

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

A.1	Identificazione dell'impianto	2
A.2	Altre informazioni	3
A.3	Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto	4
A.4	Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti	5
A.5	Attività tecnicamente connesse	6
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto	8
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	10
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	11
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	11
A.8	Inquadramento territoriale	12
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	13

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto Centrale Termoelettrica di Presezano

Indirizzo dello stabilimento Località Frasseto - Presezano (CE)

Sede legale Foro Buonaparte, 31 - 20121 Milano

Recapiti telefonici 02-62221

e-mail asee@pec.edison.it

Gestore dell'impianto

Nome e cognome Luigi Mottura

Indirizzo Foro Buonaparte, 31 - 20121 Milano (MI)

Recapiti telefonici Tel. 02-62224002 - Fax 02-62227362

e-mail luigi.mottura@edison.it

Referente IPPC

Nome e cognome Mauro Dozio

Indirizzo Foro Buonaparte, 31 - 20121 Milano (MI)

Recapiti telefonici Tel. 02-62227968 - Fax 02-62227362

e-mail mauro.dozio@edison.it

Rappresentante legale

Nome e cognome Marc Benayoun

Indirizzo Foro Buonaparte, 31 Milano

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Milano n. 06722600019

- Sistema di gestione ambientale
- no
 - EMAS (verrà implementato dopo la messa a regime)
 - ISO 14001 (verrà implementato dopo la messa a regime)
 - SGA documentato ma non certificato
 - altro _____ (OHSAS 18001)

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, *specificare* _____

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto

n°1	Data di inizio attività: Centrale autorizzata ma non ancora realizzata	Data di presunta cessazione: -
-----	--	---------------------------------------

Categoria ai sensi del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.:

Attività energetiche: 1.1 - Combustione di combustibili in installazione con una potenza termica nominale totale pari o superiore a 50 MW

Classificazione NACE

Produzione di energia elettrica Codice: **35.1**

Produzione e distribuzione di vapore e acqua calda Codice: **35.3**

Classificazione NOSE-P

Processi di combustione maggiori di 300 MW Codice: **101.01**

Combustione nelle turbine a gas Codice: **101.04**

Numero di addetti **22**

Periodicità dell'attività: continua

stagionale gen feb mar apr mag giu
 lug ago set ott nov dic

Capacità produttiva

Prodotto	Capacità di produzione ⁽¹⁾	Produzione effettiva	Anno di riferimento
Energia Elettrica e Vapore	1.428,4 MW _{th} ⁽¹⁾	6.842 GWh _e ⁽²⁾	⁽³⁾

Commenti

⁽¹⁾ Input termico CTE alla capacità produttiva. Il dato è riferito a 15°C alle condizioni di riferimento ISO.

⁽²⁾ La produzione riportata si riferisce all'energia elettrica lorda annua (ai morsetti del generatore) prodotta mediante il funzionamento della centrale per 8.170 ore/anno.

⁽³⁾ I dati riportati sono riferiti alla capacità produttiva.

A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
1	Approvvigionamento e trattamento gas naturale (rete interna)	NO
2	Processo di combustione e produzione energia elettrica (TG 1 e 2, GVR 1 e 2, TV) e di condensazione del vapore (Condensatore aria)	SI
3	Sistema di raffreddamento (Air Coolers)	NO
4	Sistema di gestione acque di processo	NO
5	Stoccaggio chemicals e rifiuti	NO
6	Trasporto energia elettrica (fino a sottostazione elettrica)	NO

A.5 Attività tecnicamente connesse			
Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	Dati dimensionali
Approvvigionamento gas naturale (metanodotto)	A1	A1	<p>Gas naturale: Il collegamento alla Rete dei Gasdotti di Snam Rete Gas (SRG) verrà realizzato tramite un nuovo tratto di metanodotto di diametro DN 400 (Ø16"), lungo circa 2,6 km. Il tracciato del metanodotto di alimentazione della Centrale si svilupperà integralmente all'interno del Comune di Prezenzano.</p> <p>Il combustibile è prelevato con un potere calorifico inferiore assunto preliminarmente pari a 8.250 kcl/Sm³. Il consumo annuo stimato di combustibile è pari a circa 1.225.952 kSm³/anno di gas.</p>
Trasporto energia elettrica (elettrodotta)	A2	A2	<p>La connessione alla Rete elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN) sarà realizzata tramite un nuovo elettrodotta interrato a 380 kV, lungo circa 2,3 km, che collegherà la CTE con l'esistente sottostazione di Prezenzano (di proprietà Terna).</p>
Approvvigionamento acqua	A3	A3	<p>Il fabbisogno d'acqua della Centrale è estremamente limitato ed è legato essenzialmente al consumo per usi civili (acque sanitarie) e a quello per i reintegri del ciclo delle acque e per la produzione di acqua demi.</p> <p>Il fabbisogno di acqua industriale della Centrale è variabile con le condizioni di funzionamento ed è di circa 75.000 m³/h. Il fabbisogno di acqua potabile è di circa 4.200 m³/ora.</p> <p>L'acqua potabile sarà approvvigionata dall'acquedotto comunale e quella industriale da due pozzi caratterizzati entrambi da una capacità produttiva pari al pieno fabbisogno della centrale, in modo ridondante tale da garantire la continuità di approvvigionamento. E' prevista un'area di trattamento tramite filtrazione a mezzo di filtri sabbia delle acque di pozzo.</p>

