

## **SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI**

<b>A.1</b>	<b>Identificazione dell'impianto</b>	<b>2</b>
<b>A.2</b>	<b>Altre informazioni</b>	<b>3</b>
<b>A.3</b>	<b>Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto</b>	<b>4</b>
<b>A.4</b>	<b>Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti</b>	<b>6</b>
<b>A.5</b>	<b>Attività tecnicamente connesse</b>	<b>10</b>
<b>A.6</b>	<b>Autorizzazioni esistenti per impianto</b>	<b>11</b>
<b>A.7</b>	<b>Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni</b>	<b>15</b>
<b>A.8</b>	<b>Inquadramento territoriale</b>	<b>18</b>
<b>A.9</b>	<b>Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici</b>	<b>19</b>

## SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

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

#### Referente IPPC

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

#### Rappresentante legale

Nome e cognome	<b>Angelo TARABORRELLI</b>
Indirizzo	Via Laurentina, 442 - Roma

## A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di      ROMA      n.      756453

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: Revisione Febbraio 05

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* \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

<b>A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto<sup>1</sup></b>			
<b>n° 1</b>	<b>Data di inizio attività</b>	<b>1963</b>	<b>Data di presunta cessazione</b>
Attività	<b>Raffinerie di Petrolio e Gas</b>		Codice IPPC <b>1.2</b>
Classificazione NACE	<b>Fabbricazione di Coke e di prodotti di Raffineria di Petrolio</b>		Codice <b>23</b>
Classificazione NOSE-P	<b>Trasformazione di Prodotti Petroliferi</b>		Codice <b>105.08</b>
Numero di addetti	<b>563</b>		
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			
	<b>Prodotto</b>	<b>Capacità di produzione Tonn/anno</b>	<b>Produzione effettiva Tonn/anno</b>
	<b>Petrolio Grezzo</b>	10.000.000	8.618.200
	<b>Petrolio Grezzo</b>	10.000.000	9.140.532
	<b>Petrolio Grezzo</b>	10.000.000	9.051.100
<b>anno di riferimento</b>			
			<b>2003</b>
			<b>2004</b>
			<b>2005</b>
<b>Commenti</b>			

<sup>1</sup> 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 <b>Discariche, ad esclusione delle discariche per rifiuti inerti</b>		Codice IPPC <b>5.4</b>																													
Classificazione NACE <b>Smaltimento ed eliminazione di rifiuti</b>		Codice <b>90</b>																													
Classificazione NOSE-P <b>Discariche (smaltimento di rifiuti solidi nel terreno)</b>		Codice <b>109.06</b>																													
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																															
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 35%;">Prodotto</th> <th style="width: 25%;">Capacità di produzione</th> <th style="width: 25%;">Produzione effettiva Tonn/anno</th> <th style="width: 15%;">anno di riferimento</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Rifiuti speciali non pericolosi</td> <td></td> <td style="text-align: center;">1150.2</td> <td style="text-align: center;">2003</td> </tr> <tr> <td>Rifiuti speciali non pericolosi</td> <td></td> <td style="text-align: center;">6964.2</td> <td style="text-align: center;">2004</td> </tr> <tr> <td>Rifiuti speciali non pericolosi</td> <td></td> <td style="text-align: center;">2377.0</td> <td style="text-align: center;">2005</td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </tbody> </table>				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												
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																												
<p><b><u>Commenti</u></b></p>          																															

<b>A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti</b>		
<b>Rif.</b>	<b>Fase</b>	<b>Rilevante</b>
<b>1</b>	<b>Raffinazione</b>	<b>SI</b>
<b>6</b>	<b>Gestione Utilities</b>	<b>SI</b>
<b>2</b>	<b>Stoccaggio e Movimentazione</b>	<b>SI</b>
<b>3</b>	<b>Trattamento Reflui</b>	<b>SI</b>
<b>4</b>	<b>Gestione Rifiuti</b>	<b>SI</b>
<b>La raffineria risulta inoltre dotata di una classificazione interna corrispondente alle unità di raffineria che viene di seguito riportata</b>		
<b>Unità 10</b>	<b>DISTILLAZIONE PRIMARIA 2</b>	<b>SI</b>
<b>Unità 11</b>	<b>VISBREAKER</b>	<b>SI</b>
<b>Unità 12</b>	<b>DESOLFORAZIONE BENZINA NHyB</b>	<b>SI</b>
<b>Unità 13</b>	<b>REFORMING CATALITICO CONTINUO RC3</b>	<b>SI</b>
<b>Unità 15</b>	<b>GAS SATURI 2</b>	<b>NO</b>
<b>Unità 16</b>	<b>DESOLFORAZIONE GAS 2</b>	<b>SI</b>
<b>Unità 17</b>	<b>RECUPERO ZOLFO 2</b>	<b>SI</b>
<b>Unità 18</b>	<b>DESOLFORAZIONE CATALITICA GASOLIO HDS2</b>	<b>SI</b>
<b>Unità19</b>	<b>PURIFICAZIONE IDROGENO</b>	<b>SI</b>
<b>Unità 20</b>	<b>DESOLFORAZIONE FUMI FCC – impianto BELCO</b>	<b>SI</b>
<b>Unità 22</b>	<b>STOCCAGGIO GPL2</b>	<b>NO</b>
<b>Unità 23</b>	<b>HYDROCRAKER</b>	<b>SI</b>
<b>Unità 25</b>	<b>PRODUZIONE IDROGENO</b>	<b>SI</b>

