

MANUALE DELLE PROCEDURE GESTIONALI

Pag. 1 di 4

LISTA DI DISTRIBUZIONE

COPIA N°	□ SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
Assegnata a:	□ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
Società:		
Data:		

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
Î	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

6	30/06/2008	Settima emissione	RD	RD	UB
5	31/03/2008	Sesta emissione	RD	RD	UB
4	28/04/2005	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	09/01/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	20/12/2002	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	Descrizione modifica	Red.	Contr.	Appr.



INDICE DELLE PROCEDURE E DELLE ISTRUZIONI

Pag. 2 di 4

ELENCO REVISIONI

CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

Proc.	Titolo	Rev0	Rev1	Rev2	Rev3	Rev4	Rev5	Rev6	Rev7
PGA 01	Riesame della direzione	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08	30/06/08		
PGA 02	Formazione del personale	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	10/04/07	31/03/08	30/06/08	
PGA 03	Comunicazioni interne ed esterne	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 04	Gestione dei Reclami	2/3/2001	Annull.						
PGA 05	Definizione degli obiettivi e predisposizione del programma ambientale	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	10/04/07	31/03/08		
PGA 06	Identificazione, valutazione e registrazione degli aspetti e degli effetti ambientali	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 07	Identificazione e registrazione delle disposizioni legislative, regolamentari e interne	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 08	Istruzioni tecniche	2/3/2001	20/5/02	10/07/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08		
PGA 09	Selezione e controllo appaltatori e fornitori	2/3/2001	20/5/02	10/07/02	09/01/04	25/10/04	28/04/05	31/03/08	
PGA 10	Scadenzario	2/3/2001	20/5/02	10/07/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08		
PGA 11	Controllo delle apparecchiature di sorveglianza ambientale	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 12	Responsabilità e autorità riguardo le inosservanze e le azioni correttive/preventive	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 13	Controllo della documentazione	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	10/04/07	20/02/08		
PGA 14	Audit ambientali	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 15	Identificazione e mantenimento delle registrazioni	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	10/04/07	31/03/08		
PGA 16	Gestione delle emergenze ambientali	2/3/2001	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 17	Archivio ambientale	2/3/2001	Annull.						
PGA 18	Rapporto ambientale annuale	02/03/01	20/05/0	02/07/02	09/01/04	25/10/04	20/03/06	20/03/07	20/02/08
PGA 19	Metodologie di analisi per i reflui di Centrale e compilazione dei bollettini	02/03/01	20/5/02	02/07/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08		
PGA 20	Ispezioni e controlli degli scarichi idrici di Centrale da parte delle autorità esterne	02/03/01	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 21	OPunti di controllo dei reflui idrici di Centrale	02/03/01	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			

	Indice di revisione: 6	Data: 30/06/2008	pag. 2 di 4
--	------------------------	------------------	-------------



INDICE DELLE PROCEDURE E DELLE ISTRUZIONI

Pag. 3 di 4

ELENCO REVISIONI

Proc.	Titolo	Rev0	Rev1	Rev2	Rev3	Rev4	Rev5	Rev6	Rev7
PGA 22	Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale	02/03/01	27/11/0 1	20/5/02	16/12/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08	
PGA 23	Accordo di programma per il controllo delle Centrali elettriche del polo energetico Alto Lazio	02/03/01	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 24	Sistema di misura in continuo delle emissioni	02/03/01	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 25	Rete di rilevamento della qualità dell'aria	02/03/01	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 26	Rumore e vibrazioni	02/03/01	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 27	Elettromagnetismo	02/03/01	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 28	Radioattività	02/03/01	Annull.						
PGA 29	Protezione delle acque di falda	02/03/01	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 30	Procedura per il trasferimento dell'OCD da TVN a MC	02/03/01	20/5/02	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 31	Gestione delle sostanze pericolose	20/5/02	20/11/0	09/01/04	25/10/04	31/03/08			
PGA 32	Analisi ambientale avvisi AMBI	02/09/03	9/01/04	25/10/04	31/03/08				
POA 01	Parametri e frequenza di analisi dei reflui idrici di Centrale	02/03/01	20/5/02	05/12/02	09/01/04	28/04/05	31/03/08		
POA 02	Controlli periodici della strumentazione automatica di analisi acque reflue e acqua di raffreddamento	02/03/01	20/5/02	07/07/03	09/01/04	28/04/05	31/03/08		
POA 03	Taratura della strumentazione per la determinazione di parametri ambientali inviati agli Enti preposti al controllo	02/03/01	20/5/02	07/07/03	09/01/04	28/04/05	31/03/08		
POA 04	Procedura per la calibrazione e taratura della strumentazione di misura in continuo delle emissioni	02/03/01	20/5/02	09/01/04	31/03/08				
POA 05	Procedura per la manutenzione del sistema di misura in continuo delle emissioni	02/03/01	20/5/02	09/01/04	28/04/05	31/03/08			
POA 06	Procedura per la validazione, certificazione dei dati degli analizzatori del sistema di misura in continuo delle emissioni	02/03/01	20/5/02	09/01/04	31/03/08				
POA 07	Gestione e raccolta dati della Rete di rilevamento qualità dell'aria	02/03/01	20/5/02	09/01/04	31/03/08				
POA 08	Procedura per la validazione e certificazione dei dati della RRQA	02/03/01	20/5/02	09/01/04	31/03/08				

Indice di revisione: 6	Data: 30/06/2008	nag. 3 di 4



INDICE DELLE PROCEDURE E DELLE ISTRUZIONI

Pag. 4 di 4

ELENCO REVISIONI

Proc.	Titolo	Rev0	Rev1	Rev2	Rev3	Rev4	Rev5	Rev6	Rev7
POA 09	Procedura di calibrazione della strumentazione della RRQA	02/03/01	20/5/02	09/01/04	31/03/08				
POA 10	Procedura per la manutenzione della RRQA	02/03/01	20/5/02	09/01/04	28/04/05	31/03/08			
ITA 01	Convogliamento dei reflui dall'impianto di produzione e dosaggio biossido di cloro	02/03/01	20/5/02	09/01/04	31/03/08				
ITA 02	Uso ottimizzato di ammoniaca soluzione	02/03/01	20/5/02	09/01/04	28/04/05	31/03/08			
ITA 03	Applicazione del DM 145/98 relativo al trasporto su strada dei rifiuti pericolosi	02/03/01	20/5/02	05/12/02	09/01/04	28/04/05	31/03/08		
ITA 04	Compilazione del registro di additivazione acqua mare con biossido di cloro	02/03/01	20/5/02	09/01/04	28/04/05	31/03/08			
ITA 05	Misura DT mare	02/03/01	20/5/02	09/01/04	31/03/08				
ITA 06	PCB	02/03/01	20/5/02	09/01/04	31/03/08				
ITA 07	Gestione delle emissioni in situazioni eccezionali	02/03/01	20/5/02	02/07/02	09/01/04	28/04/05	31/03/08		
ITA 08	Rilievo parametri idrici	05/12/02	9/01/04	28/04/05	09/05/08				
ITA 09	Movimentazione SF6	28/04/05	31/3/08	30/06/08					
ITA 10	Attività di routine del laboratorio chimico	31/03/08							



Procedura Gestionale PGA 01 Riesame della Direzione

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

Titolo: Riesame della Direzione

COPIA N°	☐ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO
	\square NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO
ASSEGNATA A: _	
SOCIETA':	
DATA:	

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
T1. • •			

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5	30/06/2008	Sesta emissione	RD	RD	UB
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.

Documento di proprietà ENEL PRODUZIONE S.p.A. E' vietata la riproduzione e la divulgazione non autorizzata



Procedura Gestionale PGA 01 Riesame della Direzione

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: RIESAME DELLA DIREZIONE

Definizioni: Secondo MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.6;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 6.

STRUTTURA E CONTENUTI

1.0 Generalità

- 1.1 Responsabilità
- 1.2 Modalità di conduzione del riesame della Direzione
- 1.3 Contenuti del riesame della Direzione
- 1.4 Registrazioni
- 1.5 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Modulo 1.1

Allegato 2: Modulo EMAS per Riesame della Direzione (Modello A)

Schema di flusso

Scopo

Definire le responsabilità, le modalità ed i contenuti relativi al periodico riesame della Direzione (costituita dal Direttore della Unità di Business UB), che ha il fine di verificare l'adeguatezza e l'efficacia della politica, degli obiettivi e dei programmi ambientali e del sistema di gestione ambientale in generale.

Campo di applicazione

Le attività di riesame della Direzione del sistema di gestione ambientale della Centrale termoelettrica Alessandro Volta.

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD).

Indice di revisione: 5 Data: 30/06/2008 pag. 2 di 18		Indice di revisione: 5	Data: 30/06/2008	pag. 2 di 18
--	--	------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 01 Riesame della Direzione

MANUALE DELLE PROCEDURE

DOCUMENTAZIO	ARCHIVIAZIONE		
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО
Modulo 1.1 – Verbale di Riesame	Rev. 4	Archivio Ambientale	Indeterminato
MODELLO A: modulo EMAS per Riesame della Direzione	Rev.0	Archivio Ambientale	Indeterminato



Procedura Gestionale PGA 01 Riesame della Direzione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 1.0GENERALITÀ

Finalità:

Definizione del concetto di Riesame della Direzione

Attività	Responsabilità
Almeno una volta all'anno la Direzione dell'Unità di Business (UB)	UB
richiede al Rappresentante della Direzione (RD) di coordinare il riesame	
del Sistema di Gestione Ambientale in essere, per verificarne la	
completezza, la corretta applicazione e l'efficacia.	
La formalizzazione del Riesame della Direzione, a sostegno del verbale di	
riesame (Modulo 1.1) compilato da RD e ratificato da UB, passa attraverso	RD – UB
la seguente documentazione:	
- Moduli di Riesame (Modello A) trasmessi da RD ai Responsabili	
individuati dalla Direzione a partecipare al riesame, i quali li	RD-CS- Responsabili
compilano preventivamente e restituiscono a RD;	individuati da UB
- Osservazioni al Riesame da parte di RD preliminarmente allo	RD
stesso e nel quale sono inserite anche le note redatte sui Mod. A dai	
convocati;	
- Redazione del Verbale di Riesame (Mod. 1.1) da parte di RD	RD-UB
ratificato dal Direttore dell'Unità di Business;	
- Note al Riesame della Direzione elaborate direttamente dal	UB
Direttore dell'Unità di Business alle quali verrà data azione	
attraverso riunioni dedicate con i responsabili identificati.	



Procedura Gestionale PGA 01 Riesame della Direzione

MANUALE DELLE PROCEDURE

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 1.1 - Verbale del Riesame	Archivio Ambientale
Modello A: modulo EMAS per riesame della direzione	Archivio Ambientale
Osservazioni al Riesame della Direzione (a cura RD)	Archivio Ambientale
Note al Riesame della Direzione (a cura UB)	Archivio Ambientale



Procedura Gestionale PGA 01 Riesame della Direzione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 1.1 RESPONSABILITÀ

Finalità: Indicare i soggetti coinvolti nel riesame della Direzione

Attività	Responsabilità
Il riesame normalmente fa seguito all'audit interno; in caso di mutamenti	UB
che hanno una influenza importante sulla gestione ambientale	
dell'organizzazione, RD valuterà congiuntamente con UB esigenze	
diverse. Al riesame, partecipano la Direzione dell'Unità di Business (UB),	
il Rappresentante della Direzione, i Capi Sezione Esercizio e	
Manutenzione ed ogni altro responsabile che UB ritenga opportuno	
invitare.	
Il Rappresentante della Direzione (RD) svolge il ruolo di segreteria tecnica, raccogliendo tutta la documentazione necessaria, redigendone parte di essa (Modello A e Osservazioni al Riesame) e curandone per tutta	RD
l'Archiviazione.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 1.1 - Verbale del Riesame	Archivio Ambientale
Modello A: modulo EMAS per riesame della direzione	Archivio Ambientale
Osservazioni al Riesame della Direzione (a cura RD)	Archivio Ambientale
Note al Riesame della Direzione (a cura UB)	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 30/06/2008	pag. 6 di 18
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 01 Riesame della Direzione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 1.2 MODALITÀ DI CONDUZIONE DEL RIESAME DELLA DIREZIONE

Finalità:

Fornire le indicazioni circa le modalità di conduzione del riesame del Sistema di Gestione Ambientale

Attività	Responsabilità
Il riesame comprende una fase preparatoria di raccolta e sintesi di	
informazioni e documenti curata da RD per valutare la validità della	
politica e delle attività di gestione ambientale:	
- il rapporto e la politica ambientale dell'ENEL;	RD
- rapporti di audit;	
- le esigenze, le norme, le prassi e le procedure ambientali stabiliti a livello di Gruppo ENEL;	
- nuove disposizioni regolamentari (leggi, direttive, ecc.);	
- attività e contestazioni delle autorità di controllo;	
- i contenziosi di natura ambientale.	
Nella fase di raccolta delle informazioni da parte RD viene anche inoltrato,	
ai convocati al Riesame, il Modello A nel quale, attraverso una lista di	
domande specifica, è richiesto a ciascun incaricato al riesame di esprimere	
una valutazione inerente i temi di Procedure-Formazione/informazione-	
Non conformità e segnalazioni sui quali verterà parte del Riesame stesso.	
In sede di Riesame RD fornisce le informazioni in merito all'andamento e	
all'efficacia del SGA e ad eventuali problemi insorti in ambito ambientale,	
in particolare alla luce di nuove tecnologie e/o processi e cambiamenti del	
quadro normativo, di attività, di prodotti o di qualunque altra circostanza	
di rilevanza ambientale sia diretta che indiretta.	

Documenti prodotti	Archiviazione		
Modello A: modulo EMAS per riesame della	Archivio Ambientale		
direzione			

Indice di revisione: 5	Data: 30/06/2008	pag. 7 di 18
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 01 Riesame della Direzione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 1.3 CONTENUTI DEL RIESAME DELLA DIREZIONE

Finalità: Fornire le indicazioni circa gli argomenti trattati nel corso del riesame

	Attività	Responsabilità
Nell'ambito del 1		
- Riesaminare	la documentazione e le registrazioni sopra citate;	
- Verificare la	completezza, la corretta applicazione, l'efficacia ed il	
rispetto de	lla politica ambientale del Gruppo ENEL e	
dell'organizz	azione;	
- Verificare il	procedere del programma ambientale ed il rispetto dei	
traguardi fiss	ati per il conseguimento degli obiettivi;	
- Verificare 1'a	deguatezza e l'efficacia degli obiettivi precedentemente	
conseguiti;		
- Verificare l	'aggiornamento dei Registri delle Norme e degli	
adempimenti	ambientali;	
- Verificare 1'	aggiornamento del Registro degli Aspetti Ambientali e del	
Registro deg	li Impatti significativi;	
- Verificare 1	aggiornamento dei Registri delle prove di emergenza	
ambientale e	degli incidenti/reclami;	
- Verificare	l'aggiornamento dei Registri della qualità/quantità	
combustibili	e delle visite ispettive;	
- Discutere gli	obiettivi proposti e stabilirne di nuovi;	
- Valutare i ris	ultati della gestione ambientale;	
- Controllare i	regolare svolgimento del programma di formazione del	
personale, v	alutando l'eventuale necessità di nuovi programmi o	
l'estensione d	li quello in atto;	
- Verificare l'a	ggiornamento della documentazione, tenendo conto delle	
eventuali mo	difiche avvenute nel regolamento e nella normativa di	
riferimento	e dei cambiamenti eventualmente sopravvenuti nella	
struttura orga	nizzativa ;	



Procedura Gestionale PGA 01 | MANUALE DELLE Riesame della Direzione

PROCEDURE

-	Verificare	l'idoneità	e	l'adeguatezza	delle	risorse	dedicate		
	all'attuazion	e del sistem	a di	gestione ambien	ıtale.				
Da	l riesame pos	sono nascer	e dii	rettamente :					
_	la proposta p	er la nuova	poli	tica ambientale;					
-	il nuovo Reg	gistro degli a	aspe	tti ambientali;					
-	modifiche alle procedure, alle responsabilità del sistema;								
_	nuovi obietti	ivi ambienta	ıli;						
-	nuovi progra	ammi o inter	rven	ti;					
-	nuovi progra	ammi forma	tivi;						
_	non conform	nità ed azion	i co	rrettive; altre mo	difiche	al sistema	ı.		

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 5	Data: 30/06/2008	pag. 9 di 18
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 01 Riesame della Direzione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 1.4 REGISTRAZIONI

Finalità:

Dare indicazioni circa i documenti da predisporre al fine di registrare l'avvenuta esecuzione del riesame

Attività	Responsabilità
A riesame completato, viene emesso dalla Direzione dell'Unità di	UB
Business (UB) un verbale (Modulo 1.1) che riprende le Osservazioni di	
RD e i modelli A completati dai convocati preliminarmente al riesame	RD
stesso. La documentazione è utilizzata dal Direttore per compilare le Note	
al Riesame.	
In base alle azioni ed alle responsabilità, individuate nei documenti citati,	
verranno gestiti gli interventi di miglioramento al sistema conseguenti il	RD
riesame stesso attraverso riunioni dedicate con i responsabili identificati.	
La documentazione riporta anche le modalità di verifica delle azioni che	
devono consentire la chiusura entro i tempi stabiliti.	
Tutta la documentazione citata viene archiviata dal Rappresentante della	
Direzione (RD), secondo quanto previsto dalla procedura gestionale PGA	
15 - "Identificazione e mantenimento delle registrazioni".	

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 1.1 - Verbale del Riesame	Archivio Ambientale
Modello A: modulo EMAS per riesame della direzione	Archivio Ambientale
Osservazioni al Riesame della Direzione (a cura RD)	Archivio Ambientale
Note al Riesame della Direzione (a cura UB)	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 30/06/2008	pag. 10 di 18
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 01 Riesame della Direzione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 1.5 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	24/05/2002
1	Seconda emissione	26/06/2003
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina	09/01/2004
	nuovo Direttore UB	
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	
	Inserimento Modello A da compilare a cura dei	
	Responsabili convocati al Riesame	31/03/2008
	Inserimento delle Osservazioni al Riesame (RD)	
	Inserimento delle Note al Riesame (UB)	
5	Aggiornamento Modello A da compilare a cura dei	30/06/2008
	Responsabili convocati al Riesame	



Procedura Gestionale PGA 01 | MANUALE DELLE Riesame della Direzione

PROCEDURE

ELENCO PROCEDURE OPERATIVE E ISTRUZIONI TECNICHE CITATE NELLA PROCEDURA

Sigla	Titolo	Rev. e data
PGA 15	Identificazione e mantenimento delle registrazioni	Rev.5 del 31/03/2008



VERBALE DI RIESAME MODULO 1.1

Allegato 1 PGA 01

Verbale di riesame annuale del SGA della Centrale termoelettrica di Montalto di Castro

Anno:		
Promotore:		UB
Partecipanti:		Rappresentante della Direzione Capo Sez Esercizio Capo Sez Manutenzione
Verifica documentazione:		Raccolta rapporti di audit interni Raccolta documenti su inosservanze riscontrate Raccolta documenti su azioni correttive e preventive Raccolta reclami della comunità
Raccolta informazioni:	Eve	entuali problemi insorti in ambito ambientale a seguito di: nuove tecnologie e/o processi cambiamenti del quadro normativo cambiamenti di attività, di prodotti o di qualunque altra circostanza di rilevanza



VERBALE DI RIESAME MODULO 1.1

Allegato 1 PGA 01

V۵	rific	he	da	cond	lurre:

1.	La politica ambientale è applicata con completezza, correttezza, ed è rispettata efficacemente ?
	SI
	NO
2.	La politica ambientale è efficace ?
	SI
	NO
3.	Il programma ambientale ed il rispetto dei traguardi fissati per il conseguimento degli obiettivi procedono secondo programma ?
	SI
	NO
4.	Gli obiettivi precedentemente conseguiti sono adeguati ed efficaci?
	SI
	NO
5.	Il Registro degli Aspetti Ambientali e del Registro degli Effetti Ambientali sono completi ed attuali ?
	SI
	NO
6.	E' possibile indicare nuovi obiettivi?
	SI
	NO
7.	Il Rappresentante della Direzione assolve adeguatamente i compiti e le
	responsabilità a lui assegnati ?
	SI
	NO
8.	Il programma di formazione del personale è adeguatamente completo ?
	SI
	NO
9.	Il sistema della documentazione è al passo rispetto ad eventuali modifiche avvenute nel regolamento e nella normativa di riferimento e con i cambiamenti
	eventualmente sopravvenuti nella struttura organizzativa del sito ?
	SI
	NO
10.	Le risorse dedicate all'attuazione del sistema di gestione ambientale sono idonee ed adeguate ?
	SI
	NO
	Sono rilevabili scostamenti dal sistema di gestione ambientale ?
	SI
	NO



VERBALE DI RIESAME MODULO 1.1

Allegato 1 PGA 01

Modifiche del	
regolamento/cambiamenti	
intervenuti nel sito:	
Indicazioni su nuovi	
obiettivi ambientali:	



VERBALE DI RIESAME MODULO 1.1

Allegato 1 PGA 01

Aggiornamenti del programma di formazione del personale:		
uci personaici		
Azioni correttive e		
preventive da		
implementare:		
Data:	Responsabile del riesame:	Elenco distribuzione riesame:
		☐ Rappresentante della Direzione
		☐ Capo Sezione Esercizio
		☐ Capo Sezione Manutenzione
		-
		_
Modulo da inoltrare al:	Rappresentante della Direzi	one (RD)

Data: 30/06/2008

pag. 16 di 18

Indice di revisione: 5



MODULO EMAS PER RIESAME DELLA DIREZIONE (MODELLO A)

Allegato 2 PGA 01

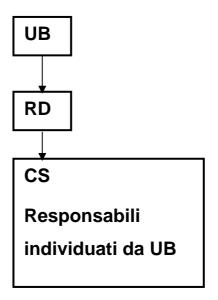
4	// /D
iezi	ione/Linea/Reparto
Inf	MANUALE DELLE PROCEDURE AMBIENTALI formazioni e suggerimenti relativi alle Procedure Ambientali utilizzate dal Personale:
	Le Procedure Ambientali sono conosciute dal Personale e correttamente utilizzate ? SI NO Altro:
	Sono stati suggeriti aggiornamenti o rivisitazioni delle Procedure Ambientali da parte del Personale ? SI NO Altro:
Inf	PROGRAMMA DI FORMAZIONE ED INFORMAZIONE AMBIENTALE formazioni e suggerimenti relativi alla Formazione / Informazione Ambientale:
	Il Personale è correttamente formato su procedure, programmi, registri, normative ed adempimenti ambientali ? SI NO Altro:
	Il Personale ha accesso ad una informazione inerente gli adempimenti ambientali e gli stadi di avanzamento dei programmi ? SI NO o:
	ULTERIORI POSSIBILI AZIONI DI MIGLIORAMENTO AL SISTEMA
Pro	blematiche ambientali da sottoporre all'attenzione della Direzione in sede di riesame:
	Sono emersi Rapporti di inosservanza al SGA da parte del Personale nell'anno corrente? SI NO Altro:
_	Sono stati suggeriti al R.D. possibili miglioramenti al SGA da parte del Personale nell'anno corrente ? SI NO o:
ata	FIRMA DEL RESPONSABILE
1od	ulo da consegnare in copia a RD per inserimento in Archivio Ambientale – Comparto EMAS



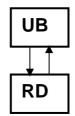
SCHEMA DI FLUSSO

MANUALE DELLE PROCEDURE

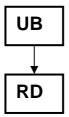




FASE 1.1



FASE 1.4





Procedura Gestionale PGA 02 Formazione del personale

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO
	☐ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO
ASSEGNATA A:	
SOCIETA':	
DATA:	

Titolo: Formazione del personale

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

6	30/06/2008	Settima emissione	RD	RD	UB
5	31/03/2008	Sesta emissione	RD	RD	UB
4	10/04/2007	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.

Documento di proprietà ENEL PRODUZIONE S.p.A. E' vietata la riproduzione e la divulgazione non autorizzata



Procedura Gestionale PGA 02 Formazione del personale

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: FORMAZIONE DEL PERSONALE

Definizioni: Secondo MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.4.2;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4.2.

STRUTTURA E CONTENUTI

- 2.1 Generalità
- 2.2 Responsabilità
- 2.3 Programma di formazione
- 2.4 Informazione degli appaltatori/subappaltatori
- 2.5 Nuove assunzioni
- 2.6 Registrazioni
- 2.7 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Modulo 2.1

Allegato 2: Modulo 2.2

Allegato 3: Piano di Formazione

Allegato 4: Disposizione di servizio N° 02/2008 del 08/02/08

Allegato 5: Schema di flusso

Scopo

Definire le modalità, i contenuti e le responsabilità relative alla formazione ed informazione del personale dell'organizzazione la cui attività può avere un'incidenza rilevante sull'ambiente, alla formulazione di un programma di formazione annuale, all'individuazione delle necessità di formazione ed informazione e all'aggiornamento delle competenze del personale già formato.

Campo di applicazione

Il personale ed i nuovi assunti della Centrale termoelettrica Alessandro Volta, gli appaltatori/subappaltatori che operano presso la Centrale.

Indice di revisione: 6 Data: 30/06/2008 pag. 2 di 22
--



Procedura Gestionale PGA 02 Formazione del personale

MANUALE DELLE PROCEDURE

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capi Sezione (CS), Coordinatori di Manutenzione (CM), Capi Reparto (CR), Preposto Programmazione.

DOCUMENTAZIO	ARCHIVIAZIONE		
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО
Modulo 2.1 - Programma di Formazione	Rev. 5 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 2.2 - Rapporto di Formazione	Rev. 5 –	Archivio Ambientale	Indeterminato

FASE: 2.1GENERALITÀ

Finalità:Caratteristiche della formazione del personale sui temi della Politica ambientale e del Sistema di Gestione Ambientale

Attività	Responsabilità
Tutto il personale deve essere a conoscenza dell'importanza attribuita dalla	
Società ai corsi di formazione/informazione e deve assicurare il massimo	
impegno e la propria disponibilità a partecipare alle attività di	
sensibilizzazione e addestramento. Il personale a tutti i livelli deve essere	
consapevole dell'importanza di rispettare la politica e gli obiettivi	
ambientali e deve conoscere le interazioni con l'ambiente legate alle	
proprie attività ed i vantaggi per l'ambiente connessi ad una migliore	
efficienza del processo. Deve inoltre comprendere e condividere le	
esigenze del sistema di gestione ambientale in relazione al proprio ruolo e	
alle proprie responsabilità all'interno dell'organizzazione. Deve inoltre	
conoscere le possibili conseguenze ambientali in caso di deviazioni dalle	
procedure operative approvate.	
Tutto il personale che svolge attività che direttamente o indirettamente	
influiscono sull'ambiente è periodicamente istruito ed aggiornato in	
accordo con un "Piano di formazione" stabilito dalla Direzione dell'Unità	
di Business (UB) e, in particolare, secondo il "Programma di formazione"	
(Modulo 2.1) definito annualmente dal Direttore UB.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 2.1 – Programma di formazione	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 6 Data: 30/06/2008 pag. 4 di 22
--



MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 2.2 RESPONSABILITÀ

Finalità:

Indicare i soggetti coinvolti nella formazione del personale

Attività	Responsabilità
Il Direttore dell'Unità di Business (UB), in collaborazione con i Capi	UB/RD/CS
Sezione (CS) e in accordo con il Rappresentante della Direzione (RD) ha	
la responsabilità di redigere il Programma annuale di formazione (Modulo	
2.1), identificando le persone che devono seguire le attività di formazione,	
tenendo in particolare conto i nuovi assunti e promuovendo regolarmente	
la verifica dell'adeguatezza delle competenze del personale già formato.	UB
Il Direttore dell'Unità di Business (UB) ha il compito di individuare i	
docenti che dovranno svolgere l'attività di formazione del personale. Tale	
selezione avverrà attraverso un'attenta analisi dei curricula, mirata ad	
individuare la figura più adatta all'argomento da trattare. Gli incarichi ad	
eventuali docenti esterni devono essere formalizzati e archiviati secondo	
quanto previsto dalla procedura gestionale PGA 09 - "Selezione e	DD.
controllo di appaltatori e fornitori".	RD
È compito del Rappresentante della Direzione la distribuzione, per	
informazione, ai Capi Sezione (CS), del Programma di formazione	
(Modulo 2.1). I Capi Sezione (CS) sono responsabili della partecipazione	CS
del proprio personale dipendente alle attività di formazione, secondo	
quanto stabilito dal programma. E' compito del Rappresentante della	
Direzione disporre per ogni attività di formazione:	RD
- la predisposizione e distribuzione delle comunicazioni ai partecipanti;	
- la conservazione della documentazione;	
- il controllo e la documentazione della partecipazione.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 2.1 – Programma di formazione	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 6 Data: 30/06/2008 pag. 5 di 22
--

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 2.3 PROGRAMMA DI FORMAZIONE

Finalità: Descrizione del programma di formazione

Attività	Responsabilità
Il Programma di formazione (Modulo 2.1) deve rispondere all'esigenza di	
formazione ed aggiornamento, in relazione ai singoli ruoli del personale.	
La partecipazione è fissata dal Direttore UB, sulla base delle singole	
competenze. É comunque prevista un'attività di formazione, inerente alla	
politica ambientale e ai concetti di base del SGA, per tutto il personale e	
ogni qualvolta vi siano dei nuovi assunti che devono essere informati in	
merito agli impegni dell'organizzazione nei confronti dell'ambiente. Il	
Programma di formazione verte sui seguenti aspetti principali:	
- consapevolezza dell'importanza del rispetto della politica ambientale e	
del perseguimento degli obiettivi;	
- consapevolezza delle possibili ripercussioni ambientali delle proprie	
attività lavorative e dei vantaggi per l'ambiente legati ad una maggiore	
efficienza;	
- coscienza del proprio ruolo e delle proprie responsabilità nell'ambito	
del sistema di gestione ambientale;	
- conoscenza delle possibili conseguenze della deviazione dalle	
procedure e dalle istruzioni operative impartite. Nell'ambito del	
Programma, vi sono inoltre delle attività di formazione specialistica, in	
relazione alle diverse sezioni della Centrale, riguardanti:	
- le normative e le procedure ambientali di interesse per le varie sezioni	
e quindi le mansioni specifiche degli addetti;	
- i possibili fattori ambientali significativi legati alle specifiche attività	
di lavoro. Il personale può anche essere inviato a frequentare corsi di	
formazione specifici presso Istituti o Enti esterni.	
Il Programma di formazione ambientale deve comunque contenere le	
seguenti informazioni (Modulo 2.1):	



Procedura Gestionale PGA 02 Formazione del personale

MANUALE DELLE PROCEDURE

- l'unità di appartenenza;
- la qualifica;
- il numero di partecipanti;
- l'argomento del corso di formazione, precisandone la tipologia;
- l'insegnante o il tutore;
- il luogo della formazione;
- la durata del corso;
- la data di effettuazione.

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 2.1 – Programma di Formazione	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 6 Data: 30/06/2008 pag. 7 di 22
--

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 2.4 INFORMAZIONE DEGLI APPALTATORI/SUBAPPALTATORI

Finalità: Fornire le informazioni circa gli aspetti ambientali delle loro attività

Attività	Responsabilità
È responsabilità del Direttore UB assicurare che appaltatori/subappaltatori,	UB/CM
le cui attività possano avere influenza sull'ambiente e/o sono legate agli	
Impatti significativi, ricevano adeguata informazione da parte dei	
Coordinatori di Manutenzione, predisponendo, a seconda dei casi,	
opportuni strumenti informativi, quali:	
- prestampati di carattere generale;	
- lezioni brevi;	
- istruzioni specifiche scritte;	
- prescrizioni contrattuali.	
Gli appaltatori dovranno essere comunque sorvegliati dai Coordinatori di	CM
Manutenzione quando operano in aree interessate da Impatti ambientali	
significativi.	
organicum vi.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 6	Data: 30/06/2008	pag. 8 di 22
------------------------	------------------	--------------



MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 2.5 NUOVE ASSUNZIONI

Finalità: Dare indicazioni circa la formazione dei neo-assunti

Attività	Responsabilità
Per tutti i nuovi assunti è previsto un programma di formazione inerente la	
politica ambientale e i concetti di base del Sistema di Gestione Ambientale	
idoneo rispetto alle mansioni che andranno a svolgere.	
Nel caso in cui le assunzioni avvengano in una fase in cui il programma di	
formazione è già ampiamente attuato e non sia possibile fornire	
immediatamente ai nuovi assunti la formazione identificata come	
necessaria, è previsto che essi operino sotto la supervisione di operatori	
esperti e ricevano una formazione "on the job" di questi, in attesa di poter	
essere inseriti nel Programma di formazione.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Pag. 7 di 22	Indice di revisione: 6	Data: 30/06/2008	pag. 9 di 22
--------------	------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 02 Formazione del personale

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 2.6
REGISTRAZIONI

Attività	Responsabilità
----------	----------------



MANUALE DELLE PROCEDURE

E' compito del Rappresentante della Direzione (RD) archiviare la documentazione relativa ai corsi di formazione, consistente in rapporti (Moduli 2.2) contenenti le seguenti informazioni:

RD

- argomenti oggetto del corso;
- nome dei partecipanti e loro firma;
- durata del corso;
- docenti del corso e loro firma:
- data di esecuzione.

Le suddette registrazioni vengono archiviate presso l'Archivio ambientale conformemente alla procedura gestionale PGA 15 - "Identificazione e mantenimento delle registrazioni".

Quanto sopra citato è stato ratificato espressamente dal Direttore UB attraverso la Disposizione di Servizio N° 02/2008 "Istruzione operativa per la gestione della formazione" emessa in data 08/02/08 che si allega alla presente procedura (ALL.4) ed aggiorna la precedente Disposizione N.1/2007, attraverso la quale l'Organizzazione dell'Unità Business Montalto di Castro ha applicato specifiche modalità operative per gestire tutti i corsi previsti per il personale ENEL. In particolare per quelli relativi a sistemi certificati, come il Sistema di Gestione Ambientale, anche in considerazione delle certificazioni in essere, è specificata in armonia con la presente procedura la responsabilità della Linea EAS di archiviare gli originali dei registri di formazione con l'unica ulteriore azione di consegnare copia degli stessi alla segreteria di Direzione per le attività descritte in tale disposizione di servizio.

E' cura del Rappresentante della Direzione (R.D.) seguire lo sviluppo del programma annuale di formazione attraverso un apposito strumento informatico nel quale vengono inseriti dallo stesso progressivamente i partecipanti ai moduli formativi ripartiti per Sezioni/Linee che hanno firmato i relativi Rapporti di Formazione.

Con tale strumento informatico R.D. può visualizzare in qualsiasi



Procedura Gestionale PGA 02 Formazione del personale

MANUALE DELLE PROCEDURE

momento la situazione dei corsi proponendola all'attenzione del Direttore
o di qualsiasi verifica in corso. Inoltre lo stesso può presentare tale
sviluppo formativo in occasione di riunioni ambientali e di Riesami della
Direzione.

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 2.2 – Rapporto di formazione	Archivio Ambientale



Procedura Gestionale PGA 02 Formazione del personale

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 2.7 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	26/05/2002
2	Terza emissione: Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Quinta emissione: inserimento della Disposizione di Servizio N°1/2007 del 12/01/07	10/03/2007
5	Aggiornamento lista di distribuzione controllata Aggiornamento disposizione di Servizio N.02/2008 del 08/02/08 che aggiorna la N.1/2007	31/03/2008
6	Inserimento della gestione informatizzata per seguire lo sviluppo del programma di formazione annuale	30/06/2008



Procedura Gestionale PGA 02 Formazione del personale

MANUALE DELLE PROCEDURE

ELENCO PROCEDURE OPERATIVE E ISTRUZIONI TECNICHE CITATE NELLA PROCEDURA

Titolo	Rev. e data
	Titolo



PROGRAMMA DI FORMAZIONE MODULO 2.1

ANNO	
Allegato 1 PGA 02	

Reparto	Qualifica	N° partecipanti	Argomento della formazione	Insegnante o Tutore	Luogo della formazione	Durata (ore)	Data di effettuazione
Firma Ra	ppresentan	te della Direzione_			Data		
Direttore	UB				Data		
<u> </u>							

Modulo da inoltrare a: Rappresentante della Direzione (RD) e Capi Sezione (CS)

Indice di revisione: 6 Data: 30/06/2008 pag. 15 di 22



RAPPORTO DI FORMAZIONE MODULO 2.2

Allegato 2 PGA 02

Partecipanti	Qualifica	Firma
Durata del corso:		
Contenuti e argomenti del cors	0.	

Modulo da inoltrare a: Rappresentante della Direzione (RD)

Indice di revisione: 6 Data: 30/06/2008 pag. 16 di 22

Allegato 3 -PGA 02-

PIANO DI FORMAZIONE

5					
4					
3					
2					
1					
0					
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



DISPOSIZIONE DI SERVIZIO N. 01/07

Allegato 4 -PGA 02-

ALLEGATO 4



Uso Aziendale

DEVERONE GENERAZIONE ED ENEREY PLANAGEMENT UNITA' DE BUSINESS TERMOBLETIRICA HUNTALTO DI CASTRO

02014 Loc. Pipe Del Gangant, Montalto Di Castro Y +39 0766072111 F +39 0766972133

Montalto di Castro 08 febbraio 2008

Disposizione di servizio N° 02/2008

Oggella:

ISTRUZIONE OPERATIVA PER LA GESTIONE DELLA FORMAZIONE

Ad integrazione delle procedure vigenti nella UB sull'argomento FORMAZIONE, nelle more della amissione di una nuova procedura interna generale sulla materia, dovranno essere applicate le seguenti modalità operativa:

1) Classificazione della formazione

Tutte la formazione somministrata al personale Enel della UB deve essere pianificata, gestita e consuntivata unitariamente, in quanto concorre alla crescita professionale integrata delle risorse umane.

Dal punto di vista degli argomenti trattati, la formazione viene suddivisa nella seguenti categorie:

- Tecnica
- Gestionale
- Sicurezza
- Ambiente
- QUASAR

1/4

we



DISPOSIZIONE DI SERVIZIO N. 01/07

Allegato 4 -PGA 02-



Uso Aziendale

Dal punto di vista delle modalità di erogazione si individuano le seguenti tipologie:

- Formazione a catalogo (erogata da SFERA)
- Programmi nazionali (pianificati dalla Divisione, dalla AdB Termo o datta Filiera Olio Gas)
- Programmi locali (progettati e realizzati in base ad esigenze locali)

2) Documentazione della formazione

Per l'UTTE le tipologie di formazione è necessario produrre e conservare la documentazione cartacea per la evidenza delle azioni formative. In particolare:

- Per i corsi a catalogo progati de Sfera e per i corsi da programmi nazionali svolti fuori dalla UB, la segreteria di direzione richiederà a SFERA copia del registro con le firme di attestazione di presenza, inottre, il personale dovrà consegnare alla segreteria una dichiarazione di effettiva partecipazione al corso, con indicazione del luogo, delle ore e dei docenti.
- Per i corsi à programmi nazionali svolti all'interno della UB, la segretaria di direzione richiederà el docenti copia integrale del registro del corso;
- Per i corsi organizzati localmente, sarà cura della unità organizzatrice predisporre un registro con la indicazione del nominativo dei partecipanti e dei docenti, gli argomenti trattati, la durata in ore e le firme di altestazione di presenza dei docenti e dei discenti;
- Per i corsi relativi ad ambiente e sicurezza, anche in considerazione delle certificazioni di qualità in essere, sarà cura della Linea EAS archiviare gli originali dei rogistri e consegnare alla segreteria di direzione copia degli stessi.

3) Conservazione della documentazione cartacea

La documentezione cartacea relativa a totti i corsi deve essere conservata a cura della Linea Controller e Servizi presso la segreteria di direzione, in appositi raccoglitori distinti per argomenti trattati.

2/4



Indice di revisione: 6	Data: 30/06/2008	pag. 19 di 22
------------------------	------------------	---------------



DISPOSIZIONE DI SERVIZIO N. 01/07

Allegato 4 -PGA 02-



Uso Azienilale

4) Planificazione dei corsì

Per ogni anno solare, i Capi Sezione/Capi Linea di Staff devono far confluire atta Linea Controller e Servizi le proposte di formazione a catalogo, le proposte di formazione locale e le eventuali informazioni note su programmi nazionali.

Per i corsi a catalogo, la Linea Controller e Servizi provvede alla sintesi delle richieste, de sottoporre alla verifica della direzione e alle successive azioni verso la Funzione Personale e verso SFERA; trasmette al CS e CL il programma definitivo approvato.

La funzione CS provvede alla predisposizione di un programma complessivo annuale, con indicazione del monte cre pianificato per le diverse tipologie di formazione.

5) Gestione del programma

I CS/CL devono comunicare tempestivamente eventuali nuovo esigenze o la partecipazione a programmi nazionali alla direzione, per la autorizzazione e l'inserimento nel programma.

La Linea OS provvede alla gestione del programme dei corsi, trasmettando gli eggiornamenti agli interessati.

Gestione informatizzata

La Linea CS riporta su apposito Software II programma del corsi e le informazioni refetive alle singole partecipazioni.

7) Reportistica mensile, trimestrale e annuale

La Linea CS predispone mensilmente un elenco dei corsi effettuati e dei partecipanti e la trasmette alla Funzione Personale per consentire l'inserimento in SAP HR. La Linea CS predispone al termine di ogni trimestre una reportistica generale sulle ore di formazione erogate per ogni tipologia e sulla copertura del programme, secondo modelli da concordare con la direzione e, per le specifiche esigenze, con la Linea EAS.

Alia fine dell'enno viene predisposto un report complessivo.





DISPOSIZIONE DI SERVIZIO N. 01/07

Allegato 4 -PGA 02-



Use Azlendale

Per le specificità EMAS è necessario che la Linea CS fornisca ad EAS l'elenco dei lavoratori distinto per repartollinea/sezione alla data di ufficializzazione del Programme di Formazione annuale EMAS. I formatori EMAS, oltre ad espletare il corso e distribulre eventuale maleriale, hanno il compito di raccogliere le firme di presenza archiviandone gli originali presso l'Archivio Ambientale, spuntare i partecipanti dall'elenco dei nominativi fornito da CS ed al formine del corso segnalare alla Direzione l'eventuale scostemento dal programma ufficializzato. La Direzione, in base a quanto eseguito da EAS, potrà richiedere l'integrazione al Programma di Formazione annuale EMAS ovvero dichiarare esaustivo quanto espletato da EAS.

8) Logistica del corsi effettuati presso la UB La Linea C\$ gestisce la sala addestramento, programmandone l'utilizzo in base alle diverse esigenze, appoggiandosi quando necessario al locali del Centro Informazioni o alle sale riunioni.

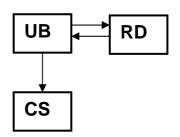
Gli organizzatori dei corsì e/o i docenti devono comunicare alla Linea CS eventuali necessità di projettore, materiale di cancallaria, PC etc..



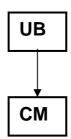
4/4

ALLEGATO 5

FASE 2.2



FASE 2.4





Procedura Gestionale PGA 03 Comunicazioni interne ed esterne

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO
	☐ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO
ASSEGNATA A:	
SOCIETA':	
DATA:	

Titolo: Comunicazioni interne ed esterne

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Direttore UB Cappresentante della direzione – Resp. EAS Capo sezione esercizio Capo sezione manutenzione	copia	Destinatari
Capo sezione esercizio		
Capo sezione esercizio		
•		
Capo sezione manutenzione		
Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
Coordinatore di manutenzione elettrica		
Coordinatore manutenzione di regolazione		
reposto programmazione		
reposto rep. controlli chimici		
Coordinatore di esercizio in turno		
reposto elaborazione dati di esercizio		
Capo Linea controller e servizi		
Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
re	pordinatore di manutenzione elettrica pordinatore manutenzione di regolazione eposto programmazione eposto rep. controlli chimici pordinatore di esercizio in turno eposto elaborazione dati di esercizio apo Linea controller e servizi	pordinatore di manutenzione elettrica pordinatore manutenzione di regolazione eposto programmazione eposto rep. controlli chimici pordinatore di esercizio in turno eposto elaborazione dati di esercizio apo Linea controller e servizi

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
2	09/01/04	Terza emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
5					



Procedura Gestionale PGA 03 Comunicazioni interne ed esterne

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: COMUNICAZIONI INTERNE ED ESTERNE

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.4.3;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4.3.

STRUTTURA E CONTENUTI

- 3.1 Comunicazioni interne / esterne e osservazioni dei dipendenti e del pubblico
- 3.2 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Modulo 3.1

Allegato 2: Schema di flusso

Scopo

Definire le modalità e le responsabilità per la gestione delle comunicazioni di rilevanza ambientale provenienti dall'interno e/o dall'esterno dell'organizzazione e per la risposta alle stesse.

Campo di applicazione

Le comunicazioni interne all'organizzazione che trattino argomenti inerenti l'ambiente.

Le comunicazioni della Centrale Alessandro Volta, da e verso l'<u>esterno</u> che abbiano rilevanza ambientale.

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Coordinatore di Esercizio in Turno (CET)

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 2 di 10	
------------------------	------------------	--------------	--



Procedura Gestionale PGA 03 Comunicazioni interne ed esterne

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 3.1

COMUNICAZIONI INTERNE / ESTERNE E OSSERVAZIONI DEI DIPENDENTI E DEL PUBBLICO

Finalità: Indicare i soggetti coinvolti nella gestione delle comunicazioni interne, esterne e delle osservazioni pervenute da dipendenti tutti e dal pubblico

Attività	Responsabilità
Comunicazioni interne	
- Comunicazioni verso la Direzione	CS/CM/CR/CET/CTU/
I responsabili dei Reparti, delle Sezioni Manutenzioni nonché della	PSC
Sezione esercizio (CET, CTU, PSC) e delle linee di staff raccolgono le	
comunicazioni di rilevanza ambientale (richieste, informazioni,	
suggerimenti, ecc.) trasmesse, anche verbalmente, dal personale e le	
valutano. Qualora una comunicazione sia ritenuta rilevante per il	
miglioramento diretto o indiretto, anche parziale, delle prestazioni	
ambientali della Centrale, il responsabile la riporta per iscritto utilizzando	RD
il modulo "Rapporto di inosservanza" per la gestione delle non conformità	112
e la trasmette, per via gerarchica, a RD. RD è responsabile della	
individuazione delle non conformità e assicurerà comunque una risposta,	
al soggetto che ha dato origine al "Rapporto di inosservanza". RD può	
utilizzare le comunicazioni più significative come materiale per il riesame	
della Direzione.	
- Osservazioni dal Personale alla Direzione	
Ciascun dipendente può segnalare osservazioni in merito a problematiche	
ambientali direttamente alla Direzione attraverso comunicazioni scritte da	
inserire nell'apposita cassetta all'uopo adibita posizionata all'ingresso del	UB
Bar aziendale.	ОВ
- Comunicazioni dalla Direzione al personale	
UB è responsabile di trasmettere al personale, mediante i consueti	



Procedura Gestionale PGA 03 Comunicazioni interne ed esterne

MANUALE DELLE PROCEDURE

strumenti di Centrale quali ordini di servizio, disposizioni, ecc. le comunicazioni inerenti il Sistema di Gestione Ambientale, nonché di analizzare le osservazioni pervenute e se del caso agire sul SGA.

UB

Comunicazioni esterne

Qualora pervengano alla Centrale dall'esterno comunicazioni inerenti l'ambiente non rientranti nella fattispecie della richiesta di informazioni, esse vengono trasmesse a UB. Nel caso le comunicazioni siano scritte i documenti vengono protocollati secondo l'usuale gestione della posta; nel caso invece la comunicazione sia orale chi la riceve (CET, CS, ecc.) la registra utilizzando la modulistica prevista (Modulo 3.1). Tale modulo vieni quindi trattato come un documento proveniente dall'esterno. UB, congiuntamente con RD, valuta caso per caso l'eventualità di adottare programmi, aprire non conformità o avviare azioni in conseguenza della comunicazione ricevuta. Nel caso in cui tali comunicazioni pervengano in assenza di UB queste dovranno essere trasmesse al responsabile reperibile di massimo grado che riferirà a UB il quale valuterà, congiuntamente con RD, la necessità di avviare azioni immediate o di differire il trattamento a seconda del tipo di comunicazione ricevuta e del grado di urgenza.

UB/RD

Osservazioni dal Pubblico alla Direzione

Il pubblico può segnalare osservazioni direttamente alla Direzione attraverso comunicazioni scritte da inserire nell'apposita cassetta all'uopo adibita posizionata all'interno del Centro Informazioni. La raccolta delle osservazioni è valutata da UB, congiuntamente con RD, ed eventualmente utilizzata per adottare programmi, aprire non conformità o avviare azioni correttive / preventive.

UB/RD

Documenti prodotti	Archiviazione	
Modulo 3.1 – Comunicazioni interne/esterne	Archivio Ambientale	

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 4 d
--



Procedura Gestionale PGA 03 Comunicazioni interne ed esterne

MANUALE DELLE PROCEDURE

DOCUMENTAZIONE		ARCHIVIAZIONE	
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО
Modulo 3.1 - Registrazione telefonate	Rev. 4	Archivio Ambientale	Indeterminato



Procedura Gestionale PGA 03 Comunicazioni interne ed esterne

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 3.2 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 03 Comunicazioni interne ed esterne

MANUALE DELLE PROCEDURE

ELENCO PROCEDURE OPERATIVE E ISTRUZIONI TECNICHE CITATE NELLA PROCEDURA

Sigla	Titolo	Rev. e data



REGISTRAZIONE TELEFONATE Modulo 3.1

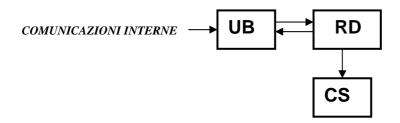
Allegato 1 PGA 03

	Ricevente telefonata	Data	Ora
Ento	e o soggetto da cui proviene	la comunicazione:	
Test	to o contenuto della comuni	cazione:	
Firn	na compilatore:		
Azio	oni conseguenti:		
	è stata trasmessa una risposta	a	
	è stata aperta una non conforn	nità	
	è stata avviata un'azione preve	entiva	
	è stata utilizzata per il Riesame	e della Direzione	
	altro (specificare)		
Eve	ntuale risposta di UB		
		Fir	ma UB:

Modulo da inoltrare a: Archivio ambientale

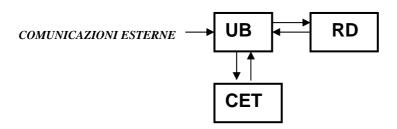
Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 8 di 10

FASE 3.1

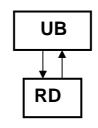


Centrale

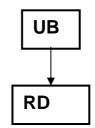
Volta







FLUSSO DAL DIRETTORE UB

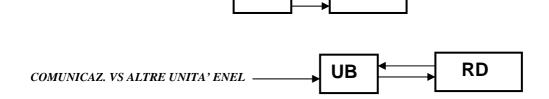


COMUNICAZIONI SCRITTE



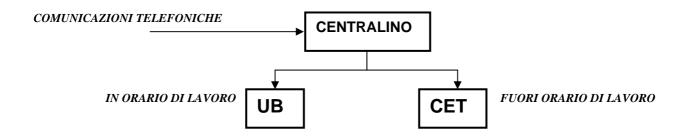
SCHEMA DI FLUSSO

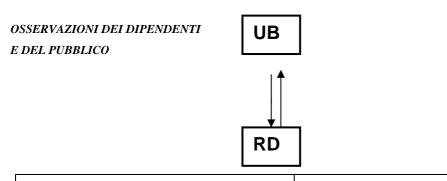
RD











Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 10 di 10



Procedura Gestionale PGA 05 Obiettivi e programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

MENTO	
RNAMENTO	

Titolo: Definizione degli obiettivi ambientali e predisposizione del programma ambientale

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5	31/03/2008	Sesta emissione	RD	RD	UB
4	10/04/2007	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.

Documento di proprietà ENEL PRODUZIONE S.p.A. E' vietata la riproduzione e la divulgazione non autorizzata



Procedura Gestionale PGA 05 Obiettivi e programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: DEFINIZIONE DEGLI OBIETTIVI AMBIENTALI E PREDISPOSIZIONE

DEL PROGRAMMA AMBIENTALE

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.3.3 e 4.3.4;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 3.3 e 3.4.

STRUTTURA E CONTENUTI

- 5.1 Generalità
- 5.2 Responsabilità
- 5.3 Obiettivi ambientali
- 5.4 Programma ambientale
- 5.5 Registrazioni
- 5.6 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Modulo 5.1

Allegato 2: Programma ambientale

Allegato 3: Schema di flusso

Scopo

Definire le responsabilità e le modalità di elaborazione del Programma Ambientale finalizzato al miglioramento delle prestazioni della Centrale Alessandro Volta, attraverso la formulazione periodica di obiettivi e interventi di miglioramento.

Campo di applicazione

La Centrale termoelettrica Alessandro Volta

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capi Sezione (CS).

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 2 di 20	
------------------------	------------------	--------------	--



Procedura Gestionale PGA 05 Obiettivi e programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

DOCUMENTAZIONE		ARCHIVIAZIONE	
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО
Modulo 5.1 – Programma ambientale	Rev5 -	Archivio Ambientale	Indeterminato



Procedura Gestionale PGA 05 Obiettivi e programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 5.1

GENERALITÀ

Finalità:

Definizione del Programma ambientale

Attività	Responsabilità
Il Programma ambientale definisce gli obiettivi generali e specifici della	
Centrale, finalizzati al miglioramento delle prestazioni ambientali, e gli	
interventi, sia di tipo impiantistico che organizzativo-procedurale, per il	
raggiungimento di ciascun obiettivo.	
1. Gli obiettivi generali e specifici sono definiti dalla Direzione dell'Unità	UB
di Business (UB) in sede di Riesame della Direzione, tenendo conto di	0.0
quanto indicato nella Fase 5.2.	
2. Le modifiche agli interventi già stabiliti e/o gli interventi ambientali da	
effettuare per il raggiungimento dei suddetti obiettivi sono individuati	
dal Direttore UB coadiuvato dal Rappresentante della Direzione (RD) e	RD/CS
dai Capi Sezione (CS) interessati, entro sei mesi dal Riesame della	
Direzione.	
Sia gli obiettivi che gli interventi sono registrati dal Rappresentante della	
Direzione (RD) nel Programma ambientale.	
	RD

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 4 di 20



Procedura Gestionale PGA 05 Obiettivi e programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 5.2 RESPONSABILITÀ

Finalità: Indicare i soggetti coinvolti nella definizione di nuovi obiettivi da inserire nel Programma ambientale

Attività	Responsabilità
La definizione di nuovi obiettivi è responsabilità della Direzione della	UB
Unità di Business (UB).	
Il Rappresentante della Direzione (RD) propone alla Direzione dell'Unità	RD
di Business (UB) nuovi obiettivi ambientali, su propria iniziativa o	KD
riferendo di esigenze espresse dai Capi Sezione (CS).	
L'approvazione finale di obiettivi e programmi compete al Direttore della	
Unità di Business (UB).	
La formalizzazione dei programmi relativi è responsabilità del	UB
Rappresentante della Direzione (RD).	
	RD

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 5 di 20	
------------------------	------------------	--------------	--



Procedura Gestionale PGA 05 Obiettivi e programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 5.3 OBIETTIVI AMBIENTALI

Finalità: Fornire le indicazioni circa le modalità di individuazione degli obiettivi ambientalmente rilevanti

Attività	Responsabilità
Nello stabilire gli obiettivi occorre tenere conto di:	
- prescrizioni di legge e similari (accedendo al "Registro delle norme	UB/RD
ambientali" e al "Registro degli Adempimenti" come previsto dalla	
procedura gestionale PGA 07 - "Identificazione registrazione delle	
disposizioni legislative, regolamentari, autorizzative e interne");	
- Politica ambientale, da cui gli obiettivi devono discendere;	
- impegno al miglioramento continuo, cui gli obiettivi devono essere	
volti;	
- Aspetti ambientali;	
- Impatti ambientali significativi.	
Per quanto concerne il controllo e la minimizzazione degli Impatti,	
occorre inoltre:	
- valutarne la causa, per stabilire se essa può essere eliminata o	
controllata;	
- valutare se le procedure/istruzioni esistenti sono adeguatamente	
descrittive e sono effettivamente applicate;	
- valutare se le procedure operative possono essere migliorate in modo	
tale da ridurre gli Impatti ambientali;	
- valutare se gli output inquinanti possano essere avviati ad un riciclo o	
riutilizzati nel processo.	
Gli obiettivi fissati vengono riportati nel Programma ambientale dove	
vengono correlati agli interventi ambientali da effettuare.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 6 di 20	
------------------------	------------------	--------------	--



Procedura Gestionale PGA 05 Obiettivi e programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 5.4 PROGRAMMA AMBIENTALE

Finalità:

Definizione di Programma Ambientale e della sua predisposizione

Attività	Responsabilità
Il Programma ambientale è costituito dall'insieme degli obiettivi fissati.	
Ogni obiettivo può, dove necessario, essere suddiviso in traguardi	
intermedi, opportunamente programmati.	
La programmazione di ogni obiettivo viene redatta dal Rappresentante	PD /GG
della Direzione (RD), utilizzando il Modulo 5.1, allegato alla presente	RD/CS
procedura, in collaborazione con i Capi Sezioni (CS) interessati. Essa può	
essere ulteriormente dettagliata accompagnando tale Modulo con	
eventuali documenti esplicativi. La programmazione di un obiettivo deve,	
inoltre:	
- specificare il tipo e le modalità di monitoraggio da attuarsi in merito	
all'avanzamento dei lavori;	
- specificare il tipo e le modalità di monitoraggio da attuarsi in merito al	
conseguimento dei vari traguardi;	
- specificare il monitoraggio da proseguire, una volta conseguito	
l'obiettivo programmato, nella cosiddetta fase di mantenimento;	
- indicare le valutazioni economiche relative a costi interni ed esterni e	
degli eventuali guadagni che si prevede di realizzare;	
- registrare il raggiungimento di traguardi ed obiettivi;	
- registrare le azioni correttive intraprese nel caso si verificassero	
scostamenti dalla programmazione.	RD/UB
Il Programma ambientale, ovvero la raccolta dei singoli obiettivi, è quindi	
predisposto da RD e sottoposto all'approvazione della Direzione	
dell'Unità di Business (UB).	UB/RD/CS
Il Direttore UB coadiuvato dall'RD controlla periodicamente lo stato di	
avanzamento del programma, interfacciandosi con i Capi Sezione (CS)	RD
interessati.	

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 7 di 20	
------------------------	------------------	--------------	--



Procedura Gestionale PGA 05 Obiettivi e programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

RD ha la responsabilità di aggiornare quando necessario il Programma ambientale.

In riferimento al miglioramento continuo del SGA anche attraverso Audit programmati, al fine di rendere evidente il raggiungimento di specifici traguardi/obiettivi ambientali inseriti nel programma, sono stati individuati quali responsabili delle attività gli assistenti di manutenzione incaricati per alcuni specifici traguardi. Tali assistenti oltre a gestire le attività in campo sono anche i depositari della documentazione oggetto delle verifiche programmate da parte di Enel-GEM e di società di certificazione.

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 5.1 – Programma ambientale	Archivio ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 8 di 20
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 05 Obiettivi e programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 5.5 REGISTRAZIONI

Finalità: Identificazioni delle modalità di registrazione del Programma ambientale

Attività	Responsabilità
Al termine del Riesame della Direzione, viene emesso dalla Direzione	UB
dell'Unità di Business (UB) un verbale (Modulo 1.1, allegato alla	
procedura gestionale PGA 01 – "Riesame della Direzione").	RD/CS
Quest'ultimo viene trasmesso al Rappresentante della Direzione (RD) che	KD/CS
ne effettua la divulgazione ai Capi Sezione (CS) interessati per le eventuali	
azioni da intraprendere.	RD
Il verbale (Modulo 1.1) viene archiviato dal Rappresentante della	
Direzione (RD) secondo quanto previsto dalla procedura gestionale PGA	22
15 - "Identificazione e mantenimento delle registrazioni".	RD
Il Programma ambientale viene archiviato dal Rappresentante della	
Direzione (RD) secondo la procedura gestionale PGA 13 - "Controllo	
della documentazione	
Per quanto concerne gli obiettivi e i programmi, che hanno raggiunto gli	
scopi prefissi, il Rappresentante della Direzione (RD) è responsabile	RD
dell'archiviazione, presso l'Archivio ambientale, della documentazione	
relativa agli obiettivi raggiunti, come da procedura gestionale PGA 15 -	
"Identificazione e mantenimento delle registrazioni".	
Come modello di riferimento per la compilazione del Programma	
ambientale e degli obiettivi per la centrale Alessandro Volta, alla presente	
procedura è stato allegato il Modulo 5.1.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 5.1 – Programma ambientale	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 5 Data: 31/03/2008 pag. 9 di 20
--



Procedura Gestionale PGA 05 Obiettivi e programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 5.6 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	1 Seconda emissione	
2 Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB		09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Miglioramento della fase 5.4 con incarico traguardi ad assistenti della manutenzione	10/04/2007
5	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 05 | MANUALE DELLE Obiettivi e programma

PROCEDURE

ELENCO PROCEDURE OPERATIVE E ISTRUZIONI TECNICHE CITATE NELLA PROCEDURA

Titolo	Rev. e data
_	Titolo



Enel Centrale Alessandro Volta

PROGRAMMA AMBIENTALE MODULO 5.1

Allegato 1 PGA 05

Esempio di copertina del Programma ambientale:

Enel	
-------------	--

Centrale Alessandro Volta

PROGRAMMA AMBIENTALE

Allegato...
-PGA 05-

PROGRAMMA AMBIENTALE

Dal ../.../ Al ../.../

Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
1					
2					
3					
4					
5					

Data: 31/03/2008	pag. 12 di 20
	Data: 31/03/2008



Esempio:

5.01

7.01

Centrale Alessandro Volta

Elenco degli obiettivi

Riduzione dei prelievi idrici

PROGRAMMA AMBIENTALE MODULO 5.1

Allegato 1 PGA 05

AMBIENTE ATMOSFERICO Riduzione delle emissioni gassose e delle polveri provenienti dalla combustione nelle caldaie principali 1.01 Adozione di tutte le misure praticabili per il contenimento delle emissioni diffuse di polveri 1.02 ACOUE SUPERFICIALI Riduzione dei rilasci di sostanze attraverso la riduzione del carico inquinante afferente all'ITAR 2.01 2.02 Prevenzione del rilascio di idrocarburi nelle acque connesso a situazioni incidentali SUOLO Prevenzione dell'inquinamento del suolo da perdite di OCD nell'area di stoccaggio. 3.01 USO DI MATERIALI E SOSTANZE Progressiva eliminazione o riduzione di sostanze e prodotti nocivi per l'ambiente, e controllo delle sostanze impiegate. 4.01 **IMPATTO VISIVO**

GESTIONE RISPARMIO E SCELTE ENERGETICHE

6.01 Miglioramento del rendimento complessivo di impianto ed ottimizzazione del consumo specifico in fase di esercizio.

GESTIONE RISPARMIO DELLE MATERIE PRIME E DELLE RISORSE

Miglioramento dell'impatto visivo delle opere esistenti.

VALUTAZIONE, CONTROLLO E RIDUZIONE DEL RUMORE

INFORMAZIONE ESTERNA AL RIGUARDO DEI PROBLEMI AMBIENTALI



PROGRAMMA AMBIENTALE MODULO 5.1

Allegato 1 PGA 05

Esempio: Ambiente atmosferico OBIETTIVO 1.01 foglio A

DESCRIZIONE DELL'OBIETTIVO

Riduzione delle emissioni gassose e delle polveri provenienti dalla combustione nelle caldaie principali.