Smaltimento acque reflue	A4	A4	<p>La rete acque industriali non produce scarichi idrici nell'ambiente.</p> <p>Le acque meteoriche raccolte in Centrale, previa separazione e trattamento dell'acqua di prima pioggia, verranno scaricate, come acque bianche, al Rio del Cattivo Tempo, tramite collegamento dedicato. La tubazione di collegamento CTE - Rio del Cattivo tempo per lo scarico acqua meteorica, ha una lunghezza stimata di circa 1 km (seguendo lo stesso percorso del metanodotto) e diametro ipotizzato DN 1200/1400.</p> <p>Per lo scarico delle acque nere è previsto il trattamento in una fossa tipo Imhoff appositamente installata, con immissione in serbatoio di raccolta periodicamente svuotato a mezzo di autobotte.</p> <p>Le acque non recuperabili utilizzate per il lavaggio dei turbogas o gli eluati ad alta conducibilità dell'impianto di demineralizzazione previa neutralizzazione, vengono conferiti, come rifiuto, tramite autobotti a impianti di smaltimento esterni autorizzati.</p>
<u>Commenti</u>			

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Decreto exDSA-DEC-2009-0001885	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (di concerto con il Ministero per i Beni e le Attività Culturali)	14/12/2009	Progetto da realizzarsi entro 5 anni dalla data di pubblicazione su Gazzetta Ufficiale. (Rif. art. 26 comma 6 D.Lgs. 152/06 e s.m.i.)	D.Lgs. 152/06 e s.m.i.	Compatibilità Ambientale ed Autorizzazione Integrata Ambientale per la realizzazione della Centrale Termoelettrica a ciclo combinato da 810 MWe e relative opere connesse
Prot. DVA-2014-0040070	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	04/12/2014	-	D.Lgs. 152/06 e s.m.i.	Comunicazione relativa alla scadenza dell'autorizzazione A.I.A. di cui al Decreto exDSA-DEC-2009-0001885
Decreto Ministro n. 322	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (di concerto con il Ministero per i Beni e le Attività Culturali)	30/12/2014	14/12/2016	D.Lgs. 152/06 e s.m.i.	Proroga termini di validità del provvedimento prot. exDSA-2009-00001885 del 14/12/2009 di 24 mesi dalla data di scadenza, ovvero sino al 14/12/2016
Decreto Ministro n. 171	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (di concerto con il Ministero per i Beni e le Attività Culturali)	28/06/2017	14/12/2017	D.Lgs. 152/06 e s.m.i.	Proroga termini di validità del provvedimento prot. exDSA-2009-00001885 del 14/12/2009 di ulteriori 12 mesi sino al 14/12/2017
55/02/2011	Ministero dello Sviluppo Economico – Dipartimento per l'energia – Direzione generale per l'energia nucleare, le energie rinnovabili e l'efficienza energetica	14/07/2011	<i>Inizio lavori entro 12 mesi dal momento in cui il provvedimento di autorizzazione è divenuto inoppugnabile (17/11/2012). L'impianto deve essere messo in esercizio entro 33 mesi dalla data di inizio lavori.</i>	Legge 9 aprile 2002, n. 55	Autorizzazione ai sensi della Legge 9 aprile 2002, n. 55 alla realizzazione di una centrale termoelettrica a ciclo combinato da circa 810 MWe, ed opere connesse, da realizzarsi nel territorio del comune di Presenzano (CE) – Proponente Edison SpA
55/06/2013 PR	Ministero dello Sviluppo Economico – Dipartimento per l'energia – Direzione generale per l'energia nucleare, le energie rinnovabili e l'efficienza energetica	08/11/2013	<i>Inizio lavori entro 17/11/2015 cioè entro 24 mesi a partire dal 17 novembre 2013; l'impianto deve essere messo in esercizio entro 33 mesi dalla data effettiva di inizio lavori.</i>	Legge 9 aprile 2002, n. 55	Proroga termini autorizzazione ai sensi della Legge 9 aprile 2002, n. 55

