

 Eni S.p.A. Divisione Refining & Marketing	CLIENTE Eni S.p.A Divisione Refining & Marketing		 Snamprogetti	
	LOCALITA' Sannazzaro de' Burgondi (PV)		Commissa 317700	UNITA' 00
	PROGETTO IMPIANTO EST ED UNITA' ASSOCIATE		SPC. No.	00-ZA-E-85503
			AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Scheda A / IV - Fg. 1 di 1	

SCHEDA A QUATER

INFORMAZIONI GENERALI

 Eni S.p.A. Divisione Refining & Marketing	CLIENTE Eni S.p.A Divisione Refining & Marketing		 Snamprogetti	
	LOCALITA' Sannazzaro de' Burgondi (PV)		Commessa 317700	UNITA' 00
	PROGETTO IMPIANTO EST ED UNITA' ASSOCIATE		SPC. No.	00-ZA-E-85503
			AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Scheda A.1 / IV - Fg. 1 di 2	

SCHEDA A.1 Quater

IDENTIFICAZIONE DELL'IMPIANTO

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto	ENI Refining & Marketing - RAFFINERIA DI SANNAZZARO
Indirizzo dello stabilimento	Via Enrico Mattei, 46 – Sannazzaro dè Burgundi (PV)
Sede legale	
Recapiti telefonici	0382 – 900.1
e-mail	

Gestore dell'impianto

Nome e cognome	Marco Antonino SAETTI
Indirizzo	Via Enrico MATTEI, 46 Sannazzaro dè Burgundi (PV)
Recapiti telefonici	0382- 900201
e-mail	marco.saetti@eni.it

Referente IPPC

Nome e cognome	Salvatore MARSICO
Indirizzo	Via Enrico MATTEI, 46 Sannazzaro dè Burgundi (PV)
Recapiti telefonici	0382 - 900208
e-mail	salvatore.marsico@eni.it

Rappresentante legale

Nome e cognome	ANGELO CARIDI
Indirizzo	Via Laurentina, 442 - Roma

 Eni S.p.A. Divisione Refining & Marketing	CLIENTE Eni S.p.A Divisione Refining & Marketing	 Snamprogetti		
	LOCALITA' Sannazzaro de' Burgondi (PV)	Commessa 317700	UNITA' 00	
	PROGETTO IMPIANTO EST ED UNITA' ASSOCIATE	SPC. No.	00-ZA-E-85503	
		AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Scheda A.2 / IV - Fg. 1 di 2		Rev. 00

SCHEDA A.2 Quater

ALTRE INFORMAZIONI

 Eni S.p.A. Divisione Refining & Marketing	CLIENTE Eni S.p.A Divisione Refining & Marketing	 Snamprogetti		
	LOCALITA' Sannazzaro de' Burgondi (PV)	Commessa 317700	UNITA' 00	
	PROGETTO IMPIANTO EST ED UNITA' ASSOCIATE	SPC. No.	00-ZA-E-85503	
		AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Scheda A.3 / IV - Fg. 1 di 3		Rev. 00

SCHEDA A.3 Quater

INFORMAZIONI SULLE ATTIVITÀ IPPC E NON IPPC DELL'IMPIANTO

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto¹																											
n° 1	Data di inizio attività 1963	Data di presunta cessazione																									
Attività	Raffinerie di Petrolio e Gas	Codice IPPC 1.2																									
Classificazione NACE	Fabbricazione di Coke e di prodotti di Raffineria di Petrolio	Codice	23																								
Classificazione NOSE-P	Trasformazione di Prodotti Petroliferi	Codice	105.08																								
Numero di addetti	671																										
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																											
Capacità produttiva																											
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th style="width: 30%;">Prodotto</th> <th style="width: 20%;">Capacità di lavorazione Tonn/anno</th> <th style="width: 20%;">Produzione effettiva Tonn/anno</th> <th style="width: 30%;">anno di riferimento</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Petrolio Grezzo</td> <td>10.000.000</td> <td>8.618.200</td> <td>2003</td> </tr> <tr> <td>Petrolio Grezzo</td> <td>10.000.000</td> <td>9.140.532</td> <td>2004</td> </tr> <tr> <td>Petrolio Grezzo</td> <td>10.000.000</td> <td>9.043.530</td> <td>2005</td> </tr> <tr> <td>Petrolio Grezzo</td> <td>10.000.000</td> <td>8.578.040</td> <td>2006</td> </tr> <tr> <td>Petrolio Grezzo</td> <td>10.000.000</td> <td>8.825.930</td> <td>2007</td> </tr> </tbody> </table>				Prodotto	Capacità di lavorazione Tonn/anno	Produzione effettiva Tonn/anno	anno di riferimento	Petrolio Grezzo	10.000.000	8.618.200	2003	Petrolio Grezzo	10.000.000	9.140.532	2004	Petrolio Grezzo	10.000.000	9.043.530	2005	Petrolio Grezzo	10.000.000	8.578.040	2006	Petrolio Grezzo	10.000.000	8.825.930	2007
Prodotto	Capacità di lavorazione Tonn/anno	Produzione effettiva Tonn/anno	anno di riferimento																								
Petrolio Grezzo	10.000.000	8.618.200	2003																								
Petrolio Grezzo	10.000.000	9.140.532	2004																								
Petrolio Grezzo	10.000.000	9.043.530	2005																								
Petrolio Grezzo	10.000.000	8.578.040	2006																								
Petrolio Grezzo	10.000.000	8.825.930	2007																								
<u>Commenti</u> <u>A seguito dell'installazione dell'impianto EST e unità associate, la capacità di lavorazione della Raffineria passerà dagli attuali 10.000.000 di tonn/anno a 11.100.000 tonn/anno.</u>																											

