

SCHEMA A - INFORMAZIONI GENERALI

A.1 IDENTIFICAZIONE DELL'INSTALLAZIONE	2
A.2 ALTRE INFORMAZIONI	4
A.3 INFORMAZIONI SULLE ATTIVITÀ OGGETTO DI AUTORIZZAZIONE	6
A.3.1 Informazioni sull'attività principale IPPC	6
A.3.2 Informazioni sulle altre attività IPPC dell'installazione Non Applicabile	8
A.3.3 Informazioni sulle attività accessorie (non IPPC) tecnicamente connesse Non applicabile	9
A.4 INDIVIDUAZIONE DELLE FASI E DELLE UNITÀ RILEVANTI	10
A.5 SCHEMA RIASSUNTIVA DELLE ATTIVITÀ DELL'INSTALLAZIONE OGGETTO DI RIESAME	12
A.6 ALTRE AUTORIZZAZIONI VIGENTI	13
A.7 CONDIZIONI E VINCOLI DERIVANTI DA ALTRE NORME E STRUMENTI DI PIANIFICAZIONE	14
A.8 INQUADRAMENTO TERRITORIALE	15
A.9 INFORMAZIONI SUI CORPI RECETTORI DEGLI SCARICHI IDRICI	16
ALLEGATI ALLA SCHEMA A	17

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

Per le sezioni in cui sono richiesti dati relativi ad un anno di riferimento (parte storica) il Gestore consideri un anno rappresentativo dell'esercizio dell'installazione, successivo all'attuazione degli interventi oggetto dell'ultimo provvedimento di aggiornamento/riesame dell'AIA, o, nel caso in cui l'AIA non sia stata oggetto di successivi aggiornamenti/riesami, ad un anno successivo al rilascio dell'AIA

A.1 IDENTIFICAZIONE DELL'INSTALLAZIONE

Denominazione dell'installazione Centrale Termoelettrica a ciclo combinato di Ferrera Erbognone (PV) –

EniPower S.p.A. _____

Indirizzo dell'installazione Via Contrada della Corradina – Ferrera Erbognone – 27032 (PV)_____

Sede legale Piazza Vanoni n. 1 – San Donato Milanese – 20097 (MI)_____

Recapiti telefonici 0382-993000_____

e-mail _____

Posta Certificata (PEC) stabilimento.ferreraerbognone@pec.enipower.eni.it_____

Gestore dell'installazione

Nome e cognome Fabio Raffaele Cucinella_____

Indirizzo Via Contrada della Corradina – Ferrera Erbognone – 27032 (PV) _____

Recapiti telefonici 0382 993213_____

e-mail fabio.cucinella@enipower.eni.it _____Posta Certificata (PEC) stabilimento.ferreraerbognone@pec.enipower.eni.it _____**Referente IPPC**

Nome e cognome Stefanizzi Maurizio_____

Indirizzo Via Contrada della Corradina – Ferrera Erbognone – 27032 (PV) _____

Recapiti telefonici 0382 993201_____

e-mail maurizio.stefanizzi@enipower.eni.it _____Posta Certificata (PEC) stabilimento.ferreraerbognone@pec.enipower.eni.it _____**Rappresentante legale**

Nome e cognome Fabio Raffaele Cucinella_____

Indirizzo Via Contrada della Corradina – Ferrera Erbognone – 27032 (PV) _____

Posta Certificata (PEC) stabilimento.ferreraerbognone@pec.enipower.eni.it _____

A.2 ALTRE INFORMAZIONI

Decreto di AIA MATTM n. 2012-000235 del 21/12/2012

Successivi provvedimenti di aggiornamento/riesame dell'AIA:

Parere istruttorio conclusivo- Procedimento di Modifica ID 171/588, prot. N. CIPPC-00-2013-0001754 del 20/09/2013

Parere istruttorio conclusivo – Procedimento di modifica ID 171/592, prot. N. CIPPC-00-2014-0001913 del 14/11/2014

Parere istruttorio conclusivo – Procedimento di modifica ID 171/800, prot. N. CIPPC-00-2015-0001616 del 2/09/2015

Parere istruttorio conclusivo - Procedimento di modifica ID 171/767, prot. N. CIPPC-00-2015-0000323 del 16/02/2015

