



EMAS

GESTIONE AMBIENTALE
VERIFICATA

Reg. No. IT-000749



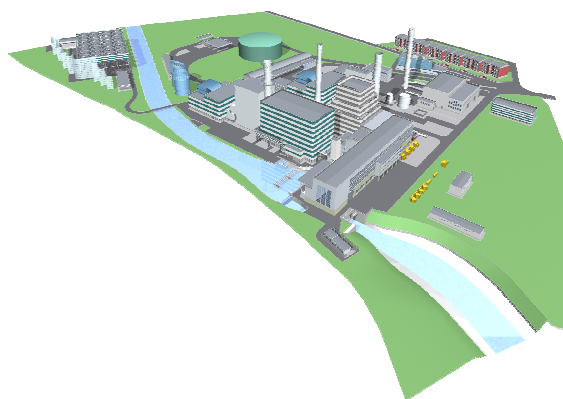
CENTRALE TERMOELETTRICA DI MONCALIERI



DICHIARAZIONE AMBIENTALE

Aggiornamento delle informazioni – anno 2011

Secondo i requisiti del Regolamento CE N° 1221/2009



Dichiarazione Ambientale Aggiornamento delle informazioni – anno 2011

Predisposizione documento e progetto grafico: *IREN ENERGIA S.p.A. – Ambiente.*

Foto: *IREN ENERGIA S.p.A. Archivio Storico, Bugni Dino.*

IREN ENERGIA S.p.A – Centrale di Moncalieri

La Centrale Termoelettrica di Moncalieri, oggetto del presente aggiornamento della Dichiarazione Ambientale, è localizzata in strada Freyilia Mezzi n. 1 presso il Comune di Moncalieri a Torino, ed è il principale impianto di Produzione Termoelettrica in cogenerazione di Iren Energia S.p.A., Società del Gruppo Iren, che opera nel settore delle attività energetiche ed ha sede legale a Torino, in corso Svizzera n. 95.

L'impianto è dotato di un Sistema di Gestione conforme ai requisiti prescritti dalle norme UNI EN ISO 9001:2008, UNI EN ISO 14001:2004 e OHSAS 18001:2007, che è parte integrante del Sistema di Gestione Integrato Qualità – Ambiente – Sicurezza di Iren Energia S.p.A.

Nel corso dell'anno 2007 la Centrale ha ottenuto per la prima volta la registrazione ambientale EMAS, per il settore relativo alla "Produzione di energia elettrica" (NACE 35.11) e "Fornitura di vapore e aria condizionata" (NACE 35.3), con registrazione N. IT-000749. La registrazione è stata rinnovata in data 13 gennaio 2011 con certificato valido sino al 17 Maggio 2013.



UNI EN ISO 9001
Sistema di
Gestione della
Qualità



UNI EN ISO 14001
Sistema di
Gestione
Ambientale



OHSAS 18001
Sistema di
Gestione Salute e
Sicurezza

Indicazioni per la lettura

All'interno dell'aggiornamento – anno 2011 della Dichiarazione Ambientale sono riportate esclusivamente le variazioni delle informazioni rispetto a quanto contenuto nella Dichiarazione Ambientale - anno 2009. Tali variazioni riguardano essenzialmente l'aggiornamento al 31 dicembre 2011 di tutti i dati di processo e dei relativi indicatori di efficienza ambientale, delle attività inserite nel Programma Ambientale, delle indagini ambientali in corso e delle autorizzazioni.



Autorizzazioni, attività, modifiche impiantistiche e gestionali, eventi significativi

Con Decreto prot. n. DVA/DEC/2011/0000424 del 26 luglio 2011, pubblicato in Gazzetta Ufficiale in data 20 agosto 2011, il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ha rilasciato, ad Iren Energia S.p.A., l'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale Termoelettrica di Moncalieri. Nella prossima Dichiarazione Ambientale saranno riportati i programmi di miglioramento derivanti dal provvedimento autorizzativo.

All'atto della presentazione della Dichiarazione di Inizio Attività si è in attesa, in seguito a sopralluogo dei VV.F, del rilascio del Certificato di Prevenzione Incendi (CPI) della Centrale.

Non sono state apportate ad oggi sostanziali e significative modifiche agli apparati di generazione elettrica e termica per teleriscaldamento. Sono in fase di ultimazione i lavori di realizzazione di una vasca di disconnessione tra la rete fognaria meteorica e industriale della Centrale ed il torrente Chisola (si veda il Programma Ambientale).

