

# Comunicazione Annuale 2017

DVA-DEC-2011-0000437

(Esercizio Impianto Anno 2016)



enipower mantova



**TITOLO:**

Comunicazione annuale 2017 DVA-DEC-2011-0000437  
(Esercizio impianto anno 2016)

**DATA EMISSIONE:**

18 aprile 2017

**REDAZIONE A CURA DI:**

HSEQ  
(A. Mazzeo)


**VERIFICATO DA:**

HSEQ  
(M. Orlandi)


**APPROVATO DA:**

REST  
(D. Daniele)




1. Obiettivi .....	5
2. Definizioni, abbreviazioni, acronimi .....	6
3. Attività industriale e esposizione dati.....	7
3.1 Descrizione dell'impianto.....	7
3.2 Periodo di riferimento .....	7
3.3 Anagrafica Impianto .....	8
3.4 Dati Generali 2016 .....	8
3.5 Dichiarazione Conformità all'Autorizzazione Integrata Ambientale .....	10
3.5.1 Rispetto AIA.....	10
3.5.2 Eventuali non conformità .....	10
3.5.3 Eventuali eventi incidentali .....	11
3.6 Consumi per l'intero impianto .....	12
3.6.3 Consumo di sostanze e combustibili nell'anno .....	12
3.6.4 Consumo risorse idriche nell'anno.....	12
3.6.5 Consumo e produzione di energia nell'anno.....	13
3.7 Emissioni per ogni gruppo - Aria .....	14
3.7.1 Dati e specifici emissivi per gruppo .....	14
3.7.2 Controlli Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni .....	15
3.7.3 Emissioni da sorgenti non significative.....	15
3.7.4 Emissioni non convogliate.....	16
3.7.5 Emissioni fugitive.....	16
3.8 Immissioni Aria.....	16
3.9 Emissioni per l'intero impianto – Acqua.....	17
3.9.1 Monitoraggio delle acque sotterranee .....	17
3.10 Immissioni – Acqua .....	18
3.11 Emissioni per l'intero impianto – Rifiuti.....	19



3.11.1 Rifiuti non pericolosi prodotti nell'anno .....	19
3.11.2 Rifiuti pericolosi prodotti nell'anno.....	20
3.12 Emissioni – Rumore .....	21
3.13 Eventuali problemi di gestione del piano.....	22
Indice allegati .....	1



## 1. Obiettivi

### 1. Obiettivi

Il documento è predisposto in ottemperanza all'“Obbligo di comunicazione annuale” riportato al punto 11.6 del Piano di Monitoraggio e Controllo del decreto di rinnovo AIA n° DVA-DEC-2011-0000437 rilasciato alla società Enipower Mantova S.p.A. in data 01/08/2011:

*“Il Gestore dell'impianto autorizzato deve trasmettere, entro il 30 aprile di ogni anno, all'Autorità Competente (Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali), all'Ente di Controllo (ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al Comune e all'ARPA territorialmente competente un rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente.”*



## 2. Definizioni, abbreviazioni e acronimi

### 2. Definizioni, abbreviazioni, acronimi

#### Definizioni

Nessuna

#### Abbreviazioni

Nessuna

#### Acronimi

**B6:** Centrale Termoelettrica tradizionale B6

**CC1, CC2:** Cicli Combinati n° 1 e 2

**LDAR:** "Leak Detection And Repair" (programma di monitoraggio delle emissioni fuggitive)

**PIC:** Parere Istruttorio Conclusivo del Decreto di rinnovo AIA

**PMC:** Piano di Monitoraggio e Controllo del Decreto di rinnovo AIA

**SME:** Sistema di Monitoraggio in continuo delle Emissioni



## 3. Attività e modalità operative

### 3. Attività industriale e esposizione dati

#### 3.1 Descrizione dell'impianto

La Centrale Termoelettrica Enipower Mantova è situata all'interno del sito multi societario di Mantova.

La Centrale interagisce con i seguenti impianti operanti nella zona limitrofa alla Centrale stessa:

- Stabilimento Versalis a cui vengono forniti energia elettrica e vapore;
- Stabilimento SOL a cui vengono forniti energia elettrica e vapore;
- Rete di Trasmissione Nazionale Terna per l'esportazione dell'energia elettrica prodotta;
- Rete teleriscaldamento cittadino della Società Sei, a cui viene fornito calore.

