

roselectra



Raccomandata A.R.



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

E.prot DVA - 2015 - 0017442 del 03/07/2015

Ministero dell'Ambiente

Direzione Generale Valutazioni Ambientali
Divisione IV, Rischio Rilevante e Autorizzazione
Integrata Ambientale
Via Cristoforo Colombo n. 44
00147 - Roma
c.a.: *Dott. Lo Presti*
aia@pec.minambiente.it

ISPRA

Via Vitaliano Brancati, 48
00144 Roma
c.a. : Ing. Alfredo Pini
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Regione Toscana

Via di Novoli, 26
50127 - Firenze
Settore Energia e tutela dell'aria dall'inquinamento
elettromagnetico e acustico
c.a: Dott.ssa F. Poggiali
regionetoscana@postacert.toscana.it
francesca.poggiali@regione.toscana.it

Provincia di Livorno

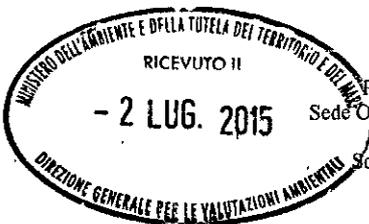
Via G. Galilei, 40
57122 - Livorno
U.S. Tutela dell'ambiente
provincia.livorno@postacert.toscana.it

Sindaco del Comune di Rosignano Marittimo

Via dei Lavoratori, 21.
57016 Rosignano Marittimo (LI)
comune.rosignanomarittimo@postacert.toscana.it
a.franchi@comune.rosignano.livorno.it

ARPA Toscana

Via N. Porpora, 22
50144 - Firenze
Direzione Tecnica
c.a.: Dott. A. Scarpelli



Roselectra S.p.A. - Sede Legale: Lungotevere Arnaldo da Brescia, 12 - 00196 Roma - Italia
Sede Operativa: Via Piave n. 6 - 57016 Rosignano Solvay - tel. +39 0586 7251 / fax. +39 0586 764045
C.F. e P. - IVA 01388480491 REA n. 1086858 Capitale sociale 4.465.000,00 € i.v.
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di GDF SUEZ Energia Italia S.p.A.
CF 06289781004, ai sensi degli artt. 2497 e ss. del cod. civ.

roselectra

arp.at.protocollo@postacert.toscana.it
annarosa.scarpelli@arp.at.toscana.it

ARPAT – Dip.to Prov.le di Livorno
Via Giovanni Marradi, 114
57126 – Livorno
arp.at.protocollo@postacert.toscana.it
s.rossi@arp.at.toscana.it

Azienda A.S.L. n. 6 di Livorno
Dipartimento di prevenzione
Area funzionale Bassa Val di Cecina
Uff. Prevenzione, Igiene e sicurezza nei luoghi di lavoro
Via Savonarola, 82
57123 – Cecina (LI)
c.a: Dott.ssa Roberta Consigli
dipprevenzione.asl6@postacert.toscana.it
r.consigli@usl6.toscana.it

Rosignano Solvay, 18/06/2015

Prot.: UGEROSE040662015

Oggetto: Controlli AIA - Roselectra S.p.A. - Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale Termoelettrica sita nel Comune di Rosignano Marittimo (LI) – DVA – DEC – 2011 – 0000041 del 14/02/2011: trasmissione del Rapporto annuale 2015 (rif. anno 2014)

Vs. rif. Pratica n. DVA-ARI-00[2011:0072]

In ottemperanza alle prescrizioni contenute nel Decreto AIA in riferimento rilasciato a ROSELECTRA S.p.A. per l'esercizio della Centrale di Rosignano, con la presente si trasmette il Rapporto Annuale 2015 che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno 2014. Esso viene trasmesso su supporto informatico come prescritto al paragrafo "Gestione e presentazione dei dati" a pag. 37 del Piano di Monitoraggio e Controllo allegato al Decreto AIA sopra citato.

Il Gestore dichiara che nel 2014, periodo di riferimento del presente rapporto, l'esercizio dell'impianto è stato conforme alle prescrizioni contenute nel Decreto AIA DVA-DEC-2011-0000041 del 14/02/2011 come integrato nel verbale della Conferenza di Servizi con ISPRA del 05/7/11 e successive modifiche approvate.



roselectra

Il Gestore precisa inoltre che nell'anno 2014 non si sono verificati eventi incidentali.

Rimanendo a disposizioni per eventuali chiarimenti, si porgono distinti saluti.

Ing. _____

(Gestore di ROSELECTRA S.p.A.)

ALLEGATO:

"Rapporto Annuale 2015"



roselectra

ROSELECTRA S.p.A.

DECRETO DI RINNOVO AIA

(DVA - DEC - 2011 - 0000041 del 14/02/2011)

Rapporto annuale 2015

(rif. anno 2014)

(DVA - DEC - 2011 - 0000041 del 14/02/2011)

| REV. | DATA | CAUSALE | APPROVAZIONE |
|------|------------|-----------------|---|
| 0 | 15/06/2015 | Prima emissione |  (Gestore) |

INC

INC

INDICE

| | | |
|---------|--|----|
| 1 | Premessa | 5 |
| 2 | Abbreviazioni | 5 |
| 3 | Dichiarazione di conformità all'AIA | 5 |
| 4 | Dati impianto | 6 |
| 4.1 | Consumi/utilizzi di materie prime | 6 |
| 4.1.1 | Consumi di combustibili | 6 |
| 4.1.1.1 | Consumi di gas naturale del turbogruppo | 6 |
| 4.1.1.2 | Consumi di gas naturale della caldaia ausiliaria e delle caldaie preriscaldamento metano | 6 |
| 4.1.1.3 | Consumi di gas naturale delle caldaie preriscaldamento metano | 7 |
| 4.1.1.4 | Consumi di gasolio | 7 |
| 4.1.1.5 | Caratteristiche chimico-fisiche del gas naturale | 7 |
| 4.1.1.6 | Caratteristiche chimico-fisiche del gasolio | 7 |
| 4.1.2 | Consumi idrici | 7 |
| 4.1.3 | Consumi energetici | 7 |
| 4.1.4 | Consumi di oli lubrificanti | 7 |
| 4.1.5 | Consumi prodotti chimici | 7 |
| 4.2 | Produzione di energia | 8 |
| 4.2.1.1 | Energia elettrica in MWh generata dal turbogruppo | 8 |
| 4.2.1.2 | Rendimento elettrico medio effettivo del turbogruppo | 8 |
| 4.2.1.3 | Energia in MWh prodotta dall'impianto di cogenerazione | 8 |
| 4.3 | Consumi specifici per MWh generato | 8 |
| 4.4 | Monitoraggio delle emissioni in aria | 8 |
| 4.4.1 | Emissioni ai camini E1 ed E2 | 8 |
| 4.4.2 | Emissioni ai camini delle caldaie preriscaldamento metano (punti di emissione convogliata non significativi) | 9 |
| 4.4.3 | Emissioni fuggitive | 9 |
| 4.4.3.1 | Emissioni fuggitive di SF ₆ | 9 |
| 4.4.3.2 | Emissioni fuggitive di gas refrigeranti | 9 |
| 4.4.3.3 | Emissioni fuggitive di metano | 9 |
| 4.5 | Monitoraggio delle emissioni in acqua | 10 |
| 4.5.1 | Concentrazione di tutti gli inquinanti emessi | 10 |
| 4.5.1.1 | Monitoraggio scarico acque reflue industriali in uscita da impianto trattamento acque oleose (SF1-AI2) | 10 |
| 4.5.1.2 | Monitoraggio Scarico acque meteoriche (SF1-MN1) | 11 |
| 4.5.1.3 | Monitoraggio Scarico acqua mare di raffreddamento (SF1-AR1) | 11 |
| 4.5.2 | Monitoraggio scarico acque di neutralizzazione (SF1-AI1) | 11 |
| 4.5.3 | Monitoraggio delle acque conferite al depuratore comunale | 11 |
| 4.5.4 | Chilogrammi emessi per anno di tutti gli inquinanti monitorati | 12 |
| 4.5.5 | Attività di manutenzione effettuate sull'impianto di trattamento acque oleose | 12 |
| 4.6 | Monitoraggio delle acque sotterranee | 12 |
| 4.6.1 | Monitoraggio della falda | 12 |
| 4.7 | Monitoraggio dei rifiuti | 12 |
| 4.8 | Monitoraggio dei livelli sonori | 13 |
| 4.9 | Stima del calore ceduto dall'unità di raffreddamento | 13 |
| 4.10 | Attività di QA/QC | 13 |

