

***Ispra***

**Autorizzazione Integrata  
Ambientale (AIA)  
Attività di controllo (Art. 29-  
decies, comma 3 e 4 del D. Lgs.  
152/2006)  
Anno 2020**

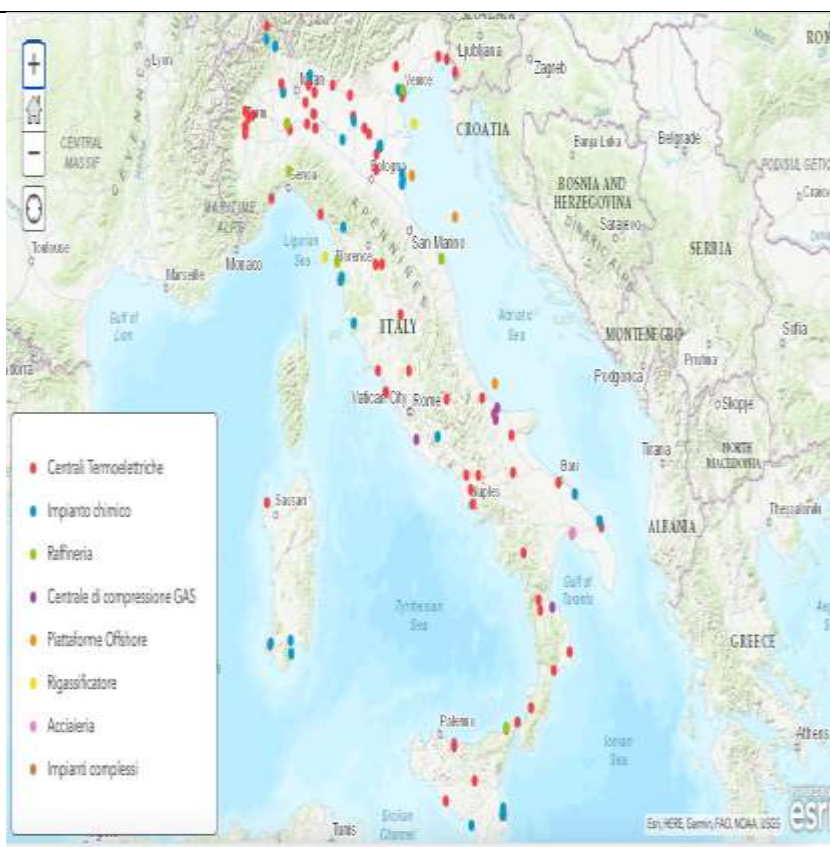
**Servizio VAL-RTEC**  
Responsabile del Servizio  
Ing. Fabio Ferranti

***Emissione:  
Aprile 2021***

Il presente rapporto rappresenta il resoconto delle attività di Controllo<sup>3</sup>, svolte dagli Ispettori Ambientali<sup>4</sup> e dai Referenti Regionali del Servizio ISP<sup>5</sup>, nel corso dell'anno 2020 sulle installazioni in esercizio di AIA nazionale secondo la programmazione annuale<sup>6</sup> trasmessa da ISPRA all'Autorità Competente<sup>7</sup>. Nella Figura 1. Sono riappresentati gli impianti che esercitano in AIA di competenza statale, con georeferenziazione a cura del Servizio SINA di ISPRA<sup>8</sup>

**TABELLA<sup>1</sup> 1 DISTRIBUZIONE SU TERRITORIO NAZIONALE DELLE INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE**

n	Regione	N. Impianti
1	Piemonte	14
2	Liguria	3
3	Lombardia	16
4	Veneto	9
5	Friuli V. G.	4
6	Emilia Rom.	16
7	Toscana	11
8	Umbria	1
9	Marche	3
10	Lazio	6
11	Abruzzo	4
12	Molise	2
13	Campania	5
14	Puglia	13 <sup>2</sup>
15	Calabria	6
16	Sicilia	19
17	Sardegna	7
#	<b>Totale</b>	<b>138</b>



**FIGURA 1 GLI IMPIANTI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE**

<sup>1</sup> Le tabelle 1-20 sono state elaborate dall'ing. Roberto Spampinato su dati forniti dalla Sezione IPPC VAL RTEC

<sup>2</sup> Comprensivo dell'unico Impianto Strategico ubicato sul territorio nazionale

<sup>3</sup> in applicazione della direttiva IED (già IPPC) così come recepita nel T.U.A. Testo Unico Ambientale all'art. 29 decies del D.lgs 152/06 e s.m. e i.