ASPETTI ED EFFETTI AMBIENTALI CONNESSI			
ASPETTO	Combustione di carbone, olio denso e gas naturale nelle caldaie principali		
EFFETTI (impatti ambientali)	Dispersione negli strati alti dell'atmosfera e diffusione nella antroposfera di inquinanti gassosi (SO2, NOx) e di polveri		
LOCALIZZAZIONE	Emissione in quota dai camini principali della centrale		

ASPETTI FINANZIARI		
COSTI ED INVESTIMENTI		
RITORNI		

RIFERIMENTI NORMATIVI	- DPR 203 /88 e normativa collegata
_	
RIFERIMENTI GESTIONALI	
scheda lavori speciali iter approvazione spesa vincoli, percorsi critici	



PROGRAMMA AMBIENTALE MODULO 5.1

Allegato 1 PGA 05

Esempio: OBIETTIVO 1.01

TRAGUARDI, AZIONI E PROGRAMMA TEMPORALE

foglio B.1

1° TRAGUARDO

		Programma Temporale		
Strumenti ed azioni	Responsabile	Previsto	Conseguito	
Provvedimenti gestionali sulla qualità dei combustibili e provvedimenti tecnici sullo stato di funzionamento delle componenti impiantistiche				

<u>MONITORAGGIO</u>				
Indicatori, Registrazioni	Frequenza	Responsabile		
e Documentazione da produrre	Frequenza	Responsabile		
INDICATORI				
Concentrazioni misurate sui				
camini principali tramite il				
sistema di monitoraggio in				
continuo (SME).				
<u>Registrazioni</u>				
Archivio storico SME				
DOCUMENTI				
Rapporto sulle concentrazioni	Mensile	Como coniona Econolisia		
medie progressive di impianto	Mensile	Capo sezione Esercizio		
calcolate secondo l'istruzione				
operativa xxxxxx				



PROGRAMMA AMBIENTALE MODULO 5.1

Allegato 1 PGA 05

Esempio:	OBIETTIVO 1.01	FOLLOW-UP E COMMENTI	foglio C.1
Risultati e traguardi raggiunti:			
_			
_			
Scadenze rispettate:			
=			
_			
_			
Azioni correttive:			
_			
_			
=			
Commenti:			
_ 			
_			
-			



PROGRAMMA AMBIENTALE

Allegato 2 -PGA 05-

PROGRAMMA AMBIENTALE

Dal ../../ Al ../../

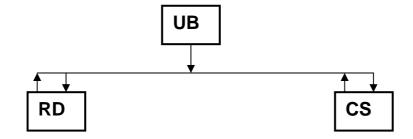
5					
4					
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



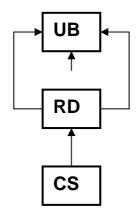
SCHEMA DI FLUSSO

Allegato 3
-PGA 05-

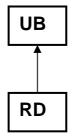




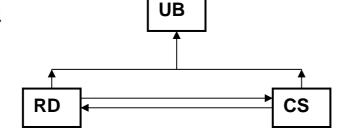
FASE 5.2



FASE 5.3



FASE 5.4

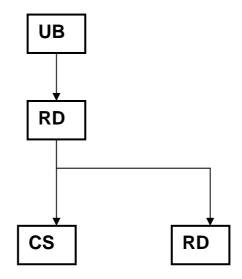




SCHEMA DI FLUSSO

Allegato 3
-PGA 05-

FASE 5.5





Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO
	☐ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO
ASSEGNATA A:	
SOCIETA':	
DATA:	

Titolo: Identificazione, valutazione e registrazione degli aspetti e degli impatti ambientali

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero	Destinatari	Numero	Destinatari
copia		copia	
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5					
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: IDENTIFICAZIONE, VALUTAZIONE E REGISTRAZIONE DEGLI

ASPETTI E DEGLI IMPATTI AMBIENTALI

Definizioni: Secondo MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Per <u>impatto ambientale</u> si intende "qualunque perturbazione, diretta o indiretta dello stato dell'ambiente, negativa o benefica, totale o parziale, conseguente alle attività svolte in un sito e derivante dai "fattori di incidenza"

ambientale" ossia dagli aspetti ambientali.

Riferimenti: Registro delle norme ambientali;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.3.1;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 3.1.

STRUTTURA E CONTENUTI

- 6.1 Generalità
- 6.2 Identificazione degli Impatti Ambientali significativi
- Tab.1: Criteri per la valutazione degli aspetti ambientali
- Tab.2: Frequenza di accadimento F
- Tab.3: Gravità delle conseguenze G

Registrazione degli Impatti Ambientali significativi

- Tab.4: Valutazione degli aspetti e degli impatti ambientali in condizioni di esecizio normali
- Tab.5: Valutazione degli aspetti e degli impatti ambientali in condizioni di emergenza
- 6.3 Registrazione degli impatti ambientali
- 6.4 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Schema di flusso

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 2 di 15
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

Scopo

Definire le modalità con cui:

- gli <u>aspetti ambientali</u> del sito sono identificati, registrati nel "Registro degli Aspetti
 Ambientali" e valutati per definirne l'importanza.
- gli <u>impatti ambientali</u> sono identificati, valutati per definirne l'importanza e successivamente registrati nel "Registro degli Impatti Ambientali Significativi".

Campo di applicazione

Tutte le attività svolte presso il sito che hanno, o possono avere, impatti sull'ambiente e gli impatti stessi.

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD)

DOCUMENTAZIONE		ARCHIVIAZIONE		
Titolo	Rev. – Data*	LUOGO	ТЕМРО	
Matrice delle interazioni	Rev. 0 -02/03/2001	Archivio Ambientale	Indeterminato	
Matrice delle interfacce	Rev. 0 -02/03/2001	Archivio Ambientale	Indeterminato	
Registro degli Aspetti Ambientali	Rev. 0 -02/03/2001	Archivio Ambientale	Indeterminato	
Registro degli Impatti Ambientali Significativi	Rev. 0 - 02/03/2001	Archivio Ambientale	Indeterminato	

^{*} Le successive revisioni aggiornano i documenti nel Comparto EMAS dell'Archivio Ambientale.

FASE: 6.1GENERALITÀ

Attività	Responsabilità
La valutazione degli aspetti ambientali è una fase essenziale nella gestione	
ambientale della Centrale. La valutazione ha per obiettivo	
l'individuazione, tra gli aspetti presenti in Centrale, di quelli significativi.	
Pertanto la valutazione analizza l'aspetto in relazione all'impatto o agli	
impatti cui è correlato.	
La valutazione consente di impostare correttamente il Sistema di Gestione Ambientale ed i relativi obiettivi, programmi e procedure.	
La valutazione degli aspetti ambientali viene eseguita tramite l'applicazione di criteri esposti nella presente procedura.	
La valutazione si applica alla Centrale nel suo complesso, ma l'analisi per	
ciascun aspetto deve essere svolta ad un livello di dettaglio sufficiente per	
consentire di individuare anche situazioni particolari o limitate che	
possono rendere significativo un aspetto.	
La valutazione degli aspetti ambientali è formalizzata nel "Registro degli	
aspetti ambientali in condizioni normali e di emergenza" nel quale, per	
tutti gli aspetti presenti in Centrale vengono indicati gli impatti collegati,	
gli elementi di riferimento per le valutazioni ed i risultati delle valutazioni	
condotte per ogni singolo criterio.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 4 di 15
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 6.2 IDENTIFICAZIONE DEGLI ASPETTI / IMPATTI AMBIENTALI

Finalità: Modalità di individuazione degli aspetti ambientali

Attività	Responsabilità
La responsabilità di identificare e valutare gli aspetti e impatti ambientali è del	
RD che si avvale della collaborazione dei Capi Sezione (CS) interessati. A	RD/CS
seconda degli argomenti affrontati si potrà fare riferimento ai responsabili delle	
sezioni/linee e, a discrezione di UB, a specialisti ENEL o a terzi.	
RD esegue la valutazione degli aspetti e degli impatti ambientali:	RD
- almeno una volta l'anno;	
- immediatamente nel caso di:	ı
nuovi progetti comportanti modifiche significative della Centrale, che risultino	
avere valenza ambientale, quali ad esempio:	
- nuovi reparti o impianti; eliminazione di reparti o impianti,	
- nuovi processi o modifiche sostanziali;	
- occupazione di nuove aree/edifici o liberazione di aree/edifici precedentemente occupate;	
- nuovi prodotti o servizi;	ı
- emissione di provvedimenti legislativi;	
- carenze rilevate in sede di audit o su segnalazione del personale;	
- nuove conoscenze specifiche;	
- aumento della sensibilità sociale per taluni aspetti.	
In ogni caso, all'avvio della valutazione, deve essere utilizzata la seguente lista	

Pag. 3 df 13



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

di controllo delle possibili interazioni ambientali per identificare e successivamente analizzare gli aspetti e gli impatti: consumi energetici emissioni (controllate/incontrollate) uso di risorse naturali impatto visivo odori rifiuti (pericolosi/non pericolosi) rumore incidenza su componenti specifiche scarichi (controllati/incontrollati) contaminazione del suolo uso sostanze e materie scarico di energia termica vibrazioni Questa lista non deve comunque essere ritenuta restrittiva né esaustiva. RD esamina: la versione vigente del registro degli aspetti ambientali in condizioni normali e non normali ed i risultati di tutte le misurazioni ambientali effettuate nel periodo trascorso dall'ultima valutazione prevista; l'ultimo rapporto di audit interno;

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 6 di 15
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

- informazioni derivanti da eventuali incidenti ambientali occorsi;
- eventuali comunicazioni ambientali esterne e/o interne;
- ogni dato o informazione ambientale collegato ai nuovi sviluppi, processi o prodotti;

e applica i criteri di valutazione riportati nei successivi paragrafi.

La valutazione riguarda gli aspetti legati sia alle attività preesistenti, sia a quelle nuove o modificate.

Se le informazioni disponibili sono insufficienti, RD fa eseguire misurazioni ambientali per quantificare nuovi aspetti ed impatti significativi o le variazioni avvenute negli aspetti ed impatti preesistenti.

La valutazione porta a classificare gli aspetti in:

- A significativi
- B non significativi

Tale classificazione è quindi utilizzata per:

- orientare la politica ambientale del sito;
- identificare priorità di intervento per il miglioramento continuo;
- definire obiettivi e programmi ambientali:
- orientare la definizione del sistema di procedure per la conduzione, il controllo e la sorveglianza delle attività.

La scelta dei criteri utilizzati per registrare gli aspetti ambientali significativi è stata effettuata tenendo conto:

- di criteri utilizzati in studi di impatto ambientale e reperibili in letteratura;

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 7 di 15
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

- di criteri utilizzati in altri sistemi di gestione ambientale e aziendali;
- di criteri proposti da enti di certificazione.

I criteri sono di due tipologie: la prima tipologia si applica agli impatti ambientali legati alle condizioni normali o anomale (es. avviamenti di esercizio), mentre la seconda si applica agli eventi incidentali.

Criteri per la valutazione degli aspetti in condizioni di normale esercizio

Sono previsti sei criteri da applicare secondo le indicazioni riportate nella seguente tabella 1. Nel caso in cui un criterio non sia applicabile si riporta la dicitura (n.a.) nella rispettiva colonna di valutazione.

L'aspetto/impatto è significativo se per almeno un criterio la valutazione è pari a 3 oppure se il prodotto delle valutazioni è maggiore o uguale a 6.



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

Tabella 1 : Criteri per la valutazione degli aspetti ambientali

	Criterio	Valutazione 1	Valutazione 2	Valutazione 3
1	Le misure ambientali evidenziano che uno o più parametri, rappresentativi dell'effetto in esame, si avvicinano o superano (anche occasionalmente) i limiti di legge o i limiti imposti da altre norme adottate dall'azienda?	I valori rilevati non superano mai il 50% dei valori limite	I valori rilevati sono compresi tra il 50% ed il 90% dei valori limite	I valori rilevati sono compresi nelle attuali condizioni impiantistiche e gestionali tra il 90% e il 100% dei valori limite
2	Le parti interessate (enti pubblici, popolazione locale, clienti, fornitori, azionisti, dipendenti, stampa, associazioni, enti di credito ed assicurativi) manifestano, anche occasionalmente, preoccupazioni per l'aspetto ambientale?	Nessuna preoccupazione	Le parti interessate mostrano preoccupazione per l'aspetto in esame	Sono in corso procedimenti legali; sono state ricevute lettere scritte; sono state organizzate manifestazioni.
3	L'ambiente nelle vicinanze del sito presenta particolare vulnerabilità oggettivamente rilevabile in relazione all'aspetto ambientale?	No	-	Si
4	L'emissione (o il consumo) di materia o di energia è significativa per l'ambiente circostante o globale in termini quantitativi o qualitativi?	No	Contribuisce alla qualità attuale dell'ambiente cumulandosi ad altre fonti di impatto	Può creare impatti significativi anche da sola
5	Esistono margini di miglioramento con l'applicazione di tecnologie, prassi o procedure innovative?	No	Lento peggioramento o scarso margine di miglioramento	Peggioramento sensibile o buona opportunità di miglioramento
6	L'aspetto non è sufficientemente conosciuto?	E' conosciuto	Non è sufficientemente conosciuto ma non vi sono preoccupazioni	Non è sufficientemente conosciuto



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

CRITERI PER LA VALUTAZIONE DEGLI ASPETTI / IMPATTI IN CONDIZIONI DI EMERGENZA O DI INCIDENTE

Si applica un metodo di calcolo basto sulla valutazione numerica qualitativa di:

- frequenza di accadimento, valutata con un fattore F compreso tra 1 e 5
- gravità delle conseguenze, valutata con un fattore G compreso tra 1 e 5

Lo schema di valutazione dei fattori F e G è dato nelle seguenti tabelle 2-3.

Tabella 2: Frequenza di accadimento F

valutazione	Criterio
1	Remoto, probabilmente non accadrà mai
2	Estremamente improbabile, potrebbe accadere una volta nel corso della vita dell'impianto
3	Ragionevolmente probabile: potrebbe accadere con frequenza superiore ad una volta l'anno
4	Probabile: frequenza pari a circa una volta al mese
5	Molto probabile: frequenza dell'evento pari a circa una volta alla settimana



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

Tabella 3: Gravità delle conseguenze G

VALUTAZIONE	Criterio
1	Molto limitata: l'impatto è localizzato e non duraturo e la tossicità delle sostanze coinvolte è nulla o molto bassa e le quantità in gioco sono molto limitate oppure gli effetti fisici (irraggiamento termico, sovrappressione) sono tali da non poter causare danni all'ambiente e da non poter causare danni, se non limitativissimi, alle persone
2	Limitata: l'impatto è localizzato oppure duraturo, che richiede la bonifica; oppure la tossicità delle sostanze coinvolte è almeno media oppure gli effetti fisici (irraggiamento termico, sovrappressione) sono tali da poter causare danni all'ambiente o alle persone
3	Moderata: l'impatto è localizzato oppure duraturo, richiede la bonifica e la tossicità delle sostanze coinvolte è almeno media oppure gli effetti fisici (irraggiamento termico, sovrappressione) sono tali da poter causare danno all'ambiente o alle persone
4	Può essere causato un danno significativo all'ambiente, a specie animali o vegetali oppure danni seri all'uomo per gravità delle conseguenze o numero degli interessati
5	anno esteso e grave all'ambiente o danni seri all'uomo. Distruzione di specie sensibili, perdita definita di Habitat

La criticità C è data dal prodotto dei due fattori:
$C = F \times G$
L'aspetto viene classificato in:
A Aspetto ambientale significativo se $C \ge 5$
B Aspetto ambientale non significativo se $C < 5$

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 11 di 15
------------------------	------------------	---------------

FASE: 6.3
REGISTRAZIONE DEGLI IMPATTI AMBIENTALI

Attività	Responsabilità
Registro degli impatti ambientali in condizioni normali e di emergenza	
Sono di seguito riportati due fac-simile (Tabelle 4-5) di registro degli	
impatti ambientali in condizioni normali e di emergenza.	
Nella prima colonna viene riportato l'aspetto ambientale.	
Nella seconda colonna sono riportati gli impatti collegati.	
Nella terza colonna sono riportati i dati e le informazioni necessarie per	
applicare i criteri sufficienti per giustificare le scelte effettuate nella	
valutazione. Nelle colonne "valutazioni parziali" sono riportate le singole	
valutazioni per ciascun criterio. Nel caso in cui un criterio risulti non	
applicabile verrà posta la sigla n.a. (non applicabile) nella cella relativa a quel criterio e all'aspetto considerato:	
nelle due colonne "valutazioni finali" viene riportato il risultato combinato	
delle valutazioni parziali e la conseguente classificazione A o B.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Registro degli Impatti Ambientali Significativi	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 12 di 15
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

Tabella 4: Valutazione degli aspetti e degli impatti ambientali in condizioni di esercizio normali

Aspetto	Impatto	Elementi di riferimento per le valutazioni			Valutazio Per singo					Val. finali	
			Cr. 1	Cr.2	Cr.3	Cr.4	Cr.5	Cr.6	Max	Prod	A/B

Tabella 5: Valutazione degli aspetti e degli impatti ambientali in condizioni di emergenza

Aspetto	Impatto	Elementi di riferimento per le valutazioni	Val. parziali		Val finali	
			F	G	С	A/B



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 6.4

TABELLA DI AGGIORNAMENTO

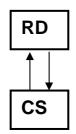
Revisione n°	Revisione n° Descrizione della revisione	
	·	
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 6.2





Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO	
	\square NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
ASSEGNATA A:		
SOCIETA':		
DATA:		

Titolo: Identificazione e registrazione delle disposizioni legislative, regolamentari, autorizzative e interne

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero	Destinatari	Numero	Destinatari
copia		copia	
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
	ia nassana assara distribuita a sacanda dalla esigenza	. 1. 1:.4. 4: 4:.4	

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
5					



Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: IDENTIFICAZIONE E REGISTRAZIONE DELLE DISPOSIZIONI

LEGISLATIVE, REGOLAMENTARI, AUTORIZZATIVE E

INTERNE

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.3.2;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 3.2.

STRUTTURA E CONTENUTI

- 7.1 Generalità
- 7.2 Responsabilità
- 7.3 Registro delle Norme Ambientali
- 7.4 Registro degli Adempimenti
- 7.5 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Schema di flusso

Scopo

Definire le modalità e le responsabilità relativamente alla stesura, aggiornamento, archiviazione ed accesso al Registro delle Norme Ambientali e al Registro degli Adempimenti.

Campo di applicazione

Le disposizioni che ricadono su tutte le attività, prodotti e servizi della Centrale, passati, presenti o futuri che hanno o possono avere effetti sull'ambiente. Sono incluse anche le relazioni con clienti, fornitori e appaltatori. Le disposizioni oggetto di questa procedura sono:

- disposizioni di legge in materia d'ambiente a livello nazionale, regionale e locale applicabili al sito;
- prescrizioni e obblighi gravanti sull'organizzazione, a fronte di provvedimenti delle autorità locali e di controllo o di accordi con esse;

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 2 di 13
--



Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

- disposizioni interne stabilite a livello di Centrale in base alla esigenze della politica aziendale;
- disposizioni interne derivanti da obblighi sanciti da accordi liberamente sottoscritti da ENEL S.p.A.;
- obblighi gravanti su fornitori e appaltatori nell'ambito di attività da svolgersi presso la Centrale.

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capi Sezione (CS)

DOCUMENTAZIO	ARCHIVIAZIONE		
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО
Registro delle Norme Ambientali		Archivio Ambientale	Indeterminato
Registro degli Adempimenti		Archivio Ambientale	Indeterminato



Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 7.1GENERALITÀ

Finalità: Identificazione ed archiviazione delle norme ambientali e delle autorizzazioni della Centrale

Attività	Responsabilità
Tutte le disposizioni di carattere legislativo vengono identificate e	
periodicamente aggiornate, includendole in un documento specifico	
denominato "Registro delle Norme Ambientali".	
Tutte le autorizzazioni ed i regolamenti specifici per la Centrale o per ENEL S.p.A. vengono raccolti nel "Registro degli Adempimenti".	

Documenti prodotti	Archiviazione
Registro delle Norme ambientali	Archivio ambientale
Registro degli Adempimenti	Archivio ambientale

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 4 di 1	13
---	----



Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 7.2 RESPONSABILITÀ

Finalità: Identificazione delle responsabilità in merito al registro normativo e degli adempimenti.

Attività	Responsabilità
Il Rappresentante della Direzione (RD) è responsabile dell'attuazione di	RD
quanto prescritto da questa procedura, avvalendosi di volta in volta della collaborazione dei Capi Sezione (CS) interessati.	CS

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 5 di 13
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 7.3 REGISTRO DELLE NORME AMBIENTALI

Finalità: Contenuti, aggiornamenti ed archiviazione del Registro normativo

Attività	Responsabilità
Il Rappresentante della Direzione (RD) è responsabile dell'identificazione	RD
delle disposizioni legislative legate alle attività, ai prodotti e servizi e	
quindi agli impatti ambientali della Centrale.	
Nell'attività di identificazione, il Rappresentante della Direzione (RD) si	
avvale, secondo i casi, di un abbonamento a una banca dati sulla	
legislazione ambientale o di un abbonamento alla Gazzetta Ufficiale, o	
anche, di un abbonamento a riviste specializzate.	
Ogni qualvolta compaia una nuova disposizione, egli è tenuto ad	
analizzarla, per verificarne l'eventuale applicabilità alle attività, prodotti e	
servizi della Centrale.	
Il Rappresentante della Direzione (RD) ha la responsabilità della	
compilazione e dell'aggiornamento periodico del Registro delle norme	
ambientali, che deve includere tutte le disposizioni di cui sopra.	
Per ciascuna norma applicabile, il Rappresentante della Direzione (RD)	
identifica gli obblighi e gli adempimenti che ne derivano ed aggrega le	
disposizioni normative e le prescrizioni individuate facendo riferimento ai	
seguenti comparti ambientali (ambiti):	
- Acqua: Raggruppa i provvedimenti riguardanti gli scarichi idrici, la	
qualità dei corpi ricettori e la tutela e gestione delle risorse idriche.	
- Aria: Raggruppa i provvedimenti che disciplinano le emissioni di	
inquinanti in atmosfera e dei relativi sistemi di monitoraggio e le	
norme per la tutela della qualità dell'aria.	
- Energia: Raggruppa le norme di carattere generale quali	
disposizioni riguardanti le licenze ed i nulla osta per l'esercizio	
dell'impianto, se di interesse ambientale, le norme che disciplinano	
l'uso dei combustibili, ecc.	



Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

- **Rifiuti/suolo**: Raggruppa tutta la normativa attinente la gestione dei rifiuti (raccolta, stoccaggio, smaltimento, riutilizzo) ed i provvedimenti attinenti la programmazione territoriale.
- **Rumore**: Raggruppa le norme riguardanti l'inquinamento acustico
- **Radiazioni**: Raggruppa le norme riguardanti l'esposizione a radiazioni non ionizzanti (campi elettromagnetici).
- Sostanze: Raggruppa le norme attinenti le restrizioni in materia di immissione sul mercato e di utilizzo di sostanze e preparati pericolosi e le norme in materia di classificazione, imballaggio ed etichettatura delle sostanze e dei preparati pericolosi.

Il registro delle norme ambientali è costituito da tabelle che, per ciascun provvedimento, riportano:

- l'ambito, cioè il comparto specifico trattato (acqua, aria, rumore, ecc.);
- i dati di identificazione (tipologia della norma, numero, data, estremi di pubblicazione), qualora presenti e reperibili;
- l'oggetto, titolo e i principali contenuti di interesse.

Tale registro viene aggiornato, a cura del Rappresentante della Direzione (RD), qualora si verifichino cambiamenti nella normativa di riferimento, oppure avvengano cambiamenti nella struttura, nelle attività e nei processi della Centrale.

Tutti i Capi Sezione (CS) sono tenuti ad informare il Rappresentante della Direzione (RD), qualora ravvisino cambiamenti nella struttura, nelle attività e nei processi della propria Sezione, che possano comportare variazioni negli standard di riferimento, mentre la Direzione dell'Unità di Business (UB) deve tenere il Rappresentante della Direzione (RD) al corrente di eventuali nuovi accordi con le Autorità.

In ogni caso almeno una volta all'anno, il Rappresentante della Direzione (RD) riesaminerà il contenuto, l'adeguatezza, l'attualità e la correttezza del registro delle norme ambientali e, se necessario, provvederà a formulare un aggiornamento da portare all'approvazione della Direzione dell'Unità di

RD

CS

UB

RD



Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

Business (UB).	
Tale registro viene archiviato in accordo alla procedura gestionale PGA 13	UB
"Controllo della documentazione" presso l'archivio ambientale.	
Nel caso di variazioni di leggi o di disposizioni che danno luogo ad	
aggiornamenti del registro, il Rappresentante della Direzione (RD) è	
tenuto a comunicare, tali modifiche ai Capi Sezione (CS) interessati, in	
modo che possano essere definite le azioni volte a mantenere l'attività	RD
specifica in una situazione di conformità.	
	CS

Documenti prodotti	Archiviazione
Registro delle Norme Ambientali	Archivio ambientale

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 8 di 13
--



Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 7.3 REGISTRO DEGLI ADEMPIMENTI

Finalità: Contenuto, aggiornamento ed archiviazione del Registro degli Adempimenti

Attività	Responsabilità
Il Registro degli Adempimenti raccoglie tutte le prescrizioni,	
autorizzazioni e concessioni ambientali in possesso della Centrale.	
Nell'identificazione delle disposizioni autorizzative occorre prendere in	
considerazione:	
- tutte le disposizioni esterne ed interne direttamente legate a dei limiti	
di emissione e/o di scarico;	
- tutte le disposizioni in materia ambientale, che non abbiano una	
relazione diretta con il controllo degli inquinanti e con dei limiti di	
emissione e/o di scarico;	
- eventuali accordi con le autorità in materia di ambiente.	D.D.
-	RD
È compito del Rappresentante della Direzione (RD) la stesura di tabelle	
riepilogative indicanti, per ogni singolo comparto:	
- Il tipo di autorizzazione;	
- Le prescrizioni;	
- L'ente che ha rilasciato l'autorizzazione;	
- La scadenza dell'autorizzazione;	
- Eventuali note in riferimento ad obblighi formali ed elementi	RD
gestionali quali periodicità operative e responsabilità attuative.	
RD assicura che le presentazioni delle domande di rinnovo avvengano	RD
entro i termini previsti, istruendone le relative pratiche. Nel caso di	
rinnovo dell'autorizzazione o concessione, RD provvede ad aggiornare la	
sezione del Registro autorizzativo relativamente al comparto di interesse.	



Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

Tale registro viene archiviato in accordo alla procedura gestionale PGA 13	
- "Controllo della documentazione" presso l'Archivio ambientale.	

Documenti prodotti	Archiviazione	
Registro degli Adempimenti	Archivio ambientale	

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 10 di 13



Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 7.4 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	evisione n° Descrizione della revisione	
0	Prima emissione	02/03/2001
1	1 Seconda emissione	
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	4 Aggiornamento lista di distribuzione controllata	



Procedura Gestionale PGA 07 Identificazione norme

MANUALE DELLE PROCEDURE

ELENCO PROCEDURE OPERATIVE E ISTRUZIONI TECNICHE CITATE NELLA PROCEDURA

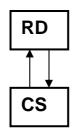
Sigla	Titolo	Rev. e data



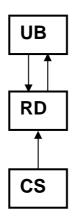
SCHEMA DI FLUSSO

Allegato 1 -PGA 07-

FASE 7.2



FASE 7.3





Procedura Gestionale PGA 08 | MANUALE DELLE **POA-ITA**

PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	oxdot SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO	
	□ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
ASSEGNATA A:		
SOCIETA':		
DATA:		

Titolo: Procedure Operative - Istruzioni tecniche Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero	Destinatari	Numero	Destinatari
copia		copia	
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
	ie nossono essere distribuite a seconda delle esigenze		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5	31/03/2008	Sesta emissione	RD	RD	UB
4	25/10/2004	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	09/01/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	10/07/2002	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: PROCEDURE OPERATIVE - ISTRUZIONI TECNICHE

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.4.6;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4.6.

STRUTTURA E CONTENUTI

- 8.1 Generalità
- 8.2 Contenuti dei Documenti operativi
- 8.3 Standard per la redazione dei Documenti operativi
- 8.4 Traccia per la stesura dei Documenti operativi
- 8.5 Tabella di aggiornamento
- 8.6 Elenco delle Procedure operative
- 8.7 Elenco delle Istruzioni tecniche

Allegato 1: Schema di flusso

Scopo

Definire le modalità, i contenuti e le responsabilità relative alla pianificazione delle operazioni e delle attività che incidono o possono incidere sull'ambiente e che sono significative rispetto alla Politica ambientale e agli obiettivi della Centrale.

Campo di applicazione

Il Sistema di Gestione Ambientale della Centrale termoelettrica Alessandro Volta e le operazioni ed attività che hanno un influsso sull'ambiente.

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capi Sezione (CS).

Indice di revisione: 5 Data: 31/03/2008 pag. 2 di 15
--



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

DOCUMENTAZIONE		ARCHIVIAZIONE	
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 8.1GENERALITÀ

Finalità: Definizione di Procedure Operative e di Istruzioni Tecniche.

Attività	Responsabilità
Le operazioni e le attività, svolte presso la Centrale, che incidono o	
possono incidere sull'ambiente e sono legate agli Impatti Ambientali	
Significativi, o sono significative per la politica e gli obiettivi della	
Centrale, vanno condotte in modo pianificato e controllato, seguendo	
Documenti Operativi appositamente elaborati o altra eventuale	
documentazione tecnica.	
I Documenti Operativi stabiliscono le modalità di esecuzione delle attività	
e le relative responsabilità, sia da parte degli operatori della Centrale, sia	
da parte di operatori esterni. In generale, la subordinazione alle istruzioni	
impartite dai Documenti operativi devono prevenire le violazioni alla	
politica ambientale e le difformità dagli obiettivi e dai traguardi.	
I Documenti operativi comprendono:	
- Procedure operative ambientali (POA) sviluppate per	
problematiche che interassano nel contempo più Sezioni/Linee	
dell'organizzazione e/o più aspetti ambientali confluenti in	
specifici impatti significativi.	
- Istruzioni tecniche ambientali (ITA) sviluppate per problematiche	
che interassano singole Sezioni/Linee dell'organizzazione e/o	
specifici aspetti ambientali che possano determinare impatti	
significativi.	
5-5	

Documenti prodotti	Archiviazione	

Indice di revisione: 5



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 8.2 CONTENUTI DEI DOCUMENTI OPERATIVI

Finalità: Contenuti di massima delle Procedure Operative e delle Istruzioni Tecniche

Attività	Responsabilità
Tutte le operazioni e le attività legate agli impatti ambientali significativi	
sono formalizzate in Documenti Operativi (procedure, ordini di servizio,	
disposizioni), raccolte nel "Registro degli Impatti Ambientali	
Significativi".	
Tali Documenti Operativi devono indicare:	
- la sequenza chiara ed ordinata delle singole operazione da eseguire per	
lo svolgimento dell'attività;	
- la loro frequenza (dove applicabile);	
- le modalità operative;	
- le singole responsabilità operative e le approvazioni necessarie di	
processi e apparecchiature;	
- una descrizione di standard accettabili di gestione ordinaria e di	
controllo dei parametri del processo;	
- requisiti relativi ad ispezione e manutenzione ordinaria di base, di	
sistemi/apparecchiature (frequenze, parametri e valori limite)	
nell'ambito delle operazioni da svolgere;	
- le azioni immediate da intraprendere in caso di anomalia, o di	
emergenza, che si possano presentare durante l'operazione e, dove	
applicabile, con un ulteriore riferimento al piano di emergenza;	
- le azioni da intraprendere in caso di inosservanza rilevata nell'ambito	
dell'operazione trattata dall'istruzione tecnica, con una chiara	
indicazione delle responsabilità del trattamento delle inosservanze	
stesse (v. procedura gestionale PGA 12 - "Responsabilità e autorità	
riguardo alle inosservanze e le azioni correttive/preventive");	
- le registrazioni necessarie, allegando la modulistica relativa;	
- la lista di distribuzione.	

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 5 di 15	



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

L'elaborazione di proposte per la revisione di un Documento operativo	CS
sono affidate ai Capi Sezione (CS) responsabili dell'attività oggetto	
dell'istruzione stessa, con la supervisione del Rappresentante della	
Direzione ed il controllo finale del Direttore UB (v. procedura gestionale	RD/UB
PGA 13 - "Controllo della documentazione").	
Il Capo Sezione (CS), nella fase di elaborazione della proposta di	CS
Documento operativo, si avvale della collaborazione di tecnici esperti della	
Centrale, eventualmente creando un gruppo di lavoro per fissare le	
modalità ottimali di esecuzione delle operazioni in causa, in condizioni	
normali ed anomale. Il Direttore UB approva ed emette il Documento operativo o le successive	UB
revisioni.	RD/UB
Il Direttore UB provvede a distribuire, tramite il Rappresentante della	CS
Direzione (RD), i Documenti operativi ai Capi Sezione (CS) interessati,	
tenendone registrazione in un elenco aggiornato e in una lista di	
distribuzione per ogni Documento operativo approvato.	
I Documenti operativi devono essere disponibili, nella versione corretta,	RD
presso il posto di lavoro e il Rappresentante della Direzione è tenuto a	
verificarlo durante le ispezioni periodiche. È compito dei Capi Sezione	CS
(CS) fornire copia dei Documenti operativi al personale che le deve	
applicare e controllare che lo stesso operi nel rispetto della	
documentazione tecnica e dei Documenti stessi.	
Nel caso, in cui le operazioni di cui sopra vengano svolte da terzi	
(appaltatori che operano presso la Centrale), essi devono attenersi alle	
istruzioni relative e devono essere informati in merito, come prescritto	
nella procedura gestionale PGA 09 – "Selezione e controllo appaltatori e	
fornitori".	

Documenti prodotti	Archiviazione	
Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 6 di 15



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 8.3

STANDARD PER LA REDAZIONE DEI DOCUMENTI OPERATIVI

Finalità: Contenuti standard delle Procedure Operative e delle Istruzioni Tecniche

Attività	Responsabilità			
I Documenti Operativi emessi o sottoposti a revisione, dopo l'entrata in				
vigore della presente procedura gestionale, saranno redatte nel seguente				
modo:				
- Le prime due pagine (titoli, revisioni, lista di distribuzione) saranno				
conformi a quanto previsto nei Moduli, 13.4 e 13.6 per le POA e				
moduli 13.7 e 13.9 per le ITA, allegati alla procedura gestionale PGA				
13 – "Controllo della documentazione".				
- La terza pagina conterrà l'indice.				
- La procedura operativa riporterà almeno i seguenti capitoli:				
0. Scopo				
Ambito di applicazione				
2. Riferimenti				
3. Generalità				
4. Modalità di gestione				
5. Monitoraggio e misure				
6. Tarature e manutenzioni				
7. Responsabilità				
8. Registrazioni				
- Eventuali Allegati ed Appendici				
- L'istruzione tecnica riporterà almeno i seguenti capitoli:				
0. Scopo				
1. Generalità				
2. Contenuti				
- Eventuali Allegati ed Appendici				

Indice di revisione: 5 Data: 31/03/2008 pag. 7 di 15
--



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

La numerazione delle Procedure Operative e delle Istruzioni Tecniche	
sarà:	
$E\text{-}SGA\text{-}PO\text{-}NN \hspace{0.2cm} \textbf{(EMAS-S} is tema \hspace{0.2cm} di \hspace{0.2cm} \textbf{G} estione \hspace{0.2cm} \textbf{A} mbientale \hspace{0.2cm} - \hspace{0.2cm} \textbf{procedura}$	
operativa- NN = numero progressivo da 01 a 99).	
E-SGA-IT-NN (EMAS-Sistema di Gestione Ambientale - istruzione	
tecnica - NN = numero progressivo da 01 a 99).	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 8 di 15	
malee at revisione. 3	Data. 31/03/2006	pag.	6 ul 13



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 8.4 TRACCIA PER LA STESURA DEI DOCUMENTI OPERATIVI

Finalità: Descrizione dei contenuti delle Procedure Operative e delle Istruzioni Tecniche

Attività		Responsabilità
La suddivisione dei capitoli all'interno dei I	О	
esemplificativo, la seguente:		
<u>Scopo</u>		
IL presente Documento serve a guidare l'atti	ività (definire l'attività)	al
fine di garantire (attuazione della polit	tica di sito, limite di legg	e,
standard aziendale, limite autoimposto, evi	itare contaminazioni o rilas	ci
indesiderati, ecc.).		
Ambito di applicazione		
L'ambito di applicazione del presente Docum	mento è costituito dal Sisten	na
di Gestione Ambientale dell'organizzazione	e e dalle attività che in esso	si
svolgono ed hanno o possono avere in	in	
particolare:		
attività con uso e/o detenzione di una o più sostanze pericolose,		
gestione dei reflui liquidi, produzione e gestione di rifiuti, esercizio dei		ei
gruppi condizionato da particolari limiti (ad es. i limiti alle emissioni),),
gestione dei transitori, acquisti di prodotti, manutenzioni, ecc		
<u>Generalità</u>		
Descrizione di massima dell'attività assoggettata a istruzione.		
Modalità di gestione		
Con riferimento a quanto presentato nelle "Generalità" dovrà essere		
enunciata la motivazione e descritta la sequenza delle operazioni, con		on
chiara identificazione delle singole responsabilità operative (si intende la		la
funzione di Centrale e non la persona).		
Sarà dichiarata la frequenza delle stesse e la	motivazione di tale calendar	0
Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 9 di 15



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

e/o, nel caso di attività senza precisa scadenza, cosa (o chi) le attiva.

Dovranno essere dichiarati gli standard di accettabilità della gestione ordinaria dell'attività e/o dei controlli dei parametri coinvolti.

Saranno inoltre precisati i requisiti relativi ad ispezioni e manutenzioni sulle apparecchiature o sistemi o elementi impiantistici (frequenze, parametri e valori limite) presenti nell'ambito delle operazioni da svolgere.

Saranno previste le azioni immediate da intraprendere in caso di anomalia o di emergenza, che si potrebbero presentare durante l'attività nonché, in caso di inosservanza, deve essere fornita una chiara indicazione delle responsabilità di formalizzazione e quindi di trattamento dell'inosservanza stessa.

Monitoraggio e misure

In questo capitolo dovranno essere indicati gli eventuali metodi di monitoraggio o misurazione o controllo da adottare al fine di gestire al meglio l'attività e/o rendicontazione della buona esecuzione.

Tarature e manutenzioni

In questo capitolo verranno indicati gli strumenti di sorveglianza ambientale per i quali è necessaria una periodica taratura, indicando la periodicità e le modalità di taratura o i riferimenti da seguire. Allo stesso modo verranno indicate le modalità con le quali verranno gestite e pianificate le manutenzioni, ordinarie e/o straordinarie, per tutte le apparecchiature che possono avere un impatto ambientale.

Registrazioni

In questo capitolo dovranno essere indicate le responsabilità in merito alle registrazioni previste dall'istruzione ed indicata l'ubicazione fisica delle registrazioni stesse. Lo scopo è quello di rendere disponibile l'evidenza oggettiva della qualità delle attività svolte e/o dei risultati ottenuti.

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 10 di 15	



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

Res	ponsa	hi	lità
ILCD	ponsa	v_{i}	ııı

Saranno riassunte tutte le responsabilità precedentemente individuate dalla istruzione o, nel caso la trattazione non lo avesse reso possibile, dovranno essere dichiarate in questa sede.

<u>Allegati ed Appendici</u>

L'uso di allegati ed appendici è particolarmente valido nei casi in cui si debbano descrivere attività, o fornire indicazioni, accessorie a quella presentata nell'istruzione. Non è qui ipotizzabile una indicazione generale sull'uso di questi strumenti se non quella che il Documento nel suo insieme deve guidare l'attività con semplicità e senza possibili fraintendimenti.

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 11 di 15
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 8.5 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Terza emissione	10/07/2003
3	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
4	Precisazione dei Documenti operativi in POA e ITA	25/10/2004
5	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 8.6
ELENCO DELLE PROCEDURE OPERATIVE

Sigla	Titolo
POA 01	Parametri e frequenza di analisi dei reflui idrici di Centrale
POA 02	Controlli periodici strumentazione aut. di analisi acque reflue e raffreddamento
POA 03	Taratura della strumentazione per la determinazione di parametri ambientali inviati agli enti preposti al controllo
POA 04	Procedura di calibrazione e taratura della strumentazione del sistema di misura in continuo delle emissioni
POA 05	Procedure per la manutenzione del sistema di misura in continuo delle emissioni
POA 06	Procedura per la validazione, certificazione dei dati degli analizzatori del sistema di misura in continuo delle emissioni
POA 07	Gestione e raccolta dati delle reti di rilevamento qualità dell'aria
POA 08	Procedura per la validazione e certificazione dei dati della RRQA
POA 09	Procedura di calibrazione della strumentazione della RRQA
POA 10	Procedura per la manutenzione della RRQA



Procedura Gestionale PGA 08 Procedure Operative Istruzioni tecniche

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 8.7 ELENCO DELLE ISTRUZIONI TECNICHE

Sigla	Titolo		
	Convogliamento dei reflui		
ITA 01	dall'impianto di produzione e		
	dosaggio biossido di cloro		
ITA 02	Uso ottimizzato di ammoniaca		
1174 02	soluzione		
	Applicazione del D.M. 145/98		
ITA 03	relativo al trasporto su strada dei		
	rifiuti pericolosi		
	Compilazione del registro di		
ITA 04	additivazione acqua mare con		
	biossido di cloro		
ITA 05	Misura ΔT a mare		
ITA 06	PCB		
ITA 07	Gestione delle emissioni in		
TIA U/	situazioni eccezionali di esercizio		
ITA 08	Rilievo parametri idrici		
ITA 09	Movimentazione SF6		
ITA 10	Attività di routine del personale di		
IIA IV	laboratorio chimico		

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 14 di 15
------------------------	------------------	---------------

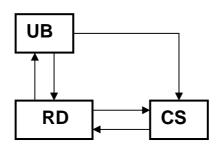




SCHEMA DI FLUSSO

Allegato 1 -PGA 08-

FASE 8.2





Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	oxdot SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO	
	\square NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
ASSEGNATA A:		
SOCIETA':		
DATA:		

Titolo: Selezione e controllo appaltatori e fornitori

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero	Destinatari	Numero	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
			1 2

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

6	31/03/2008	Settima emissione	RD	RD	UB
5	28/04/2005	Sesta emissione	RD	RD	UB
4	25//10/2004	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	09/01/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	10/07/2002	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.

Documento di proprietà ENEL PRODUZIONE S.p.A. E' vietata la riproduzione e la divulgazione non autorizzata



Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: SELEZIONE E CONTROLLO APPALTATORI E FORNITORI **Definizioni:** Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.4.6;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4.6.

STRUTTURA E CONTENUTI

9.1 Generalità

- 9.2 Informazione, valutazione e monitoraggio dei fornitori e dei appaltatori
- 9.3 Appaltatori che operano presso la centrale
- 9.4 Registrazioni
- 9.5 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Modulo 9.1 Allegato 2: Modulo 9.2

Allegato 3: Schema di flusso

Scopo

Definire le modalità, i contenuti e le responsabilità in merito al controllo volto a garantire che i fornitori, gli appaltatori e coloro che agiscono per conto della Centrale, si conformino alla politica ambientale della Centrale, per quanto di loro pertinenza.

Campo di applicazione

Attività, servizi e prodotti che vengono forniti da appaltatori e/o fornitori, che abbiano un qualche influsso sull'ambiente (in particolare se sono inerenti alle aree dove sono stati individuati gli effetti ambientali importanti). Il campo di applicazione è limitato all'ambito in cui la Centrale può esercitare un effettivo controllo sull'attività degli appaltatori e fornitori.

Indice di revisione: 6 Data: 31/03/2008 pag. 2 di 16
--



Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capi Sezione (CS), Responsabile Polo Approvvigionamenti Termo e Idro Centro (RPATIC) Coordinatori di Manutenzione, Preposto Programmazione

DOCUMENTAZIONE		ARCHIVIAZIONE	
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО
Modulo 9.1 - Elenco fornitori ed appaltatori	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	5 anni
Modulo 9.2 - Questionario informativo per fornitori e appaltatori	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	5 anni



Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 9.1GENERALITÀ

Finalità: Definizione dell'ambito di applicazione

Attività	Responsabilità
Tutti gli appaltatori ed i fornitori devono essere informati in merito al fatto	
che la Centrale Alessandro Volta ha in atto un Sistema di Gestione	
Ambientale e che persegue una Politica ambientale, alla quale, per quanto	
di loro pertinenza, devono conformarsi. A tale scopo e nel caso di loro	
attività, presso la Centrale, in aree legate agli impatti ambientali	CMMC/CME/CMR
importanti, devono essere informati dai Coordinatori di Manutenzione.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 6 Data: 31/03/2008 pag. 4 di 16		Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. + ui 10
--	--	------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 9.2 INFORMAZIONE, E MONITORAGGIO DEI FORNITORI E DEI APPALTATORI

Finalità: Attività inerente la valutazione ed il controllo di appaltatori e fornitori

Attività	Responsabilità
Gli appaltatori e i fornitori sono informati in merito al fatto che la Centrale	
Alessandro Volta ha in atto un Sistema di Gestione Ambientale e che	
possiede una Politica ambientale,	
In occasione di gare oggetto di servizi e lavori superiori a 15.000 Euro e di	RPATIC
forniture superiori a 50.000 Euro viene trasmessa la Politica Ambientale di	
Centrale dal Responsabile Polo Approvvigionamenti Termo e Idro Centro	
(RPATIC). Lo stesso provvede ad inserire nelle gare suddette la clausola	
che in caso di aggiudicazione l'appaltatore/fornitore è tenuto a fornire le	
informazioni richieste nel questionario di cui al modulo 9.2. Tale	
questionario, che tende a stabilire il tipo di approccio dell'organizzazione	
nei confronti delle tematiche ambientali, viene sottoposto ai	
fornitori/appaltatori per la compilazione nel modo che segue:	
- nel caso di forniture di importo superiore a 50.000 euro per le quali	
esista contratto quadro, all'atto del primo attingimento (prima specifica	
d'ordinazione) sarà compito del Richiedente sottoporre il modulo 9.2 al	
fornitore per la compilazione e trasmettere lo stesso al Rappresentante	
della Direzione (RD).	
- nel caso di forniture di importo superiore a 50.000 euro per le quali non	
esista contratto quadro sarà cura del magazziniere all'atto della consegna	
delle stesse in magazzino trasmettere con comunicazione scritta il modulo	
9.2 al fornitore e far pervenire al Rappresentante della Direzione il	
questionario compilato non appena questo gli sarà restituito.	
- nel caso di lavori/servizi, di qualsiasi importo essi siano, sarà compito del	CM
Capo Sezione Manutenzione (CM) inserire il modulo 9.2 tra la	
documentazione tecnica necessaria per attivare l'iter di	
approvvigionamento (Specifica tecnica, computo metrico, ecc.).	
Successivamente, in fase di richiesta della documentazione necessaria per	

Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 5 di 16	
Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008		pag. 5 di 16



Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

l'accesso in centrale, sarà cura del Gestore del contratto, richiedere all'appaltatore/fornitore il modulo 9.2 debitamente compilato e farlo pervenire al Rappresentante della Direzione per valutazione ed archiviazione. Le risposte devono essere valutate da parte del Rappresentante della Direzione (RD) per stabilire quale tipo di approccio ha l'organizzazione RD verso l'ambiente ed il giudizio è registrato da parte del Rappresentante della Direzione (RD) sulla lista dei fornitori/appaltatori (modulo 9.1) Le prestazioni di fornitori/appaltatori vanno monitorate. A tal fine è compito di tutto il personale della Centrale, coinvolto nelle attività di Tutto il personale fornitori ed appaltatori, segnalare, al Coordinatore di Manutenzione (CM) gestore del contratto, qualsiasi inadempienza di carattere ambientale. Sarà cura del Coordinatore di Manutenzione (CM) interessato accertare l'inadempienza e redigere eventuali rapporti di inosservanza da inoltrare al proprio Capo Sezione (CS). Tali rapporti vanno segnalati, tramite il CM Rappresentante della Direzione (RD), al Responsabile Approvvigionamenti Termo e Idro Centro (RPATIC), che è incaricato di formulare, se necessario, alcune osservazioni al fornitore/appaltatore. CS/RD Il trattamento delle non conformità e l'emissione di eventuali azioni **RPATIC** correttive sono descritti nella procedura gestionale PGA "Responsabilità e autorità riguardo le inosservanze e le azioni correttive/preventive". Le inosservanze possono essere procedurali o inerenti a prodotti forniti, fra cui la mancanza o l'incompletezza della documentazione necessaria (in particolare delle schede di sicurezza).

Indice di revisione: 6 Data: 31/03/2008 pag. 6 di 16



Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 9.1 - Elenco fornitori ed appaltatori.	Archivio Ambientale
Modulo 9.2 – Questionario informativo per fornitori e appaltatori	Archivio Ambientale
Rapporti di inosservanza dell'appaltatore	Archivio Ambientale



Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 9.3 APPALTATORI CHE OPERANO PRESSO LA CENTRALE

Finalità: Indicazioni in merito alla gestione degli appaltatori all'interno della Centrale

Attività	Responsabilità
Nel caso di lavori o cantieri nell'area della Centrale, che possono avere	
un'influenza sull'ambiente ed in particolare in aree o ambiti legati agli	
Impatti Ambientali Significativi, l'appaltatore è tenuto a sottoporre il	
progetto dei lavori al Rappresentante della Direzione (RD), che può	RD
richiedere da parte dell'appaltatore la redazione di un'analisi/piano	
ambientale limitato alle attività da svolgersi presso la Centrale e comunque	
in relazione agli effetti ambientali identificati come importanti.	
Se sviluppata, l'analisi ambientale dell'appaltatore deve essere visionata	
dal Rappresentante della Direzione (RD) che, con la sua approvazione,	
autorizza l'appaltatore ad accedere alle aree legate agli Impatti Ambientali	RD
Significativi e ad effettuarvi i lavori previsti.	
La lettera d'incarico (ordine, appalto, ecc.) deve comunque precisare i	
seguenti punti:	
- le procedure e le specifiche da rispettare;	
- che l'appaltatore è responsabile dei rifiuti prodotti nell'ambito delle	
sue attività;	
- che, se specificato nel contratto, è responsabile anche del loro	
smaltimento (una fotocopia del formulario di identificazione del	
rifiuto, che attesti l'avvenuto smaltimento, deve essere fornita alla	
Centrale), la fotocopia del formulario è archiviata presso il magazzino	
in apposito raccoglitore;	
- è vietato portare all'interno della Centrale qualsiasi sostanza pericolosa	
di cui il Responsabile della Ditta non sia in possesso della relativa	RD
scheda di sicurezza; in particolare qualora la Ditta abbia necessità di	
portare all'interno della Centrale sostanze classificate cancerogene e/o	
tossiche e/o nocive per l'ambiente (frasi di rischio R 45, R 49, R 51	



Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

ecc) il Responsabile dell'Impresa deve chiedere preventivamente l'autorizzazione al RD, fornendo la relativa scheda di sicurezza, e comunicando il tipo di utilizzo ed il quantitativo necessario alle attività da svolgere.

CM

Prima dell'inizio dei lavori, il Coordinatore di Manutenzione (CM) è responsabile della informazione dell'appaltatore in merito agli Impatti ambientali implicati, l'informazione deve avere come oggetto: gli Impatti Ambientali Significativi legati alle attività dell'appaltatore presso la Centrale, gli aspetti di controllo operativo correlati, le procedure e le specifiche da rispettare ed il piano di emergenza nella parte di interesse. Tali informazioni sono formalizzate con la vidimazione del Modulo di Consegna Aree Impianti (C.A.I.) allegando allo stesso la documentazione EMAS "Politica Ambientale - Procedure Gestionali PGA 16 e 31 – planimetria degli impatti ambientali Significativi" (DOC 2).

CM

L'appaltatore ha il compito di verificare che i suoi collaboratori rispettino le procedure e le specifiche connesse con l'incarico. A tale scopo viene utilizzato il modulo di fine lavori nel quale sono annotate eventuali problematiche ambientali emerse e, se del caso, il CM attiva la procedura gestionale PGA 12 – Responsabilità e autorità riguardo le inossevanze e le azioni correttive / preventive.

I moduli "CAI" e "fine lavori", già in uso da tempo per gestire la sicurezza e integrati per la gestione ambientale, sono archiviati da ciascun CM responsabile dell'appalto.

Documenti prodotti	Archiviazione
Analisi/piano ambientale dell'appaltatore	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 9 di 16
	2444. 61, 66, 2000	Pug. > 01 10



Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 9.4 REGISTRAZIONI

Finalità: Modalità di registrazione delle informazioni inerenti gli appaltatori ed i fornitori

Attività	Responsabilità
La lista dei fornitori/appaltatori e la documentazione relativa è archiviata	RD
in originale presso l'Archivio Ambientale. Tutte le registrazioni sono	
gestite come specificato dalla procedura gestionale PGA 15 -	
"Identificazione e mantenimento delle registrazioni".	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 6 Data: 31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 9.5 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Terza emissione	10/07/2002
3	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina	09/01/2004
	nuovo Direttore UB	
4	Quinta emissione	25/10/2004
5	Aggiornamento	28/04/2005
6	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 09 Acquisti e appalti

MANUALE DELLE PROCEDURE

ELENCO ISTRUZIONI OPERATIVE CITATE NELLA PROCEDURA

Sigla	Titolo	Rev. e data



ELENCO FORNITORI ED APPALTATORI MODULO 9.1

Allegato 1 PGA 09

Fornitore o appaltatore	Descrizione delle attività, prodotti e servizi forniti	Data invio comunicazione informativa	Valutazione questionario*	Eventuali inosservanze riscontrate

*: Ottimo = 1; Buono = 2; Mediocre = 3; Sufficiente = 4; Insufficiente = 5



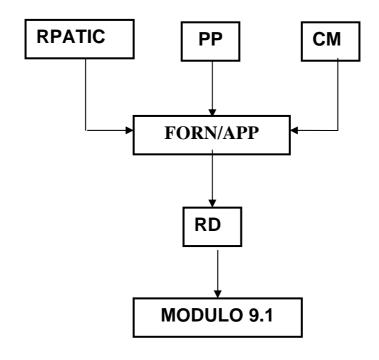
QUESTIONARIO INFORMATIVO PER FORNITORI E APPALTATORI MODULO 9.2

Allegato 2 PGA 09

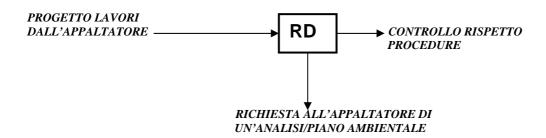
Fornitore/appaltatore:	Data:	
DOMANDA	RISP.	NOTE
1) La Vostra organizzazione è certificata secondo il Regolamento EMAS o secondo la norma ISO 14001?		
2) La certificazione è stata programmata?		
3) La vostra organizzazione ha adottato una politica ambientale?		
4) Esiste un Rappresentante della direzione o un Responsabile ambientale direttamente nominato dalla Direzione?		
5) E' stato stabilito e viene mantenuto un programma ambientale, che comprenda un ciclo di audit interno?		
6) Gli audit vengono eseguiti da personale del sito adeguatamente formato e qualificato o da consulenti esterni?		
7) Il trattamento delle non conformità e delle eventuali azioni correttive è procedurato?		
8) Tutte le sostanze pericolose usate o presenti sono note e registrate?		
9) Esiste una politica di gestione dei rifiuti?		
10)Utilizzate preferibilmente imballaggi riutilizzabili o riciclabili?		
Nella casella RISP. Rispondere alla domanda corrispondente, a seconda del ca altrimenti allegarle, richiamandole in tale colonna.	so, con SI, NO o NA (non applicabile). Forn	ire eventuali note esplicative nella colonna note o
Modulo da consegnare a: PER APPALTI/SERVIZI al C 1^ specifica d'ordinazione o a		URE >50.000 Euro al Richiedente della
Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 15 di 16



FASE 9.2



FASE 9.3





Procedura Gestionale PGA 10

Scadenzario

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	☐ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO
	☐ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO
ASSEGNATA A:	
SOCIETA':	
DATA:	

Titolo: Gestione attività ambientali inserite in scadenzario

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Destinatari	Numero	Destinatari
	copia	
Direttore UB		
Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
Capo sezione esercizio		
Capo sezione manutenzione		
Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
Coordinatore di manutenzione elettrica		
Coordinatore manutenzione di regolazione		
Preposto programmazione		
Preposto rep. controlli chimici		
Coordinatore di esercizio in turno		
Preposto elaborazione dati di esercizio		
Capo Linea controller e servizi		
Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
	Direttore UB Rappresentante della direzione – Resp. EAS Capo sezione esercizio Capo sezione manutenzione Coordinatore manutenzione meccanica e civile Coordinatore di manutenzione elettrica Coordinatore manutenzione di regolazione Preposto programmazione Preposto rep. controlli chimici Coordinatore di esercizio in turno Preposto elaborazione dati di esercizio Capo Linea controller e servizi	Direttore UB Rappresentante della direzione – Resp. EAS Capo sezione esercizio Capo sezione manutenzione Coordinatore manutenzione meccanica e civile Coordinatore di manutenzione elettrica Coordinatore manutenzione di regolazione Preposto programmazione Preposto rep. controlli chimici Coordinatore di esercizio in turno Preposto elaborazione dati di esercizio Capo Linea controller e servizi

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5	31/03/2008	Sesta emissione	RD	RD	UB
4	25//10/2004	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	09/01/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	10/07/2002	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: SCADENZIARIO

Definizioni: Secondo MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione 4

Riferimenti:

UNI EN ISO 14001 Punto 5.4;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4

STRUTTURA E CONTENUTI

10.1 Modalità di gestione per le scadenze delle attività ambientali

10.2 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Schema di flusso

Scopo

la funzione dello scadenzario, è quella di tenere sotto controllo tutte quelle attività di tipo ambientale della centrale soggette a scadenze periodiche prima che queste sopraggiungano, in modo da poter predisporre le azioni opportune nei limiti temporali previsti.

Tali attività riguardano, in particolare, tutte le scadenze (sia verso Enti esterni che verso Unità Enel) riferite alle seguenti attività: Aria (Emissioni, Immissioni), Acque (Scarichi, Emungimenti) Rifiuti, Licenze di Esercizio, Concessioni, Certificati Prevenzione Incendi, etc.

Lo scadenzario in questione è costituito da un data base realizzato in Excel, dove per ogni attività vengono inseriti il genere (ad es. "emissioni"), la descrizione (es. "tasse"), le note, la frequenza (es. "trimestrale"), anno, mese e giorno di scadenza (es. "99", "Sett", "30"), l'organo o unità interessati (es. "UTF"), anno, mese e giorno dal quale bisogna iniziare a predisporre la pratica (es. "10", "Sett", "99"), e la competenza diretta (es. "Ramaccini").

E' cura del Responsabile EAS far inserire eventuali nuovi adempimenti.

|--|



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

$\boldsymbol{\alpha}$,		•
Campo	aı	ann	เาตร	171ANA
Campo	u	upp.	1100	LIUIT

Controllo di tutte le attività a carattere ambientale.

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD).



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 10.1

MODALITA' DI GESTIONE DELLE SCADENZE PER ATTIVITA' AMBIENTALI

Finalità: Gestione delle scadenze ambientali

Attività	Responsabilità
Il sistema è predisposto in modo tale da poter selezionare le attività a	
seconda delle esigenze; ad esempio, si possono selezionare tutte le attività	
che scadranno il mese o l'anno successivo, riguardanti un solo genere o	
tutti i generi, oppure riguardanti un particolare ente esterno od una Unità	
Enel, o di interesse di una singola persona preposta alla preparazione di	
quel tipo di pratiche.	
Normalmente le scadenze vengono gestite nel seguente modo:	
1. ogni fine mese, da un incaricato della Linea EAS, vengono selezionate	
e stampate tutte le attività in scadenza nel mese successivo ed anche	
quelle che pur scadendo alcuni mesi dopo necessitano di maggior	
tempo di lavorazione;	
2. vengono consegnate tali stampe alle singole persone della linea	
Esercizio, Ambiente e Sicurezza, che dovranno svolgere le relative	
attività;	
3. alla fine del mese in oggetto, vengono inviati gli aggiornamenti al	
gestore del Data Base.	
Dopo aver svolto tali operazioni, si riprendono le operazioni di cui al	
punto 1) per la pianificazione delle scadenze relative al mese successivo.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 4 di 6
------------------------	------------------	-------------



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 10.2

TABELLA DI AGGIORNAMENTO

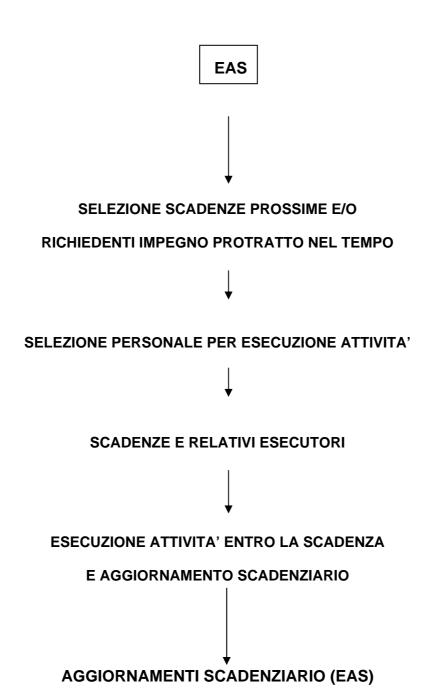
Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Terza emissione	10/07/2002
3	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
4	Quinta emissione	25/10/2004
5	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 06 Aspetti ed impatti ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

SCHEMA DI FLUSSO





Procedura Gestionale PGA 11 Apparecchiature sorveglianza

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO	
	□ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
ASSEGNATA A:		
SOCIETA':		
DATA:		

Titolo: Controllo delle Apparecchiature di Sorveglianza Ambientale

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero	Destinatari	Numero	Destinatari
copia		copia	
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5					
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 11 Apparecchiature sorveglianza

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: CONTROLLO DELLE APPARECCHIATURE DI SORVEGLIANZA

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.5.1;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 5.1.

STRUTTURA E CONTENUTI

- 11.1 Generalità
- 11.2 Monitoraggio e misure
- 11.3 Taratura e manutenzione
- 11.4 Ispezioni periodiche
- 11.5 Valutazione della conformità
- 11.6 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Schema di flusso

Scopo

Definire le modalità gestionali atte a garantire che gli strumenti per la sorveglianza ambientale vengano correttamente tarati.

Campo di applicazione

Le apparecchiature di sorveglianza ambientale presenti in Centrale.

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capo Sezione Esercizio (CSE), Capo Sezione Manutenzione (CSM), Coordinatore Manutenzione di Regolazione (CMR).

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 2 di 13
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 11 Apparecchiature sorveglianza

MANUALE DELLE PROCEDURE

DOCUMENTAZIONE		ARCHIVIAZIONE	
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО
Registrazioni tarature ed interventi di manutenzione		Sezione Manutenzione di Regolazione	Indeterminato
Registrazioni delle attività di ispezione		Sezione Manutenzione di Regolazione	Indeterminato



Procedura Gestionale PGA 11 Apparecchiature sorveglianza

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 11.1

GENERALITÀ

Finalità: Definizione del concetto di sorveglianza e misura

Attività	Responsabilità
Le operazioni, i processi e le attività svolte presso la Centrale, legati agli	
Impatti Ambientali Significativi, o significativi per la Politica e gli	
obiettivi della Centrale, vanno sorvegliate (misurando i parametri ad esse	
legati) al fine del rispetto delle norme, della conformità alla politica	
ambientale e degli obiettivi stabiliti.	
Le attività di sorveglianza e di misura, se necessario, devono essere	
descritte in istruzioni operative elaborate appositamente.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Data. 51/05/2006 pag. 4 ti 15		Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 4 di 13
-------------------------------	--	------------------------	------------------	--------------

Procedura Gestionale PGA 11 Apparecchiature sorveglianza

FASE: 11.2 MONITORAGGIO E MISURE

Finalità: Definizione dell'oggetto del monitoraggio e delle misure

Attività	Responsabilità		
Il Rappresentante della Direzione (RD)	indica quali le grandezze d	la UB/RD	
rilevare in base al Registro degli Impatti	rilevare in base al Registro degli Impatti Ambientali Significativi, agli		
aspetti autorizzativi, alle leggi applicabili,	alla Politica ed agli obietti	vi	
ambientali, che saranno approvate dal Dirett	tore UB.		
Le misure possono essere in continuo o	con una frequenza definita.	11	
monitoraggio e le misure sono regolamentat	i, ove necessario, da dettaglia	te	
istruzioni operative, che definiscono:			
- responsabilità;			
- oggetto della misura;			
- tipo di misura;			
- eventuali modalità di campionamento;			
- frequenze;			
- modalità di esecuzione;			
- limiti di tolleranza;			
- criteri di valutazione dei risultati;			
- azioni a seguito di risultati che superano soglie di accettabilità			
prestabilite.			
Delle misure condotte va tenuta registrazion	ne in forma cartacea o anche s	u	
archivi dati elettronici.	-		
Le registrazioni devono indicare almeno:	Le registrazioni devono indicare almeno:		
- valore della misura;	valore della misura;		
data della misura;			
- metodo di misura;			
- localizzazione della misura;			
- un identificatore di processo, se applical			
- un identificatore di permesso/autorizzazione, se applicabile;			
- un identificatore di sistema, se applicabile;			
Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 5 di 13	



Procedura Gestionale PGA 11 | MANUALE DELLE Apparecchiature sorveglianza

PROCEDURE

-	frequenza di misurazione;
-	limiti di tolleranza;
-	data dell'ultima taratura dell'apparecchiatura di misura, se applicabile;
_	firma dell'operatore (o codice e password)

Documenti prodotti	Archiviazione

	Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 6 di 13
--	------------------------	------------------	--------------

Procedura Gestionale PGA 11 Apparecchiature sorveglianza

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 11.3 TARATURA E MANUTENZIONE

Finalità: Modalità di esecuzione di tarature e manutenzioni

Attività	Responsabilità			
I Capi Sezione (CS) devono assicurare che gli strumenti per la sorveglianza e la misura impiegati, siano accuratamente tarati, chiaramente	CS			
identificati e manutenuti.				
Il Capo Sezione Manutenzione (CSM) su indicazione del Coordinatore	CSM/CRSRA			
Manutenzione di Regolazione (CMR), redige un programma relativo alla				
taratura e alla manutenzione delle apparecchiature di misura, che indichi:				
- numero di identificazione dell'apparecchiatura;				
- descrizione dell'apparecchiatura;				
- frequenza di taratura;				
- istruzione operativa di taratura applicabile;				
- interventi di manutenzione programmati;				
- responsabilità relative.				
Le operazioni di taratura sono governate da istruzioni operative dettagliate				
nelle quali sono precisati, oltre alle modalità di esecuzione delle tarature:				
- frequenza di taratura, basata sull'esperienza della Centrale, o su				
istruzioni dei fabbricanti degli strumenti, o su raccomandazioni di				
eventuali normative;				
- strumento campione di riferimento (o organismo riconosciuto deputato				
alla taratura);				
- livello di precisione consentito.				
Registrazioni delle tarature o di altri interventi di manutenzione vengono				
conservate per un periodo di almeno 5 anni, a cura del Coordinatore				
Manutenzione di Regolazione sia su supporto cartaceo che informatico,	CRSRA			
indicando:				
- natura dell'intervento;				
- data dell'intervento;				

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 7 di 13
--



Procedura Gestionale PGA 11 Apparecchiature sorveglianza

MANUALE DELLE PROCEDURE

- eventuali valori riscontrati;
- giudizio sullo stato di taratura o sulle condizioni dell'apparecchiatura;
- firma dell'operatore.