Sono intervenute modifiche di carattere organizzativo che hanno interessato la struttura "Produzione Termoelettrica" di Iren Energia S.p.A., ma che non hanno modificato in modo sostanziale la gestione della Centrale. Non sono stati rilevati inconvenienti tecnici a valenza ambientale nel corso del 2011.

ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI

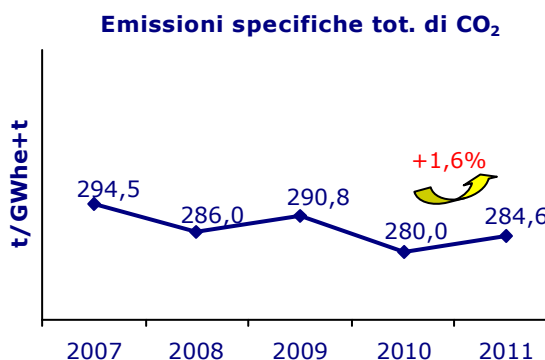
Nel presente aggiornamento della Dichiarazione Ambientale sono riportati gli aspetti ambientali diretti, relativi agli ultimi cinque anni, riguardanti:

- Emissioni in atmosfera
- Risorse idriche
- Uso delle materie prime: combustibili
- Uso di sostanze chimiche e lubrificanti
- Produzione di rifiuti

ed analizzati alcuni indicatori correlati.

Emissioni in atmosfera

Globalmente le emissioni specifiche di CO₂ risultano, dal 2007 al 2011, in diminuzione del -3,4%. Nell'ultimo anno, rispetto al 2010, le emissioni specifiche di CO₂ sono invece lievemente aumentate dell'1,6%.



Emissioni in atmosfera

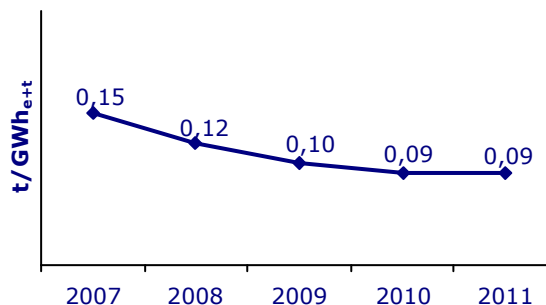
Le emissioni specifiche totali di NO_x presentano, negli ultimi cinque anni, un progressivo e costante trend di diminuzione pari al -47%, dovuto essenzialmente all'entrata in esercizio dei nuovi cicli combinati 3° GT e RPW 2° GT; che garantiscono concentrazioni di NO_x negli effluenti gassosi inferiori a quelli del generatore di vapore 2° GT, contestualmente ad una maggior produzione di energia elettrica e termica a parità di combustibile utilizzato.

Le emissioni specifiche totali di SO₂ sono, dal 2008 al 2011, sostanzialmente pari a zero. Ciò è determinato dal cessato utilizzo di combustibili liquidi, quali gasolio e olio combustibile denso BTZ, che producono durante la combustione SO₂, per la produzione di energia elettrica e termica.

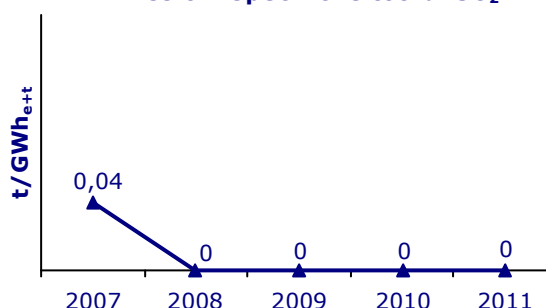
Le emissioni specifiche totali di CO presentano, dal 2007 al 2011, un trend di diminuzione pari al -55%, dovuto essenzialmente all'entrata in esercizio dei nuovi cicli combinati 3° GT e RPW 2° GT. In considerazione delle concentrazioni dell'inquinante (esprese in mg/Nm³) prossime allo zero durante il normale esercizio dei gruppi a ciclo combinato, le variazioni seppur minime dell'indicatore non sono significative.

Le emissioni specifiche totali di PM₁₀ riguardano i due gruppi di produzione a ciclo combinato 3° GT e RPW 2° GT. Considerando che la metodologia discontinua di misura dell'inquinante non consente di indicizzare in modo attendibile l'indicatore, si riportano le misure del flusso di massa orario di PM₁₀ rilevate dalle analisi puntuali, che sono effettuate in condizioni di funzionamento dei gruppi che non possono essere rappresentative del funzionamento globale nell'anno.