<sup>4</sup> Ultima disposizione ISPRA Disp 3182/DG del 11/02/2021

<sup>5</sup> Comunicazione Val Rtec ISPRA "Quadro dei Referenti Regionali" a firma del Dirigente Ing. Fabio Ferranti del 11/01/2021 - Allegato 4 PS.VAL-RTEC.01

<sup>6</sup> Nota ISPRA n. Prot. N.70977 del 17/12/2019

<sup>7</sup> MATTM Ministero dell'Ambiente della tutela del Territorio e del Mare ora MITE – Ministero della Transizione Ecologica

<sup>8</sup> curata dall'ing. Alessandro Lotti su dati forniti dalla sezione IPPC ed elaborati dall'ing. Roberto Spampinato

# 14° RAPPORTO ATTIVITA' DI CONTROLLO AIA 2020

## **STABILIMENTI SOGGETTI AD AIA DI COMPETENZA STATALE**

**In applicazione dell'art. 29-decies D. Lgs 152/2006 e smi,**

**comma 3 (attività di controllo ordinarie)**

**comma 4 (attività di controllo straordinarie)**

**AUTORITA' COMPETENTE: MiTE**

**Ministero della Transizione Ecologica**

**AUTORITA' DI CONTROLLO: ISPRA**

**Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale**

**Redazione finale a cura di Ing. Roberto Spampinato**

## INDICE DEL DOCUMENTO

<b>14° RAPPORTO ATTIVITA' DI CONTROLLO AIA 2020</b> .....	<b>3</b>
<i>Indice del documento</i> .....	<b>4</b>
<b>INTRODUZIONE</b> .....	<b>11</b>
L'attività Ispettiva durante l'emergenza Sanitaria del 2020 .....	<b>12</b>
<b>Regione Piemonte</b> .....	<b>14</b>
centrale EDIPOWER di Chivasso (TO) .....	<b>17</b>
centrale EP (ex E.ON) di Livorno Ferraris (VC) .....	<b>18</b>
impianto ESSECO di S. Martino Trecate (NO) .....	<b>19</b>
Centrale FENICE di Mirafiori (TO) .....	<b>20</b>
CENTRALE ENGIE (EX GDF SUEZ) DI LEINÌ (TO) .....	<b>21</b>
centrale IREN ENERGIA di Moncalieri (TO).....	<b>22</b>
centrale IREN ENERGIA S.p.A. (ex Iride energia) di Torino Nord (TO) .....	<b>23</b>
stabilimento PLASTIPAK ITALIA PREFORME (ex europa preforme) di VERBANIA(VB) .....	<b>24</b>
impianto HYDROCHEM (ex-Tessengerlo) di Pieve Vergonte (VB) .....	<b>25</b>
raffineria S.A.R.P.O.M. di Trecate (NO) .....	<b>26</b>
centrale SNAM RETE GAS di Masera (VB) .....	<b>27</b>
<b>Regione Liguria</b> .....	<b>28</b>
centrale ENEL "Eugenio Montale" di La Spezia (SP).....	<b>29</b>
raffineria IPLOM di Busalla (GE) .....	<b>30</b>
centrale TIRRENO POWER di Vado Ligure (SV).....	<b>31</b>
<b>Regione Lombardia</b> .....	<b>32</b>
Centrale CASSANO D'ADDA di Milano (MI).....	<b>35</b>
centrale A2A Lamarmora di Brescia (BS).....	<b>36</b>
centrale A2A di Ponti sul Mincio (MN).....	<b>37</b>
centrale EDIPOWER di Sermide (MN) .....	<b>38</b>