Se, durante le operazioni di taratura o di ispezione, si dovessero riscontrare apparecchiature fuori dalle tolleranze accettabili o in condizioni deficitarie, le apparecchiature in questione verranno immediatamente separate dalle altre e successivamente, se possibile, riparate e/o ritarate, oppure scartate. Le misure condotte con l'apparecchiatura in condizioni deficitarie, se ancora possibile, saranno rieseguite, altrimenti saranno oggetto di approfondita indagine per valutare l'entità, la natura e la durata della possibile inosservanza, eventualmente prevedendo adatte azioni correttive.

Documenti prodotti			otti	Archiviazione	
Registrazioni	tarature	ed	interventi	di	Coordinatore Manutenzione di Regolazione
manutenzione					

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 8 di 13
--

FASE: 11.4

ISPEZIONI PERIODICHE

Finalità:

Modalità di esecuzione di ispezioni periodiche

Attività	Responsabilità
Il Coordinatore Manutenzione di Regolazione deve redigere un programma di ispezione periodica, che indichi:	CMR
 l'impianto, l'apparecchiatura o l'area da ispezionare; la frequenza di ispezione. Le ispezioni periodiche, eseguite dal Coordinatore Manutenzione di Regolazione (CMR), riguardano gli impianti, le attrezzature di abbattimento e di controllo degli inquinanti, le apparecchiature ed i 	CMR
processi, le aree di attività legate agli Impatti Ambientali Significativi. La registrazione delle attività di ispezione è conservata a cura dello stesso.	CMR

Documenti prodotti	Archiviazione
Registrazioni delle attività di ispezione	Sezione Manutenzione

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 9 di 13
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 11 Apparecchiature sorveglianza

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 11.5 VALUTAZIONE DELLA CONFORMITÀ

Finalità: Fornire le indicazioni circa le modalità di valutazione della conformità

Attività	Responsabilità
É compito del Coordinatore Manutenzione di Regolazione evidenziare	CMR
eventuali inosservanze.	
Il Rappresentante della Direzione (RD), di concerto con i Capi Sezione	
(CS), valuta la gravità delle inosservanze e le tratta secondo la procedura	RD/CS
gestionale PGA 12 – "Responsabilità e autorità riguardo le inosservanze e	
le azioni correttive/preventive".	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 10 di 13
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 11 Apparecchiature sorveglianza

MANUALE DELLE PROCEDURE

Fase: 11.6 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina	09/01/2004
	nuovo Direttore UB	
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



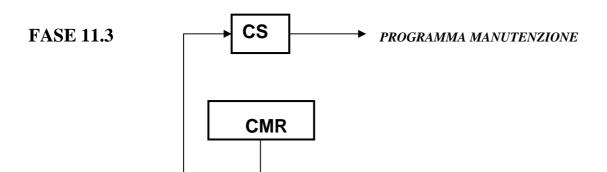
Procedura Gestionale PGA 11 | MANUALE DELLE Apparecchiature sorveglianza

PROCEDURE

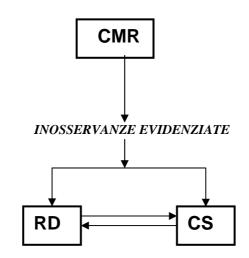
ELENCO PROCEDURE OPERATIVE E ISTRUZIONI TECNICHE CITATE NELLA PROCEDURA

Sigla	Titolo	Rev. e data











Procedura Gestionale PGA 12 Azioni correttive/preventive

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO
	☐ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO
ASSEGNATA A:	
SOCIETA':	
DATA:	

Titolo: Responsabilità e autorità riguardo le inosservanze e le azioni correttive/preventive

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Destinatari	Numero	Destinatari
2 33	copia	2 (3)
Direttore UB		
Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
Capo sezione esercizio		
Capo sezione manutenzione		
Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
Coordinatore di manutenzione elettrica		
Coordinatore manutenzione di regolazione		
Preposto programmazione		
Preposto rep. controlli chimici		
Coordinatore di esercizio in turno		
Preposto elaborazione dati di esercizio		
Capo Linea controller e servizi		
Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
	Rappresentante della direzione – Resp. EAS Capo sezione esercizio Capo sezione manutenzione Coordinatore manutenzione meccanica e civile Coordinatore di manutenzione elettrica Coordinatore manutenzione di regolazione Preposto programmazione Preposto rep. controlli chimici Coordinatore di esercizio in turno Preposto elaborazione dati di esercizio Capo Linea controller e servizi	Destinatari copia Direttore UB Rappresentante della direzione – Resp. EAS Capo sezione esercizio Capo sezione manutenzione Coordinatore manutenzione meccanica e civile Coordinatore di manutenzione elettrica Coordinatore manutenzione di regolazione Preposto programmazione Preposto rep. controlli chimici Coordinatore di esercizio in turno Preposto elaborazione dati di esercizio Capo Linea controller e servizi

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5					
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 12 Azioni correttive/preventive

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: RESPONSABILITÀ E AUTORITÀ RIGUARDO LE

INOSSERVANZE E LE AZIONI CORRETTIVE/PREVENTIVE

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.5.2;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 5.2.

STRUTTURA E CONTENUTI

12.1 Generalità

- 12.2 Identificazione e trattamento delle inosservanze
- 12.3 Identificazione delle azioni correttive e preventive
- 12.4 Avvio dell'azione correttiva o preventiva e azioni successive di verifica
- 12.5 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Modulo 12.1

Allegato 2: Modulo 12.2

Allegato 3: Schema di flusso

Scopo

Definire criteri, modalità e responsabilità relativi al trattamento delle inosservanze (non conformità) e alle azioni correttive/preventive nell'ambito del Sistema di Gestione Ambientale (SGA).

Campo di applicazione

Le attività da compiere in caso di inosservanza del Sistema di Gestione Ambientale (SGA).

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Responsabile dell'Audit (RAU), Capi Sezione (CS).

Indice di revisione: 4	Data: 31/03//2008	pag. 2 di 15
------------------------	-------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 12 Azioni correttive/preventive

MANUALE DELLE PROCEDURE

DOCUMENTAZIONE		ARCHIVIAZIONE	
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО
Modulo 12.1 - Rapporto di inosservanza	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 12.2 - Richiesta di azione correttiva o preventiva	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato



Procedura Gestionale PGA 12 Azioni correttive/preventive

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 12.1 GENERALITÀ

Finalità: Definizione dell'ambito di applicazione

Attività	Responsabilità
Questa procedura descrive le modalità per:	
- l'identificazione, l'esame ed il trattamento delle inosservanze	
riscontrate nelle attività della Centrale con influenza sull'ambiente;	
- l'individuazione e l'attuazione delle azioni correttive o preventive, in	
conseguenza di inosservanze, al fine di eliminarne le cause.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4



Procedura Gestionale PGA 12 | MANUALE DELLE Azioni correttive/preventive

PROCEDURE

FASE: 12.2 IDENTIFICAZIONE E TRATTAMENTO DELLE INOSSERVANZE

Finalità: Attività inerenti la valutazione delle inosservanze

Attività	Responsabilità	
Un'inosservanza può essere costituita da:		
- uno standard non rispettato (includendo	gli standard di legge e quel	li
che derivano dalla politica ambientale)		
- un obiettivo/traguardo / programma non o	completato	
- una procedura/documento di sistema	non implementato o no	on l
applicato correttamente.		
È compito del personale della centrale, a qua	alsiasi livello di responsabilit	à, Tutto il personale
evidenziare eventuali inosservanze relativ	ve al Sistema di Gestion	
Ambientale.		
Nei casi in cui l'inosservanza rilevata sia	a tale da poter essere risol	ta
immediatamente, viene dato corso al provvec	el	
Coordinatore di Manutenzione (CM), sentit	to il parere del Capo Sezior	cs/cm/rd
(CS) e del Rappresentante della Direzione (ta	
registrazione su un rapporto di inosservanza		
- la natura dell'inosservanza e le possibili d		
- il provvedimento adottato per la risoluzio		
- la verifica della messa in atto del provvec		
Il Capo Sezione (CS) verifica quanto sopra	, firma nell'apposito spazio	il
rapporto di inosservanza e lo trasmette al Rap	ppresentante della Direzione.	
Nel caso in cui l'inosservanza non possa essere immediatamente risolta,		cs/RD
ma debba essere oggetto di ulteriore analisi,	ri	
di Manutenzione (CM), sentito il parere del (0	
e del Rappresentante della Direzione (RD) t		
minimizzare l'eventuale effetto ambientale.		CS/CM/RD
In questo caso possono essere necessarie, ol	vi	
contingenti, azioni correttive e/o preventivo	co o	
Indice di revisione: 4	pag. 5 di 15	



Procedura Gestionale PGA 12 Azioni correttive/preventive

MANUALE DELLE PROCEDURE

ne	lle fasi seguenti.										
Il	Rappresentante	della	Direzione	informa	il	Direttore	UB	di	tale		
ine	osservanza e vien	e attua	to quanto pr	revisto nel	lla f	Fase 12.3.					

Documenti prodotti	Archiviazione	
Modulo 12.1 – Rapporto di inosservanza	Archivio Ambientale	

Indice di revisione: 4



Procedura Gestionale PGA 12 Azioni correttive/preventive

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 12.3 IDENTIFICAZIONE DELLE AZIONI CORRETTIVE E PREVENTIVE

Finalità: Attività inerenti l'identificazione delle azioni correttive/preventive

Attività	Responsabilità
Il Rappresentante della Direzione (RD) riesamina periodicamente o, comunque, quando necessario (documentando in un rapporto scritto le	RD
risultanze), la documentazione relativa alle inosservanze.	
Questi riesami possono mettere in evidenza problemi ricorrenti o	
potenziali che richiedono adeguate azioni correttive o preventive.	
Similmente, la necessità di messa in atto di azioni correttive e preventive	
può derivare dai risultati degli audit interni e dal Riesame della Direzione.	
In tutti i casi i problemi emersi sono analizzati e discussi dal	
Rappresentante della Direzione (RD) con il Direttore UB ed i Capi Sezione	RD/UB/CS
(CS) interessati.	
L'analisi deve portare alla individuazione delle cause reali o potenziali	
delle inosservanze e consentire la scelta di adeguate azioni correttive o	
preventive.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4	Data: 31/03//2008	pag. 7 di 15
------------------------	-------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 12 Azioni correttive/preventive

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 12.4 AVVIO DELL'AZIONE CORRETTIVA O PREVENTIVA E AZIONI SUCCESSIVE DI VERIFICA

Finalità: Modalità di applicazione dell'azione correttiva/preventiva

Attività	Responsabilità
Richiesta di azione correttiva o preventiva	
In caso di non conformità, è compito del Rappresentante della Direzione (RD) o, nel caso di audit, del Responsabile dell'audit, preparare una "Richiesta di Azione Correttiva o Preventiva" compilando la prima parte	RD/RAU
della scheda di cui al Modulo 12.2. Tale richiesta viene discussa tra chi l'ha emessa, il Rappresentante della Direzione (RD), il Capo Sezione responsabile dell'area in cui l'inosservanza è stata rilevata e il Direttore UB che la sottoscrive per	UB/RD/CS
l'approvazione. Individuazione dell'azione correttiva É responsabilità del Direttore UB con il concorso del Rappresentante della Direzione (RD) e dei Capi Sezione (CS) coinvolti, individuare l'azione correttiva più idonea e stabilire tempi e modalità di attuazione. Viene quindi compilata la seconda parte del Modulo 12.2 formalizzando le	UB/CS/RD
azioni correttive individuate. Il Direttore UB approva ed i Capi Sezione (CS) coinvolti sottoscrivono. É compito dei Capi Sezione (CS) interessati, mettere in atto l'azione correttiva o preventiva richiesta entro i termini concordati. Il Direttore UB, tramite il Rappresentante della Direzione (RD), segue lo sviluppo dell'azione correttiva o preventiva durante la messa in atto della	CS
stessa sino alla sua completa e soddisfacente conclusione, dopo aver verificato che l'inosservanza, che ha generato l'azione, è stata eliminata. A evidenza del completamento dell'azione correttiva o preventiva, la richiesta relativa viene debitamente annotata, firmata, datata ed archiviata	UB/RD

Indice di revisione: 4	Data: 31/03//2008	pag. 8 di 15
------------------------	-------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 12 Azioni correttive/preventive

MANUALE DELLE PROCEDURE

dal Rappresentante della Direzione(RD).

Le richieste di azione correttiva o preventiva sulle attività del Rappresentante della Direzione (RD), scaturite dagli audit interni, sono avviate e gestite dal Responsabile dell'audit (RAU) con le modalità sopra descritte, affidandone l'archiviazione al Rappresentante della Direzione.

Il Rappresentante della Direzione (RD) invece cura emissione e gestione delle richieste di azione correttiva o preventiva, derivanti dal Riesame della Direzione sul Sistema di Gestione Ambientale.

E' infine responsabilità del Rappresentante della Direzione (RD) registrare qualsiasi cambiamento nelle procedure e nella documentazione di sistema, intervenute a seguito di azioni correttive, attivando, dove necessario, il processo per l'aggiornamento dei documenti.

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 12.2 - Richiesta di azione correttiva o	Archivio Ambientale
preventiva	

Indice di revisione: 4



Procedura Gestionale PGA 12 Azioni correttive/preventive

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 12.5
REGISTRAZIONI

Finalità: Modalità di registrazione della documentazione

Attività	Responsabilità
I moduli di registrazione delle inosservanze e quelli relativi alle azioni	
correttive e preventive, dopo la loro chiusura, e comunque, tutta la	
documentazione relativa, sono archiviati in originale dal Rappresentante	
della Direzione (RD) presso l'Archivio Ambientale.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 12.1 – Rapporto di inosservanza	Archivio Ambientale
Modulo 12.2 – Richiesta di azione correttiva o preventiva	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 4 Data: 31/03//2008 pag. 10 di 15
--



Procedura Gestionale PGA 12 Azioni correttive/preventive

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 12.6 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 12 | MANUALE DELLE Azioni correttive/preventive

PROCEDURE

ELENCO PROCEDURE OPERATIVE E ISTRUZIONI TECNICHE CITATE NELLA PROCEDURA

Sigla	Titolo	Rev. e data



RAPPORTO DI INOSSERVANZA MODULO 12.1

Allegat	o 1 PGA 12
N.:	
DATA:	

SEZIONE:	
SEZIONE: LOCALIZZAZIONE:	
ATTIVITÀ:	
IMPIANTO:	
INOSSERVANZA RISCONTRATA:	
OPERATORE CHE HA RILEVAT	O L'INOSSERVANZA:
PROVVEDIMENTO PER LA RISOLUZIONE DELLA	INOSSERVANZA:
	CAPO SEZIONE:
VERIFICA MESSA IN ATTO PROVVEDIMENTO:	
	CAPO SEZIONE:

Modulo da consegnare a:

Rappresentante della Direzione (RD)

Indice di revisione: 4 Data: 31/03//2008 pag. 13 di 15



Centrale di Montalto di Castro

RICHIESTA DI AZIONE CORRETTIVA O PREVENTIVA MODULO 12.2

Allegat	to 2 PG	A 12
N.:		
DATA:		

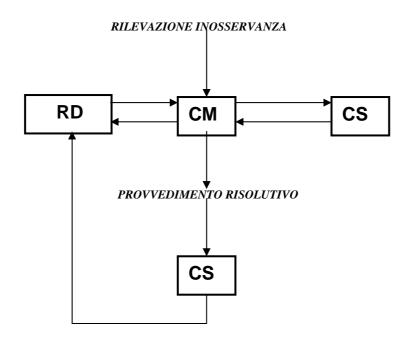
DA	
A	
COPIA A	
RICHIESTA DI AZIONE	CORRETTIVA □ PREVENTIVA□
NATURA DELL'INOSSERVANZA REALE O PO	
POSSIBILI CAUSE:	
INOSSERVANZA RILEVATA DA:	DIRETTORE UB
AZIONE CORRETTIVA O PREVENTIVA DA AI	DOTTARE:
DATA ENTRO CHI I SAZIONE DEVE ECCEDE C	YOMDI ETLATA
DATA ENTRO CUI L'AZIONE DEVE ESSERE C	OMPLETATA
DIRETTORE UB	
RESPONSABILE SEZIONE INTERESSATA _	<u> </u>
VERIFICHE AVANZAMENTO:	
TO A TO A	DD O DEGD AUDIE
DATA	RD O RESP.AUDIT
DATA	DD O DECD AUDIT
DATA	RD O RESP.AUDIT
VERIFICA COMPLETAMENTO	
DATA	RD O RESP.AUDIT
- 	

Modulo da consegnare a: Rappresentante della Direzione (RD)

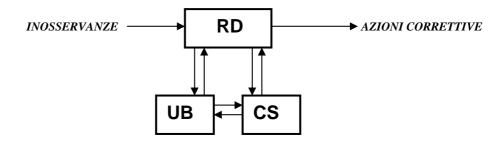
Indice di revisione: 4 Data: 31/03//2008 pag. 14 di 15



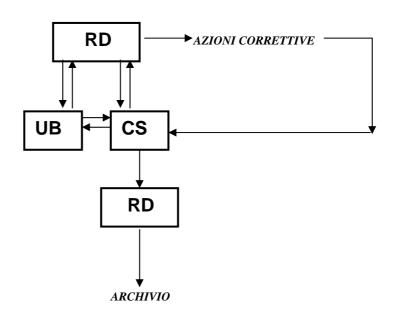
FASE 12.2







FASE 12.4



Indice di revisione: 4 Data: 31/04/2008 pag. 15 di 15



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO
	☐ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO
ASSEGNATA A:	
SOCIETA':	
DATA:	

Titolo: Controllo della documentazione

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5	20/02/2008	Sesta emissione	RD	RD	UB
4	10/04/2007	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: CONTROLLO DELLA DOCUMENTAZIONE

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.4.5;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4.5.

STRUTTURA E CONTENUTI

1	3	1	General	: 4 >
	•		(teneral	1Ta

- 13.2 Manuale ambientale
- 13.3 Politica ambientale
- 13.4 Dichiarazione ambientale
- 13.5 Procedure gestionali
- 13.6 Procedure operative
- 13.7 Istruzioni tecniche
- 13.8 Obiettivi e programmi ambientali
- 13.9 Registro delle norme ambientali
- 13.10 Registro degli adempimenti ambientali
- 13.11 Registro degli aspetti ambientali
- 13.12 Registro degli Impatti ambientali significativi
- 13.13 Piano di emergenza
- 13.14 Registro delle prove di emergenza ambientale
- 13.15 Registro degli incidenti / reclami
- 13.16 Registro della quantità e qualità dei combustibili
- 13.17 Registro delle visite ispettive
- 13.18 Archiviazione
- 13.19 Gestione dei documenti provenienti dall'esterno
- 13.20 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Modulo 13.1

Allegato 2: Modulo 13.2

Allegato 3: Modulo 13.3

Allegato 4: Modulo 13.4

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 2 di 41
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

Allegato 5: Modulo 13.5
Allegato 6: Modulo 13.6
Allegato 7: Modulo 13.7
Allegato 8: Modulo 13.8
Allegato 9: Modulo 13.9
Allegato 10: Schema di flusso



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

Scopo

Definire le modalità di controllo della documentazione del Sistema di Gestione Ambientale (SGA): redazione, emissione, verifica, approvazione, distribuzione, mantenimento della documentazione e trattamento dei documenti obsoleti.

Campo di applicazione

Tutta la documentazione del Sistema di Gestione Ambientale, includendo fra gli altri documenti il manuale ambientale, le procedure gestionali e le istruzioni operative.

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD),



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

DOCUMENTAZIONE		ARCHIVIAZIONE	
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО
Modulo 13.1 – Elenco distribuzione Manuale di Gestione	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 13.2 – Lista di distribuzione della raccolta delle procedure gestionali	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 13.3 – Copertina procedura gestionale	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 13.4 – Copertina procedura operativa	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 13.5 – Elenco procedure operative	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 13.6 – Lista di distribuzione procedure operative	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 13.7 – Copertina istruzione tecnica	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 13.8 – Elenco istruzioni tecniche	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 13.9 – Lista di distribuzione istruzioni tecniche	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 5 di 41
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.1

GENERALITÀ

Finalità: Definizione del campo di applicazione

Attività	Responsabilità
La conduzione, delle attività di Centrale che possono influire	
sull'ambiente, è governata dalla seguente documentazione:	
a) il Manuale Ambientale;	
b) la Politica Ambientale del sito;	
c) la Dichiarazione Ambientale;	
d) le Procedure gestionali;	
e) le Procedure operative;	
f) le Istruzioni tecniche;	
g) gli Obiettivi ed il Programma Ambientale;	
h) il Registro delle Norme Ambientali;	
i) il Registro degli Adempimenti Ambientali;	
j) il Registro degli Aspetti Ambientali;	
k) il Registro degli Impatti Ambientali Significativi;	
l) Piano di emergenza	
m) il Registro delle Prove di Emergenza Ambientale	
n) Il Registro degli incidenti / reclami	
o) Il Registro della qualità e quantità combustibili	
p) Il Registro delle visite ispettive	
La gestione controllata dei documenti menzionati si riferisce alle modalità	
della loro elaborazione, controllo, approvazione, revisione, distribuzione	
ed archiviazione ed include la definizione delle rispettive responsabilità.	



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

Documenti prodotti	Archiviazione



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.2 MANUALE AMBIENTALE

Finalità: Delineare la struttura del manuale

Attività	Responsabilità
Elaborazione, controllo e approvazione	
É compito del Rappresentante della Direzione (RD), coadiuvato dai Capi	RD/CS
Sezione (CS), elaborare il Manuale Ambientale, con la possibilità di	KD/C3
avvalersi di consulenti esterni. Il Manuale Ambientale è approvato dal	
Direttore dell'Unità di Business (UB).	UB
Revisione del Manuale	
Il Manuale Ambientale viene revisionato, a cura del Rappresentante della	
Direzione (RD), coadiuvato dai Capi Sezione (CS), qualora si verifichino	
cambiamenti nella normativa di riferimento, nella struttura organizzativa	
aziendale, nei processi della Centrale e ogni qual volta se ne ravvisi la	RD/CS
necessità.	
Comunque almeno una volta all'anno, essi riesaminano il contenuto del	
Manuale per verificarne l'adeguatezza, l'attualità, la funzionalità e, se	
necessario, provvedono a proporne revisioni, che sono controllate e	
approvate dal Direttore dell'Unità di Business (UB).	
Le revisioni comportano sempre la riedizione dell'intera sezione	UB
interessata. Ciò sarà evidenziato nel foglio "ELENCO REVISIONI",	
incorporato all'inizio del Manuale, e nella prima pagina di ogni sezione,	
dove saranno apposte le diverse firme di approvazione.	
<u>Distribuzione del Manuale</u>	
Il Manuale Ambientale è un documento di proprietà della società ENEL	
Produzione S.p.A. e viene distribuito, a cura del Rappresentante della	
Direzione, al personale elencato nella "Lista di distribuzione delle copie	RD
controllate". E' compito di detto personale mettere a disposizione per la	
consultazione dei collaboratori la propria copia del Manuale.	

	Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 8 di 41	
--	------------------------	------------------	--------------	--



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

Il Rappresentante della Direzione (RD) conserva l'originale presso	
l'Archivio Ambientale. Le copie sono tutte numerate, sono tutte	RD
contrassegnate con la dicitura "copia soggetta ad aggiornamento" e	
vengono consegnate "a mano" ai destinatari. I destinatari firmano per	
ricevuta la lista di distribuzione del Manuale. Con le stesse modalità sono	
distribuite le Sezioni revisionate. In particolare l'incaricato alla	
distribuzione delle revisioni ha il compito di ritirare e distruggere le copie	
obsolete.	
Il Manuale può essere distribuito, a richiesta, anche a persone o a Enti non	
appartenenti alla Centrale. In questi casi la distribuzione è soggetta al	
benestare della Direzione dell'Unità di Business (UB) e effettuata dal	
Rappresentante della Direzione (RD) mediante lettera di trasmissione. Le	
copie del Manuale distribuite all'esterno della Centrale sono tutte numerate	
ed il Rappresentante della Direzione (RD) ha il compito di tenerne una	
lista aggiornata (Modulo 13.1).	UB/RD
Ogni copia del Manuale è contrassegnata con la dicitura:	
"copia soggetta ad aggiornamento"	
oppure	RD
"copia non soggetta ad aggiornamento"	
Nel primo caso la Direzione dell'Unità di Business (UB) si impegna ad	
inviare per aggiornamento copia delle Sezioni revisionate che verranno	
man mano emesse. La distribuzione degli aggiornamenti verrà effettuata	
per mezzo di lettera di trasmissione dal Rappresentante della Direzione	
(RD). Nel secondo caso la Direzione dell'Unità di Business (UB) non	UB
invierà detti aggiornamenti.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 13.1 – Elenco distribuzione Manuale	Archivio ambientale
Ambientale	

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 9 di 41



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.3 POLITICA AMBIENTALE

Finalità: Caratteristiche della Politica ambientale

Attività	Responsabilità
La Politica ambientale si divide in due sezioni:	
- politica ambientale del Gruppo ENEL S.p.A.;	
- politica ambientale dell'organizzazione;	
ed è articolata secondo Principi, Obiettivi e Azioni.	
Essa è enunciata nella Sezione 2 del Manuale Ambientale.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Politica ambientale (Sez. 2 Manuale Ambientale)	Archivio ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 10 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.4 DICHIARAZIONE AMBIENTALE

Finalità: Caratteristiche della Dichiarazione ambientale

Attività	Responsabilità
La Dichiarazione ambientale è un documento redatto in versione completa	
su base almeno triennale e include, in particolare, i seguenti elementi:	
- una descrizione delle attività della Centrale;	
- una valutazione dei problemi ambientali rilevanti connessi con tali	
attività;	
- un compendio di dati sulle prestazioni ambientali, in particolare in	
riferimento agli effetti ambientali importanti;	
- altri fattori relativi all'efficienza ambientale;	
- una presentazione della politica, del programma e del sistema di	
gestione dell'ambiente applicati alla Centrale;	
- la scadenza per la presentazione della Dichiarazione successiva.	
Negli anni intermedi invece, viene realizzata una Dichiarazione ambientale semplificata.	
scripinicata.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Dichiarazione Ambientale	Archivio ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 11 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.5 PROCEDURE GESTIONALI

Finalità: Contenuto delle procedure gestionali

Attività	Responsabilità
Elaborazione, e approvazione	
Le procedure gestionali precisano le condizioni, le responsabilità e le	
modalità di effettuazione delle attività di carattere generale aventi attinenza	
con il Sistema di Gestione Ambientale.	
Le Procedure gestionali vengono normalmente emesse ad integrazione di	
quanto già menzionato nel Manuale Ambientale, ove esse sono richiamate.	
Esse vengono elaborate dal Rappresentante della Direzione (RD) e approvate dal Direttore dell'Unità di Business (UB).	UB/RD
Il Rappresentante della Direzione (RD) provvede quindi a distribuire le	
Procedure gestionali, tenendo aggiornata una lista di distribuzione	RD
(Modulo 13.2), controfirmata dai riceventi le raccolte.	
Revisione delle procedure gestionali	
Il Rappresentante della Direzione (RD) raccoglie le proposte di modifica	RD
delle Procedure gestionali e comunque, almeno una volta all'anno, ne	
riesamina il contenuto per verificarne l'adeguatezza, l'attualità, la	
funzionalità. Se necessario, provvede alle revisioni, che saranno approvate	
dal Direttore dell'Unità di Business (UB).	LID
L'elaborazione, controllo, approvazione e distribuzione delle procedure	UB
revisionate avviene con le stesse modalità del documento originario. In	
particolare l'incaricato alla distribuzione delle revisioni ha il compito di	
ritirare e distruggere le copie obsolete.	
Indice di revisione, data, descrizione delle modifiche e firme di controllo	
ed approvazione sono indicati sul frontespizio di ogni procedura (Modulo	
13.3) e sull'elenco revisioni della raccolta.	
E' compito del Rappresentante della Direzione (RD) verificare	RD



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

saltuariamente e comunque sempre in concomitanza con gli audit interni,
che le Procedure gestionali aggiornate (ultima revisione) siano in possesso
dei soggetti indicati nella lista di distribuzione e che non circolino
documenti obsoleti.

L'originale di tutte le procedure gestionali è archiviato presso l'Archivio
Ambientale.

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 13.2 - Lista di distribuzione della raccolta delle procedure gestionali	Archivio ambientale
Modulo 13.3 – Copertina procedure	Archivio ambientale

Indice di revisione: 5 Data: 20/02/2



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.6 PROCEDURE OPERATIVE

Finalità: Contenuto delle procedure operative

Attività	Responsabilità
Le procedure operative precisano le modalità di effettuazione di particolari	
attività, senza per questo essere assimilabili alle istruzioni tecniche,	
documenti che restano a livelli inferiori di dettaglio.	
L'elaborazione (ed eventuale successiva revisione) dell'istruzione	CS
operativa è affidata ai Capi Sezione (CS) responsabili dell'attività oggetto	
dell'istruzione operativa (Modulo 13.4).	
La distribuzione ed archiviazione (Moduli 13.5 e 13.6) è responsabilità del	CS
Capo Sezione (CS), inclusa la verifica della disponibilità delle istruzioni	
operative aggiornate sul luogo di lavoro.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 13.4 - Copertina Procedura Operativa	Archivio ambientale
Modulo 13.5 – Elenco Procedure Operative	Archivio ambientale
Modulo 13.6 – Lista di distribuzione Procedure Operative	Archivio ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 14 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.7 ISTRUZIONI TECNICHE

Finalità: Contenuto delle istruzioni tecniche

Attività	Responsabilità
Le istruzioni tecniche precisano le modalità tecniche di effettuazione di	
particolari attività.	
L'elaborazione (ed eventuale successiva revisione) dell'istruzione tecnica	~~
è affidata ai Capi Sezione (CS) responsabili dell'attività oggetto	CS
dell'istruzione tecnica (Modulo 13.7).	
La distribuzione ed archiviazione (Moduli 13.8 e 13.9) è responsabilità del	a a
Capo Sezione (CS), inclusa la verifica della disponibilità delle istruzioni	CS
tecniche aggiornate sul luogo di lavoro.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 13.7 - Copertina Istruzione	Archivio ambientale
Modulo 13.8 – Elenco Istruzioni Tecniche	Archivio ambientale
Modulo 13.9 – Lista di distribuzione Istruzioni Tecniche	Archivio ambientale

Indice di revisione: 5 Data: 20/02/2008 pag. 15 di 41



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.8 OBIETTIVI E PROGRAMMI AMBIENTALI

Finalità: Contenuto di obiettivi e programmi ambientali

Attività	Responsabilità
La predisposizione degli obiettivi e programmi ambientali, il loro	
aggiornamento ed archiviazione sono effettuati secondo quanto previsto	
dalla procedura gestionale PGA 05 - "Definizione degli obiettivi	
ambientali e predisposizione del programma ambientale".	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 16 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.9 REGISTRO DELLE NORME AMBIENTALI

Finalità: Gestione del Registro delle Norme Ambientali

Responsabilità
RD
UB
RD

Documenti prodotti	Archiviazione	
Registro delle Norme Ambientali	Archivio Ambientale	

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 17 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.10 REGISTRO DEGLI ADEMPIMENTI AMBIENTALI

Finalità: Gestione del Registro degli Adempimenti Ambientali

Attività	Responsabilità
Il Registro è gestito come definito nella procedura gestionale PGA 07 -	
"Identificazione e registrazione delle disposizioni legislative,	
regolamentari, autorizzative e interne" e raccoglie tutte le autorizzazioni	
ed i regolamenti specifici per la Centrale o per il Gruppo ENEL.	
Esso viene redatto dal Rappresentante della Direzione (RD), che ne cura	RD
gli aggiornamenti. Il Registro è approvato dal Direttore dell'Unita di	LID
Business (UB).	UB
Il Registro viene archiviato a cura del Rappresentante della Direzione (RD) nell'Archivio Ambientale.	RD

Documenti prodotti	Archiviazione
Registro degli Adempimenti Ambientali	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 5 Data: 20/02/2008



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.11 REGISTRO DEGLI ASPETTI AMBIENTALI

Finalità: Gestione del Registro degli Aspetti Ambientali

Attività	Responsabilità
Il registro degli Aspetti Ambientali è gestito come definito nella procedura gestionale PGA 06 - "Identificazione, valutazione e registrazione degli aspetti e degli impatti ambientali".	
Esso viene redatto dal Rappresentante della Direzione (RD), che ne cura gli aggiornamenti Il Registro è approvato dal Direttore dell'Unita di Business (UB).	RD UB
Il Registro viene archiviato a cura del Rappresentante della Direzione (RD) nell'Archivio Ambientale.	RD

Documenti prodotti	Archiviazione	
Registro degli Aspetti Ambientali	Archivio Ambientale	

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 19 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.12 REGISTRO DEGLI IMPATTI AMBIENTALI SIGNIFICATIVI

Finalità: Gestione del Registro degli Impatti Ambientali Importanti

Attività	Responsabilità
Il registro degli Impatti Ambientali Significativi, è gestito come definito	
nella procedura gestionale PGA 06 - "Identificazione, valutazione e	
registrazione degli aspetti e degli impatti ambientali". Esso viene redatto dal Rappresentante della Direzione (RD), che ne cura	RD
gli aggiornamenti Il Registro è approvato dalla Direzione dell'Unita di Business (UB).	UB
Il Registro viene archiviato a cura del Rappresentante della Direzione (RD) nell'Archivio Ambientale.	RD

Documenti prodotti	Archiviazione
Registro degli Impatti Ambientali Significativi	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 20 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.13 PIANO DI EMERGENZA

Finalità: Definizione del Piano di Emergenza

Attività	Responsabilità
Il Piano di emergenza, è gestito come definito nella procedura gestionale	
PGA 16 - "Gestione delle emergenze ambientali".	
Esso viene redatto ed aggiornato dal Rappresentante della Direzione (RD)	RD/CS
con la collaborazione dei Capi Sezione (CS).	
Il Piano di emergenza viene approvato dalla Direzione dell'Unità di	
Business (UB).	UB
Il Rappresentante della Direzione (RD) ne assicura la distribuzione (a	
quanti ricoprono responsabilità nelle operazioni di risposta alle emergenze)	RD
e l'archiviazione in Archivio ambientale.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Piano di Emergenza	Archivio S.S.L.

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 21 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.14 REGISTRO DELLE PROVE DI EMERGENZA AMBIENTALE

Finalità: Gestione del Registro delle prove di emergenza ambientale

Attività	Responsabilità
Il registro delle prove di emergenza ambientale è gestito come definito nella procedura gestionale PGA 16 - "Gestione delle emergenze ambientali".	
Esso viene redatto dal Rappresentante della Direzione (RD), che ne cura gli aggiornamenti. Il Registro è approvato dalla Direzione dell'Unita di Business (UB).	RD UB
Il Registro viene archiviato a cura del Rappresentante della Direzione (RD) nell'Archivio Ambientale.	RD

Documenti prodotti	Archiviazione
Registro delle prove di emergenza ambientale	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 22 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.15 REGISTRO DEGLI INCIDENTI / RECLAMI

Finalità: Gestione del Registro degli incidenti / reclami

Attività	Responsabilità
Il registro degli incidenti / reclami è gestito come definito nella procedura	
gestionale PGA 16 - "Gestione delle emergenze ambientali".	
Esso viene redatto dal Rappresentante della Direzione (RD), che ne cura	
gli aggiornamenti. Il Registro è approvato dalla Direzione dell'Unita di	RD
Business (UB).	UB
Il Registro viene archiviato a cura del Rappresentante della Direzione (RD) nell'Archivio Ambientale.	RD

Documenti prodotti	Archiviazione
Registro degli incidenti / reclami	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 23 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.16 REGISTRO DELLA QUANTITA' E QUALITA' COMBUSTIBILI

Finalità: Gestione del Registro della quantità e qualità combustibili

Attività	Responsabilità
Il registro della quantità e qualità combustibili è gestito come definito nella	
procedura gestionale PGA 18 - "Rapporto Ambientale annuale".	
Esso viene redatto dal Rappresentante della Direzione (RD), che ne cura	
gli aggiornamenti. Il Registro è approvato dalla Direzione dell'Unita di	RD
Business (UB).	UB
Il Registro viene archiviato a cura del Rappresentante della Direzione	
(RD) nell'Archivio Ambientale.	RD

Documenti prodotti	Archiviazione
Registro della quantità e qualità combustibili	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 24 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.17 REGISTRO DELLE VISITE ISPETTIVE

Finalità: Gestione del Registro delle visite ispettive

Attività	Responsabilità
Il registro delle visite ispettive è istituito dalla Direzione UBT-Montalto di Castro e gestito in conformità alla Disposizione N. 02/2007 in attuazione	UB
delle indicazioni riportate nel Report CSR elaborato da GEM – Autorizzazioni e Ambiente, a corredo del Report Ambientale.	
Il Registro è redatto dal Rappresentante della Direzione (RD), che ne cura	RD
gli aggiornamenti. Il Registro è approvato dalla Direzione dell'Unita di Business (UB).	UB
Il Registro viene archiviato a cura del Rappresentante della Direzione (RD) nell'Archivio Ambientale.	RD

Documenti prodotti	Archiviazione
Registro delle visite ispettive	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 25 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.18
ARCHIVIAZIONE

Finalità: Archiviazione della documentazione indicata nelle fasi precedenti

Attività	Responsabilità
Tutta la documentazione sopra elencata è raccolta in appropriati	
raccoglitori e archiviata nell'edizione aggiornata presso l'Archivio	
ambientale.	
Documenti superati, conservati per riferimento, sono archiviati, debitamente identificati come "obsoleti", per un periodo di almeno 2 anni, eccetto periodi più lunghi in ottemperanza a specifiche disposizioni legislative. Trascorso tale termine devono essere distrutti.	

Documenti prodotti	Archiviazione

|--|



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.19

Finalità: Gestione della documentazione proveniente dall'esterno

Attività	Responsabilità
Tutti i documenti in ingresso sono protocollati dalla segreteria; UB	UB
individua i responsabili di primo livello a cui indirizzare il documento; i	
destinatari sono indicati in un apposito timbro che viene apposto sulla	
copertine del documento.	
La Centrale riceve normalmente anche documenti provenienti dall'esterno	
e rilevanti ai fini del Sistema di Gestione Ambientale come ad esempio	
autorizzazioni, prescrizioni, ecc. provenienti dalla Pubblica	
Amministrazione o da altri soggetti.	
Tutti i documenti attinenti l'ambiente e rilevanti per l'attuazione del SGA	
sono inviati da UB a RD (EAS) il quale deve identificare la Funzione/i	
della Centrale cui spetta la responsabilità eventuale di tradurre in nuovi	
requisiti del SGA o in modifiche alle procedure o ai documenti del SGA il	UB/RD
contenuto dei documenti ricevuti.	
RD effettua una comunicazione e l'invio del documento alle funzioni di	
cui sopra, indicando espressamente l'incarico e le azioni per tradurre in	
nuovi requisiti del SGA o in modifiche ai documenti del SGA il contenuto	RD/CS
dei documenti ricevuti.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 5 Data: 20/02/2008 pag. 27 di 41



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 13.20 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Revisione n° Descrizione della revisione	
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Inserimento Registro Combustibili e Registro Visite Ispettive	10/04/2007
5	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	20/02/2008



Procedura Gestionale PGA 13 | MANUALE DELLE **Controllo documentazione**

PROCEDURE

ELENCO PROCEDURE OPERATIVE E ISTRUZIONI TECNICHE CITATE NELLA PROCEDURA

Sigla	Titolo	Rev. e data



Procedura Gestionale PGA 13 Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

MODULO 13.1: ELENCO DISTRIBUZIONE MANUALE AMBIENTALE

COPIA N.	NOME POSSESSORE	SOCIETÀ	DATA CONSEGNA REVISIONI E FIRMA			IA		
			0	1	2	3	4	5
1	FAVILLA MARCO Direttore	ENEL UBT MC						
2	ANGELONI ALBERTO Capo EAS-RD	ENEL UBT MC						
3	ARCECI ANGELO CSez.E	ENEL UBT MC						
4	BERTONCINI ANTONGIULIO CSez.M	ENEL UBT MC						
5	GASPARRI CARLO CMMC	ENEL UBT MC						
6	DOSSI RENZO CME	ENEL UBT MC						
7	CECCARELLI ROBERTO CMR	ENEL UBT MC						
8	BARTOLACCINI ANTONELLO PP	ENEL UBT MC						
9	FAVA NAZZARENO PRCC	ENEL UBT MC						
10	C.E.T.	ENEL UBT MC						
11	COCOZZA FRANCESCO PEDE	ENEL UBT MC						
12	C Controller e Servizi	ENEL UBT MC						
13	AA-ASSL	ENEL UBT MC						

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 30 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13

Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

MODULO 2: LISTA DI DISTRIBUZIONE DELLA RACCOLTA DELLE PROCEDURE GESTIONALI

COPIA N.	NOME POSSESSORE	SOCIETÀ	D	ATA CON	NSEGNA I	REVISIO	NI E FIRM	ΙA
1	FAVILLA MARCO Direttore	ENEL UBT MC	0	1	2	3	4	5
2	ANGELONI ALBERTO Capo EAS-RD	ENEL UBT MC						
3	ARCECI ANGELO CSez.E	ENEL UBT MC						
4	BERTONCINI ANTONGIULIO CSez.M	ENEL UBT MC						
5	GASPARRI CARLO CMMC	ENEL UBT MC						
6	DOSSI RENZO CME	ENEL UBT MC						
7	CECCARELLI ROBERTO CMR	ENEL UBT MC						
8	BARTOLACCINI ANTONELLO PP	ENEL UBT MC						
9	FAVA NAZZARENO PRCC	ENEL UBT MC						
10	C.E.T.	ENEL UBT MC						
11	COCOZZA FRANCESCO PEDE	ENEL UBT MC						
12	C Controller e Servizi	ENEL UBT MC						
13	AA-ASSL	ENEL UBT MC						

Pag. 31 di 41		Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 31 di 41
---------------	--	------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13

Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE



COPIA N°

ASSEGNATA A: _____

Centrale Alessandro Volta

Pro)(C	e	Ċ	ł	u	l	ľ	a	l	(3	•	25	S	t	į	0	r	ı	a	l	e	,	1	•	(Ĵ	ŀ	١	2	K

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

☐ SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO

☐ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO

MODULO 13.3: Copertina Procedura Gestionale Ambientale

SOCIETA	\alpha':		
DATA:			
7D*4 1			
1 ttolo:	Elenco delle copie distrib	uite d'ufficio.	• • • • • • • • •
Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

Seconda emissione RD RD UB

Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.
0		Prima emissione	RD	RD	UB
1		Seconda emissione	KD	KD	UB

Indice di revisione: 5 Data: 20/02/2008 pag. 32 di 41



Procedura Gestionale PGA 13

Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

COPIA N°

ASSEGNATA A: __

aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

Centrale Alessandro Volta

Pro)(C	e	C	ŀ	u	l	r	a	l	(3	•	9	S 1	ti	į	0	ľ	1	a	l	e	•	1	•	(J	ŀ	1	X	

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

☐ SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO

☐ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO

MODULO 13.4: Copertina Procedura Operativa Ambientale

SOCIETA	···		
DATA:			
Titolo:	Elenco delle copie distrib	ouite d'ufficio.	
Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

 1
 Seconda emissione
 RD
 RD
 UB

 0
 Prima emissione
 RD
 RD
 UB

 Rev. N.
 Data
 DESCRIZIONE
 Red.
 Contr.
 Appr.

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 33 di 41
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13

Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

MODULO 13.5: Elenco delle Procedure Operative

Rif.	TITOLO	DATE REVISIONI									
		0	1	2	3	4	5				

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 34 di 41
		1 0



Procedura Gestionale PGA 13

Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

MODULO 13.6: Lista di distribuzione della raccolta delle Procedure Operative

COPIA N.	NOME POSSESSORE	SOCIETÀ	TÀ DATA CONSEGNA REVISIONI E FIRMA									
			0	1	2	3	4	5				

	Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 35 di 41
--	------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 13

Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE



Centrale Alessandro Volta

Istruzione	tecnica	ITA	X

MANUALE DELLE PROCEDURE

MODULO 13.7: Copertina Istruzione Tecnica Ambientale

COPIA N	² □ SOGGETTA AD AGGIOR	NAMENTO	
	\square NON SOGGETTA AD AG	GIORNAMENTO	
ASSEGNA	ATA A:		
SOCIETA	·:		
DATA:			
Titala:			
Tuoio.	Elenco delle copie distrib		•••••
Numero	Destinatari	Numero	Destinatari
copia	2 commun	copia	Dosmani
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e Servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

1		Seconda emissione	RD	RD	UB
0		Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.

Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 36 di 41



Procedura Gestionale PGA 13

Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

MODULO 13.8: Elenco Istruzioni Tecniche

N. Rif.	TITOLO	DATE REVISIONI					
		0	1	2	3	4	5

Indice di revisione: 5 Data: 20/02/2008 pag. 37 di 41			pag. 37 ul 41
---	--	--	---------------



Procedura Gestionale PGA 13

Controllo documentazione

MANUALE DELLE PROCEDURE

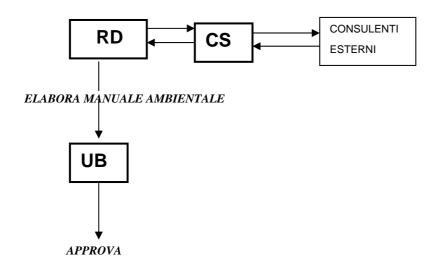
MODULO 13.9: Lista di distribuzione Istruzioni Tecniche

TITOLO ISTRUZIONE:							
NOME POSSESSORE	SEZIONE	DATA CONSEGNA REVISIONI E FIRMA			IA		
		0	1	2	3	4	5

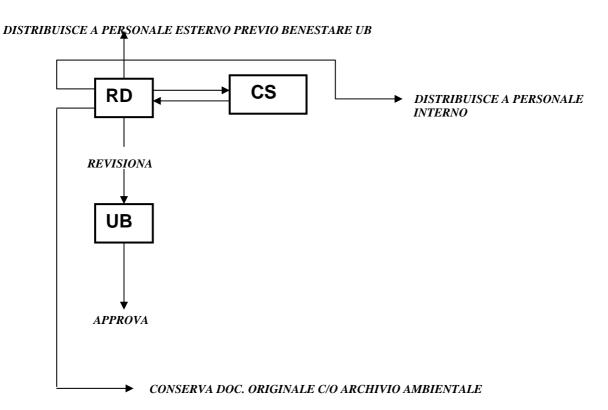
Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 38 di 41

Controllo documentazione

FASE 13.2 ELABORAZIONE



REVISIONE E DISTRIBUZIONE

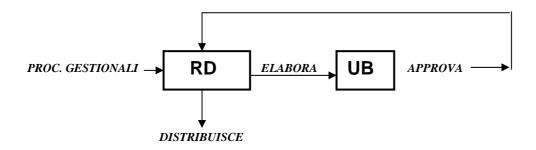


Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 39 di 41
------------------------	------------------	---------------

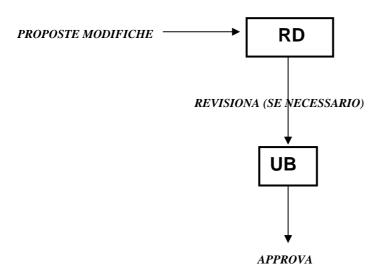
Controllo documentazione

FASE 13.5

ELABORAZIONE E APPROVAZIONE



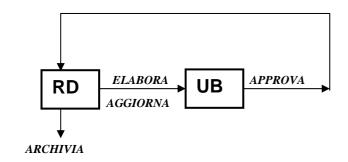
REVISIONE DELLE PROCEDURE GESTIONALI



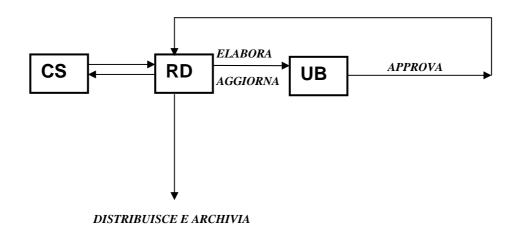
Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 40 di 41
		1 0

- 13.9 REGISTRO NORME AMBIENTALI
- 13.10 REGISTRO ADEMPIMENTI AMBIENTALI
- 13.11 REGISTRO ASPETTI AMBIENTALI
- 13.12 REGISTRO IMPATTI AMBIENTALI SIGNIFICATIVI
- 13.14 REGISTRO PROVE EMERGENZA AMBIENTALE
- 13.15 REGISTRO INCIDENTI / RECLAMI
- 13.16 REGISTRO QUANTITA' QUALITA' COMBUSTIBILI

13.17 REGISTRO VISITE ISPETTIVE



13.13 PIANO DI EMERGENZA



Indice di revisione: 5	Data: 20/02/2008	pag. 41 di 41
------------------------	------------------	---------------



Alessandro Volta

Procedura Gestionale PGA 14 Audit ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO
	□ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO
ASSEGNATA A:	
SOCIETA':	
DATA:	

Titolo: Audit ambientale

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
	ia nossana assara distribuita a sacanda della esigenza		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
5					



Procedura Gestionale PGA 14 Audit ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: AUDIT AMBIENTALI

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.5.4;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 5.4.

STRUTTURA E CONTENUTI

14.1 Generalità

14.2 Preparazione dell'audit

14.3 Esecuzione dell'audit

14.4 Qualifica del personale addetto agli audit

14.5 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Modulo 14.1

Allegato 2: Modulo 14.2

Allegato 3: Modulo 14.3

Allegato 4: Piano di audit

Allegato 5: Schema di flusso

Scopo

Definire criteri, modalità ed indirizzi relativi alla conduzione degli audit ambientali interni (nel seguito definiti "audit") ed i criteri di qualificazione del personale addetto a tali audit (revisori).

Campo di applicazione

Gli Audit condotti nella Centrale e l'attività dei revisori che operano nella Centrale Alessandro Volta.

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Responsabile dell'audit (RAU), Capi Sezione (CS).

Indice di revisione: 4 Data 31/03/2008 pag. 2 d



Procedura Gestionale PGA 14 | MANUALE DELLE Audit ambientali

PROCEDURE

DOCUMENTAZIO	ONE	ARCHIVIAZ	IONE
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО
Modulo 14.1 – Piano degli audit	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 14.2 – Lista di controllo per audit	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato
Modulo 14.3 – Rapporto di audit	Rev. 0 –	Archivio Ambientale	Indeterminato



Procedura Gestionale PGA 14 Audit ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 14.1 GENERALITÀ

Finalità: Gestione dell'audit ambientale

Attività	Responsabilità
L'audit ha la finalità di verificare:	
- l'attuazione del Sistema di Gestione Ambientale;	
- l'accertamento della conformità alla Politica e al Programma ambientale;	
- l'osservanza delle disposizioni regolamentari in materia di ambiente e l'applicazione delle relative procedure e istruzioni.	
Gli audit possono essere effettuati da revisori facenti parte dell'ENEL o	
anche da consulenti esterni che operano per conto della Centrale stessa;	
sono condotti comunque da persone indipendenti dalle attività da sottoporre a verifica.	
Il Direttore dell'Unità di Business (UB) si accerta che il gruppo di audit	UB
abbia la competenza e l'esperienza necessaria per realizzare l'audit come	OB
specificato nella norma ISO 14001 e in particolare che il RAU sia persona	
certificata.	
Il gruppo di audit è guidato da un responsabile ed il numero di revisori	
partecipanti è funzione del programma di audit e del tempo a disposizione,	
ma comunque mai inferiore a tre persone.	
É ammessa la partecipazione, in veste di osservatori, di futuri revisori in	
fase di addestramento.	
Gli audit sono effettuati sulle attività delle Sezioni, con periodicità almeno	
annuale, secondo il programma di audit approvato dal Direttore UB e la	UB/RD
cui redazione è responsabilità del Rappresentante della Direzione (RD)	
(Modulo 14.1).	
Gli audit saranno condotti utilizzando preferibilmente delle liste di	
controllo prestabilite (ad es. quelle presentate nel Modulo 14.2), le quali	
includeranno per ogni attività da verificare, i criteri e le prescrizioni	

Indice di revisione: 4 Da	ata 31/03/2008	pag. 4 di 18
---------------------------	----------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 14 Audit ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

contenute nella documentazione del sistema ambientale, applicabili all'attività oggetto di verifica.

Le liste di controllo saranno predisposte dal gruppo di Audit e comunque non sono limitative per l'azione ispettiva, nel senso che l'attività ispettiva può essere estesa quanto necessario, per approfondire determinati aspetti.

Documenti prodotti	Archiviazione
Modulo 14.1 - Piano degli audit	Archivio Ambientale
Modulo 14.2 – Lista di controllo per audit	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 4 Data 31/03/2008 pag. 5 di 18

Procedura Gestionale PGA 14 | MANUALE DELLE Audit ambientali

FASE: 14.2 PREPARAZIONE DELL'AUDIT

Finalità: Attività finalizzate all'esecuzione dell'audit

Attività	Responsabilità
La Direzione dell'Unità di Business (UB) nomina, su eventuale	UB
indicazione del Rappresentante della Direzione (RD), il Responsabile del	
gruppo di audit (RAU) che di norma è individuato nel Vicario del	
Direttore UB e gli altri revisori ambientali.	
Il Responsabile del gruppo di audit ha la responsabilità della pianificazione	RAU/RD
dell'audit, che va approvata dal Rappresentante della Direzione (RD) e	Tu Te/Tu
comunicata in anticipo alle Sezioni interessate dalla verifica.	
Il piano di audit deve indicare:	
- gli oggetti ed i tempi dell'audit;	
- le risorse da mettere a disposizione;	
- le responsabilità comprese nell'audit;	
- la composizione del gruppo di audit;	
- il programma delle riunioni;	
- la normativa di riferimento;	
- i requisiti di riservatezza;	
- il contenuto, il formato, la lista di distribuzione ed il termine per	
l'emissione del Rapporto di audit.	
Il gruppo di audit, prima della data fissata per l'audit, prende conoscenza	
delle attività della sezione o dell'area oggetto dell'audit per valutare se la	
documentazione risulta adeguata alla conduzione dell'audit stesso.	
Sempre in questa fase dovranno essere esaminate le risultanze di	
precedenti attività di audit.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4 Data 31/03/2008 pag. 6 di 18



Procedura Gestionale PGA 14 Audit ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 14.3 ESECUZIONE DELL'AUDIT

Finalità: Descrizione dell'attività di audit

Attività	Responsabilità
Raccolta delle evidenze	
L'attività di audit è incentrata sulla raccolta di evidenze oggettive.	
Le evidenze sono costituite da informazioni, documenti, constatazioni	
attinenti gli Impatti ambientali significativi oppure riguardanti	
l'applicazione di un elemento del sistema di gestione ambientale, basate su	
osservazioni che possono essere oggetto di riscontro, accertamento e	
verifica.	
Le evidenze devono essere raccolte tramite interviste, esami di documenti,	
osservazioni delle attività, investigazioni sulle correlazioni di attività	
diverse. Le informazioni ottenute tramite semplici colloqui devono essere	
verificate, acquisendo da altre fonti indipendenti (osservazioni dirette,	
documenti, misure) le stesse informazioni. Se impiegata, la lista di	
controllo ha solo valore di guida e di promemoria indicativo. L'indagine	
può essere estesa quanto necessario per approfondire determinati	
argomenti.	
Registrazione delle risultanze	
L'esito soddisfacente o insoddisfacente della verifica ispettiva viene	
registrato, unitamente alle annotazioni necessarie a descrivere	
compiutamente le singole risultanze. Quando sono impiegate delle liste di	
controllo, le risultanze possono essere apposte direttamente sulle liste di	
controllo stesse. Questi dettagli, unitamente ai commenti conclusivi,	
saranno descritti nel rapporto di audit (Modulo 14.3).	
<u>Analisi delle risultanze</u>	
Tutte le osservazioni emerse durante la verifica ispettiva devono essere	
registrate e discusse con il responsabile dell'attività sottoposta a verifica	CS

Indice di revisione: 4 Data 31/03/2008 pag. 7 di 18



Procedura Gestionale PGA 14 Audit ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

(personale intervistato). Il rapporto di audit sarà controfirmato per accettazione dal Capo Sezione (CS) sottoposto a verifica.

Quelle osservazioni che vengono rilevate come inosservanze, devono dare origine a richieste di azioni correttive con modalità conformi al contenuto della procedura gestionale PGA 12 - "Responsabilità e autorità riguardo le inosservanze e le azioni correttive/preventive".

Se si dovessero evidenziare potenziali cause di inosservanza, possono essere emesse richieste di azioni preventive con modalità conformi al contenuto della medesima procedura.

Documentazione degli audit

È compito del responsabile del gruppo di audit emettere il rapporto di audit. Tale rapporto conterrà, oltre a un'esauriente relazione sul grado di applicazione del sistema di gestione ambientale nella Sezione oggetto di verifica, la descrizione delle carenze e discrepanze riscontrate, suggerimenti sulle azioni correttive e preventive utili a risolverle o prevenirle, la lista di controllo o altra documentazione impiegata e eventuali documenti raccolti quali evidenza oggettiva.

Il rapporto di audit sarà inviato alla Direzione dell'Unità di Business (UB) e al Rappresentante della Direzione (RD).

Il Direttore UB, in collaborazione con il Rappresentante della Direzione (RD) ed i Capi Sezione (CS) interessati, formalizzerà eventuali azioni correttive, fornendo obiettivi, modalità e tempistica.

Il rapporto di audit, unitamente alle eventuali azioni correttive e preventive, sarà inviato in copia al Capo Sezione (CS) oggetto di verifica.

Il Capo Sezione oggetto di azione correttiva o preventiva provvederà tempestivamente alla messa in atto della stessa il cui progredire sarà verificato dal Rappresentante della Direzione (RD).

UB/RD/CS

CS

RD

Documenti prodotti		Archiviazione	
Modulo 14.3 – Rapporto di audit		Archivio Ambientale	
Indice di revisione: 4		Data 31/03/2008	pag. 8 di 18



Procedura Gestionale PGA 14 Audit ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 14.4 QUALIFICA DEL PERSONALE ADDETTO AGLI AUDIT

Finalità: Caratteristiche dell'auditor

Attività	Responsabilità
Istruzione ed esperienza	
Gli addetti agli audit (nel seguito definiti revisori), dovranno avere una	
cultura ed istruzione generale almeno a livello di scuola media superiore	
ed una esperienza pratica lavorativa appropriata, maturata all'ENEL o in	
altre aziende del settore, oppure in società di consulenza ambientale.	
I revisori dovrebbero avere esperienza almeno nei seguenti settori:	
- aspetti tecnici e ambientali relativi alla conduzione degli impianti della	
Centrale;	
- leggi e regolamenti relativi all'ambiente;	
- sistemi di gestione ambientale;	
- tecniche di audit ambientale.	
Inoltre il revisore dovrà aver già partecipato ad almeno due audit come	
osservatore, prima di assumere la qualifica stessa.	
Durante l'esecuzione degli audit l'esperienza nei settori sopra elencati, può	
essere posseduta individualmente dal singolo revisore, oppure	
collettivamente nell'ambito del gruppo di audit.	
Qualunque revisore così qualificato può essere chiamato ad assumere il	
ruolo di responsabile dell'audit.	
<u>Addestramento</u>	
Il revisore dovrà aver seguito un ciclo di addestramento, anche attraverso	
partecipazione a corsi di addestramento specifico condotti da esperti in	
materia, comprendente:	
- scienza e tecnologia dell'ambiente;	
- aspetti tecnici e ambientali relativi alla conduzione degli impianti;	
- leggi e regolamenti relativi all'ambiente;	

Indice di revisione: 4	Data 31/03/2008	pag. 9 di 18	
------------------------	-----------------	--------------	--



Procedura Gestionale PGA 14 Audit ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

- sistemi di gestione ambientale;
- tecniche di audit ambientale.

Caratteristiche personali

Il revisore dovrà avere adeguate caratteristiche personali che gli consentano di espletare l'attività cui è preposto, con la dovuta correttezza, obbiettività, serenità di giudizio, fermezza.

Mantenimento della competenza

Il revisore dovrà dimostrare, a giudizio del responsabile di cui al seguente punto, di mantenere la conoscenza aggiornata sulle norme relative ai sistemi di gestione ambientale ed alle metodologie relative all'esecuzione degli audit.

Assegnazione della qualifica

La Direzione dell'Unità di Business (UB), in collaborazione con il Rappresentante della Direzione (RD) ha la responsabilità di esaminare i candidati revisori (interni alla Centrale) ed assegnare loro la qualifica, qualora siano soddisfatti i requisiti richiesti.

UB/RD

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4	Data 31/03/2008	pag. 10 di 18
------------------------	-----------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 14 | MANUALE DELLE Audit ambientali

PROCEDURE

FASE: 14.5 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 14 | MANUALE DELLE Audit ambientali

PROCEDURE

ELENCO PROCEDURE OPERATIVE E ISTRUZIONI TECNICHE CITATE NELLA PROCEDURA

Sigla	Titolo	Rev. e data



PIANO DEGLI AUDIT Modulo 14.1

Allegato 1 PGA 14

SEZIONE	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	ОТТ	NOV	DIC
☐ Previsto ☐ Effettuato	□ Previsto □ Effettuato											

Modulo da consegnare a: Responsabile dell'Audit (RAU)

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 13 di 18



LISTA DI CONTROLLO PER AUDIT MODULO 14.2

Allegato 2 PGA 14

SEZIONE S	OTTOPOSTA A VERIFICA:			
RIF	ATTIVITÀ VERIFICAT	A (domanda)	ESITO	NOTE
Esito NS = non so PS = parzial S = soddisfa	mente soddisfacente			DATA
		Firma:appresentante della I	Diraziona (BD) a Bac	gnongahila

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 14 di 18



RAPPORTO DI AUDIT MODULO 14.3

Allegato 3 PGA 14

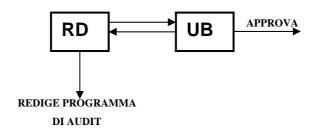
SEZIONE SOTTOPOSTA A V	ERIFICA RII	FERIMENTI		
MOTIVO DELL'AUDIT □ PR OSSERVAZIONI:	ROGRAMMA	TO 🗖 NON PROG	RAMMAT	0
REVISORI (NOME)		POSIZION	F	FIRMA
REVISORI (NOME)		TOSIZIONI		FIRMA
			_	
RAPPRESENTANTI SEZION	E SOTTOPOS	STA A VERIFICA		POSIZIONE
RAPPORTO AUDIT (RIFERI	MENTO LIST	TA DI CONTROLI	O DEL)
Turi oni oni oni oni oni oni oni oni oni on				
RICHIESTA DI N° AZION DATA EMISSIONE:	I CORRETTI	VE O PREVENTI	VE (vedere	schede RAC allegate)
VISTO RESP. SEZIONE VERIFICATA	RESPONS AUDIT	SABILE GRUPPO	DI DATA	A
Modulo da consegnare a:	Rappre	sentante della Dir	ezione (R)	D) e Archivio Ambientale
Indice di revisione:	4	Data: 31/03/	/2008	pag. 15 di 18

Allegato 4 -PGA 14-

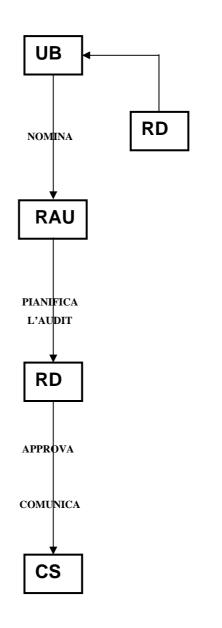
PIANO DI AUDIT

Rev. N.	02/03/2001 Data	Prima emissione DESCRIZIONE	RD Red.	RD Contr.	UB Appr.
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
3					
4					
5					





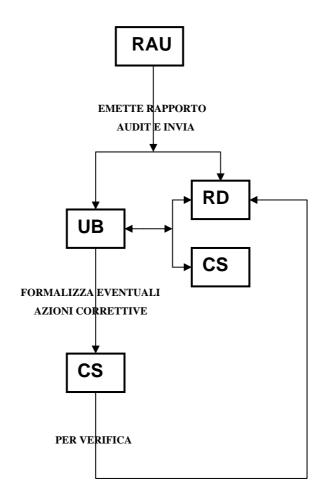
FASE 14.2



FASE 14.3

Enel







Procedura Gestionale PGA 15 Registrazioni

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N	$_{}$ \square SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
	□ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
ASSEGNATA A:		
SOCIETA':		
DATA:		

Titolo: Identificazione e mantenimento delle registrazioni

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5	31/03/2008	Sesta emissione	RD	RD	UB
4	10/04/2007	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 15 Registrazioni

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: IDENTIFICAZIONE E MANTENIMENTO DELLE

REGISTRAZIONI

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.5.3;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 5.3.