<u>Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Milano n. 12958270154</u>	
<u>Sistema di gestione ambientale</u>	<input checked="" type="checkbox"/> EMAS <input checked="" type="checkbox"/> ISO 14001 <input checked="" type="checkbox"/> ISO 50001 <input checked="" type="checkbox"/> OHSAS 18001
<u>Presenza di attività soggette a notifica ai sensi del D.Lgs. 105/2015</u>	
<input checked="" type="checkbox"/> no	
<input type="checkbox"/> si	<input type="checkbox"/> notifica <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> notifica e rapporto di sicurezza: estremi del rapporto di sicurezza _____
<u>Effetti transfrontalieri</u>	<input checked="" type="checkbox"/> no <input type="checkbox"/> si, <i>allegare relazione</i>
<u>Misure penali o amministrative riconducibili all'installazione o parte di essa, ivi compresi i procedimenti in corso alla data della presente domanda</u>	
<input checked="" type="checkbox"/> no EniPower dichiara di non essere soggetta a misure penali o amministrative riconducibili all'installazione di Ferrera Erbognone (PV) <input type="checkbox"/> si, <i>specificare</i> _____ _____	

A.3 INFORMAZIONI SULLE ATTIVITÀ OGGETTO DI AUTORIZZAZIONE



A.3.1 Informazioni sull'attività principale IPPC

n°_1_	Data di inizio attività luglio 2003	Data di presunta cessazione ---																	
<p>Attività Principale Combustione di combustibili in installazione con una potenza termica nominale totale pari o superiore a 50 MW</p> <p>Codice IPPC 1.1 Sigla 1</p> <p>Attività rientrante nella vigente AIA <input checked="" type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO</p> <p>Riferimento rispetto a schemi a blocchi rif. Allegato A25 _____</p> <p>Classificazione NACE Produzione e distribuzione energia elettrica Codice 35.11</p> <p>Classificazione NACE Produzione e distribuzione di vapore ed acqua calda Codice 35.30</p> <p>Classificazione NOSE-P Combustione nelle turbine a gas Codice 101.04</p> <p>Numero di addetti 44 _____</p> <p>Periodicità dell'attività: <input checked="" type="checkbox"/> continua <input type="checkbox"/> stagionale <input type="checkbox"/> gen <input type="checkbox"/> feb <input type="checkbox"/> mar <input type="checkbox"/> apr <input type="checkbox"/> mag <input type="checkbox"/> giu <input type="checkbox"/> lug <input type="checkbox"/> ago <input type="checkbox"/> set <input type="checkbox"/> ott <input type="checkbox"/> nov <input type="checkbox"/> dic</p> <p>Capacità produttiva</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Prodotto</th> <th>CAPACITÀ DI PRODUZIONE</th> <th>PRODUZIONE EFFETTIVA</th> <th>ANNO DI RIFERIMENTO</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Energia Elettrica e vapore</td> <td>1830 MW (potenza termica nominale)</td> <td>5.043.327 MWh elettrici 470.636 MWheq da produzione vapore</td> <td>2015</td> </tr> <tr> <td>Energia Elettrica e vapore</td> <td>1830 MW (potenza termica nominale)</td> <td>5.251.362 MWh elettrici 469.565 MWheq da produzione vapore</td> <td>2016</td> </tr> <tr> <td>Energia Elettrica e vapore</td> <td>1830 MW (potenza termica nominale)</td> <td>5.645.244 MWh elettrici 446.580 MWheq da produzione vapore</td> <td>2017</td> </tr> </tbody> </table>				Prodotto	CAPACITÀ DI PRODUZIONE	PRODUZIONE EFFETTIVA	ANNO DI RIFERIMENTO	Energia Elettrica e vapore	1830 MW (potenza termica nominale)	5.043.327 MWh elettrici 470.636 MWheq da produzione vapore	2015	Energia Elettrica e vapore	1830 MW (potenza termica nominale)	5.251.362 MWh elettrici 469.565 MWheq da produzione vapore	2016	Energia Elettrica e vapore	1830 MW (potenza termica nominale)	5.645.244 MWh elettrici 446.580 MWheq da produzione vapore	2017
Prodotto	CAPACITÀ DI PRODUZIONE	PRODUZIONE EFFETTIVA	ANNO DI RIFERIMENTO																
Energia Elettrica e vapore	1830 MW (potenza termica nominale)	5.043.327 MWh elettrici 470.636 MWheq da produzione vapore	2015																
Energia Elettrica e vapore	1830 MW (potenza termica nominale)	5.251.362 MWh elettrici 469.565 MWheq da produzione vapore	2016																
Energia Elettrica e vapore	1830 MW (potenza termica nominale)	5.645.244 MWh elettrici 446.580 MWheq da produzione vapore	2017																