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

n° 2	Data di inizio attività 1989	Data di presunta cessazione	
Attività Discariche, ad esclusione delle discariche per rifiuti inerti		Codice IPPC 5.4	
Classificazione NACE Smaltimento ed eliminazione di rifiuti		Codice 90	
Classificazione NOSE-P Discariche (smaltimento di rifiuti solidi nel terreno)		Codice 109.06	
Numero di addetti			
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			
Capacità produttiva			
Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva Tonn/anno	Anno di riferimento
Rifiuti speciali non pericolosi		1150.2	2003
Rifiuti speciali non pericolosi		6964.2	2004
Rifiuti speciali non pericolosi		2377.0	2005
<u>Commenti</u>			
<u>A partire dal 17 ottobre 2005 non è stato più conferito nulla alla discarica interna di raffineria.</u>			

 Eni S.p.A. Divisione Refining & Marketing	CLIENTE Eni S.p.A Divisione Refining & Marketing		 Snamprogetti	
	LOCALITA' Sannazzaro de' Burgondi (PV)		Commessa 317700	UNITA' 00
	PROGETTO IMPIANTO EST ED UNITA' ASSOCIATE		SPC. No.	00-ZA-E-85503
			AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Scheda A.4 / IV - Fg. 1 di 5	

SCHEDA A.4 Quater

FASI DELLE ATTIVITÀ ED INDIVIDUAZIONE DELLE FASI RILEVANTI

A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
1	Raffinazione	SI
2	Stoccaggio e Movimentazione	SI
3	Trattamento Reflui	SI
4	Gestione Rifiuti	SI
5	Altre unità di Raffineria	NO
6	Gestione Utilities	SI
7	Unità esterne alla Raffineria	NO
<p>La raffineria risulta inoltre dotata di una classificazione interna corrispondente alle unità di raffineria che viene di seguito riportata</p>		
Rif.	Fase	Rilevante
Unità 10	DISTILLAZIONE PRIMARIA 2	SI
Unità 11	VISBREAKER	SI
Unità 12	DESOLFORAZIONE BENZINA NHyB	SI
Unità 13	REFORMING CATALITICO CONTINUO RC3	SI
Unità 15	GAS SATURI 2	NO
Unità 16	DESOLFORAZIONE GAS 2	SI
Unità 17	RECUPERO ZOLFO 2	SI
Unità 18	DESOLFORAZIONE CATALITICA GASOLIO HDS2	SI
Unità19	PURIFICAZIONE IDROGENO	SI
Unità 20	DESOLFORAZIONE FUMI FCC – impianto BELCO	SI

Unità 22	STOCCAGGIO GPL2	NO
Unità 23	HYDROCRAKER	SI
Unità 25	PRODUZIONE IDROGENO	SI
Unità 26	DESOLFORAZIONE GAS 3	SI
Unità 27	BENZENE	NO
Unità 29	DESOLFORAZIONE BENZINA FCC	SI
Unità 38	CARICO RETE / DISTRIBUZIONE ATB	NO
Unità 39	MEROX - MERICHEM	NO
Unità 40	STOCCAGGIO GREZZO/SLOOP	SI
Unità 41	STOCCAGGIO PRODOTTI BIANCHI/NERI	SI
Unità 42	STOCCAGGIO GPL 1	NO
Unità 43	TRASFERIMENTO PRODOTTI NERI	NO
Unità 44	TRASFERIMENTO PRODOTTI BIANCHI	NO
Unità 45	INTERCONNECTING PRODOTTI	NO
Unità 46	ETILAZIONE	NO
Unità 47	CARICAMENTO FERROVIARIO	SI
Unità 48	CARICAMENTO AUROCISTERNE	SI
Unità 49	TRASFERIMENTO OLEODOTTI	NO
Unità 50	ISOMERIZZAZIONE / PSA 1	SI
Unità 51	REFORMING CATALITICO RC2	SI
Unità 52	DESOLFORAZIONE KEROSENE/ATK	SI
Unità 53	DISTILLAZIONE PRIMARIA 1	SI
Unità 54	ISOMERIZZAZIONE ISOSIV	SI
Unità 55	ALKILAZIONE	SI
Unità 56	DESOLFORAZIONE GAS 1	SI