STRUTTURA E CONTENUTI

- 15.1 Documenti di registrazione ambientale soggetti ad archiviazione
- 15.2 Archiviazione
- 15.3 Struttura dell'archivio ambientale
- 15.4 Tabella di aggiornamento

Scopo

Definire criteri e modalità relativi alla raccolta, archiviazione e conservazione dei documenti di registrazione ambientale generati durante le varie attività della Centrale nell'ambito del Sistema di Gestione Ambientale.

Campo di applicazione

Tutti i documenti riguardanti la registrazione dei dati relativi alle attività e alle operazioni che possono avere un impatto significativo sull'ambiente e quelli inerenti la registrazione delle evidenze relative all'applicazione e all'efficacia del sistema di gestione ambientale.

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capi Sezione (CS), Coordinatore di Manutenzione (CM).

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 2 di 11	
marce ar revisione.	Butu. 31/03/2000	Pus.	2 01 11



Registrazioni

Procedura Gestionale PGA 15 | MANUALE DELLE **PROCEDURE**

DOCUMENTAZIO	ONE	ARCHIVIAZ	IONE
Titolo	Rev Data	LUOGO	ТЕМРО



Procedura Gestionale PGA 15 | MANUALE DELLE Registrazioni

PROCEDURE

FASE: 15.1

DOCUMENTI DI REGISTRAZIONE AMBIENTALE SOGGETTI AD ARCHIVIAZIONE

Finalità: Elenco dei documenti del SGA da archiviare

DOCUMENTA ZIONE	ARCHIV	IAZIONE
DOCUMENTAZIONE	LUOGO	ТЕМРО
Analisi ambientale iniziale	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Requisiti e autorizzazioni legislative (corrispondenza ed atti)	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Registrazioni delle norme ambientali applicate	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Registrazioni degli adempimenti ambientali	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Registrazioni Aspetti Ambientali	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Registrazioni Impatti Ambientali Significativi	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Registrazioni prove di emergenza ambientale	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Registrazioni incidenti / reclami	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Registrazioni quantità e qualità combustibili	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Registrazioni delle visite ispettive	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Registrazioni controllo operativo manutenzione	Sezioni interessate	Tempo indeterminato
Registrazioni monitoraggio ambientale	Sezioni interessate	Tempo indeterminato
Relazioni incidenti e sulle emergenze	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Informazioni sui processi di produzione	Sezioni interessate	Tempo indeterminato
Comunicazioni interne/esterne ambientali	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Documentazione relativa a fornitori e appaltatori	Archivio Linea Acquisti Appalti e Materiali	Tempo indeterminato
Documentazione relativa alla taratura degli strumenti di misura, alla manutenzione e alle ispezioni degli impianti	Sezioni interessate	Tempo indeterminato
Documentazione relativa ad obiettivi conseguiti	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Documentazione relativa all'addestramento ed aggiornamento del personale	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Documentazione relativa agli audit interni (programmi, rapporti, qualifica dei revisori)	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Rapporti di inosservanza (non conformità)	Archivio ambientale	Tempo indeterminato

Indice di revisione: 5	ta: 31/03/2008	pag. 4 di 11
------------------------	----------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 15 | MANUALE DELLE Registrazioni

PROCEDURE

Richieste di azioni correttive o preventive	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Rapporti di riesami effettuati dalla Direzione	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Dichiarazioni ambientali	Archivio ambientale	Tempo indeterminato
Rapporti di valutazione e qualifica emessi da Clienti o da Organismi di Certificazione o da Verificatori Ambientali accreditati		Tempo indeterminato



Procedura Gestionale PGA 15 | MANUALE DELLE Registrazioni

PROCEDURE

FASE: 15.2 ARCHIVIAZIONE

Responsabilità delle diverse figure nell'attività di archiviazione Finalità:

Attività	Responsabilità
È compito dei Capi Sezione (CS), dei Coordinatori di Manutenzione (CM),	CS/CM/RD
del Rappresentante della Direzione /RD) depositari dei rispettivi archivi,	CS/ CIVI/ RD
raccogliere la sopra elencata documentazione mano a mano che essa viene	
generata, verificare che sia leggibile, riproducibile, corretta e completa.	
La documentazione deve essere archiviata in raccoglitori distinti,	
chiaramente identificati e facilmente reperibili e conservata in modo da	
evitare danneggiamenti o smarrimenti.	
Quando è possibile e conveniente l'archiviazione è in forma elettronica	
anziché cartacea.	
Trascorso il termine dell'archiviazione la documentazione deve essere	
distrutta.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 6 di 11
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 15 Registrazioni

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 15.3

STRUTTURA DELL'ARCHIVIO AMBIENTALE

Finalità: Suddivisione e gestione dell'Archivio Ambientale

Attività	Responsabilità
L'Archivio Ambientale della Centrale Alessandro Volta è suddiviso in	
N.10 comparti, 9 dei quali raccolgono la documentazione relativa ad	CS/CM/RD
aspetti rilevanti per l'ambiente esterno, per l'ambiente di lavoro e per la	
gestione ambientale della Centrale.	
L'ultimo comparto è relativo ai documenti propri del Sistema di Gestione	
Ambientale ed in particolare contiene copie controllate del Manuale e delle	
Procedure comuni ed operative del sistema, nonché copie della Politica,	
degli Obiettivi e del Programma Ambientale, dell'Analisi Ambientale	
Iniziale, del Registro degli aspetti e degli impatti ambientali significativ,	
del Registro delle Norme Ambientali e del Registro degli Adempimenti.	
I comparti sono:	
- ACQUA	
- AREE E FABBRICATI	
- ARIA	
- IGIENE AMBIENTALE	
- OLI MINERALI	
- PRODUZIONE ENERGIA	
- SICUREZZA	
- SUOLO	
- CENTRALE MC	
- EMAS	
Ciascun comparto, ad eccezione dell'ultimo, è suddiviso in volumi	
identificati da una sigla alfabetica, all'inizio dei quali è inserito l'indice	

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 7 di 11	
------------------------	------------------	--------------	--



Procedura Gestionale PGA 15 Registrazioni

MANUALE DELLE PROCEDURE

degli estremi dei documenti realmente contenuti. Ogni volume si compone di sezioni, identificate da una sigla formata dalla stessa sigla del volume di appartenenza a cui viene corrisposta una lettera da A a M. Tale lettera identifica l'argomento delle sezioni (ad es. A identifica le Mappe di incidenza ambientale, H i campionamenti...) applicabili al volume.

I documenti, da inserire nell'Archivio Ambientale, al momento dello smistamento della corrispondenza, sono individuati apponendovi un timbro con la scritta "Copia Archivio Ambientale" e compilando contestualmente il codice di Archiviazione dell'Archivio Ambientale. La fotocopia del documento viene archiviata dopo che sia già stato apposto il codice di archiviazione generale di Centrale al fine di facilitare l'eventuale recupero originale. Le fotocopie depositate temporaneamente nella apposita cassetta, sempre nell'ufficio del Direttore UB, verranno successivamente archiviate.

I documenti originali dovranno continuare il normale giro posta per essere infine archiviati nell'Archivio di Centrale.

Periodicamente saranno aggiornati gli indici che andranno a sostituire i precedenti. Il floppy disk in cui sono riportati gli indici è archiviato presso l'Archivio Ambientale.

I documenti presenti in originale nell'archivio sono conservati per tutta la durata della loro vita operativa.

Per i documenti non in originale non si stabilisce una modalità di conservazione in quanto è sempre possibile effettuare una copia dall'originale presente nell'archivio generale e/o presso le linee/sezioni.

Al fine di facilitare la ricerca di un documento nell'Archivio è stato realizzato un "Indice Archivio Ambientale" nel quale compaiono tutti i documenti presenti in ciascun raccoglitore.

Ad ogni documento è stato associato un codice di identificazione. Tale codice è riportato su ciascun documento dell'Archivio.

|--|



Procedura Gestionale PGA 15 Registrazioni

MANUALE DELLE PROCEDURE

Il codice di identificazione è composto da tre parti. La prima permette di individuare il comparto, il volume e il raccoglitore specifico in cui è contenuto il documento. Tale parte è formata da una sigla a due lettere seguita da un numero che identifica il raccoglitore.

La seconda parte identifica la tipologia del documento. Essa è composta da una lettera, compresa tra la "A" e la "M", seguita da un numero che individua l'insieme dei sottotipi di documenti similari a quello cercato.

La terza parte infine si compone di un numero a tre cifre che indica la posizione precisa, all'interno della lettera, del documento cercato.

Di seguito si riportano due esempi che permettono di chiarire le modalità di identificazione dei documenti così codificati contenuti nell'Archivio Ambientale.

Per ogni fattore di incidenza, all'interno dell'Archivio Ambientale sono presenti le seguenti sezioni:

- A. MAPPA INCIDENZA AMBIENTALE
- B. NORME, REGOLAMENTI E PROCEDIMENTI
- C. DISPOSIZIONI APPLICATIVE ENEL
- D. AUTORIZZAZIONI PRESCRIZIONI
- E. PARAMETRI CHIMICO FISICI DA MISURARE E CONTROLLARE
- F. DATI SPERIMENTALI E CAMPAGNE DI MISURA
- G. COMPILAZIONI DOCUMENTALI
- H. CAMPIONAMENTI
- L. VISITA ISPETTIVA
- M. COMPORTAMENTI IN CASO DI EVENTI PARTICOLARI

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 9 di 11
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 15 | MANUALE DELLE Registrazioni

PROCEDURE

FASE: 15.4 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda sessione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Registrazioni quantità e qualità combustibili e registrazioni visite ispettive	10/04/2007
5	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Registrazioni

Procedura Gestionale PGA 15 | MANUALE DELLE **PROCEDURE**

ELENCO PROCEDURE OPERATIVE E ISTRUZIONI TECNICHE CITATE NELLA PROCEDURA

Sigla	Titolo	Rev. e data



Procedura Gestionale PGA 16 Gestione delle emergenze ambientali

MANUALE DELLE **PROCEDURE**

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N	$_{}$ \square SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
	□ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
ASSEGNATA A:		
SOCIETA':		
DATA:		

Titolo: Gestione delle emergenze ambientali Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero	Destinatari	Numero	Destinatari
copia		copia	
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
-			

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5					
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: GESTIONE DELLE EMERGENZE AMBIENTALI

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.5.3;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 5.3.

STRUTTURA E CONTENUTI		
16.0	Generalità	
16.1	Costituzione delle squadre di emergenza	
16:2	Dotazioni antiinfortuniche e ambientali	
16.3	Programma verifiche emergenze ambientali e prove degli impianti antincendio	
16.4	Analisi degli eventi di emergenza	
16.5	Applicazione adempimenti previsti dall'ex D.M. 471/99 (bonifiche siti contaminati)	
16.6	Tabella di aggiornamento	
Allegat	o 1 Matrice delle responsabilità	
Allegat	o 2 Attività	

Scopo

La presente procedura riguarda le modalità operative per il pronto intervento in caso di qualsiasi evento grave o incendio o incidente che si verifica all'interno o in prossimità del sito da affrontare con tempestività e risolutezza.

Campo di applicazione

Tutte le condizioni di emergenza che possono coinvolgere aspetti ambientali determinando impatti significativi

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD) Capo Sezione Esercizio (CE), Capo Sezione Manutenzione (CM), Capo Esercizio Turno (CET).

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 2 d	pag. 2 di 14
--	--------------



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 16.0 GENERALITÀ

Finalità: Definizione dell'ambito di applicazione

Attività	Responsabilità
Tutto il personale deve adoperarsi direttamente in caso di emergenza,	
nell'ambito delle proprie competenze e possibilità, utilizzando le	
attrezzature sul cui uso è stato edotto, per eliminare o ridurre le situazioni	
di pericolo delle quali sia venuto a conoscenza. In particolare, interventi	
immediati, che sono nella maggior parte delle volte risolutivi, qualora gli	
eventi lo consentano, vanno attuati dal personale presente.	
Qualsiasi condizione che determini delle limitazioni nella disponibilità di	
mezzi e/o risorse, rispetto al preventivato, deve essere fronteggiata dal	
CET.	
La segnalazione di evento grave deve essere fatta da chiunque venga a	
conoscenza dell'evento.	
I a complezione ve indisignato ella Cala Managua in sucerta computa	
La segnalazione va indirizzata alle Sale Manovre, in quanto sempre	
presidiate, nel più breve tempo possibile utilizzando i mezzi di	
comunicazione esistenti sull'impianto (telefoni, interfoni, ecc) o viva voce.	
La segnalazione di norma dovrà contenere le seguenti indicazioni:	
Nominativo di chi comunica, reparto o ditta di appartenenza;	
Tipo di evento;	
Ubicazione dell'evento;	
Ubicazione del posto di chiamata e relativo numero telefonico.	
Ricevuta la segnalazione, è competenza del personale di turno, verificata	
l'attendibilità, provvedere ad attivare il segnale generale di allarme dando	
avvio al "Piano di emergenza, antincendio, evacuazione e primo	
soccorso", disponibile presso il CET.	
Per le eventuali necessità di chiamata soccorsi esterni od altro, la	
competenza è del CET.	
Il CET informa tempestivamente il CSE o il Capo Sezione Reperibile	

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 3 di 14
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

dell'evento, il quale fornisce tutti gli elementi necessari alla Direzione, per	
eventuali segnalazioni verso l'esterno.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Piano di emergenza, antincendio, evacuazione e	Archivio S.S.L.
primo soccorso	

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 4 di 14
--



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 16.1 COSTITUZIONE DELLE SQUADRE DI EMERGENZA

Finalità: Definizione dell'ambito di applicazione

Attività	Responsabilità
Al segnale d'allarme si mobilita la "Squadra di emergenza/antincendio e	
primo soccorso" che risulta composta da personale della sez. Esercizio che	
ha conseguito, a cura del Ministero dell'Interno - Corpo dei Vigili del	
Fuoco competente, ai sensi dell'art. 4, lett. H del D.Lgs 626/94 e s.m.i.,	
l'abilitazione comprovante l'idoneità per tale funzione.	
La figura che, per competenza e presenza continuativa nell'intera giornata	
lavorativa, coordina la suddetta squadra è il CET.	
Nel caso in cui la situazione di emergenza, a giudizio del CET, comporti la	
necessità di intervento del personale di manutenzione munito delle	
attrezzature specifiche di reparto, il personale presente nell'impianto dovrà	
rendersi disponibile per intervenire di rincalzo al personale della sez.	
Esercizio.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Piano di emergenza, antincendio, evacuazione e	Archivio S.S.L.
primo soccorso	

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 5 di 14
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 16.2 DOTAZIONI ANTINFORTUNISTICHE

Finalità: Definizione dell'ambito di applicazione

Attività	Responsabilità
Le attrezzature, i mezzi ed i materiali indicati nel "Piano di emergenza,	
antincendio, evacuazione e primo soccorso", devono essere	
obbligatoriamente utilizzati dal personale quando le esigenze specifiche lo	
richiedono; essi devono, altresì, essere messi a disposizione delle Autorità	
qualora queste ne facciano richiesta.	
E' compito della linea EAS assicurarsi che le attrezzature ed i mezzi messi	
a disposizione siano in perfetta efficienza.	
Per gli interventi di emergenza a carattere ambientale la Centrale si è	
dotata di attrezzature specifiche predisposte i un "Presidio Ambientale"	
inserito all'opera di presa a mare in prossimità del canale acque bianche	
(scarico N.5) e in uno dei locali a disposizione dell'Edificio 121	
(Magazzini). La dotazione contenuta in tali locali è la seguente:	
Presidio Ambientale:	
fune oleo-assorbente (30 metri);	
N. 3 kit completi per pronto intervento composti ciascuno da cuscini e	
panni oleo-assorbenti;	
N.1 corda;	
N.1 pala e N.1 piccone.	
Ed. 121 (Magazzini: locale N.220):	
40 kg - DRYSOL graniglia assorbente naturale per usi industriali	
(assorbimento oli);	
N.8 sacchi da 30 kg di ZENIT ACQUA (assorbente granulare di vegetali e	
idrocarburi dispersi in acqua);	
N.6 sacchi da 5 kg di Sorb oil (assorbente olio e sostanze viscose);	
N.2 salsicciotti oleo-assorbenti dimensioni di 1,50 mt di altezza e diametro	

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pa
--



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

50 cm;	
Panni oleo-assorbenti di vario tipo e misure (fune assorbente, cuscini	1
assorbenti, panni assorbenti in rotoli).	
Per entrambi i locali le chiavi sono disponibili pressa la Linea	
Manutenzione Meccanica e Civile e presso la Portineria di Centrale.	1
	1
	1

Documenti prodotti	Archiviazione
Piano di emergenza, antincendio, evacuazione e	Archivio S.S.L.
primo soccorso	

Indice di revisione: 4



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 16.3

PROGRAMMA DI VERIFICHE DELLE EMRGENZE AMBIENTALI E PROVE DI IMPIANTI ANTINCENDIO

Finalità: Definizione dell'ambito di applicazione

Attività	Responsabilità
Verifiche delle emergenze ambientali:	
al fine di mantenere un adeguato livello di attenzione nella gestione delle	
emergenze di Centrale che possono determinare interazioni ambientali con	
impatti significativi, l'Organizzazione annualmente programma una	
specifica verifica in campo. Scopo della verifica è testare l'efficacia della	
presente procedura gestionale oltre le modalità di intervento del personale	
preposto ed in generale lo stato di attenzione e conoscenza mostrato	
dall'Organizzazione nei confronti di scenari comprendenti emergenze	
ambientali. La verifica della prova in campo sarà relazionata da RD che,	
unitamente al Direttore UB, ne valuterà lo stato complessivo di efficacia.	
E' istituito all'interno del SGA il Registro delle Prove di Emergenza	
Ambientali nel quale è compito di RD riportare le date delle prove con	
allegate tutte le informazioni documentali.	
Prove degli impianti antincendio:	
tutti gli impianti antincendio della Centrale sono muniti della scheda di	
prova su cui si riportano i titoli e la relativa scadenza di prova.	
Ogni scheda di prova è corredata da una breve descrizione dell'impianto a	
cui si riferisce, nonché della modalità di esecuzione della prova stessa e del	
successivo ripristino dell'impianto a prova avvenuta.	
Nella maggioranza dei casi la prova viene eseguita con intervento reale	
della protezione. Ove ciò non sia possibile causa problemi impiantistici, la	
prova viene eseguita in bianco facendo scattare la valvola associata	
all'elemento di impianto da proteggere. Tutte le prove sono eseguite dal	
personale di turno; il CTU o il PSC, a seconda degli impianti di propria	
competenza, convalida l'effettuazione delle prove tramite sottoscrizione	

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 8 di 14
--



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

della	scheda	di	prova
ucna	schoua	uı	prova.

Una volta all'anno l'RD, in accordo con la linea EAS, programma una esercitazione di intervento di emergenza al fine di verificare la corretta applicazione del "Piano di emergenza, antincendio, evacuazione e primo soccorso".

A valle di tale esercitazione viene redatto un verbale di prova.

Documenti prodotti	Archiviazione
Verbali delle prove, Registro delle Prove di	Archivio Ambientale - Archivio S.S.L.
emergenze ambientali	

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 9 di 14	
malee at tevisione.	Data: 31/03/2000	pag. y a	



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 16.4 ANALISI DEGLI EVENTI DI EMERGENZA

Finalità: Definizione dell'ambito di applicazione

Attività	Responsabilità
A conclusione di qualsiasi evento che abbia determinato l'applicazione	
della presente procedura è indetta dal Rappresentante della Direzione una	
riunione per una analisi dell'evento al fine di valutare eventuali azioni	
correttive per prevenire tali eventi ed eventuale modifica della presente	
procedura.	
Anche in occasione delle verifiche in campo dello stato di attenzione per la	
gestione delle emergenze ambientali la relazione conclusiva elaborata da	
RD potrà comportare da parte della Direzione UB una rivisitazione della	
procedura, delle attrezzature detenute in Centrale e/o di ogni altra attività	
per migliorarne la gestione.	

Documenti prodotti	Archiviazione			
Verbali delle prove	Archivio S.S.L. – Archivio Ambientale			

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 10 di 14
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 16.5

APPLICAZIONE DEGLI ADEMPIMENTI PREVISTI DALL'EX D.M. 471/99 (BONIFICHE SITI CONTAMINATI)

Finalità: Definizione dell'ambito di applicazione

Attività	Responsabilità
L'applicazione dell'ex decreto n. 471 del 25/10/99 relativamente ai criteri,	
procedure, modalità da applicare per la messa in sicurezza, la bonifica e il	
ripristino ambientale dei siti inquinati, ai sensi dell'ex D.Lgs 22/97 (ora	
recepiti nel D.Lgs 152/06 e s.m.i.), è subordinato al verificarsi di eventi	
che determinano livelli di contaminazione del suolo o sottosuolo o acque	
superficiali o sotterranee tali da comportare un pericolo per la salute	
pubblica o per l'ambiente.	
L'applicazione della normativa in materia di bonifica di siti contaminati, a	
cura della Direzione UB, è in ogni caso preceduta dalla messa in atto di	
quanto previsto nella procedura relativa alla gestione delle inosservanze	
(PGA 12) da parte dell'Organizzazione.	
L'inosservanza segnalata perverrà al Rappresentante della Direzione che in	
accordo con il Direttore UB ed i Capi delle Sezioni Manutenzione ed	
Esercizio svilupperà un'apposita azione correttiva/preventiva al fine di	
evitare il ripetersi della stessa tipologia di evento.	

Documenti prodotti	Archiviazione		
Mod. 12.1 (inosservanza) e Mod. 12.2 (azione	Archivio Ambientale		
correttiva/preventiva)			

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 11 di 14
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 16.6 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Programma delle verifiche ambientali ed applicazione DM 471/99	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata Aggiornamento normativo (ex D.M. 471/99 ed ex D.Lgs 22/97 sostituiti dal D.Lgs 152/06)	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

<u>ALLEGATO 1</u> <u>Matrice delle responsabilità</u>

ATTIVITA'	UB	RD	CSE	CSM	СММС	CME	CMR	CET	CTU	PSC	EAS
Verificare l'attendibilità della segnalazione di evento ricevuta								R			
Attivare, se del caso, il segnale di allarme secondo la procedura "Piano di emergenza"								R			
Chiamare soccorsi esterni, coordinare le squadre di emergenza								R			
Informare il CSE e la Direzione per eventuali segnalazioni verso l'esterno	I		Ι	I				R			
Segnalare all'esterno, se necessario	R		C	C							
Attivare e coordinare le squadre di emergenza secondo la procedura "Piano di emergenza"								R			
Assicurare l'efficienza delle attrezzature e mezzi da utilizzare in caso di emergenza											R
Effettuare prove sugli impianti antincendio e convalidare le prove effettuate mediante sottoscriz. della scheda di prova									R	R	

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 13 di 14



Procedura Gestionale PGA 16 Emergenze ambientali

MANUALE DELLE PROCEDURE

ALLEGATO 2

ATTIVITA'	UB	RD	CSE	CSM	СММС	CME	CMR	CET	CTU	PSC	EAS
Programmare esercitazione di emergenza e redigere il verbale di prova		R									С
Analizzare gli eventi di emergenza avvenuti	C	R	C	C							С

UB Direttore Unità di Business RD Rappresentante della Direzione

CSE Capo Sezione Esercizio CSM Capo Sezione Manutenzione

CMMC Coordinatore di Manutenzione Meccanica e Civile

CME Coordinatore di Manutenzione Elettrica
CMR Coordinatore Manutenzione di Regolazione

CET Coordinatore di Esercizio in Turno

CTU Capo Turno di Unità
PSC Preposto Servizi Comuni
EAS Esercizio Ambiente Sicurezza

R – responsabile C – collabora

I – informato



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO
	☐ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO
ASSEGNATA A:	
SOCIETA':	
DATA:	

Titolo: Rapporto Ambientale Annuale

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.							
Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari				
1	Direttore UB						
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS						
3	Capo sezione esercizio						
4	Capo sezione manutenzione						
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile						
6	Coordinatore di manutenzione elettrica						
7	Coordinatore manutenzione di regolazione						
8	Preposto programmazione						
9	Preposto rep. controlli chimici						
10	Coordinatore di esercizio in turno						
11	Preposto elaborazione dati di esercizio						
12	Capo Linea controller e servizi						
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.						

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

7	20/02/2008	Ottava revisione	RD	RD	UB
6	10/03/2007	Settima revisione	RD	RD	UB
5	20/03/2006	Sesta revisione	RD	RD	UB
4	25/10/2004	Quinta revisione	RD	RD	UB
3	09/01/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	02/07/2002	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	Descrizione modifica	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: RAPPORTO AMBIENTALE ANNUALE

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione 4

Riferimenti UNI EN ISO 14001

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4 (matrice delle responsabilità)

STRUTTURA E CONTENUTI

18.1 Dati ambientali di processo

18.2 Acquisizione e validazione dei dati

18.3 Tabella di aggiornamento

Allegato 1 Rapporto Ambiente

Allegato 2 Alimentazione gas metano

Allegato 3 Calcolo emissioni massiche

Allegato 4 Monitoraggio emissioni di CO2

Allegato 5 Schema di flusso

Scopo

La presente procedura indica le modalità di acquisizione dei dati di processo della Centrale da comunicare successivamente a ENEL produzione Roma ai fini del loro inserimento nel Rapporto Ambientale.

Campo di applicazione

Dati ambientali della Centrale che rientrano nella dichiarazione Ambientale annuale convalidata.

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD).

	Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 2 di 54
--	------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 18.1DATI AMBIENTALI DI PROCESSO

Attività	Responsabilità
La tipologia dei dati richiesti è quella riportata in allegato 1.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Report ambientale aggiornato con periodicità	Linea EAS
trimestrale	

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 3 di 54
•	•	

Enel

FASE: 18.2 ACQUISIZIONE E VALIDAZIONE DEI DATI

	Attività	Responsabilità
dati n	umerici che dovranno confluire nell'allegato 1, vengono acquisiti e	
alidati	nel modo seguente:	
1)	Centrali-sezioni: sono relativi alle caratteristiche costruttive	
,	dell'impianto ricavabili dalla relazione di progetto;	
2)	potenza efficiente lorda: è un dato ricavabile dalla Banca Dati	
	Esercizio (BDE) che riporta i dati di progetto degli impianti;	
3)	potenza efficiente netta: normalmente desunta da quella lorda	
	detratta della quota relativa ai servizi ausiliari (5%);	
4)	produzione lorda/netta da combustibili fossili: i dati sono attinti	
	dalla BDE e sono progressivi a fine periodo; il percorso del dato	
	passa attraverso le letture giornaliere dei contatori di esercizio	
	rilevate dal personale turnista; successivamente tali letture vengono	
	verificate ed inserite in BDE dal Preposto Elaborazione Dati di	
	Esercizio della Centrale. Al termine di ogni mese tali dati vengono	
	bloccati a livello nazionale divenendo così ufficiali e non più	
	soggetti a modifiche;	
5)	consumi di combustibili fossili: (olio combustibile, gasolio e gas	
	metano) sono attinti dalla BDE; le quantità sono progressive a fine	
	periodo, mentre i poteri calorifici inferiori sono mediati a fine	
	periodo;	
	- consumo OCD (olio combustibile denso): il percorso del dato	
	passa attraverso la lettura giornaliera del contatore volumetrico	
	(lettura in mc) dei singoli gruppi effettuata dal personale turnista;	
	tale dato viene inoltrato al Preposto Elaborazione Dati di Esercizio	
	che, in base alla densità a 90 °C, il tenore di zolfo e il PCI,	



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

MANUALE DELLE PROCEDURE

determina le quantità in tonnellate del combustibile bruciato; tale quantità viene inserita giornalmente in BDE ed a fine mese il dato finale viene bloccato definitivamente; le rettifiche che l'UTF può effettuare durante l'anno presso il parco combustibili, andranno a correggere soltanto la giacenza finale presente nei serbatoi; - potere calorifico inferiore: il percorso del dato passa attraverso l'analisi giornaliera di un campione di combustibile che il personale turnista preleva e consegna al laboratorio chimico di centrale il quale determina il PCI, lo inoltra al Preposto Elaborazione Dati di Esercizio che lo inserisce in BDE giornalmente; anche questo dato viene bloccato definitivamente dal sistema a fine - gasolio: il percorso del dato è lo stesso dell'OCD con la differenza che le analisi vengono effettuate ogni volta che arriva un carico (autobotte) giornalmente; nuovo non - consumo e PCI del gas naturale: il gas metano arriva in centrale dal metanodotto SNAM attraverso la specifica linea (all.2); in ingresso viene misurata, attraverso un contatore fiscale, la quantità totale di gas naturale prelevato; tale quantità viene distribuita su ciascun gruppo in rapporto alla misura per la regolazione; tali attività vengono gestite dal Preposto Elaborazione Dati di Esercizio in collaborazione con il Movimento Combustibili; il PCI del gas metano viene rilevato in linea dall'analizzatore di misura in continuo installato presso la centrale; i valori vengono caricati giornalmente in BDE dal Preposto Elaborazione Dati di Esercizio e bloccati definitivamente ogni fine mese. Per ogni combustibile si riportano i ktep equivalenti moltiplicando le relative quantità per il fattore pci /10.000; a fine anno dopo certificazione della quota emessa di CO2 vengono reinseriti i pci certificati in tale sede e ricalcolati i ktep per i combustibili a flusso maggiore (OCD e Gas naturale per la Centrale A. Volta);



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

- 6) materiali di consumo: (quantità progressive a fine periodo) i vari materiali di consumo sono attinti dal Sistema informatico di centrale denominato "SAP" (materiali a matricola e materiali destinati ad esercizio) a cura del Preposto Programmazione; i dati riportati nel rapporto ambientale, a cura della Linea EAS, sono trasformati in quantità per singolo prodotto "puro" (non in soluzione) approvvigionate in magazzino;
- 7) **prelievi di acqua per uso industriale:** (quantità progressive a fine periodo)
- da pozzo, da acquedotto e dal mare (quota dissalata): tali dati sono
 forniti attraverso lettura mensile di appositi contatori: per l'acqua
 di pozzo e l'acquedotto le letture sono curate direttamente dalla
 Linea EAS, per la quota dissalata dal mare queste sono fornite dal
 personale turnista di Centrale;
- dai reflui per riutilizzo interno: sono le acque che vengono recuperate all'ITAR di centrale per gli usi industriali; viene applicata una procedura codificata di rilevazione dei dati di impianto effettuata da personale turnista (ITA 08); tali dati vengono poi elaborati dalla Linea EAS per determinare la quantità di acqua recuperata da inserire nel Report Ambientale e nella Dichiarazione Ambientale;
- 8) raffreddamento in ciclo aperto con acqua di mare:
- la portata nominale di acqua è un dato di progetto della centrale;
- il volume di acqua circolata (quantità progressive a fine periodo) viene calcolato dalla Linea EAS moltiplicando le ore di funzionamento di ogni singolo gruppo a vapore per la portata nominale delle pompe AC; le ore di funzionamento estratte dalla BDE sono fornite dal Preposto Elaborazione Dati di Esercizio inserite dallo stesso in base al tempo intercorrente fra l'entrata e l'uscita del gruppo dal parallelo con la rete;
- 9) raffreddamento in ciclo chiuso:



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

MANUALE DELLE PROCEDURE

con le stesse modalità del punto 8), sulla scorta delle prove effettuate in centrale, sono scaturite le quantità giornaliere di acqua reintegrata;

10) emissioni in atmosfera tipiche della produzione termoelettrica:

i dati sono ricavabili con le modalità indicate nella procedura di calcolo elaborata da UBT Montalto sulla base dei fattori di emissione e dei suggerimenti di ENEL produzione Roma utili al calcolo delle tonnellate per le denunce annuali e l'ecotassa (all.3);

11) emissioni di CO2:

sono inseriti a fine anno a cura della Linea EAS dopo certificazione della quota di CO2 emessa nell'anno, i dati relativi ai parametri analitici attraverso l'applicazione della procedura di monitoraggio e calcolo della CO2 riportata in All.4; in attesa della certificazione della quota di CO2 sul Report Ambientale si lasciano i parametri standard per il calcolo poi sostituiti dai primi a valle della certificazione CO2;

12) emissioni in atmosfera (perdite) di SF6: i dati vengono forniti dalla Sezione Manutenzione - Linea Elettrica di Centrale sulla scorta dei valori di progetto (apparecchiature in servizio e non, comprese le bombole di riserva) e degli interventi effettuati (perdite ovvero rabbocchi);

13) acque reflue (restituite a corpi idrici)

sono le acque scaricate in mare dall' ITAR (comprese le biologiche e le meteoriche inquinabili da oli); la procedura citata al punto 7 comprende anche i dati utili alla determinazione delle quantità in oggetto a cura della Linea EAS;

14) carico inquinante delle acque reflue (restituite a corpi idrici):

si tratta del carico in metalli, azoto totale, fosforo totale, COD, BOD espressi in Kg. Tali dati si ricavano moltiplicando annualmente i volumi scaricati dall'ITAR e dall'impianto biologico (desunti come descritto ai punti precedenti) per le concentrazioni medie dei parametri ricavati dai bollettini analitici emessi ed archiviati dal personale del laboratorio Chimico di Centrale



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

MANUALE DELLE PROCEDURE

utilizzati anche per la dichiarazione INES;

15) rifiuti speciali Pericolosi /non Pericolosi (quantità progressive prese in carico e recuperate):

il dato relativo ad ogni singolo rifiuto viene contabilizzato dal personale di magazzino di Centrale in un registro di carico/scarico secondo la normativa vigente; i registri sono informatizzati permettendo così l'estrazione dei dati sui rifiuti presi in carico, smaltiti e recuperati attraverso apposito sistema informativo aziendale il quale è direttamente collegato alla Linea EAS per le statistiche inerenti la movimentazione di ogni singolo rifiuto.

A partire dal 2008 gli stessi dati riportati in All.1 sono caricati in banca dati aziendale tramite un link di connessione realizzato dalla Corporate e trasmesso a tutte le UBT il 12/02/08. Nella nota di trasmissione è stato anche diffuso il Manuale Utente per il Reporting Ambientale 2007 per guidare il caricamento dei dati acquisiti.

L'attività di inserimento dei dati è curata dalla Linea EAS.

FASE: 18.3
TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Terza emissione	02/07/2002
3	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
4	Quinta emissione	25/10/2004
5	Aggiornamento dell'ALL. 1 (Report Ambientale) e inserimento Procedura Monitoraggio CO2 (ALL. 4)	20/03/2006
6	Aggiornamento dell'ALL. 1 (Report Ambientale) e dell'ALL. 4 (Procedura Monitoraggio CO2)	10/03/2007
7	Aggiornamento dell'ALL. 1 (Report Ambientale), ALL. 2 (alimentazione con gas metano) e dell'ALL. 4 (Procedura Monitoraggio CO2)	20/02/2008

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 8 di 54
•		-

ALLEGATO 1

Enel SpA

DATI AMBIENTALI DI PROCESSO

Produzione termoelettrica

Divisione/Società	
Unità ¹	
Anno	
Periodo ²	

Consumi di combustibili fossili ³

Sezioni a vapore		_
olio combustibile ATZ (S > 2,5%)	kt	
	ktep	
olio combustibile MTZ ($1,3\% < S \le 2,5\%$)	kt	
	ktep	
olio combustibile BTZ ($0.5\% < S \le 1.3\%$)	kt	
	ktep	
olio combustibile STZ (S ≤ 0,5%)	kt	
	ktep	
Totale olio combustibile	kt	0,000
	ktep	0,000
Orimulsion	kt	
	ktep	
Gasolio	kt	
	ktep	
Gas naturale	$m^3 \times 10^6$	
	ktep	
Carbone	kt	
T " " T	20/02/2000	0.11



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

	ktep	
Lignite	kt	
	ktep	
Gas di cokeria	kt	
	ktep	
Totale	ktep	0,000
Sezioni a vapore ripotenziate con turbine a gas		
olio combustibile ATZ (S > 2,5%)	kt	
	ktep	
olio combustibile MTZ ($1,3\% < S \le 2,5\%$)	kt	
	ktep	
olio combustibile BTZ ($0.5\% < S \le 1.3\%$)	kt	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ktep	
olio combustibile STZ (S ≤ 0,5%)	kt	
	ktep	
Totale olio combustibile	kt	0,000
	ktep	0,000
Gasolio	kt	
	ktep	
gas naturale impiegato nei gruppi con turbina gas		
	ktep	
gas naturale impiegato nei gruppi con turbina vapore	a m³ x 10 ⁶	
	ktep	
Totale gas naturale	$m^3 \times 10^6$	0,000
	ktep	0,000
Totale	ktep	0,000
Sezioni a ciclo combinato		
Gasolio	kt	
	ktep	
Gas naturale	$m^3 \times 10^6$	
	ktep	
Totale	ktep	0,000
Sezioni con turbine a gas in ciclo semplice		
Gasolio	kt	
	ktep	
Gas naturale	$m^3 \times 10^6$	
	ktep	
Totale	ktep	0,000
Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 10 di 54



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

MANUALE DELLE PROCEDURE

Sezioni con motori alternativi olio combustibile ATZ (S > 2,5%) kt ktep olio combustibile MTZ ($1,3\% < S \le 2,5\%$) kt ktep olio combustibile BTZ ($0.5\% < S \le 1.3\%$) kt ktep olio combustibile STZ ($S \le 0.5\%$) kt ktep Totale olio combustibile 0,000 kt 0,000 ktep Gasolio kt ktep Benzina kt ktep $m^3 \times 10^6$ Gas naturale ktep Totale 0,000 ktep Complessivamente olio combustibile ATZ (S > 2,5%) kt 0,000 0,000 ktep olio combustibile MTZ ($1,3\% < S \le 2,5\%$) 0,000 kt 0,000 ktep olio combustibile BTZ ($0.5\% < S \le 1.3\%$) kt 0,000 0,000 ktep olio combustibile STZ ($S \le 0.5\%$) kt 0,000 0,000 ktep Totale olio combustibile kt 0,000 ktep 0,000 0,000 Orimulsion kt 0,000 ktep 0,000 Gasolio kt 0,000 ktep Benzina kt 0,000 ktep 0,000 gas naturale di impiego tecnologicamente $m^3 \times 10^6$ obbligato 4 0,000 ktep 0,000

	Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 11 di 54
--	------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

gas naturale di impiego non tecnologicamente	<u> </u>	
obbligato	$m^3 \times 10^6$	0,000
	ktep	0,000
Totale gas naturale	$m^3 \times 10^6$	0,000
	ktep	0,000
Carbone	kt	0,000
	ktep	0,000
Lignite	kt	0,000
	ktep	0,000
Gas di cokeria	kt	0,000
	ktep	0,000
Totale	ktep	0,000
Consumo di combustibile idrogeno	$m^3 \times 10^6$	
	ktep	
Consumi di biomassa e rifiuti		
Biomassa solida ⁵	t	
	tep	
Biomassa liquida ⁵	t	
	tep	
Biogas ⁵	$m^3 \times 10^3$	
	tep	
Combustibile derivato da rifiuti (C.D.R.) ⁵	t	0,000
	tep	0,000
parte biodegradabile (rinnovabile)	t	
	tep	
parte non biodegradabile	t	
	tep	
Ceneri di olio combustibile	t	
	tep	
Altri rifiuti/residui ⁵	t	0,000
	tep	0,000
parte biodegradabile (rinnovabile)	t	
	tep	
parte non biodegradabile	t	
	tep	
TOTALE	tep	0,000

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 12 di 54



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

Consumo complessivo di fonti energetiche combustibili	e ktep	0,000
Materiali di consumo ⁶		
Calce	t	
Cloruro ferrico	t	
Fosfato trisodico	t	
Polielettrolita	t	
Resine	t	
Idrazina	t	
Carboidrazide	t	
Acqua ossigenata	t	
Ammoniaca	t	
Soda caustica	t	
Acido solforico e acido cloridrico	t	
Ipoclorito di sodio	t	
Biossido di cloro	t	
Solfato ferroso	t	
Cloruro ferroso	t	
Ossido di magnesio	t	
Calcare per desolforazione fumi	t	
Olio lubrificante	t	
Olio dielettrico	t	
Altri ⁴	t	
TOTALE	t	0,000
Prelievi di acqua per uso industriale ⁷		
da acque superficiali (fiume, lago etc.)	$m^3 \times 10^3$	
da pozzo	$m^3 \times 10^3$	
da acquedotto	$m^3 \times 10^3$	
Totale prelievi di acque interne	$m^3 \times 10^3$	0,000
dal mare (quota usata tal quale)	$m^3 \times 10^3$	
dal mare (quota dissalata)	$m^3 \times 10^3$	
dai reflui (per riutilizzo interno)	$m^3 \times 10^3$	
TOTALE FABBISOGNO	m ³ x 10 ³	0,000
Raffreddamento in ciclo aperto con acqua	di mare	
Portata nominale di acqua ⁸	m³/s	
Volume di acqua circolata	m ³ x 10 ⁶	
Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 13 di 54



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

Raffreddamento in ciclo aperto con acque su	perficiali (fiume, lago etc.)	
Portata nominale di acqua ⁸	m³/s	
Volume di acqua circolata	$m^3 \times 10^6$	
Raffreddamento in ciclo chiuso		
Volume acqua di reintegro ⁹	$m^3 \times 10^3$	
Spurgo torri ^{9a}	m ³ x 10 ³	
Emissioni in atmosfera tipiche della produzio	one termoelettrica	
SO ₂ da "grandi impianti di combustione"	t	
SO ₂ da altri impianti	t	
Totale SO ₂	t	0,000
NO _X (espressi come NO ₂) da "grandi impianti di combustione"	t	2,711
NO _X (espressi come NO ₂) da altri impianti	t	
Totale NO _X	t	0,000
polveri da "grandi impianti di combustione"	t	
di cui con diametro delle particelle < 10 μm (PM10)) t	
polveri da altri impianti	t	
di cui con diametro delle particelle < 10 μm (PM10)) t	
Totale polveri	t	0,000
di cui con diametro delle particelle < 10 μm (PM10)) t	0,000
Parametri standard per il calcolo delle emissioni CO ₂ degli impianti di combustione, validi per l'anno in esame ¹⁰ Olio combustibile		
fattore di emissione	kt/kt	3,158
fattore di ossidazione		0,990
Orimulsion		0,550
fattore di emissione	kt/kt	
fattore di ossidazione		0,990
Gasolio		
fattore di emissione	kt/kt	3,173
fattore di ossidazione		0,990
Benzina		
fattore di emissione	kt/kt	3,141
fattore di ossidazione		0,990
Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	nag 14 di 54



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

Gas naturale		
fattore di emissione	kt/10 ⁶ Nm³	1,981
fattore di ossidazione		0,995
Carbone		
fattore di emissione	kt/kt	2,470
fattore di ossidazione		0,980
Lignite		
fattore di emissione	kt/kt	
fattore di ossidazione		
Gas di cokeria		
fattore di emissione	kt/10 ⁶ Nm ³	0,807
fattore di ossidazione		0,995
C.D.R.		
fattore di emissione ¹¹	kt/kt	0,687
fattore di ossidazione 11		0,980
Ceneri di olio combustibile		
fattore di emissione	kt/kt	
fattore di ossidazione		
Altri rifiuti/residui		
fattore di emissione ¹¹	kt/kt	
fattore di ossidazione ¹¹		
Impianto soggetto alla direttiva 2003/87/CE 12		
CO₂ da combustione in impianti soggetti alla direttiva 2003/87/CE		
di cui:	kt	0,000
Olio combustibile		
da parametri standard ¹³	kt	0,000
da parametri analitici ¹⁴	kt	
dato destinato alla successiva elaborazione 15	kt	0,000
Orimulsion		
da parametri standard ¹³	kt	0,000
da parametri analitici ¹⁴	kt	
dato destinato alla successiva elaborazione 15	kt	0,000
Gasolio		
da parametri standard ¹³	kt	0,000



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

la parametri analitici ¹⁴	kt	
ato destinato alla successiva elaborazione ¹⁵	kt	
Benzina		
da parametri standard ¹³	kt	
da parametri analitici ¹⁴	kt	
ato destinato alla successiva elaborazione ¹⁵	kt	
Sas naturale		
da parametri standard ¹³	kt	
da parametri analitici ¹⁴	kt	
dato destinato alla successiva elaborazione ¹⁵	kt	
Carbone		
da parametri standard ¹³	kt	
da parametri analitici ¹⁴	kt	
dato destinato alla successiva elaborazione ¹⁵	kt	
Lignite		
da parametri standard ¹³	kt	
da parametri analitici ¹⁴	kt	
dato destinato alla successiva elaborazione ¹⁵	kt	
Gas di cokeria		
la parametri standard ¹³	kt	
la parametri analitici ¹⁴	kt	
lato destinato alla successiva elaborazione ¹⁵	kt	
OTALE DA COMBUSTIBILI FOSSILI	kt	
C.D.R. ¹⁶		
la parametri standard ¹³	kt	
la parametri analitici ¹⁴	kt	
dato destinato alla successiva elaborazione ¹⁵	kt	
Ceneri di olio combustibile		
la parametri standard ¹³	kt	
la parametri analitici ¹⁴	kt	
dato destinato alla successiva elaborazione ¹⁵	kt	
ultri rifiuti/residui ¹⁶		
da parametri standard ¹³	kt	
da parametri analitici ¹⁴	kt	
dato destinato alla successiva elaborazione ¹⁵	kt	
TOTALE DA ALTRI COMBUSTIBILI	kt	



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

CO ₂ da combustione in impianti esclusi dall'applicazione della direttiva 2003/87/CE ¹³ di cui:	7 kt	0,000
da combustibili fossili	kt	0,000
da altri combustibili	kt	0,000
Totale CO ₂ da combustione	kt	0,000
CO ₂ da desolforazione ¹⁸	kt	0,000
Totale CO ₂	kt	0,000
Emissioni in atmosfera (perdite) di SF ₆ ¹⁹	kg	
Consistenza SF ₆ ⁷		
nelle apparecchiature in servizio ²⁰	kg	
nelle apparecchiature non in servizio ²⁰	kg	
nelle bombole ²¹	kg	
TOTALE	kg	0,000
Acque reflue (in uscita dall'impianto) 22	m ³ x 10 ³	
Carico inquinante delle acque reflue (in usci Metalli e composti (espressi come metalli	ta dall'impianto)	
equivalenti)	kg	
Azoto totale (espresso come N)	kg	
Fosforo totale (espresso come P)	kg	
COD	kg	
BOD	kg	
Oli contenenti PCB decontaminati e reimpieç	gati t	
Rifiuti speciali non pericolosi ²³		
Ceneri pesanti di carbone		
quantitativo prodotto ²⁴	t	
Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 17 di 54



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

		1
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Ceneri leggere di carbone		
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Ceneri pesanti di olio combustibile		
quantitativo prodotto 24	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Ceneri pesanti di orimulsion		
quantitativo prodotto 24	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Gesso da desolforazione		
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Macchinari e apparecchiature		
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Fanghi da trattamento acque		
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Imballaggi		
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Rimanenti ⁴		
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
TOTALE		
quantitativo prodotto ²⁴	t	0,000
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	0,000
Rifiuti speciali pericolosi ²³		
Ceneri leggere di olio		
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Ceneri leggere di orimulsion	·	
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t t	
Macchinari e apparecchiature	ι	
quantitativo prodotto ²⁴	t	
γιαπιπατίνο ριομοτίο	ι	
		1



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

MANUALE DELLE PROCEDURE

quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Oli esauriti con PCB > 25 ppm	•	
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Oli esauriti senza PCB o con PCB ≤ 25 ppm	•	
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Batterie al piombo		
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Rifiuti costituiti da materiale contenente amianto		
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
di cui inviato a trattamento di vetrificazione	t	
Rimanenti solidi ⁴	•	
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
Rimanenti liquidi ⁴		
quantitativo prodotto ²⁴	t	
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	
TOTALE	·	
quantitativo prodotto ²⁴	t	0,000
quantitativo prodotto quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	0,000
quantitativo comento per recupero	ι	0,000
Rifiuti speciali ²³		
TOTALE		
quantitativo prodotto ²⁴	t	0,000
quantitativo conferito per recupero ²⁵	t	0,000
Centrali ⁷⁻²⁶		
a vapore	n.	
a vapore ripotenziate con turbine a gas	n.	
a ciclo combinato	n.	
con turbine a gas in ciclo semplice	n.	
con motori alternativi	n.	
TOTALE	n.	0

Sezioni 7

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 19 di 54
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

a vapore	n.	
a vapore ripotenziate con turbine a gas	n.	
a ciclo combinato	n.	
con turbine a gas in ciclo semplice	n.	
con motori alternativi	n.	
TOTALE	n.	0
di cui "dedicate" alla combustione di idrogeno	n.	
di cui "dedicate" alla combustione di biomassa e rifiuti	/o n.	
di cui utilizzanti biomassa e/o rifiuti in cocombustione	n.	
Potenza efficiente lorda ⁷		
Sezioni a vapore	MW	
Sezioni a vapore ripotenziate con turbine a gas	MW	
Sezioni a ciclo combinato	MW	
Sezioni con turbine a gas in ciclo semplice	MW	
Sezioni con motori alternativi	MW	
TOTALE	MW	0,000
di cui "dedicata" alla combustione di idrogeno	MW	-,
di cui "dedicata" alla combustione di biomassa e. rifiuti	/o MW	
di cui interessata da cocombustione di biomassa e/o rifiuti	MW	
Potenza efficiente netta ⁷		
Sezioni a vapore	MW	
Sezioni a vapore ripotenziate con turbine a gas	MW	
Sezioni a ciclo combinato	MW	
Sezioni con turbine a gas in ciclo semplice	MW	
Sezioni con motori alternativi	MW	
TOTALE	MW	0,000
di cui "dedicata" alla combustione di idrogeno	MW	3,000
di cui "dedicata" alla combustione di biomassa e rifiuti		
di cui interessata da cocombustione di biomassa e/o rifiuti	n MW	
Produzione lorda di energia elettrica da comb	oustibili fossili	
Sezioni a vapore		
da olio combustibile	GWh	
da orimulsion	GWh	
Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 20 di 54



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

MANUALE DELLE PROCEDURE

			l i
	da gasolio	GWh	
	da gas naturale	GWh	
	da carbone	GWh	
	da lignite	GWh	
	da gas di cokeria	GWh	
	Totale	GWh	0,000
Se	ezioni a vapore ripotenziate con turbine a gas		
	da olio combustibile	GWh	
	da gasolio	GWh	
	da gas naturale	GWh	
	Totale	GWh	0,000
Se	ezioni a ciclo combinato		
	da gasolio	GWh	
	da gas naturale	GWh	
	Totale	GWh	0,000
Se	ezioni con turbine a gas in ciclo semplice		
	da gasolio	GWh	
	da gas naturale	GWh	
	Totale	GWh	0,000
Se	ezioni con motori alternativi		,
	da olio combustibile	GWh	
	da gasolio	GWh	
	da benzina	GWh	
	da gas naturale	GWh	
	Totale		0,000
			,
	da olio combustibile	GWh	0,000
	da orimulsion	GWh	0,000
	da gasolio	GWh	0,000
	da benzina	GWh	0,000
	da gas naturale	GWh	0,000
	da carbone	GWh	0,000
	da lignite	GWh	0,000
	da gas di cokeria	GWh	0,000
	Totale	GWh	0,000

Produzione netta di energia elettrica da combustibili fossili

Sezioni a vapore

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 21 di 54



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

	da olio combustibile	GWh	
	da orimulsion	GWh	
	da gasolio	GWh	
	da gas naturale	GWh	
	da carbone	GWh	
	da lignite	GWh	
	da gas di cokeria	GWh	
	Totale	GWh	0,000
Se	zioni a vapore ripotenziate con turbine a gas		
	da olio combustibile	GWh	
	da gasolio	GWh	
	da gas naturale	GWh	
	Totale	GWh	0,000
Se	zioni a ciclo combinato		
	da gasolio	GWh	
	da gas naturale	GWh	
	Totale	GWh	0,000
Se	zioni con turbine a gas in ciclo semplice		
	da gasolio	GWh	
	da gas naturale	GWh	
	Totale	GWh	0,000
Se	zioni con motori alternativi		
	da olio combustibile	GWh	
	da gasolio	GWh	
	da benzina	GWh	
	da gas naturale	GWh	
	Totale		0,000
Cc	mplessivamente		
	da olio combustibile	GWh	0,000
	da orimulsion	GWh	0,000
	da gasolio	GWh	0,000
	da benzina	GWh	0,000
	da gas naturale	GWh	0,000
	da carbone	GWh	0,000
	da lignite	GWh	0,000
	da gas di cokeria	GWh	0,000
	Totale	GWh	0,000

|--|



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

MANUALE DELLE PROCEDURE

idrogeno	GWh	
Produzione netta di energia elettrica da idrogeno	GWh	
Produzione lorda di energia elettrica da bion	nassa e rifiuti	
da biomassa solida	GWh	
da biomassa liquida	GWh	
da biogas	GWh	
da C.D.R.	GWh	0,000
parte biodegradabile (rinnovabile)	GWh	
parte non biodegradabile	GWh	
da ceneri di olio combustibile	GWh	
da altri rifiuti/residui	GWh	0,000
parte biodegradabile (rinnovabile)	GWh	
parte non biodegradabile	GWh	
TOTALE	GWh	0,000
di cui in sezioni "dedicate"	GWh	
di cui in cocombustione	GWh	
Produzione netta di energia elettrica da biom	nassa e rifiuti	
da biomassa solida	GWh	
da biomassa liquida	GWh	
da biogas	GWh	
da C.D.R.	GWh	0,000
parte biodegradabile (rinnovabile)	GWh	
parte non biodegradabile	GWh	
da ceneri di olio combustibile	GWh	
da altri rifiuti/residui	GWh	0,000
parte biodegradabile (rinnovabile)	GWh	
parte non biodegradabile	GWh	
TOTALE	GWh	0,000
di cui in sezioni "dedicate"	GWh	
di cui in cocombustione	GWh	
Produzione lorda complessiva	GWh	0,000
Produzione netta complessiva COMMENTI AI DATI ²⁷	GWh	0,000

SEGNALAZIONE DI EVENTI SPECIFICI DI RILEVANZA AMBIENTALE 28

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 23 di 54
•		



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

MANUALE DELLE PROCEDURE

ALLEGATO 2

ALIMENTAZIONE DELLA CENTRALE CON GAS METANO

Il gas metano è approvvigionato per gli usi di produzione di energia elettrica presso la Centrale "Alessandro Volta" di Montalto di Castro attraverso un collettore principale derivato dal metanodotto di proprietà della rete SNAM.

Da tale collettore si dipartono due rami principali (uno per l'alimentazione dei quattro gruppi a vapore ed uno per gli otto gruppi turbogas) a loro volta suddivisi in tre linee di alimentazione (uno per i gruppi a vapore e due per i turbogas).

Il sistema di misura fiscale del gas metano, è costituito da cinque linee di misura (tre per la misura del gas alimentazione gruppi vapore e due per la misura del gas alimentazione gruppi turbogas).

Ciascuna di queste linee di alimentazione è equipaggiata con un apposito sistema di misura di tipo volumetrico costituito da un contatore a turbina tipo G6500 di costruzione ELSTER-ISTROMET, compensata in pressione, temperatura e densità. I segnali vengono trasmessi ad un calcolatore tipo VESCOM-3C di costruzione FIMIGAS per ogni sistema di misura, alloggiato presso le due stazioni decompressione metano (dei gruppi a vapore e dei turbogas), il quale provvede ad elaborare il segnale della misura portata gas metano consumato dalle unità in servizio (in Standard metri cubi).

I consumi di gas così dedotti sono gestiti dal Movimento Combustibili e vengono poi elaborati per l'attribuzione alle unità in servizio con il metodo Indiretto dal Preposto Elaborazione Dati di Esercizio. Il potere calorifico del gas consumato è determinato dall'analizzatore di misura in continuo (gas-cromatografo) installato presso la stazione decompressione metano per alimentazione gruppi a vapore. I valori sono quindi caricati giornalmente nei sistemi informativi di Centrale (denominati GEODE ed ESIM) per la verifica di congruenza dei consumi in rapporto alla produzione e bloccati definitivamente ogni fine mese.

Mensilmente il quantitativo viene rielaborato e ripartito tra i vari fornitori di gas su segnalazione ENEL GEM.

I valori mensili definitivi sono archiviati dal Movimento Combustibili ed utilizzati dalla Linea EAS dell'UBT Montalto di Castro per le elaborazioni successive.

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 24 di 54
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale MANUALE DELLE PROCEDURE

ALLEGATO 3

CALCOLO DELLE EMISSIONI MASSICHE DELLA CENTRALE DI MONTALTO DI CASTRO



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

MANUALE DELLE PROCEDURE

CENTRALE MONTALTO DI CASTRO: gruppi a vapore

La Centrale di Montalto di Castro è costituita da 4 gruppi termoelettrici da 660 MW ciascuno funzionanti con olio combustibile denso e/o gas naturale e da 8 sezioni turbogas funzionanti con gas naturale ed eserciti in assetto ripotenziato con i gruppi a vapore (2 turbogas per gruppo).

Ogni gruppo a vapore è dotato di denitrificatore catalitico per l'abbattimento degli ossidi di azoto e di precipitatore elettrostatico per il trattenimento delle polveri aerodisperse.

Ogni singola unità termoelettrica, ed ogni singola sezione turbogas nell'assetto ripotenziato, è inoltre monitorata in continuo attraverso un sistema di controllo delle concentrazioni emesse.

Per i gruppi a vapore le specie chimiche monitorate alle emissioni sono costituite dal biossido di zolfo (SO2), ossidi di azoto (Nox), monossido di carbonio (CO), ossigeno (O2) e polveri.

Per le sezioni turbogas le specie chimiche monitorate alle emissioni sono costituite dagli ossidi di azoto (Nox), monossido di carbonio (CO) e ossigeno (O2).

La strumentazione installata è conforme ai dettami del DM 21/12/95 ed è certificata per quanto riguarda le misure attraverso la stima delle accuratezze relative per gli analizzatori gas e la taratura del misuratore delle polveri.

La quantificazione delle emissioni relative ai gruppi a vapore viene effettuata mensilmente prendendo come parametri di calcolo le concentrazioni medie mensili dei singoli inquinanti validate dalla strumentazione sopra citata.

I Nmc di fumo emessi nel mese si ricavano attraverso l'utilizzo di fattori di emissione diversificati per tipologia di combustibile bruciato. Tali fattori sono i seguenti:

- 11,76 Nmc fumo / kg O.C.D. STZ
- 12,00 Nmc fumo / kg gasolio
- 9,50 Nmc fumo / Smc gas naturale (alla densità di riferimento di 0,69 kg/Smc)

I fattori sopra elencati vengono moltiplicati per le rispettive quantità di combustibili bruciati, ricavati da banca dati esercizio ENEL (tabulato ESPLUM mensile), ed i risultati esprimono, in Nmc, i volumi mensili di fumo emesso con entrambi i tipi di combustibile utilizzati. La somma dei volumi è significativa dei Nmc totali emessi nel mese.

Il prodotto tra tale volume e la concentrazione rilevata determina direttamente la massa di inquinante emessa nel mese. Tale massa viene espressa in tonnellate.

Le tonnellate così ricavate per SO2 e Nox sono utilizzate tal quali per la denuncia annuale ai Ministeri Ambiente e Sanità, mentre per il pagamento ai fini dell'ecotassa limitatamente agli ossidi di azoto i valori vengono ridotti del 30% per tener conto del diverso peso degli ossidi stessi. Questi infatti sono ottenuti esprimendoli completamente come NO2 dal CRED (in ottemperanza al DM 21/12/95 e DM 13/3/92) mentre per il calcolo dell'ecotassa gli ossidi vengono ripartiti nella misura del 95% come NO e 5% NO2.

Indice di revisione: 7 Data: 20/	/02/2008 pag. 26 di 54
----------------------------------	------------------------



Procedura Gestionale PGA 18 Rapporto ambientale annuale

MANUALE DELLE PROCEDURE

CENTRALE MONTALTO DI CASTRO: gruppi turbogas

La quantificazione delle emissioni relative alle sezioni turbogas viene effettuata mensilmente utilizzando un fattore di emissione espresso in gr/kWh. Tale fattore è ricavato moltiplicando la portata fumi del turbogas per la concentrazione dell'inquinante e dividendo il tutto per il valore corrispondente dei MW prodotti. Per ciascun turbogas la portata fumi corrispondente a 120 MW è considerata pari a 1.300.000 Nmc/h. Quindi il relativo fattore di emissione F sarà pari a:

F = (1.300.000 Nmc/h x c mg/Nmc) / 120.000 kW

dove c rappresenta la concentrazione media mensile della specie chimica considerata.

Normalmente tale valore deriva dalla strumentazione di misura installata nell'assetto ripotenziato di esercizio. Qualora non sia disponibile (ciò si verifica quando il numero delle ore di normale funzionamento nel mese risulta inferiore a 240) viene utilizzato un valore indicativo corrispondente al più attendibile nelle condizioni di funzionamento.

Per gli ossidi di azoto tale valore è di 76 mg/Nmc per tutti i turbogas ad eccezione delle sezioni 32 e 33 (turbogas E ed F) dotati di combustori DLN (combustori a secco con bassa emissione di ossidi di azoto) che determinano una sostanziale riduzione degli Nox emessi. Per questi ultimi il valore stimato risulta corrispondente a 30 mg/Nmc.

Il relativo fattore di emissione F con tali valori stimati diviene rispettivamente pari a 0,82 gr/kWh e 0,32 gr/kWh.

Il fattore di emissione viene moltiplicato per la produzione mensile della sezione turbogas considerata, ricavato da banca dati esercizio ENEL (tabulato ESPLUM mensile), determinando così la massa di inquinante emessa. Tale valore viene infine espresso in tonnellate.

Le tonnellate così ricavate non vengono utilizzate per il pagamento relativo all'ecotassa in conformità alla normativa vigente in materia.



-	28 di54	
	20 010 .	

ALLEGATO 4

MONITORAGGIO DELLE EMISSIONI DI CO2

6	20/02/08	EAS	RD	RD
5	10/03/07	EAS	RD	RD
4	20/03/06	EAS	RD	RD
3	28/02/06	EAS	RD	RD
2	17/11/05	EAS	RD	RD
1	15/11/05	EAS	RD	RD
0	10/11/05	EAS	RD	RD
rev	data	elaborazione	verifica	approvazione

		•
T 1' 1' ' 7	Data: 20/02/2009	20 1: 51
Indice di revisione: /		nag. 28 di 54
maice ai icvisione.	Data. 20/02/2006	pug. 20 di 3 i



29 di54

INDICE

A	-	$\neg \neg \cap$
1	ろしん	OPC

2 AMBITO DI APPLICAZIONE

- 3 RIFERIMENTI NORMATIVI
- 3.1Livello nazionale
- 3.2Livello locale (impianto)
- 3.3Stato di applicazione delle norme
- 4 DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO
- 4.1Planimetria Centrale Alessandro Volta Punti di emissione
- 5 DETERMINAZIONE DELLE EMISSIONI DI CO2
- 5.1 Classificazione dimensionale dell'impianto
- 5.2Classificazione delle fonti/flussi di combustibili
- 5.3Lotto di combustibile
- 5.4Metodologia adottata
- 6 ACQUISIZIONE DEI DATI E CALCOLO DELLE EMISSIONI
- 6.1Dati di attività (DA)
- 6.2Fattore di emissione (FE)
- 6.3Fattore di ossidazione (FO)
- 7 DETERMINAZIONE DELLA CO2 PER L'ANNO 2007
- 8 RESPONSABILITA' ED ARCHIVIAZIONE DEI DATI
- 9 SISTEMI INFORMATIVI
- 10 REPORT, CALCOLI, PREDISPOSIZIONE DATI PER LA COMUNICAZIONE

Allegato 4.1: descrizione della metodologia impiegata per la rilevazione delle scorte di inizio e fine periodo

Allegato 4.2: Lotti di combustibili

Allegato 4.3: determinazione del tenore di carbonio nel GN

Allegato 4.4: richiesta di aggiornamento della certificazione a SNAM Allegato 4.5: report, calcoli, predisposizione dati per la comunicazione



30 di54

1 SCOPO

La presente procedura definisce, in conformità alle Linee Guida emanate da ENEL GEM AdB Produzione Termoelettrica, le modalità per il monitoraggio delle emissioni di CO₂ prodotte dalla Centrale termoelettrica "Alessandro Volta" ai fini della predisposizione della comunicazione annuale da presentare all'Autorità entro il 31 Marzo di ogni anno e della relativa verifica.