Commenti

A.3.2 Informazioni sulle altre attività IPPC dell'installazione ¹ Non Applicabile			
n°	Data di inizio attività	Data di presunta cessazione	
Attività _____ Codice IPPC _____ Sigla _____			
Attività rientrante nella vigente AIA <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO			
Riferimento rispetto a schemi a blocchi _____			
Classificazione NACE _____ Codice _____			
Classificazione NOSE-P _____ Codice _____			
Numero di addetti _____			
Periodicità dell'attività: <input type="checkbox"/> continua <input type="checkbox"/> stagionale <input type="checkbox"/> gen <input type="checkbox"/> feb <input type="checkbox"/> mar <input type="checkbox"/> apr <input type="checkbox"/> mag <input type="checkbox"/> giu <input type="checkbox"/> lug <input type="checkbox"/> ago <input type="checkbox"/> set <input type="checkbox"/> ott <input type="checkbox"/> nov <input type="checkbox"/> dic			
Capacità produttiva			
Prodotto	CAPACITÀ DI PRODUZIONE	PRODUZIONE EFFETTIVA	ANNO DI RIFERIMENTO
Gestore dell'attività <input type="checkbox"/> medesimo gestore attività IPPC principale <input type="checkbox"/> altro gestore: Nome _____			
<u>Commenti</u>			

¹ Compilare una scheda per ogni attività IPPC, diversa dalla principale, presente nell'installazione

A.3.3 Informazioni sulle attività accessorie (non IPPC) tecnicamente connesse ² Non applicabile																															
n°	Data di inizio attività	Data di presunta cessazione																													
Attività _____ Sigla _____																															
Attività rientrante nella vigente AIA <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO																															
Riferimento rispetto a schemi a blocchi _____																															
L'attività influisce sulle emissioni e sull'inquinamento dell'installazione <input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO																															
Classificazione NACE _____		Codice _____																													
Classificazione NOSE-P _____		Codice _____																													
Numero di addetti _____																															
Periodicità dell'attività: <input type="checkbox"/> continua <input type="checkbox"/> stagionale <input type="checkbox"/> gen <input type="checkbox"/> feb <input type="checkbox"/> mar <input type="checkbox"/> apr <input type="checkbox"/> mag <input type="checkbox"/> giu <input type="checkbox"/> lug <input type="checkbox"/> ago <input type="checkbox"/> set <input type="checkbox"/> ott <input type="checkbox"/> nov <input type="checkbox"/> dic																															
Capacità produttiva																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Prodotto</th> <th>CAPACITÀ DI PRODUZIONE</th> <th>PRODUZIONE EFFETTIVA</th> <th>ANNO DI RIFERIMENTO</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> </tbody> </table>				Prodotto	CAPACITÀ DI PRODUZIONE	PRODUZIONE EFFETTIVA	ANNO DI RIFERIMENTO																								
Prodotto	CAPACITÀ DI PRODUZIONE	PRODUZIONE EFFETTIVA	ANNO DI RIFERIMENTO																												
Gestore dell'attività <input type="checkbox"/> medesimo gestore attività IPPC principale <input type="checkbox"/> altro gestore: Nome _____																															
<u>Commenti</u>																															

² Compilare una scheda per ogni attività accessoria tecnicamente connessa presente nell'installazione

A.4 INDIVIDUAZIONE DELLE FASI E DELLE UNITÀ RILEVANTI					
Rif.	Fase	Unità			Rilevante
		Nome/Sigla	Nuova (N) /	Esistente (E) Specificare anno di avvio e/o di ultimo <i>revamping</i>	
All. A25	1	Raccolta acqua demineralizzata	-	2003	NO
All. A25	2	Degasaggio acqua CC1	-	2003	NO
All. A25	3	TurboGas TG11	-	2003	SI
All. A25	4	Caldaia GVR31	-	2003	SI
All. A25	5	Tubina a Vapore TV21	-	2003	SI
All. A25	6	Condensazione CC1	-	2003	SI
All. A25	7	Degasaggio acqua CC2	-	2004	NO
All. A25	8	TurboGas TG12	-	2004	SI
All. A25	9	Caldaia GVR32	-	2004	SI
All. A25	10	Tubina a Vapore TV22	-	2004	SI
All. A25	11	Condensazione CC2	-	2004	SI