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



<b>Unità 37</b>	<b>GASSIFICAZIONE RIMOZIONE CARBONILI METALLICI</b>	<b>SI</b>
-----------------	---	-----------

<b>A.5 Attività tecnicamente connesse</b>					
<b>Attività</b>		<b>Sigla</b>	<b>Riferimento rispetto a schemi a blocchi</b>	<b>Dati dimensionali</b>	
<b>1</b>	<b>PRODUZIONE DI ACQUA DEMINERALIZZATA</b>	<b>IMPIANTO 84</b>	<b>6</b>	<b>4380000 mc/anno</b>	
<b>2</b>	<b>PRODUZIONE DI ACQUA POTABILE</b>	<b>IMPIANTO 96</b>	<b>6</b>	<b>438000 mc/anno</b>	
<b>3</b>					
<b><u>Commenti</u></b>					

<b>A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto</b>					
<b>Estremi atto amministrativo</b>	<b>Ente competente</b>	<b>Data rilascio</b>	<b>Data scadenza</b>	<b>Norme di riferimento</b>	<b>Oggetto</b>
D.M. n° 15567	Ministero dell'Industria	07/08/1993	07/08/2012		Concessione all'esercizio per 10000000 di t/anno
19/351	Regione Lombardia	26/05/1980		DPR n° 322 del 15/4/71	Modifiche impianti Vacuum. FCC, desolfurazione gas, recupero zolfo
19/2062	Regione Lombardia	06/03/1984		DPR n° 322 del 15/4/71	Rete di Rilevamento
III/50953	Regione Lombardia	23/04/1985		DPR n° 322 del 15/4/71	Parere favorevole all'allacciamento della RETE DI RILEVAMENTO al Centro regionale e abrogazione dei limiti di emissione sostituiti con gli standard nazionali fissato dal DPCM 28/03/83
IV/4743	Regione Lombardia	20/12/1985		DPR n° 322 del 15/4/71 art. 10	Riduzione delle emissioni di polveri dall'impianto FCC
IV/4233	Regione Lombardia	17/12/1985		DPR n° 322 del 15/4/71 art. 5	Piano operativo per la gestione delle fonti di emissione della Raffineria al fine di tutelare la qualità dell'aria
IV/20998	Regione Lombardia	26/05/1987		DPR n° 322 del 15/4/71 art. 3	Classificazione delle SOV ai fini delle limitazioni alle emissioni di origine industriale
IV/28157	Regione Lombardia	12/01/1988		DPR n° 322 del 15/4/71 art. 5	Approvazione con prescrizioni del progetto della Raffineria di Sannazzaro relativo all'impianto HDS3
V/6344	Regione Lombardia	05/03/91		Legge n° 615 del 13/07/66 e DPR 203/88 art. 17	Trasmissione al Consiglio del parere per il ministero dell'Industria relativo al progetto di modifica