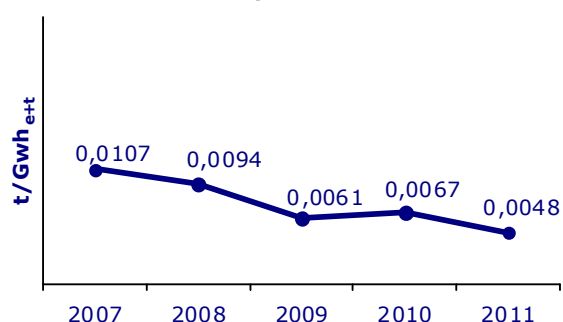
Emissioni specifiche tot. di NO_x



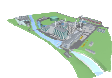
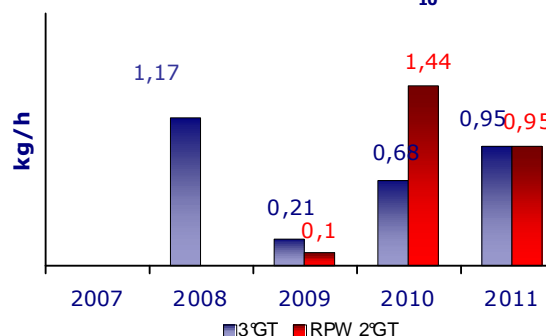
Emissioni specifiche tot. di SO₂



Emissioni specifiche tot. di CO

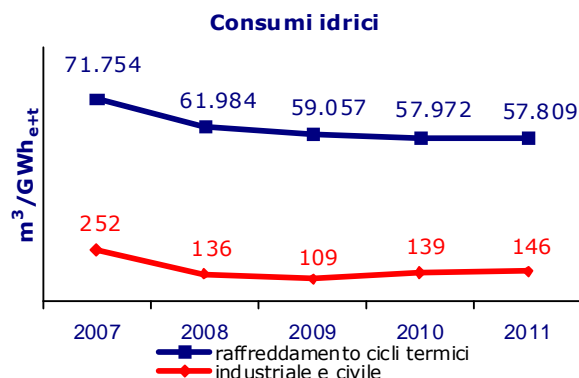


flusso di massa di PM₁₀

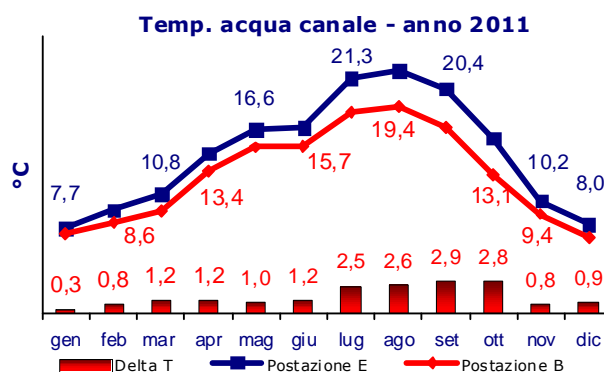


Risorse idriche

L'utilizzo delle risorse idriche ha visto, negli anni dal 2007 al 2011, un miglioramento rispetto alla produzione di energia elettrica e termica, per quanto concerne l'utilizzo per il raffreddamento dei cicli termici (-19,4%). Per la produzione acqua industriale e civile si registra un incremento dell'indicatore negli ultimi due anni rispetto al 2009 (+34%), dovuto essenzialmente all'incremento di produzione di acqua demineralizzata per l'espansione della rete di teleriscaldamento della città di Torino.

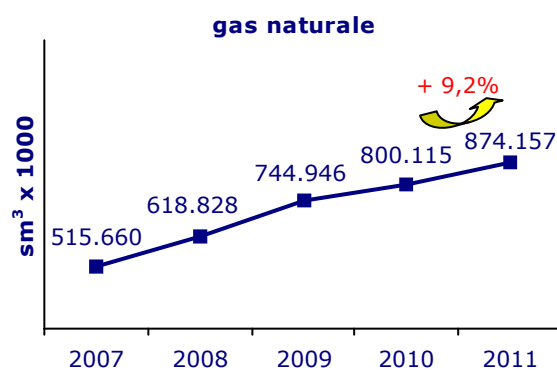


Medie mensili delle temperature dell'acqua rilevate dalla rete di monitoraggio, Post. B prima del prelievo delle acque di raffreddamento dei cicli termici RPW 2° GT e 3° GT, Post. E dopo lo scarico delle acque di raffreddamento. Il sistema consente il controllo dell'impatto termico sulle risorse idriche superficiali, dove la variazione massima della temperatura media dell'acqua, tra una sezione del canale di restituzione a valle dello scarico termico e una sezione del canale derivatore a monte della Centrale, non deve essere superiore a 3 °C.