All. A25	12	Degasaggio acqua CC3	-	2004	NO
All. A25	13	TurboGas TG31	-	2004	SI
All. A25	14	Caldaia GVR33	-	2004	SI
All. A25	15	Tubina a Vapore TV23	-	2004	SI
All. A25	16	Condensazione CC3	-	2004	SI
All. A25	17	Raffreddamento	-	2003	NO
All. A25	18	Vasca di accumulo	-	2003	SI
All. A25	19	Vasca raccolta acque oleose	-	2003	SI
All. A25	20	Utenze sanitarie	-	2003	SI
All. A25	21	Raccolta acque sanitarie	-	2003	SI
All. A25	22	Compressori d'aria	-	2012	NO
All. A25	23	Trasformatori	-	2012	NO
All. A25	24	Sottostazione	-	2012	NO
All. A25	25	Compressori Azoto		2004	NO

A.5 SCHEDA RIASSUNTIVA DELLE ATTIVITÀ DELL'INSTALLAZIONE OGGETTO DI RIESAME				
Attività IPPC Principale				
Attività	Sigla	Codice IPPC	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	DATI DIMENSIONALI (CAPACITÀ/POTENZIALITÀ)
Impianti di combustione con potenza termica di combustione di oltre 50 MW	1	1.1	Allegato A25 - Riferimento alle turbine sullo schema: 3, 8, 13	1830 MW (POTENZA TERMICA NOMINALE)
Altre attività IPPC				
Attività	Sigla	Codice IPPC	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	DATI DIMENSIONALI (CAPACITÀ/POTENZIALITÀ)
Attività accessorie non IPPC tecnicamente connesse				
Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	DATI DIMENSIONALI (CAPACITÀ/POTENZIALITÀ)	
<u>Commenti</u>				

A.6 ALTRE AUTORIZZAZIONI VIGENTI					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Certificato di prevenzione incendi <i>Pratica N° 57012</i>	Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco di Pavia	01/03/2017	01/03/2022	DPR 151/2011	Sicurezza
Certificazione volontaria ISO 14001 N°EMS-3853/S	RINA	14/05/2018	14/05/2021	ISO 14001:2015	Certificazione sistema di gestione ambientale
Certificazione di registrazione volontaria EMAS - N°IT-000483	Comitato Ecolabel-Ecoaudit	26/04/2006	14/05/2021	EMAS Reg 761/2001	Certificazione ambientale
Certificazione volontaria ISO 50001 N°Energy MS-41	RINA	16/05/2018	25/07/2021	ISO 50001:2011	Certificazione energetica
Concessione per l'edificabilità dei suoli Prot. N. 3503 Pratica Edilizia verb. 5 n°8/2001	Comune di Ferrera Erbognone	10/04/2002	-	-	Edilizia
Autorizzazione Installazione centrale	Deliberazione giunta regionale	21/06/2002			Edilizia
Autorizzazione del Ministero delle Attività Produttive Prot 212990	Ministero delle Attività Produttive	18/07/02		D.Lgs 152/06	Ambiente
Autorizzazione emissioni gas serra n.222 DEC/RAS/2179/04 DEC/RAS/65/2006 DEC/RAS/074/2006	Ministero dell'Ambiente	28/12/04		D.L12/11/04 n°273	Aria

A.7 CONDIZIONI E VINCOLI DERIVANTI DA ALTRE NORME E STRUMENTI DI PIANIFICAZIONE							
Inquinante		Standard di qualità			Condizioni di esercizio altrimenti vigenti *		
		UE	Nazionale	Regionale/ locale	Autorizzato	Nazionale	Regionale/ locale
Aria ³	NOx Ciclo C1	200 µg/m3 media max oraria come NO ₂	200 µg/m3 media max oraria come NO ₂	200 µg/m3 media max oraria come NO ₂	-	-	-
	NOx Ciclo C2				-	-	-
	NOx Ciclo C3				-	-	-
	SOx Ciclo C1	125-350 µg/m3 media giornaliera- media max oraria come SO ₂	125-350 µg/m3 media giornaliera- media max oraria come SO ₂	130 µg/m3 media giornaliera- media max oraria come SO ₂	-	-	-
	SOx Ciclo C2				-	-	-
	SOx Ciclo C3				-	-	-
	CO Ciclo C1	10 mg/m3 media max giornaliera calcolata su 8 ore	10 mg/m3 media max giornaliera calcolata su 8 ore	10 µg/m3 media max giornaliera calcolata su 8 ore	-	-	-
	CO Ciclo C2				-	-	-
	CO Ciclo C3				-	-	-
Acqua e suolo ⁴	-	-	-	-	-	-	
Rumore ⁵	Valori di qualità diurno/notturno per la classe VI	-	70 dB(A)	70 dB(A)			-
* Riportare eventuali condizioni e vincoli derivanti da eventuali Piani o altri strumenti di pianificazione riguardanti l'installazione							