raffineria ENI di Sannazzaro dé Burgondi (PV) .....	39
Centrale ENIPOWER di Ferrera Erbognone (PV) .....	40
Centrale ENIPOWER di Mantova (MN) .....	42
centrale EP (ex E.ON) di Ostiglia (MN) .....	43
centrale EP (ex E.ON) di Tavazzano (LO) .....	44
raffineria IES di Mantova (MN).....	45
centrale IREN ENERGIA (Ex Edipower) di Turbigo (MI) .....	46
impianto SADEPAN CHIMICA di Viadana (MN) .....	47
centrale SORGENIA POWER di Turano Lodigiano e Bertanico (LO) .....	48
impianto VERSALIS (Ex Polimeri Europa) di Mantova (MN).....	49
centrale VOGHERA ENERGIA di voghera (PV).....	50
IMPIANTO SYNTHOMER di FILAGO (BG) .....	51
CENTRALE DI COMPRESSIONE GAS di SERGNANO (CR) .....	52
<b>Regione Veneto .....</b>	<b>53</b>
stabilimento ARKEMA di Porto Marghera (VE) .....	55
centrale EDISON Marghera Azotati di Venezia (VE) .....	56
centrale EDISON Marghera Levante di Venezia (VE) .....	57
centrale ENEL di Fusina VENEZIA (VE).....	58
Raffineria ENI di Venezia (VE).....	59
impianto MARCHI INDUSTRIALE di Marano Veneziano (VE).....	60
centrale SNAM RETE GAS di Istrana (TV) .....	61
Rigassificatore Terminale GNL Adriatico (al largo di Rovigo).....	62
impianto VERSALIS (Ex Polimeri Europa) “Centrale termoelettrica (SA1/S) e produzione di prodotti chimici” di Porto Marghera (VE) .....	63
<b>Regione Friuli Venezia Giulia .....</b>	<b>64</b>
centrale A2A ENERGIEFUTURE di Monfalcone (GO) .....	65
centrale EDISON di Torviscosa (UD).....	66

centrale SIDERURGICA cte TRIESTINA ORA ACCIAIERIA ARVEDI (ex ELETTRA Produzione) di Servola (TS) .....	67
centrale SNAM RETE GAS di Malborghetto (UD) .....	68
<b>Regione Emilia Romagna.....</b>	<b>69</b>
Centrale ENIPOWER di Ravenna (RA) .....	72
Impianto NOVAOL Ravenna (RA).....	73
impianto VERSALIS (ex Polimeri Europa) di Ravenna (RA).....	74
centrale ENEL di Porto Corsini RAVENNA (RA) .....	75
impianto YARA ITALIA di Ravenna (RA) .....	76
Piattaforma Cervia K - Ravenna (RA) .....	77
Piattaforma Garibaldi K - Ravenna (RA).....	78
Raffineria ALMA Petroli di Ravenna (Ra) .....	79
centrale SNAM RETE GAS di Minerbio (BO) .....	80
centrale S.E.F. di Ferrara (FE).....	81
centrale SNAM RETE GAS di Poggio Renatico (FE) .....	82
impianto VERSALIS (ex Polimeri Europa) di Ferrara (FE).....	83
impianto YARA ITALIA di Ferrara (FE) .....	84
impianto BASSELL Poliolefine Italia di Ferrara (FE) .....	85
centrale A2A gencogas (ex Edipower) di Piacenza (PC) .....	86
centrale ENEL "La Casella" di Castel San Giovanni (PC) .....	87
Impianto COEM di Ravenna (RA) .....	88
<b>Regione Toscana .....</b>	<b>89</b>
Centrale di compressione SNAM RETE GAS di Terranuova Bracciolini (AR) .....	92
Centrale ENEL "Santa Barbara" di Cavriglia (AR) .....	93
Impianto NUOVA SOLMINE di Scarlino (GR) .....	94
Centrale ENI di Collesalveti (LI) .....	95
Impianto INEOS di Rosignano Marittimo (LI) .....	96