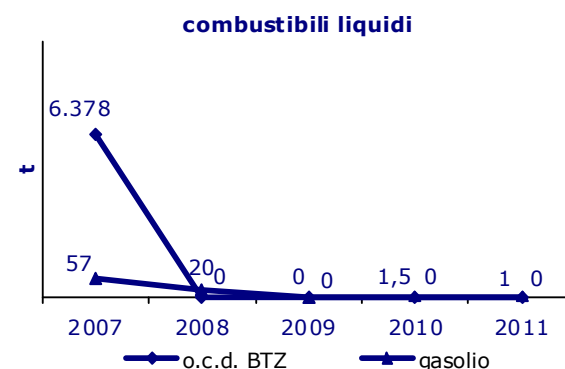


Combustibili

Negli ultimi cinque anni l'utilizzo del gas naturale nella Centrale ha visto un incremento di circa il +70%, determinato dall'entrata in servizio dei nuovi cicli combinati 3° GT e RPW 2°GT. Nel 2011 il 99,9% del gas naturale è stato utilizzato dai cicli combinati in cogenerazione (3° GT e RPW 2° GT), mentre il restante 0,1% è stato utilizzato dalle caldaie di riserva per la produzione di calore.

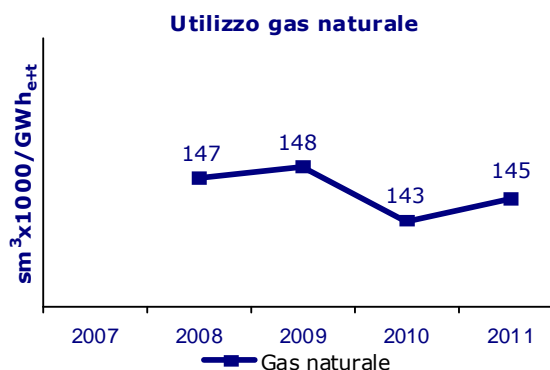


La fine dell'esercizio del 2° GT a ciclo convenzionale dal 2008 ha determinato la cessazione dell'utilizzo di olio combustibile denso BTZ e del gasolio per la produzione di energia elettrica e calore per teleriscaldamento. Attualmente il gasolio viene esclusivamente utilizzato (1 t nel 2011) per l'effettuazione delle prove di funzionamento dei gruppi elettrogeni di emergenza e delle motopompe antincendio presenti in Centrale.



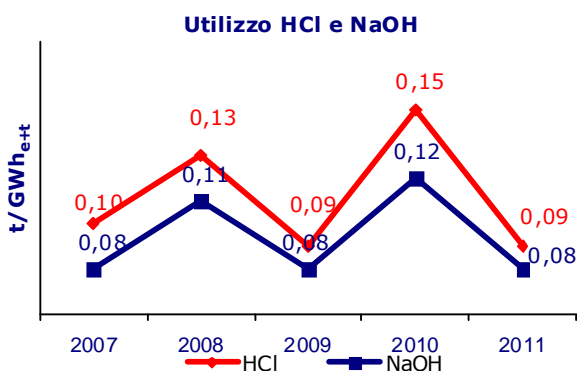
Combustibili

L'indicatore in questione prende in considerazione solo gli ultimi quattro anni in quanto, solo in tale periodo, tutta la produzione di energia elettrica e termica è stata ottenuta utilizzando esclusivamente gas naturale. L'anno 2010 vede la miglior performance dell'indicatore, dove sono stati utilizzati 143.000 sm³ per produrre 1 GWh di energia. Tale miglioramento è dovuto al maggior utilizzo della cogenerazione nella produzione di energia elettrica e termica.