Unità 57	VACUUM	SI
Unità 58	FCC - REAZIONE	SI
Unità 59	FCC FRAZIONAMENTO GAS	SI
Unità 60	MEROX GAS INSATURI	NO
Unità 61	MEROX GAS SATURI	NO
Unità 62	MEROX BENZINA LEGGERA	NO
Unità 63	MEROX BENZINA PESANTE	NO
Unità 64	GAS SATURI 1 - DEISO	NO
Unità 65	IDROISOMERIZZAZIONE	NO
Unità 66	DESOLFORAZIONE CATALITICA GASOLIO HDS1	SI
Unità 68	PRODUZIONE MTBE	SI
Unità 69	MEROX MINALK	NO
Unità 70	DESOLFORAZIONE BENZINA LEGGERA	NO
Unità 71	SOUR WATER STRIPPER 3	SI
Unità 72	BLOW DOW - TORCE	SI
Unità 73	BITUMI	NO
Unità 76	TRATTAMENTO ACQUE REFLUE	SI
Unità 77	RECUPERO ZOLFO 3	SI
Unità 78	SOUR WATER STRIPPER 2	SI
Unità 79	DISCARICA INTERNA 2B	SI
Unità 80	CENTRALE TERMoeLETTRICA	SI
Unità 84	TRATTAMENTO ACQUE INGRESSO	NO
Unità 85	STAZIONE DI RIDUZIONE GAS METANO	NO
Unità 59S	FCC SPLITTER PROPANO/PROPILENE	NO
Unità 77S	SCOT	SI
Unità API	API SEPARATOR	SI

Unità 98	PRODUZIONE ACQUA POTABILE	NO
Unità 30	GASSIFICAZIONE	SI
Unità 31	GASSIFICAZIONE LAVAGGIO GAS – IDROLISI COS /HCN	SI
Unità 33	RECUPERO H2	NO
Unità 37	GASSIFICAZIONE RIMOZIONE CARBONILI METALLICI	SI
Unità 90	IMPIANTO EST E UNITÀ PTU ASSOCIATA	SI
Unità 94	RECUPERO ZOLFO	SI
Unità 95	PRODUZIONE IDROGENO	SI
Unità 93	RECUPERO AMMINE	SI
Unità 92	SOUR WATER STRIPPER	SI
Unità 86	STEAM GENERATOR	NO
Unità 96	COOLING WATER	NO
Unità 84	DEMI WATER & CONDENSATE RECOVERY	NO

 Eni S.p.A. Divisione Refining & Marketing	CLIENTE Eni S.p.A Divisione Refining & Marketing	 Snamprogetti		
	LOCALITA' Sannazzaro de' Burgondi (PV)	Commessa 317700	UNITA' 00	
	PROGETTO IMPIANTO EST ED UNITA' ASSOCIATE	SPC. No.	00-ZA-E-85503	
		AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Scheda A.5 / IV - Fg. 1 di 2		Rev. 00

SCHEDA A.5 Quater

ATTIVITÀ TECNICAMENTE CONNESSE

A.5 Attività tecnicamente connesse				
Attività		Sigla	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	Dati dimensionali
1	PRODUZIONE DI ACQUA DEMINERALIZZATA	IMPIANTO 84	6	4,380,000 mc/anno
2	PRODUZIONE DI ACQUA POTABILE	IMPIANTO 96	6	438,000 mc/anno
3	ARIA STRUMENTI	IMPIANTO 88		-
	ANTI-INCENDIO	IMPIANTO 97		-
<u>Commenti</u>				

 Eni S.p.A. Divisione Refining & Marketing	CLIENTE Eni S.p.A Divisione Refining & Marketing	 Snamprogetti		
	LOCALITA' Sannazzaro de' Burgondi (PV)	Commessa 317700	UNITA' 00	
	PROGETTO IMPIANTO EST ED UNITA' ASSOCIATE	SPC. No.	00-ZA-E-85503	
		AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Scheda A.8 / IV - Fg. 1 di 2		Rev. 00

SCHEDA A.8 Quater

INQUADRAMENTO TERRITORIALE

A.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto [m²] (1)			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
2,599,933 (2)	-	810,000 (3)	1,789,933
NOTE:			
1- La Raffineria non dispone dei dati divisi per superfici coperte e scoperte ma il dato è diviso per superfici pavimentate e non dove tra le superfici pavimentate sono comprese le superfici coperte			
2- Il totale della superficie in m ² è stato dedotto dai dati utilizzati per il pagamento della tassa ICI.			
3-Il totale della superficie pavimentata è stato dedotto dallo studio ECOTECNO			
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
Comune di Sannazzaro	Foglio 10	Mappale 83	
	Foglio 11	Mappale 35	
	Foglio 18	Mappale 1 Mappale 107	
Comune di Ferrera	Foglio 7	Mappale 135	
	Foglio 16	Mappale 34	
	Foglio 17	Mappale 24	
	Foglio 18	Mappale 22	
	Foglio 16	Mappale 226 – 229 – 234 - 227	
L'area di espansione è completamente interna all'area già di proprietà della Raffineria.			