Elenco allegati:

| Aspetto | Argomento | Allegato |
|--|---|--|
| Non conformità ed eventuali problemi di gestione | Non conformità; n°ore fuori servizio SMCE (per manutenzione); medie orarie e giornaliere valide e non valide elaborate dal SMCE; verifica validità della funzione di taratura ex QAL2 | Ore assenza dati da SMCE Roselectra 2014; MOD-03 Registro interventi di manutenzione SMCE; Statistiche TG 2014 e Report statistiche QAL2 TG 2014 della cartella "TG" in "Rapporti SMCE 2014"; Statistiche GVA 2014 e Report statistiche QAL2 GVA 2014 della cartella "GVA" in "Rapporti SMCE 2014" |
| Consumi di sostanze e combustibili | Consumi gas naturale del turbogruppo | Consumi gas naturale 2014 |
| | Consumi gas naturale della caldaia ausiliaria e delle caldaie preriscaldamento | Consumi gas naturale 2014 |
| | Consumi gas naturale delle caldaie preriscaldamento | Consumi gas naturale caldaie preriscaldamento Roselectra 2014 |
| | Consumi gasolio | Consumi gasolio 2014 |
| | Consumi oli lubrificanti | Consumi oli lubrificanti Roselectra 2014 |
| | Consumi prodotti chimici | Consumi prodotti chimici Roselectra 2014 |
| | Caratteristiche chimico-fisiche del gas naturale | Cartella "Verbali Snam 2014" |
| | Caratteristiche chimico-fisiche del gasolio | Cartella "Certificato analisi gasolio" |
| Consumo idrici | Monitoraggio consumi idrici | Consumi idrici Roselectra 2014 |
| Consumi energetici | Consumi energetici | Estratto Dichiarazione UTF Roselectra 2014; Scheda risorse energetiche Roselectra 2014 - voci identificate con la sigla "I" nella colonna "flusso" |
| Produzione di energia | Dati di produzione dell'impianto | Estratto Dichiarazione UTF Roselectra 2014; Scheda risorse energetiche 2014 - voci identificate con la sigla "U" nella colonna "flusso" |
| Dati di rendimento impianto | Potenza e Rendimento elettrico su base mensile | Potenza e rendimento elettrico 2014 |
| Consumi specifici per MWh generato | Consumi specifici per MWh generato | Consumi specifici 2014 |
| Emissioni per l'intero impianto: ARIA | Misura in continuo della portata combustibile, temperatura e pressione fumi del TG: rapporti giornalieri, mensili e annuale TG (E1) e GVA (E2) | Cartella "Rapporti SMCE 2014" - cartella "Concentrazioni" |
| | Misura in continuo di NOx (Rapporti SMCE): rapporti giornalieri, mensili e annuale TG (E1) e GVA (E2) | Cartella "Rapporti SMCE 2014" - cartella "Concentrazioni" |
| | Misura in continuo del CO (Rapporti SMCE): rapporti giornalieri, mensili e annuale TG (E1) e GVA (E2) | Cartella "Rapporti SMCE 2014" - cartella "Concentrazioni" |
| | Monitoraggio transitori | Cronologia eventi impianto GR4 2014 - foglio "Monitoraggio transitori TG"; Transitori TG 2014 della cartella "TG" in "Rapporti SMCE 2014"; Cronologia eventi impianto GR4 2014 - foglio "GR4 cald. aux"; Transitori GVA 2014 della cartella "GVA" in "Rapporti SMCE 2014" |
| | Quadro emissioni in atmosfera | Scheda emissioni atmosferiche 2014; Cartella "Flussi di massa" e file Transitori TG 2014 all'interno della cartella "TG" della cartella "Rapporti SMCE 2014"; Cartella "Flussi di massa" e file Transitori GVA 2014 all'interno della cartella "GVA" della cartella "Rapporti SMCE 2014"; |