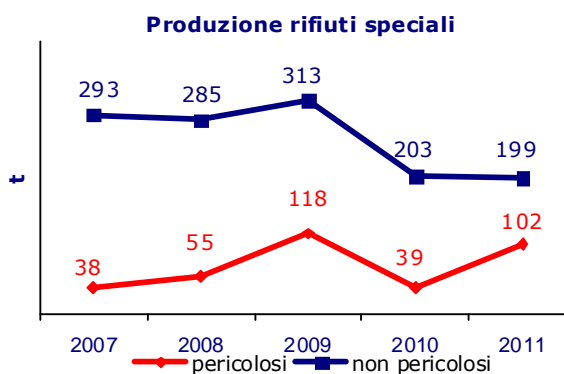
Sostanze chimiche

Negli anni 2008 e 2010 l'utilizzo di acido cloridrico (HCl) e sodio idrossido (NaOH), rispetto all'energia prodotta, è risultato maggiore rispetto agli anni 2007, 2009 e 2011. Nel 2011 l'indicatore si è riportato a valori simili alle performance del 2009. Tali variazioni sono essenzialmente da attribuire alla maggior/minor richiesta di acqua demineralizzata per la rete di teleriscaldamento, in fase di espansione, nella zona centro/nord della città di Torino.

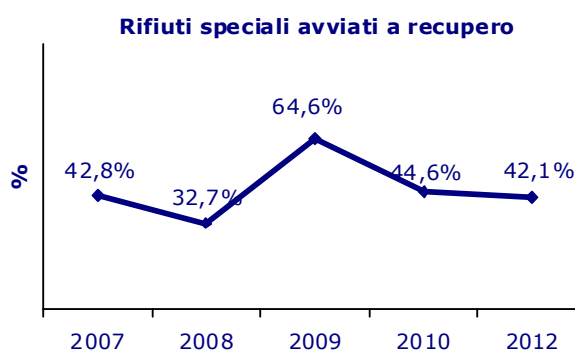


Produzione di rifiuti

La quantità di rifiuti speciali prodotti negli anni è fortemente influenzata dalle attività estemporanee legate all'adeguamento tecnologico degli impianti. Il 2011 conferma una ulteriore riduzione dei rifiuti speciali non pericolosi, mentre aumentano i rifiuti speciali pericolosi (+161%). Tale incremento è da attribuire all'effettuazione di attività straordinarie di manutenzione sul sistema di trattamento dei reflui della Centrale.

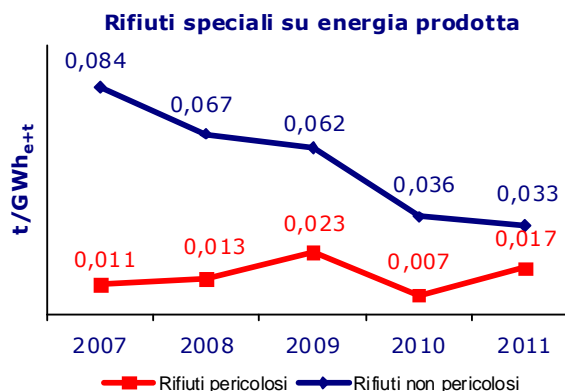


Tutti i rifiuti speciali prodotti sono inviati, tramite trasportatori iscritti all'Albo Nazionale dei Gestori Ambientali, ad impianti autorizzati che effettuano attività di smaltimento e recupero. Nell'anno 2011 la percentuale dei rifiuti destinati a recupero è stata pari al 42,1% sul totale prodotto, corrispondente ad una quantità di circa 127 t, in lieve flessione del 2,5% rispetto l'anno precedente.



Produzione di rifiuti

L'indicatore esprime la quantità di rifiuti pericolosi e non pericolosi in rapporto all'energia totale elettrica e termica prodotta dalla Centrale. Nel 2011 l'indicatore conferma il trend di diminuzione per i rifiuti non pericolosi (-8%), mentre presenta un aumento del 143% per i rifiuti pericolosi, per i motivi che sono stati riportati nel grafico precedente, non compensati dall'aumento di energia totale (elettrica + termica) prodotta dalla Centrale nel 2011 rispetto al 2010.



IL PROGRAMMA AMBIENTALE

L'aggiornamento del Programma Ambientale, redatto nella precedente Dichiarazione Ambientale, riporta lo stato di avanzamento delle attività che hanno scadenza al mese di Dicembre 2012. Rispetto al Programma dello scorso anno sono in corso le seguenti attività:

PROGRAMMA MIGLIORAMENTO PRESTAZIONI AMBIENTALI

[5] *Risorse idriche: "Riduzione dei rischi di allagamento della Centrale e di inquinamento delle acque superficiali"* → La realizzazione delle opere civili sono terminate, sono in fase di ultimazione alcune opere di tipo idraulico ed elettriche. L'attivazione dello scarico e quindi il completamento dell'attività del programma dipenderà, inoltre, dall'iter del procedimento amministrativo riguardante l'istanza presentata da Iren Energia per la modifica non sostanziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata alla Centrale di Moncalieri dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.