					dell'impianto FCC
IV/43550	Regione Lombardia	06/06/89		DPR 203/88 art. 17	Proposta al Consiglio Regionale di approvazione del parere tecnico richiesto ai sensi del DPR 203/88 art. 17 dal Ministero dell'Industria relativamente alla domanda di autorizzazione per modifiche all'impianto NAPHTA HYDROBON e realizzazione del gruppo di cogenerazione TG6/F400
V/606	Regione Lombardia	01/10/90		DPR 203/88 art. 17	Proposta al Consiglio Regionale di approvazione del parere tecnico richiesto ai sensi del DPR 203/88 art. 17 dal Ministero dell'Industria relativamente alla domanda di autorizzazione per l'installazione dell'impianto di produzione MTBE
IV/43094	Regione Lombardia	26/05/89		Legge n° 615 del 13/07/66 e DPR 203/88 art. 17	Parere ai sensi del DPR 203/88 art. 17 dal Ministero dell'Industria relativamente alla domanda di realizzazione/modifica impianti (HDS3, TIP/ISOSIS, VISBREAKER, RECUPERO ZOLFO 3, TG5/F300)
V/0429	Regione Lombardia	17/01/92		Legge n° 615 del 13/07/66 e DPR 203/88 art. 17	Trasmissione al Min. Industria del parere relativo ai nuovi impianti UNICRAKER, PRODUZIONE IDROGENO e LAVAGGIO AMMINICO
DEC/VIA/7012	Ministero dell'Ambiente	20/03/02			Decreto di pronuncia di compatibilità ambientale concernente il progetto per la

					realizzazione di una centrale elettrica a ciclo combinato alimentata con gas naturale e gas di sintesi e dell'impianto associato di gassificazione di idrocarburi pesanti
17400	Regione Lombardia	24/09/2002		Legge n° 615 del 13/07/66 e DPR 203/88 art. 6	Autorizzazione alla costruzione dell'impianto per la gassificazione di idrocarburi pesanti
12874	Regione Lombardia	22/07/2004		Legge n° 615 del 13/07/66 e DPR 203/88 art. 15	Autorizzazione alla modifica di un impianto produttivo da parte della Raffineria di Sannazzaro(CD-TECH)
06/2005-AQ	Provincia di Pavia	12/01/05	12/01/09	D.L 152 del 11/05/99	Autorizzazione allo scarico in corso idrico superficiale
10/2004-R	Provincia di Pavia	30/04/04		DL 22/97 art. 27/28	Autorizzazione alla realizzazione e all'esercizio di un impianto di deposito preliminare e/o messa in riserva di rifiuti
VII/18598	Regione Lombardia	05/08/2004		DGR n° 44889 del 05/08/99	Volturazione dell'autorizzazione di cui al DGR n. 44889 del 05/08/99, rilasciata alla ditta Agip Petroli S.p.A., per l'esercizio delle operazioni di smaltimento (D1) in conto proprio di rifiuti non pericolosi nell'impianto in comune di Ferrera Erbognone (PV), all'interno della Raffineria di Sannazzaro de B.
3/2002	ASL Pavia	23/07/2002		R.D. 149 del 9/01/27	Detenzione gas tossici
2/2005	ASL PAVIA	1/12/05		R.D. 149 del 09/01/27	Detenzione gas tossici

4/2002	ASL PAVIA	23/07/2002		R.D. 149 del 09/01/27	Detenzione gas tossici
3/2005	ASL PAVIA	23/07/2002		R.D. 149 del 09/01/27	Detenzione gas tossici
1997	Prefetto di Pavia	21/09/2004			Nulla osta utilizzo sorgenti radioattive
Pratica 36/PV	Dipartimento ACQUE della Provincia di Pavia	<b>ISTRUTTORIA IN CORSO</b>			Autorizzazione emungimento acque
DGR 13417	Regione Lombardia	15/07/2002		D.L. 471/99	Approvazione piano di caratterizzazione
DGR 12205	Regione Lombardia	22/03/2003		D.L. 471/99	Approvazione Progetto Preliminare di Bonifica
DGR 37	Regione Lombardia	08/01/2004		D.L. 471/99	Approvazione Progetto Definitivo di Bonifica Fase 1
DGR 2592	Regione Lombardia	23/02/2005		D.L. 471/99	Approvazione Progetto Definitivo di Bonifica Fase 2
Aut. n° 223	Ministero dell'Ambiente	28/12/2004		D.L. 12/11/2004 n°273	Autorizzazione ad emettere GHG

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

Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
SO2 CD-TECH	40 mg/Nmc					
NOx CD-TECH	150 mg/Nmc					
CO CD-TECH	50 mg/Nmc					
NOx B 2302	500 mg/Nmc					
CO B 2302	200 mg/Nmc					
Polveri B 2302	80 mg/Nmc					
NOx Unità 23/25	200 mg/Nmc					
Polveri Unità 23/25	5 mg/Nmc					
CO Unità 23/25	100 mg/Nmc					
NOX Unità 50	200 mg/Nmc					
NOx Unità 54	200 mg/Nmc					
NOx Unità 11	500 mg/Nmc					
Polveri Unità 11	80 mg/Nmc					
H2S Unità 17/77	5 mg/Nmc					
Conversione H2S / S Unità SRU2/SCOT	99,5 %					
Conversione H2S / S Unità SRU3/SCOT	98,5 %					
NOx TG 8005/6	450 mg/Nmc					
NOx F 300/400	500/200 mg/Nmc					
Polveri Caldaie	80 mg/Nmc					