Impianti SOLVAY CHIMICA ITALIA S.p.A. e INOVYN Produzione Italia S.p.A. di Rosignano Marittimo (LI) .....	97
ENI S.p.A.- Raffineria di Livorno sita in Collesalveti (LI).....	98
Impianto MASOL (Ex Novaol) di Livorno (LI) .....	99
Rigassificatore OLT Offshore LNG Toscana (LI).....	100
Centrale ENGIE Produzione di Rosignano Marittimo (LI) .....	101
Centrale Solvay (ex Rosen) di Rosignano Marittimo (LI).....	102
<b>Regione Umbria .....</b>	<b>103</b>
Centrale ENEL Pietrafitta di Piegara (PG).....	104
<b>Regione Marche .....</b>	<b>105</b>
raffineria API di Falconara Marittima (AN) .....	106
eni –piattaforma barbara t2-largo di ancona (an) .....	107
eni –piattaforma barbara t-largo di ancona (an) .....	108
<b>Regione Lazio .....</b>	<b>109</b>
Impianto chimico Mater-Biopolymer S.r.l. di Patrica (FR) .....	111
Centrale SORGENIA POWER Centrale Termoelettrica a Ciclo Combinato di Aprilia località Campo di carne (LT) .....	112
Centrale tirreno power TORREVALDALIGA SUD - CIVITAVECCHIA (RM).....	113
Centrale ENEL TORREVALDALIGA NORD - CIVITAVECCHIA (RM).....	114
Centrale ENEL di Montalto di Castro “Alessandro Volta” (VT) .....	115
Centrale di compressione SNAM Rete Gas S.p.A. Gallese (VT) .....	116
<b>Regione Abruzzo.....</b>	<b>117</b>
centrale COMPRESSIONE GAS SULMONA (AQ) .....	118
centrale TERMICA CELANO (AQ).....	119
centrale ABRUZZO ENERGIA di GISSI (CH).....	120
PIATTAFORMA OFF SHORE EDISON "ROSPO MARE B" (CH) .....	121
<b>Regione Molise.....</b>	<b>122</b>

CENTRALE SORGENIA POWER VALLE DEL BIFERNO DI TERMOLI (CB) .....	123
centrale ENEL di Larino (CB) .....	124
Regione Campania .....	125
<i>Centrale di Compressione SNAM di Melizzano (BN) .....</i>	<i>126</i>
<i>centrale CALENIA ENERGIA di Sparanise (CE) .....</i>	<i>127</i>
<i>centrale SET di Teverola (CE) .....</i>	<i>128</i>
<i>Centrale termoelettrica "Napoli Levante" TIRRENO POWER S.p.A. (NA) .....</i>	<i>129</i>
Centrale di Compressione SNAM di Montesano sulla Marcellana (SA) .....	130
<i>Regione Puglia .....</i>	<i>131</i>
impianto BASELL Poliolefine Italia di Brindisi (BR) .....	133
centrale A2A ENERGIE FUTURE di brindisi (BR) .....	134
centrale EDISON di Candela (FG) .....	135
Centrale EN PLUS DI San Severo (FG) .....	136
centrale ENEL "Federico II" di Brindisi (BR) .....	137
Centrale ENIPOWER di Brindisi (BR) .....	138
impianto Ital. Bi. Oil srl Monopoli (BA) .....	139
Centrale termoelettrica ital green energy - Casa Olearia Italia s.r.l. di Monopoli (BA) .....	140
centrale SORGENIA PUGLIA di Modugno (BA) .....	141
centrale ARCELOR MITTAL ITALY ENERGY S.p.A.(ex TARANTO ENERGIA già EDISON) di Taranto (TA) .....	142
impianto VERSALIS (Ex Polimeri Europa) di Brindisi (BR) .....	143
impianto ENI RAFFINERIA DI TARANTO (TA) .....	144
<i>Impianti Strategici .....</i>	<i>145</i>
stabilimento siderurgico Arcelor Mittal Italia (EX ILVA) di Taranto* (TA) .....	146
<i>Regione Calabria .....</i>	<i>150</i>
centrale EDISON di Altomonte (CS) .....	151
centrale EDISON di Simeri Crichi (CZ) .....	152