2 AMBITO DI APPLICAZIONE

L'ambito di applicazione comprende il Sistema di Gestione Ambientale della Centrale e le attività inerenti il monitoraggio delle emissioni di CO_2 .

3 RIFERIMENTI NORMATIVI

3.1 Livello nazionale

- Direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 Ottobre 2003, che istituisce un sistema per lo scambio di quote di emissioni dei gas a effetto serra nella Comunità;
- Decisione della Commissione del 29 Gennaio 2004 che istituisce le linee guida per il monitoraggio e la comunicazione delle emissioni di gas a effetto serra ai sensi della direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio;
- Decreto Legislativo 4 Aprile 2006, n.216 "Attuazione delle direttive 2003/87 e 2004/101/CE in materia di scambio di quote di emissione dei gas a effetto serra nella Comunità, con riferimento ai meccanismi di progetto del Protocollo di Kyoto;
- DEC / RAS / 854 / 2005 del 1° Luglio 2005 disposizioni di attuazione della decisione della Commissione europea C(2004) 130 del 29 Gennaio 2004 che istituisce le linee guida per il monitoraggio e la comunicazione delle emissioni di gas a effetto serra, ai sensi della direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio;
- Deliberazione n.25/2007 (al punto n.2 specifica "qualsiasi sistema di combustione presente in impianto rientra nel campo di applicazione della direttiva)
- Aggiornamento dei coefficienti di emissione standard anno 2007 pubblicato sul sito MINAMBIENTE
- Deliberazione n.1/2008 (al punto n.5 art.3 "si continua a monitorare le emissioni di CO2 secondo le disposizioni del DEC/RAS/854/2005)

3.2 Livello locale (impianto)

- DEC/RAS/2179/2004 del 28 Dicembre 2004 di autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra ai sensi del decreto legge n. 273 del 12 Novembre 2004;
- DEC/RAS/65/2006 del 16 Febbraio 2006, ricognizione delle autorizzazioni ad emettere gas a effetto serra;
- Deliberazione n.04/2006 del Comitato Nazionale di gestione e attuazione della direttiva 2003/87/CE;
- DEC/RAS/115/2006 Disposizioni per la comunicazione delle emissioni di gas a effetto serra.

3.3 Stato di applicazione delle norme

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 30 di 54	
------------------------	------------------	---------------	--



31	di54	

Con Decisione 2002/358/CE del Consiglio del 25/04/02 la Comunità Europea ha ratificato il Protocollo di Kyoto allegato alla Convenzione Quadro delle Nazioni Unite sui cambiamenti climatici che ha l'obiettivo di stabilizzare le concentrazioni di gas ad effetto serra ad un livello tale che escluda qualsiasi interferenza antropica con il sistema climatico. Con Legge 1° Giugno 2002 n.120 l'Italia ha ratificato il protocollo di Kyoto impegnandosi a ridurre le emissioni annue di CO_2 entro il termine del periodo 2008-2012 al 93,5% del totale emesso nel 1990.

La Direttiva 2003/87/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio istituisce un sistema per lo scambio di quote di emissioni di gas ad effetto serra nella Comunità Europea al fine di promuovere la riduzione di dette emissioni secondo criteri di efficacia dei costi e di efficienza economica.

Il campo di applicazione della direttiva 2003/87/CE comprende le "attività energetiche" nelle quali rientra l'impianto termoelettrico Alessandro Volta di Montalto di Castro. La direttiva impone che ogni impianto rientrante nel campo di applicazione sia autorizzato all'emissione di CO₂ entro il 1° Gennaio 2005 ed inoltre individua nel biossido di carbonio l'unico gas serra di cui, in questa prima fase, occorrerà monitorare le emissioni e fornirne comunicazione all'Autorità competente. E' specificato che ogni Stato membro definisca un piano nazionale di assegnazione delle quote di anidride carbonica. Detto piano attribuisce il valore limite di emissioni per singolo stabilimento produttivo, superato il quale ogni ulteriore tonnellata di CO₂ emessa dall'impianto deve essere restituita mediante uno dei meccanismi previsti dalla direttiva 2003/87/CE.

ENEL ha presentato per l'impianto termoelettrico Alessandro Volta istanza di autorizzazione ad emettere CO_2 ed è stata autorizzata con decreto DEC/RAS/2179/04 allegato I.

Le emissioni prodotte da combustione devono essere monitorate e comunicate all'Autorità competente secondo le linee guida della Decisione della Commissione Europea C(2004) 130 del 29/01/04 le cui disposizioni di autorizzazione in Italia sono state emanate in allegato al DEC/RAS/854/05 del 1° Luglio 2005. Tali disposizioni vanno applicate a partire dal 29 Settembre 2005. La Decisione C(2004) 130 consente l'impiego di due metodologie alternative per il monitoraggio delle emissioni, una fondata sul calcolo a partire dalla misura di altri parametri (metodologia di calcolo) e l'altra sulla misura delle stesse emissioni (metodologia di misura). L'impianto termoelettrico Alessandro Volta ha adottato la metodologia di calcolo. Indipendentemente dalla metodologia adottata, il livello di accuratezza è tanto più elevato quanto maggiore è la quantità delle emissioni annue dell'impianto. La combinazione dei livelli minimi da applicare per questo impianto è quella relativa alla classificazione dimensionale "C" determinata con la colonna C della tabella A del decreto DEC/RAS/854/05 "emissioni annue complessive superiori a 500 kt di CO₂".

Lo stesso decreto consente l'applicazione dei livelli minimi immediatamente inferiori a quelli individuati dalla Tabella A – Colonna C per le fonti "minori" (le quali contribuiscono per meno del 5% alle emissioni annue dell'impianto) e la stima con metodi al di fuori del sistema dei livelli per le fonti "de minimis" (che cumulativamente contribuiscono per meno dell'1% alle emissioni annue dell'impianto).

La società ENEL ha inoltre provveduto a comunicare al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio, con lettera N. Rif. EP / P2007000375 del 29/01/2007, l'eventuale aggiornamento dei coefficienti per l'inventario delle emissioni di CO2 (Allegato A al DEC/RAS/854/05) utili all'elaborazione delle quantità di gas serra emesse da sottoporre a certificazione. L'avvenuto aggiornamento dei coefficienti, reso pubblico nel corrente anno sul sito MINAMBIENTE, ha permesso il ricalcolo delle emissioni anno 2007 con applicazione dei nuovi coefficienti.

4. DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO

L'impianto termoelettrico Alessandro Volta è un grande impianto di combustione costituito da n. 4 gruppi termoelettrici uguali a coppie della potenza nominale di 660 MW termici ciascuno e da n. 8 turbogas di cui 4 uguali della potenza nominale di 125 MW termici ciascuno (Turbogas "FIAT") e altrettanti uguali della potenza nominale di 115 MW termici ciascuno (Turbogas "TURBOTECNICA"). Ogni singolo gruppo termoelettrico è costituito da un generatore di vapore a pressione ipercritica che trasforma in vapore l'acqua di alimento senza interposizione di corpi separatori tra fase liquida e gassosa. Il generatore di vapore, alimentato ad olio combustibile denso (133 t/h al carico nominale), gas naturale (118 t/h al carico nominale), mix di combustibili liquido/gassoso (impianto policombustibile), nonché gasolio usato esclusivamente nelle fasi di primo avviamento, ha una capacità produttiva di 2090 t/h di vapore surriscaldato a 540 °C e alla pressione di 260 kg/cm². Il vapore prodotto alimenta il corpo ad alta pressione della turbina tornando parzialmente al generatore di vapore per essere nuovamente surriscaldato ed inviato nel corpo di media pressione della stessa dal quale poi viene scaricato negli ultimi

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 31 di 54
------------------------	------------------	---------------



32 di54	

2 corpi di bassa pressione (la turbina principale è quindi composta da 4 corpi: 1 di alta pressione, 1 di media e 2 di bassa). Da questi ultimi il vapore, trasformato in liquido mediante un condensatore a fascio tubiero ad acqua di mare, è riutilizzato in ciclo chiuso per alimentare nuovamente il generatore di vapore. Una parte dell'acqua di alimento dello stesso, nell'assetto di ripotenziamento, è inviata a 2 generatori a recupero (GVR) che, mediante i fumi caldi scaricati dai turbogas, la trasformano in vapore utilizzabile direttamente nel corpo di media pressione della turbina principale. Quest'ultima è coassiale con il generatore elettrico (alternatore) avente una potenza nominale di 750 MVA elettrici. Ogni turbogas, alimentato con gas naturale, ha inoltre la propria turbina coassiale con il generatore elettrico (alternatore) della potenza nominale di 140 MVA elettrici.

Ogni generatore di vapore è pertanto "ripotenziato" con 2 turbogas attraverso altrettanti GVR (in numero totale di 8) che funzionano da scambiatori di calore utilizzando i fumi ancora caldi scaricati dai turbogas (a circa 500 °C). Ciascun GVR è un generatore di vapore del tipo a circolazione naturale e quindi dotato di separatore delle fasi liquida e gassosa dell'acqua (corpo cilindrico).

I gruppi termoelettrici e i turbogas possono anche funzionare separatamente l'uno dagli altri attraverso l'esclusione dei GVR (in tal caso è il generatore di vapore da 660 MW a fornire tutta la quantità di vapore richiesta dal proprio turboalternatore mentre ciascun turbogas aziona il proprio generatore elettrico scaricando i gas di combustione senza interessare i GVR).

La seguente tabella riporta le principali informazioni utili ai fini della presente procedura relativamente alla identificazione dell'impianto termoelettrico, le attività in esso svolte, le fonti di emissione ed i combustibili impiegati. La sottostante legenda riassume le principali sigle utilizzate per il monitoraggio delle emissioni di CO₂ effettuato dalla centrale Alessandro Volta.

Identificazione dell'impianto	 Impianto di Generazione termoelettrica di Montalto di Castro località Pian dei Gangani – 01014 Montalto di Castro (Yt) Autorizzazione ad emettere gas a effetto serra n°664 rilasciata con decreto Dec/RRS/2179/2004
Attività svolte	 Codice IPPC: 1.1 Denominazione: Impianti di combustione con una potenza calorifica di combustione di oltre 20 MW (esclusi gli impianti per i rifiuti pericolosi o urbani) Codice eper: 1.1 Codice nace: 40-11 tecnologie: Ciclo yapore a condensazione - Motore Diesel - Caldaia per yapore ausiliario Potenza termica installata: 10020 MW termici Flussi di combustibili GN, OCD, GS
Fonti	 Codice Dec/RRS/2179/04: 1-4 Caldaia per la generazione di vapore associata alla sezione MC1 Caldaia per la generazione di vapore associata alla sezione MC2 Caldaia per la generazione di vapore associata alla sezione MC3 Caldaia per la generazione di vapore associata alla sezione MC4 Combustibili utilizzati: GN, OCD, GS Codice Dec/RRS/2179/04: 5-12 turbina a gas di ripotenziamento della sezione MC1 turbina 1

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 32 di 54
------------------------	------------------	---------------



33 di54

turbina a gas di ripotenziamento della sezione MC1 turbina
2
turbina a gas di ripotenziamento della sezione MC2 turbina
1
turbina a gas di ripotenziamento della sezione MC2 turbina 2
turbina a gas di ripotenziamento della sezione MC3 turbina
turbina a gas di ripotenziamento della sezione MC3 turbina 2
turbina a gas di ripotenziamento della sezione MC4 turbina
turbina a gas di ripotenziamento della sezione MC4 turbina
stibili utilizzati: GN
e DEC/RAS/2179/04: 13 Fonti minori ¹ - motori diesel di emergenza, caldaie per
Yapore ausiliario
seibili utilizzati: GS

Abbreviazioni

 CO_{2c} Emissioni di biossido di carbonio da combustione OCD Olio Combustibile Denso GS Gasolio GN Gas Naturale PCI Potere Calorifico Inferiore DA Dati relativi all'attività Fe Fattore di emissione F0 Fattore di ossidazione

_

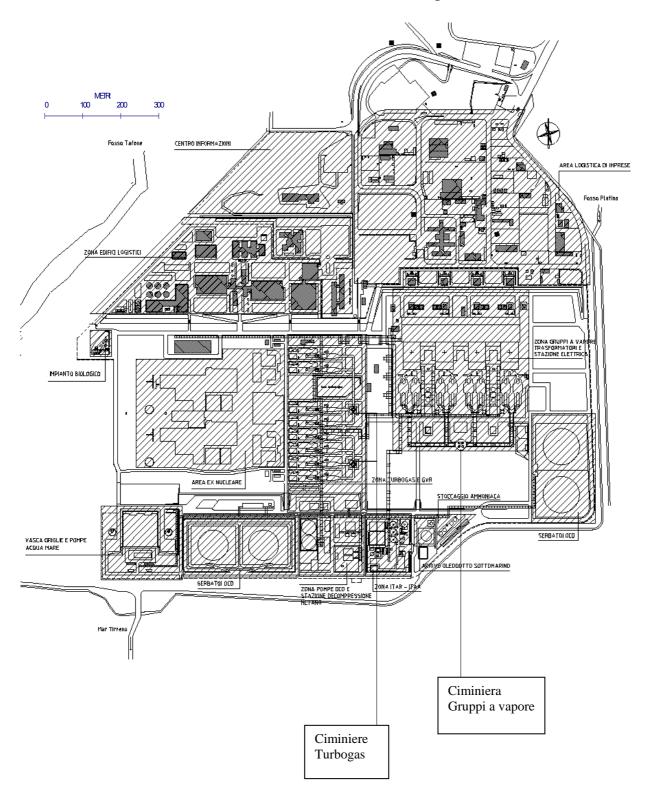
¹ Si tratta di fonti minori impiegate saltuariamente, cxe, insieme, contribuiscono per meno dell'1% alle emissioni annue totali dell'impianto. Il combustibile utilizzato da queste fonti non è differenziato da quello dello stesso tipo eventualmente usato nelle fonti principali ed è comunque contabilizzato con riferimento alle fonti principali stesse. Le fonti in esame non sono pertanto oggetto di monitoraggio specifico.

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 33 di 54
------------------------	------------------	---------------



34 di54

4.1 Planimetria Centrale Alessandro Volta – Punti di emissione CO₂



5 DETERMINAZIONE DELLE EMISSIONI DI CO₂

Indiaa di marriaiana, 7	D . 00/00/0000	mag 21 di 51
Indice di revisione: /	Data: 20/02/2008	pag. 34 di 54



35 di54

5.1 Classificazione dimensionale dell'impianto

La "Tabella A" dell'allegato al DEC/RAS/854/05 fornisce la classificazione e relativa combinazione di livelli minimi da adottare in funzione del quantitativo complessivo annuo di CO₂ ottenuto aggregando le emissioni derivanti da tutte le attività svolte nel sito.

La CO₂ del sito di Montalto di Castro deriva da:

• EMISSIONI DI COMBUSTIONE (${f CO}_{2c}$)

Il quantitativo annuo previsto è maggiore di 500 kt di CO₂

L'impianto è classificato in categoria "C"

5.2 Classificazione delle fonti / flussi di combustibili

In accordo a quanto previsto ai punti 17 dell'allegato al DEC/RAS/854/05 e 4.2.2.1.4 della Decisione della Commissione, l'emissione totale di CO₂ emessa dall'impianto per ogni tipo di combustibile viene contabilizzata in maniera aggregata per l'impianto considerato nel suo complesso.

Tale scelta deriva dalla necessità di fare riferimento alle caratterizzazioni certificate in quantità e qualità dei combustibili impiegati dall'impianto. Tali caratterizzazioni vengono effettuate sui lotti in arrivo mentre nel corso dell'esercizio dell'impianto i combustibili sono generalmente impiegati nelle singole fonti miscelando prodotti di diversa tipologia ed appartenenti a lotti differenti.

In accordo al punto 4.2.2.1.4 della Decisone della Commissione, per l'impianto nel suo complesso sono adottate le seguenti classificazioni dei flussi di combustibile o materiale impiegati:

FLUSSI MAGGIORI	FLUSSI MINORI	FLUSSI MINORI "approccio de minimis"
■ OCD; ■ GN;	GS	GS ad accisa piena

5.3 Lotto di combustibile

Come definito nella Decisone della Commissione per "lotto" si intende una quantità di combustibile trasferita in un'unica soluzione o in continuo in un periodo di tempo specifico. Il lotto è sottoposto a campionamento rappresentativo e su di esso viene effettuata la caratterizzazione del contenuto medio di energia e del tenore di carbonio, nonché di altri aspetti di interesse della composizione chimica.

Nella metodologia descritta nel seguito le scorte di ogni tipologia di combustibile di inizio e fine periodo sono considerate come lotto unico a cui sono associati valori univoci di qualità.

5.4 Metodologia adottata

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 35 di 54	



36 di54	

Per la determinazione delle emissioni di CO₂ viene adottata una metodologia fondata sul "CALCOLO".

Gli algoritmi generali impiegati, in accordo al punto 4.2.2.1.1 della "Decisione della Commissione" sono le seguenti:

Emissioni di combustione

CO₂ = DA * FE * FO

I parametri DA, FE, FO sono, univocamente associati ad ogni singolo lotto di combustibile e sono registrati e tracciabili nel Sistema Informativo. Pertanto ad ogni singolo lotto di combustibile viene associato il quantitativo di CO2 emesso a seguito della combustione nelle varie fonti dell'impianto.

La CO₂ emessa per ogni tipo di combustibile nel periodo di riferimento è data da:

 $CO_{2t} = CO_{2si} - CO_{2sf} + CO_{2ap}$

Dove:

 CO_{2si} = CO_2 associata alla scorta di inizio periodo CO_{2sf} = CO_2 associata alla scorta di fine periodo

CO_{2ap=} somma dei quantitativi di CO₂ associati ai singoli lotti approvvigionati nel periodo.

L'emissione totale di CO₂ è quindi data dalla somma delle emissioni di tutti i combustibili impiegati nel periodo.

6 ACQUISIZIONE DEI DATI E CALCOLO DELLE EMISSIONI

6.1 <u>Dati Attività</u> (**DA**)

Il dato attività costituisce il contenuto energetico di ogni singolo lotto di combustibile ed in accordo alla Decisone della Commissione espresso in (T**Joule)**

 $DA = \mathcal{C} * C * PCI$ (TJoule)

Dove per ogni singolo lotto:

C = Quantità di combustibile (espressa in kg ovvero Sm³)

PCI = Potere Calorifico Inferiore (espresso in Kcal / kg ovvero Sm³)

 α = fattore di conversione, pari a 4,1868 10⁻⁹

Quantità di combustibile (C)

Combustibili liquidi

Indice di revisione: 7 Data: 20/02/2008 pag. 36 di 54	isione: 7 Data: 20/02/2008 pag. 36 di 54
---	--



37 di54

Tutte le singole quantità di ogni lotto di combustibile acquistato sono certificate e registrate nel "SISTEMA INFORMATIVO" e la certificazione viene mantenuta dall'impianto e messa a disposizione del Verificatore.

Le quantità associate alle scorte di inizio e fine periodo di ogni tipologia di combustibile sono valorizzate nel SISTEMA INFORMATIVO a seguito di rilevazione fisica delle giacenze secondo la metodologia riportata in allegato 4.1.

La quantità di combustibile consumata nel periodo di riferimento potrà essere determinata attraverso dati puntuali tracciabili nel SISTEMA INFORMATIVO adottando l'approccio del bilancio di massa (approccio previsto dai livelli *b del punto 2.1 della Decisone della Commissione).

 $C = Ap+(S_i-S_f)-O$

dove

C = Consumi nel periodo di riferimento (kg) **Ap** = Acquisti nel periodo di riferimento kg)

S_f = Scorte di fine periodo (Kg) **S**_i = Scorte inizio periodo (kg)

O= Cessioni nel periodo di riferimento (kg)

Le cessioni (O), per esempio verso altri impianti, vanno a diminuire in modo univoco i singoli lotti rappresentativi di combustibile.

Gas naturale

Per il *gas naturale* il consumo viene determinato mediante misura in continuo, senza stoccaggio intermedio; la misura viene acquisita dal Misuratore SNAM e riportata con cadenza mensile nella documentazione di fatturazione, tale quantità costituisce lotto rappresentativo per il gas naturale.

In allegato 4.2 sono indicati i lotti rappresentativi di combustibile, le modalità di approvvigionamento, i metodi adottati di misura della quantità, le informazioni sulla strumentazione impiegata ed il livello di accuratezza richiesto, la provenienza della certificazione.

Le quantità di combustibili, registrati nel sistema informativo, sono anche trascritti nei registri fiscali detenuti dalla Centrale insieme ai documenti che ne accompagnano il trasporto.

Potere Calorifico Inferiore (PCI)



38 di54	

L'acquisizione del valore del PCI espresso in **Kcal/KG o Kcal/Sm³** avviene in modo differenziato in relazione alla classificazione dimensionale dell'impianto e nell'ambito di questa in funzione della classificazione dei flussi di combustibile secondo le schema seguente:

Flussi maggiori di combustibile – n° livello del PCI

tipologiadi combustibili	CLASSIFICAZIONE D DELL'IMPI			
	A	В	C	
Liquidi	2	2	3	
Gassosi	2	2	3	

Flussi minori di combustibile e "de minimis" – n° livello del PCI

tipologiadi combustibili	CLASSIFICAZIONE DIMENSIONALE DELL'IMPIANTO		
	Я	В	C
Liquidi	2	2	2

Livello 2

In accordo a quanto indicato ai punti 8 e 14 dell'allegato al DEC/RAS/854/05 il valore utilizzato del PCI per singolo combustibile viene rilevato dalla bibliografia (UNFCCC) aggiornata nel corrente anno sul sito MINAMBIENTE relativamente al calcolo delle emissioni di CO2 per l'anno 2007.

Anche alle scorte sono assegnati i valori derivati dalla bibliografia (UNFCCC) così come aggiornata dal Ministero.

Livelli 3

Il PCI espresso in Kcal / kg ovvero Kcal/Sm³, viene misurato mediante l'applicazione di una procedura di analisi riconosciuta a livello internazionale.

Il valore del PCI e l'indicazione della relativa procedura di misura sono riportati sul certificato di analisi per ogni singolo lotto di combustibile.

I valori sono registrati e tracciabili nel Sistema Informativo.

L'applicazione della Direttiva Emission Trading richiede che a partire dal 1° Gennaio 2007 la qualità dei combustibili sia determinata da laboratori accreditati secondo la norma UNI CEI EN ISO/17025. Pertanto il PCI assegnato alle scorte di fine periodo del combustibile liquido con flusso maggiore (OCD) è determinato non più come media dei singoli PCI pesati sulle quantità dei singoli lotti di combustibile approvvigionati nel periodo e della scorta iniziale, ma attraverso analisi condotta da laboratorio accreditato ai sensi della specifica norma internazionale. Per il gas il PCI è mensilmente certificato dalla società di fornitura del combustibile liquido.

6.2 <u>Fattore di emissione (FE)</u>

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 38 di 54



39 di54	
39 0154	

L'acquisizione del valore del FE espresso in (t CO₂/TJ) avviene in modo differenziato in relazione alla classificazione dimensionale dell'impianto e nell'ambito di questa in funzione della classificazione dei flussi di combustibile secondo le schema seguente:

Flussi maggiori di combustibile - n° livello del FE

VIPOLOGIADI COMBUSVIBILI	CLASS	SIFICAZIONE DIMENSI DELL'IMPIANTO	onale
	Я	В	C
Liquidi	2a	2 a	3
Gassosi	2a	2a	3

Flussi minori di combustibile e "de minimis" – n° livello del FE

tipologiadi combustibili	CLASSIFICAZIONE DIMENSIONALE DELL'IMPIANTO		
	Я	В	C
Liquidi	2a	2 a	2 a

Livello 2

In accordo a quanto indicato ai punti 8 e 14 dell'allegato al DEC/RAS/854/05 il valore utilizzato del FE per singolo combustibile viene rilevato dalla bibliografia (UNFCCC) aggiornata nel corrente anno sul sito MINAMBIENTE relativamente al calcolo delle emissioni di CO2 per l'anno 2007.

Anche alle scorte sono assegnati i valori rilevati dalla bibliografia (UNFCCC) così come aggiornata dal Ministero.

Livello 3

Il FE viene determinato mediante l'impiego di una procedura di analisi riconosciuta a livello internazionale.

I valori del FE o del parametro (tenore di carbonio) attraverso il quale vengono ricavati sono registrati e tracciabili nel sistema informativo.

Dove i laboratori di analisi determinano la composizione del combustibile fornendo il valore del tenore di carbonio, mediante l'impiego di una procedura riconosciuta a livello internazionale, omettendo di calcolare il FE, il calcolo del FE avviene mediante l'applicazione dell'algoritmo contemplato al p.to 4.2.2.1.6 della DECISONE DELLA COMMISSIONE.

L'attuale fornitura di gas naturale, secondo il protocollo di rete SNAM, viene certificata mediante analisi delle percentuali molari medie dei singoli gas che compongono la miscela; in questo caso il FE viene determinato per via indiretta a partire dalle percentuali dei singoli gas e della relativa formula chimica, con metodo di calcolo predisposto da ENEL che sarà reso disponibile al verificatore.

Algoritmo indicato in allegato 4.3.

Enel Produzione ha provveduto a richiedere a SNAM l'aggiornamento della certificazione allegato 4.4.

Il FE assegnato alle scorte di fine periodo del combustibile liquido con flusso maggiore (OCD) è determinato non più come media dei singoli FE pesati sulle quantità dei singoli lotti di combustibile approvvigionati nel periodo e della scorta iniziale, ma attraverso analisi condotta da laboratorio accreditato ai sensi della specifica norma internazionale.

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 39 di 54
------------------------	------------------	---------------



40 di54	

6.3 Fattore di ossidazione (FO)

Viene acquisito dall'inventario nazionale UNFCCC, aggiornato nel corrente anno sul sito MINAMBIENTE relativamente al calcolo delle emissioni di CO2 per l'anno 2007, per tutte le combinazioni di livelli tenuto conto anche di quanto indicato al punto 14 dell'allegato al DEC/RAS/854/05.

7. DETERMINAZIONE DELLA CO2 PER L'ANNO 2007

Il calcolo della CO_2 viene effettuato per l'intero periodo 01 gennaio 2007 \div 31 dicembre 2007 secondo il metodo descritto.

Per l'intero periodo i pci dei lotti rappresentativi dei combustibili classificati come flussi maggiori sono certificati in arrivo; per l'OCD ciò vale anche per i Fattori di emissione mentre per il gas lo stesso è dedotto a partire dall'algoritmo di calcolo della %C come sopra citato. I Fattori di ossidazione sono invece presi dai coefficienti standard UNFCCC. Per il gasolio, considerato flusso minore, continuano ad essere utilizzati i coefficienti standard UNFCCC per ciascuno dei parametri utilizzato ai fini del calcolo della CO2 (pci, FE, FO). Tutti i dati reperiti in letteratura (UNFCCC) sono stati aggiornati nel corrente anno e disponibili sul sito MINAMBIENTE e sono considerati operativi per il calcolo delle emissioni di CO2 anno 2007.

La tabella seguente riporta i valori standard utilizzati dedotti dall'Allegato A al DEC/RAS/854/05 e successivo aggiornamento:

Combustibili	PCI (Kcal/kg o smc)	FE (tCO2/Tj)	FO
OCD	,		0,990
GN			0,995
GS	10.180	74,438	0,990

Per quanto riguarda i lotti do Olio Combustibile Denso in arrivo alla Centrale A. Volta relativamente all'intero anno 2007 continua ad applicarsi quanto stabilito per l'anno precedente ovvero:

è stata disposta dalla società ENEL Produzione una prassi comune con la Centrale Torrevaldaliga Nord di Civitavecchia al fine di compensare l'avvenuto spegnimento della Centrale di Civitavecchia nella quale comunque transitano tutti i lotti di combustibile denso in arrivo alla Centrale A. Volta.

Di seguito si riporta la nota trasmessa dal Responsabile GEM PT PCT in data 1° Febbraio 2007 ad entrambi i Responsabili degli impianti termoelettrici, nonché alle società di certificazione delle quantità di CO2 emesse:

"Con riferimento alla prossima certificazione della CO2 emessa nel 2006 dagli impianti ENEL di Torvaldaliga Nord (Certiquality) e Montalto di Castro (RINA), vi ricordiamo la problematica inerente al trasferimento di combustibile tra i due siti, invitandovi a rendervi disponibili secondo una tempistica tale da facilitare lo svolgimento delle attività di verifica.

Come noto, l'olio combustibile destinato alla centrale di Montalto transita attraverso il parco combustibili di Torrevaldaliga Nord.

A quest'ultimo fanno riferimento tutti i lotti in arrivo, ai quali sono associati i certificati di qualità e quantità in accordo alle disposizioni della Direttiva ETS.

Successivamente, l'OCD viene trasferito in più riprese tramite oleodotto dal parco di Torrevaldaliga Nord al parco di Montalto.

T 1' 1' ' 7	Doto: 20/02/2009	40 1: 74
Indice di revisione: /		pag. 40 di 54
maice ai levisione.	Data: 20/02/2000	pag. 10 di 5 i



41 di54	

Partendo dalla giacenza iniziale al 01. 01.2006 (finale 2005 certificata da Certiquality) e finale al 31.12.2006, e tenuto conto di tutti i lotti in arrivo, la centrale di Torrevaldaliga Nord predisporrà un bilancio di massa dell'olio combustibile in termini di quantità e qualità da sottoporre a certificazione.

Detto bilancio certificato, corredato di tutta la documentazione a supporto, fungerà da input nella procedura di certificazione di Montalto.

La relativa attività di verifica deve quindi avvenire almeno 20 giorni dopo quella di Torvaldaliga Nord.

Vi preghiamo pertanto di voler prendere i necessari accordi, con i rispettivi referenti di impianto, al fine di effettuare la verifica su Torrevaldaliga Nord nei primi giorni del mese di marzo, e ritardare conseguentemente la verifica su Montalto di Castro".

Pertanto la Centrale A. Volta, relativamente al bilancio della quantità di CO2 emessa nell'anno 2007 con Olio Combustibile Denso, utilizzerà il dato certificato alla Centrale Torrevaldaliga Nord di Civitavecchia in qualità di lotto rappresentativo da inserire nel formato di calcolo insieme alle proprie giacenze di inizio anno (31/12/2006: giacenza certificata lo scorso anno) e fine anno 2007. Per la giacenza di fine anno la C.le A. Volta provvederà a far eseguire analisi da laboratorio accreditato secondo la norma UNI CEI EN ISO/17025 ed utilizzerà i dati di tale analisi per l'inserimento nel foglio elettronico di calcolo tenendo a disposizione del Verificatore sia la determinazione analitica dei parametri previsti che la certificazione di accreditamento alla norma internazionale da parte del Laboratorio.

8. RESPONSABILITA' ED ARCHIVIAZIONE DEI DATI

L'inserimento dei dati nel Sistema Informativo aziendale, così come la conservazione della documentazione cartacea relativa ai lotti di olio combustibile denso in arrivo alla Centrale Alessandro Volta sono curati dalla Sezione Esercizio – Unità Movimento Combustibili UBT- Centrale Torrevaldaliga Nord presso Civitavecchia. Le certificazioni di qualità e quantità dei lotti di OCD sono inviati alla Sezione Esercizio UBT- Centrale Alessandro Volta incaricata dell'archiviazione degli stessi. La Sezione Esercizio provvede anche ad inoltrarli al Responsabile della Linea EAS che li unisce al formato di bilancio della CO2 con OCD ricevuto a fine periodo dalla Linea EAS della Centrale Torrevaldaliga Nord di Civitavecchia. Quest'ultimo costituisce il lotto rappresentativo di OCD per il calcolo della CO2 emessa con tale combustibile dalla Centrale A. Volta. La certificazione analitica della giacenza di fine anno relativamente all'OCD è conservata dalla Linea EAS.

Per il gas naturale l'inserimento nel Sistema Informativo aziendale è curato giornalmente dalla Sezione Esercizio locale e mensilmente il dato è ripartito ed eventualmente rettificato sulla base della certificazione mensile SNAM attraverso la "Struttura Ottimizzazione Produzione" di ENEL Produzione S.p.A..

La stessa Struttura riceve anche il valore mensile del "tenore di carbonio" elaborato dalla Linea EAS locale sulla base delle frazioni molari che compongono il gas riportate nella certificazione di qualità che SNAM mensilmente inoltra anche alla Direzione UBT-Centrale Alessandro Volta.

La Direzione locale invia i certificati SNAM alla sezione esercizio per archiviazione e al Responsabile della Linea EAS per le successive elaborazioni delle emissioni massiche di CO₂ correlate a tale tipologia di combustibile.

Per il gasolio, approvvigionato dalla Centrale attraverso autobotti, la Sezione Esercizio locale provvede al caricamento dei quantitativi riportati sui documenti di accompagnamento (D.A.A.) corredati per confronto e verifica dalle operazioni di pesatura presso la portineria di Centrale. I quantitativi in ingresso sono quindi direttamente caricati nel sistema informativo aziendale dalla Sezione Esercizio che inoltre ne cura l'archiviazione della documentazione cartacea. La stessa provvede inoltre all'invio dei dati caricati nel sistema informativo al Responsabile della Linea EAS per le successive elaborazioni delle emissioni massiche di CO₂ correlate a tale tipologia di combustibile.

Mensilmente la Sezione Esercizio invia alla linea EAS i tabulati estratti dal sistema informativo relativi alle quantità di combustibili movimentati oltre alle relative certificazioni di qualità per i flussi maggiori.

La registrazione dei dati, nonché le elaborazioni matematiche per la determinazione della CO₂ valide ai fini della presente procedura, avviene su fogli elettronici con formule di calcolo non modificabili compilati a cura

Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 41 di 54
------------------------	------------------	---------------



42 di54	

del Responsabile EAS. Il calcolo viene effettuato separatamente su un foglio elettronico per ciascuna tipologia di combustibile (OCD, Gas Naturale e Gasolio). Un quarto foglio elettronico riassume, sempre con l'utilizzo di formule di calcolo non modificabili, il quadro complessivo delle emissioni massiche di CO₂ per combustibile e ne riporta il valore annuo totale di impianto. Il dato annuale di CO₂ emessa così ricavato è inoltrato dal Responsabile della Linea EAS al Direttore UBT per approvazione e successiva comunicazione all'Autorità competente. Ciascun foglio di calcolo riporta una casella relativa alla compilazione, alla verifica e all'approvazione. Le ultime due sono vistate dal Responsabile EAS e dal Direttore UBT.

La documentazione cartacea da conservare per le eventuali verifiche è la seguente:

Voce	documento	archiviazione
Α	D.A.A.	Sezione
		Esercizio UBT-
		MC
В	Registri fiscali	Sezione
		Esercizio UBT-
		MC
С	Certificati di	Sezione
	analisi	Esercizio UBT-
		MC
D	Foglio elettronico	Responsabile
	riepilogo lotti	Linea EAS
E	Foglio elettronico	Responsabile
	calcolo CO2	Linea EAS

Tutta la documentazione di cui ai punti C, D, E, nonchè le risultanze delle verifiche dovrà essere riportata in Archivio Ambientale Comparto Emissioni. I documenti fiscali di cui ai punti A e B sono gestiti ed archiviati a cura della Sezione Esercizio.

Conformemente a quanto richiesto dalla Decisione C(2004) 130, tutte le informazioni necessarie al calcolo delle emissioni di CO₂, le comunicazioni e le informazioni in materia di responsabilità sono conservate e messe a disposizione del Responsabile delle verifiche.

In particolare la Sezione Esercizio locale verificherà che nella certificazione dei lotti in arrivo siano presenti tutti i dati indispensabili per il calcolo della CO₂ emessa ovvero:

OCD: quantità, pci, tenore di carbonio e/o FE

GN: quantità, pci, parametri indicati nell'allegato 4.3 alla presente procedura

GS: quantità

In mancanza dei dati sopra elencati la Sezione Esercizio provvederà a fare integrare la documentazione.

9. SISTEMI INFORMATIVI

La determinazione del quantitativo annuo di CO₂ emessa dall'impianto viene supportata da un sistema informativo impiegato da ENEL per il proprio processo produttivo opportunamente implementato per recepire prima e utilizzare poi nel calcolo i nuovi parametri necessari richiesti dalla direttiva stabilendo sistematicamente un collegamento univoco tra il singolo dato ed i relativi certificati di origine.

Indice di revisione: 7 Data: 20/02/2008 pag. 42 di 54	42 di 54
---	----------



43 di54

Il sistema informativo aziendale è di supporto alla determinazione del quantitativo annuo di CO_2 emessa da processi di combustione della Centrale.

10. REPORT, CALCOLI, PREDISPOSIZIONE DATI PER LA COMUNICAZIONE

I dati di emissione del periodo di riferimento sono comunicati dal Responsabile EAS alla Direzione per tutti gli adempimenti successivi connessi alle verifiche da parte dell'Ente preposto alla verifica nonché alla comunicazione all'Autorità competente.

Allegato 4.1

DESCRIZIONE DELLA METODOLOGIA IMPIEGATA PER LA RILEVAZIONE DELLE SCORTE DI INIZIO E FINE PERIODO OCD E GASOLIO

 rotella metrica per misure di vuoto serbatoi olio combustibile denso manutenzione: pulizia dello strumento dopo l'uso controllo visivo dello stato dello strumento

taratura e calibrazione: lo strumento non viene calibrato perché non si ritiene necessario in base all'incertezza della misura richiesta.

- asta metrica per misure di pieno serbatoi gasolio manutenzione: pulizia dello strumento dopo l'uso controllo visivo dello stato dello strumento

taratura e calibrazione: lo strumento non viene calibrato perché non si ritiene necessario in base all'incertezza della misura richiesta.

 Termometro per la determinazione della temperatura dei serbatoi di combustibile e della densità manutenzione: pulizia dello strumento dopo l'uso controllo visivo dello stato dello strumento

taratura e calibrazione: confronto periodico dello strumento con altri termometri

densimetri

manutenzione: pulizia dello strumento dopo l'uso

controllo visivo dello stato dello strumento

taratura e calibrazione: confronto periodico dello strumento con altri densimetri



SCHEMA DI FLUSSO

PGA 18

ALLEGATO 4.2

LOTTI DI COMBUSTIBILI

- OCD (combustibile con tipologia di flusso maggiore)

DETERMINAZIONE DELLA QUANTITA'

- LIVELLO APPROCCIO 4b

- ACCURATEZZA RICHIESTA STRUMENTI DI MISURA

+/- 1%

LOTTO RAPPRESENTATIVO

Descrizione del lotto:

Olio Combustibile Denso da nave

Mezzi di approvvigionamento: navi petroliere

Metodi per la rilevazione della quantità e strumentazione impiegata*

* Attività sono svolte presso UBT-Centrale Torrevaldaliga Nord (Civitavecchia).

- GN (gas naturale con tipologia di flusso maggiore)

DETERMINAZIONE DELLA QUANTITA'

- LIVELLO APPROCCIO 4b

ACCURATEZZA RICHIESTA

STRUMENTI DI MISURA +/- 1%

LOTTO RAPPRESENTATIVO

Descrizione del lotto Gas naturale continuo

Mezzi di approvvigionamento metanodotto SNAM

Metodi per la rilevazione della quantità misura volumetrica

Strumentazione impiegata: stazione di misura fiscale metano

1.1. Metodo di misura del gas

La misura del gas viene effettuata secondo codice di rete SNAM redatto in accordo al Decreto Legislativo 23 maggio 2000, n° 164 che definisce una serie di "attori" e i rispettivi ambiti di attività che vanno dall'approvvigionamento, alla coltivazione dei campi di produzione, al trasporto, alla vendita e distribuzione del gas.

Indice di revisione: 7 Data: 20/02/2008 pag. 44 di 54	Indice di revisione: 7
---	------------------------

1.2 Descrizione dei componenti

SCHEMA DI FLUSSO

Stazione misura metano ai gruppi termici 1.2.1

Enel

La stazione di misura fiscale del gas metano per alimentazione gruppi Termici da 660 MW della Centrale, è fornita dalla INIZIATIVE INDUSTRIALI e si compone di:

- tre linee di misura (linea 1, linea 2 e linea 3) ognuna composta da:
- n. 1 misuratore volumetrico a turbine ITI mod. SM-RI-X-G6500-500-97,6-K munito di contatto per trasmissione a distanza
- n. 1 trasmettitore di pressione ROOSEMOUNT mod 3051CG5A22A1AI1M5DFQ4
- n. 2 termosonde tipo RTD PT-100
- n. 1 datalogger PIETRO FIORENTINI mod EXPLORER-DL
- armadi calcolatori di portata (linea 1, lnea 2 e linea 3) contenente:
- n. 3 calcolatori FIMIGAS mod VESCOM-3C.
- n. 3 modem GSM interfaccia VESCOM-3C con telelettura SNAM/ENEL
- n. 3 telesender PIETRO FIORENTINI telelettura datalogger EXPLORER-DL
- n. 2 batterie 24 Vdc per alimentazione in tampone del sistema di misura fiscale in caso di mancanza alimentazione normale

Stazione misura metano ai gruppi turbogas

La stazione di misura fiscale del gas metano per alimentazione gruppi Turbogas della Centrale è fornita dalla INIZIATIVE INDUSTRIALI e si compone di:

- due linee di misura (linea 1 e linea 2) ognuna composta da:
- n. 1 misuratore volumetrico a turbine ITI mod. SM-RI-X-G6500-500-97,6-K munito di contatto per trasmissione a distanza
- n. 1 trasmettitore di pressione ROOSEMOUNT mod 3051CG5A22A1AI1M5DFQ4
- n. 2 termosonde tipo RTD PT-100
- n. 1 datalogger PIETRO FIORENTINI mod EXPLORER-DL
- una linea di misura gas alle caldaie composta da:
- n. 1 contatore meccanico a turbina munito di contatto per trasmissione a distanza
- n. 1 trasmettitori Rosemount a microprocessore tipo 3051CG5A22A1
- n. 1 termoresistenza tipoRTD PT 100
- n. 1 manotermografo elettromeccanico a carta FIMIGAS (pressione e temperatura)
- armadi calcolatori di portata linea 1 e linea 2 contenente:
- n. 2 calcolatori FIMIGAS mod VESCOM-3C.
- n. 2 modem GSM interfaccia VESCOM-3C con telelettura SNAM
- n. 2 telesender PIETRO FIORENTINI telelettura datalogger EXPLORER-DL
- n. 2 batterie 24 Vdc per alimentazione in tampone del sistema di misura fiscale in caso di mancanza alimentazione normale

	5	4~ 11~ 4
Indice di revisione: 7	Data: 20/02/2008	pag. 45 di 54
indice di levisione.	Data. 20/02/2006	pag. 43 ul 34



SCHEMA DI FLUSSO

PGA 18

armadi calcolatori di portata linea alimentazione caldaie contenente:

- n. 1 calcolatore di portata per la linea gas alle caldaie ITI 782-V10
- n. 1 modem per telelettura SNAM ed ENEL
- n. 2 alimentatori per i calcolatori suddetti ITI AL-515
- n. 2 batterie 24 Vdc per alimentazione in tampone del sistema di misura fiscale in caso di mancanza alimentazione normale.

1.2.3 Controllo parametri qualità gas

Il sistema è completato da un gas-cromatografo in linea che permette di conoscere in tempo reale l'effettiva composizione del gas e quindi il potere calorifico, la densità e le altre caratteristiche chimiche per completare la normalizzazione della misura di portata.

- lo strumento tipo YAMATAKE mod HGC303 è fornito e montato da SOCRATE SrL per conto FIMIGAS

1.2.4 Controlli periodici e manutenzioni varie

Le attività suddette sono seguite dalla Linea Manutenzione – Regolazione UBT-MC.

Le attività sono effettuate dal costruttore delle apparecchiature preposto sostituito alla certificazione fiscale della misura.

Per il gas-cromatografo la nota emessa da SNAM in data 14/02/2007 dichiara che la strumentazione ha superato positivamente la valutazione tecnica prevista dal Codice di Rete Snam RG precisando le attività di manutenzione e le responsabilità associate per gli apparati di misura non di proprietà dell'impresa di trasporto conformemente alla Delibera n. 185/05 AEEG "Disposizioni generali in tema di qualità del gas naturale ai sensi dell'art.2 comma 12 lettere g, h, Legge 14 Novembre 1995 n.481".



SCHEMA DI FLUSSO

PGA 18

- GS (gasolio con tipologia di flusso minore)

DETERMINAZIONE DELLA QUANTITA'

- D.A.A. confrontata con pesa di Centrale in arrivo autobotti

ACCURATEZZA RICHIESTA STRUMENTI DI MISURA

+/- 0,2%

LOTTO RAPPRESENTATIVO

Descrizione del lotto Gasolio da vettore

Mezzi di approvvigionamento autobotti

Metodi per la rilevazione della quantità pesa

Strumentazione impiegata: pesa di Centrale

Le attività di manutenzione della pesa di Centrale sono gestite con contratto dalla Linea Manutenzione – Programmazione UBT-MC.

Enel



DETERMINAZIONE DEL TENORE DI CARBONIO NEL GN

Il calcolo è inserito nel documento redatto da ENEL Produzione Assistenza Specialistica Polo termico e idraulico Unità di Milano "Metodo di calcolo del tenore di carbonio a partire dai bollettini di analisi del gas naturale" – NOTA TECNICA DEL MARZO 2006







SCHEMA DI FLUSSO

PGA 18

ALLEGATO 4.4

RICHIESTA AGGIORNAMENTO DELLA CERTIFICAZIONE A SNAM







SCHEMA DI FLUSSO

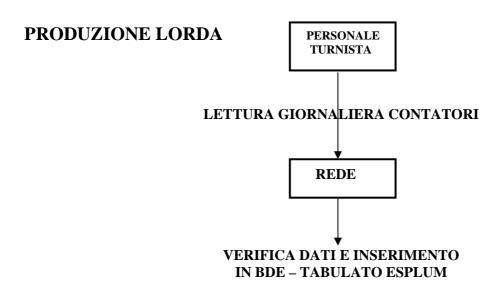
PGA 18

ALLEGATO 4.5

REPORT, CALCOLI, PREDISPOSIZIONE DATI PER LA COMUNICAZIONE



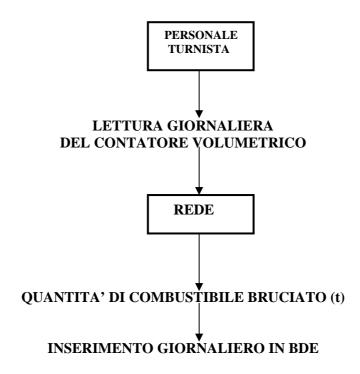
ALLEGATO 5



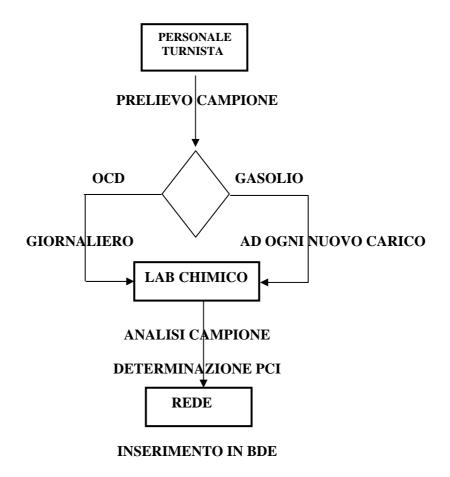
Centrale

Volta

CONSUMO DI COMBUSTIBILE: OCD E GASOLIO



DETERMINAZIONE PCI: OCD E GASOLIO



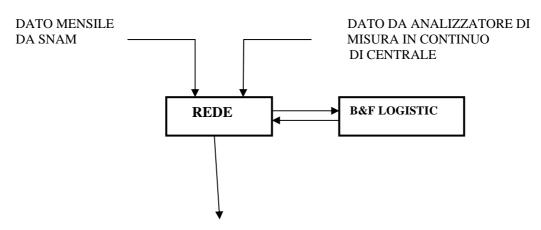
CONSUMO DI COMBUSTIBILE: GAS NATURALE



DETERMINAZIONE PCI: GAS NATURALE

Centrale

Volta



CARICAMENTO GIORNALIERO IN BDE

MATERIALI DI CONSUMO

Enel



RIFIUTI





Procedura Gestionale PGA 19 Metodologie analisi reflui

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

☐ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO	
☐ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	

Titolo: Metodologie di analisi per i reflui di centrale e compilazione dei bollettini

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5	31/03/2008	Sesta emissione	RD	RD	UB
4	25/10/2004	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	09/01/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	02/07/2002	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	Descrizione modifica	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 19 Metodologie analisi reflui

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: METODOLOGIE ANALISI REFLUI

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione 4

Riferimenti UNI EN ISO 14001

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4 (matrice delle responsabilità)

STRUTTURA E CONTENUTI

19.1 Metodologie analitiche applicate ai parametri di tab. 3 all. 5 DLgs 152/99 e 258/2000

19.2 Compilazione e conservazione dei bollettini di analisi

19.3 Tabella di aggiornamento

ALLEGATO 1: Tabella metodologie utilizzate

Scopo

In relazione all'autorizzazione agli scarichi dei reflui liquidi di Centrale e con riferimento alla Tabella 3 dell'Allegato 5 al D.Lgs. n. 152/99 e al D.Lgs. n. 258/00 vengono di seguito descritte ed elencate le metodologie di analisi utilizzate dal Reparto chimico di Centrale normalmente riconosciute in ambito nazionale. Vengono inoltre definite le competenze in materia di conservazione e analisi dei bollettini emessi. Le analisi delle specie chimiche e dei parametri vengono eseguite dal Laboratorio chimico di Centrale che, attualmente, risulta dotato di spettrofotometri (in assorbimento atomico, ultravioletto, visibile e in infrarosso), pHmetri, conduttivimetri, forni (termostatati e a muffola), centrifughe, nonché reagenti e vetreria.

Campo di applicazione

Gestione delle acque reflue industriali della Centrale Alessandro Volta.

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capo Sezione Esercizio (CSE), Capo Reparto Controlli Chimici (CRCC).

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 2 di 6



Procedura Gestionale PGA 19 Metodologie analisi reflui

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 19.1

METODOLOGIE ANALITICHE APPLICATE AI PARAMETRI DI TAB. 3 ALL. 5 D.Lgs. N. 152/99

Attività	Responsabilità
Per il controllo della qualità degli scarichi idrici di Centrale vengono utilizzati i metodi analitici raccolti nel volume "Metodi Analitici per le Acque" definiti a cura dell'Istituto di Ricerca sulle Acque (IRSA-CNR). Nell'allegata tabella abbiamo provveduto ad elencare quelli di nostro interesse.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Metodologie di analisi	Rep.Chimico

FASE 19.2

COMPILAZIONE E CONSERVAZIONE DEI BOLLETTINI DI ANALISI

Attività	Responsabilità
I bollettini di analisi riportano almeno le seguenti indicazioni (oltre ai	Кеѕропѕионни
risultati analitici delle specie esaminate):	
data e luogo del prelievo;	
• riferimento al limite di legge per la specie chimica e/o il parametro in	
esame;	
note relative all'assetto dell'impianto al momento del prelievo;	
firma dell'analista e approvazione del Capo Reparto.	
I bollettini vengono raccolti e conservati a cura della Direzione UB. Previa	
consegna del Rep. Chimico. Per quanto riguarda specificatamente le	
analisi degli affluenti / effluenti all'impianto di trattamento chimico, oleoso	
ed ammoniacale (ITAR-ITAA), i risultati analitici sono trascritti	
nell'apposito registro delle acque nel rispetto della prescrizione emessa	
dall'Amm.ne Provinciale. Detto registro è inserito e conservato	
nell'Archivio Ambientale di Centrale.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Bollettini analitici	Direzione
Registro degli affluenti/effluenti	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 4 di 6



Procedura Gestionale PGA 19 Metodologie analisi reflui

MANUALE DELLE **PROCEDURE**

FASE: 19.3 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Terza emissione	02/07/2002
3	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
4	Quinta emissione	25/10/2004
5	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 19 Metodologie analisi reflui

MANUALE DELLE PROCEDURE

ALLEGATO: 1

Rif.: Tab. 3 Allegato 5 D.L.gs 152/99	PARAMETRI	METODI ANALITICI ACQUA DI MARE	METODI ANALITICI ACQUE DOLCI
D.Lgs 258/00			Dozer
1	рН	IRSA n. 2080	IRSA n. 2080
2	Temperatura	Analisi non richiesta	Analisi non richiesta
3	Colore	Analisi non richiesta	Analisi non richiesta
5	Materiali grossolani		
6	Solidi sospesi totali	IRSA n. 2050	IRSA n. 2050
7	BOD5 (come O2)	IRSA n. 5100 (met. B) (1)	IRSA n. 5100 (met. B)
8	COD (come O2)	IRSA n. 5110 (met.	IRSA n. 5110
10	~	Baumann)	TD G 4
13	Cadmio	IRSA n. 3060	IRSA n. 3060
14	Cromo totale	IRSA n. 3080 metodo A	IRSA n. 3080 (met. A)
16	Ferro	IRSA n. 3090	IRSA n. 3090
17	Manganese	IRSA n. 3120	IRSA n. 3120
19	Nichel	IRSA n. 3140	IRSA n. 3140
21	Rame	IRSA n. 3170 (met. A)	IRSA n. 3170 (met. A)
24	Zinco	IRSA n. 3230	IRSA n. 3230
26	Cloro attivo libero	Kit o-Tolidina	Kit o-Tolidina
27	Solfuri (come S)	Analisi non richiesta	Analisi non richiesta
28	Solfiti (come SO2)	Analisi non richiesta	Analisi non richiesta
32	Fosforo totale (come P)	IRSA n. 4090	IRSA n. 4090
33	Azoto ammoniacale	IRSA n. 4010 (met. D) o	IRSA n. 4010 (met. D)
	(come NH4)	Kit	o Anidel
34	Azoto nitroso (come N)	IRSA n. 4030	IRSA n. 4030
35	Azoto nitrico (come N)	Metodo UNICHIM o Kit	Met. UNICHIM o Kit
37	Idrocarburi totali	IRSA mare n.420.2	IRSA mare n.420.2
42	Tensioattivi totali	IRSA n. 5150	IRSA.n. 5150
50	Escherichia coli		

Le analisi dei metalli in acqua di mare vengono effettuate con l'assorbimento atomico usando come acqua di diluizione e come bianco acqua mare sintetica.

(1): La BOD5 in acqua mare viene effettuata diluendo il campione con acqua mare sintetica

Indice di revisione: 5	Data: 31/03/2008	pag. 6 di 6



Procedura Gestionale PGA 20 Ispezioni e controlli

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO	
	☐ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
ASSEGNATA A:		
SOCIETA':		
DATA:		

Titolo: Ispezioni e controlli degli scarichi idrici di Centrale da parte di Autorità esterne

Elenco delle copie distribuite d'ufficio

Numero	Destinatari	Numero	Destinatari	
copia 1	Direttore UB	copia	_	
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS			
3	Capo sezione esercizio			
4	Capo sezione manutenzione			
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile			
6	Coordinatore di manutenzione elettrica			
7	Coordinatore manutenzione di regolazione			
8	Preposto programmazione			
9	Preposto rep. controlli chimici			
10	Coordinatore di esercizio in turno			
11	Preposto elaborazione dati di esercizio			
12	Capo Linea controller e servizi			
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.			

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5					
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	Descrizione modifica	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 20 Ispezioni e controlli

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: ISPEZIONI E CONTROLLI

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione 4

Riferimenti UNI EN ISO 14001

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4 (matrice delle responsabilità)

STRUTTURA E CONTENUTI

20.1 Ispezioni durante l'orario di lavoro

20.2 Ispezioni al di fuori del normale orario di lavoro

20.3 Verbale di prelievo

20.4 Dichiarazione a verbale

20.5 Campionamento contestuale

20.6 Tabella di aggioramento

Allegato 1 Schema di flusso

Scopo

Scopo del presente documento è fornire informazioni circa il comportamento da tenere in occasione di ispezioni (amministrative e tecniche) che l'autorità preposta al controllo degli scarichi può effettuare presso l'UBT MC C.le Alessandro Volta. Tutta la documentazione autorizzativa (originale) è custodita e conservata presso l'Archivio Ambientale di Centrale e dovrà essere esibita all'autorità di controllo solo su esplicita richiesta.

In occasione di ispezioni e controlli tecnici degli scarichi si ricorda quanto segue:

- l'autorità di controllo (Settore Tutela acque dell'Amm.ne Prov.le di Viterbo, ASL, ARPA) non è tenuta a preavvertire circa il momento in cui verranno effettuate le operazioni di prelievo;
- gli ispettori incaricati hanno libero accesso in Centrale <u>previa identificazione da parte del</u> servizio di portineria;
- tutti i punti di controllo fiscale degli scarichi devono essere resi e mantenuti accessibili, ispezionabili e identificabili mediante cartelli;

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 2 di 10



Procedura Gestionale PGA 20 Ispezioni e controlli

MANUALE DELLE PROCEDURE

• altri corpi dello Stato, facenti funzioni di polizia giudiziaria, possono essere richiesti da autorità esterne (Sindaco, Prefetto, etc.) di eseguire controlli. Anche in questo caso è d'obbligo l'identificazione e la motivazione di richiesta di accesso da parte dei portieri.

Campo di applicazione

Gestione delle acque reflue industriali della Centrale Alessandro Volta.

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capo Sezione Esercizio (CSE), Coordinatore di Esercizio in Turno (CET); Preposto Reparto Controlli Chimici (CRCC).



Procedura Gestionale PGA 20 Ispezioni e controlli

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 20.1 ISPEZIONI DURANTE L'ORARIO DI LAVORO

Attività	D 1919
	Responsabilità
Se l'ispezione ha luogo durante il normale orario di lavoro il portiere	
indirizzerà l'autorità di controllo alla Direzione di Centrale o, in caso di	
assenza, al Capo Sezione Esercizio.	
Sarà di norma compito del Capo Sez. Esercizio (o del CET in sua assenza)	
e del Preposto Reparto Controlli Chimici accompagnare l'autorità di	
controllo sul luogo del prelievo richiesto. Si ricorda che l'assistenza	
all'eventuale prelievo è un <u>diritto</u> dell'ENEL.	
Qualora l'autorità di controllo intendesse esaminare ulteriore	
documentazione relativa agli scarichi, il CET, previa informazione alla	
Direzione di Centrale, indirizzerà l'autorità medesima presso l'Archivio	
Ambientale di Centrale. I raccoglitori di interesse sono contrassegnati con	
la sigla SC così come il "Registro di analisi delle acque" contenente le	
analisi chimiche periodiche come richiesto dall'autorizzazione agli	
scarichi.	

Documenti prodotti	Archiviazione



Procedura Gestionale PGA 20 Ispezioni e controlli

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 20.2 ISPEZIONE AL DI FUORI DEL NORMALE ORARIO DI LAVORO

Attività	
	Responsabilità
Se l'ispezione ha luogo al di fuori del normale orario di lavoro il portiere	
indirizzerà l'autorità di controllo al CET che avviserà il reperibile di	
Direzione.	
Qualora l'autorità di controllo intendesse esaminare ulteriore	
documentazione sugli scarichi (non disponibile c/o la sez. Esercizio), come	
precedentemente riportato, il CET informerà il reperibile di Direzione.	
In ogni caso si procederà a redigere un promemoria della richiesta fermo	
restando che la consegna della documentazione avverrà il giorno	
lavorativo successivo.	
Solo in caso di richiesta di consegna perentoria e immediata, dopo	
consultazione tra CET e Direzione, si procederà di conseguenza.	
Il CET può richiedere l'assistenza del reperibile del Reparto chimico nel	
caso si intenda procedere al prelievo di campioni.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Promemoria della visita ispettiva	Archivio Ambientale



Procedura Gestionale PGA 20 Ispezioni e controlli

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 20.3 VERBALE DI PRELIEVO

Attività	D 1211.5
	Responsabilità
Al compimento del prelievo l'autorità di controllo redigerà un verbale	
copia del quale dovrà essere consegnata al "presente al prelievo" (CET e/o	
personale del Laboratorio chimico).	
Nel verbale, oltre alle indicazioni di carattere generale riguardanti	
l'insediamento produttivo, è di norma riportato quanto segue:	
• generalità del titolare dell'insediamento produttivo (Direzione di	
Centrale);	
• generalità dell'incaricato ENEL che presenzia al prelievo;	
• succinta descrizione del sistema (es. impianto ITAR) da cui il	
campione è stato prelevato;	
• luogo di prelievo (con corretta precisazione se si tratta di punto di	
controllo fiscale o altro prestabilito in sede autorizzativa con eventuale	
richiamo alla planimetria degli scarichi);	
• modalità di prelievo (istantaneo, mediato, continuo, discontinuo, etc.).	

Documenti prodotti	Archiviazione
Verbale di prelievo	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 6 di 10



Procedura Gestionale PGA 20 Ispezioni e controlli

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 20.4DICHIARAZIONE A VERBALE

Attività	Responsabilità
	Responsabilia
L'incaricato ENEL che presenzia ai prelievi ha facoltà di far verbalizzare	
proprie dichiarazioni semprechè l'esercizio di tale facoltà non sia di	
ostacolo alle operazioni di campionamento.	
Tali dichiarazioni potrebbero riferirsi, a titolo esemplificativo, alle	
seguenti circostanze:	
campionamento effettuato in luogo diverso da quello stabilito in sede	
autorizzativa o diverso da quello definito come fiscale;	
• campionamento dei reflui prodotti da uno specifico impianto, es.	
ITAR, effettuato in vasche e/o serbatoi diversi da quelli precisati in	
sede di autorizzazione;	
• campionamento dei reflui di cui sopra con impianto in esercizio,	
fermo, o in ricircolazione. Nel caso in cui l'impianto sia fermo e	
l'autorità di controllo ne richiedesse la messa in esercizio per	
l'esecuzione di un campionamento, è opportuno precisare all'autorità	
medesima che tale richiesta dovrà essere autorizzata dalla Direzione o	
dal suo reperibile;	
campionamento limitato alla superficie di vasche e/o serbatoi anzichè	
mediato con la quota;	
• tipo di contenitore utilizzato per la raccolta dei campioni (vetro,	
polietilene, capacità, tipo di chiusura, etc.). Lo scopo di questa	
precisazione è quello di evidenziare eventuali inidoneità del	
contenitore ai fini di una corretta conservazione del campione.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Verbale di prelievo	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 7 di 10
--



Procedura Gestionale PGA 20 Ispezioni e controlli

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 20.5CAMPIONAMENTO CONTESTUALE

Attività	
A1 democine del considerant i contenta de la consecución del consecución de la conse	Responsabilità
Al termine del campionamento i contenitori devono essere sigillati	
dall'autorità di controllo con sigillo d'ufficio. Un'aliquota di campione	
verrà consegnata al "presente al prelievo" (CET e/o Preposto Reparto o	
assistente chimico) il quale, se lo ritiene opportuno, procederà	
all'acquisizione di propri campioni contestualmente a quello dell'autorità di	
controllo per l'esecuzione di accertamenti interni. Di norma tale ipotesi	
verrà concertata con il Reperibile di Direzione. E' da ricordare che le	
risultanze di tali accertamenti, tuttavia, non potranno né convalidare né	
inficiare quelle prodotte dall'autorità di controllo.	
La circostanza relativa alla contestuale acquisizione di campioni verrà	
annotata dall'autorità di controllo sul verbale di prelievo.	
Il verbale, redatto in duplice copia, verrà letto, approvato, e	
contestualmente sottoscritto dal "presente al prelievo" che ne ritirerà copia.	
Tale copia verrà appositamente codificata ed inserita nell'Archivio	
Ambientale di Centrale.	