L'impianto a ciclo combinato cogenerativo, alimentato a gas naturale, è costituito da due unità gemelle denominate CC1 e CC2 della potenzialità di circa 683 MWt ciascuno e da una caldaia di riserva, denominata B6, della potenzialità di 268 MWt, utilizzata in occasione di fermate programmate o accidentali dei Cicli Combinati. E' inoltre presente un impianto fotovoltaico da 201,3 kWp.

#### 3.2 Periodo di riferimento

I dati di performance degli impianti riportati nel presente rapporto si riferiscono all'intero anno 2016.



## 3. Attività e modalità operative

### 3.3 Anagrafica Impianto

Denominazione dell'impianto:	Enipower Mantova S.p.A.
Indirizzo dell'impianto:	Via Taliercio, 14 – 46100 Mantova
Gestore dell'impianto:	Denis Daniele
Sede legale:	Piazza Vanoni, 1 – 20097 S. Donato Milanese (MI)

### 3.4 Dati Generali 2016

	U/M	CC1	CC2	B6	TOTALE
Consumi Gas Naturale	kSm3	411.862	441.356	16.483	869.702
Energia Elettrica prodotta lorda	MWh	1.815.351	2.030.860	10.419	3.856.826***
Vapore prodotto BP	t	1.118.291	459.080	87.532	1.664.904
Vapore prodotto MP	t	347.393	605.030	70.722	1.023.144
E.E. equivalente prodotta da vapore*	MWheq	280.420	225.359	32.327	538.106
E.E. equivalente totale lorda	Mwheq	2.095.771	2.256.219	42.746	4.394.932***
Ore funzionamento	n°	7.578	8.493	1.587	n/a
Potenza elettrica media erogata nell'anno	MW	240	239	7	n/a
Emissioni NOx a regime	t	236,03	229,93	11,26	477,23
Emissioni NOx transitori	t	0,72	0,48	0,15	1,35
Emissioni CO a regime	t	15,09	6,53	0,81	22,43
Emissioni CO transitori	t	17,54	2,11	0,09	19,74
Avvii e spegnimenti	n°	10	8	10	n/a





### 3. Attività e modalità operative

	CC1	CC2	B6
<b>Rendimento elettrico (exergetico)* medio effettivo su base mensile</b>	Allegato A	Allegato A	Allegato A
<b>Energia elettrica generata** in MWh su base settimanale</b>	Allegato B	Allegato B	Allegato B
<b>Energia elettrica generata** in MWh su base mensile</b>	Allegato B	Allegato B	Allegato B

\* L'energia elettrica equivalente totale è stata calcolata sommando all'energia elettrica prodotta dagli alternatori il contenuto energetico del vapore sotto forma di exergia (cioè la quantità di energia elettrica che sarebbe prodotta qualora il vapore distribuito ai clienti fosse utilizzato completamente in turbina per produrre solamente energia elettrica, fino a condensazione).

Per il calcolo dell'energia elettrica equivalente sono stati utilizzati i seguenti coefficienti: per il vapore a 5 bar 0,1767 MWh/t e per il vapore a 18 bar 0,2384 MWh/t.

\*\* Energia elettrica lorda in uscita dagli alternatori delle macchine (TG + TV per ciascun CC, TV6 per B6).

\*\*\* Comprende la produzione dell'impianto fotovoltaico pari a 196 MWh.



### 3. Attività e modalità operative

#### 3.5 Dichiarazione Conformità all'Autorizzazione Integrata Ambientale

##### *3.5.1 Rispetto AIA*

Nel periodo di riferimento, gli impianti Enipower Mantova sono stati eserciti nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'Autorizzazione Integrata Ambientale.

In particolare sono stati rispettati i limiti emissivi, riportati nella seguente tabella:

Gruppo di Produzione	Parametro	Limiti AIA (mg/Nm <sup>3</sup> )
B6	NOx	100
	CO	100
	Polveri	5
	NH <sub>3</sub>	5 *
CC1	NOx	30
	CO	30
CC2	NOx	30
	CO	30

\*in vigore dal primo avviamento del 2014

##### *3.5.2 Eventuali non conformità*

Nel periodo di riferimento non si sono verificate non conformità.



### 3. Attività e modalità operative

#### *3.5.3 Eventuali eventi incidentali*

Nel periodo di riferimento non si sono verificati eventi incidentali che abbiano avuto influenza significativa sull'ambiente.