Centrale ENEL di Rossano (CS) .....	153
centrale ERGOSUD di Scandale (KR) .....	154
centrale RIZZICONI ENERGIA di Rizziconi (RC) .....	155
centrale SNAM RETE GAS di Tarsia (CS) .....	156
<b>Regione Sicilia .....</b>	<b>157</b>
impianto AIR LIQUIDE di Priolo Melilli (SR) .....	161
centrale A2A Energiefuture (ex EDIPOWER) Di San Filippo del Mela (ME).....	162
Complesso Produttivo Vega A e Piattaforma Vega B EDISON di Pozzallo (RG).....	163
Centrale ENEL di Porto Empedocle (AG) .....	164
Centrale ENEL "Archimede" di Priolo Gargallo (SR).....	165
Centrale ENEL "Ettore Majorana" di Termini Imerese (PA) .....	166
Centrale turbogas EP Produzione di Trapani (TP).....	167
Centrale ERG Power (Impianti Nord) di Priolo Gargallo (SR) .....	168
Raffineria Sonatrach (ex Esso) di Augusta (SR).....	169
Impianto IGCC ISAB (ex ISAB ENERGY) di Priolo Gargallo (SR) .....	170
Raffineria ISAB Impianti NORD di Priolo Gargallo (SR) .....	171
Raffineria ISAB Impianti Sud di Priolo Gargallo (SR).....	172
ERG Nuove Centrali IMPIANTI SUD di Priolo Gargallo (SR) .....	173
BIORAFFINERIA DI GELA (CL) .....	174
Impianto SASOL ITALY di Augusta (SR) .....	175
Centrale SNAM RETE GAS di Enna (EN) .....	176
impianto di compressione SNAM Rete Gas di Messina (ME).....	177
RAFFINERIA DI MILAZZO (ME) .....	178
Centrale TERMICA MILAZZO (ME).....	179
impianto VERSALIS (Ex Polimeri Europa) di Priolo (SR) .....	180
<b>Regione Sardegna .....</b>	<b>181</b>
impianto Sasol Italy S.p.A. di Sarroch (CA).....	182

Impianto Complesso "RAFFINERIA + IGCC" di Sarroch (CA) .....	183
centrale ENEL di Assemini (CA) .....	184
Fluorsid - stabilimento di Macchiareddu – Assemini (CA) .....	185
Centrale termoelettrica di Fiume Santo (SS) .....	186
Impianto di produzione acido solforico nuovo polo di Portoscuso (CI) .....	187
Centrale ENEL "Portoscuso" di Portoscuso (CI) .....	188
Centrale ENEL del Sulcis "Grazia Deledda" nel comune di Portoscuso (CI) .....	189
<b>Appendice 1 - Riferimento Normativo .....</b>	<b>190</b>
Il ruolo di ISPRA nelle ispezioni ambientali .....	190
Direttive Europee e loro recepimento .....	192
T.U.A. – norme A.I.A. autorizzazione integrata ambientale - .....	193
Dispositivo dell'art. 29 decies Codice dell'ambiente .....	194
<b>LEGGE 28 giugno 2016, n. 132 Istituzione del SNPA e Regolamento ISPRA .....</b>	<b>205</b>
Art. 14 Disposizioni sul personale ispettivo .....	205
Art. 15 Modalita' di finanziamento .....	206
<b>Appendice 2 – Organizzazione interna .....</b>	<b>208</b>
<b>Il Servizio VAL RTEC .....</b>	<b>208</b>
I coordinamenti Tecnico Scientifici .....	208
<b>Organizzazione Interna della Sezione ISP .....</b>	<b>209</b>
<b>Le attività della Sezione ISP .....</b>	<b>209</b>
Gli Ispettori Amientali in AIA Nazionale (IA) e I Referenti Regionali (RR) .....	210
<b>Appendice 3 – Certificazione di Qualità delle Attività ISP .....</b>	<b>211</b>
<b>Appendice 4 – Attività Tecnico Scientifiche Nazionali e Internazionali .....</b>	<b>212</b>
<b>Appendice 5 – Attività di Supporto Tecnico Scientifico in ambito SNPA .....</b>	<b>213</b>
<b>Crediti .....</b>	<b>214</b>
Corpo Ispettivo .....	214
Supporto Tecnico Amministrativo .....	214
<b>Autori .....</b>	<b>216</b>

## INTRODUZIONE

In relazione alle competenze ISPRA ai sensi del decreto legislativo n. 152 del 2006, come modificato dai successivi correttivi, con particolare riferimento all'articolo 29-decies, questo documento presenta una schematica rassegna delle attività svolte nel corso dell'anno 2020, unitamente ad una raccolta sintetica delle informazioni relative al lavoro condotto in campo durante le attività ispettive di ISPRA.

Rispetto agli anni precedenti è stata introdotta una tabella su base regionale con alcuni dati delle installazioni oltre le Schede di sintesi aggiornate, mentre il dettaglio delle attività svolte dall'ISPRA è desumibile dalla lettura di tutti i documenti scambiati con i Gestori e con l'ex Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare attualmente Ministero della Transizione Ecologica, in qualità di Autorità Competente, da parte di ISPRA e delle ARPA di volta in volta coinvolte nelle attività di controllo alla fonte degli inquinanti emessi.