Documenti prodotti	Archiviazione



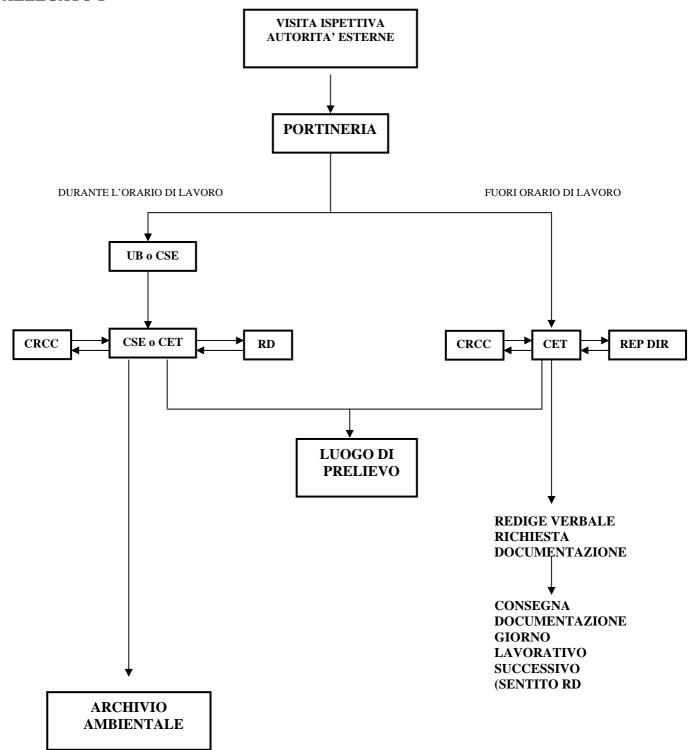
Procedura Gestionale PGA 20 Ispezioni e controlli

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 20.6 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data	
0	Prima emissione	02/03/2001	
1	Seconda emissione	20/05/2002	
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004	
3	Quarta emissione	25/10/2004	
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008	

ALLEGATO 1





Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici di Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO			
	□ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO			
ASSEGNATA A:				
SOCIETA':				
DATA:				

Titolo: Punti di controllo dei reflui idrici di Centrale

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numana	Eleneo dene copie distribute d'arreio.							
Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari					
1	Direttore UB							
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS							
3	Capo sezione esercizio							
4	Capo sezione manutenzione							
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile							
6	Coordinatore di manutenzione elettrica							
7	Coordinatore manutenzione di regolazione							
8	Preposto programmazione							
9	Preposto rep. controlli chimici							
10	Coordinatore di esercizio in turno							
11	Preposto elaborazione dati di esercizio							
12	Capo Linea controller e servizi							
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.							

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5					
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	Descrizione modifica	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: PUNTI DI CONTROLLO DEI REFLUI IDRICI DI CENTRALE

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione 4

Riferimenti UNI EN ISO 14001

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4 (matrice delle responsabilità)

STRUTTURA E CONTENUTI

- 21.1 Scarichi ispezionabili e campionabili
- 21.2 Punti di controllo affluenti alle linee dell'impianto ITAR7ITAA
- 21.3 Diagrammi di flusso affluenti/effluenti idrici di centrale
- 21.4 Tabella di aggioramento

Allegato 1 Schema di flusso

Scopo

Scopo del presente documento è individuare in maniera univoca i punti di controllo dei reflui liquidi dell'UBT MC C.le Alessandro Volta nei corpi ricettori costituiti dal mar Tirreno e dai rii Tafone e Platino, nonché i punti di controllo interni all'impianto. Tutti i punti sopra citati sono esplicitamente identificati e numerati in accordo con gli atti autorizzativi rilasciati dall'Amministrazione Provinciale di Viterbo. I punti di controllo sono distinti nel seguito in:

a) punti di controllo ai sensi del Decreto Legislativo n. 152/99:

- relativi ai punti in cui i reflui idrici sono immessi nei canali di convogliamento a mare e nello scarico generale di Centrale (scarichi identificati da cartelli numerati progressivamente da 1 a 5);
- relativi ai punti in cui i reflui idrici sono immessi nei rii Tafone e Platino (scarichi identificati da cartelli recanti lettere T e P rispettivamente seguite da numeri);



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

• relativi agli scarichi "minori" identificati dall'Amministrazione Provinciale di Viterbo in sede di istruttoria, confluenti nei canali di convogliamento a mare (scarichi identificati da cartelli numerati progressivamente da 6 a 11).

Per tutti questi scarichi è prevista l'ispezionabilità e la campionabilità, nonchè il rispetto della Tabella 3 dell'Allegato 5 al D.Lgs. n. 152/99.

b) punti di controllo degli affluenti all'impianto trattamento acque reflue:

sono relativi alla caratterizzazione degli affluenti all'impianto di trattamento acque reflue di Centrale (ITAR-ITAA) per ciascuna linea di trattamento (chimica, oleosa e ammoniacale). Tali punti di controllo sono stati identificati insieme con l'Amministrazione Provinciale di Viterbo che ha anche istituito un "Registro di qualità affluenti/effluenti idrici" appositamente timbrato e firmato dalla stessa. Il registro, aggiornato nei tempi previsti dall'atto autorizzativo, è conservato presso l'Archivio Ambientale di Centrale.

Campo di applicazione

Gestione delle acque reflue industriali della Centrale Alessandro Volta.

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capo Sezione Esercizio (CSE), Coordinatore di Esercizio in Turno (CET); Preposto Reparto Controlli Chimici (CRCC).



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 21.1 SCARICHI ISPEZIONABILI E CAMPIONABILI

Attività		Responsabilità
Gli sca	arichi confluenti nei collettori di convogliamento a mare, lo scarico	
genera	le di Centrale a mare, nonché gli scarichi confluenti nei rii Tafone e	
Platino	o, devono essere agevolmente <u>ispezionabili e campionabili;</u> deve	
inoltre	essere assicurato il campionamento anche in caso di piccola portata.	
Si ripo	orta di seguito la numerazione progressiva degli scarichi idrici:	
1	scarico degli evaporatori	
2	scarico acqua mare lavaggio griglie	
3	scarico generale dell'insediamento produttivo	
4	scarico ITAR e ITAA	
5	scarico acque meteoriche nel canale convogliamento acque bianche	
6	scarico acque da Ed. vasca griglie pompe-zona pompe AC	
7	scarico acque da Ed. vasca griglie pompe-zona griglie	
8	scarico acqua da "troppo pieno" vasche trattamento acque oleose	
	(scarico non più esistente da Ottobre '97)	
9	scarico acqua aggottamento camera giunti delle condotte acqua	
	mare di raffreddamento zona ITAR	
10	scarico acqua aggottamento camera giunti delle condotte acqua	
	mare di raffreddamento zona evaporatori	
11	scarico acqua di raffreddamento pompe AC (scarico non più	
	esistente da Marzo '97)	
T1	scarico acque meteoriche nel rio Tafone	
T2	scarico acque meteoriche nel rio Tafone	
T3A	scarico acque meteoriche e di lavaggio aree a verde nel rio Tafone	
Т3В	scarico da impianto biologico di Centrale	
P1	scarico acque meteoriche nel rio Platino	



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

P2 scarico acque meteoriche nel rio Platino

P3 scarico acque meteoriche nel rio Platino

Per gli scarichi sopra riportati l'eventuale richiesta di campionatura (ai fini dell'osservanza del D.Lgs. n. 152/99) può essere inoltrata, oltre che dall'Amm.ne Prov.le VT, dalla ASL di competenza, nonchè dagli altri organi di polizia giudiziaria (Servizio di igiene pubblica e ambientale provinciale, ARPA, etc.) che ne siano stati delegati.

2.1 Scarico degli evaporatori.

Sotto tale voce si intende il punto di ritorno ai canali delle acque di raffreddamento del condensatore della quantità di acqua di mare prelevata per l'esercizio della parte di impianto destinata a produrre acqua demineralizzata per il reintegro del ciclo acqua-vapore. A tale scarico viene attribuito il nr.1 e considerando la possibilità di immissione nei canali di convogliamento a mare si distinguono quattro scarichi (denominati con i numeri 1.1, 1.2, 1.3 e 1.4).

Tali scarichi sono trattenibili per mezzo di paratoie e, in caso di variazione del punto di scarico, verrà data comunicazione all'Amm.ne Prov.le di Viterbo.

2.2 Scarico acqua mare lavaggio griglie e acque meteoriche zona griglie.

Si tratta del punto di restituzione delle acque prelevate per la pulizia delle griglie dalla vasca di calma dell'opera di presa a mare. A tale scarico viene attribuito il nr.2 e, considerando la possibilità di immissione nei canali di convogliamento a mare, si distinguono quattro scarichi nr.2 (denominati con i numeri 2.1, 2.2, 2.3 e 2.4).

Tali scarichi sono trattenibili per mezzo di paratoie e, in caso di variazione del punto di scarico, verrà data comunicazione all'Amm.ne Prov.le di Viterbo.



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

2.3 Scarico generale dell'insediamento produttivo.

Si tratta della restituzione dell'acqua di mare prelevata per le necessità di esercizio di tutta la Centrale. A tale scarico viene attribuito il nr.3 e, in funzione dei canali di convogliamento a mare, si distinguono i seguenti quattro scarichi (denominati con i numeri 3.1, 3.2, 3.3 e 3.4). Ciascun canale è dotato di termoresistenza per il controllo continuo della temperatura allo scarico finale. Tale misura è registrata in Sala Manovra e i tracciati sono consegnati dal CSE alla Linea EAS per archiviazione. I tracciati sono disponibili alle Autorità preposte ai controlli fiscali. Il personale di Esercizio è tenuto a registrare i fuori servizio delle termoresistenze ai canali di scarico a mare per periodi superiori alle 24 ore consecutive sul "Registro per il controllo della strumentazione fuori servizio ITAR-ITAA e acqua mare" appositamente firmato e timbrato dall'Amm.ne Prov.le di Viterbo. Il personale del Reparto Chimico è tenuto a gestire, come da atto autorizzativo agli scarichi idrici, le attività di clorazione acqua mare con biossido di cloro riportando i dosaggi dei reattivi e i livelli dei serbatoi di stoccaggio dell'acido cloridrico e clorito di sodio su apposito registro ("Registro di additivazione biossido di cloro") anch'esso timbrato e firmato dall'Amm.ne Prov.le di Viterbo. E' cura della Linea EAS custodire presso l'Archivio Ambientale il Registro completo e provvedere a redigere un nuovo registro da far vidimare alla Provincia.

2.4 Scarico ITAR e ITAA

Si tratta del punto di immissione, nei canali delle acque di raffreddamento del condensatore, dei reflui trattati dagli impianto ITAR-ITAA di Centrale. Allo scarico in oggetto viene attribuito il numero.4 e, considerando la possibilità di immissione nei canali di convogliamento a mare, si distinguono quattro scarichi numero 4 (denominati con i numeri 4.1, 4.2, 4.3 e 4.4).



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

Tali scarichi sono trattenibili per mezzo di paratoie e, in caso di variazione del punto di scarico, verrà data comunicazione all'Amm.ne Prov.le di Viterbo.

Ciascuna linea di trattamento delle acque reflue di Centrale costituente l'ITAR-ITAA (acide/alcaline, oleose ed ammoniacali) è monitorata da strumentazione automatica con traccia grafica dei valori (pH, ossigeno, temperatura, conducibilità, per la linea chimica; pH, temperatura, conducibilità, per la linea oleosa; azoto ammoniacale per la linea ammoniacale). Le registrazioni, inserite dal CSE nel "registro di conduzione ITAR" archiviato presso la linea EAS, sono disponibili all'Autorità di controllo come riportato nell'atto autorizzativo. Dal momento che il rispetto della Tabella 3 dell'Allegato 5 al D.Lgs. n. 152/99 deve essere assicurato immediatamente a valle dell'impianto di trattamento, il punto di campionamento per la verifica del rispetto dei limiti di legge è identificabile anche nel pozzetto di confluenza delle acque trattate subito a monte dell'immissione nella condotta di convogliamento ai canali di restituzione a mare.

Tale punto è anch'esso identificato da apposito cartello recante la dicitura "Pozzetto di campionamento uscita ITAR-ITAA"; in tale punto è inoltre installato un misuratore della portata di refluo scaricato. Tale misuratore riporta, per mezzo di apposito registratore a carta, la traccia della portata durante la fase di scarico a mare. La registrazione, comprensiva anche della misura del pH finale, è gestita come le precedenti (registro di conduzione ITAR) ed è anch'essa disponibile all'Autorità di controllo.

Nei punti sopra citati (scarico nr 4 e Pozzetto di campionamento uscita ITAR-ITAA) la qualità e quantità di acque scaricate sono trascritte su apposito registro ("Registro qualità affluenti/effluenti ITAR") timbrato dall'Amm.ne Prov.le di Viterbo e tenuto a disposizione dell'autorità di controllo. L'aggiornamento del registro, mediante trascrizione dei dati, e la



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

relativa archiviazione sono a cura della Linea EAS mentre la Direzione di Centrale provvede ad archiviare i bollettini emessi dal Reparto chimico. Il personale di Esercizio è inoltre tenuto a registrare i fuori servizio degli analizzatori presenti nell'impianto di trattamento e riportarli sul "Registro per il controllo della strumentazione fuori servizio ITAR-ITAA e acqua mare" appositamente firmato e timbrato dall'Amm.ne Prov.le di Viterbo.

2.5 Scarico acque meteoriche nel canale convogliamento acque bianche

Il canale di convogliamento acque bianche immette a mare (a livello del diffusore tramite il canale nr.1) le acque meteoriche provenienti dalle seguenti zone di impianto:

- isola produttiva e serbatoi di stoccaggio O.C.D. da 100.000 mc
- zona ITAR-ITAA
- zona decompressione metano e ex-serb stoccaggio gasolio da 8.000 mc
- area Turbogas
- zona evaporatori e serbatoi di stoccaggio O.C.D. da 50.000 mc
- zona esterna sfioratore sinistro area Ed. 102

Il punto di controllo fiscale è identificato nel tratto inziale a cielo aperto ed a tale scarico viene attribuito il nr.5.

L'accessibilità è garantita dalla sistemazione di una scala di discesa per permettere l'agevole campionamento dello scarico. Per garantire il campionamento del refluo anche in caso di piccola portata è stato realizzato uno stramazzo assieme ad una concavità ricavata alla base della scala di discesa.

Si rammenta che da tale punto, sino al diffusore, il tratto di canale che corre a cielo è tenuto libero da ostacoli e da vegetazione.



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

2.6 Scarico acque dall'Ed. vasca griglie e pompe - zona pompe AC

L'Edificio vasca griglie e pompe (Ed. 105) è dotato di due pozzetti di raccolta drenaggi ubicati nel locale pompe acqua circolazione, a quota - 15,60, uno sul lato Nord (pompe Sez. 1-2) e uno sul lato Sud (pompe Sez. 3-4).

Ciascun pozzetto è munito di due elettropompe di sentina per il sollevamento delle acque presenti e l'invio delle medesime alle canalette del lavaggio griglie rotanti.

Le acque raccolte nei due pozzetti sono costituite da acqua di mare proveniente da tenute pompe e flange e saltuariamente costituite da acqua industriale per lavaggio componenti o da acqua piovana entrante nella copertura. Tutte le apparecchiature contenenti olio di lubrificazione e comando sono dotate di bacini di contenimento per confinare le eventuali perdite ed anche nell'ipotesi di rilasci di olio sui pavimenti con drenaggio ai pozzetti di raccolta, quest'ultimo si raccoglierebbe sul pelo libero in quanto le pompe di sentina si arrestano automaticamente con un livello minimo superiore alla bocca di aspirazione. L'olio così rimasto potrà essere rimosso manualmente per sfioro con recipienti da svuotare poi all'ITAR olio.

Nei due pozzetti di raccolta viene anche scaricato, mediante tubazioni in PVC, il drenaggio dei cunicoli elettrici adiacenti all'edificio 105 a Nord e Sud costituito da acqua di falda, con caratteristiche chimico-fisiche entro i limiti di legge, infiltrata nei giunti dei manufatti civili.

L'identificazione degli scarichi delle pompe di sentina sopra citate avviene, analogamente agli scarichi esistenti, con la collocazione di cartelli, localizzati ai lati Nord (scarico ai canali di restituzione 3 e 4) e Sud (scarico ai canali di restituzione 1 e 2) delle canalette lavaggio griglie rotanti, recanti la dicitura "Punto nr.6: Scarico acque zona pompe AC ai canali di restituzione 3 e 4" (lato Nord) e "Punto nr.6: Scarico acque zona



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

pompe AC ai canali di restituzione 1 e 2" (lato Sud).

L'ispezionabilità e la campionabilità di tali scarichi vengono assicurate attraverso la realizzazione, su grigliato sovrastante i tubi di scarico delle relative elettropompe di sentina, di aperture provviste di maniglia.

2.7 Scarico acque provenienti dall'Ed. vasca griglie e pompe - zona griglie

L'edificio vasca griglie e pompe (Ed. 105) è dotato di un pozzetto di raccolta drenaggi nella zona griglie a quota -15,30 munito di due elettropompe di sentina per il sollevamento e l'invio dei reflui alle canalette lavaggio griglie.

I reflui scaricati da tali pompe hanno le medesime caratteristiche di quelli precedentemente descritti (par. 2.6).

L'identificazione dello scarico richiede l'installazione di cartelli indicatori localizzati in corrispondenza dei tubi di scarico delle relative elettropompe alle canalette lavaggio griglie. I cartelli indicatori riporteranno le seguenti diciture:

- "Punto nr.7: Scarico acque zona griglie ai canali di restituzione 3 e 4" (lato Nord)
- "Punto nr.7: Scarico acque zona griglie ai canali di restituzione 1 e 2" (lato Sud).

L'ispezionabilità e la campionabilità verranno assicurate attraverso la realizzazione, sul grigliato sovrastante i tubi di scarico delle relative elettropompe di sentina, di aperture provviste di maniglia.

2.8 Scarico acqua proveniente dal "troppo pieno" vasche di trattamento acque oleose

A seguito di richiesta di colloqui intercorsi con l'Amm.ne prov.le di

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 10 di 20
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

Viterbo, lo scarico N.8 è stato definitivamente tappato in Ottobre '97 ed il cartello identificativo dello scarico rimosso. A partire da tale mese questo scarico non è più attivo.

2.9 Scarico acqua aggottamento camera giunti delle condotte acqua mare di raffreddamento - zona ITAR

Le condotte di adduzione acqua mare circolazione dei condensatori sono collegate da giunti in gomma ospitati in concamerazioni in cemento. Le sentine di queste concamerazioni sono drenate verso due pozzi muniti di due elettropompe sommerse per il sollevamento di eventuali perdite che si dovessero verificare sulle giunzioni flangiate.

Uno di questi due pozzi è localizzato in prossimità dell'impianto ITAR e l'eventuale scarico, presente solo in caso di perdita dei giunti o per trafilamento di acqua piovana sulla copertura,

è costituito da acqua di mare e/o acque bianche. Il refluo eventualmente scaricato giunge nell'ultimo pozzetto che precede il punto di scarico nr. 4 (scarico a mare ITAR/ITAA).

Lo scarico è identificato con un cartello, localizzato in prossimità del pozzo, recante la dicitura "Punto nr.9: Scarico acque camera giunti condotte acqua mare zona ITAR".

L'ispezionabilità e la campionabilità dello scarico è garantita dalla sistemazione dell'area circostante il pozzo e dalla realizzazione di uno stacco dalla mandata delle elettropompe sommerse sino a quota campagna.

2.10 Scarico acqua aggottamento camera giunti delle condotte acqua mare di raffreddamento - zona edificio vasca griglie e pompe

Riprendendo il paragrafo precedente il secondo pozzo è localizzato in prossimità dell'edificio vasca griglie e pompe. Anch'esso è dotato di elettropompe di sentina e l'eventuale scarico è rappresentato dalla

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 11 di 20	
maice di fevisione. 4	Data. 31/03/2006	Dag. 11 di 20	



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

medesima tipologia di acqua descritta al precedente paragrafo.

L'eventuale scarico giunge al punto di immissione dei reflui degli evaporatori nei canali di convogliamento a mare nr.3 e 4 (scarico nr.1-punti nr.1.3 e nr.1.4).

Attraverso un'opportuno assetto delle paratoie, detto scarico può anche essere inviato ai canali di restituzione nr.1 e nr.2.

Lo scarico è identificato con un cartello, in corrispondenza dei punti di scarico nr.1.3 e 1.4, recante la dicitura "Punto nr.10: Scarico acque camera giunti condotte acqua mare zona ed. vasca griglie e pompe".

L'ispezionabilità e la campionabilità dello scarico sono garantite dalla realizzazione, su grigliato sovrastante lo scarico, di apertura provvista di maniglia.

<u>2.11 scarico acqua di raffreddamento pompe Acqua mare di</u> Circolazione

Lo scarico N.11 è stato definitivamente chiuso in Marzo '97 ed il cartello identificativo dello scarico rimosso. A partire da tale mese questo scarico non è più attivo.

2.12 scarichi meteorici e delle acque di irrigazione aree verdi nei rii Tafone e Platino

Oltre allo scarico meteorico nr.5 sono attivi ed autorizzati i già citati punti di immissione delle meteoriche di Centrale nel rio Platino (P1, P2, P3) e Tafone (T1, T2, T3A).

In particolare lo scarico delle acque meteoriche nei rii viene effettuato nei seguenti punti:

 dai collettori delle fognature degli edifici logistici e delle adiacenti aree esterne alla centrale nel rio Tafone nelle posizioni denominate T1, T2, T3A (nei punti T2 e T3A recapitano anche le acque in esubero



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

provenienti dall'irrigazione di aree verdi di Centrale);

- dalle adiacenti aree esterne alla Centrale nel rio Platino nelle posizioni denominate P1 e P2;
- dal collettore della stazione elettrica nel rio Platino nella posizione denominata P3.

Tutti gli scarichi sopra elencati sono identificati da cartelli appositamente installati. Inoltre, ad eccezione del P1 e P3, gli scarichi meteorici sopra citati sono muniti di vasca trappola di trattenimento. Le vasche trappola sono regolarmente e periodicamente pulite come stabilito negli atti autorizzativi rilasciati dall'Amm.ne Prov.le di Viterbo.

2.13 scarico da impianto biologico di Centrale

I reflui derivanti dagli impianti sanitari degli edifici logistici (mensa, uffici, centro informazioni, portineria/spogliatoi, laboratori/infermeria), dell'edificio ITAR, dell'edificio servizi ausiliari bigruppo e della sala manovra provvisoria turbogas sono raccolti in una fognatura dedicata che li trasferisce all'impianto di trattamento delle acque biologiche di Centrale. Da tale impianto si producono fanghi che sono periodicamente ricircolati nell'impianto stesso e/o smaltiti. L'effluente finale è scaricato nel rio Tafone in corrispondenza del punto denominato T3B (identificato da apposito cartello) oppure convogliato alla linea di trattamento acque acide/alcaline dell'impianto ITAR di Centrale.

Documenti prodotti	Archiviazione	
Registro per il controllo della strumentazione fuori servizio ITAR-ITAA e acqua mare	Archivio Ambientale	
Registro qualità affluenti/effluenti ITAR	Archivio Ambientale	
Registro di additivazione del biossido di cloro	Archivio Ambientale	
Tracciati strumenti scarichi e Registro conduzione ITAR-ITAA	Linea EAS	

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 13 di 20
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 21.2
PUNTI DI CONTROLLO AFFLUENTI ALLE LINEE DELL'IMPIANTO ITAR/ITAA

Attività	Responsabilità
Le acque reflue affluenti all'impianto ITAR sono campionabili separatamente per ciascuna linea di trattamento al fine di consentire l'individuazione delle singole caratteristiche qualiquantitative. Il campionamento delle acque da trattare è effettuato nei serbatoi di stoccaggio BL 526X, 501 A e 501 B ciascuno da 2000 mc, per quanto riguarda le acque acido-alcaline ed ammoniacali, nei serbatoi 502A-503A	
e 502B-503B da 125 mc ciascuno per le acque ammoniacali, e nelle vasche	
API da 2000 mc a monte del trattamento previsto per le acque inquinabili da olio.	
Inoltre la qualità e quantità di acque da trattare sono trascritte su apposito registro timbrato dall'Amm.ne Prov.le di Viterbo e tenuto a disposizione dell'autorità di controllo. L'aggiornamento del registro mediante trascrizione dei dati è curato dalla Linea EAS.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Registro qualità affluenti/effluenti ITAR	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 14 di 20
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 21.3 DIAGRAMMI DI FLUSSO AFFLUENTI / EFFLUENTI IDRICI DI CENTRALE

Attività	Responsabilità
L' individuazione delle zone di origine e le distinte reti di raccolta delle	
fognature allo scopo di trasferire i reflui alle rispettive sezioni di	
depurazione sono indicate nei diagrammi idrici di flusso riportati negli	
Allegati 1-2-3. In particolare, nell'Allegato 3, è sintetizzato il diagramma	
di flusso dell'impianto trattamento acque reflue di Centrale (impianto	
ITAR/ITAA) evidenziando:	
• i principali apporti idrici di Centrale destinati al trattamento oleoso,	
chimico ed ammoniacale;	
• le centraline di analisi dell'ITAR olio e chimico, i misuratori di azoto	
ammoniacale dell'ITAA, il misuratore di portata dell'ITAR chimico, il	
misuratore di pH in uscita ITAR/ITAA;	
• i principali componenti delle linee di trattamento acque oleose,	
acide/alcaline, ammoniacali;	
• i cartelli installati in corrispondenza di posizioni specifiche presso	
l'impianto ITAA;	
i rilasci delle acque depurate;	
• l'eventuale recupero delle acque depurate ai serbatoi di accumulo	
acqua industriale.	
	ļ

Documenti prodotti	Archiviazione
Diagrammi idrici di flusso	Archivio Ambientale



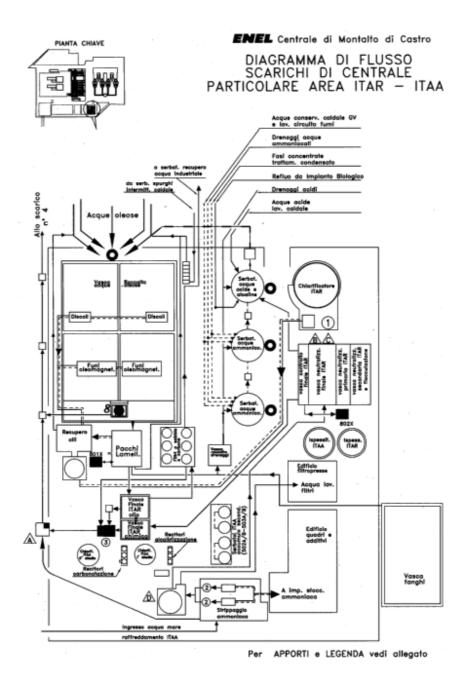
Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE **PROCEDURE**

FASE: 21.4 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Variazione dell'atto autorizzativo agli scarichi idrici di Centrale	25/10/2004
5	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008

ALLEGATO: 1 SCHEMA DI FLUSSO





Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

ALLEGATO: 1 SCHEMA DI FLUSSO



Centrale di Montalto di Castro

DIAGRAMMA DI FLUSSO SCARICHI DI CENTRALE PARTICOLARE ITAR / ITAA (ALLEGATO APPORTI E LEGENDA)

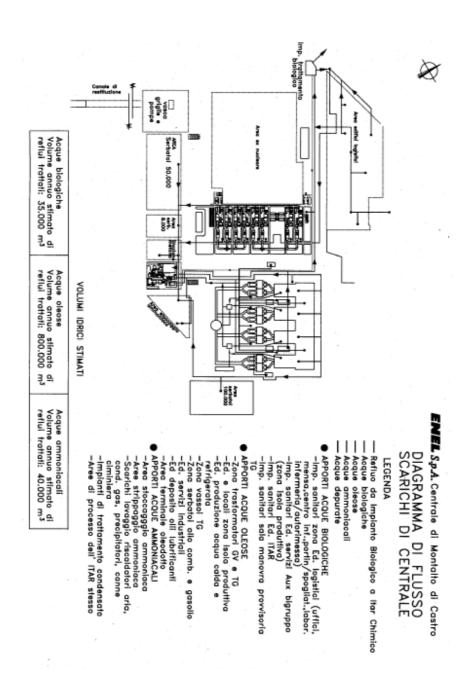
APPORTI ITAR OLEOSO —Zona trasformatori GV e TG —Edifici e locali isola produttiva —Edif. produzione acqua calda e refrigerata —Zona vassoi TG APPORTI ITAR CHIMICO APPORTI ITAR CHIMICO Reflui da rigeneraz, resine imp. trattament condensato (escluso fasi concentrate della rigenerazione) Reflui da impianti filtrazione condensato Reflui da rigeneraz, letti misti evaporatori Reflui da rigeneraz, imp. produzione acqua demi per demineralizzazione acqua industriale con resine Reflui di lavaggio generatori di vapore Reflui da vaporizzazazione ammoniaca concentrata in soluzione Reflui da imp. ipoclorito (tramite autobotte -Zona vassoi IG -Zona serb. olio combust. e gasolio -Zona decompressione metano -Edif. servizi industriali -Edif. deposito olii lubrificanti -Area terminale oleodotto APPORTI ITAR AMMONIACALE Reflui da area stoccaggio ammoniaca Reflui lavaggio preriscaldatori aria, precipitatori, apparecchiature circuito fumi econcentrata in soluzione —Reflui da imp. ipociorito (tramite autobotte —Reflui vari (spurghi ciclo, acque lavaggio apparecchiature, aree stoccaggio reagenti chimici-fanghi—ceneri, attività di laboratori chimici, event. ricircolo acque da ITAR olio e acque reflue da impianto biologico) -Reflui vari (soluz. di conservaz. caldaie GV e GVR, fasi concentr. della rigeneraz. letti misti depurazione condensato, acque meteoriche raccolte nelle aree di stoccaggio e vaporizzazione ammoniaca LEGENDA Central, controllo continuo automatico e 801X registr, di pH ,conducibilità, torbidità temperatura, oli. Central. controllo continuo automatico e registr. di pH, torbidità, conducibilità temp, O2 disciolto, oli pHmetro uscita ITAR/ITAA Pozzetto campionamento uscita ITAR/ITAA Scarico troppo pieno vasche acque oleose (soppresso) Campionat, acque reflue da trattare Acque acide/alcaline Acqua mare raffredd. ITAA Acque oleose Acque ammoniacali Acque depurate ---- Olio recuperato Acque acide o ammoniacali Misurat, di portata acqua ITAR chimico Misuratore di azoto ammoniacale ITAA (2) Misuratore di portata scarico finale ITAR-ITAA (3) CARTELLI ITAA A -Acqua mare raffr, ITAA -Scarico refluo ITAA nella vasca ΔŁ neutralizz, finale ITAR -Scarico da serb. ITAA 502A/B 503A/B a vasca neutr. finale ITAR -Serb. BL539X stocc. finale trattamento ITAA A ◬



Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

ALLEGATO: 1 SCHEMA DI FLUSSO

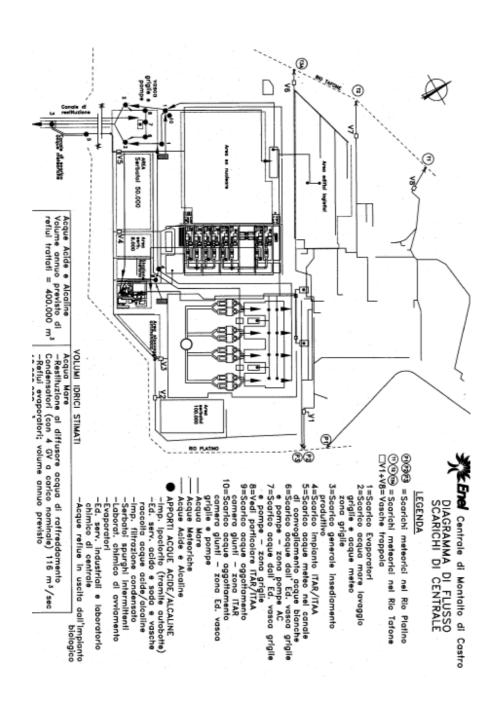




Procedura Gestionale PGA 21 Punti di controllo reflui idrici

MANUALE DELLE PROCEDURE

ALLEGATO: 1 SCHEMA DI FLUSSO





Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

☐ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO	
\square NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
	□ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO

Titolo: Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

Elenco delle copie distribuite d'ufficio

Elenco dene copie distribuite a ufficio.					
Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari		
1	Direttore UB				
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS				
3	Capo sezione esercizio				
4	Capo sezione manutenzione				
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile				
6	Coordinatore di manutenzione elettrica				
7	Coordinatore manutenzione di regolazione				
8	Preposto programmazione				
9	Preposto rep. controlli chimici				
10	Coordinatore di esercizio in turno				
11	Preposto elaborazione dati di esercizio				
12	Capo Linea controller e servizi				
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.				
	!	+			

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

6	31/03/2008	Settima emissione	RD	RD	UB
5	25/10/2004	Sesta emissione	RD	RD	UB
4	09/01/2004	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	16/12/2002	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	20/05/2002	Terza emissione	RD	RD	UB
1	27/11/2001	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	Descrizione modifica	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: GESTIONE DEI RIFIUTI PRODOTTI IN CENTRALE

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione 4

Riferimenti UNI EN ISO 14001

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4 (matrice delle responsabilità)

STRUTTURA E CONTENUTI

- 22.1 Definizioni e Classificazioni
- 22.2 Rifiuti Speciali
- 22.3 Adempimenti
- 22.4 Modalità Operative
- 22.5 Competenze nella Gestuione dei Rifiuti
- 22.6 Controllo delle Autorizzazioni
- 22.7 Archiviazione della Documentazione
- 22.8 Comunicazioni Periodiche Riepilogative
- 22.9 Registri di Carico e Scarico
- 22.10 Tabella di aggioramento

Allegato 1 Schema di flusso

Allegato 2 Tabella rientro 4° copia formulari

Allegato 3 Scheda presa in carico rifiuti

Allegato 4 Planimetria deposito rifiuti

Allegato 5 Modulo pesate rifiuti con quantità inferiore ai 100 kg

Scopo

Oggetto della presente procedura è la definizione delle modalità di gestione dei rifiuti nell' UBT Montalto di Castro, Centrale Alessandro Volta, dalla produzione al loro conferimento finale.

Lo scopo della procedura è quello di:

• classificare i rifiuti prodotti nella Centrale in base alla normativa vigente;

Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 2 di 44
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

- definire le modalità di deposito dei rifiuti e le relative aree di localizzazione;
- individuare, nell'ambito della Centrale, i responsabili delle varie fasi della gestione dei rifiuti;
- precisare le modalità per la gestione della documentazione relativa e la sua archiviazione.

Campo di applicazione

Gestione dei rifiuti prodotti dalla Centrale Alessandro Volta.

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capo Sezione Esercizio (CSE), Coordinatore di Esercizio in Turno (CET); Preposto Reparto Controlli Chimici (CRCC), Capo Sezione Manutenzione (CSM), Coordinatore Manutenzione Meccanica e Civile (CMMC), Coordinatore Manutenzione di Regolazione (CMR), Coordinatore Manutenzione Elettrica (CME), Preposto Programmazione (PP), Preposto Elaborazione Dati di Esercizio (REDE), Linea Controller e Servizi (CLCS), Linea Esercizio Ambiente e Sicurezza (EAS).



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 22.1 DEFINIZIONI E CLASSIFICAZIONI

Attività	Responsabilità
Ai sensi del D.Lgs 152/06 e successive modificazioni ed integrazioni, è	
considerato Rifiuto "qualsiasi sostanza od oggetto di cui il detentore si	
disfi o abbia deciso o abbia l'obbligo di disfarsi".	
I rifiuti sono classificati, secondo l'origine, in rifiuti urbani o speciali, e,	
secondo le caratteristiche di pericolosità, in rifiuti pericolosi o non	
pericolosi.	
In base alla classificazione introdotta, si hanno le seguenti famiglie di	
rifiuti:	
rifiuti urbani non pericolosi;	
rifiuti urbani pericolosi;	
rifiuti speciali non pericolosi;	
rifiuti speciali pericolosi.	
Ai fini del decreto 152/06 è produttore del rifiuto "la persona la cui attività	
ha prodotto rifiuti e la persona che ha effettuato operazioni di	
pretrattamento o di miscuglio o altre operazioni che hanno mutato la	
natura o la composizione dei rifiuti".	
Ai fini del presente documento viene considerato produttore del rifiuto la	
persona o il reparto la cui attività ha prodotto rifiuti.	
Il raggruppamento dei rifiuti prima del prelievo per il loro trasporto, detto	
Deposito temporaneo, deve essere effettuato rispettando le seguenti	
condizioni:	
• i rifiuti depositati non devono contenere policlorodibenzodiossine,	
policlorodibenzofurani, policlorodibenzofenoli in quantità superiore a	
2,5 ppm nè policlorobifenile, policlorotrifenili in quantità superiore a	
25 ppm;	
• i <u>rifiuti pericolosi</u> devono essere raccolti ed avviati alle operazioni di	
recupero o smaltimento con cadenza almeno bimestrale	
indipendentemente dalle quantità in deposito, ovvero, in alternativa,	



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

quando il quantitativo di rifiuti pericolosi in deposito raggiunge i 10 metri cubi (nel caso di presenza di più depositi, questo si riferisce al valore complessivo); il termine di durata del deposito temporaneo è di un anno se il quantitativo di rifiuti in deposito non supera i 10 metri cubi nell'anno; se trattasi di rifiuti sanitari pericolosi, bisogna invece rispettare il limite di 30 giorni per quantitativi inferiori ai 200 litri ed il limite di 5 giorni per quantitativi superiori;

• i <u>rifiuti non pericolosi</u> devono essere raccolti ed avviati alle operazioni di recupero o di smaltimento con cadenza almeno trimestrale indipendentemente dalle quantità in deposito, ovvero, in alternativa, quando il quantitativo di rifiuti non pericolosi in deposito raggiunge i 20 metri cubi; il termine di durata del deposito temporaneo è di un anno se il quantitativo di rifiuti in deposito non supera i 20 metri cubi nell'anno.

Anche se il D.Lgs 152/06 prevede la scelta del produttore in merito al criterio temporale/volumetrico per gestire il Deposito temporaneo e, nel caso di scelta temporale, il D.Lgs 04/2008 stabilisce l'uniformità dei 3 mesi sia per i pericolosi che non, l'Organizzazione UBT-Montalto di Castro ritiene vantaggioso mantenere i limiti più stringenti di gestione attraverso tempi differenziati e anche attraverso volumi detenuti (anch'essi differenziati tra pericolosi e non) utilizzando così i nuovi limiti normativi, meno stringenti, come soglie di attenzione al raggiungimento dei limiti precedenti il 2006. Ciò a scopo di tutelare l'organizzazione da possibili raggiungimenti dei limiti imposti dalla normativa vigente in materia.

Il deposito temporaneo deve essere effettuato per tipi omogenei e nel caso di sostanze pericolose devono essere rispettate le ulteriori norme che ne disciplinano il deposito.

In nessun caso è ammessa la miscelazione di categorie diverse di rifiuti pericolosi o di rifiuti pericolosi con rifiuti non pericolosi.



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 22.2 RIFIUTI SPECIALI

Attività	Responsabilità
All'interno della Centrale Termoelettrica Alessandro Volta vengono	
prodotte differenti tipologie di rifiuti speciali alcune delle quali possono	
essere assimilate ai rifiuti solidi urbani, come previsto dalla normativa	
vigente in materia.	
DEFINIZIONE	
Con riferimento a quanto prodotto nella Centrale, sono definiti rifiuti	
speciali:	
• i rifiuti derivanti da attività di demolizione e costruzione;	
i rifiuti derivanti da lavorazioni industriali;	
• i fanghi prodotti da trattamenti delle acque, dalla depurazione delle	
acque reflue;	
i rifiuti derivanti da attività sanitarie;	
• i macchinari e le apparecchiature deteriorati ed obsoleti;	
• i veicoli a motore, rimorchi e simili fuori uso e loro parti.	
Di seguito si da un elenco non esaustivo e suscettibile di aggiornamenti,	
dei tipi di rifiuti speciali comunemente prodotti in centrale suddividendoli	
nelle due famiglie principali: non pericolosi e pericolosi. Accanto al loro	
codice e denominazione, è indicato per ciascuno una lettera per il	
riferimento sulla planimetria di centrale (all.4) riportante le dislocazioni	
dei relativi luoghi adibiti al deposito temporaneo.	
Il rifiuto destinato a deposito temporaneo è accompagnato da apposita	
scheda (all.3) sulla quale è riportato il peso e la tipologia del rifiuto.	
Rifiuti Speciali non Pericolosi	
Individuazione dei Rifiuti Speciali non Pericolosi, codici CER di	
riferimento e competenze.	



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

indice di revisione: 6 Data: 31/03/2008 pag. 7 di 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

- Rifiuti urbani non differenziati CER 200301.
- Descrizione: tutti quei rifiuti speciali non pericolosi che non sono
 contaminati da sostanze classificate pericolose e che hanno una
 composizione merceologica analoga a quella dei rifiuti urbani.
 L'elenco dei rifiuti che rientrano in tale tipologia è il seguente (estratto
 dal punto 1.1.1 della Delibera Interministeriale 27/7/84 il cui elenco è
 stato assimilato ai rifiuti urbani dal Comune di Montalto di Castro):
 - a) pezzi di legno, carta, cartone, plastica, guarnizioni in gomma e varie, metallo e simili, frammenti di materiali isolanti, nastri abrasivi, frammenti di cavi e materiale elettrico in genere, materiali di scarto di fibre naturali e sintetiche. Tutte le voci sono da intendersi come materiali di piccole dimensioni;
 - b) pezzi di scarti vegetali in genere ed altri rifiuti organici (erbe, piante, etc...);
- Deposito temporaneo: assente; i rifiuti sono disposti nei cassonetti ed asportati al momento della loro produzione.
- Competenze:
- i rifiuti della tipologia a) sono disposti nei cassonetti da parte del "produttore" e sono ritirati dal servizio pubblico urbano;
- 2. i rifiuti della tipologia b) sono raccolti dall'impresa che cura le aree verdi entro sacchi di plastica e smaltiti a proprie spese.
- Carta e cartone CER 200101 (Riferimento su planimetria N10
- Descrizione: rifiuti prodotti negli uffici, laboratori, officine, etc.....
- *Deposito temporaneo*: i rifiuti sono disposti nel loculo n° 9 dell'edificio 117.
- Competenze: la ditta delle pulizie pesa il rifiuo, compila la scheda di presa in carico dello stesso, avvisa il magazziniere e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo, il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione,



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

tempi e volumi, del deposito temporaneo.

- Fanghi prodotti dal trattamento in loco degli effluenti CER 100121 (Riferimento su planimetria N1).
- Descrizione: fanghi residuati dall'impianto di trattamento acque reflue.
- Deposito temporaneo: corrispondente alla vasca fanghi ITAR, in cui i fanghi prodotti sono depositati.
- Competenze: la movimentazione dei fanghi avviene attraverso l'utilizzo di "carrelli scarrabili" posti nell'area di scarico delle filtropresse; la Esercizio comunica tempestivamente alla Manutenzione Sez. Meccanica e Civile la necessità di attivare le filtropresse, l'avvenuto riempimento dei carrelli disposti al disotto delle stesse affinché i fanghi siano movimentati. In relazione alle varie esigenze questi potranno essere destinati al recupero o allo smaltimento con eventuale deposito temporaneo in vasca fanghi. La Manutenzione Meccanica e Civile cura la movimentazione dei contenitori scarrabili, segue le operazioni di raccolta, pesa il rifiuto, e ne comunica il quantitativo al magazziniere. Analoga comunicazione deve essere effettuata nel caso di deposito temporaneo dei fanghi in vasca riempendo la scheda di consegna del rifiuto. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.
- Fanghi trattamento acque reflue urbane CER 190805.
- Descrizione: fanghi residuati dall'impianto di trattamento biologico delle acque.
- Deposito temporaneo: assente; il rifiuto è asportato al momento della sua produzione.
- Competenze: il fango viene periodicamente rimosso dall'impianto a cura della Manutenzione Meccanica e Civile che segue le operazioni di raccolta e ne comunica il quantitativo al magazziniere.

indiaa di marisiana. 6	Data: 21/02/2009	mag 0 di 11
indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 9 di 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

- Rifiuti prodotti dal trattamento acque di raffreddamento CER 100126.
- Descrizione: rifiuti prodotti a seguito della pulizia dei canali percorsi da acqua di mare, pulizia dalle alghe dei sgrigliatori e pulizia dei fossi.
- Deposito temporaneo: assente; i rifiuti sono asportati al momento delle operazioni di pulizia.
- Competenze: La Linea Manutenzione Meccanica e Civile prima che abbiano inizio le operazioni di pulizia dei canali deve assicurarsi che sia stato predisposto il contratto per la raccolta il trasporto e lo smaltimento di tali rifiuti. Segue inoltre le operazioni di raccolta e ne comunica il quantitativo al magazziniere.
- Assorbenti, materiali filtranti, stracci, induumenti protettivi CER
 150203 (riferimento su planimetria N2).
- Descrizione: assorbenti, stracci, indumenti protettivi, filtri di intelaiatura metallica a matrice assorbente diversa.
- Deposito temporaneo: rifiuti raccolti in sacchi di plastica e deposti nel loculo nº 7 dell'edificio 117.

Competenze: il Reparto produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata, provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.

- Materiali isolanti CER 170604 (riferimento su planimetria N5).
- Descrizione: tutti quei rifiuti costituiti da materiali isolanti diversi dall'amianto: lana di roccia, lana di vetro, etc...
- Deposito temporaneo: i rifiuti sono raccolti in sacchi di plastica e deposti nel loculo n° 6 dell'edificio 117.

Competenze: il Rep. produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e

Indica di ravisiona: 6	Data: 31/03/2008	pag. 10 di 44
Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	Dag. 10 di 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.

- Imballaggi metallici (contenitori) CER 150104 (riferimento su planimetria N16).
- Descrizione: rifiuti costituiti da contenitori vuoti in metallo (fusti, barattoli vuoti, bombolette spray esaurite, etc...).
- Deposito temporaneo: localizzato sotto la tettoia situata nell'area 118 in cui i rifiuti sono ammassati.
- Competenze: il Rep. Produttore pesa il rifiuto si assicura che esso sia ben svuotato, avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi del deposito temporaneo.
- Imballaggi in plastica (contenitori) CER 150102 (riferimento su planimetria N14).
- Descrizione: rifiuti costituiti da contenitori vuoti in plastica (bottiglie e fusti vuoti ecc.).
- Deposito temporaneo: localizzato sotto la tettoia dell'area 118 in cui i rifiuti sono ammassati.
- Competenze: il Rep. Produttore pesa il rifiuto si assicura che esso sia ben scolato avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.

indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 11 di 44
muice di Tevisione. O	Data. 31/03/2006	Dag. 11 ul 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

- Legno CER 170201 (riferimento su planimetria N12).
- Descrizione: rifiuti costituiti da pezzi di legno (ad esempio pallets danneggiati, sfridi di tavole, etc...).
- Deposito temporaneo: localizzato sotto la tettoia situata nell'area 118.
- Competenze: il Rep. Produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.
- Cavi CER 170411 (riferimento su planimetria N9).
- Descrizione: appartengono a questo codice i rifiuti costituiti da spezzoni di cavo comprendenti la guaina esterna, etc..
- Deposito temporaneo: i rifiuti sono raccolti, movimentati tramite muletto e disposti nel loculo n° 5 dell'edificio 117.
- Competenze: nelle officine e nel deposito temporaneo sono disposti dei sacchi appositi movimentabili meccanicamente tramite muletto. Il Rep. Produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.
- Filtri a sabbia e filtri a carbone CER 190899.
- Descrizione: appartiene a questo codice il rifiuto proveniente dall'impianto di trattamento delle acque identificato come la componente inerte situata all'interno della cassa del filtro.
- Deposito temporaneo: assente; il rifiuto è asportato al momento della sua produzione.

Indica di ravisiona: 6	Data: 31/03/2008	pag. 12 di 44
Indice di revisione: 6	Data. 31/03/2006	pag. 12 ui 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

- Competenze: il Rep. Produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita alla movimentazione.
- Rifiuti misti dell'attività di costruzione e demolizione CER 170904.
- Descrizione: appartengono a questo codice i rifiuti costituiti da materiale risultante da demolizioni di opere civili, quali ad esempio mattoni, calcinacci, gesso, mattoni refrattari, etc....
- Deposito temporaneo: assente; il rifiuto è asportato al momento della sua produzione.
- Competenze: La Manutenzione Meccanica e Civile prima che abbiano inizio le operazioni di pulizia deve assicurarsi che sia stato predisposto il contratto per la raccolta il trasporto e lo smaltimento di tali rifiuti, segue le operazioni di raccolta, pesatura e ne comunica il quantitativo al magazziniere.
- Apparecchiature fuori uso CER 160214 (riferimento su planimetria N
 7)
- Descrizione: stampanti, quadri elettrici, etc..
- Deposito temporaneo: i rifiuti sono disposti nel loculo n°5 dell'edificio
 117

Competenze: Il Rep. produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.

 Batterie e accumulatori (pile) CER 200134 (riferimento su planimetria N 17).

indica di ravisiona: 6	Data: 31/03/2008	pag. 13 di 44
indice di revisione: 6	Data: 51/03/2008	Dag. 15 di 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

- *Descrizione*: batterie e pile alcaline.
- Deposito temporaneo: i rifiuti sono disposti nel loculo n°7 dell'edificio
 117
- Competenze: il Rep. Produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione tempi e volumi, del deposito temporaneo.
- Ferro e Acciaio CER 170405 (riferimento su planimetria N 11).
- Descrizione: rottami in metalli e leghe.
- Deposito temporaneo: situato nell'area 118, il rifiuto è posto in idoneo piazzale recintato e chiuso con apposito cancello.
- Competenze: in ogni Reparto produttore sono disposti appositi contenitori. Il Rep. Produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione tempi e volumi, del deposito temporaneo.
- Rifiuti inorganici (tipo silical gel) CER 160304 (riferimento su planimetria N13)
- Descrizione : apparecchiature, sistemi analisi immissioni ed emissioni costituiti da carbone attivi, silical gel, etc....
- Deposito temporaneo : localizzato sotto la tettoia situata nell'area 118
- Competenze : Il Rep. Produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

gestione tempi e volumi, del deposito temporaneo

- Imballaggi in materiali misti: CER 150106
- Descrizione: materiali misti
- Deposito temporaneo:. assente; il rifiuto è asportato al momento della sua produzione
- Competenze: La Linea Manutenzione Meccanica e Civile prima che abbiano inizio le operazioni di pulizia deve assicurarsi che sia stato predisposto il contratto per la raccolta il trasporto e lo smaltimento di tali rifiuti, segue le operazioni di raccolta, pesatura e ne comunica il quantitativo al magazziniere.
- Plastica CER 200139 (Riferimento su planimetria N 21)
- Descrizione: appartengono a questo codice i rifiuti costituiti da scarti di plastica, teli, tubi, etc..
- Deposito temporaneo: localizzato sotto la tettoia situata nell'area 118
- Competenze: Il Rep. Produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione tempi e volumi, del deposito temporaneo
- Vetro CER 170202 (Riferimento su planimetria N 23)
- Descrizione: rifiuti prodotti nei laboratori
- *Deposito temporaneo*: i rifiuti sono disposti nel loculo n° 6 dell'edificio 117.

Competenze: Il Rep. Produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di

l		
indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 15 di 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

gestione tempi e volumi, del deposito temporaneo.

- Toner per stampa esaurito CER 080318 (Riferimento su planimetria N 19)
- *Descrizione*: appartengono a questo codice i rifiuti costituiti dalle cartucce di toner esaurite di stampanti e fotocopiatrici.
- Deposito temporaneo: i rifiuti sono disposti nel loculo nº 7 dell'edificio 117.
- Competenze: la ditta delle pulizie pesa il rifiuto avvisa il magazziniere e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo, il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

Rifiuti Speciali Pericolosi

<u>Individuazione dei Rifiuti Speciali Pericolosi, codici CER di riferimento e competenze.</u>

- Rifiuti contenenti oli (pulizia serbatoi) CER 160708.
- Descrizione: quei rifiuti che derivano dalla pulizia dei serbatoi contenenti oli lubrificanti e combustibili.
- Deposito temporaneo: non è presente alcun deposito temporaneo per tale rifiuto; esso è prelevato ed asportato nel momento stesso in cui si effettua la pulizia dei serbatoi.
- Competenze: il Rep. gestore delle operazioni di pulizia dei serbatoi, prima che abbiano inizio le operazioni di pulizia, deve assicurarsi che sia stato predisposto il contratto per la raccolta il trasporto e lo smaltimento di tali rifiuti, dopo di chè segue le operazioni di raccolta e ne comunica il quantitativo al magazziniere.
- Scarti di olio minerale per motori ingranaggi e lubrificazione CER 130205 (riferimento su planimetria N18).
- Descrizione: Gli oli lubrificanti non più adatti allo scopo, ottenuti da macchinari, sistemi di trasmissione, ecc..; la percentuale massima di acqua ammessa è pari al 15% in peso; per percentuali superiori i composti sono classificati come miscela oleosa.
- Deposito temporaneo: serbatoio da 30 mc.
- Competenze: il Rep. Produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata, provvede a trasportare il rifiuto senza dispersioni nell'ambiente fino al serbatoio adibito a deposito temporaneo e a versarne il contenuto nello stesso, avendo cura di portare i fusti vuoti nel piazzale adibito a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.

	D 04 /00 /00 00	4- 11 44
indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 17 di 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

- Altri materiali isolanti contenenti o costituiti da sostanze pericolose
 CER 170603 (rierimento su planimetria N22).
- Descrizione: fibre ceramiche.
- Deposito temporaneo: i rifiuti sono deposti nel loculo n°6 dell'edificio
 117

Competenze: il Rep. Produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti compilando la scheda di presa in carico dei rifiuti, il magazziniere annoterà quindi il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.

- Batterie al piombo CER 160601 (riferimento su planimetria N4).
- Descrizione: accumulatori al piombo.
- Deposito temporaneo: contenitore di accumulo posto all'interno del loculo n°7 dell'edificio 117
- Competenze: il Rep. produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti compilando la scheda di presa in carico dei rifiuti, il magazziniere annoterà quindi il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.
- Ceneri leggere di olio combustibile e polveri di caldaia CER 100104.
- Descrizione: le ceneri ottenute dalla combustione dell'olio in caldaia ,
 dalla pulizia della caldaia , del circuito fumi, e dalla pulizia delle tramogge dei precipitatori.
 - Deposito temporaneo: assente; il rifiuto è asportato al momento della sua produzione.

Competenze: il Rep. gestore delle operazioni di raccolta del rifiuto prima che abbiano inizio le operazioni di svuotamento deve assicurarsi che sia stato predisposto il contratto per la raccolta, il

Indiaa di ravisiona 6	Data: 31/03/2008	pag. 18 di 44
Indice di revisione: 6	Data. 31/03/2006	Dag. 10 ul 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

trasporto e lo smaltimento o recupero del rifiuto. Il reparto gestore segue le operazioni di raccolta e ne comunica il quantitativo al magazziniere.

- Rifiuti che devono essere raccolti e smaltiti applicando precauzioni particolari per evitare infezioni CER 180103.(Riferimento su planimetria N 20)
- Descrizione: rifiuti infetti provenienti dal locale di medicina preventiva,
 composti da: materiale per medicazione (garze, cerotti, bende, etc...),
 aghi, siringhe, lame, contenitori vuoti, ecc...
- Deposito temporaneo: contenitore per l'accumulo posto all'interno dell'infermeria.
- Competenze: i contenitori sono svuotati dall'impresa addetta al servizio di raccolta e smaltimento su convocazione del gestore del contratto di smaltimento il quale provvederà a trasmettere i quantitativi al magazziniere; per quantitativi non superiori ai 200 litri il deposito temporaneo può raggiungere i trenta giorni di tempo.
- Assorbenti, stracci, materiali vari contaminati da oli Cod CER 150202
 (riferimento su planimetria N15)
- Descrizione: Assorbenti, stracci, indumenti protettivi, materiale vario contaminato da oli.
- Deposito temporaneo: i rifiuti sono disposti sotto la tettoia situata nell'area 118
- Competenze: Il Rep. Produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

- Tubi fluorescenti ed altri rifiuti contenenti mercurio CER 200121 (riferimento su planimetria N 8)
- Descrizione: tubi al neon, lampade al mercurio.
- Deposito temporaneo: i rifiuti sono disposti nel loculo n° 5 dell'edificio
 117

Competenze: nell'officina elettrica sono disposti dei sacchi appositi movimentabili meccanicamente tramite muletto. Il Rep. produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti, compila la scheda allegata e provvede a trasferire il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.

- Resine a scambio ionico saturate o esaurite CER 190806. (riferimento planimetriaN6)
- Descrizione: resine di scambio ionico esauste (powdex, letti misti, impianto demineralizzazione, impianto evaporazione).
- Deposito temporaneo: i rifiuti sono disposti nel loculo n°6 dell'edificio
 117
- Competenze: il rep. Chimico effettuata la sostituzione delle resine avvisa la Manutenzione Meccanica e Civile che pesa il rifiuto compila la scheda per la presa in carico dei rifiuti, e trasferisce il rifiuto soltanto ed unicamente nell'area adibita a deposito temporaneo. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.
- Batterie al Nichel-Cadmio *CER 160602* (riferimento planimetria N 3)
- Descrizione: batterie ricaricabili
- Deposito temporaneo: i rifiuti sono disposti nel loculo nº 7 dell'edificio 117.

T 1' 1' ' '	D . 01/00/0000	20 1: 44
Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 20 di 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

Competenze: il Rep. produttore pesa il rifiuto avvisa il magazziniere, gli comunica il quantitativo dei rifiuti compilando la scheda di presa in carico dei rifiuti, il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.

- Fanghi prodotti dal trattamento in loco degli effluenti contenenti sostanze pericolose CER 100120 (Riferimento su planimetria N1).
- Descrizione: fanghi residuati dall'impianto di trattamento acque reflue contenenti sostanze pericolose.
- Deposito temporaneo: corrispondente alla vasca fanghi ITAR, in cui i fanghi prodotti sono depositati.
- Competenze: in alcune circostanze possibile procedere all'allontanamento di residui fangosi dall'ITAR ancora non completamente formati per pulizia componenti di impianto. La movimentazione di tali residui segue la stessa prassi della precedente non pericolosa attraverso l'utilizzo di "carrelli scarrabili" posti nell'area di scarico delle filtropresse se i residui sono filtropressati; la Sez. Esercizio comunica tempestivamente alla Manutenzione Meccanica e Civile la necessità di attivare le filtropresse, l'avvenuto riempimento dei carrelli disposti al disotto delle stesse affinché i fanghi siano movimentati. I residui fangosi possono anche essere prelevati direttamente da componenti ITAR (ispessitori, chiarificatori) o eventualmente accumulati temporaneamente in vasca fanghi qualora si vuota e priva di componenti fangose non pericolose. La Manutenzione Meccanica e Civile segue le operazioni di raccolta, pesa il rifiuto e ne comunica il quantitativo al magazziniere. Analoga comunicazione deve essere effettuata nel caso di deposito temporaneo dei fanghi in vasca riempendo la scheda di consegna del rifiuto. Il magazziniere annoterà il quantitativo del rifiuto sul registro di carico/scarico avendo cura di aggiornare il file di gestione, tempi e volumi, del deposito temporaneo.



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

i l
İ
i l
i l
i l
i l
i l
i l
i l
i l
i l
i l
i l
i l
i l
i l
i l
i l
i l
1

Documenti prodotti	Archiviazione
Scheda di carico rifiuti	Magazzino

FASE: 22.3

Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 22 di 44
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

ADEMPIMENTI

Attività	Responsabilità
Il deposito temporaneo dei rifiuti speciali, pericolosi e non pericolosi, deve	
essere effettuato rispettando le regole viste al paragrafo 3.	
E' obbligatorio tenere un registro di carico e scarico con fogli numerati e	
vidimati a partire dal 13 Febbraio 2008 in applicazione al D.Lgs 04/2008	
non più dall'Ufficio del registro ma dalla Camera di Commercio	
Territorialmente competente. Su tale registro vanno annotate, con cadenza	
almeno settimanale, le informazioni sulle caratteristiche qualitative e	
quantitative dei rifiuti. Tale registro è utilizzato ai fini della	
comunicazione annuale al Catasto dei rifiuti (MUD) e su di esso sono	
riportati i movimenti del rifiuto nel momento in cui è disposto nelle zone	
adibite a deposito temporaneo e nel momento in cui è raccolto per il	
trasporto verso l'impianto di recupero o smaltimento.	
Il modello del registro è stato approvato con regolamento del Min. Amb.	
del 1° Aprile '98, n.148 e su di esso sono annotate per singolo movimento	
le caratteristiche del rifiuto (CER, stato fisico, classi di pericolosità, ecc),	
le quantità movimentate, ecc; tale documento deve essere conservato per	
cinque anni dalla data dell'ultima registrazione. Nel caso in cui si	
utilizzino strumenti informatici, è necessario utilizzare carta a modulo	
continuo.	
I rifiuti speciali, pericolosi e non pericolosi, possono essere conferiti solo a	
terzi autorizzati al trasporto o al recupero/smaltimento.	
Le batterie al piombo esauste sono conferite al "Consorzio obbligatorio	
delle batterie al piombo esauste e dei rifiuti piombosi" (COBAT), mentre	
gli oli usati al "Consorzio obbligatorio degli oli usati" o ad imprese	
autorizzate da tali consorzi.	
Occorre una verifica attenta della documentazione autorizzativa sia del	
trasportatore che del detentore finale, che deve essere ricevuta in copia alla	
Centrale ancor prima delle operazioni di carico.	
Nel trasporto verso i luoghi di recupero o smaltimento, i rifiuti devono	



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

essere accompagnati dal formulario di identificazione redatto in quattro copie sul quale sono riportati i seguenti dati:

- nome ed indirizzo del produttore e del detentore;
- origine, tipologia e quantità del rifiuto;
- impianto di destinazione;
- data e percorso dell'istradamento;
- nome ed indirizzo del destinatario;
- generalità del conducente dell'automezzo.
- targa dell'automezzo.
- attività di recupero o smaltimento prevista
- trasporto soggetto a normativa ADR.

Il formulario di identificazione, il cui modello è stato approvato con decreto del Min. Amb. del 1° Aprile '98, n.145, deve comprendere, per i rifiuti pericolosi, l'indicazione se il rifiuto è soggetto a normativa ADR. Se il rifiuto è soggetto a quest'ultima, contestualmente al formulario devono essere fornite al trasportatore le Istruzioni di Sicurezza, scritte per il trasporto su strada, per ogni tipologia di rifiuto pericoloso.

Le Istruzioni di Sicurezza sono contenute nelle linee guida trasmesse da PIN/AMB.

La consegna delle Istruzioni di Sicurezza per ogni tipologia di rifiuto affidata al trasportatore, deve essere annotata sul formulario di accompagnamento, unitamente al numero UN delle istruzioni di sicurezza, altro elemento identificativo delle istruzioni consegnate.

A smaltimento avvenuto, il trasportatore deve far pervenire la quarta copia del formulario debitamente datata in arrivo e firmata dal detentore finale.

Se entro tre mesi dalla data di conferimento al trasportatore la quarta copia non perviene alla Centrale, è necessario comunicare alla Provincia di VT la mancata ricezione del documento di identificazione.

Il magazziniere è responsabile dell'esecuzione della verifica del rientro della quarta copia dei formulari, con cadenza mensile effettuerà la verifica



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

compilando la scheda tipo riportata in allegato alla presente procedura (all.	
2) nel caso in cui le quarte copie dei formulari non siano pervenute in	
Centrale.	
Le schede compilate dovranno essere raccolte in apposito contenitore e	
archiviate a cura del magazziniere.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Registri di carico e scarico, formulari di identificazione, istruzioni di sicurezza, norme ADR	Magazzino
Autorizzazioni gestione rifiuti	Archivio Ambientale
Scheda raccolta quarte copie non pervenute	Magazzino

indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 25 di 44
mare ar revisioner o	2444. 21,00,2000	pug. =0 ar



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 22.4 MODALITA' OPERATIVE

Attività	Responsabilità
Il magazziniere verifica le quantità di rifiuti in deposito e porta	
settimanalmente in visione al capo linea ambiente e sicurezza il tabulato	
riassuntivo delle giacenze, con indicate anche le date di presa in carico sul	
registro.	
La richiesta risorse per l'attivazione o il rinnovo dei contratti di	
smaltimento è inoltrata per ciascun tipo di rifiuto dalla Sezione che ne ha	
la gestione.	
Attivato o rinnovato il contratto, prima di iniziare qualunque attività è	
necessario richiedere all'impresa aggiudicataria la copia completa delle	
autorizzazioni necessarie allo svolgimento del servizio di trasporto,	
smaltimento o recupero.	
Verificate le autorizzazioni, a cura della Linea EAS, per poter gestire i	
rifiuti attraverso il software aziendale dedicato, è necessario che il	
magazziniere immetta tutti i dati necessari all'elaborazione.	
Le operazioni descritte devono avvenire prima che l'impresa sia invitata in	
Centrale per il carico dell'automezzo.	
L'impresa a cui è aggiudicato il servizio di raccolta e trasporto dei rifiuti	
speciali pericolosi è chiamata dal gestore del contratto, a presentarsi per il	
carico nella Centrale.	
Prima di far entrare in Centrale l'automezzo inviato dall'impresa	
appaltatrice, il magazziniere deve verificare che la targa dello stesso sia	
inclusa nell'autorizzazione presentata per il trasporto; è inoltre necessario	
verificare che l'automezzo sia autorizzato per il tipo di rifiuto che deve	
essere caricato. Se una delle due condizioni sopra viste non è soddisfatta,	
l'automezzo non deve essere fatto entrare e si informa immediatamente la	
linea ambiente e sicurezza.	
A valle del controllo, l'automezzo è pesato ed accompagnato fino alla	
zona di carico che avviene sotto la sorveglianza del gestore del contratto.	