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
55/05/2015 PR	Ministero dello Sviluppo Economico – Dipartimento per l'energia – Direzione generale per l'energia nucleare, le energie rinnovabili e l'efficienza energetica	07/12/2015	14/12/2016	Legge 9 aprile 2002, n. 55	Proroga termini autorizzazione ai sensi della Legge 9 aprile 2002, n. 55
55/01/2017 PR	Ministero dello Sviluppo Economico – Direzione generale per il mercato elettrico, le rinnovabili e l'efficienza energetica, il nucleare	13/07/2017	14/12/2017	Legge 9 aprile 2002, n. 55	Proroga termini autorizzazione ai sensi della Legge 9 aprile 2002, n. 55

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni

Emissioni in Atmosfera

Scheda compilata riferendosi all'art.1 (punto 1 - lett. b, c, f) Prescrizioni del Decreto VIA-AIA vigente DSA DEC-2009-0001885 del 14/12/2009

Sezione	Inquinante	Valori limite autorizzati
E1, E2 ⁽⁴⁾	NO _x	30 mg/Nm ³ (1,2,3)
	CO	30 mg/Nm ³ (1,2,3)
	UHC e VOC	4 ppm (1,2,3)
E3 ⁽⁶⁾	NO _x	100 mg/Nm ³ (3,5)
	CO	100 mg/Nm ³ (3,5)

Commenti

- (1) Concentrazione riferita ai fumi secchi al 15%.
- (2) Le condizioni di normale funzionamento sono fissate in 8.170 h/anno equivalenti al carico nominale continuo calcolato nel range di funzionamento dell'impianto compreso tra il minimo tecnico ed il carico massimo di punta.
- (3) Limiti emissivi intesi come concentrazioni medie orarie.
- (4) I Gruppi sono alimentati esclusivamente a gas naturale.
- (5) Concentrazione riferita ai fumi secchi al 3%.
- (6) Generatore di Vapore Ausiliario alimentato a gas naturale, di potenza inferiore a 15 MW.

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni

Emissioni in Acqua

Scheda compilata riferendosi all'art.1 (punto 7) Prescrizioni del Decreto VIA-AIA vigente DSA DEC-2009-0001885 del 14/12/2009

I valori delle concentrazioni delle sostanze inquinanti presenti nello scarico nei corsi d'acqua devono rispettare i limiti fissati dalla Tabella 3 Allegato 5 alla Parte III del D.Lgs. 152/06 senza diluizioni, in corrispondenza del punto di controllo individuato come pozzetto di ispezione (S1), prima della miscelazione con le altre acque, mediante campionamenti, contemporanei e separati al fine di monitorare l'andamento degli inquinanti.

Prescrizioni allo scarico parziale delle acque meteoriche di prima pioggia potenzialmente inquinate.

Parametro	Limite/Prescrizione
Portata di acqua	Prescrizione di stima periodica semestrale
Fosforo totale, oli e grassi, pH	Verifica mensile nel singolo pozzetto in occasione di eventi meteorici con limiti riferiti alla tabella 3 allegato 5 alla parte III del D.Lgs. 152/06 con eventuali limiti più restrittivi per alcuni inquinanti individuati nel PMC allegato al Decreto DSA-DEC-2009-001885 del 14/12/2009
Cianuri, solfuri, fenoli, ferro	
Azoto totale, solfati, nichel, rame	
Idrocarburi totali, solidi sospesi totali, BOD5 e COD	

Prescrizioni dello scarico finale delle acque meteoriche potenzialmente inquinate.

Parametro	Limite/Prescrizione
Portata di acqua	Prescrizione di stima periodica semestrale
Fosforo totale, oli e grassi, pH	Verifica mensile nel singolo pozzetto in occasione di eventi meteorici con limiti riferiti allo scarico in acquea superficiale di cui alla tabella 3 Allegato 5 alla Parte III del D.Lgs. 152/06 con eventuali limiti più restrittivi per alcuni inquinanti individuati nel PMC allegato al Decreto DSA-DEC-2009-001885 del 14/12/2009
Cianuri, solfuri, fenoli, ferro	
Azoto totale, solfati, nichel, rame	
Idrocarburi totali, solidi sospesi totali, BOD5 e COD	

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni

Rumore

La Centrale Termoelettrica ricade nel territorio comunale di Presenzano, dotato di Piano Comunale di Classificazione Acustica.

La CTE in esercizio garantisce il rispetto dei limiti previsti dalla zonizzazione comunale.

A.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto [m²]			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
66.300	7.350	55.750	3.200
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
Agricola censito in Catasto Terreni alla partita n.1961 (già 1105)	11	38	

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici					
Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
S1 Scarico acque meteoriche	Corso d'acqua naturale	Rio del Cattivo Tempo	S1	-	-