| Aspetto | Argomento | Allegato |
|--|--|---|
| | Interventi di manutenzione sul SMCE | Registro interventi di manutenzione SMCE 2014 |
| | Campagna di monitoraggio delle emissioni TG (E1) | Cartella "Campagna monitoraggio emissioni TG 2014" |
| | Monitoraggio emissioni da caldaie preriscaldamento | Monitoraggio fumi caldaie preriscaldamento 2014; Emissioni da fonti non significative Roselectra 2014 |
| | Monitoraggio emissioni fuggitive SF ₆ | n.a. |
| | Monitoraggio emissioni fuggitive gas refrigeranti | Monitoraggio emissioni fuggitive gas refrigeranti 2014 |
| | Monitoraggio emissioni fuggitive metano | Programma LDAR Roselectra 2014 |
| Emissioni per l'intero impianto: ACQUA | Concentrazione medie annuali di tutti gli inquinanti monitorati | Monitoraggio scarichi Roselectra 2014 |
| | Monitoraggio scarico acque reflue industriali in uscita da impianto trattamento acque oleose SF1-AI2 | Monitoraggio scarichi Roselectra 2014 – parte analisi in corrispondenza dell'attivazione del troppo pieno |
| | Consuntivo acqua scaricata da impianto trattamento acque oleose | Acqua scaricata da impianto trattamento acque oleose 2014 |
| | Monitoraggio scarico acque meteoriche SF1-MN1 | Monitoraggio scarichi Roselectra 2014 – parte SF1-MN1 e parte analisi in corrispondenza dell'attivazione del troppo pieno |
| | Consuntivo annuale acque meteoriche Area Centrale CHP | Acque meteoriche 2 pioggia Roselectra 2014 |
| | Monitoraggio scarico acqua mare di raffreddamento da blow-down torri SF1-AR1 | Monitoraggio scarichi 2014 - parte SF1-AR1 |
| | Monitoraggio temperatura SF1-AR1 | Stima calore ceduta da unità di raffreddamento 2014 - colonna "TEMP. SCARICO A MARE" della tabella "Riepilogo dati giornalieri" |
| | Monitoraggio portata scarico a mare | Stima calore ceduta da unità di raffreddamento 2014 - colonna "PORTATA SCARICO A MARE" della tabella "Riepilogo dati giornalieri" |
| | Monitoraggio cloro libero, pH e temperatura scarico unico SF1 | Misure pH - cloro libero Roselectra 2014 |
| | Monitoraggio pH SF1-AI1 | Misure pH neutralizzazione Roselectra 2014 |
| | Monitoraggio delle acque conferite al depuratore | Monitoraggio scarichi 2014 – parte Pz. A |
| | Chilogrammi emessi per anno di tutti gli inquinanti monitorati | Chilogrammi emessi in acqua Roselectra 2014 |
| | Monitoraggio acque sotterranee | Monitoraggio acque sotterranee |
| Emissioni per l'intero impianto: RIFIUTI | Monitoraggio rifiuti | Scheda rifiuti Roselectra 2014 |
| Unità di raffreddamento | Stima del calore ceduto da unità di raffreddamento | Stima calore ceduto da unità di raffreddamento Roselectra 2014 |
| Attività di QA/QC | Verifiche in Campo del SMCE | Cartella "Verifiche in campo SMCE Roselectra 2014" |
| | Prove di assicurazione di qualità ex Norma UNI EN 14181:2005 | Cartella "Prove assicurazione qualità Roselectra 2014" |

1 Premessa

Il presente rapporto descrive l'esercizio dell'impianto ROSELECTRA S.p.A. della medesima società, sottoposta all'attività di direzione e coordinamento di GD SUEZ Energia Italia S.p.A., sito nel comune di Rosignano Marittimo (LI) in Via Piave 6, nell'anno 2014.

Esso comprende i dati richiesti come elencati nel paragrafo "Obbligo di comunicazione annuale" a pag. 37 del Piano di Monitoraggio e Controllo (nel seguito PMC) allegato al Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2011-0000041 del 14/02/2011, come integrato dal verbale della Conferenza di Servizi del 05/07/2011 e dalle successive proposte di adeguamento del PMC approvate da ISPRA, e viene reso disponibile su supporto informatico in accordo a quanto indicato nel paragrafo "Gestione e presentazione dei dati" a pag. 37 dello stesso PMC.

Per ogni dato richiesto sono fornite le necessarie informazioni, ove opportuno rimandando a specifici allegati, il cui elenco è riportato a piè di indice.

2 Abbreviazioni

Si riporta di seguito un elenco delle abbreviazioni utilizzate nel presente documento e nei suoi allegati.

| | |
|-------|---|
| MATTM | Autorità Competente |
| ISPRA | Ente di Controllo |
| PMC | Piano di Monitoraggio e Controllo |
| SMCE | Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni |
| TG | Turbogas |
| GVA | Caldaia ausiliaria |

3 Dichiarazione di conformità all'AIA

Il Gestore dichiara che nel 2014, periodo di riferimento del presente rapporto, l'esercizio dell'impianto è stato conforme alle prescrizioni contenute nel Decreto AIA DVA-DEC-2011-0000041 del 14/02/2011, come integrato dal verbale della Conferenza di Servizi del 05/07/2011 e dalle successive modifiche introdotte a seguito di proposte di modifica presentate dal Gestore e accolte dal MATTM.

Il Gestore precisa che nell'anno 2014 non si sono verificati eventi incidentali, né sono state rilevate e trasmesse non conformità al MATTM e ad ISPRA.

Di seguito si riportano le comunicazioni di anomalia e malfunzionamento dei SMCE trasmesse nel 2014:

- In data 16/01/2014 è stata effettuata una comunicazione di malfunzionamento dovuta ad anomalia del canale di misura degli NOx del SMCE del TG (ns. Prot. UGEROSE004232014); tale malfunzionamento non ha comunque avuto rilevanza ambientale e non ha comportato indisponibilità di dati del monitoraggio in quanto è stato installato un analizzatore portatile Horiba con acquisizione delle misure su PC-SMCE. Con nota del 07/02/2014 (ns. Prot. UGEROSE011262014) è stata comunicata la rimessa in servizio dell'analizzatore del SMCE.
- In data 28/02/2014 è stata effettuata una comunicazione di malfunzionamento dovuta ad anomalia del canale di misura dell'ossigeno e del CO del SMCE del TG (ns. Prot. UGEROSE017682014); tale malfunzionamento non ha comunque avuto rilevanza ambientale e non ha comportato indisponibilità di dati del monitoraggio in quanto è stato installato un analizzatore portatile Horiba con acquisizione delle misure su PC-SMCE. Con nota del 04/03/2014 (ns. Prot. UGEROSE018342014) è stata comunicata la rimessa in servizio dell'analizzatore del SMCE.
- In data 28/04/2014 è stata effettuata una comunicazione di malfunzionamento dovuta ad anomalia del canale di misura dell'ossigeno del SMCE del GVA (ns. Prot. UGEROSE035572014); tale malfunzionamento non ha comunque avuto rilevanza ambientale e non ha comportato indisponibilità di dati del monitoraggio. Con nota del 02/05/2014 (ns. Prot. UGEROSE036962014) è stata comunicata la rimessa in servizio dell'analizzatore mandato alla ditta fornitrice per verifica ed eventuale riparazione.
- In data 14/07/2014 è stata effettuata una comunicazione di malfunzionamento del sistema di condizionamento dei fumi del SMCE del GVA (ns. Prot. UGEROSE057042014) dovuto ad avaria di un relè sul circuito di alimentazione della linea riscaldata con perdita dei dati.

Nel file "Ore assenza dati da SMCE Roselectra 2014" sono invece riportate il n° di ore di fuori servizio del SMCE per manutenzione straordinaria e per manutenzione preventiva, come dedotti dal "Registro interventi di manutenzione SMCE", di cui si riporta in allegato l'estratto per il 2014, e in considerazione dei periodi di fermo impianto. Nel file "Statistiche TG 2014" contenuto nella Cartella "TG" della cartella "Rapporti SMCE 2014" sono riportate il numero di medie orarie e giornaliere valide e non valide del TG e nel file "Statistiche GVA 2014" contenuto nella Cartella "GVA" della cartella "Rapporti SMCE 2014" sono riportate il numero di medie orarie e giornaliere valide e non valide del GVA, così come elaborate dallo SMCE in accordo al D.Lgs. 152/06.

Nel file "Report statistiche QAL2 TG 2014" contenuto nella Cartella "TG" della cartella "Rapporti SMCE 2014" sono riportate per ogni settimana e per ogni inquinante la percentuale dei valori fuori range di taratura relativamente al SMCE del TG.