Questo rapporto, inoltre, rappresenta soltanto le attività di Verifica Ispettiva ad esito del rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) agli Stabilimenti di competenza statale, che rientrano nel campo di applicazione del citato testo normativo, limitatamente a quanto disposto al comma 3 e comma 4 dell'art. 29 decies, che raffigurano tutte le attività di controllo ordinario e straordinario disposte dall'ex Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (MATTM) ora Ministero della Transizione Ecologica (MiTE).

Le attività di verifica ispettiva quest'anno sono state condotte con modalità compatibili con l'emergenza sanitaria in atto da Marzo 2020. Per taluni impianti l'attività ispettiva è stata svolta in modalità da remoto per le fasi di verifica documentale mentre le visite in loco, laddove è stato possibile, sono state condotte con modalità tali da limitare al minimo l'esposizione degli ispettori al rischio della pandemia sanitaria COVID19.

Alcune attività in campo sono state effettuate dalle strutture delle ARPA competenti per territorio. In ogni caso il servizio VAL RTEC ha assicurato supporto tecnico scientifico al MiTE e interloquendo laddove necessario con le autorità locali e con i Gestori tramite riunioni in videoconferenza proprio per prevenire l'esposizione da rischio sanitario e limitare la diffusione della pandemia. Ad esito delle attività di controllo la documentazione utile è stata trasmessa all'Autorità Competente (MiTE) ai sensi dell'art. 29 decies del Dlgs.152/06 in adempimento agli obblighi di trasparenza (ex comma 8 del medesimo art. 29 decies) .

Non figurano, inoltre, le attività di controllo svolte sulle AIA rilasciate ad impianti nuovi, non ancora in esercizio o recentemente autorizzati, per le quali comunque sono stati condotti incontri e approfondimenti ai fini della migliore definizione della pianificazione dei futuri controlli a carico dei Gestori, soprattutto per le necessarie attuazioni dei Piani di Monitoraggio e Controllo.

Questa quattordicesima relazione prodotta da ISPRA in materia di controllo sulle AIA statali rilasciate, è stata redatta in continuità alle attività pregresse tramite il portale ISPRA ([www.isprambiente.gov.it](http://www.isprambiente.gov.it)), dove è possibile individuare i rapporti degli anni precedenti seguendo i link "Controlli ambientali, ispezioni e sostanze pericolose" e "Relazioni Controlli Ambientali, ispezioni e sostanze pericolose - Relazioni ISPRA sui controlli AIA".

Nel corso dell'anno 2020, sono state svolte le attività ispettive e di controllo ordinario in osservanza a quanto previsto nelle specifiche autorizzazioni vigenti, a seguito della programmazione comunicata al MiTE ai sensi dei commi 11-bis e 11-ter del predetto art.29-decies, dopo il confronto con Regioni tramite interlocuzione con le Agenzie Regionali per la Protezione dell'Ambiente (ARPA) del Sistema Nazionale per la Protezione dell'Ambiente (SNPA), di cui il presente rapporto rende conto, sia nel testo relativo ai singoli impianti interessati, sia nel capitolo riassuntivo di chiusura per quanto attiene alle Ispezioni Ambientali.

Ovviamente le singole attività ispettive di controllo ordinario sono oggetto anche di relazione separata che viene trasmessa all'Autorità Competente MITE, con i tempi necessari per gli approfondimenti, talvolta di natura analitica su campioni prelevati nel corso dei sopralluoghi, mentre le singole relazioni attinenti alle singole attività ispettive sono consultabili sul sito del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, nella apposita sezione AIA.

Infine, le attività di Ispezione Straordinaria sono state effettuate, laddove di volta in volta richieste dall'Autorità Competente, su aspetti specifici di verifica dei controlli ambientali direttamente segnalati ad ISPRA, ed anche tali attività vengono riportate schematicamente nelle schede.

### L'ATTIVITÀ ISPETTIVA DURANTE L'EMERGENZA SANITARIA DEL 2020

Nel 2020 dal mese di marzo fino a giugno le attività di sopralluogo presso gli stabilimenti industriali non hanno potuto avere luogo, a causa dei provvedimenti restrittivi governativi.

