazione		Misura semestrale	Registrazione su file
SO _x	Limiti da autorizzazione		Misura semestrale	Registrazione su file	

⁴ Il funzionamento normale esclude i transitori di avvio/spegnimento.

⁵ Su base giornaliera per i primi sei mesi dall'installazione del sistema catalitico di abbattimento degli ossidi di azoto e successivamente su base oraria.

⁶ Il funzionamento normale esclude i transitori di avvio/spegnimento.

⁷ Su base giornaliera per i primi sei mesi dall'installazione del sistema catalitico di abbattimento degli ossidi di azoto e successivamente su base oraria.



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

	CO ₂	Misura conoscitiva	Misura semestrale	Piani di monitoraggio "Direttiva Emission trading"
	Aldeide formica (HCHO)	Misura conoscitiva	Misura semestrale	Registrazione su file
	VOC (in COT)	Misura conoscitiva	Misura semestrale	Registrazione su file
GVR di riserva 2° GT (alimentato a gas naturale o, in emergenza, a OCD BTZ⁸)				
Punto di emissione	Parametro	Limite/prescrizione (Autorità competente)	Tipo di verifica	Monitoraggio/registrazione dati
S6	Quantità e tempo di utilizzo di gas o OCD	OCD solo in emergenza	Misura in continuo del flusso e della durata dell'evento ad ogni accensione	Registrazione su file ogni accensione, e per ogni evento quantità di combustibile consumato e tempo d'impiego
	Temperatura, Pressione, Vapore d'acqua, Tenore di ossigeno e Portata dei fumi	-	Ad accensione e almeno una volta all'anno	Registrazione su file
	SO ₂ *	Limiti da autorizzazione		
	NOx	Limiti da autorizzazione		
	CO	Limiti da autorizzazione		
	Polveri totali	Limiti da autorizzazione		
	Metalli*	Limiti da autorizzazione		
VOC (in COT) e IPA*	Misura conoscitiva			

* solo per alimentazione ad OCD BTZ.

⁸ Si evidenzia che l'alimentazione a OCD è, ad oggi, cessata ed è stata comunicata dal Gestore con la modifica non sostanziale ID 186/454 e che tutti i riferimenti a tale alimentazione sono, pertanto, superati.



Commissione Istruttoria IPPC
Centrale termoelettrica IREN Energia S.p.A. Moncalieri (TO)

Caldae di integrazione e riserva (funzionamento solo in condizioni di riserva, alimentate a gas naturale o, in emergenza, a OCD BTZ⁹)				
Punti di emissione	Parametro	Limite/prescrizione (Autorità competente)	Tipo di verifica	Monitoraggio/ registrazione dati
S3, S4, S5	Quantità e tempo di utilizzo di gas o OCD	OCD solo in emergenza	Misura in continuo del flusso e della durata dell'evento ad ogni accensione	Ad ogni accensione registrazione su file della quantità di combustibile consumato e del tempo d'impiego
	Temperatura, Pressione, Vapore d'acqua, Tenore di ossigeno e Portata dei fumi	-	Ad accensione e almeno una volta all'anno	Registrazione su file
	SO ₂ *	Limiti da autorizzazione		
	NOx	Limiti da autorizzazione		
	CO	Limiti da autorizzazione		
	Polveri totali	Limiti da autorizzazione		
	Metalli*	Limiti da autorizzazione		
	VOC (in COT) e IPA*	Misura conoscitiva		
Caldae stazioni decompressione gas naturale (alimentazione a gas naturale)				
Punti di emissione	Parametro	Limite/prescrizione (Autorità competente)	Tipo di verifica	Monitoraggio/ registrazione dati
S7, S9, S10, S11, S12	Utilizzo gas naturale	-	Misura del flusso	Annotazione giornaliera su file della quantità di combustibile impiegato
	Temperatura, Pressione, Vapore d'acqua, Tenore di ossigeno e Portata dei fumi	-	Misura semestrale	Registrazione su file
	NOx	Limiti da autorizzazione	Misura semestrale	Registrazione su file
	CO	Limiti da autorizzazione	Misura semestrale	Registrazione su file
	Polveri totali	Limiti da autorizzazione	Misura semestrale	Registrazione su file

* solo per alimentazione ad OCD BTZ.

⁹ Si evidenzia che l'alimentazione a OCD è, ad oggi, cessata ed è stata comunicata dal Gestore con la modifica non sostanziale ID 186/454 e che tutti i riferimenti a tale alimentazione sono, pertanto, superati.