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

Avvenuto il carico ed effettuata nuovamente la pesatura, il magazziniere prepara i seguenti documenti:

- talloncino di pesatura di cui una copia è consegnata al conducente dell'automezzo;
- formulario di identificazione del rifiuto in 4 copie di cui 3 sono consegnate al conducente; il formulario deve essere firmato dal Direttore o in sua assenza da incaricato dello stesso.

Le pagine del registro di carico e scarico con le quantità di rifiuti movimentate sono stampate tramite il sistema informativo aziendale entro una settimana dall'ultimo movimento effettuato.

Consegnati al conducente i documenti di cui sopra, l'automezzo viene lasciato uscire dalla Centrale.

Dal 2006, a seguito della segnalazione in fase di Audit della società di certificazione RINA, è stato predisposto un modulo per effettuare le pesate di quantitativi di rifiuti inferiori ai 100 kg prodotti a seguito di interventi manutentivi pianificati con Riunioni di Coordinamento e per i quali non è possibile utilizzare la pesa di Centrale.

Tali pesate sono effettuate direttamente a Magazzino ed il quantitativo è riportato su modulo allegato alla presente procedura (Allegato 5) firmato dall'incaricato ed archiviato a cura del magazziniere. L'incaricato della pesatura riporterà il quantitativo nel modulo Fine Lavori dell'attività di manutenzione seguita.

Documenti prodotti	Archiviazione
Formulario di Identicazione del Rifiuto	Magazzino
Registro Carico/Scarico Rifiuti	Magazzino
Modulo pesate quantitativi inferiori ai 100 kg	Magazzino

FASE: 22.5

indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 27 di 44
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

COMPETENZE NELLA GESTIONE DEI RIFIUTI

Attività	Responsabilità
Competenze per la raccolta dei rifiuti	
Chiunque produca rifiuti avrà cura di non disperderli, di mantenerli	
separati in classi omogenee e di assicurarsi che gli stessi siano disposti	
secondo le modalità stabilite in questa specifica, nelle zone individuate per	
il deposito temporaneo o nei contenitori prescritti.	
I contenitori vuoti che hanno contenuto rifiuti speciali pericolosi e non	
pericolosi, se non bonificati preventivamente, possono essere riutilizzati	
solo per la stessa tipologia di rifiuto.	
I rifiuti provenienti da attività effettuate da appaltatori dovranno essere	
smaltiti nel rispetto delle procedure in atto; sarà cura dell'assistente che	
cura l'appalto assicurarsi che ciò avvenga.	
Se per contratto i rifiuti dei prodotti di consumo utilizzati dall'impresa o i	
rifiuti prodotti dalla attività di manutenzione dell'impresa (ad es. barattoli	
di vernice, solventi, erba e potature delle aree verdi ecc), debbono essere	
ritirati ed essere sotto la sua responsabilità, l'impresa stessa avrà l'onere di	
ritirarli e di rispettare le normative vigenti.	
Competenze per il deposito temporaneo	
Il deposito temporaneo dei rifiuti in centrale, deve essere limitato alle sole	
zone individuate nella presente procedura e per i limiti temporali previsti.	
Il magazziniere, produce settimanalmente e sottopone al capo linea	
ambiente e sicurezza il tabulato riepilogativo dei quantitativi di rifiuti in	
deposito temporaneo per la verifica del rispetto dei vincoli di legge.	
L'accesso alle aree dei depositi, normalmente chiusi da cancelli,	
temporanei è controllato dal magazziniere, che ha anche il compito di	
curarne l'ordine e la pulizia.	
COMPETENZE PER IL CONTROLLO E L'ARCHIVIAZIONE DELLE	

Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 28 di 44
marce ar revisione.	Data. 31/03/2000	pag. 20 ai ++



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

AUTORIZZAZIONI

Competenze per il reparto incaricato all'assistenza

L'incaricato dovrà provvedere a:

- eseguire gli adempimenti normali di gestione (ad es. convocazione ditta, consegna delle aree, ecc...);
- richiedere al Responsabile Polo Approvvigionamenti Termo e Idro
 Centro (RPATIC) la documentazione autorizzativa.

Competenze per RPATIC

RPATIC è responsabile della coerenza di tutta la documentazione anche con l'interessamento della Linea EAS dell'Organizzazione UBT-Montalto di Castro.

RPATIC inoltra tutta la documentazione alla Linea EAS in anticipo per consentire i necessari controlli (in via preliminare sono accettabili anche le copie fax).

Eventuali deroghe alla documentazione richiesta debbono essere concordate con la Direzione.

Sulla base della documentazione in possesso, RPATIC, in collaborazione con la Linea E.A.S., verifica la congruenza e validità della documentazione autorizzativa e delle dichiarazioni pervenute; informa inoltre il gestore del contratto che le certificazioni sono complete e dà il nulla osta all'esecuzione delle operazioni di raccolta per il recupero/smaltimento. La documentazione autorizzativa e le relative dichiarazioni, al termine procedurale, sono consegnate al Preposto Programmazione e custodite dal magazziniere, Copia degli atti è anche conservata nell'archivio ambientale di centrale a cura della Linea EAS.



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

COMPETENZE PER LE OPERAZIONI DI RECUPERO SMALTIMENTO

Competenze per il personale incaricato all'assistenza

La linea EAS provvede ad effettuare, con cadenza annuale, la descrizione dettagliata di tutti i rifiuti prodotti attraverso "Schede descrittive" a firma del Direttore nelle quali sono riportate le principali informazioni di legge. Inoltre la stessa provvede ad istituire un contratto con laboratorio esterno autorizzato per le determinazioni analitiche previste ai fini del rispetto dei criteri di assimilabilità dei rifiuti alle discariche in ottemperanza al D.Lgs 36/03 e del DM 3/8/05.

Nelle operazioni di smaltimento il personale incaricato (assistente ai lavori), una volta determinata la tara dell'automezzo, dà inizio alle attività di caricamento e ne segue lo svolgimento.

Quando le attività di smaltimento a discarica lo richiedono, effettua campionamenti in collaborazione con la Linea EAS per le analisi chimico-fisiche di rispondenza alla discarica autorizzata. Se il gestore della discarica richiede ulteriori specifici parametri da analizzare, oltre agli standards di legge, o per determinazioni finalizzate al recupero/riutilizzo del rifiuto, la centrale può demandare all'impresa smaltitrice il campionamento e la consegna delle risultanze analitiche da parte di laboratorio autorizzato.

Qualsiasi operazione di caricamento, trasporto o cessione dei rifiuti potrà essere iniziata solamente dopo che saranno stati effettuati, con esito positivo, gli adempimenti e controlli precedentemente descritti.

A caricamento avvenuto, l'assistente riconduce l'automezzo alla pesatura.

Competenze per il magazziniere

Il magazziniere, prima dell'ingresso dell'automezzo in Centrale, verifica la corrispondenza dei mezzi e delle targhe con quelli dichiarati nelle autorizzazioni e che il tipo di rifiuto per il quale gli automezzi sono autorizzati corrisponda a quello che deve essere caricato.

Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 30 di 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

Effettua la pesatura dell'automezzo.

Consegna al trasportatore:

- il formulario di identificazione;
- istruzioni di sicurezza per i rifiuti soggetti a normativa ADR;
- copia del talloncino di pesatura.

Verifica, se necessario, la corretta etichettatura dei contenitori e/o dei mezzi di trasporto.

Archivia tutta la documentazione relativa alle varie autorizzazioni presentate (le copie dei talloncini di pesatura, copia delle comunicazioni al magazzino con i relativi allegati, copia dei patentini ADR per trasporti che lo richiedano) le quarte copie del formulario debitamente firmate dall'impianto in cui è avvenuto lo smaltimento/recupero del rifiuto, i registri di carico/scarico e i formulari di accompagnamento dei rifiuti.

Competenze per il gestore del contratto

Lo svincolo dei pagamenti è di norma subordinato al ricevimento della quarta copia del formulario debitamente firmata e datata accompagnata nei casi di recupero dalla dichiarazione aggiuntiva del tipo di recupero effettuato nell'impianto del detentore finale.

Competenze per il coordinamento delle attività di gestione dei rifiuti

Il Capo linea Esercizio, Ambiente e Sicurezza costituisce il punto di riferimento nella Centrale per le attività oggetto della presente procedura; in particolare:

- recepisce le nuove normative e propone le modifiche della presente procedura;
- coordina le esigenze di recupero/smaltimento;
- prevede l'uso e la gestione di nuovi codici di rifiuto in base alle necessità che si presentano nella gestione dei rifiuti prodotti nella Centrale;
- provvede ad effettuare determinazioni analitiche qualora i gestori delle

indice di revisione: 6 Data:	31/03/2008	pag. 31 di 44
------------------------------	------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

discariche lo richiedano;

- provvede a mantenere in atto un contratto annuale per le analisi chimico-fisiche standard dei rifiuti;
- provvede ad aggiornare annualmente le schede descrittive dei rifiuti a firma del Direttore inserendo i principali riferimenti normativi in materia;
- verifica il rapporto settimanale sulla situazione di deposito temporaneo dei rifiuti stoccati nelle apposite aree;
- firma, in assenza del Direttore, il formulario di identificazione del rifiuto.

Documenti prodotti	Archiviazione
Registri di carico e scarico, formulari di	Magazzino
identificazione, istruzioni di sicurezza e cartellini	
di pesatura	
Autorizzazioni gestione rifiuti	Magazzino - Archivio Ambientale

Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 32 di 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 22.6 CONTROLLO DELLE AUTORIZZAZIONI

Attività	Responsabilità
Il produttore del rifiuto è tenuto a conferire i rifiuti prodotti a soggetti che	
gestiscono il servizio di pubblica raccolta o a terzi autorizzati al trasporto	
ed allo smaltimento o recupero.	
Per questo motivo, prima di iniziare qualunque attività, è necessario che	
sia consegnata alla Centrale (su richiesta del RPATIC) la copia completa	
della documentazione comprovante la validità di tali autorizzazioni.	
I punti essenziali da esaminare per la verifica delle autorizzazioni sono:	
A) Autorità che rilasciano le autorizzazioni:	
- Trasporto: Per l'esercizio delle attività di trasporto è richiesta	
l'iscrizione all'Albo Nazionale delle imprese che effettuano la	
gestione dei rifiuti, l'iscrizione deve essere rinnovata ogni 5 anni.	
- Smaltimento e Recupero: per la gestione di tali attività è prevista	
l'iscrizione obbligatoria all'Albo Nazionale delle imprese che	
effettuano la gestione dei rifiuti, mentre per l'esercizio è richiesta	
l'autorizzazione della Regione competente per territorio; entrambe	
hanno validità quinquennale e debbono essere rinnovate.	
B) Tipologia dei rifiuti: nell'autorizzazione all'esercizio delle attività di	
trasporto, smaltimento e recupero, è sempre specificata la tipologia dei	
rifiuti e il relativo codice CER che possono essere gestiti dagli	
autorizzati; si deve quindi effettuare il controllo della corrispondenza	
tra tipologia dei rifiuti che debbono essere conferiti dalla Centrale e	
quelli per cui i terzi sono autorizzati.	
C) Identificazione mezzi di trasporto: sia nelle autorizzazioni regionali	
che nelle iscrizioni all'Albo, sono chiaramente indicati marca, modello	
e numero di targa degli automezzi utilizzati dalle imprese per il	
trasporto dei rifiuti. Si deve sempre verificare, ed è cura del	



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

magazziniere, che gli automezzi che si presentano per il carico in Centrale appaiano nella lista di cui sopra e siano abilitati al trasporto di quello specifico tipo di rifiuto. Per i mezzi adibiti a trasporto in ADR il magazziniere provvede anche all'archiviazione di copia del patentino del trasportatore.

Documenti prodotti	Archiviazione	
Autorizzazioni gestione rifiuti	Magazzino - Archivio Ambientale	
Applicazione della normativa ADR	Magazzino	

Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 34 di 44
ilidice di Tevisione. O	Data. 31/03/2006	Dag. 54 til 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 22.7ARCHIVIAZIONE DELLA DOCUMENTAZIONE

Attività	Responsabilità
Tutta la documentazione riguardante le autorizzazioni, registri di carico e	
scarico, formulari di identificazione istruzioni di sicurezza e cartellini di	
pesatura, deve essere conservata presso la Centrale per almeno 5 anni	
(dall'ultima registrazione).	
Al fine di rendere agevole l'adempimento delle procedure previste dalla	
normativa sui rifiuti e per soddisfare e semplificare l'esecuzione di	
specifiche esigenze operative, è stato installato, su un personal computer	
gestito dal magazziniere ed utilizzato solo a tale scopo, il programma	
aziendale di gestione dei rifiuti. Tale programma è visionabile anche dalla	
linea EAS che può intervenire qualora le informazioni disponibili non	
siano complete per il programma ed il magazziniere sia impegnato per	
altre attività.	
Tramite tale programma è anche possibile ottenere la compilazione in	
automatico delle schede annuali di rilevamento rifiuti prodotti (MUD).	

Documenti prodotti	Archiviazione
Registri di carico e scarico, formulari di	Magazzino
identificazione, istruzioni di sicurezza e cartellini	
di pesatura	
Autorizzazioni gestione rifiuti	Magazzino - Archivio Ambientale

indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 35 di 44
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 22.8 COMUNICAZIONI PERIODICHE RIEPILOGATIVE

Attività	Responsabilità
Fino all'emanazione di apposito decreto a seguito della riorganizzazione	
del Catasto dei rifiuti, deve essere presentata entro il 30 Aprile di ogni	
anno un'apposita dichiarazione alla Camera di Commercio (Modello	
Unico di Dichiarazione – MUD).	
E' cura della Linea EAS predisporre la documentazione relativa con	
sufficiente anticipo, in collaborazione con il magazziniere attraverso il	
programma informatico aziendale, e provvedere alla consegna presso la	
CCIA di Viterbo.	
La denuncia annuale viene archiviata a cura della Linea EAS nell'Archivio	
Ambientale di Centrale.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Denuncia annuale rifiuti (MUD)	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 6 Data:	31/03/2008	pag. 36 di 44
------------------------------	------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 22.9REGISTRI DI CARICO E SCARICO

Attività	Responsabilità
Sono gestiti i seguenti registri di carico e scarico per rifiuti:	
1) rifiuti speciali pericolosi e non pericolosi;	
2) oli esausti;	
I registri sono vidimati dalla CCIA di Viterbo a èpartire dal 13/02/08 data	
di entrata in funzione del D.Lgs 04/08 e quindi non più dall'Ufficio del	
Registro. La vidimazione è curata dalla Linea EAS ed i registri sono	
consegnati per utilizzo al Magazziniere.	
Tutti i registri sopra citati debbono essere conservati per un periodo di 5	
anni dall'ultimo movimento registrato. La conservazione è curata dal	
Magazziniere.	
In realtà per il registro oli esausti sono previsti dalla legge 3 soli anni ma	
per uniformità si è deciso di conservare anch'esso per il medesimo periodo	
di tempo.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Registri carico/scarico rifiuti	Magazzino

indice di revisione: 6 Data: 31/03/2008 pag. 37 di 44



Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 22.10

TABELLA DI AGGIORNAMENTO

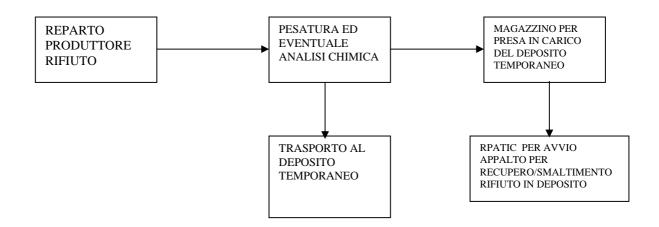
Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	27/11/2001
2	Terza emissione	20/05/2002
3	Quarta emissione	16/12/2002
4	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
5	Riorganizzazione di alcune tipologie di rifiuti nel deposito temporaneo Seconda emissione	25/10/2004
6	Aggiornamento lista di distribuzione controllata Gestione pesate per quantitativi inferiori a 100 kg Aggiornamento normativo Caratterizzazione annuale dei rifiuti	31/03/2008



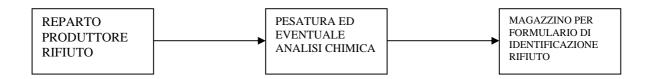
Procedura Gestionale PGA 22 Gestione dei rifiuti prodotti in Centrale

MANUALE DELLE PROCEDURE

1 DEPOSITO TEMPORANEO



2 RECUPERO O SMALTIMENTO DIRETTO





ALLEGATO 1 SCHEMA DI FLUSSO

MANUALE DELLE **PROCEDURE**

Formulario	Del	Rientro 4° Copia	Azioni
	1	<u> </u>	<u>I</u>



ALLEGATO 2 TABELLA RIENTRO 4° COPIA FORMULARI

MANUALE DELLE PROCEDURE

Da reparto: A Magazzino In data: ----si consegnano i seguenti rifiuti Assorbenti-Stracci-Materiali Vari Contaminati da Oli- Cod CER 150202 Kg Assorbenti-Stracci-Filtri aria-Indumenti Protettivi Cod CER 150203 Kg Resine di scambio ionico sature od esaurite Cod CER 190806 Kg Apparecchiature fuori uso Cod CER 160214 Kg Materiali isolanti (Lana di vetro e roccia) Cod CER 170604 Kg Imballaggi Metallici (Contenitori) Cod CER 150104 Kg Scarti di Olio Minerale per Motori Cod CER 130205 Kg Toner per Stampa Esauriti Cod CER 080318 Kg Fanghi Prod.dal trattam. in loco degli effluenti (ITAR) Cod CER 100121 Kg Tubi Fluorescenti ed altri Rifiuti Contenenti Mercurio Cod CER 200121 Kg Legno Cod CER 170201 Kg Carta e Cartone Cod CER 200101 Kg Altri mat. Isol. cont. o costit. da sost. Peric. (giunti tes.) CER 170603 Kg Batterie al piombo Cod CER 160601 Kg Cavi Cod CER 170411 Kg Ferro e Acciaio Cod CER 170405 Kg Batterie al Nichel-Cadmio (Ricaricabili) COD CER 160602 Kg Vetro Cod CER 170202 Kg Imballaggi in Plastica (Contenitori) Cod CER 150102 Kg Batterie e Accumulatori Cod CER 200134 Kg Rifiuti Inorganici (Silical Gel) Cod CER 160304 Kg Plastica Cod CER 170203 Kg ALTRO CER Kg **II Reparto Detentore**

indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 41 di 44
maice ai revisione.	Data. 31/03/2000	pag. Ti di TT



ALLEGATO 3 SCHEDA PRESA IN CARICO RIFIUTI

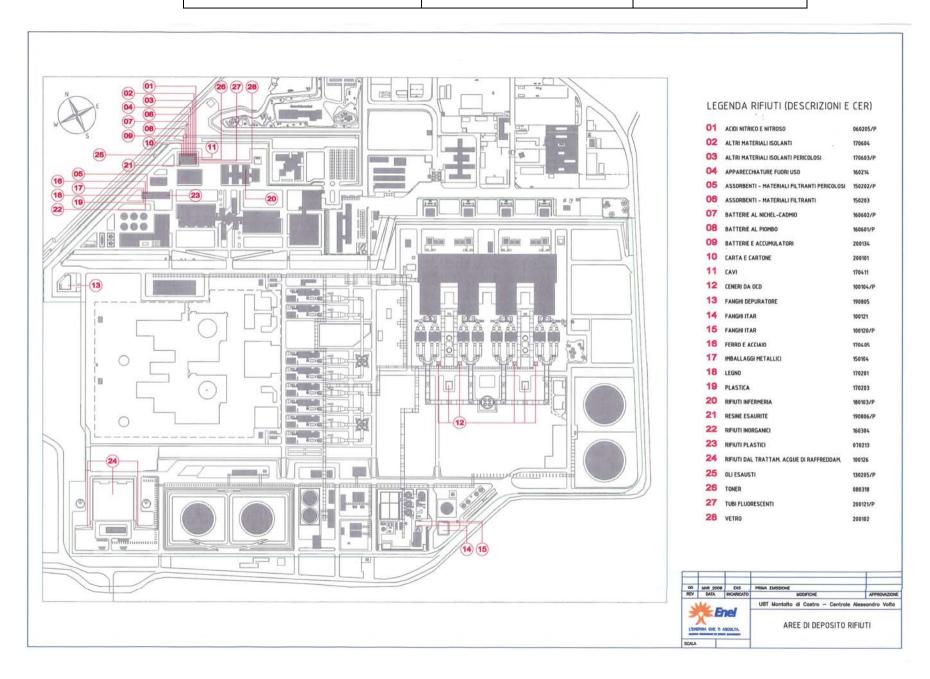
MANUALE DELLE PROCEDURE

Indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 42 di 44



ALLEGATO 4 PLANIMETRIA DEPOSITO RIFIUTI

MANUALE DELLE PROCEDURE



indice di revisione: 6	Data: 31/03/2008	pag. 43 di 44



ALLEGATO 5 MODULO PESATE RIFIUTI CON QUANTITÀ INFERIORE 100KG

MANUALE DELLE **PROCEDURE**

ENEL PRODUZIONE
UBT-MONTALTO DI CASTRO
Centrale Alessandro Volta

Modulo p	esate a magazzino	o quantitativi	di rifiuti	inferiori a	100 kg	le cui	attività	ricadono	in a	ambito
	EMAS (riunioni	di coordinam	ento con	imprese e	d Analis	si Aml	oientale	Iniziale)		

	PESA MAGAZZINO	
DATA	RIFIUTO	FIRMA



Procedura Gestionale PGA 23 Accordo di programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO	
ASSEGNATA A: _ SOCIETA': _ DATA:	NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
DATA:		

Titolo: Accordo di programma

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	Descrizione modifica	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 23 Accordo di programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: ACCORDO DI PROGRAMMA

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione 4

Riferimenti UNI EN ISO 14001

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4 (matrice delle responsabilità)

STRUTTURA E CONTENUTI

23.1 Criteri gestionali adottati nell'accordo di programma

23.2 Tabella di aggiornamento

Scopo

Al fine di garantire la corretta gestione dei controlli ambientali previsti dalla normativa vigente e dai decreti emanati dal MICA ai sensi dell'art.17 del DPR n. 203/88 per l'esercizio delle Centrali termoelettriche di Civitavecchia e Montalto di Castro (polo energetico Alto Lazio) è stato adottato ed approvato, ai sensi e per gli effetti dell'art.27 della Legge n. 142/90, l'accordo di programma per il controllo delle centrali elettriche tra ENEL ed i seguenti Enti:

- Regione Lazio
- Amministrazione provinciale di Viterbo
- Amministrazione provinciale di Roma
- Azienda sanitaria locale di Viterbo
- Comune di Montalto di Castro
- Azienda sanitaria locale Roma / B
- Azienda sanitaria locale Roma / F
- Comune di Civitavecchia



Procedura Gestionale PGA 23 Accordo di programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

L'accordo di programma è stato preceduto da apposita conferenza di servizi, in data 30/10/1998, nella quale sono stati esaminati ed approvati i criteri gestionali dei sistemi di rilevamento dell'inquinamento atmosferico (emissioni ed immissioni) rimandando ad una successiva integrazione per quanto riguarda i criteri di controllo degli scarichi idrici.

Tale accordo, che non preclude il diritto delle singole amministrazioni di espletare controlli sporadici od organizzati in campagne, è stato quindi pubblicato in data 10/02/99, sul "Supplemento ordinario n. 4 al Bollettino Ufficiale della Regione Lazio" (Decreto del Presidente della Giunta Regionale 16 Dicembre 1998, n. 2244).

Campo di applicazione

Gestione delle emissioni ed immissioni della Centrale Alessandro Volta.

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capo Sezione Esercizio (CSE), Capo Sezione Manutenzione (CSM), Coordinatore Manutenzione di Regolazione (CMR).



Procedura Gestionale PGA 23 Accordo di programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 23.1 CRITERI GESTIONALI ADOTTATI NELL'ACCORDO DI PROGRAMMA

Attività	Responsabilità
I criteri gestionali approvati nell'accordo di programma permettono la validazione e certificazione dei dati acquisiti dai sistemi di rilevamento dell'inquinamento atmosferico (emissioni ed immissioni) degli impianti termoelettrici dell'Alto Lazio in ottemperanza alle prescrizioni dei decreti di autorizzazione all'esercizio emanati dal MICA ai sensi dell'art.17 del DPR 203/88. Per quanto riguarda le emissioni, i criteri gestionali sono distinti in: • criteri gestionali relativi ai controlli in continuo con strumentazione di	Responsabilità
analisi installata nei camini di emissione allo scopo di determinare le concentrazioni delle specie chimiche e grandezze fisiche presenti nei fumi di scarico delle ciminiere con riferimento specifico alle prescrizioni contenute nei decreti autorizzativi sopra citati. Le procedure di massima, riprese da documenti elaborati da ENEL e trasmessi alle varie Autorità preposte al controllo precedentemente all'accordo di programma, sono riportate nell'allegato 1) al decreto regionale n. 2244/98;	
 criteri gestionali relativi a controlli discontinui attinenti alla misurazione di microinquinanti di cui all'allegato 3, paragrafo b), punti 5, 6, 7, 8 del DM Ambiente 12/7/90. Le misure di tali inquinanti sono eseguite con frequenza annuale su ciascun sistema emittente e correlate all'analisi del combustibile in uso nella sezione al momento del controllo. Per quanto riguarda la qualità dell'aria (immissioni), i sistemi di rilevamento dell'inquinamento atmosferico, costituiti da reti ENEL di 	
rilevamento dislocate nel territorio di Civitavecchia e Montalto di Castro, forniscono uno strumento per la verifica nel tempo della concentrazione di	



Procedura Gestionale PGA 23 Accordo di programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

alcuni inquinanti nell'atmosfera e documentano il rispetto degli standards di qualità dell'aria.

Al fine di omogenizzare i criteri di validazione-invalidazione dei dati, la loro confrontabilità con i dati della rete regionale, l'ENEL è tenuto ad adottare, per le proprie reti di rilevamento delle Centrali, gli stessi criteri di controllo e gestione effettuati per la rete regionale e riportati nell'allegato 2) al decreto di cui sopra.

Le procedure riportate in tale allegato seguono quelle elaborate da ENEL e trasmesse alle Autorità preposte al controllo precedentemente all'accordo di programma, con alcune particolarità relative alla approssimazione dei dati, agli orari delle calibrazione strumentali, alla disponibilità verso la Regione dei dati acquisiti da ENEL entro un orario prestabilito, nonché alle unità di misura adottate per esprimere i valori dei parametri analizzati. La Regione si impegna a definire, insieme con gli altri enti firmatari dell'accordo di programma e d'intesa con il Min. Ambiente, l'estensione all'intero comprensorio del Polo Energetico Alto Lazio delle campagne di studi sulle ricadute dei microinquinanti di maggiore interesse sanitario e sul monitoraggio biologico attualmente prescritti per i singoli impianti.

I dati raccolti dai centri ENEL dovranno infine confluire nei centri zonali (ex P.M.P.) territorialmente competenti, ove una volta effettuata la registrazione, saranno inviati alla banca dati del S.I.R.A. (Sistema Informativo Regionale Ambientale) alla quale dovranno anche collegarsi le Amministrazioni locali.

Documenti prodotti	Archiviazione
Controlli emissioni in continuo, microinquinanti	Archivio Ambientale
ed immissioni	

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 5 di 6	
---	--



Procedura Gestionale PGA 23 Accordo di programma

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 23.2 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Revisione n° Descrizione della revisione	
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Eliminazione dell'allegato (decreto regionale N. 2244/98)	25/10/2004
5	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 24 Sistema di misura in continuo delle emissioni

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N° ASSEGNATA A:	□ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO □ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
SOCIETA': DATA:		-

Titolo: Sistema di misura in continuo delle emissioni

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Últeriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	Descrizione modifica	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 24 Sistema di misura in continuo delle emissioni

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: SISTEMA DI MISURA IN CONTINUO DELLE EMISSIONI

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione 4

Riferimenti UNI EN ISO 14001

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4 (matrice delle responsabilità)

STRUTTURA E CONTENUTI

24.1 Generalità

24.2 Descrizione del sistema

24.3 Descrizione della fornitura per ciascun gruppo a vapore

Scopo

La presente procedura ha lo scopo di descrivere i criteri gestionali del Sistema di Monitoraggio in continuo delle Emissioni (SME) al fine di garantire il rispetto delle normative vigenti (DPR 203/88, DPCM 08/05/89, DM 12/07/90, DM 13/03/92, DM 06/05/92, DM 21/12/95, DPGR 2244/98).

Campo di applicazione

Gestione delle emissioni della Centrale Alessandro Volta.

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capo Sezione Esercizio (CSE), Capo Sezione Manutenzione (CSM), Coordinatore Manutenzione di Regolazione (CMR).



Procedura Gestionale PGA 24 Sistema di misura in continuo delle emissioni

MANUALE DELLE **PROCEDURE**

FASE 24.1

GENERALITA'

Attività	Responsabilità
	•
Funzione del sistema è quella di misurare in continuo le concentrazioni	
delle specie chimiche e le grandezze fisiche previste dalla normativa	
italiana ed europea in materia, presenti nei fumi di scarico di ciascuna	
ciminiera, con riferimento specifico alle prescrizioni contenute nel decreto	
di autorizzazione all'esercizio già citato. I gas prodotti dalla combustione	
delle sezioni a vapore (GV), dopo essere passati attraverso elettrofiltri,	
vengono convogliati all'emissione attraverso quattro condotti separati	
costruiti in materiale refrattario e situati all'interno di una ciminiera	
realizzata in cemento armato. La quota di sbocco è pari a 200 metri. Il	
diametro di ciascun condotto di scarico è di 6,70 metri. I gas prodotti dagli	
otto turbogas (TG), dopo aver attraversato i Generatori di Vapore a	
Recupero (GVR), sono convogliati all'emissione attraverso otto condotti	
metallici, raccolti in due gruppi di quattro, mediante due ciminiere de	
repowering. La quota di sbocco è pari a 100 metri.	
Le specie monitorate per i GV sono: SO2, Nox, O2, CO e Polveri. Quelle	
monitorate per i TG sono: Nox, O2 e CO.	
L'intero sistema nel suo complesso è costituito da: armadi concentratori,	
con relativo software ed hardware di acquisizione, postazioni Misure	
Impianto (una per i quattro GV ed una per gli otto TG), armadi analisi con	
relativa strumentazione e software applicativo implementato al CRED	
(Centro di Raccolta ed Elaborazione Dati). I limiti di concentrazione e i	
valori da rispettare per tutte le specie chimiche monitorate sono definiti nel	
decreto 13/03/92. L'unità temporale nell'ambito della quale deve essere	
garantita la validità di emissione delle sezioni è l'ora. I dati elementari	
computati in tale intervallo di tempo, previa validazione eseguita dal	
sistema di misura, vengono espressi come valore medio orario.	
Per quanto riguarda le sezioni termoelettriche l'art.14 del DM 08/05/89,	
esplicitamente richiamato nell'art.2 al DM 13/03/92, stabilisce che	
Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008	pag. 3 di 9



Procedura Gestionale PGA 24 Sistema di misura in continuo delle emissioni

MANUALE DELLE PROCEDURE

possono considerarsi rispettati ivalori limite di emissione se nelle ore di funzionamento lungo un anno civile;

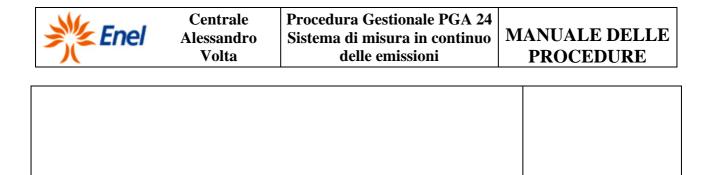
- a) nessun valore medio del mese civile supera i valori limite di emissione e
- b) per quanto concerne:

SO2-Polveri; il 97% di tutti ivalori medi di 48 ore deve essre al di sotto del 110% dei valori limite di emissione;

Nox; il 95% di tutti i valori medi di 48 ore deve essre al di sotto del 110% dei valori limite di emissione.

Non si tiene conto dei periodi di cui all'art.8 (e cioè dei periodi di prova e messa a punto degli impianti di combustione) né dei periodi di avvio e arresto definiti ai sensi del DPR 203/88. Per quanto riguarda il CO le unità temporali sono articolate su base oraria e giornaliera (24 ore) come stabilito dall'art.2 del DM 13/03/92.

Il limite di emissione per questo inquinante si intende rispettato se il valore non eccede il 125% del valore limite; il limite giornaliero si intende rispettato se la media delle 24 ore, determinata sulla base dei singoli valori medi orari, è inferiore o uguale al valore limite di emissione. Per quanto riguarda il formato e la presentazione dei dati, questa avviene su stampa secondo i contenuti riportati nell'allegato al DM 21/12/95. Si ricorda infine che, ai sensi dell'art.8 del DPR 203/88, la messa a punto del sistema nel suo assetto definitivo viene certificata a partire dalla data fissata per la messa a regime di ogni singola sezione dell'impianto (che coincide con il termine delle prove di avviamento per ogni tipo di combustibile usato). A quella data i valori relativi alle emissioni effettuate e per un periodo continuativo di dieci giorni di funzionamento in condizioni di validità di misura, vengono raccolti e comunicati alla Regione per competenza di verifica (comma 3 dell'art.8) nonché per conoscenza al Comune ed all'Ente di controllo interessato (ex-PMP ora ARPA Lazio) per l'accertamento del rispetto dei limiti di cui al decreto autorizzativo all'esercizio della Centrale.



Documenti prodotti	Archiviazione
Raccolta dati di regimazione impianti (art.8 DPR	Archivio Ambientale
203/88)	

FASE 24.2

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 5 di 9
------------------------	------------------	-------------



Procedura Gestionale PGA 24 Sistema di misura in continuo delle emissioni

MANUALE DELLE PROCEDURE

DESCRIZIONE DEL SISTEMA

Attività	D 1111.)
	Responsabilità
Il sistema è composto da:	
- una postazione centrale per la raccolta dei dati (CRED). Il compito	
dell'elaboratore Centrale è quello di acquisire i dati provenienti dai	
concentratori locali, permettere elaborazioni statistiche degli stessi,	
confrontare i valori con i limiti di emissione, acquisire dati relativi alle	
calibrazioni, memorizzare e stampare dati secondo tabelle predefinite;	
- una postazione per la raccoota dei dati relativi alle emissioni dei GV,	
installata su ballatoio all'interno della ciminiera a quattro canne ad una	
quota di 108 metri;	
- due postazioni per la raccolta dei dati relativi alle emissioni degli	
ottoTG (ogni postazione è installata alla base del camino di repowering	
all'interno di un container);	
- dodici sistemi di campionamento, trasferimento e condizionamento del	
campione con associati i singoli analizzatori e gli strumenti per la misura	
di portata, pressione, temperatura. La misura degli inquinanti gassosi è	
affidata a sistemi di tipo "estrattivo", mentre quella delle polveri ad un	
sistema in "situ" a misura indiretta.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 6 di 9



Procedura Gestionale PGA 24 Sistema di misura in continuo delle emissioni

MANUALE DELLE **PROCEDURE**

FASE 24.3 DESCRIZIONE DELLA FORNITURA PER CIASCUN GRUPPO A VAPORE

Attività	Responsabilità
Ogni sistema sviluppato e costruito per questo progetto, comprende, pe	r
l'estrazione del campione di gas, una sonda di prelievo con filtro	
riscaldata, una linea di trasporto gas riscaldata, un quadro denominato	
"armadio analisi". In esso è montato il sistema di condizionamento che	
raffredda ed essicca il campione prelevato e lo invia, dopo essere passato	
attraverso i filtri di sicurezza, agli analizzatori per la misura della	a
concentrazione di Nox, SO2, O2, CO. Direttamente sulla canna viene	
misurata l'opacità dei fumi (segnale che viene inviato al sistema centrale	
per la misura della concentrazione di poveri presenti nei fumi di scarico);	
dati rilevati vengono opportunamente normalizzati per pressione o	
temperatura.	
La sonda, utilizzata per l'estrazione fumi dalla canna per essere trasferiti a	1
sistema di analisi nelle medesime condizioni, è costituita dal mod. WPS	\mathbf{S}
prodotto dalla Westinghouse. E' composta essenzialmente da un tubo	
interno alla canna e da una testa in acciaio, posta all'esterno della canna	,
studiata per resistere alla temperatura e alla corrosione dei fumi	
Internamente contiene un filtro per abbattere la maggior parte delle polver	i
presenti nei fumi ed una fascia riscaldante per mantenere la temperatura a	1
di sopra del valore di "dew-point", al fine di evitare l'intasamento del filtro	
ed evitare che vengano falsate le concentrazioni dei composti da misurare	,
essendo questi composti (SO2, Nox) solubili in acqua. Per il buoi	ı
funzionamento, la temperatura è mantenuta costante.	
La linea di trasporto è realizzata in un'unica tratta, riscaldata, senza	a
interruzioni o giunte. E' il modello T200 di costruzione TEAT	
Costruttivamente è realizzata con anima in PTFE, diametro interno 6 mm	,
resistente fino a 250 °C, nastro elettrico riscaldante, sensori di temperatura	,
coibentata con materiale cellulare flessibile, rivestimento protettivo esterno	
antigraffio. Con l'utilizzo di un regolatore di temperatura, avente algoritmo	
Indica di ravisiona: 4 Data: 31/03/2008	pag 7 di 0



Procedura Gestionale PGA 24 Sistema di misura in continuo delle emissioni

MANUALE DELLE PROCEDURE

PID, si ottiene la stabilità delle temperature controllate.

All'uscita della linea riscaldata, il gas, giunto nell'armadio, viene fatto fluire attraverso un primo stadio del gruppo dicrefrigerazione, comprendente un raccoglitore di condense con sensore di livello per comandare la pompa peristaltica di scarico ad esso collegata. La funzione di questo stadio è di abbassare la temperatura dei fumi e provvedere alla eliminazione di gran parte della condensa in essi presente. Il gas, all'uscita del secondo stadio refrigerante, giunge alla pompa di aspirazione fumi. Qualora si avesse una depressione superiore a 300-400 mbar, interviene un allarme per segnalare una probabile intasamento della sonda o della linea. L'aspirazione dei avviene mediante due pompe a membrana, montate in parallelo, l'una di riserva all'altra, per consentire, in caso di guasto della pompa primaria, la continuità di funzionamento del sistema. Il funzionamento delle pompe viene periodicamete invertito per garantire un pari grado di usura.

All'uscita del sistema aspirante, sulla linea di mandata dei fumi, è inserito un flussimetro di overflow che ha la funzione di scaricare in atmosfera la portata gas aspirata in eccesso. Questo sistema garantisce una elevata velocità di risposta di misura al variare delle condizioni di processo. Il gas viene fatto fluire negli stadi finali del refrigerante dove sono estratte le ultime tracce di condensa ancora eventualmente presenti nei fumi e portato alla temperatura di 4 °C. All'uscita del refrigerante, prima che il gas arrivi agli analizzatori, sulla linea principale sono inseriti i seguenti filtri:

- un filtro trappola di SO3 composto da sostanza ferrosa il quale garantisce che aerosol acidi non raggiungano gli analizzatori danneggiandoli;
- un filtro fine, a bassa porosità, che trattiene particolati, completo di un rilevatore di umidità che manda in blocco l'intero sistema qualora rilevi l'esistenza di umidità nei gas.

Per la misura degli Nox il gas, prima di essere immesso nello strumento,



Procedura Gestionale PGA 24 Sistema di misura in continuo delle emissioni

MANUALE DELLE PROCEDURE

viene fatto passare in un convertitore il cui fornetto catalitico a 400 °C rifuce gli Nox presenti in NO. L'analizzatore utilizzato per la misura di questa grandezza è lo UNOR 600 prodotto dalla MAIAHK, operante nei range 0/500 e 0/2500 mg/Nmc, il cui principio di misura si basa sulla determinazione fotometrica dellassorbimento di una radiazione ad una specifica lunghezza d'onda. Questo tipo di apparecchiature, chiamate fotometri ad assorbimento non dispersivo all'infrarosso (NDIR-Not Dispersive InfraRed) sono caratterizzate dall'alta sensibilità e dall'estrema selettività della misura di concentrazione di un determinato componente. Il sistema di analisi non dispersiva una il gas stesso che deve essere misurato per rendere selettivoil sensore. Comparando l'assorbimento con quello dato dal gas di riferimento, si può determinare la concentrazione della specie in esame.

Per la misura della SO2 si usa lo stesso modello UNOR 600 prodotto dalla MAIAHK, con lo stesso principio di misura di cui sopra, operante nei range 0/1000 e 0/6000. mg/Nmc.

Per la misura della



Procedura Gestionale PGA 25 Rete di rilevamento della qualità dell'aria

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
	\square NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
ASSEGNATA A:		
SOCIETA':		
DATA:		

Titolo: Rete di rilevamento della qualità dell'aria

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB	1	
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data		Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 25 Rete di rilevamento della qualità dell'aria

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

Titolo: Rete di rilevamento della qualità dell'aria

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione 4

Riferimenti UNI EN ISO 14001

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4 (matrice delle responsabilità)

STRUTTURA E CONTENUTI

TABELLA DI AGGIORNAMENTO ALLEGATO: NOT-ATS-009 rev.3 del 01/01/96

Scopo

La presente procedura, che riprende integralmente quanto riportato nella allegata relazione tecnica "NOT-ATS-009 rev.3 del 01/01/96" trasmessa agli organi di controllo, ha lo scopo di descrivere i criteri gestionali della Rete di Rilevamento della qualità dell'aria dislocata nel territorio al fine di garantire il rispetto delle normative vigenti (DPCM 28/03/83, DPR 203/88, DM 20/05/91).

Campo di applicazione

Gestione della rete di rilevamento della qualità dell'aria dislocata attorno alla Centrale Alessandro Volta.

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capo Sezione Esercizio (CSE), Capo Sezione Manutenzione (CSM), Coordinatore Manutenzione di Regolazione (CMR).

TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
Revisione n°	Descrizione della revisione	Data



Procedura Gestionale PGA 25 Rete di rilevamento della qualità dell'aria

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Terza emissione	09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 4 di 31

NOT - ATS 009

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 5 di 31

Indic	ee		Pag.
1.	INTI	RODUZIONE	2
2.	REA	LIZZAZIONE TECNICA DELLA RETE	4
3.	<u>DES</u> 3.1. 3.2.	ELEMENTI COSTITUENTI LA RETE FUNZIONE DEI SINGOLI MODULI 3.2.1. CRED 3.2.2. Postazioni chimiche 3.2.3. Postazione di misure impianto 3.2.4. Postazione metereologica 3.2.5. Misure particolari	5 5 5 6 8 8 9
ALL	EGAT	<u>ΓΙ</u>	10
Alleg	gato 1	Strumentazione postazioni chimiche	
Figu	re:	 1- Ubicazione stazioni 2 - Esempio di stampa da video di valori 3 - Esempio di stampa misure giornaliere inquinanti 4 - Esempio di stampa dati metereologici 	

3	01.01.96	E.Beraldi	n.a.	A. Zurli
2	10.12.95	E. Beraldi		A. Zurli
REV	DATA	COMPILAZIONE	VERIFICA	APPROVAZIONE
ds	NOT			

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 6 di 31

1. <u>INTRODUZIONE</u>

La funzione della RAQA (Rete di Analisi della Qualità dell'Aria) è quella di effettuare un monitoraggio degli ossidi di azoto, di zolfo e delle quantità di particolato presente nell'aria oltre a fornire informazioni relative ai dati metereologici del sito.

L'ENEL si è impegnata mediante lettera (n° prot. p 93002020 del 16.03.93) inviata a Regione Lazio, Provincia VT e Sindaci dei Comuni circostanti l'impianto, ai sensi dell'art. 6 L.880/73 e dell'art. 8 della Convenzione ENEL-Comune Montalto (stipulata in data 28.09.92), ad installare una rete di monitoraggio permanente per la verifica ed il controllo della qualità dell'aria.

Attraverso l'applicazione di un modello previsionale (COMPLEX 1) approvato dall'agenzia per l'ambiente degli Stati Uniti d'America (EPA) e lo svolgimento di due campagne preoperazionali, il laboratorio ENEL/DCO di Piacenza ha definito il numero (5) e le ubicazioni delle postazioni chimiche, nonchè la necessità di una postazione metereologica (1) del tipo Sodar. Rispetto alle ubicazioni proposte nella lettera citata, la postazione n° 5, dalla località "I Bagni" è stata definitivamente posizionata in località "Musignano" per motivi legati ad una attigua struttura edilizia sottoposta a vincolo archeologico.

Le campagne preoperazionali sono state svolte nel periodo estivo (29.05 - 21.06.90) e invernale (22.10 - 16.11.91) ed i dati raccolti sono stati trasmessi a Regione, Provincia e Comuni limitrofi assieme alle conclusioni sull'indagine.

In particolare i dati sono contenuti in una relazione costituita da tre Allegati come segue: Allegato 1 - Decreto MICA 13.03.92, Allegato 2 - (ECL/AA/37/92/F) (proposta localizzazione rete rilevamento qualità aria) contenente il modello previsionale e i dati sperimentali raccolti nei periodi 24.05.90/26.06.90 (estivo) e 23.10.91/16.11.91 (invernale), Allegato 3 - (ECL/AA/39/92F) contenente la descrizione ed interpretazione dei dati sperimentali di cui all'Allegato 2.

La relazione è completata dalla raccolta dei dati metereologici (eseguita con strumentazione Sodar) relativi al periodo 25.05.90/25.06.90 (rapporto amAA/8/91/F).

In data 28.04.93 la Regione Lazio (Assessorato Ambiente), con lettera prot. n° 893 indirizzata a DCO-Sede, al Sindaco di Montalto, alla Provincia VT e alla USL VT/2 di Tarquinia, prendeva atto dello studio chimico-metereologico del sito (riferimento lettera prot. P93002020 del 16.03.93), e richiedeva l'invio dei dati al "Centro Regionale di Rilevamento dei Dati Ambientali" istituito presso il suddetto Assessorato ai sensi del DM 20.05.91 ("Criteri per l'elaborazione dei piani regionali per il risanamento e la tutela della qualità dell'aria").

In data 01.12.93 DCO-Sede, con lettera prot. P 93009898, informava regione Lazio, Provincia VT e Comune Montalto che, nell'ultima decade di settembre 93, iniziava l'attivazione delle postazioni chimiche n° 1 (stazione idroelettrica di Vulci) e n° 2 (stazione elettrica ENEL 380/150 KV Campo Scala) ubicate nel Comune di Montalto e della postazione centrale (CRED) per l'elaborazione dei dati.

Successivamente in data 11.01.94 ENEL-DCO (con lettera prot. P 94000144), comunicava agli Enti di cui sopra che, nell'ultima decade di dicembre 93 , iniziava l'attivazione della postazione chimica n° 4 (riserva della Marzola) ubicata nel Comune di Capalbio.

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 7 di 31

Dal novembre 93 è comunque in servizio l'intera rete con l'attivazione anche dell'ultima stazione sita in località Musignano (Comune di Canino).

La distanza della postazione, in linea d'aria dalla Centrale è di 20 Km (postazione n° 5). Ulteriori campagne di misura della qualità dell'aria si sono svolte nel periodo ottobre1993 marzo 1994 sempre a cura di ENEL-DCO PC. Il rapporto relativo conferma i dati delle precedenti campagne e le relative conclusioni.

Analogamente, già con i gruppi Turbpgas in esercizio, sono state condotte analisi sui dati relativi a campagne di misure nei periodi Aprile-Giugno 1994 e Luglio-Settembre 1994. I risultati provano che le concentrazioni medie giornaliere delle specie monitorate sono inferiori a 10 ug/mc per SO2 ed NO2 con un rapporto pari ad un fattore 10 per gli standards di riferimento della qualità dell'aria. Per quanto riguarda le polveri (valutate come PTS) si rilevano valori relativamente più alti imputabili al carattere rurale della zona. La Regione Lazio, sulla base dei documenti e rapporti inviatogli ha approvato in data 22.11.94 la posizione delle stazioni e la relativa strumentazione nonchè il formato dei dati da connettere con la Rete di Rilevamento Regionale ai sensi del DM 06.05.1991, richiedendo l'installazione di un analizzatore di ozono in una stazione prossima al mare. Tale analizzatore non fa pertanto parte della modellazione utilizzata dall'ENEL, ne è da considerarsi in relazione alle emissioni dell'impianto, ma è stato installato al solo scopo di soddisfare una richiesta specifica per le necessità della Regione.

La Provincia di Viterbo, con la stipula della convenzione con l'ENEL nell'agosto 1995, ha altresì riconosciuto la validità della rete così costruita (articolo 3 comma 1: controllo della qualità dell'aria).

Una ulteriore stazione chimica del tutto simile alle precedenti espressamente richiesta dalla Provincia di Viterbo nella convenzione citata, è in corso di installazione (previo contatto con il competente Assessorato all'ambiente della Provincia di Grosseto) sul Monte Argentario.

Tutti i dati raccolti dalla rete sono stati inviati su dischetto, appositamente predisposto dall'ENEL su formato e file definito dai funzionari della Regione Lazio, per gli anni 94 e 95 all'Assessorato all'Ambiente della Regione in attesa che quest'ultima attivi un prelievo diretto degli stessi su linea telefonica.

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 8 di 31

2. <u>REALIZZAZIONE DELLA RETE</u>

La realizzazione è stata affidata ad un Raggruppamento Temporaneo di Imprese (RTI) formato da SEPA, AUTOMA e PHILIPS, con SEPA capo commessa. Ognuna delle tre ditte ha fornito parti diverse del sistema come di seguito elencato:

- SEPA

. Postazione Misure Impianto (PMI) e sinottici, comprensivi di hardware e software.

- AUTOMA

. Parte software applicativo per il Centro Rilevazione ed Elaborazione dati (CRED), calcolatore e periferiche del CRED, configuratore on-line.

- PHILIPS

. Postazioni comprensive di strumentazione di misura e software relativo, nonchè il pacchetto base del software del CRED (IDBS).

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 9 di 31

3. DESCRIZIONE

L'ENEL ha definito le caratteristiche progettuali e funzionali del sistema in accordo a specifiche tecniche (linee guida, STS 115) approvate dalla Direzione della Produzione e dalla Direzione delle Costruzioni. Le specifiche tecniche citate tengono conto di quanto previsto, relativamente ai criteri tecnici di realizzazione di una rete di rilevamento di tipo industriale, dal DM 20.05.91, dal DPR 203/88 e dal DPCM 28 marzo 1983. E' stata inoltre verificata la rispondenza a quanto previsto nel rapporto ISTISAN 89/10 (Struttura di una rete di rilevamento) per le reti industriali.

3.1. ELEMENTI COSTITUENTI LA RETE

La rete è costiuita da un CRED, postazioni chimiche (installate in campo e 3 di riserva presso la C.le), postazioni misure impianto (una installata presso il turbogas D ed una da installare presso il primo gruppo a vapore) e da una postazione meteorologica con SODAR (la cabina è stata posizionata ed è stato attivato il collegamento con il CRED).

Al momento i dati metereologici vengono completamente elaborati verso il CRED, in quanto i sensori meteo e il SODAR hanno terminato le prova. In attesa dell'attivazione definitiva del SODAR e della stazione meteorologica al suolo, sono stati prelevati in passato, con frequenza quindicinale, i dati meteorologici da una postazione sperimentale e provvisoria di proprietà DCO/LP ed inseriti su calcolatore centrale per mezzo di un programma sviluppato dal Reparto Calcolatori della Centrale in attesa dell'automatizzazione dell'acquisizione di dette grandezze.

Le periferiche di presentazione sono situate presso il centro informazioni (terminale video e sinottico) annesso alla Centrale, e presso il CRED (terminale video per sistemista, stampante sistemista, stampante allarmi e sinottico). Sono state installate le periferiche presso il CRED per l'operatore (terminale video e stampante) ed è in corso di attivazione la periferica per il Coordinatore di esercizio in turno (terminale video e stampante allarmi in un locale attiguo a Sala Manovre 1-2) e la stampante presso le Autorità locali interessate all'acquisizione.

Inoltre è stato previsto un terminale per l'invio dei dati al Comune secondo quanto previsto all'art. 8 della convenzione ENEL/Comune.

Per quanto riguarda la Regione Lazio è stato definito l'invio di dati orari via modem e un PC alloggiato nel locale del CRED. E' a carico della Regione l'attivazione del relativo collegamento.

3.2. FUNZIONE DEI SINGOLI MODULI

3.2.1. CRED

Il centro di elaborazione è collocato all'interno degli edifici logistici della Centrale (edificio Uffici corpo C)

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 10 di 31

La sua funzione è quella di interrogare periodicamente, via radio, le postazioni periferiche, per richiedere i valori istantanei delle grandezze controllate e degli eventuali allarmi. I valori istantanei non vengono memorizzati ma solo presentati su richiesta. Allo scadere dell'ora riceve le medie orarie di SO2, NO2, NOx ed NO, mentre ogni due ore riceve le medie biorarie delle polveri, da ogni postazione.

Allo stesso modo, per via seriale e attraverso modem, riceve le grandezze istantanee e le medie orarie dalle postazioni di misure di impianto, quali potenza, portata combustibile per ogni turbogas e per le sezioni termoelettriche. Il CRED memorizza in un "data base" tutte le medie orarie e biorarie delle grandezze suddette, permettendone la presentazione dei dati sia in tempo reale che storici in forma tabellare o grafica (fig. 3, fig. 4). Tali dati possono essere correlati con grandezze meteorologiche.

Invia ai sinottici situati al CRED (attraverso linea seriale) ed al sinottico situato al centro informazioni (attraverso linea seriale e modem) le medie orarie di SO2, NO2, potenze dei gruppi, e le medie biorarie delle polveri. Mediante una postazione meteorologica sui sinottici saranno visualizzati anche direzione e velocità del vento.

Il sistema gestisce anche gli allarmi dell'intera rete, attraverso pagine video dedicate.

Tramite CRED è possibile verificare se le calibrazioni strumentali sono andate a buon fine o meno e controllare i parametri della retta di correzione a seguito di ogni calibrazione. E' inoltre possibile reimpostare tutti i parametri a seguito della sostituzione di una sorgente di riferimento, i parametri che rendono valida una media, il numero di tentativi di calibrazione etc.

Tutte le modifiche eseguite vengono poi inviate alle postazioni periferiche.

Da CRED è possibile come già detto anche inviare dati alla Regione Lazio o agli enti individuati ai sensi del D.M. 20.05.91 o alla banca dati nazionale ENEL (USI Milano)

Essendo la rete progettata sfruttando le innovazioni tecnologiche di intelligenza distribuita, si può avere l'interruzione, fino ad un mese, del colloquio tra CRED e periferiche, non perdendo alcun dato medio orario, semprechè le postazioni periferiche siano regolarmente funzionanti.

3.2.2. <u>Postazioni Chimiche</u>

Sono realizzate all'interno di cinque contenitori dotati di due prese campione di aria esterna (una per la misura di particolato ed una per la misura di SO2 e NO2). Il contenitore (di 3,5 m. di altezza, 3 m. di lunghezza e 10,5 mq di superficie occupata) è posizionato su di un basamento in calcestruzzo.

Ogni postazione è divisa in due scomparti denominati "Comparto Misure (CM)", dove è ubicata tutta la strumentazione di misura, il microcalcolatore DMS5, il computer, la stampante, la radio e "Comparto Elettrico (CE)" contenente il trasformatore di isolamento della rete (380/220 V), il pacco batterie e l'UPS (il quale entra in funzione qualora venga a mancare l'alimentazione la rete oppure la tensione di rete vari di $\pm 20\%$, garantendo, in queste condizioni, l'alimentazione alle apparecchiature per 4 ore).

La strumentazione di misura è costituita da:

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 11 di 31

STRUMENTO FUNZ.TO	MARCA	MODELLO	PRINCIPIO	DI
Analizzatore SO2 Calibratore SO2	Termoelektron Termoelektron	43A 145	Fluorescenza	
Analizz. ossidi azoto Calibratore	Termoelektron Termoelektron	42 146	Chemiluminesc	enza
Misura poveri	Environnement	MPSI 100	Assorbimento d	

La strumentazione viene controllata per provarne la funzionalità ed effettuare la calibrazione (sia di zero che di intervallo di misura (span)

In particolare la calibrazione degli strumenti di analisi di SO2 ed NOx avviene:

- in locale durante la manutenzione trimestrale, effettuando l'allineamento elettrico e chimico
- dello strumento sui gas campione;
- da distanza o PC di cabina, tramite comando di calibrazione lanciato da operatore;
- automaticamente allo scadere del ciclo di calibrazione.

La calibrazione avviene separatamente per gli strumenti di analisi dell'SO2 ed NOx, in base al valore dei parametri impostati dall'operatore al Centro. In base a tali parametri si definisce per ogni strumento:

- l'ora d'inizio e la durata in giorni del ciclo di calibrazione;
- i parametri di durata delle fasi di zero e span di calibrazione;
- i valori di riferimento e di verifica delle misure.

La calibrazione dello strumento di analisi dell'SO2 viene effettuata tramite il calibratore Termoelektron 145 (codificato come Philips K50124/00), connesso direttamente agli ingressi di zero e span dello strumento. Tale calibratore genera:

- il gas di span per l'SO2 tramite tubo a permeazione interno;
- il gas di zero per SO2 tramite generatore di aria pura (proveniente da compressore).

L'afflusso dei gas allo strumento è controllato direttamente dalle valvole interne dello strumento stesso.

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 12 di 31

La calibrazione dello strumento di analisi dell'NOx viene effettuata tramite il multicalibratore Termoelektron 146 (codificato come Philips K50204/00). Tale calibratore genera:

- il gas di zero per NOx tramite generatore di aria pura (proveniente da compressore);
- il gas di span per l'NO2 tramite tubo a permeazione interno;
- il gas di span per l'NO tramite bombola esterna.

L'efflusso dei gas allo strumento è controllato direttamente dalle valvole interne del multicalibratore. In base ai valori di zero e span si corregge la curva di misura. E' possibile controllare l'efficienza del convertitore catalitico (NO2/NO) tramite operazione manuale chiamata GPT (Gas Phase Tritation) dal risultato della quale si può evincere se il convertitore inizia a decadere (ossidazione del molibdeno).

La calibrazione dello strumento di misura delle polveri avviene, per la fase di zero, in modo automatico all'inizio di ogni ciclo biorario di misura. La calibrazione manuale delle polveri avviene durante la manutenzione trimestrale, effettuando l'allineamento elettrico e di span dello strumento su filtro campione (standard foil).

Per quanto riguarda lo strumento di misura delle polveri, questo esegue automaticamente la misura di zero mentre le verifiche funzionali e la calibrazione di span vengono eseguite con cadenze variabili, a seconda del controllo.

Nell'allegato 1 sono riportati il principio di funzionamento e le caratteristiche tecniche della strumentazione citata.

Tutte le postazioni sono dotate di misura di temperatura degli scomparti, di un sistema di condizionamento (per il solo comparto misure) che ha di riserva anche un ventilatore con serranda automatica per l'eventuale immissione di aria fresca nel caso di fuori servizio del condizionatore, e di sistemi di allarmi per intrusioni od incendio rimandati via radio al CRED.

3.2.3 Postazioni di misure impianto

Trattasi di un computer industriale posizionato presso l'armadio RCE del turbogas "D", il quale riceve, da ogni TG, segnali di potenza, portata metano e portata gasolio. Acquisisce questi valori istantanei e ne elabora la media oraria inviandola al CRED e memorizzandola anche su un proprio data-base.

Un analogo sistema di raccolta dati di impianto sarà in servizio per i gruppi a vapore (con l'attivazione degli stessi).

3.2.4. <u>Postazione metereologica</u>

Sono state previste due tipi di postazioni metereologiche:

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 13 di 31

- una postazione SODAR
- una postazione di tipo "convenzionale" al suolo;

La postazione convenzionale, ubicata all'interno della recinzione dell'impianto, permette l'acquisizione di grandezze climatiche per la caratterizzazione del tempo. Le grandezze misurate sono:

- temperatura aria;
- umidità relativa:
- precipitazione;
- pressione;
- radiazione solare;
- radiazione netta;
- vento a 10 m di quota (direzione, velocità).

Le misure raccolte e concentrate vengono inviate al CRED via ponte radio come valori medi orari.

La postazione SODAR ad effetto doppler è anch'essa all'interno della recinzione di impianto in prossimità della stazione metereologica.

Opera inviando nell'atmosfera un treno di onde acustiche tramite antenne a forma di paraboloide.

Ciascuna antenna emette e riceve gli echi tramite filtri centrati sulla rispettiva frequenza di emissione.

Analizzando l'eco retrodiffuso, causato da fluttuazioni in quota di origine termica, determina la componente del vento e il suo profilo verticale nel campo 50 m ÷ 100 m.

Tutte le funzioni elettroniche di elaborazione sono alloggiate nella postazione metereologica. I canali acustici sono controllati da un microprocessore che svolge sia le attività manuali che quelle programmate. I parametri di lavoro possono essere forniti in locale o a distanza. Anche in questo caso i dati raccolti vengono inviati al CRED via ponte radio.

3.2.5. Misure particolari

Si tratta della determinazione dell'ozono mediante apposita postazione la cui ubicazione su una delle postazioni chimiche è in corso di definizione.

Tale strumento è stato acquistato ed è attualmente in corso di installazione.

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 14 di 31

ALLEGATO 1

STRUMENTAZIONE POSTAZIONI CHIMICHE

INDICE DEI CONTENUTI

1.	ANALIZZATORE DI BIOSSIDO DI ZOLFO (S	SO ₂)

- 1.1. CARATTERISTICHE GENERALI
- 1.2. SCHEMA DI FUNZIONAMENTO
- 1.3. SCHEMA DI FLUSSO
- 1.4. CARATTERISTICHE TECNICHE

2. ANALIZZATORE DI OSSIDI DI AZOTO

- 2.1. CARATTERISTICHE GENERALI
- 2.2. SCHEMA DI FUNZIONAMENTO
- 2.3. SCHEMA DI FLUSSO
- 2.4. CARATTERISTICHE TECNICHE DELL'ANALIZZATORE
- 2.5. SISTEMA DI CALIBRAZIONE A TUBO DI PERMEAZIONE
- 2.6. SCHEMA DI FLUSSO DEL CALIBRATORE
- 2.7. CARATTERISTICHE TECNICHE

3. ANALIZZATORE DI PARTICOLATO TOTALE SOSPESO

- 3.1. CARATTERISTICHE GENERALI
- 3.2. SCHEMA DI FUNZIONAMENTO
- 3.3. SCHEMA DI FLUSSO
- 3.4. CARATTERISTICHE TECNICHE
- 3.5. CALIBRAZIONE

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 15 di 31

1. ANALIZZATORE DI BIOSSIDO DI ZOLFO (SO2)

1.1. CARATTERISTICHE GENERALI

L'analizzatore di SO2 a fluorescenza pulsata, K50206, ha caratteristiche tecniche conformi a quanto previsto dal D.P.C.M. 28.03.1983 (Appendice 10 - Sistemi di misura automatizzati) ed è approvato dall'EPA-US. Soddisfa inoltre i requisiti richiesti nel rapporto ISTISAN 89/10 e nel DM5 maggio' 91.

La tecnica di misura si basa sulla eccitazione, con radiazioni UV nella regione 230 ÷ 190 nm, delle molecole di SO2 e sulla emissione, nel momento in cui queste tormano al loro stato iniziale di energia, di radiazione fluorescente caratteristica di intensità direttamente proporzionale alla concentrazione di biossido di zolfo.

Altre specie chimiche, oltre al biossido di zolfo, producono in tali condizioni una radiazione fluorescente.

I principali interferenti sono rappresentati dagli idrocarburi aromatici.

Per eliminare l'effetto di una loro eventuale presenza, l'analizzatore K50235 incorpora un dispositivo a permeazione ("Kicker") capace di rimuovere selettivamente le molecole di idrocarburi dal campione di gas in esame, lasciando inalterata la concentrazione di SO2.

Le radiazioni ultraviolette, necessarie allo sviluppo del fenomeno di fluorescenza, vengono prodotte da una lampada, ermeticamente sigillata, pulsata ad una velocità di 10 volte al secondo.

Tale modalità operativa della lampada ne aumenta il tempo di vita e la stabilità a lungo termine, ne riduce i consumi (inferiori a 1 Watt) ed evita derive di corrente nera.