### 3. Attività e modalità operative

#### 3.6 Consumi per l'intero impianto

##### 3.6.3 Consumo di sostanze e combustibili nell'anno

Descrizione	Tipologia/Marchio Prodotto	U.d.M.	Consumo
Gas Naturale		Sm <sup>3</sup> x 1.000	869.702
Gasolio (solo per gruppo elettrogeno)		kg	2.066
Olio di lubrificazione		kg	12.475
Detergente per pulizia compressori aria turbogas	CLEANBLADE	kg	210
Ammina, inibitore di corrosione per acque caldaia	EC 1413	kg	9.850
Alcalinizzante	ELIMINOX	kg	1.420
Antincrostante per impianti di raffreddamento	TRASAR 3DT149	kg	2.440
Flocculante per chiarificazione acqua	NALCO 7132	kg	290
Fosfato in soluzione per caldaia	NALCO 72215	kg	0
Disperdente antialghe per acqua di raffreddamento	NALCO 8506	kg	230
Alcalinizzante per acqua di caldaia	Fosfato trisodico	kg	150
Additivo acqua di torre	Ipoclorito di sodio	kg	34.143
Chemical per impianto di bonifica della falda*	Permanganato di sodio	kg	100
Riducente ossidi di azoto fumi caldaia B6	Soluzione ammoniacale	l	8.962
* dato stimato			

##### 3.6.4 Consumo risorse idriche nell'anno

Tipologia approvvigionamento	U.d.M.	Valore
Acqua demineralizzata	m <sup>3</sup>	2.045.875
Acqua industriale	m <sup>3</sup>	311.403
Acqua pozzi	m <sup>3</sup>	4.100



### 3. Attività e modalità operative

#### *3.6.5 Consumo e produzione di energia nell'anno*

Nel periodo considerato la centrale Enipower Mantova ha consumato energia elettrica per autoconsumi per un totale di 76.573,806 MWh. I dati di produzione sono già stati riportati al par. 3.4.



### 3. Attività e modalità operative

#### 3.7 Emissioni per ogni gruppo - Aria

##### 3.7.1 Dati e specifici emissivi per gruppo

	U/M	CC1	CC2	B6
Quantità NOx emessa nell'anno – esclusi transitori	t	236,03	229,93	11,26
Quantità NOx emessa nell'anno – transitori*	t	0,72	0,48	0,15
Quantità NOx emessa nell'anno – TOTALI	t	236,75	230,41	11,41
Quantità CO emessa nell'anno – esclusi transitori	t	15,09	6,53	0,81
Quantità CO emessa nell'anno – transitori*	t	17,54	2,11	0,09
Quantità CO emessa nell'anno – TOTALI	t	32,63	8,64	0,90
Quantità CO <sub>2</sub> emessa nell'anno	t	804.270,04	860.539,30	31.981,92
Quantità NH <sub>3</sub> emessa nell'anno	t	n/a	n/a	0,052
Quantità Polveri emesse nell'anno**	t	n/a	n/a	0,050
Quantità SO <sub>2</sub> emesse nell'anno	t	n/a	n/a	n/a
Emissione specifica annuale di NOx per MWh eq generato da ciascun gruppo	kg/MWh <sub>eq</sub>	0,11297	0,10212	0,26695
Emissione specifica annuale di CO per MWh eq generato da ciascun gruppo	kg/MWh <sub>eq</sub>	0,01557	0,00383	0,02098
Emissione specifica annuale di polveri per MWh eq generato da ciascun gruppo	kg/MWh <sub>eq</sub>	n/a	n/a	0,00117
Emissione specifica annuale di CO <sub>2</sub> per MWh eq generato da ciascun gruppo	t/MWh <sub>eq</sub>	0,38376	0,38141	0,74818
Emissione specifica annuale di NH <sub>3</sub> per MWh eq generato da ciascun gruppo	kg/MWh <sub>eq</sub>	n/a	n/a	0,00121
Emissione specifica annuale di NOx per Sm <sup>3</sup> di gas naturale consumato da ciascun gruppo	kg/Sm <sup>3</sup>	0,00057	0,00052	0,00069
Emissione specifica annuale di CO per Sm <sup>3</sup> di gas naturale consumato da ciascun gruppo	kg/Sm <sup>3</sup>	0,00008	0,00002	0,00005
Emissione specifica annuale di polveri per Sm <sup>3</sup> di gas naturale consumato da ciascun gruppo	kg/Sm <sup>3</sup>	n/a	n/a	0,00000
Emissione specifica annuale di CO <sub>2</sub> per Sm <sup>3</sup> di gas naturale consumato da ciascun gruppo	t/Sm <sup>3</sup>	0,00195	0,00195	0,00194
Emissione specifica annuale di NH <sub>3</sub> per Sm <sup>3</sup> generato da ciascun gruppo	kg/MWh <sub>eq</sub>	n/a	n/a	0,00000



### 3. Attività e modalità operative

\* Per il calcolo delle emissioni in massa dei transitori sono utilizzati i sistemi SME dei gruppi di produzione.