Nel file "Report statistiche QAL2 GVA 2014" contenuto nella Cartella "GVA" della cartella "Rapporti SMCE 2014" sono riportate per ogni settimana e per ogni inquinante la percentuale dei valori fuori range di taratura relativamente al SMCE del GVA.

In adempimento a specifiche prescrizioni del Decreto AIA sono state infine trasmesse le seguenti comunicazioni:

- Comunicazione di variazione del legale rappresentante (Prot. UGEROSE058292014 del 18/07/2014);
- Comunicazione di variazione del CER assegnato alle acque di risulta dalle operazioni di lavaggio del compressore TG e al materiale isolante (prot. UGEROSE094812014 del 22/12/2014).

4 Dati impianto

Il n° di ore di effettivo funzionamento del turbogas e della caldaia ausiliaria nel 2014 è di seguito riportato:

- TG (camino E1): 4450
- Caldaia Aux (camino E2): 2086

mentre le ore di Normal Funzionamento sono state:

- TG (camino E1): 4195
- Caldaia Aux (camino E2): 1783

Il TG è stato fermo per manutenzione programmata di tipo major dal 16/03/2014 al 02/05/2014.

Al termine della manutenzione di tipo major sono state effettuate con il costruttore delle prove di funzionamento come da ns. comunicazioni (prot. UGEROSE033352014 del 15/04/2014, prot. UGEROSE036942014 del 02/05/2014 e prot. UGEROSE042502014 del 20/05/2014).

4.1 Consumi/utilizzi di materie prime

4.1.1 Consumi di combustibili

4.1.1.1 Consumi di gas naturale del turbogruppo

I consumi giornalieri di gas naturale del turbogruppo nel 2014 sono riportati nel file "Consumi gas naturale 2014" - fogli mensili, cui si rimanda, sotto la voce "consumi linea 1 e linea 2". Tali dati sono stati derivati dalle letture giornaliere dei contatori fiscali posti sulle linee 1 e 2 della stazione di riduzione metano come riportate nei verbali Snam trasmessi in allegato alle fatture.

Esso corrisponde anche al consumo di gas naturale utilizzato per produzione elettrica.

4.1.1.2 Consumi di gas naturale della caldaia ausiliaria e delle caldaie preriscaldamento metano

I consumi giornalieri di gas naturale della caldaia ausiliaria e delle caldaie preriscaldamento metano nel 2014 sono riportati nel file "Consumi gas naturale 2014" - fogli mensili, cui si rimanda, sotto la voce "consumi linea 3". Tali dati sono stati derivati dalle letture giornaliere del contatore fiscale posto sulla linea 3 della stazione di riduzione metano come riportate nei verbali Snam trasmessi in allegato alle fatture.

Nel file "Consumi gas naturale 2014" – foglio ANNO, dove sono riepilogati i consumi mensili, il consumo della caldaia ausiliaria e delle caldaie preriscaldamento metano è riportato come Consumo Gas Naturale Caldaia GVA e caldaie preriscaldamento metano, che corrisponde esattamente al consumo verbalizzato per la linea 3 della stazione.

Nel file “Consumi gas naturale 2014” – foglio ANNO sono riepilogati i consumi mensili totali di gas naturale, come fatturati, pari alla somma del consumo del TG e del consumo della caldaia ausiliaria e delle caldaie preriscaldamento metano.

4.1.1.3 Consumi di gas naturale delle caldaie preriscaldamento metano

I consumi di gas naturale delle caldaie preriscaldamento gas sono riportati nel file “Consumi gas caldaie preriscaldamento Roselectra 2014”, cui si rimanda. I consumi delle caldaie preriscaldamento sono stati derivati dalle letture dei contatori volumetrici installati sulla linea alimento di ciascuna caldaia dotati di convertitore elettronico. Le letture dei contatori sono riportate dal personale del Servizio Operativo di Esercizio su file “Rilievo contatori Rosen-Roselectra AIA giornalieri”.

4.1.1.4 Consumi di gasolio

Il gasolio è utilizzato dal gruppo elettrogeno di emergenza che viene messo in marcia solo per eseguire prove mensili di funzionalità o in caso di emergenza per il tempo necessario a superare la fase di emergenza e mettere in sicurezza l'impianto. Il gasolio non viene pertanto utilizzato per la produzione di energia elettrica.

Il gasolio è approvvigionato tramite autocisterna.

Il consumo di gasolio è stato stimato (per eccesso) sulla base del consumo specifico di combustibile e dei periodi di funzionamento del gruppo elettrogeno nell'anno.

Il consumo di gasolio [t] ad accensione, ovvero ad ogni mese, è stato determinato in accordo a quanto riportato nel PMC della CO₂ redatto conformemente alla Direttiva Emission Trading e approvato dal MATTM, moltiplicando il consumo specifico per il tempo di marcia nell'anno [h], sulla base della seguente formula:

$$C = 0.195 \frac{\text{kg}}{\text{kWh}} \times 685 \text{kW} \times n^{\circ} \frac{\text{h}}{\text{anno}} \times \frac{t}{1000 \text{kg}} \left[\frac{t}{\text{anno}} \right]$$

I consumi così determinati sono riportati nel file “Consumi gasolio 2014” cui si rimanda.

4.1.1.5 Caratteristiche chimico-fisiche del gas naturale

Nella cartella “Verbali Snam 2014”, cui si rimanda, sono riportati per ogni mese rispettivamente i verbali di misura del sistema di misura fiscale e i bollettini di qualità del gas come forniti da Snam relativi al gas naturale prelevato durante il 2011.

4.1.1.6 Caratteristiche chimico-fisiche del gasolio

Nella cartella “Certificato analisi gasolio” è riportato il file “Certificato analisi gasolio Roselectra 2014”, cui si rimanda.

4.1.2 Consumi idrici

Nel file “Consumi idrici Roselectra 2014”, cui si rimanda, sono riportati i consumi registrati mensilmente delle risorse idriche utilizzate per l'esercizio della Centrale nel 2014 come riportati nelle fatture trasmesse da Solvay.

4.1.3 Consumi energetici

Nel file “Estratto dichiarazione UTF Roselectra 2014”, cui si rimanda, sono registrati mensilmente l'energia elettrica assorbita dalla rete (colonna Energia prelevata RTN (E7/A) matr. CR096049) e l'energia elettrica consumata dai servizi ausiliari (Servizi ausiliari (UTF2) matr. 1641101) nell'anno 2014.

Nel file “Scheda risorse energetiche Roselectra 2014”, cui si rimanda, sono invece riportati i dati annuali relativi a tutti i consumi energetici (elettrici e termici) della Centrale - voci identificate con la sigla “I” nella colonna “flusso”.

4.1.4 Consumi di oli lubrificanti

I consumi di oli lubrificanti sono stati stimati sulla base dei volumi rabboccati nelle operazioni registrate nel modulo “Registro rabbocchi oli” compilato dal personale operativo che esegue le operazioni.