La sezione dell'analizzatore contenente i componenti ottici viene mantenuta ad una temperatura stabile intorno ai 40°C, da un circuito elettronico di controllo.

In tal modo, vengono eliminati gli effetti della temperatura stessa sui componenti elettrici e ottici.

L'analizzatore di biossido di zolfo, K50206, viene fornito completo di:

- dispositivi per il montaggio a rack 19"
- Filtro di ingresso campione in teflon per la rimozione di materiale particellare

1.2. SCHEMA DI FUNZIONAMENTO

Il campione d'aria in esame passa, prima, attraverso il "Kicker" di idrocarburi e, successivamente, entra nella camera di reazione (camera di fluorescenza) dove avviene l'analisi.

Poichè la camera si trova a pressione atmosferica, lo strumento è insensibile sia a piccole perdite sia a moderate variazioni di portata.

Le radiazioni, necessarie alla eccitazione delle molecole di SO2 ed emesse dalla lampada UV, vengono dirette con una lente convergente su un sistema a specchi in grado di selezionare e riflettere le sole lunghezze d'onda necessarie alla eccitazione delle molecole di SO2. Tale sistema consente di ridurre e mantenere invariato il livello di luce diffusa, garantendo così stabilità a lungo termine di zero.

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 16 di 31

Dopo questa filtrazione, la luce passa attraverso una lente a relè ed entra nella camera di reazione, dove eccita le molecole di biossido di zolfo.

Il rivelatore principale (tubo fotomoltiplicatore) è posizionato ad angolo retto rispetto all'ingresso della luce.

La radiazione fluorescente, emessa dalle molecole di SO2 quando decadono al loro stato di energia iniziale, viene, prima, raccolta da una lente convergente e, quindi, attraverso un filtro possabanda capace di ridurre la luce alle sole lunghezze d'onda caratteristiche della fluorescenza di SO2, arriva ad illuminare la superficie sensibile del fotomoltiplicatore.

Un secondo rivelatore UV, situato subito dopo la camera di reazione, di fronte alla sorgente di luce, controlla in continuo la luce incidente: esso è collegato ad un circuito che compensa automaticamente le fluttuazioni di intensità di radiazione emessa dalla lampada, garantendo il tal modo stabilità a lungo termine di span.

Il gas viene, in seguito, aspirato all'esterno dalla pompa interna allo strumento.

1.3. SCHEMA DI FLUSSO

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 17 di 31

1.4. CARATTERISTICHE TECNICHE

Campi di misura: 0÷100 ppb, 0÷200 ppb, 0÷500 ppb

0÷1000 ppb, 0÷2000 ppb

Tempo di salita/discesa (0-95%): 2 minuti (tempo di risposta veloce)

4 minuti (tempo di risposta lento)

Rumore di fondo (a zero): 0,5 ppb (tempo di risposta veloce)

0,3 ppb (tempo di risposta lento)

Limite di rilevabilità: 1 ppb (tempo di risposta veloce)

0,6 ppb (tempo di risposta lento)

Deriva di zero: < 1 ppbl 24 ore

Deriva di span: 0,5% /7 giorni

Interferenze (livelli EPA): Inferiore al limite di rilevabilità ad

eccezione di: . NO < 3 ppb

. M-Xylene < 2 ppb

. H2O < 2% della letture (come

quenching)

Deriva termica: . zero: $\pm 0.05\%$ C

. span: $\pm 0.1\%$ /°C

Linearità: 1% del campo

Precisione: 1% della lettura o 1 ppb

Portata campione: 0,5 lit/min

Temperatura di esercizio: $10^{\circ}\text{C} \div 30^{\circ}\text{C}$

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 18 di 31

Uscite: analogica: in tensione selezionabile

display digitale

Alimentazione: 220 V 50 Hz, 100 Watt

Dimensioni: 432 x 222 x 584 mm (1 x h x p)

Peso: 19,5 Kg ca.

Nota: 1- ppm di SO₂ corrisponde a 2,62 mg. di biossido di zolfo per metro cubo d'aria a

25°C e 1013 millibar

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 19 di 31

2. ANALIZZATORE DI OSSIDI DI AZOTO (NO/NO2/NOx)

2.1. CARATTERISTICHE GENERALI

L'analizzatore di NO/NO2/NOx a chemiluminescenza, K50235, ha caratteristiche tecniche conformi a quanto previsto dal D.P.C.M. 28.03.1983 e dal D.P.R. 24.05.1988, n. 203 ed è approvato dall'EPA-US. Soddisfa inoltre i requisiti richiesti dal rapporto ISTISAN 89/10. La tecnica di misura si basa sulla reazione in fase gassosa tra monossido di azoto e ozono capace di produrre una luminescenza caratteristica, di intensità proporzionale alla concentrazione di NO:

$$\begin{array}{l} NO + O_3 ----> NO_2 + O_2 \\ NO_2 -----> NO_2 + hv \end{array}$$

L'emissione di luce si verfica quando le molecole elettronicamente eccitate di NO₂ decandono a stati di energia inferiori.

Il biossido di azoto deve essere trasformato in monossido prima di poter essere misurato ; a tale scopo, si utilizza un convertitore al molibdeno che, a 325°C, converte NO₂ in NO.

La temperatura del convertitore è costantemente monitorata tramite un circuito di controllo ad elevata precisione.

L'ozono necessario allo sviluppo della reazione viene prodotto, a partire da aria ambiente, da un generatore interno allo strumento.

Un dispositivo essicatore a permeazione deumidifica, in continuo, l'aria in ingresso all'ozonizzatore, evitando così la necessità di deumidificatori esterni di tipo chimico.

Per garantire una completa reazione tra 0₃ e NO, il generatore produce una quantità elevata di ozono, sicuramente in eccesso rispetto alla quantità di monossido di azoto presente nel campione.

Per tale motivo, l'analizzatore K50235 incorpora uno "scrubber" a carbone attivo per la eliminazione dell'eccesso di 03 nello scarico del campione analizzato.

L'analizzatore K50235 è uno strumento di tipo ciclico: utilizza un unico tubo fotomoltiplicatore di diametro ridotto (28 mm), quale rivelatore, ed un'unica camera di reazione per le misure di NO e NO_x

Il tubo fotomoltiplicatore è alloggiato all'interno di un refrigeratore, ad una temperatura di circa -3°C, così da ridurre la corrente nera ed aumentare la sensibilità dello strumento. Inoltre, il refrigeratore è costantemente controllato e mantenuto a tale temperatura per accrescere la stabilità di zero e fondo scala dell'analizzatore su un ampio campo di temperatura ambiente.

Il microprocessore interno allo strumento, oltre alla gestione del sistema di misura, consente una rapida verifica di eventauli malfunzionamenti dei principali componenti.

Corregge, inoltre, in modo automatico le variazioni di temperatura e pressione del campione, fornendo così misure di concentrazione non affette da cambi nella temperatura e nella pressione del campione in esame.

L'analizzatore viene fornito completo di:

. dispositivi per il montaggio a rack 19"

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 20 di 31

. filtro di ingresso campione in teflon per la rimozione di materiale particellare.

2.2. SCHEMA DI FUNZIONAMENTO

Il campione d'aria in esame entra nello strumento, passa attraverso un capillare di controllo a flusso singolo ed arriva, quindi, ad una valvola solenoide (valvola "mode").

Essa consente di inviare il campione o al convertitore di NO_2 in NO e, successivamente, alla camera di reazione (condizione di misura di NO_X), o, bypassando il conventitore, direttamente alla camera di reazione (condizione di misura di NO).

All'interno della camera, Mo reagisce con O₃ producendo una chemiluminescenza caratteristica.

Un unico fotomoltiplicatore esegue le misure, rispettivamente, di NO_X e NO ed il microprocessore calcola, per differenza, quello di NO_2 .

Il gas viene, in seguito, aspirato all'esterno dalla pompa interna allo strumento; lo scarico viene fatto passare attraverso un "scrubber" al carbone attivo per rimuovere ogni residuo di ozono.

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 21 di 31

2.3. SCHEMA DI FLUSSO

Dimensioni:

Peso:

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 22 di 31

2.4. CARATTERISTICHE TECNICHE

Campi di misura: $0 \div 50$ ppb, $0 \div 200$ ppb, $0 \div 500 \text{ ppb}, 0 \div 1000 \text{ ppb}, 0 \div 2000 \text{ ppb},$ $0 \div 5000$ ppb, $0 \div 10000$ ppb, $0 \div 20000 \text{ ppb}$ (selezionabili indipendentemente per NO, NO_2, NO_x Costante di tempo: Selezionabile da 10 a 300 sec. 40 ÷ 300 sec. in funzione del valore della Tempo di salita/discesa (0-95%): costante di tempo Rumore di fondo: 0,25 ppb RMS (costante di tempo = 60 sec) Limite di rilevabilità: 0.5 ppb (costante di tempo = 60 sec) Deriva di zero: 0.5 ppb/24 ore \pm 1 % f.s./24 ore Deriva di span: Equivalente di interferenza: . per ogni singolo interferente: < 10 ppb . totale < 20 ppb Linearità: \pm 1 % f.s. Precisione: ± 0.5 ppb 0,7 lit/min Portata campione: $15^{\circ}\text{C} \div 35^{\circ}\text{C}$ Temperatura di esercizio: (campo di sicurezza: $5^{\circ}C \div 40^{\circ}C$) Uscite: Analogica: In tensione selezionabile display digitale 220 V 50 Hz, 300 Watt Alimentazione:

24 kg. ca

432 x 222 x 584 mm (1 x h x p)

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 23 di 31

2.5. SISTEMA DI CALIBRAZIONE A TUBO DI PERMEAZIONE

Per i controlli di zero e span dell'analizzatore di ossidi di azoto viene utilizzato un sistema di calibrazione, esterno allo strumento, costituito dal calibratore a tubo di permeazione, K50124.

Il sistema è particolarmente indicato per quelle applicazioni in cui è richiesto un solo punto di calibrazione.

In realtà, si ottengono due punti di calibrazione (zero e span), quando il calibratore opera in modalità "concentrazione zero".

Il calibratore può essere attivato e gestito sia in locale, manualmente, sia da remoto, tramite timer o computer.

Il sistema risulta completo di:

- . pompa interna con filtro a cartuccia per materiale particellare
- . filtro al carbone attivo per generazione di aria di zero a partire da aria ambiente
- . camera di permeazione termostatata
- . sorgente di permeazione ad emissione nota e certificata, a lunga durata
- . dispositivi di montaggio a rack 19"

Il sistema di flusso utilizza capillari controllati a pressione differenziale, così da garantire portate di gas stabili.

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 24 di 31

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 25 di 31

2.7. CARATTERISTICHE TECNICHE

Calibratore

Controllo di temperatura: Singolo punto prefissato a 35°C

(30°C opzionale)

Stabilità di temperatura: ± 0.1 °C

Tempo di riscaldamento-Fornetto: 1 ora (la sorgente a permeazione può

richiedere 24-48 ore per raggiungere la

stabilità)

Portata del gas di trasporto: Prefissata tra 2 e 12 lit/min

Dimensioni della camera di permeazione: Accetta tubi a permeazione con una

lunghezza totale fino a 9 cm - \phi 1 cm

Temperatura ambiente: $10 \,^{\circ}\text{C} \div 30 \,^{\circ}\text{C}$

Alimenatzione: 220 V 50 Hz, 200 Watt

Dimensioni: 483 x 310 x 394 mm (1 x h x p)

Peso: 13,5 kg. ca

Sorgente di NO₂

Velocità di permeazione: in funzione del campo di misura

dell'analizzatore

Temperatura operativa: 35°C

Accuratezza: $\pm 2\%$

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 26 di 31

3. ANALIZZATORE DI PARTICOLATO TOTALE SOSPESO

3.1. CARATTERISTICHE GENERALI

L'analizzatore di PTS, K50130, si basa sul principio di misura dell'assorbimento di radiazione β.

Le particelle in sospensione vengono campionate e depositate, per un periodo di tempo prefissato, su un filtro a nastro in fibra di vetro ad avanzamento automatico. Un sistema di regolazione della portata mantiene costante il flusso d'aria da campionare, compensando automaticamente la perdita di carico dovuta alla progressiva occlusione del filtro.

Il microprocessore interno allo strumento gestisce le varie sequenze ed effettua automaticamente il calcolo della concentrazione di particolato in funzione della durata del prelievo e del volume di aria prelevato.

La sonda di prelievo è del tipo totale (non fa cioè selezione mediante filtro del diametro del particolato).

L'analizzatore presenta una caratteristica innovativa consistente nella collocazione della sorgente β al centro del condotto di aspirazione: viene così evitato qualsiasi movimento del filtro tra la fase iniziale di misura di zero e quella finale di misura del particolato depositato.

In tal modo, l'usura del nastro diventa trascurabile e vengono eliminati gli errori di lettura, realizzando una migliore affidabilità dei dati.

Il microprocessore consente, inoltre, un servizio semplice grazie ai test di autodiagnosi.

L'analizzatore viene fornito completo di:

- . pompa di aspirazione esterna
- . unità di regolazione della portata dell'aria campionata, costituita da valvola motorizzata, pressostato e circuito di comando.

3.2. SCHEMA DI FUNZIONAMENTO

Le radiazioni emesse da una sorgente beta passano attraverso un filtro intatto e vengono misurate da un rivelatore Geiger-Müller.

Gli impulsi in uscita dal rivelatore vengono memorizzati durante un tempo prefissato.

Un volume noto d'aria viene, quindi, fatto passare attraverso la stessa sezione del filtro sul quale si accumula il particolato in sospensione nell'aria.

Al termine del tempo di campionamento prestabilito, il filtro viene nuovamente esposto alle radiazioni beta e gli impulsi in uscita dal rivelatore vengono elaborati dal microcalcolatore, interno allo strumento, che calcola il rapporto tra il livello di radiazioni beta assorbite dal filtro con deposito di particolato e quello delle radiazioni beta assorbite dal filtro intatto.

Viene così determinata la quantità di particelle in sospensione depositate sul filtro.

La successiva elaborazione fornisce come risultato il valore medio della concentrazione di particolato (ad es. su 24 ore).

Il sistema di avanzamento del filtro viene controllato automaticamente, memorizzando i dati relativi ai depositi di particolato durante i periodi di osservazione.

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 27 di 31

Quando la quantità di particelle depositate sul filtro supera una soglia predefinita, il microcalcolatore comanda lo spostamento della macchia di deposito.

Un sistema di regolazione della portata mantiene costante il flusso d'aria da campionare, compensando automaticamente la perdita di carico causata dalla progressiva occlusione del filtro, mediante l'apertura di una valvola motorizzata.

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 28 di 31

3.3. SCHEMA DI FLUSSO

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 29 di 31

3.4. CARATTERISTICHE TECNICHE

Sorgente r	<u>adioattiva</u>
------------	-------------------

Elemento radioattivo: Pm 147

Tossicità: Gruppo II B

Attività: 250 u Ci

Energia: 0,225 MeV

Tempo di dimezzamento: 2,62 anni

Costruzione: Sigillata

Unità di Misura

Metodo standardizzato: AFNOR NFX 43017

Capacità di misura: 1350 campioni con filtro di lunghezza

pari a 30 metri

Filtro standard: Fibra di vetro; larghezza 35 mm:

lunghezza 30 m

Dimensioni del deposito: 1 cm²

Distanza tra i depositi: 22 mm

Pompa: a palette grafitate

uscita nominale: 6 m³/h

Portata standard: $1.5 \text{ m}^3 / \text{h} \pm 2.5 \%$

Compensazione dell'occlusione del filtro: 200 mbar

Cicli di misura *: 30 min., 1 h, 2 h, 4 h, 8 h, 12 h, 24 h,

Periodi di osservazione **: 0 min., 30 min., 1 h, 2 h

Tempo di misura: Ts=200 sec (tempo di conteggio del

tubo GM)

Campo di misura: $0 \div 4000 \text{ ug/m}^3$

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 30 di 31

Limite inferiore di misura:	1 ug/m ³ su ciclo di 24 ore
Ripetitibilità:	± 3% del valore indicato
Linearità:	± 2% del valore indicato
Deriva di zero:	Compensata
Deriva di span:	Trascurabile
<u>Dati generali</u>	
Valori calcolati:	. concentrazione media per ciclo di misura . concentrazione media per periodo di osser
Allarmi:	. fine del filtro. rottura del filtro. esaurimento della sorgente beta. guasto al rivelatore Geiger-Müller
Limiti di temperatura di esercizio:	10 ÷ 40°C
Uscita:	in tensione selezionabile
Alimentazione:	220 V 50 Hz
Assorbimenti:	 dispositivo elettronico di avanzamento filtro 110 VA unità di regolazione della portata 30 VA pompa 500 VA
Dimensioni in mm (l x h x p):	. unità di misura 483 x 270 x 351 . unità di regolazione della portata 320 x 235 x 150 . pompa 270 x 170 x 270

RETE DI RILEVAMENTO DELLA QUALITA' DELL'ARIA

doc. n. NOT- ATS 009 Pagina 31 di 31

Peso:	. unità di misura 16 kg ca
	. unità di regolazione della portata 6 kg ca
	. pompa 16 kg ca

- * Il ciclo di misura indica il tempo globale di uno o più campionamenti (periodo di osservazione) al termine del quale viene elaborato e fornito all'uscita il valore medio della concentrazione del ciclo completo.
- ** Il periodo di osservazione è un tempo intermedio di campionamento del ciclo di misura al termine del quale viene elaborato e presentato all'uscita il valore medio della concentrazione di particolato presente nell'aria.

3.5. CALIBRAZIONE

Il controllo del livello di zero dell'analizzatore di PTS, K50130, viene eseguito automaticamente all'inizio di ogni ciclo di misura, mediante il conteggio di radiazioni beta che passano attraverso il filtro; vengono così eliminati eventuali errori dovuti al decadimento della sorgente o ad irregolarità del filtro.

Non risulta necessaria alcuna calibrazione di span, poichè l'elevata stabilità dei circuiti evita qualsiasi deriva.

Il filtro di riferimento standard, fornito a corredo dello strumento, viene utilizzato per una verifica di fondo scala annuale.



Procedura Gestionale PGA 26 Rumore-Radiazioni-Campi E.M.

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

☐ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO	
□ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
	•

Titolo: Rumore e vibrazioni, Campi elettromagnetici, Radioattività

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero copia	Destinatari	Numero Destinatari			
1	Direttore UB				
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS				
3	Capo sezione esercizio				
4	Capo sezione manutenzione				
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile				
6	Coordinatore di manutenzione elettrica				
7	Coordinatore manutenzione di regolazione				
8	Preposto programmazione				
9	Preposto rep. controlli chimici				
10	Coordinatore di esercizio in turno				
11	Preposto elaborazione dati di esercizio				
12	Capo Linea controller e servizi				
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.				
T.11.					

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5					
4	31/03/2008	Quinta emissione	CS	CS	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	CS	CS	UB
2	09/01/04	Terza emissione	CS	CS	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	CS	CS	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	Descrizione	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 26 Rumore-Radiazioni-Campi E.M. MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: Rumore e vibrazioni, Campi elettromagnetici, Radioattività

Riferimenti:

- MANUALE DI Gestione Ambientale Sezione 3 punto 3.1: (Aspetti Ambientali);
- Registro delle norme ambientali;
- Norma UNI EN ISO 14001 Punto 4.3;
- Regolamento (CE) n.761/01 del 19/03/01, Allegato VI: (Aspetti Ambientali).

STRUTTURA E CONTENUTI

26.1 Generalità

26.2 Tabella di aggiornamento

Scopo

Definire le modalità, i contenuti e le responsabilità relative alla gestione di rumore, vibrazioni, radiazioni non ionizzanti, radiazioni ionizzanti in quanto soggetti a prescrizioni di legge e poiché possono incidere sulla qualità dell'ambiente esterno e di lavoro e sono significativi rispetto agli obiettivi di tutela dell'ambiente esterno e della salute dei dipendenti della Centrale.

Campo di applicazione

Il Sistema di Gestione Ambientale della Centrale termoelettrica Alessandro Volta; il sistema di protezione e prevenzione della salute dei lavoratori.

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capi Sezione (CS)

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 2 di 7
------------------------	------------------	-------------



Procedura Gestionale PGA 26 Rumore-Radiazioni-Campi E.M.

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 26.1 GENERALITÀ

Attività	Responsabilità
Le operazioni e le attività svolte presso la Centrale che possono incidere	
sull'ambiente (esterno e di lavoro), vanno condotte in modo pianificato e	
controllato, seguendo le procedure gestionali appositamente elaborate e/o	
altra eventuale documentazione tecnica alla quale si fa riferimento.	
L'Unità di Business Montalto di Castro considera rumore e vibrazioni	
aventi origine all'interno dell'organizzazione, oggetto di gestione da parte	
della Linea EAS; il SGA implementato nell' organizzazione prevede	
quindi, per rumore e vibrazioni, il riferimento al Rapporto di Valutazione	
dei Rischi e disposizioni di servizio collegate, conservati presso l'archivio	
SSL del sistema SGS della linea Esercizio Ambiente e Sicurezza (EAS).	
Tale decisione discende dalle seguenti considerazioni oggettive:	
• la responsabilità della Direzione dell'UB Montalto di Castro è limitata	
solamente a rumore e vibrazioni aventi origine all'interno del sito o	
generate da ditte appaltatrici e fornitrici;	
• il rumore generato nel sito ed eventualmente interessante aree esterne	
al perimetro del sito stesso non è soggetto all'applicazione del criterio	
differenziale in quanto tali aree esterne hanno destinazione d'uso	
prevalentemente agricola;	
• i livelli di pressione sonora al di fuori del sito rispettano ampiamente i	
limiti attualmente imposti dal Legislatore;	
gli Aspetti ambientali conseguenti risultano nella Norma UNI EN ISO	
14001 e nel Regolamento EMAS, pertanto non è stata predisposta una	
nuova procedura ad hoc nel SGA.	
Si applicano le raccomandazioni del capo IV del D.Lgs. 277/1991 art.40	
comma 6, ai sensi del D.Lgs. 626/1994.	
Alla Valutazione dei Rischi di esposizione al rumore segue l'adozione di	

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 3 di 7	
------------------------	------------------	-------------	--



Enel

Procedura Gestionale PGA 26 Rumore-Radiazioni-Campi E.M.

MANUALE DELLE PROCEDURE

misure organizzative e procedurali alle quali si rimanda per approfondimenti.

L'Unità di Business Montalto di Castro considera i campi elettromagnetici aventi origine all'interno del sito, oggetto di gestione da parte della lnea EAS; il SGA implementato nell'organizzazione prevede quindi, per le radiazioni non ionizzanti, il riferimento al Rapporto di Valutazione dei Rischi e disposizioni di servizio collegate, conservati presso l' Archivio SSL del sistema SGS della linea Esercizio Ambiente e Sicurezza (EAS).

Tale decisione discende dalle seguenti oggettive considerazioni:

- la responsabilità della Direzione dell'UB Montalto di Castro è limitata alle sole radiazioni non ionizzanti aventi origine all'interno del sito;
- il SGA dell'organizzazione non può avere in oggetto l'eventuale inquinamento fisico derivante dalle linee di media e alta tensione che raccordano il sito alla rete nazionale, essendo queste proprietà dell'azienda ENEL Trasmissione S.p.A. che ne risulta pertanto responsabile;
- le radiazioni non ionizzanti generate nel sito ed eventualmente interessanti aree esterne al perimetro del sito stesso sono comunque di intensità trascurabile rispetto a quelle emesse dalle linee di alta e media tensione che raccordano il sito alla rete nazionale: sono valutate come impatti ambientali non significativi e per questo non richiedono, ai sensi della Norma UNI EN ISO 14001 e del Regolamento EMAS, una nuova procedura ad hoc nel SGA.

Si applicano le raccomandazioni INIRC-IRPA e il D.Lgs. n.626/94 per i lavoratori e il DPCM 23/04/92 per le persone del pubblico.

Al Rapporto di Valutazione dei Rischi consegue l'emanazione di disposizioni di servizio.

L'Unità di Business Montalto di Castro considera le radiazioni ionizzanti aventi origine all'interno del sito, oggetto di gestione da parte della linea EAS; il SGA implementato nel sito prevede quindi, per le radiazioni ionizzanti, il riferimento al Rapporto di Valutazione dei Rischi e disposizioni di servizio collegate, conservati presso l' Archivio SSL del



Procedura Gestionale PGA 26 Rumore-Radiazioni-Campi E.M.

MANUALE DELLE PROCEDURE

sistema SGS della linea Esercizio Ambiente e Sicurezza (EAS).

Tale decisione discende dalle seguenti oggettive considerazioni:

- la responsabilità della Direzione dell'UB Montalto di Castro è limitata alle sole ionizzanti aventi origine all'interno del sito;
- le radiazioni ionizzanti generate nel sito interessano unicamente l'interno degli analizzatori di polveri installati nelle capannine della rete rilevamento qualità dell'aria; tali analizzatori sono opportunamente schermati, pertanto, come dimostrano le indagini effettuate dall'esperto qualificato ai sensi del D.M.n.449/90, le radiazioni non possono in alcun modo interessare aree esterne al perimetro del sito (ambiente esterno).
- Le radiazioni ionizzanti sono valutate quindi come effetti ambientali non rilevanti e per questo non richiedono, ai sensi della Norma UNI EN ISO 14001 e del Regolamento EMAS, una nuova procedura ad hoc nel SGA.

I rilievi e la relazione che ne segue sono stati effettuati da esperto qualificato allo scopo di valutare l'esposizione cui è sottoposto il personale operante all'interno della centrale, in applicazione del D.LGs.n.230 del 17/03/95.

Si veda per questo il punto 6.2.2.2 del Rapporto di Valutazione dei Rischi.



Procedura Gestionale PGA 26 Rumore-Radiazioni-Campi E.M.

MANUALE DELLE PROCEDURE

Documenti prodotti	Archiviazione
Rapporto di valutazione dei rischi e attuazione	Archivio SSL del sistema SGS Linea EAS,
delle prescrizioni del D.Lgs. 626/94, punto	raccoglitore: "RUMORE" (01/07/1996)
6.2.2.5	
Allegati n. 32 e 33 al Rapporto di valutazione dei	Archivio SSL del sistema SGS Linea EAS,
rischi e attuazione delle prescrizioni del D.Lgs.	raccoglitore: "RUMORE" (03/04/1998)
626/94: "Rapporto di valutazione dei rischi di	
esposizione al rumore "	
Scheda tecnica agenti fisici n. S2/ anno 1996	Archivio SSL del sistema SGS Linea EAS,
	raccoglitore: "RUMORE" (03/04/1998)
Campi elettrici e magnetici: Rapporto di	Archivio SSL del sistema SGS della linea
valutazione dei rischi	Esercizio Ambiente e Sicurezza (EAS).
Allegato 2 al Rapporto di valutazione dei rischi	Archivio SSL del sistema SGS della linea
da campi elettrici e magnetici: Disposizioni di	Esercizio Ambiente e Sicurezza (EAS).
Servizio, esposizione ai campi elettromagnetici	
Comunicazione interna n.002676 contenente	Archivio SSL del sistema SGS della linea
copia della relazione 3041_98	Esercizio Ambiente e Sicurezza (EAS).
Rapporto di valutazione dei rischi e attuazione	Archivio SSL del sistema SGS della linea
delle prescrizioni del D.Lgs. 626/94, punto	Esercizio Ambiente e Sicurezza (EAS).
6.2.2.2: radiazioni ionizzanti	
Relazione sulla valutazione dell'esperto	Archivio del detentore delle sorgenti: Capo
qualificato	Centrale (UB)
Rapporto di valutazione dei rischi e attuazione	Archivio SSL del sistema SGS della linea
delle prescrizioni del D.Lgs. 626/94, punto	Esercizio Ambiente e Sicurezza (EAS).
6.2.2.2: radiazioni ionizzanti	
Relazione sulla valutazione dell'esperto	Archivio del detentore delle sorgenti: Capo
qualificato	Centrale (UB)
L	

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 6 di 7
------------------------	------------------	-------------



Procedura Gestionale PGA 26 Rumore-Radiazioni-Campi E.M.

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 26.2 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina	09/01/2004
	nuovo Direttore UB	
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 29 Protezione delle acque di falda

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	□ SOGGETTA ADAGGIORNAMENTO	
ASSEGNATA A: _ SOCIETA': _ DATA:	NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
DATA:		

Titolo: Protezione delle acque di falda

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero	Destinatari	Numero	Destinatari
copia		copia	
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	Descrizione modifica	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale - PGA 29 Protezione delle acque di falda MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: METODOLOGIE ANALISI REFLUI

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione 4

Riferimenti UNI EN ISO 14001

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4 (matrice delle responsabilità)

STRUTTURA E CONTENUTI

29,1 Ispezione visiva

29.2 Controllo della tenuta

29.3 Analisi chimiche di campioni idrici

29.4 Tabella di aggiornamento

ALLEGATO 1: Schema di flusso

ALLEGATO 2: Modulo controllo vasche

ALLEGATO 3: Planimetria rete fognaria

Scopo

Lo scopo della seguente procedura è la sorveglianza della tenuta delle vasche interrate nelle quali transitano sostanze pericolose, in conformità con l'ex DL gs 132/92, di cui restano confermate le attività relative al transito delle sostanze pericolose, comprendenti prove di tenuta e ispezioni visive.

Campo di applicazione

Gestione delle vasche dove transitano sostanze pericolose..

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capo Sezione Esercizio (CSE), Capo Sezione Manutenzione (CSM), Coordinatore Manutenzione Meccanica Civile (CMC), Preposto Reparto Controlli Chimici (CRCC), Linea EAS

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 2 di 8
------------------------	------------------	-------------



Procedura Gestionale - PGA 29 Protezione delle acque di falda

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 29.1

ISPEZIONE VISIVA

Attività	Responsabilità
Con frequenza annuale la Manutenzione Meccanica e Civile effettuerà un	
controllo visivo delle vasche, il cui elenco è stato redatto sulla base della	
planimetria riportata in allegato (ALL. 3), dove si evidenzia la rete	
fognaria con le varie linee contenenti pozzetti e vasche di raccolta e sulla	
base di informazioni costruttive, essendo il fattore dimensionale essenziale	
ai fini della sorveglianza da porre in atto, annotando su apposito modulo	
(ALL. 2) le eventuali alterazioni della struttura che possono determinare il	
rilascio dei reflui nel sottosuolo. Gli eventuali interventi di ripristino	
saranno annotati sulla stesso modulo.	
Nell'elenco è inoltre inclusa la vasca fanghi ITAR.	
La Manutenzione Meccanica e Civile invierà i moduli, debitamente	
compilati e firmati dopo l'ispezione, alla linea EAS.	
Gli stessi costituiranno parte della documentazione attestante la protezione	
delle acque di falda da eventuali inquinamenti.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Tabella stato di conservazione delle vasche	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 3 di 8
------------------------	------------------	-------------



Procedura Gestionale - PGA 29 Protezione delle acque di falda MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 29.2

CONTROLLO DELLA TENUTA

Attività	Pasnonsahilità
Controllo della tenuta	Responsabilità
Con frequenza triennale saranno effettuate prove di tenuta delle vasche di	
cui all'elenco sopra citato da parte di laboratori specialistici. Le prove di	
tenuta delle vasche saranno effettuate riempendole con acqua e	
misurandone il livello unitamente ad altri parametri (temperatura, vento,	
vaporizzazione, etc.).	
I rapporti relativi alle prove di tenuta costituiranno parte della	
documentazione attestante la protezione delle acque di falda da eventuali	
inquinamenti.	

Documenti prodotti	Archiviazione	
Rapporti alle prove di tenuta	Archivio Ambientale	



Procedura Gestionale - PGA 29 Protezione delle acque di falda MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 29.3

ANALISI CHIMICHE DI CAMPIONI IDRICI

Attività	Responsabilità
Con frequenza annuale il Reparto chimico preleverà campioni idrici dai tubi drenanti, dislocati attorno alla vasca fanghi ITAR, e dalla rete piezometrica sviluppata attorno alla centrale ed eseguirà determinazioni analitiche per attestare l'eventuale presenza di metalli pesanti. Il Reparto chimico effettuerà annualmente simili determinazioni anche su campioni idrici di acqua prelevati dai pozzi di Centrale. I bollettini analitici, debitamente compilati e firmati, saranno trasmessi alla linea EAS e costituiranno parte della documentazione attestante la protezione delle acque di falda da possibili inquinamenti.	Responsabilità
protezione dene acque di faida da possioni inquinamenti.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Bollettini di analisi	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 5 di 8
------------------------	------------------	-------------



Procedura Gestionale - PGA 29 Protezione delle acque di falda MANUALE DELLE PROCEDURE

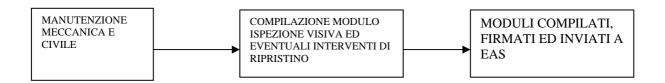
FASE: 29.4 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Revisione n° Descrizione della revisione	
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina	09/01/2004
	nuovo Direttore UB	
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale - PGA 29 Protezione delle acque di falda MANUALE DELLE PROCEDURE

1) ISPEZIONI VISIVE



2) CONTROLLO DELLA TENUTA



3) ANALISI CHIMICHE





Procedura Gestionale - PGA 29 Protezione delle acque di falda

MANUALE DELLE PROCEDURE

Controllo dello stato di conservazione delle vasche.

VASCHE ACIDE/ALCALINE	DATA	STATO DELLE VASCHE	OPERE DI RIPRISTINO DA EFETTUARE	NOTE
Zona trasformatori V14 1-2				
Zona trasformatori V14 3-4				
Zona ciminiera V13 1-2				
Zona ciminiera V13 3-4				
Zona evaporatori V130				
VASCHE OLEOSE	DATA	STATO DELLE VASCHE	OPERE DI RIPRISTINO DA EFFETTUARE	NOTE

	1		Т	
VASCHE OLEOSE	DATA	STATO DELLE VASCHE	OPERE DI RIPRISTINO DA EFFETTUARE	NOTE
Zona edificio aux. V23 1- 2				
Zona edificio aux. V23 3-4				
Stazione spinta travaso nafta				
Zona serbatoi combustibile 100000 V71				
Vasca olio trasformatori				
Vasca olio trasformatori				
Vasca olio trasformatori TG				
Vasca API est				
Vasca API ovest				

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 8 di 8
maice ai revisione. 4	Data. 31/03/2006	pag. 8 di 8



Procedura Gestionale PGA 30 Procedura per il trasferimento dell'OCD da TVN a MC

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°ASSEGNATA A:	□ SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO □ NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
SOCIETA': DATA:		

Titolo: Trasferimento OCD da TVN a MC

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

	Elenco delle copie distrib	uite a afficio.	
Numero copia	Destinatari	Numero copia	Destinatari
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
	I .		

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5					
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/05/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	02/03/2001	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	Descrizione	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 30 Procedura per il trasferimento dell'OCD da TVN a MC

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: TRASFERIMENTO OCD DA TVN A MC

Definizioni: Secondo il MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione 4

Riferimenti UNI EN ISO 14001

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4 (matrice delle responsabilità)

STRUTTURA E CONTENUTI

30,1 Azioni presso il deposito di TVN

30,2 Azioni presso il deposito di MC

30.3 Tabella di aggiornamento

ALLEGATO 1: Schema di flusso

ALLEGATO 2: Tabella caratterizzazione Combustibile

Scopo

Lo scopo della seguente procedura è quello di regolamentare ii trasferimento di olio combustibile denso, tramite oleodotto marino, dalla centrale di TVN a quella di MC.

Campo di applicazione

Gestione dell'olio combustibile denso.

Responsabilità

Direttore dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD), Capo Sezione Esercizio (CSE), Preposto Reparto Controlli Chimici (CRCC), Linea EAS, B&F Logistic.



Procedura Gestionale PGA 30 Procedura per il trasferimento dell'OCD da TVN a MC

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 30.1

AZIONI PRESSO IL DEPOSITO DI TVN

Attività	
	Responsabilità
Prima di ogni trasferimento di combustibile il personale di B&F Logistic	
preleva un campione dello stesso e lo invia al Reparto Chimico che	
provvede ad effettuare le determinazioni analitiche con emissione di un	
"Certificato di qualità". La Centrale comunicherà preventivamente i	
quantitativi oggetto dei trasferimenti alla Capitaneria di Porto di	
Civitavecchia (riferimento punto B verbale n.326 redatto ai sensi	
dell'art.48 del R.C.N.del 18/5/00).	
Al termine del trasferimento di OCD alla Centrale di Montalto di Castro,	
tramite oleodotto sottomarino, viene compilato, dalla Sez. Esercizio, il	
"Verbale di accertamento" relativo al quantitativo trasferito e viene	
emesso il relativo DAS (Documento Amministrativo Semplificato).	
L'unità Movimento Combustibili riporta sul "Registro di carico/scarico" i	
quantitativi trasferiti annotando il numero relativo del DAS emesso.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Verbale di accertamento	Sezione Esercizio
DAS	Sezione Esercizio
Registro carico/scarico	B&F Logistic



Procedura Gestionale PGA 30 Procedura per il trasferimento dell'OCD da TVN a MC

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE 30.2

AZIONI PRESSO IL DEPOSITO DI MC

Attività	D 144.)
	Responsabilità
La Sezione Esercizio provvede ad annotare il quantitativo trasferito su	
relativo verbale; alla ricezione del DAS da TVN prende in carico	
sull'apposito registro di carico/scarico l'effettivo quantitativo di prodotto	
ricevuto ed infine allega il verbale di accertamento al DAS definitivo.	
Nel caso si riscontrino cali nei trasferimenti, questi dovranno rientrare in	
quelli ammessi dalla normativa doganale (Tabella B T.U. delle	
disposizioni legislative in materia doganale).	
Il certificato di qualità del combustibile trasferito deve essere comunicato	
alla Sezione Esercizio sia per l'individuazione dei serbatoi cui destinare il	
prodotto sia per la garanzia della rispondenza del prodotto alla normativa	
ambientale relativamente al tenore di zolfo, (per garantire il rispetto del	
limite alle emissioni dell'SO ₂ previsto dal DM 13/3/92 di autorizzazione	
all'esercizio della Centrale, il contenuto % dello zolfo nell'OCD dovrà	
essere inferiore allo 0,25%) e alle caratteristiche del combustibile di cui	
alla tabella 1 contenuta nel DPCM 8/3/02, riportate in allegato (2) alla	
presente procedura.	

Documenti prodotti	Archiviazione
Verbale di accertamento	Sezione Esercizio
DAS	Sezione Esercizio
Registro carico/scarico	B&F Logistic

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 4 di 7



Procedura Gestionale PGA 30 Procedura per il trasferimento dell'OCD da TVN a MC

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 30.3 TABELLA DI AGGIORNAMENTO

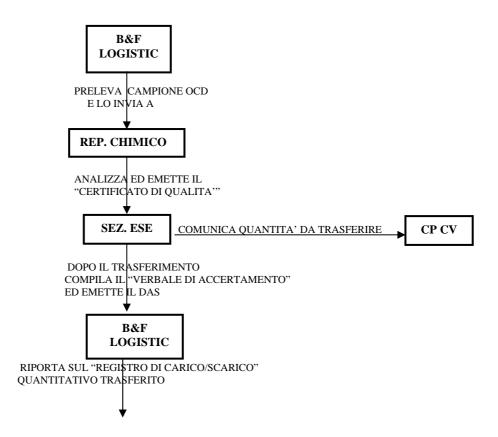
Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/03/2001
1	Seconda emissione	20/05/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



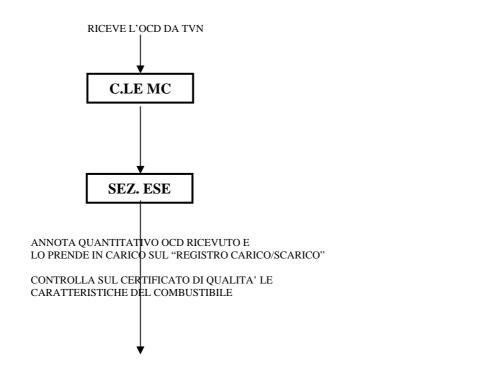
Procedura Gestionale PGA 30 Procedura per il trasferimento dell'OCD da TVN a MC

MANUALE DELLE PROCEDURE

AZIONI TVN



AZIONI MC





Procedura Gestionale PGA 30 Procedura per il trasferimento dell'OCD da TVN a MC

MANUALE DELLE PROCEDURE

12-3-2002

GAZZETTA UFFICIALE DELLA REPUBBLICA ITALIANA

Serie generale - n. 60

ALLEGATO J

1. Gasolio, comma	, kercsene 4, lettera a	 Gasolio, kerosene ollo combustibile ed altri distillati leggeri, medi e pesanti di petrolio (articolo3, comma 1, lettere e) e h), comma 2 lettera comma 4, lettera a), comma 5 lettera a e articolo 6 comma 1 lettere d) ed m); 	PATTERS ed altri di a) e artic	TICHE E stillari) olo 6 con	METODI eggeri, n nma 1 le	DI PROVA hedl e pes ttere d) ex	CARATTERISTICHE E METODI DI PROVA DEI COMBUSTIBILI LIQUIDI E SOLIDI lle ed altri distillati leggeri, medi e pesanti di petrolio (articolo3, comma era a) e articolo 6 comma 1 lettere d) ed m))	trollo (ari	UQUIDI E ticolo3, c	SOLID! omma 1,	lettere e) e h), co	anna 2 lettera
Tipe of a	combustibile	Gasollo/ karosana /				olio	Ollo combustibile ed aftri distillati pesenti di petrollo	e ed affri di	Hilleri pess	outs of patro	e e		
		d'ettilett leggert e medi di petrolio	ZIE omiesbluii		Fluido BTZ	22	Semiffuldo BTZ	Į,	Denso ATZ	L	Dente BTZ	21	
Caratteristics	UNITA		_	es.		,			_			10	Metodo di analia
Viscoetta													
0.05 e	e/,ww		4212	2	da 21,	da 21,2 a 37,4	da 37,	da 37,5 a 91,0	×	18 81	X	18 ID	EN 190 3104
9.00 F	ų		8		40	da 3,0 a 5.0	6.5	de 5,1 a 12,0	×	X8 12	ž	>0172	EN 190 3104
8.40°C	WW./W	Da 2,0 a 7,4 U											EN 30 3164
Acquir e sedinanti	(AVA)%	30'08	\$0,0\$	20	Ľ	6,12	φ.	6"15					UN1 20058
Acqua	\$00A)								, a	51.5	1	\$15	190 3733
Sedment	(N/N)%								24	50.5	S	505	190 3736
5000	%(m/m)	50.2	£'05	51,0	6,08	0,12	6,02	0,12	88	0,47	503	51,0	UNI EN 180 8754
* Residuo cerbonioso	%(m/m)%		18	818	8	915	155	515		818	8	512	31.90 051
Vanedlo	Dyđu	516	052	2183	88	5180	Ŋ	5180	Si	S200 to	ş	818	UNI E 09.16.024.0 EN 13131 %
Canerl	M(m/m)		\$0,05		Si	01,05	50,	50,15	ଗ	50,20	8,02	R	UN' EN 150 6245
POSPCT	рудш	infadore al limite di rievabilità	inferiors al limite di dievabità	limite di dite	infedore Infe	infedore at limite di rilevabilità	mi is exception in the second	inferiore at limite di ritovabilità	erobatri unim	interfere at limite di rilovabilità	Inferiore at limit	2	DIN 51527 V EN 12768

* Solo per Il pascillo

⁹ I valore 6 di 160 mg/s par gli implanti industriali di cul all'Articolod comma 2 lettera a) fino all'adeguamento.

⁸⁰ Il metodo UNI E 08.10.034.0 è utilizzato, in via transforie, fino alla pubblicazione dei metodo 13131.

*Il metodo DIN 51527 & utilizzato, in vie transfloria, fino alla pubblicazione dei metodo EN 12768.

* valori prov/aori in alfana dell'applamentantis di qui all'articolo 12 coorne 2



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

MENTO	
RNAMENTO	

TITOLO: GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Numero	Destinatari	Numero	Destinatari
copia		copia	
1	Direttore UB		
2	Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
3	Capo sezione esercizio		
4	Capo sezione manutenzione		
5	Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
6	Coordinatore di manutenzione elettrica		
7	Coordinatore manutenzione di regolazione		
8	Preposto programmazione		
9	Preposto rep. controlli chimici		
10	Coordinatore di esercizio in turno		
11	Preposto elaborazione dati di esercizio		
12	Capo Linea controller e servizi		
13	Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
I Iltaniani aan	je possono essere distribuite a seconda delle esigenze	. 1. 1: 3: 3:	llumina intravala Ntonota anciemat

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

5					
4	31/03/2008	Quinta emissione	RD	RD	UB
3	25/10/2004	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	09/01/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	20/11/2002	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	20/05/2002	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

Definizioni: Secondo MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Riferimenti: Registro legislativo;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.4.6;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 4.3.

DM 29/07/94, DM 04/04/97, D. Lgs. 52/97,, DM 28/04/97, D:Lgs. 285, 98, DM12/08/98

STRUTTURA E CONTENUTI Generalità 31.1 31.2 Scarico Autobotti 31.3 Sostanze pericolose stoccate in particolari depositi 31.4 Sollevamento e trasporto 31.5 Travasi Misure in caso di fuoriuscita accidentale 31.6 31.7 Schede di sicurezza 31.8 Distribuzione delle sostanze 31.9 Modalità per l'acquisto di nuove sostanze 31.10 Tabella di aggiornamento Allegato 1: Aree di deposito sostanze e preparati pericolosi Allegato 2: Schema di flusso



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

Scopo

Regolamentare la gestione delle sostanze e preparati classificati pericolosi e in particolare definire le modalità di scarico autobotti; le regole generali per la movimentazione di fusti di prodotti chimici pericolosi e le modalità di raccolta di eventuali sversamenti.

Campo di applicazione

Tutte le sostanze pericolose presenti in Centrale.

Responsabilità

Ogni operatore addetto alla movimentazione delle sostanze e preparati pericolosi classificati pericolosi è responsabile di applicare correttamente le indicazioni della presente procedura.



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 31.1 Generalità

Attività	Responsabilità
Le attività della Centrale comportano l'uso di sostanze e preparati classificati pericolosi dalla normativa vigente. La movimentazione di tali sostanze da parte del personale può comportare rischi di contaminazione del suolo, oltre che per la sicurezza e la salute del personale stesso. Nelle zone di Centrale adibite alla movimentazione e stoccaggio delle sostanze pericolose sono presenti sistemi di raccolta, convogliamento e trattamento di eventuali sversamenti.	
La presenza dei prodotti chimici nei rispettivi cicli è riportata nei fluogrammi di processo che costituiscono documenti fondamentali per l'operatività del personale di esercizio e di manutenzione. La conoscenza dei fluogrammi da parte di detto personale fa parte dell'istruzione di base.	

Documenti prodotti	Archiviazione



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 31.2

Scarico autobotti

Attività	Responsabilità
In presenza di un'autobotte all'ingresso della Centrale l'addetto alla portineria:	Addetto Portineria
• prende atto, tramite i documenti di trasporto, che devono essere riconsegnati al trasportare, del carico trasportato;	
• avvisa il PSC, che a sua volta si fa carico di informare il CET al di fuori del normale orario di lavoro;	PSC-CET
• trattiene l'automezzo in portineria in attesa dell'arrivo di un addetto dei servizi comuni per l'accompagnamento nel luogo di scarico.	
Il PSC controlla i documenti di trasporto e:	PSC
verifica che la sostanza indicata nel documento di trasporto coincida con quella contenuta nel punto di scarico;	
assicura che l'autobotte venga posizionata nel punto corretto;	
assicura che i livelli nel deposito siano tali da contenere il volume da scaricare;	
assicura che siano disponibili ed efficienti presso il punto di scarico i dispositivi di protezione collettiva, ove previsti;	
assicura che le operazioni di scarico vengano svolte corretttamente.	
Al termine delle operazioni di scarico il trasportatore torna alla pesa, consegna copia del documento di accompagnamento all'addetto di portineria che lo vista e successivamente lo inoltra, insieme alle registrazioni di pesa ingresso/uscita dallo stesso eseguite, al responsabile di magazzino.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 5 di 15
--



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 31.3 Sostanze pericolose stoccate in particolari depositi

Attività	Responsabilità
Ogni contenitore mobile (fusto bidone, ecc.) deve essere etichettato secondo norma di legge.	
L'etichetta deve essere relativa alla sostanza effettivamente contenuta e deve essere visibile e chiaramente leggibile.	
I contenitori devono essere collocati in luogo tale da non costituire intralcio ai movimenti di uomini e/o mezzi e devono essere protetti contro urti.	
I contenitori chiusi devono essere collocati in modo stabile e sicuro nelle zone predefinite e indicate nella planimetria allegata (Allegato 1): Aree di deposito sostanze e preparati pericolosi.	
I Responsabili della gestione delle varie sostanze depositate sono il Magazziniere,l'OEU, il PSC, l'ADS.	Magazziniere-OEU- PSC-ADS

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 6 di 15
--



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 31.4 Sollevamento e trasporto

Attività	Responsabilità
Prima di qualsiasi manipolazione l'operatore deve esaminare l'etichetta della sostanza contenuta ed i rischi collegati.	
Il trasporto avverrà solo dopo che l'operatore ha accertato le corrette informazioni in merito alla sostanza effettivamente contenuta.	
Se l'etichetta non è visibile o leggibile l'operatore richiederà informazioni al proprio responsabile gerarchico al fine di accertarsi del contenuto e dei relativi rischi.	
Il trasporto avviene con il contenitore chiuso.	
L'operatore assicura in modo adeguato il contenitore al mezzo di trasporto.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 7 di 15	
------------------------	------------------	--------------	--



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 31.5 Travasi

	Attività	Responsabilità
	r i travasi si applicano tutte le disposizioni dettate per il trasporto e, in giunta, le seguenti indicazioni:	
•	effettuare il travaso in ciclo chiuso o, se questo non è possibile, all'interno di un bacino di contenimento, oppure in un'area ove l'eventuale intervento conseguente ad uno sversamento del prodotto ne garantisca comunque il contenimento;	
•	non miscelare sostanze diverse se non si è certi della loro compatibilità chimica;	
•	attuare misure preventive per il contenimento nel caso vengano effettuate operazioni comportanti piccoli sversamenti accidentali (ad esempio per collegamenti di tubazioni, allacciamenti, etc.).	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 8 di 15
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 31.6 Misure in caso di fuoriuscita accidentale

Attività	Responsabilità
Nel caso si verifichi uno sversamento di sostanza o preparato classificato	
pericoloso, l'intervento deve essere eseguito secondo le indicazioni	
riportate nella relativa scheda di sicurezza.	
Comunque le precauzioni generali da adottare sono:	
• confinare l'area e vietare l'accesso;	
evitare che il liquido versato raggiunga tombini o superfici non	
impermeabilizzate;	
assorbire o confinare lo sversamento con idonee attrezzature;	
• togliere, se del caso, la tensione alle apparecchiature elettriche;	
smaltire il materiale inquinato conformemente alla normativa vigente;	
raccogliere il materiale di risulta, procedere con la classificazione e	
smaltirlo conformemente alla normativa vigente.	
	ļ.

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 9 di 15
------------------------	------------------	--------------



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 31.7 Schede di sicurezza

Attività	Responsabilità
Per ciascuna sostanza chimica utilizzata in Centrale è prevista una scheda identificativa denominata Scheda di Sicurezza prevista dalla normativa vigente.	
Nella Scheda di Sicurezza, fornita dal produttore, sono descritte le modalità d'uso del prodotto con le necessarie precauzioni, l'identificazione dei pericoli e le procedure da adottare nei casi d'emergenza ipotizzabili.	
Il personale è sottoposto ad interventi formativi, mirati in particolare a comprendere tutte le informazioni contenute nelle Schede di Sicurezza dei prodotti e alle modalità operative in presenza di tali sostanze.	
Le schede di sicurezza sono a disposizione dei Coordinatori Manutenzione Meccanica Civile, Elettrica, e di Regolazione nonchè dei Coordinatori di Esercizio in turno, che provvedono ad assicurarsi che il personale sia adeguatamente informato prima dell'inizio dell'utilizzo di tali prodotti e che si attenga alle istruzioni contenute nella relative schede.	CMMC-CMR-CME- CET
La raccolta completa delle Schede di Sicurezza delle sostanze è archiviata ed aggiornata dalla Linea EAS dell'UBT Montalto di Castro.	EAS

Documenti prodotti	Archiviazione
Schede di Sicurezza delle sostanze	Archivio Sicurezza

Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 10 di 15
------------------------	------------------	---------------



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 31.8 Distribuzione delle sostanze

Attività	Responsabilità
La distribuzione delle sostanze o preparati pericolosi è a cura dei Coordinatori di Manutenzione o del Magazzino.	CMMC-CME-CMR- Magazziniere

Documenti prodotti	Archiviazione
Schede di Sicurezza delle sostanze	Archivio Sicurezza



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 31.9 Modalità per l'acquisto di nuove sostanze

Attività	Responsabilità
L'acquisto di nuove sostanze ed il relativo stoccaggio sono subordinati alle relative schede di sicurezza dei prodotti, le quali, trasmesse dai CS o Direzione, sono analizzate da RD in termini di pericolosità per l'ambiente e per la sicurezza.	Direttore-CS-RD
Nell' eventualità che il prodotto sia incompatibile con le prescrizioni normative per ambiente e sicurezza RD richiederà al CSM prodotti alternativi compatibili.	RD-CSM
E' compito di RD di provvedere ad archiviare le relative schede di sicurezza.	RD

Documenti prodotti	Archiviazione
Schede di Sicurezza delle sostanze	Archivio Sicurezza

Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 12 di 15



Procedura Gestionale PGA 31 GESTIONE DELLE SOSTANZE PERICOLOSE

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 31.10

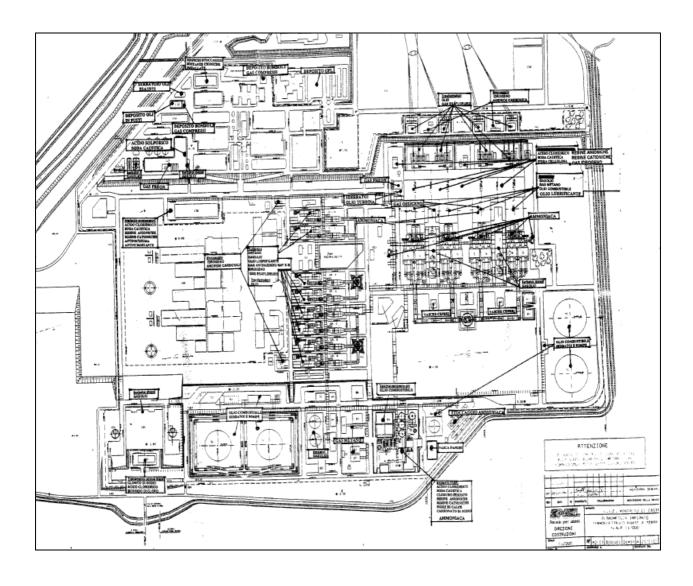
TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	20/05/2002
1	Seconda emissione	20/11/2002
2	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina nuovo Direttore UB	09/01/2004
3	Quarta emissione	25/10/2004
4	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



ALLEGATO 1 AREE DI DEPOSITO SOSTANZE E PREPARATI

MANUALE DELLE PROCEDURE



Indice di revisione: 4 Data: 31/03/2008 pag. 14 di 15	Indice di revisione: 4	Data: 31/03/2008	pag. 14 di 15
---	------------------------	------------------	---------------

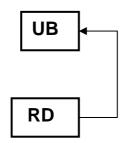


SCHEMA DI FLUSSO

MANUALE DELLE PROCEDURE

ALLEGATO 2









Procedura Gestionale PGA 32 Analisi ambientale avvisi AMBI

MANUALE DELLE PROCEDURE

SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA ALESSANDRO VOLTA

COPIA N°	$_{oxdot}$ \Box SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
	\square NON SOGGETTA AD AGGIORNAMENTO	
ASSEGNATA A:		
SOCIETA':		
DATA:		

Titolo: Analisi ambientale associata ad interventi accidentali (codificati con la sigla AMBI)

Elenco delle copie distribuite d'ufficio.

Direttore UB		
Direttore UB		
Rappresentante della direzione – Resp. EAS		
Capo sezione esercizio		
Capo sezione manutenzione		
Coordinatore manutenzione meccanica e civile		
Coordinatore di manutenzione elettrica		
Coordinatore manutenzione di regolazione		
Preposto programmazione		
Preposto rep. controlli chimici		
Coordinatore di esercizio in turno		
Preposto elaborazione dati di esercizio		
Capo Linea controller e servizi		
Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.		
P	Capo sezione esercizio Capo sezione manutenzione Coordinatore manutenzione meccanica e civile Coordinatore di manutenzione elettrica Coordinatore manutenzione di regolazione Preposto programmazione Preposto rep. controlli chimici Coordinatore di esercizio in turno Preposto elaborazione dati di esercizio Capo Linea controller e servizi Archivio Ambientale/Archivio S.S.L.	Capo sezione esercizio Capo sezione manutenzione Coordinatore manutenzione meccanica e civile Coordinatore di manutenzione elettrica Coordinatore manutenzione di regolazione Preposto programmazione Preposto rep. controlli chimici Coordinatore di esercizio in turno Preposto elaborazione dati di esercizio Capo Linea controller e servizi

(Ulteriori copie possono essere distribuite a seconda delle esigenze; la lista di distribuzione integrale è tenuta aggiornata dal Rappresentante della Direzione).

3	31/03/2008	Quarta emissione	RD	RD	UB
2	25/10/2004	Terza emissione	RD	RD	UB
1	09/01/2004	Seconda emissione	RD	RD	UB
0	2/09/2003	Prima emissione	RD	RD	UB
Rev. N.	Data	DESCRIZIONE	Red.	Contr.	Appr.



Procedura Gestionale PGA 32 Analisi ambientale avvisi AMBI

MANUALE DELLE PROCEDURE

Titolo: ANALISI AMBIENTALE ASSOCIATA AD INTERVENTI

ACCIDENTALI (CODIFICATI CON LA SIGLA AMBI)

Definizioni: Secondo MANUALE DI GESTIONE AMBIENTALE Sezione E

Per <u>impatto ambientale</u> si intende "qualunque perturbazione, diretta o indiretta dello stato dell'ambiente, negativa o benefica, totale o parziale, conseguente alle attività svolte in un sito e derivante dai "fattori di incidenza

ambientale" ossia dagli aspetti ambientali.

Riferimenti: Programma 100x100 Qualità della manutenzione Procedura segnalazione

guasti;

UNI EN ISO 14001 Punto 4.3.1;

Regolamento (CE) n. 761/2001 del 19/03/2001;

Manuale di Gestione Ambientale Sez. 3.1.

STRUTTURA E CONTENUTI

32.1 Generalità

32.2 Identificazione degli Impatti Ambientali

32.3 Tabella di aggiornamento

Allegato 1: Schema di flusso

Scopo

Analizzare gli avvisi di manutenzione aventi ripercussioni ambientali e contrassegnati con la particolare codifica "AMBI" nel sistema informativo aziendale SAP.

L'analisi viene sviluppata applicando i criteri di significatività degli aspetti/effetti ambientali sviluppati e convalidati dalla società di certificazione.

- gli <u>aspetti ambientali</u> del sito sono identificati, registrati nel "Registro degli Aspetti
 Ambientali" e valutati per definirne l'importanza.
- gli <u>impatti ambientali</u> del sito sono identificati, valutati per definirne l'importanza e successivamente registrati nel "Registro degli Impatti Ambientali Significativi".

Indice di revisione: 3	Data: 31/03/2008	pag. 2 di 8
------------------------	------------------	-------------



Procedura Gestionale PGA 32 Analisi ambientale avvisi AMBI

MANUALE DELLE PROCEDURE

Campo di applicazione

Tutte le attività di manutenzione di tipo AMBI che hanno, o possono avere, rilevanza sull'ambiente.

Responsabilità

Direzione dell'Unità di Business (UB), Rappresentante della Direzione (RD)



Procedura Gestionale PGA 32 Analisi ambientale avvisi AMBI

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 32.1 GENERALITÀ

Attività	Responsabilità
La presente procedura viene sviluppata per gestire gli avvisi di manutenzione con rilevanza ambientale a seguito delle indicazioni fornite dalla società di certificazione del Sistema di Gestione Ambientale della Centrale.	
Gli avvisi di cui si fa riferimento sono quelli emessi conformemente alla procedura segnalazione guasti prevista dal programma 100x100 e riportanti la particolare codifica AMBI. Tali avvisi come è noto sono queli riferiti ad apparecchiature / componenti la cui anomalia determina condizioni anche potenziali di inquinamento ambientale.	

Documenti prodotti	Archiviazione

Indice di revisione: 3 Data: 31	/03/2008 pag. 4 di 8
---------------------------------	----------------------



Procedura Gestionale PGA 32 Analisi ambientale avvisi AMBI

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 32.2 IDENTIFICAZIONE DEGLI IMPATTI AMBIENTALI

Attività	Responsabilità	
Il preposto personale di esercizio inserisce in SAP l'avviso di manutenzione con codifica AMBI ogni qualvolta ravvisa la potenzialità di ripercussioni ambientali a seguito di guasti o anomalie di apparecchiature / componenti.	Personale Esercizio	
Tali avvisi sono verificati ed eventualmente modificati dal Capo Sezione Manutenzione e successivamente validati in SAP.		
In caso di modifica della codifica AMBI il CSM si può avvalere della collaborazione dell'RD.	CSM	
Tutti gli avvisi di manutenzione validati con codifica AMBI sono periodicamente estratti da RD per la successiva valutazione dei potenziali impatti ambientali. Per tale valutazione RD potrà avvalersi della collaborazione dei Capi Sezione Esercizio e Manutenzione.	RD CSM/CSE	
La valutazione riguarda gli aspetti legati alle attività relative agli avvisi AMBI per quanto riguarda il guasto o anomalia. Nei casi di particolare rilevanza degli impatti ambientali la valutazione verrà estesa ai successivi interventi manutentivi di ripristino.		
All'avvio della valutazione, deve essere utilizzato il seguente elenco degli aspetti ambientali riportato nel Regolamento EMAS:		
ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI		
- emissioni nell'aria		
- scarichi nell'acqua		
- riciclaggio, riutilizzo, trasporto e smaltimento rifiuti pericolosi e non pericolosi		
- uso e contaminazione del terreno		
- uso delle risorse naturali e delle materie prime (compresa l'energia)		
- questioni locali (rumore, vibrazioni, odori, polveri, impatto visivo, etc.)		
- questioni di trasporto (per le merci, i servizi e i dipendenti)		
- rischi di incidenti ambientali e di impatti sull'ambiente, conseguenti o potenzialemnte conseguenti, agli incidenti o situazioni di potenziale emergenza		

Indice di revisione: 3	Data: 31/03/2008	pag. 5 di 8
------------------------	------------------	-------------



Procedura Gestionale PGA 32 Analisi ambientale avvisi AMBI

MANUALE DELLE PROCEDURE

effetti sulla biodiversità

ASPETTI AMBIENTALI INDIRETTI

- bilancio e comportamenti ambientali degli appaltatori, dei subappaltatori e dei fornitori

Questa lista non deve comunque essere ritenuta restrittiva né esaustiva.

Se le informazioni disponibili sono insufficienti, RD fa eseguire misurazioni ambientali per quantificare nuovi aspetti ed impatti significativi o le variazioni avvenute negli aspetti ed impatti preesistenti.

La valutazione porta a classificare gli aspetti in:

A significativi

B non significativi

Per gli ulteriori svlipuppi delle significatività derivanti da tili attività e per l'applicazione dei criteri si rimanda alla PGA 06 ove gli stessi sono dettagliatamente descritti.

Inoltre è compito dell'RD elaborare una distribuzione statistica per tutti gli avvisi AMBI in relazione al sistema funzionale di impianto ed una relativa agli avvisi i cui impatti ambientali sono risultati significativi con l'applicazione dei criteri adottati dalla Centrale.

Documenti prodotti	Archiviazione
Avvisi di manutenzione di tipo AMBI in SAP	Archivio Ambientale
Registro degli Aspetti Ambientali	Archivio Ambientale
Registro degli Impatti Ambientali Importanti	Archivio Ambientale

Indice di revisione: 3	Data: 31/03/2008	pag. 6 di 8
------------------------	------------------	-------------



Procedura Gestionale PGA 32 Analisi ambientale avvisi AMBI

MANUALE DELLE PROCEDURE

FASE: 32.3

TABELLA DI AGGIORNAMENTO

Revisione n°	Descrizione della revisione	Data
0	Prima emissione	02/09/2003
1	Modifica della struttura organizzativa Enel e nomina	9/01/2004
	nuovo Direttore UB	
2	Terza emissione	25/10/2004
3	Aggiornamento lista di distribuzione controllata	31/03/2008



Procedura Gestionale PGA 32 Analisi ambientale avvisi AMBI

MANUALE DELLE PROCEDURE

SCHEMA DI FLUSSO