\*\* Il dato riportato è la risultanza della media delle analisi discontinue effettuate alla centrale B6 nel corso del 2016 (vd. Allegato C).

#### 3.7.2 Controlli Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni

	Sistema	Verifica	Periodo	Esito
CC1	SME	IAR% e QAL2	febbraio	Positivo
CC2	SME	IAR% e QAL2	febbraio	Positivo
B6	SME	IAR% e AST	ottobre	Positivo

In Allegato D sono riportate le relazioni delle suddette verifiche.

#### 3.7.3 Emissioni da sorgenti non significative

La centrale è dotata di un gruppo elettrogeno diesel di emergenza. Tale sistema, nel corso del 2016 è stato utilizzato solo per le prove routinarie, accumulando 14 ore di esercizio in n° 11 avviamenti/spegnimenti. La stima delle emissioni ha dato i seguenti risultati:

Inquinante	Flussi di massa (kg/h)*	Numero avviamenti e ore complessive annue (2016)	Flusso di massa complessivo annuo (kg)
SO <sub>2</sub>	0,021	11 avviamenti per 14 ore	0,294
NO <sub>x</sub>	0,428		5,992
CO	0,715		10,01
Polveri totali	0,015		0,21

\*riferita al gas secco in condizioni normali e al tenore di ossigeno presente nei fumi pari a 5%



### 3. Attività e modalità operative

#### 3.7.4 Emissioni non convogliate

Non sono presenti emissioni non convogliate.

#### 3.7.5 Emissioni fuggitive

A fronte delle indicazioni ricevute in occasione del controllo ordinario 2015, in data 10/03/2016 è stato trasmesso ad ISPRA l'aggiornamento del programma di monitoraggio e controllo delle emissioni fuggitive LDAR, indicando una frequenza del monitoraggio LDAR ogni 2 anni. Poiché l'ultima analisi era stata effettuata nel corso dell'anno 2015, non sono state effettuate ulteriori indagini nel corso del 2016. Per tale anno, la stima del valore delle perdite associate al programma LDAR, pari a 2,15 tonnellate, è stata effettuata sulla base delle ultime rilevazioni effettuate nel 2015 su ciascun componente di linea, considerando le ore di funzionamento effettive di ciascuna sezione di impianto.

#### 3.8 Immissioni Aria

ARPA Lombardia, dipartimento di Mantova, gestisce una serie di centraline per il monitoraggio della qualità dell'aria. Le relative risultanze sono disponibili al seguente indirizzo web:

[http://ita.arpalombardia.it/ITA/qaria/doc\\_RichiestaDati.asp](http://ita.arpalombardia.it/ITA/qaria/doc_RichiestaDati.asp).





## 3. Attività e modalità operative

### 3.9 Emissioni per l'intero impianto – Acqua

Le acque prelevate da Enipower Mantova per gli impianti sono fornite da Versalis e sono utilizzate:

- come materia prima per la produzione di vapore (acqua demineralizzata);
- per il reintegro del circuito di raffreddamento a torri dei macchinari (acqua industriale più una piccola aliquota di acqua pozzi);
- per usi di tipo domestico (acqua pozzi).

Il "Piano di Campionamento e analisi dei pozzetti parziali degli scarichi idrici", redatto in conformità alle richieste del PMC, è stato trasmesso agli Enti di Controllo il 29/02/12 con lettera prot. 061/HSEQ/GT. Dall'inizio del 2012 vengono effettuate analisi tramite laboratorio accreditato con cadenza mensile; quelle relative all'ultimo anno sono trasmesse nell' Allegato E. I valori tecnicamente rilevati sono espressi in concentrazione e sono conformi al Regolamento fognario condiviso con il gestore dei sistemi di trattamento del corpo idrico superficiale Versalis S.p.A., trasmesso ad ISPRA il 19 novembre 2012 con lettera prot. 299/HSEQ/AM.

#### *3.9.1 Monitoraggio delle acque sotterranee*

Il monitoraggio delle acque di falda è garantito da una rete di 13 piezometri realizzati da Enipower Mantova nelle quattro zone di proprietà.