Nel file “Consumi oli lubrificanti Roselectra 2014”, cui si rimanda, sono riportati i consumi mensili di ogni lubrificante.

4.1.5 Consumi prodotti chimici

I consumi mensili dei prodotti chimici sono riportati nel file “Consumi prodotti chimici Roselectra 2014” cui si rimanda.

Ry

4.2 Produzione di energia

4.2.1.1 Energia elettrica in MWh generata dal turbogruppo

Nel file "Estratto Dichiarazione UTF Roselectra 2014", cui si rimanda, sono registrati mensilmente l'energia elettrica ceduta alla rete, l'energia elettrica prodotta nell'anno 2014, l'energia consumata dagli ausiliari di Centrale e l'energia prelevata dalla rete.

4.2.1.2 Rendimento elettrico medio effettivo del turbogruppo

Nel file "Potenza e rendimento elettrico 2014", cui si rimanda, è riportato il rendimento elettrico su base mensile per il TG, insieme con il consumo specifico netto di combustibile e la potenza (elettrica) lorda media.

Il consumo di gas mensile in MWh è stato ottenuto moltiplicando il consumo mensile per il PCI mensile desunto da bollettino mensile di qualità del gas fornito da SNAM.

4.2.1.3 Energia in MWh prodotta dall'impianto di cogenerazione

Nel file "Scheda risorse energetiche Roselectra 2014", cui si rimanda, sono riportati i dati annuali relativi a tutta la produzione di energia (elettrica e termica) della Centrale - voci identificate con la sigla "U" nella colonna "flusso". Nello stesso file si riportano anche gli indicatori di prestazioni e il confronto delle prestazioni della Centrale nel 2014 con quanto riportato nelle BAT dei Grandi Impianti di Combustione.

Le prestazioni di Roselectra nella configurazione attuale risultano confrontabili con quelle indicate come migliori tecnologie disponibili per Grandi Impianti di Combustione. Si precisa che il valore del rendimento indicato dalle BAT è relativo al funzionamento a carico base ed in condizioni ISO. Il rendimento di Roselectra, a carico base ed in condizioni ISO è di circa il 56,5 %, risultando quindi superiore a quello previsto dalla BAT. Il rendimento medio nell'anno è inferiore in quanto l'impianto ha operato in modulazione tra il Minimo Tecnico ed il carico base, secondo i profili di carico del Mercato dell'energia elettrica e le richieste di bilanciamento di Terna.

4.3 Consumi specifici per MWh generato

Nel file "Consumi specifici 2014" sono riportate nelle celle gialle i consumi specifici per MWh generato relativamente ai prelievi idrici, combustibili (gas naturale e gasolio), consumi energetici (energia elettrica per gli autoconsumi).

4.4 Monitoraggio delle emissioni in aria

4.4.1 Emissioni ai camini E1 ed E2

Nella cartella "Concentrazioni" contenuta nella "Rapporti SMCE 2014", cui si rimanda, sono contenuti i rapporti giornalieri, mensili e annuale del camino E1 (cartella "TG") e del camino E2 (cartella "GVA") elaborati dal Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni (di seguito SMCE) in accordo all'Allegato VI alla Parte quinta - Criteri per la valutazione della conformità dei valori misurati ai valori limite di emissione del D.Lgs. 152/06.

Gli inquinanti emessi nell'anno (NOx e CO) sono stati misurati per ciascun camino sia nelle condizioni di normal funzionamento che nelle fasi transitorie e sono riportati nei rapporti SMCE specifici.

I flussi di massa mensili ed annuali di NOx e CO a normal funzionamento del TG e del GVA sono contenuti nella cartella "Flussi di massa" rispettivamente nella cartella "TG" e "GVA" della cartella "Rapporti SMCE 2014".

Nel file "Cronologia eventi impianti GR4 anno 2014", cui si rimanda, sono registrati tutti gli eventi relativi ai turbogruppo della Centrale (TG e TV) nonché alla caldaia ausiliaria, mentre nel foglio "Monitoraggio transitori TG" dello stesso file sono registrati tutti gli avviamenti del TG, la tipologia e la durata, le fermate ed eventuali trip impianto.

Nel file "Transitori TG 2014" contenuto nella cartella "Transitori" della cartella "TG" della cartella "Rapporti SMCE 2014", cui si rimanda, sono riportati per ogni transitorio le emissioni di NOx, CO, portata fumi e portata combustibile.

Nel foglio GR4 cald. aux del file "Cronologia eventi impianti GR4 anno 2014", registrati tutti gli avviamenti, le fermate ed eventuali trip del GVA¹.

¹ Si fa presente che il numero di transitori della caldaia riconosciuti come tali dal PC-SMCE, superiori a quelli effettivi dell'impianto, sono da considerarsi come una caratteristica intrinseca dell'apparato ovvero: "avviamenti e fermate automatici previsti dal costruttore durante la fase di pressurizzazione della caldaia in funzione delle condizioni operative".

Nel file "Transitori GVA 2014" contenuto nella cartella "Transitori" della cartella "GVA" della cartella "Rapporti SMCE 2014", cui si rimanda, sono riportati per ogni transitorio le emissioni di NOx, CO, portata fumi e portata combustibile e la durata.

Nel file "Registro interventi di manutenzione SMCE 2014", di cui si riporta in allegato l'estratto per il 2014, sono riportati gli interventi di manutenzione programmata e straordinaria svolti sul SMCE nel 2014.

Gli esiti del monitoraggio annuale delle emissioni di SO₂, PM10, PM2,5 e VOC prodotte dal TG, svolto da laboratorio accreditato, sono riportati nella cartella "Campagna monitoraggio emissioni TG 2014", cui si rimanda.

Nel file "Scheda emissioni atmosferiche 2014", cui si rimanda, sono riassunte per i due camini E1 e E2 le emissioni prodotte, comprese quelle dei parametri conoscitivi prescritti, gli eventi, distinti per tipologia, e gli indicatori prestazionali (emissioni per MWh generata ed emissioni per 1000Sm³ di gas naturale).

4.4.2 Emissioni ai camini delle caldaie preriscaldamento metano (punti di emissione convogliata non significativi)

Nel file "Monitoraggio fumi caldaie preriscaldamento 2014", cui si rimanda, sono riportati i controlli semestrali delle emissioni effettuati sulle caldaie in oggetto. I parametri monitorati sono:

- NOx, CO, O₂ e CO₂ nei fumi, Temperatura fumi, perdita per calore sensibile (%) e rendimento della combustione alla Potenza Nominale (%) in accordo al DPR 412/93 come modificato dal D.Lgs. 152/06 e smi.