Il Servizio VAL RTEC durante il periodo di confinamento sociale (*Lock Down*) ha effettuato una ricognizione sulle installazioni industriali e i risultati dell'indagine hanno fornito indicazioni attendibili sulle modalità con le quali il comparto industriale di grandi dimensioni abbia affrontato l'emergenza sanitaria riguardo gli adempimenti previsti dai decreti AIA.

La predetta ricognizione è stata effettuata inviando un questionario ai singoli Gestori degli impianti che esercitano in AIA di competenza statale che hanno fornito i relativi riscontri.

Dalla ricognizione svolta è stato possibile ricostruire una situazione generale sulla gestione degli impianti, che ha avuto, per effetto dell'emergenza COVID19, solo dei ritardi, peraltro prontamente comunicati, di taluni adempimenti di monitoraggio e/o di adeguamento previste negli atti autorizzativi a seguito dell'impossibilità da parte di società esterne di accedere agli impianti nei periodi di confinamento sociale.

Gli unici autocontrolli che hanno, in alcuni, rari casi, rilevato qualche difficoltà sono quegli autocontrolli che prevedevano l'utilizzo di aziende esterne.

Tra gli altri segnalati le occorrenze più numerose, ma comunque molto limitate in termini assoluti hanno riguardato casi specifici come ad esempio l'applicazione del programma LDAR che in alcuni casi ha subito qualche ritardo temporale, prontamente comunicato dai Gestori.

Dal mese di giugno 2020 è stata messa a punto una procedura, come già illustrato nell'introduzione, che ha permesso di portare avanti l'attività ispettiva nei rimanenti mesi dell'anno, raggiungendo peraltro obiettivi soddisfacenti.

Nella tabella che segue viene riportata la ripartizione per categoria e regionale delle installazioni in Aia Nazionale.

**TABELLA 2 IMPIANTI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE – RIPARTIZIONE PER CATEGORIA– ANNO 2020**

n	Regione	N	CTE <sup>9</sup>	IC&S <sup>10</sup>	RAF <sup>11</sup>	CC <sup>12</sup>	POS&RIG <sup>13</sup>
1	Piemonte	11	6	3	1	1	
2	Liguria	3	2		1		
3	Lombardia	17	12	3	2	1	
4	Veneto	9	3	3	1	1	1
5	Friuli VG	4	3			1	
6	Emilia R.	17	5	7	1	2	2
7	Toscana	11	4	4	1	1	1
8	Umbria	1	1	1			
9	Marche	4	1		1		2
10	Lazio	6	4	1			1
11	Abruzzo	4	2			1	1
12	Molise	2	2				
13	Campania	5	3			2	
14	Puglia	12	8	3	1		
	I. Strategici	1		1			
15	Calabria	16	5			1	
16	Sicilia	20	9	3	5	2	1
17	Sardegna	7	3	3	1		
<b>Totale<sup>14</sup></b>		<b>150</b>	<b>73</b>	<b>32</b>	<b>15</b>	<b>13</b>	<b>9</b>

<sup>9</sup> Centrali termoelettriche

<sup>10</sup> Impianti Chimici e Sideurgici

<sup>11</sup> Raffinerie

<sup>12</sup> Centrali di compressione Gas

<sup>13</sup> Piattaforme off shore e rigassificatori

<sup>14</sup> Nel **Totale** degli impianti si considerano alcuni impianti che sono stati dismessi, transitati a competenza regionale, od inclusi in altri procedimenti autorizzativi

## REGIONE PIEMONTE

Schede compilate da Ing. Geneve Farabegoli

**TABELLA 3 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN PIEMONTE**

N	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat, IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
1	Iren Energia S.p.A.	Centrale Termoelettrica Torino Nord	CTE	1.1	45,0722 22	7,6788 89	Energia elettrica, Energia termica (teleriscaldamento)	Gas naturale
2	Iren Energia S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Moncalieri	CTE	1.1	44,9947 22	7,6763 89	Energia elettrica, Energia termica (teleriscaldamento)	Gas naturale
3	A2A Gencogas S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Chivasso	CTE	1.1	45,1833 33	7,8833 33	Energia elettrica	Gas naturale
4	Engie Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Leinì	CTE	1.1	45,1622 22	7,7508 33	Energia elettrica, Energia termica (teleriscaldamento)	Gas naturale
5	EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Livorno Ferraris	CTE	1.1	45,2375	7,6786 11	Energia elettrica	Gas naturale
6	Fenice S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Mirafiori	CTE	1.1	45,0722 22	7,6786 11	Energia termica	Metano
7	SNAM Rete Gas S.p.A.	Centrale di Compressione di Masera	CTE	1.1	46,1363 89	8,31	Compressione Gas	Gas Naturale
8	S.A.R.P.O.M. Srl Raffineria Padana Oli	Raffineria di Treocate (NO)	RA	1.1 , 1.2	45,438	8,7892	Fuel gas, LPG, Benzine, Gasolio, Kerosene, Olio combustibile - Energia elettrica e vapore	Fuel gas da rete, kerosene, Gasolio