Al 31 dicembre 2016 sono state realizzate tredici campagne coordinate dagli Enti di Controllo, che hanno coinvolto tutte le aziende ricomprese all'interno del Sito di Interesse Nazionale "Laghi di Mantova e Polo Chimico".

Nel gennaio 2017 è stata effettuata la quattordicesima campagna di controllo coordinata dagli Enti, in merito alla quale sarà predisposta da ARPA Lombardia la relazione relativa ai dati della campagna coordinata 2017, dalla quale si evincerà l'entità delle eventuali contaminazioni presenti nella falda sottostate alle zone di proprietà.

Il progetto di bonifica della falda approvato con Decreto MATTM prot. 486/STA del 29/10/2015, proseguirà sino al raggiungimento degli obiettivi di bonifica.



### 3. Attività e modalità operative

Inoltre, in ottemperanza alla prescrizione indicata al par. 6.2 del PMC , anche nel 2016 sono state effettuate due campagne semestrali (giugno e dicembre) di monitoraggio delle acque sotterranee. I rapporti di prova di tali campagne, comprensivi dei livelli freaticometrici misurati, sono presenti in allegato G.

#### 3.10 Immissioni – Acqua

In allegato F si riporta il report delle analisi mensili delle acque prelevate dal corpo idrico recettore (fiume Mincio) da Versalis SpA, effettuate da laboratori accreditati da quest'ultima incaricati.



### 3. Attività e modalità operative

#### 3.11 Emissioni per l'intero impianto – Rifiuti

##### 3.11.1 Rifiuti non pericolosi prodotti nell'anno

Tipologia	Codice CER	Denominazione rifiuto	Attività di origine	Quantità (kg)	Destino
NP	150102	IMBALLAGGI IN PLASTICA	Alienazione materiale obsoleto	360	R13
NP	150103	IMBALLAGGI IN LEGNO	Esercizio impianto	10.460	R13
NP	150106	IMBALLAGGI IN MATERIALI MISTI	Assimilabile agli urbani/Esercizio e manutenzione impianto	6.460	D15/R13
NP	150203	ASSORBENTI, MATERIALI FILTRANTI, STRACCI E INDUMENTI PROTETTIVI, DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 150202	Manutenzione impianto	4.100	D15/R13
NP	160214	APPARECCHIATURE FUORI USO DIVERSE DA QUELLE DI CUI ALLE VOCI DA 160209 A 160213	Manutenzione impianto	940	R13
NP	160304	RIFIUTI INORGANICI DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 160303	Manutenzione impianto	60	D15/R13
NP	161002	RIFIUTI LIQUIDI ACQUOSI, DIVERSE DA QUELLE DI CUI ALLA VOCE 161001	Manutenzione impianto	271.200	D9/D15
NP	161106	RIVESTIMENTI E MATERIALI REFRATTARI PROVENIENTI DA LAVORAZIONI NON METALLURGICHE , DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 161105	Manutenzione impianto	240	D15
NP	170405	FERRO E ACCIAIO	Manutenzione impianto	83.080	R13
NP	170411	CAVI, DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 170410	Manutenzione impianto	560	R13
NP	170904	RIFIUTI MISTI DA COSTRUZIONE E DEMOLIZIONE,DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLE VOCI 170901,170902,170903	Demolizioni varie	613.160	D1/R13
NP	190904	CARBONE ATTIVO ESAURITO	Manutenzione impianto TAF	9.760	D15
NP	191306	FANGHI PRODOTTI DALLE OPERAZIONI DI RISANAMENTO DELLE ACQUE DI FALDA, DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 191305	Manutenzione impianto TAF	7.120	D15
NP	191308	RIFIUTI LIQUIDI ACQUOSI E CONCENTRATI ACQUOSI PRODOTTI DA OPERAZIONI DI RISANAMENTO ACQUE DI FALDA, DIVERSI DA 191307	Manutenzione impianto TAF	51.840	D9/D15
		<b>Totale rifiuti non pericolosi</b>		<b>1.059.340</b>	