La scadenza dell'attività in questione è stata quindi prorogata al mese di Luglio 2012.

[8] *Contaminazione del suolo: "Nuova area di cantiere destinata agli appaltatori"* → La scadenza dell'attività è stata prorogata ad Agosto 2012 per consentire il completamento dello spostamento nella nuova area di cantiere delle ultime imprese che sono ancora dislocate in diverse aree della Centrale.



PROGRAMMA MIGLIORAMENTO PRESTAZIONI AMBIENTALI

Area interessata	Aspetto ambientale	Obiettivo	Traguardo	Interventi	% stato avanzamento lavori	Responsabilità	Scadenza prevista
[5] Centrale Termoelettrica	Risorse idriche	Riduzione dei rischi di allagamento della Centrale e di inquinamento delle acque superficiali	Predisposizione di una disconnessione tra le reti idriche fognarie della Centrale e il torrente Chisola	Realizzazione di una vasca di disconnessione tra la rete fognaria meteorica e industriale della Centrale e il torrente Chisola	85%	Project Manager	Luglio 2012
[7] Centrale Termoelettrica	Contaminazione del suolo	Riduzione del rischio di contaminazione del suolo	Miglioramento della tenuta sistema di contenimento perdite	Ripristino del cordolo di contenimento perdite alla base dei serbatoi di stoccaggio additivi per la rete di teleriscaldamento	100% ATTIVITA' CONCLUSA	Direttore Produzione Termoelettrica	Marzo 2011
[8] Centrale Termoelettrica	Contaminazione del suolo	Riduzione del rischio di contaminazione del suolo	Nuova area di cantiere destinata agli appaltatori	Predisposizione di un'area destinata alle attività delle imprese esterne	70%	Direttore Produzione Termoelettrica	Agosto 2012
[9] Centrale Termoelettrica	Visibilità impianti	Riduzione dell'impatto visivo degli impianti	Riduzione dell'impatto visivo della Centrale	Intervento di piantumazione	100% ATTIVITA' CONCLUSA	Project Manager	Dicembre 2011

PROGRAMMA MIGLIORAMENTO SORVEGLIANZA E MISURAZIONE

Area interessata	Aspetto ambientale	Obiettivo	Traguardo	Interventi	% stato avanzamento lavori	Responsabilità	Scadenza prevista
[1] Centrale Termoelettrica	Contaminazione del suolo	Riduzione del rischio di contaminazione del suolo	Controllo delle potenziali fonti di inquinamento del suolo	Effettuazione delle prove di tenuta idraulica delle vasche interrate 3° GT: - vasca 7 m ³ raccolta acque lavaggio off-line turbina a gas; - vasche 17+28 m ³ raccolta acque oleose e tecnologiche industriali.	100% ATTIVITA' CONCLUSA	Direttore Produzione Termoelettrica	Dicembre 2010
[2] Centrale Termoelettrica	Contaminazione del suolo	Riduzione del rischio di contaminazione del suolo	Controllo delle potenziali fonti di inquinamento del suolo	Effettuazione delle prove di tenuta idraulica del serbatoio interrato di gasolio della capacità di 65 m ³ .	100% ATTIVITA' CONCLUSA	Direttore Produzione Termoelettrica	Dicembre 2011



IL BILANCIO AMBIENTALE

PRODUZIONE	U.d.m.	2007	2008	2009	2010	2011
Energia elettrica lorda						
3° GT Ciclo combinato	GWh	1.877,7	2.051,7	1.961,1	2.073,8	2.154,6
RPW 2° GT Ciclo combinato	GWh	-	629,0	1.708,5	1.918,8	2.263,9
2° GT Ciclo convenzionale	GWh	470,4	163,4	0	0	0
Gruppo idraulico	GWh	6,4	3,7	9,3	12,1	14,0
TOTALE	GWh	2.354,5	2.847,8	3.678,9	4.004,7	4.432,5

Energia termica per teleriscaldamento						
3° GT Ciclo combinato	GWh	726,7	865,0	742,5	797,2	841,7
RPW 2° GT Ciclo combinato	GWh	-	169,1	544,9	756,9	729,8
2° GT Ciclo convenzionale	GWh	351,5	231,1	0	0	0
Caldaie di integrazione e riserva	GWh	59,2	109,7	77,4	48,0	9,5
TOTALE	GWh	1.137,4	1.374,9	1.364,8	1.602,1	1.581,0