Nel file "Emissioni da fonti non significative Roselectra 2014" sono riportate le stime di NOx e CO dai punti di emissione convogliata non significativi per le caldaie sopra citate che sono state fatte sulla base dei consumi complessivi di gas naturale nell'anno delle caldaie, dei fattori di emissione Corinair disponibili sul sito <http://www.eea.europa.eu/publications/emep-eea-emission-inventory-guidebook-2009> (rif. Tab. 3-34) e del PCI medio annuale del gas naturale (vedi file "Potenza e rendimento elettrico 2014), secondo il seguente algoritmo relativo all'inquinante i:

$$kg/a_i = PCI(gas\ naturale)/1000(Gj/Sm^3) * FE_i/1000(kg/Gj) * consumo\ gasnaturale(Sm^3/a)$$

4.4.3 Emissioni fuggitive

Di seguito si riportano le emissioni fuggitive di SF₆ e gas refrigeranti tenute sotto controllo dal Personale Operativo.

4.4.3.1 Emissioni fuggitive di SF₆

Nel 2014 non sono stati effettuati rabbocchi.

4.4.3.2 Emissioni fuggitive di gas refrigeranti

Nel file "Monitoraggio emissioni fuggitive gas refrigeranti 2014" cui si rimanda, sono riportati gli esiti delle verifiche effettuate nel 2014 da ditta esterna certificata sugli impianti dotati di libretto.

4.4.3.3 Emissioni fuggitive di metano

Le emissioni fuggitive di gas naturale sono state monitorate secondo il programma di manutenzione periodica finalizzata all'individuazione di perdite e riparazione delle emissioni fuggitive dagli impianti della Centrale e registrate nel programma LDAR (Leak Detection and Repair) trasmesso a ISPRA e in accordo a quanto indicato nel documento di ISPRA "Definizione di modalità di attuazione dei Piani di Monitoraggio e Controllo (PMC) - seconda emanazione".

Si rimanda al file "Programma LDAR Roselectra 2014" dove sono riportati gli esiti di tale monitoraggio.

Sulla base delle misure effettuate e dei criteri di valutazioni individuati² gli esiti delle verifiche effettuate si ritengono soddisfacenti.

² - Soddisfacente se l'indice % delle fonti con emissioni > 10000 ppmV è < 1%,

- Parzialmente Soddisfacente se l'indice % delle fonti con emissioni > 10000 ppmV è di poco superiore a 1%,

La perdita di metano nell'anno è stata quindi stimata sulla base della tipologia del componente da cui essa si è generata e del tempo intercorso rispetto all'ultimo controllo senza perdita o alla data di intervento di eliminazione della perdita³.

Le perdite di metano sono state riscontrate su stacchi valvolati e su stacchi flangiati per cui sono applicati rispettivamente i seguenti algoritmi:

$$\text{Leak rate (kg/h)} = 2,29\text{E-}06 \times (\text{SV})^{0,746}$$

$$\text{Leak rate (kg/h)} = 4,21\text{E-}06 \times (\text{SV})^{0,703}$$

dove per SV sta per Screening Value, cioè il valore della perdita misurata.

Nel foglio "flussi" del file "Programma LDAR 2014", cui si rimanda, sono riportati per i punti di verifica dove è stata riscontrata la perdita, il valore SV, la tipologia, il n° di giorni intercorsi rispetto all'ultimo controllo senza perdita o alla data di intervento di eliminazione della perdita, il flusso orario e il flusso annuo.

La perdita annua di metano risulta pari a 4,63 kg.

4.5 Monitoraggio delle emissioni in acqua

4.5.1 Concentrazione di tutti gli inquinanti emessi

Nel file "Monitoraggio scarichi Roselectra 2014", cui si rimanda, sono riportate le registrazioni dei controlli effettuati su tutti gli scarichi in accordo alle prescrizioni contenute nel PMC allegato al decreto AIA e alle successive modifiche introdotte a seguito di proposta di modifica per convogliamento delle acque reflue industriali e delle acque meteoriche a depuratore comunale (prot. ISPRA 0022641 del 12/06/12, come integrato dal Prot. 0041397 del 31/10/2012).

Nello stesso file sono anche riportate le concentrazioni medie annuali dei parametri sottoposti a monitoraggio con frequenza superiore all'annuale.

Il file è stato compilato seguendo il seguente criterio:

- qualora la concentrazione dell'analita ricercato risultava inferiore al limite di quantificazione, ai fini del calcolo del valore medio si assumeva che la concentrazione fosse pari alla metà del valore del limite di quantificazione (condizione conservativa).

4.5.1.1 Monitoraggio scarico acque reflue industriali in uscita da impianto trattamento acque oleose (SF1-AI2)

A seguito del conferimento dello scarico SF1-AI2 al depuratore comunale avviato il 07/05/2012 è stato formalmente interrotto il programma di monitoraggio dello scarico e adottato il PMC prescritto da ISPRA nella nota trasmessa con prot. 0022641 del 13/06/2012 successivamente modificata con la nota trasmessa con prot. 0041397 del 31/10/2012.

Le analisi relative all'attivazione del troppo pieno con scarico a mare delle acque reflue industriali – scarico SF1-AI2 sono riportate nella specifica parte del file "Monitoraggio scarichi Roselectra 2014". In questo caso l'interruzione del conferimento dei reflui al depuratore si è resa necessaria per assetto impiantistico (drenaggio degli scambiatori ad acqua di mare per attività di manutenzione) al fine di non incorrere nel superamento del VLE dei cloruri fissato dal gestore del depuratore nella disposizione rilasciata da AIT con atto n°34 del 30/04/2012 come modificata dai successivi atti n°107 del 05/11/12 e n°121 del 23/11/12.

Il consuntivo annuale dell'acqua scaricata dall'impianto è stato ottenuto sulla base delle letture del contatore effettuate nell'anno sommando la quantità di acqua scaricata quando si è attivato il troppo pieno.

Le registrazioni dei consuntivi giornalieri sono riportati nel file "Acqua scaricata da impianto trattamento acque oleose 2014", cui si rimanda.

- Insoddisfacente se l'indice % delle fonti con emissioni > 10000 ppmV è molto > 1%

³ Per la stima delle emissioni si applica il metodo "EPA Correlation Approach", sviluppato all'interno del protocollo EPA-453/R-95-017 eseguendo la stima mediante l'uso di equazioni di correlazione tra i valori misurati (screening value) e i flussi di emissione come da tabella 2-10 (ovvero tab. C-3), in accordo a quanto indicato nell'appendice A dell'allegato H del documento "Definizione di modalità per l'attuazione dei PMC – seconda emanazione" emesso da ISPRA con Prot. 0018712 del 01/06/11. La perdita di metano nell'anno viene quindi stimata sulla base della tipologia del componente da cui essa si è generata e del tempo intercorso rispetto all'ultimo controllo senza perdita.

4.5.1.2 Monitoraggio Scarico acque meteoriche (SF1-MN1)

Si rimanda al file “Monitoraggio scarichi Roselectra 2014 - parte SF1-MN1” dove sono registrate gli esiti delle analisi fatte da laboratorio certificato.

Le analisi relative all’attivazione del troppo pieno con scarico a mare delle acque meteoriche non contaminate – scarico SF1-MN1 sono riportate nella specifica parte del file “Monitoraggio scarichi Roselectra 2014” e sono state effettuate in accordo a quanto prescritto da ISPRA nella nota trasmessa con prot. 0022641 del 13/06/2012 successivamente modificata con la nota trasmessa con prot. 0041397 del 31/10/2012.

