

CENTRALE DI TOR DI VALLE

**INTERVENTI DI AMMODERNAMENTO E RIQUALIFICAZIONE DEL SITO
DI TOR DI VALLE**

**DOCUMENTAZIONE TECNICA ALLEGATA ALLA RICHIESTA DI DEROGA IN
AGGIORNAMENTO AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE**

SCHEDA A

INFORMAZIONI GENERALI

SCHEDA A – INFORMAZIONI GENERALI

A.1	Identificazione dell'impianto	3
A.2	Altre informazioni	5
A.3	Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto	6
A.4	Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti	8
A.5	Attività tecnicamente connesse	9
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto *	10
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	12
A.8	Inquadramento territoriale	13
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	14

SCHEDA A – INFORMAZIONI GENERALI

A1 - Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto CENTRALE TERMOELETTRICA TOR DI VALLE

Indirizzo dello stabilimento VIA DELL'EQUITAZIONE, 32 – 00144 ROMA

Sede legale Piazzale Ostiense, 2 – 00154 - ROMA

Recapiti telefonici 06/57992253 – FAX 06/57992212

e-mail roberto.deromanis@aceaenergia.it

Gestore dell'impianto

Nome e cognome ACEA PRODUZIONE S.P.A. – Luca Caracciolo

Indirizzo VIA DELL'AERONAUTICA, 7 – 00144 - ROMA

Recapiti telefonici 06/57993167 – fax 06/57993639

e-mail: luca.caracciolo@aceaenergia.it

Referente IPPC

Nome e cognome Ing. Roberto De Romanis

Indirizzo VIA DELL'EQUITAZIONE, 32 – 00144 ROMA

Recapiti telefonici 06/57992253 – FAX 06/57992212

e-mail: roberto.deromanis@aceaenergia.it

Rappresentante legale

Nome e cognome ING. MAURO ORSINI

Indirizzo VIA DELL’AERONAUTICA, 7 – 00144 - ROMA

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di ROMA n. 11381121000

Sistema di gestione ambientale

- no
- EMAS
- ISO 14001
- SGA documentato ma non certificato
- altro _____

Presenza di attività soggette a notifica ai sensi del D.Lgs. 334/99

- no
- si
 - notifica
 - notifica e rapporto di sicurezza: estremi del rapporto di sicurezza _____

Effetti transfrontalieri

- no
- si, *allegare relazione*

Misure penali o amministrative riconducibili all'impianto o parte di esso, ivi compresi i procedimenti in corso alla data della presente domanda

no

si

diffida del M.A.T.T.M. prot. DVA-2012-00026349 del 31-10-2012

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto¹ SEZIONE CCGT

n°1

Data di inizio attività 22/1/1983

Data di presunta cessazione

Attività Impianti di combustione con potenza termica di oltre 50 MW - Codice IPPC 1.1

Classificazione NACE PRODUZIONE E DISTRIBUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA - Codice 40.11

Classificazione NOSE-P Gas Turbines - Codice 101.04

Numero di addetti 13 (dichiarazione MUD)

Periodicità dell'attività: continua

stagionale gen feb mar apr mag giu

lug ago set ott nov dic

Commenti

Il numero degli addetti é riferito all'intero impianto.

La potenza termica al focolare della sezione con il ciclo combinato è pari a ca 260 MW

La potenza termica al focolare della turbina del gruppo cogenerazione è pari a ca 100 MW

La capacità di produzione é riferita all'intero impianto (sez. Cogenerazione + Sez. Ciclo Combinato).

Le produzioni effettive indicate sono nette (a bocca di centrale)

Avendo, per motivi legati alle quotazioni del mercato elettrico, la Centrale esercito un numero di ore non significativo, per maggior specificità si è inteso rappresentare anche i dati relativi agli anni 2008 e 2009

¹ Compilare un quadro A.3 per ogni attività, IPPC e non, presente in impianto.

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto2 SEZIONE CHP

n°2

Data di inizio attività 22/1/1983

Data di presunta cessazione

Attività Impianti di combustione con potenza termica di oltre 50 MW - Codice IPPC 1.1

Classificazione NACE PRODUZIONE E DISTRIBUZIONE DI CALORE - Codice 35.30

Classificazione NOSE-P Gas Turbines - Codice 101.04

Numero di addetti : vedi scheda A3 n°1

Periodicità dell'attività: continua

stagionale gen feb mar apr mag giu

lug ago set ott nov dic

Commenti

La capacità di produzione é riferita alla sez. Cogenerazione, ovvero da:

- il gruppo turbina TG3 + caldaia a recupero (potenza termica al focolare pari a circa 100 MW)
- le caldaie ausiliarie (potenza termica al focolare complessiva pari a circa 50 MW)
- la sezione spillamento (potenza termica al focolare complessiva paria a circa 60 MW)

Le produzioni effettive indicate sono nette (a bocca di centrale).

² Compilare un quadro A.3 per ogni attività, IPPC e non, presente in impianto.