RISORSE	U.d.m.	2007	2008	2009	2010	2011
Combustibili: gas naturale						
3° GT Ciclo combinato	sm ³ x 1000	375.208	417.366	393.897	413.417	431.194
RPW 2° GT Ciclo combinato	sm ³ x 1000	-	134.347	341.948	381.501	441.799
2° GT Ciclo convenzionale	sm ³ x 1000	133.620	54.306	0	0	0
Caldaie di integrazione e riserva	sm ³ x 1000	6.832	12.809	9.101	5.197	1.164
TOTALE	sm³ x 1000	515.660	618.828	744.946	800.115	874.157

Combustibili: olio combustibile B.T.Z.						
2° GT Ciclo convenzionale	t	6.378	0	0	0	0

Combustibili: gasolio						
2° GT Ciclo convenzionale, gruppi elettrogeni emergenza, motopompe	t	57	20	0	1,5	1,0

Acqua						
Prelievi per raffreddamento cicli termici	m ³ x 1000	250.559	261.740	297.866	310.308	330.863
Prelievo da pozzi	m ³	866.820	546.800	527.180	766.350	859.293
Prelievo da canale derivatore	m ³	1.230	13.940	8.350	150	93
Prelievo da acquedotto	m ³	11.331	12.643	12.740	10.627	15.998

Sostanze chimiche						
Acido cloridrico (30-34%)	kg	332.900	550.260	474.460	863.740	512.260
Sodio idrossido al 30%	kg	264.400	459.660	425.580	679.000	471.980
Alcalinizzante fluidi termici acqua-vapore	kg	16.500	18.000	18.920	2.980	20.140
Deossigenante fluidi termici acqua-vapore	kg	1.560	5.940	1.365	-	1.860
Detergente, sgrassante	kg	800	1.000	-	-	-
Idrogeno	m ³	1.024	- **	- **	-**	-**

(*): Gruppo smantellato nel corso del 2005.

(**): Nuovo alternatore del RPW 2° GT con sistema di raffreddamento ad aria.



RILASCI	U.d.m.	2007	2008	2009	2010	2011
Emissioni in atmosfera						
CO ₂	t	1.028.334	1.207.825	1.466.830	1.569.986	1.707.707
NO _x	t	520,3	504,9	527,6	532,3	550,7
SO ₂	t	127,6	0	0	0	0
CO	t	37,4	39,9	30,3	37,6	28,0
Polveri tot.	t	5,6	0	0	23	16,7

Acque di raffreddamento						
3° GT Ciclo combinato	m ³ x 1000	160.844	181.112	171.864	177.962	180.205
2° GT / RPW 2° GT Ciclo combinato	m ³ x 1000	89.717	31.790	111.857	132.346	150.658

Rifiuti						
Rifiuti speciali pericolosi	t	38	55	118	39	102
Rifiuti speciali non pericolosi	t	293	285	313	203	199

IMMISSIONI in atmosfera	U.d.m.	2007	2008	2009	2010	2011
Inquinanti rete di monitoraggio						
NO ₂ - Stazione Barauda	µg/m ³	42	42	35	-*	-*
NO ₂ - Stazione Sangone	µg/m ³	53	53	35	-*	-*
NO ₂ - Stazione Turati	µg/m ³	49	41	40	43	42
NO ₂ - Stazione Tagliaferro	µg/m ³	-	-	49(**)	48	43
NO ₂ - Stazione Enaoli	µg/m ³	-	-	31(**)	27	29
SO ₂ - Stazione Barauda	µg/m ³	3	3	3	-*	-*
SO ₂ - Stazione Sangone	µg/m ³	3	3	2	-*	-*
SO ₂ - Stazione Turati	µg/m ³	3	3	2	2	2
CO - Stazione Turati	mg/m ³	-	1,2	1,1	1,5	1,0
O ₃ - Stazione Tagliaferro	µg/m ³	-	-	43(**)	38	39
PM ₁₀ - Stazione Tagliaferro	µg/m ³	-	-	44(**)	34	41
PM ₁₀ - Stazione Enaoli	µg/m ³	-	-	63(**)	38	36

Concentrazioni in µg/m³ ottenute come medie annuali delle medie orarie (medie giornaliere per i PM₁₀)

*: Stazioni smantellate in seguito a realizzazione nuova rete di monitoraggio.