In questo caso l’attivazione del troppo pieno ha avuto luogo per superamento della portata massima di acqua conferibile al depuratore pari a 5 mc/h in occasione di eventi meteorici copiosi.

Per il consuntivo annuale delle acque meteoriche scaricate dall’Area Centrale CHP si rimanda al file “Acque meteoriche 2 pioggia Roselectra 2014”. Il dato è stato ottenuto sulla base dei dati di piovosità giornaliera relativi al 2014 dell’area, ricavati mediante la stazione meteorologica sita all’interno dello Stabilimento Solvay⁴ (si veda il foglio “piovosità”), dell’estensione e tipologia delle aree bagnate dell’Area Centrale CHP utilizzando i criteri stabiliti dalla L.R. Lombardia n°62/1985 e recepiti dal Regolamento di attuazione della legge regionale n. 20 del 31 maggio 2006 recante “Norme per la tutela delle acque dall’inquinamento” (si veda il foglio “acque meteoriche 2 pioggia”), in occasione dell’attivazione del troppo pieno con conseguente scarico a mare delle acque meteoriche e sommando poi la quantità di acqua scaricata in conformità a quanto definito dal Gestore anche nella relazione tecnica trasmessa a ISPRA con nota Prot. RE/U/0187-11 del 29/08/2011.

4.5.1.3 Monitoraggio Scarico acqua mare di raffreddamento (SF1-AR1)

Si rimanda al file “Monitoraggio scarichi 2014 - parte SF1-AR1” dove sono registrate gli esiti delle analisi effettuate da laboratorio certificato. Il monitoraggio dello scarico SF1-AR1 viene effettuato in accordo a quanto indicato nel Prot. DVA-2012-0022008 del 14/09/12.

Per quanto riguarda la verifica giornaliera del cloro attivo e del pH si rimanda al file “Misure pH - cloro libero Roselectra 2014”. Il cloro attivo, il pH insieme anche con la temperatura, vengono però misurati sullo scarico unico SF1, scarico finale dell’impianto Roselectra.

Per quanto riguarda il monitoraggio del flusso in uscita dall’impianto Roselectra si rimanda al file “Stima calore ceduta da unità di raffreddamento Roselectra 2014” - colonna “PORTATA SCARICO A MARE” della tabella “Riepilogo dati giornalieri”.

Per quanto riguarda il monitoraggio della temperatura dello scarico in uscita dall’impianto Roselectra si rimanda al file “Stima calore ceduta da unità di raffreddamento Roselectra 2014” - colonna “TEMP. SCARICO A MARE” della tabella “Riepilogo dati giornalieri” e alla colonna “Temperatura” del file “Misure pH - cloro libero Roselectra 2014”.

4.5.2 Monitoraggio scarico acque di neutralizzazione (SF1-A11)

Per la verifica giornaliera del pH si rimanda al file “Misure pH neutralizzazione Roselectra 2014”.

4.5.3 Monitoraggio delle acque conferite al depuratore comunale

Il monitoraggio delle acque conferite al depuratore comunale viene effettuato in accordo alla disposizione n°34 del 30/04/2012 emessa dall’Autorità Idrica Toscana come modificata dalle successive disposizioni n° 107 del 05/11/2012 e n°121 del 23/11/2012 da considerare parti integranti e sostanziali del nulla osta n°34 sopra citato; in particolare con la disposizione n° 107 del 05/11/2012, è stata accolta la richiesta del Gestore di conferire al depuratore anche una quota parte di acque meteoriche di seconda pioggia (scarico SF1-MN1), purché nei limiti quantitativi e qualitativi fissati dalla disposizione n°34 (portata massima di 5 mc/h e limiti di cui alle Tabella 2 e Tabella 4 riportate in Allegato 1 alla stessa disposizione) e con la disposizione n°121 del 23/11/2012 è stata accolta la richiesta di eliminare il parametro “grassi e oli vegetali/animali in quanto non pertinente con il processo che genera lo scarico conferito.

Si rimanda al file “Monitoraggio scarichi 2014 - parte Pz. A” dove sono registrate gli esiti delle analisi effettuate da laboratorio certificato.

⁴ Tali dati sono stati messi a disposizione di ARPAT-Dip.to Provl.e di Livorno mediante trasmissione diretta al Centro Operativo Provinciale (C.O.P.) in accordo al Protocollo di attuazione sottoscritto tra la Provincia di Livorno, il Dip.to Provinciale ARPAT di Livorno, il Comune di Rosignano M.mó, e la centrale attigua ROSELECTRA S.p.A. il 21 marzo 2007

4.5.4 Chilogrammi emessi per anno di tutti gli inquinanti monitorati

I chilogrammi emessi per anno di tutti gli inquinanti monitorati scaricati a mare, con riferimento al 2014, sono riportati nella tabella "Emissioni totali in acqua superficiale" del foglio "Bilancio di massa" del file "Chilogrammi emessi in acqua Roselectra 2014". Essi sono stati ottenuti sulla base delle concentrazioni medie annuali (come riportate nel file "Monitoraggio scarichi 2014") e delle quantità scaricate, ad eccezione dei chilogrammi emessi dall'unità di raffreddamento che sono stati determinati facendo il bilancio di massa tra le quantità calcolate sull'acqua mare in uscita e le quantità calcolate sull'acqua mare in ingresso all'impianto Roselectra⁵. Qualora dal bilancio di massa applicato all'acqua mare per un parametro si sia ottenuta una quantità, indicata nella tabella come delta (out-in), negativa, tale quantità non è stata conteggiata nel consuntivo della seguente tabella; pertanto per tale parametro si è assunta un'emissione pari a 0.

I chilogrammi emessi per anno di tutti gli inquinanti monitorati convogliati al depuratore, con riferimento al 2014, sono riportati nella tabella "Emissioni scarico verso il depuratore" del foglio "Bilancio di massa" del file "Chilogrammi emessi in acqua Roselectra 2014". Essi sono stati ottenuti normalmente sulla base delle concentrazioni medie annuali delle acque scaricate dal pozzetto Pz. A (come riportate nel file "Monitoraggio scarichi 2014") e delle quantità conferite.

Avendo adottato il criterio esposto al paragrafo "Concentrazione di tutti gli inquinanti emessi" secondo il quale quando la concentrazione dell'analita ricercato risultava inferiore al limite di quantificazione si è inserito un valore pari alla metà quest'ultimo, le quantità emesse sono valutate per eccesso.

4.5.5 Attività di manutenzione effettuate sull'impianto di trattamento acque oleose

Sul sistema di trattamento acque oleose, che provvede alla raccolta, separazione, trattamento e scarico residui e acqua separate proveniente dalla raccolta di acqua meteoriche 1° pioggia e acqua da scarichi oleosi, sono state eseguite nel 2014 le seguenti attività manutentive:

- pulizia mediante canal-jet della vasca di separazione a moduli CPS, dei moduli CPS e delle restanti parti dell'impianto
- verifica periodica di funzionamento delle pompe.