A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
A.25.1.1	Cabina Gas naturale	NO
A.25.1.2	Combustione in TG	SI
A.25.1.3	Generatore di vapore	NO
A.25.1.4	Turbina a vapore	NO
A.25.1.5	Condensatore	SI
A.25.1.6	Spillamento	NO
A.25.2.1	Cabina Gas naturale	NO
A.25.2.2	Combustione in TG	SI
A.25.2.3	Caldaia a recupero	NO
A.25.2.4	Serbatoi ad accumulo	NO
A.25.2.5	Caldaie di riserva ed integrazione	SI

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Autorizzazione Integrata Ambientale DSA-DEC-2009-0000268 del 14.4.09 – G.U. n. 106 del 9.05.2009.	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	09.05.2009	09.05.2015	D.Lvo 152/99 DPR 203/88 art.17	<u>Sostituisce le precedenti autorizzazioni:</u> scarico acqua meteoriche sez.CHP; autorizzazione allo scarico di acque reflue industriali, di raffreddamento e meteoriche in corpo idrico superficiale sez.CCGT; autorizzazione ai sensi art.17 DPR 203/88 per la costruzione e l'esercizio della nuova sez.CCGT
Contratto somministrazione acqua del 25.6.97.	Acea S.p.a. ATO2	-----	-----		Contratto di somministrazione acqua Centrale Tor di Valle. Settore: acqua
Lettera ACEA prot. 27744 del 28-6-1989.	Ministero dell'Industria – Regione Lazio	-----	-----	DPR 203/88 – art.12	Comunicazione continuazione delle emissioni Sez. Cogenerazione. Settore: aria
Decreto Ministero dell'Ambiente DEC/VIA/1681 del 2-8-1993.	Ministero dell'Ambiente	2-8-1993	-----		Valutazione impatto ambientale nuova Sez. Ciclo Combinato. Settore: aria
Decreto MATT-MAP n.DEC/RAS/013/05 del 3-1-2005.	Ministero dell'Ambiente – Ministero Attività Produttive	3-1-2005	-----	D.L. 273/2004 e Direttiva 2003/87/CE	Autorizzazione ad emettere gas a effetto serra ai sensi del Decreto-Legge 12-11-2004 n.273. Settore: aria

Decreto concessione deposito oli minerali n.17265 del 24-9-2004.	Ministero Attività Produttive	24-9-2004	3-8-2023	R.D. 1741/33 convertito in L.367/34 e relativo Regolamento approvato con RD 1303/34.	Decreto di concessione per l'esercizio del deposito di oli minerali.
Certificato Prevenzione incendi 38403 EUR.	Ministero dell'Interno VV.F.	08-06-2011	09-05-2014	Art.4 L. 966/65, art.17 DPR 577/82 e DM 16.2.82.	Centrale termoelettrica, cabina riduzione gas metano, centrali termiche, deposito oli lubrificanti. Sezione CCGT.
Certificato Prevenzione incendi 38404/EUR.	Ministero dell'Interno VV.F.	08-06-2011	09-05-2014	Art.4 L. 966/65, art.17 DPR 577/82 e DM 16.2.82.	Deposito oli minerali, Centrale termoelettrica, centrale termica, impianto riduzione e distribuzione gas metano. Sezione CHP
Certificato ISO 14001 n.9191.ACE5	CISQ	21-12-2000	-----	Norme UNI ISO 14001:2004	Certificazione ISO 14001:2004 impianto.
Concessione edilizia n.1701/C del 19-10-81	Comune di Roma	19-10-81	-----	Regolamento comunale, L. 1150/42, L. 765/67, L. 10/77.	Concessione edilizia per impianto originario (Sez. Cogenerazione).
Concessione edilizia n.604/C del 20-7-94	Comune di Roma	20-7-94	-----	Regolamento comunale, L. 1150/42, L. 765/67, L. 10/77.	Concessione edilizia per ampliamento centrale (Sez. Ciclo Combinato).
Concessione edilizia n.925/C del 12-11-97	Comune di Roma	12-11-97	-----	Regolamento comunale, L. 1150/42, L. 765/67, L. 10/77.	Variante concessione edilizia per ampliamento centrale (Sez. Ciclo Combinato).

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
Sezione ciclo combinato, emissioni in atmosfera dalle turbine a gas						
CO (mg/Nm ³)	20 (riferito a un tenore di O ₂ pari al 15%)					
Ossidi di azoto come NO ₂ (mg/Nm ³)	30 (riferito a un tenore di O ₂ pari al 15%)					
Sezione cogenerazione, emissioni in atmosfera dalla turbina a gas						
CO (mg/Nm ³)	50 (riferito a un tenore di O ₂ pari al 15%)					
Ossidi di azoto come NO ₂ (mg/Nm ³)	250 (riferito a un tenore di O ₂ pari al 15%)					
Sezione cogenerazione, emissioni in atmosfera dalle caldaie ausiliarie						
CO (mg/Nm ³)	50 (riferito a un tenore di O ₂ pari al 3%)					
Ossidi di azoto come NO ₂ (mg/Nm ³)	100 (riferito a un tenore di O ₂ pari al 3%)					
Tutti gli scarichi						
Tutti gli inquinanti presenti	Concentrazioni limite indicate nel PMC dell'AIA 268 del 14.04.2009					

A.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto [m²]			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
ca. 60.450	ca. 6.200	ca. 44.250	ca. 10.000
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
	862 Comune di Roma	251-263-17	

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
SF1	Corso d'acqua artificiale	Canale scarico Depuratore Roma Sud	SF1	ACEA ATO2 S.p.A.	L'area dove hanno luogo gli scarichi idrici, non è classificata come "sensibile" (si veda D.Lgs. 152/06 e Delib. Giunta Reg. n°317 dell'11-4-2003) né come vulnerabile (Delib. Giunta Reg. n°767 del'6-8-2004)
SF2	Corso d'acqua artificiale	Canale scarico Depuratore Roma Sud	SF2	ACEA ATO2 S.p.A.	
SF3	Corso d'acqua artificiale	Canale scarico Depuratore Roma Sud	SF3	ACEA ATO2 S.p.A.	
SF4	Fognatura	Collettore fognario comunale "Basso di sinistra"	SF4	ACEA ATO2 S.p.A.	
SF7	Fognatura	Testa impianto Depuratore Roma Sud	SF7	ACEA ATO2 S.p.A.	