** : dati parziali rispetto l'anno solare di riferimento.

INDICATORI	U.d.m.	2007	2008	2009	2010	2011
Efficienza energetica						
Consumo gas naturale su energia	sm ³ x1000/GWh	-	147	148	143	145
Consumo tot. diretto di energia elettrica	GWh/GWh	0,019	0,016	0,014	0,012	0,014
Consumo tot. di energie rinnovabili	%	0	0	0	0	0

Efficienza dei materiali						
Acido cloridrico	t/GWh	0,10	0,13	0,09	0,15	0,09
Sodio idrossido	t/GWh	0,08	0,11	0,08	0,12	0,08
Alcalinizzante fluidi termici acqua-vapore	t/GWh	0,005	0,004	0,004	0,001	0,003
Deossigenante fluidi termici acqua-vapore	t/GWh	0,0004	0,0014	0,0003	0	0,0003
Detergente, sgrassante	t/GWh	0,0002	0,0002	0	0	0
Idrogeno	t/GWh	0,00003	0	0	0	0

Acqua						
Consumo industriale e civile	m ³ /GWh	252	136	109	139	146
Utilizzo per raffreddamento cicli termici	m ³ /GWh	71.754	60.984	59.057	57.972	55.020



INDICATORI	U.d.m.	2007	2008	2009	2010	2011
Rifiuti						
Produzione tot. rifiuti speciali pericolosi	t/GWh	0,011	0,013	0,023	0,007	0,017
Produzione tot. rifiuti speciali non pericol.	t/GWh	0,084	0,067	0,062	0,036	0,033
Rifiuti speciali avviati a recupero	%	42,6	32,6	64,6	44,6	42,1
Biodiversità						
Utilizzo del terreno	m ² /MWh	38,2	31,6	26,5	23,8	19,8
Emissioni						
Emissioni tot. di gas serra	tCO ₂ eq/GWh	294,5	286,0	290,8	280,0	284,6
Emissioni tot. di NO _x	t/GWh	0,15	0,12	0,10	0,09	0,09
Emissioni tot. di SO ₂	t/GWh	0,04	0	0	0	0
Emissioni tot. di CO	t/GWh	0,0107	0,0094	0,0061	0,0067	0,0048
Flusso di massa di PM ₁₀ * (3° GT)	Kg/h	-	1,17	0,21	0,68	0,95
Flusso di massa di PM ₁₀ * (RPW 2° GT)	Kg/h	-	-	0,10	1,44	0,95

*: riferito al gas secco e 15% di O₂



INFORMAZIONI AL PUBBLICO

Per informazioni ed approfondimenti contattare:

IREN ENERGIA S.p.A.
Centralino

tel. 011 5549111
fax 011 538313
e-mail: posta@irenenergia.it

Sito internet

e-mail PEC: irenenergia@pec.gruppoiren.it
sito internet: www.irenenergia.it

Rappresentante per la Direzione – Amministratore Delegato di IREN ENERGIA S.p.A.

dott. ing. Roberto Garbati

tel. 011 5549221
fax. 011 538313
e-mail: roberto.garbati@irenenergia.it

Direttore Produzione Termoelettrica di IREN ENERGIA S.p.A. e Responsabile Centrale di Moncalieri

dott. ing. Carmelo Tripodi

tel. 011 19569032
fax. 011 19569068
e-mail: carmelo.tripodi@irenenergia.it

Responsabile Struttura Ambiente di IREN ENERGIA S.p.A.

dott. Claudio Testa

tel. 011 19569030
fax. 011 19569068
e-mail: claudio.testa@irenenergia.it

CONVALIDA DELLE INFORMAZIONI AMBIENTALI

Il verificatore accreditato dott. ing. Giorgio Penati IT-V-0004 Via Don Minzoni, 15 Cabiato (CO) ha verificato, attraverso una visita all'Organizzazione, colloqui con il personale e l'analisi della documentazione e delle registrazioni che la Politica, il Sistema di Gestione nonché le procedure di audit sono conformi al Reg. (CE) n. 1221/2009 e ha convalidato in data 5 Maggio 2012 le informazioni ed i dati presenti in quanto affidabili, credibili ed esatti nonché conformi a quanto previsto dallo stesso Regolamento.

La "Dichiarazione Ambientale" della Centrale Termoelettrica di Moncalieri è disponibile, in formato elettronico, nel sito internet di Iren Energia S.p.A. al seguente indirizzo: www.irenenergia.it, e su richiesta in forma cartacea al Responsabile Struttura Ambiente di Iren Energia S.p.A.

Il documento è redatto ogni tre anni, la prossima edizione sarà pubblicata nel 2013.