### 3. Attività e modalità operative

#### 3.11.2 Rifiuti pericolosi prodotti nell'anno

Tipologia	Codice CER	Denominazione rifiuto	Attività di origine	Quantità (kg)	Destino
P	130205	SCARTI DI OLIO MINERALE PER MOTORI, INGRANAGGI E LUBRIFICAZIONE, NON CLORURATI	Manutenzione impianto	16.440	R13
P	130308	OLI SINTETICI ISOLANTI E TERMOCONDUTTORI	Manutenzione impianto	600	D15
P	150110	IMBALLAGGI CONTENENTI RESIDUI DI SOSTANZE PERICOLOSE O CONTAMINATE DA TALI SOSTANZE	Alienazione materiale obsoleto	40	D15
P	150202	ASSORBENTI, MATERIALI FILTRANTI (INCLUSI FILTRI DELL'OLIO NON SPECIFICATI ALTRIMENTI), STRACCI E INDUMENTI PROTETTIVI, CONTAMINATI DA SOSTANZE PERICOLOSE	Pulizia impianto	43.640	D13/D14/D15
P	160114	LIQUIDI ANTIGELO CONTENENTI SOSTANZE PERICOLOSE	Manutenzione impianto	480	D15
P	160213	APPARECCHIATURE FUORI USO, CONTENENTI COMPONENTI PERICOLOSI DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLE VOCI 160209 E 160212	Manutenzione impianto	120	R13
P	161001	RIFIUTI LIQUIDI ACQUOSI, CONTENENTI SOSTANZE PERICOLOSE	Manutenzione impianto	17.080	D15
P	170409	RIFIUTI METALLICI CONTAMINATI DA SOSTANZE PERICOLOSE	Alienazione materiale obsoleto	480	R13
P	170603	ALTRI MATERIALI ISOLANTI CONTENENTI O COSTITUITI DA SOSTANZE PERICOLOSE	Manutenzione impianto	23.360	D15
		<b>Totale rifiuti pericolosi</b>		<b>102.540</b>	

I dati si riferiscono ai rifiuti smaltiti nel 2016, al netto delle giacenze 2016/2017.



### 3. Attività e modalità operative

#### 3.11.3 Altri dati inerenti i rifiuti

Parametro	U.d.M.	Valore
Totale Rifiuti prodotti (NP)	kg	1.059.340
Totale Rifiuti prodotti (P)	kg	102.540
Totale Rifiuti prodotti (NP + P)	kg	1.161.880
Totale energia elettrica equivalente lorda prodotta*	MWh	4.394.932
Combustibile utilizzato (gas naturale)	kSm <sup>3</sup>	869.702
Densità media gas naturale	kg/Sm <sup>3</sup>	0,719
Produzione specifica rifiuti per t combustibile utilizzato	kg/t	1,857
Produzione specifica rifiuti per MWh generato	kg/MWh	0,26
Produzione specifica rifiuti pericolosi per MWh generato	kg/MWh	0,023
Rifiuti avviati a recupero nel 2016	kg	724.000
Indice di recupero dei rifiuti	t <sub>REC</sub> /t <sub>TOT</sub> (%)	62,31%

\* Comprende la produzione dell'impianto fotovoltaico pari a 196 MWh.

I dati si riferiscono ai rifiuti smaltiti nel 2016, al netto delle giacenze 2016/2017.

Si evidenzia che al deposito temporaneo si è applicato e si continua ad applicare il criterio gestionale temporale, come previsto dall'art. 183 del D.Lgs 152/06

#### 3.12 Emissioni – Rumore

A seguito del controllo ordinario di ISPRA del novembre 2013, è stato effettuato un aggiornamento della valutazione di impatto acustico (trasMESSO con prot. 208/HSEQ/AM del 19 novembre 2014) che ha confermato il rispetto delle prescrizioni normative.



### 3. Attività e modalità operative

#### 3.13 Eventuali problemi di gestione del piano

Relativamente al monitoraggio delle acque sotterranee di cui al punto 3.9.1, le comunicazioni e la gestione del Piano di Monitoraggio e Controllo, ricadono nell'ambito del procedimento di bonifica della falda in corso (Decreto MATTM prot. 486/STA del 29/10/2015).



## **Indice allegati**

Allegato A - Rendimento exergetico medio effettivo su base mensile per ciascun impianto

Allegato B - Energia elettrica generata in MWh su base settimanale e su base mensile per ciascun impianto

Allegato C - Analisi discontinue polveri Centrale B6 2016

Allegato D - Relazioni IAR %, AST e QAL2 per CC1, CC2 e B6 per il 2016

Allegato E - Analisi mensili dei pozzetti parziali degli scarichi idrici 2016

Allegato F - Dati di concentrazioni medie mensili rilevate nelle acque del corpo idrico recettore (fiume Mincio)

Allegato G - Analisi semestrali di monitoraggio delle acque sotterranee