<b>F 300/400</b>						
<b>NOx Unità 12</b>	200 mg/Nmc					
<b>NOx FCC</b>	500 mg/Nmc					
<b>SO2 FCC</b>	1700 mg/nmc					
<b>Polveri FCC</b>	50 mg/Nmc					
SO2	718,09 Kg/h	<b>DM 12/07/90</b> 1700 mg/Nmc		<b>1999/30/CE</b> (SO2) 99,7° <u>percentile annuale</u> 350 µg/m <sup>3</sup> 99,2° <u>percentile annuale</u> 125 µg/m <sup>3</sup>	<b>DM 02/04/02</b> (SO2) 99,7° <u>percentile annuale</u> 350 µg/m <sup>3</sup> 99,2° <u>percentile annuale</u> 125 µg/m <sup>3</sup>	NA
NOx	803,69 Kg/h	<b>DM 12/07/90</b> 500 mg/Nmc		<b>1999/30/CE</b> (NO2) 99,8° <u>percentile annuale</u> 200 µg/m <sup>3</sup> <u>media annuale</u> 40 µg/m <sup>3</sup>	<b>DM 02/04/02</b> (NO2) 99,8° <u>percentile annuale</u> 200 µg/m <sup>3</sup> <u>media annuale</u> 40 µg/m <sup>3</sup> <b>DPR 203/88</b> (NO2) 98° <u>percentile annuale</u> 200 µg/m <sup>3</sup>	NA
CO	332,53 Kg/h	<b>DM 12/07/90</b> 250 mg/Nmc		<b>2000/69/CE</b> <u>Media massima giornaliera su 8 ore</u> 10 mg/m <sup>3</sup>	<b>DM 02/04/02</b> <u>Media massima giornaliera su 8 ore</u> 10 mg/m <sup>3</sup>	NA
Polveri	108,40 Kg/h	<b>DM 12/07/90</b> 80 mg/Nmc		<b>1999/30/CE</b> (PM10) 90,4° <u>percentile annuale</u> 50 µg/m <sup>3</sup> <u>media annuale</u> 40 µg/m <sup>3</sup>	<b>DM 02/04/02</b> (PM10) 90,4° <u>percentile annuale</u> 50 µg/m <sup>3</sup> <u>media annuale</u> 40 µg/m <sup>3</sup>	NA



H2S		DM 12/07/90 5 mg/Nmc				
Ammoniaca		DM 12/07/90 30 mg/Nmc				
Cloro		DM 12/07/90 30 mg/Nmc				
Inquinanti Classe 1		DM 12/07/90 0.3 mg/Nmc				
Inquinanti Classe 2		DM 12/07/90 3 mg/Nmc				
Inquinanti Classe 3		DM 12/07/90 10 mg/Nmc				

<b>A.8 Inquadramento territoriale</b>			
<b>Superficie dell'impianto [m<sup>2</sup>] (1)</b>			
<b>Totale</b>	<b>Coperta</b>	<b>Scoperta pavimentata</b>	<b>Scoperta non pavimentata</b>
2179933 (2)		550000 (3)	1629933
NOTE:			
<p>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</p> <p>2- Il totale della superficie in m<sup>2</sup> è stato dedotto dai dati utilizzati per il pagamento della tassa ICI.</p> <p>3-Il totale della superficie pavimentata è stato dedotto dallo studio ECOTECNO</p>			
<b>Dati catastali</b>			
<b>Tipo di superficie</b>	<b>Numero del foglio</b>	<b>Particella</b>	
<b>Comune di Sannazzaro</b>	Foglio 10	Mappale 83	
	Foglio 11	Mappale 35	
	Foglio 18	Mappale 1 Mappale 107	
<b>Comune di FERRERA</b>	Foglio 7	Mappale 135	
	Foglio 16	Mappale 34	
	Foglio 17	Mappale 24	
	Foglio 18	Mappale 22	
	Foglio 16	Mappale 226 – 229 – 234 - 227	

<b>A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici</b>					
<b>Scarico finale</b>	<b>Recettore</b>				<b>Classificazione area</b>
	<b>Tipologia</b>	<b>Nome</b>	<b>Riferimento</b>	<b>Eventuale gestore</b>	
SF1	Corso d'acqua naturale superficiale	Cavo Riazzolo	S	nessuno	nessuna