4.6 Monitoraggio delle acque sotterranee

4.6.1 Monitoraggio della falda

Gli esiti del monitoraggio insieme con la misura dei livelli freaticometrici e della profondità sono riportati nella tabella riportata nel file "Monitoraggio acque sotterranee 2014" contenuto nella cartella "Monitoraggio acque sotterranee Roselectra 2014". Nella stessa cartella si trovano anche la ricostruzione dell'andamento della freaticometria per i piezometri Pz SOD19, Pz SOD20 e Pz ROSE06⁶ in occasione dei campionamenti.

Il Gestore precisa che:

- per i parametri per i quali sono stati definiti dei valori di CSC, i superamenti di questi sono affrontati nell'ambito del procedimento di bonifica avviato dalla società Solvay ex art.9 del DM 471/99, tuttora in corso;
- per l'ammoniaca non è previsto un valore di CSC dall'allegato V al Titolo V della parte quarta del D.Lgs. 152/06.

Nel 2014 si registrano valori degli idrocarburi totali diversi da quelli rilevati dal 2011 al 2013, la cui origine non è chiara, anche facendo il confronto con i dati rilevati da Solvay su piezometri posti a monte e a valle rispetto a quelli considerati.

Non essendosi verificati eventi incidentali che possono giustificare il fenomeno osservato, considerato che dai campionamenti effettuati ad aprile 2015 la concentrazione degli idrocarburi totali risulta inferiore al limite di quantificazione del metodo applicato, riallineandosi così ai valori registrati in precedenza, si ritiene che i valori degli idrocarburi totali registrati nel 2014 siano dovuti ad un inquinamento del campione prelevato dai piezometri.

⁵ Dovendo fare un bilancio sull'acqua mare di raffreddamento, per fare un confronto congruo tra inquinanti in uscita e inquinanti in ingresso all'impianto sono state utilizzate le analisi eseguite su campioni di acqua prelevate sul blow-down e sul reintegro nello stesso giorno.

⁶ Il piezometro Pz ROSE 03 è stata allestito con pompa nell'ambito degli interventi di messa in sicurezza operativa e di bonifica come da progetto di bonifica operativa presentato dalla società Solvay agli Enti Competenti.

4.7 Monitoraggio dei rifiuti

Il monitoraggio dei rifiuti è stato fatto in accordo a quanto prescritto nel decreto AIA.

Si rimanda al file "Scheda rifiuti Roselectra 2014" dove sono riportati:

- codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti prodotti nell'anno precedente, loro destino;
- codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti pericolosi prodotti nell'anno precedente, loro destino;
- produzione specifica di rifiuti pericolosi in kg/1000Sm³ di metano ed in kg/MWhg (indicatori);
- tonnellate di rifiuti avviate al recupero;
- il criterio di gestione del deposito temporaneo di rifiuti adottato per l'anno 2014 che è stato quello temporale.

4.8 Monitoraggio dei livelli sonori

Nella cartella "Valutazione impatto acustico Roselectra 2014". Nel 2014 sono riportati gli esiti della campagna di monitoraggio dell'impatto acustico effettuata nel 2014.

4.9 Stima del calore ceduto dall' unità di raffreddamento

Per la stima del calore ceduto dall'unità di raffreddamento sono stati raccolti i dati storicizzati della temperatura dello scarico a mare Roselectra (acquisita in continuo mediante il trasmettitore di temperatura IT-ROS-41RSL-SW-TEMP), della portata dello scarico a mare (acquisita in continuo mediante il trasmettitore di portata IT-ROS-41PAB10CF001XQ01) e della temperatura dell'acqua mare di reintegro (acquisita in continuo mediante il trasmettitore di temperatura 41PEMTGFT20) in dati medi giornalieri che sono stati riportati nella tabella "Riepilogo dati giornalieri" del file "Stima calore ceduto da unità di raffreddamento 2014", cui si rimanda.

Nella tabella "Riepilogo dati mensili" dello stesso file si trovano i dati mensili di:

- acqua mare in uscita dall'impianto Roselectra, calcolata moltiplicando la portata oraria per 24 e sommando per i giorni mese,
- temperatura dello scarico a mare, temperatura mandata pompe acqua mare di reintegro, ottenute come media dei dati giornalieri, e quindi il ΔT (differenza tra la temperatura dell'acqua mare in uscita dall'impianto Roselectra e la temperatura dell'acqua mare in ingresso all'impianto Roselectra),
- il calore introdotto in acqua mensilmente, determinato secondo la metodologia di seguito descritta.

La stima del calore introdotto in acqua, su base mensile è stato determinato moltiplicando la quantità mensile di acqua mare in uscita dall'impianto Roselectra per il ΔT mensile, per il calore specifico dell'acqua mare di circolazione, pari a 3,895 kJ/(kg*°C) e per il peso specifico dell'acqua mare di circolazione, pari a 1,0392 kg/dmc, desunti dal documento Ansaldo "Foglio dati condensatore" (doc. n. 0249F1MAGM002 rev. 3 del 14/10/04).

Da notare che la temperatura dello scarico a mare risulta inferiore alla temperatura in ingresso all'impianto quando il ciclo combinato è fermo. In questa circostanza l'impianto non cede calore, bensì raffredda l'acqua di mare. Da qui il valore negativo del calore ceduto.

Nella tabella "Riepilogo dati annuali" dello stesso file è riportata la stima del calore ceduto dall'unità di raffreddamento nell'anno.

4.10 Attività di QA/QC

Nella cartella "Prove assicurazione qualità Roselectra 2014", cui si rimanda, sono riportate le cartelle "TG" e "GVA"; le prove sono state condotte da laboratorio accreditato in accordo alla Norma UNI EN 14181:2005.

Nella cartella "TG" sono contenuti gli esiti della verifica AST svolta sul SMCE installato sul camino TG mentre nella cartella "GVA" sono contenuti gli esiti della verifica AST svolta sul SMCE installato sul camino GVA; in quest'ultima cartella si trova anche l'addendum che contiene la nuova elaborazione della retta di taratura per i parametri NOx e CO, elaborata sulla base delle indicazioni riportate nella "Guida tecnica per i gestori dei Sistemi di Monitoraggio in continuo delle Emissioni in atmosfera (SME)"- agg.2012.

Nella cartella "Verifiche in campo SMCE Roselectra 2014", cui si rimanda, sono riportate gli esiti delle verifiche in campo svolte sul SMCE installato sul TG e sul GVA da laboratorio accreditato. Le verifiche in campo svolte hanno compreso:

- la verifica della correttezza della sezione di prelievo,
- la caratterizzazione fluidodinamica delle emissioni, condotta secondo la Norma UNI EN 15259:2008,
- la determinazione dell'Indice di Accuratezza Relativa in accordo al punto 4.4 dell'allegato VI alla Parte quinta del D.Lgs. 152/06 e smi,
- la verifica della linearità in accordo alla Norma UNI EN 14181:2005.

51