³ Gli standard di qualità dell'aria UE/Nazionali si riferiscono ai limiti introdotti dalla Direttiva 2008/50/CE attuata in Italia dal D.Lgs. 155/2010; gli standard regionali si riferiscono al DGR10863 del 2002.

⁴ EniPower non è titolare di scarichi diretti in acqua/suolo. Gli scarichi idrici della centrale EniPower sono conferiti all'impianto di trattamento acque della Raffineria ENI.

⁵ I valori di qualità corrispondono a quanto riportato in Tabella B del D.P.C.M. 14/11/1997

A.8 INQUADRAMENTO TERRITORIALE			
Superficie dell'installazione [m²]			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
160.420	10.828 + 1.469 tettoie	73.295	74.828
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
Singola unità immobiliare D/1	16	212	

A.9 INFORMAZIONI SUI CORPI RECETTORI DEGLI SCARICHI IDRICI						
Scarico finale	Recettore					Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Gestore dello scarico	Gestore di eventuale impianto di trattamento comune ¹	
SC1	Rete fognaria non urbana	Raffineria ENI R&M	Allegato B21	Raffineria ENI R&M	Raffineria ENI R&M	NA
SC2	Rete fognaria non urbana	Raffineria ENI R&M	Allegato B21	Raffineria ENI R&M	Raffineria ENI R&M	NA
SC3	Rete fognaria non urbana	Raffineria ENI R&M	Allegato B21	Raffineria ENI R&M	Raffineria ENI R&M	NA
AIA Raffineria ENI R&M decreto DEC-MIN-0000074 del 07/03/2018 e successivi aggiornamenti e modifiche, rif. Allegato A26						
<p>¹ Nel caso in cui i reflui siano conferiti ad un impianto di trattamento esterno non incluso nella presente istanza, riportare a fianco gli estremi dell'AIA o di altra autorizzazione dell'impianto di trattamento comune a trattare i reflui dell'installazione e allegare alla presente scheda (come Allegato A26) le suddette AIA o altre autorizzazioni dell'impianto. Le specifiche di conferimento saranno riportate nell'allegato B 28.</p>						

Rif.	ALLEGATI ALLA SCHEDA A	Allegato	Numero di pagg.	Riservato
<i>Allegare i documenti di seguito elencati se aggiornati rispetto alla documentazione già presentata con la prima domanda di AIA</i>				
All. A10	Certificato Camera di Commercio	X	113	-
All. A11	Copia degli atti di proprietà o dei contratti di affitto o altri documenti comprovanti la titolarità dell'Azienda nel sito	X	14	<input type="checkbox"/>
All. A12	Certificato del Sistema di Gestione Ambientale	X	7	-
All. A13	Estratto topografico in scala 1:25000 o 1:10000 (IGM o CTR)	X	1	-
All. A14	Mappa catastale in scala 1:2000 o 1:4000	X	1	-
All. A15	Stralcio del PRG in scala 1:2000 o 1:4000	X	1	-
All. A16	Zonizzazione acustica comunale	X	27	-
All. A17	Autorizzazioni di tipo edilizio (concessioni, licenze o concessioni in sanatoria)	X	2	-
All. A18	Concessioni per derivazione acqua	<input type="checkbox"/>		-
All. A19	Autorizzazione allo scarico delle acque	<input type="checkbox"/>		-
All. A20	Autorizzazione allo scarico delle emissioni in atmosfera	<input type="checkbox"/>		-
All. A21	Autorizzazioni inerenti la gestione dei rifiuti	<input type="checkbox"/>		-
All. A22	Certificato Prevenzione Incendi	X	4	-
All. A23	Parere di compatibilità ambientale	<input type="checkbox"/>		-
All. A24	Relazione sui vincoli urbanistici, ambientali e territoriali	X	10	-
All. A25	Schemi a blocchi	X	1	-
All. A26	AIA Raffineria ENI	X	237	-
TOTALE ALLEGATI ALLA SCHEDA A:		12		
Note:				