N	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat, IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
9	Esseco S.r.l.	Stabilimento Esseco di San Martino di Trecate	CHI	4.2	45,4333 33	8,7666 67	Anidride solforosa liquida, Bisolfito di sodio soluz., Bisolfito d'ammonio soluz., Solfito di Sodio da Na <sub>2</sub> CO <sub>3</sub> , Metabisolfito di sodio, Solfito di sodio da NaOH, Solfito di potassio, Deicer SAFEGRIP FR, Ammonio Tiosolfato, Acido solforico, Metabisolfito di potassio, Bisolfito di magnesio, Tiosolfato di sodio sol., Tiosolfato di sodio 43% p/p sol.30% p/p, Tiosolfato di sodio anidro, Zolfo-bentonite (Sferosol), Tiosolfato di potassio, Ammine solfitate, Bisolfito di potassio soluzione, Ammonio bicarbonato, Sodio Idrosolfito, Tiosolfato di sodio pentaidrato	Gas naturale, Gasolio,
10	Plastipak Italia Preforme Srl	Stabilimento di Verbania (VB)	CHI	4,1 (h)	45,933	8,5544	PET amorfo PET rigradato Preforme Vapore	Metano

N	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat, IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
11	Hydrochem Italia S.r.l.	Stabilimento di Pieve Vergonte	CHI	4.1f, 4.2a - 4.2c, 4.2b	46,0066 67	8,275	Clorobenzeni e diclorobenzeni, Cloro tolueni e diclorotolueni (alternativi a Cloro-orto-xileni), Cloro-orto-xileni, Cloro(alternativa a Cloro tolueni e diclorotolueni), Clorobenzotricloruro, Ipoclorito di sodio, Soda caustica 100%, Potassa caustica 100%, Acido cloridrico, Acido cloridrico 37%, Acido cloridrico 32 %	Metano, Idrogeno
12	Enipower S.p.A.	Stabilimento di Mantova	CTE	1.1	45,1666 67	10,8	Energia elettrica, Vapore	Metano
13	Snam Rete Gas	Centrale compression e gas di Sergnano	CTE	1.1	45,4333 33	9,6833 33	Compressione Gas	Metano
14	Eni S.p.A.	Raffineria di Sannazzaro De' Burgondi	RA	1,1, 1.2	45,0994 44	8,8913 89	Petrolio grezzo e semilavorati	Gas naturale, Gas di raffineria (autoprodotta), Olio combustibile



### CENTRALE EDIPOWER DI CHIVASSO (TO)

<b>Ragione sociale</b>	A2A Gencogas Spa
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Chivasso Via Mezzano, 69 – 10034 Chivasso (TO)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Piemonte/Torino/ARPA Piemonte
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2010-0000900 dd. 30/11/2010, aggiornato con DM 120 del 16/04/2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Aggiornamento AIA con Decreto n. D.M. 262 dd. 05/10/2016
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	A2A Gencogas Spa ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al I trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Piemonte effettuato nei giorni 12-14/02/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 è stato prodotto un accertamento di violazioni e proposta di diffida - prot. ISPRA 24205 del 05/06/2020.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 è stato notificato un verbale di sanzione amministrativa - prot. ISPRA 31600 del 16/7/2020.
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo, con nota prot. ISPRA 25125 del 11/06/2020 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nella relazione visita in loco sono stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	13.894,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	13.894,00 €
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE EP (EX E.ON) DI LIVORNO FERRARIS (VC)

<b>Ragione sociale</b>	E.P. Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Livorno Ferraris SP 7, km 9,430 – 13046 Livorno Ferraris (VC)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Piemonte/Vercelli/ARPA Piemonte
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-0000050 dd. 23/02/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nessuno
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	E.P. Produzione S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al II trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Piemonte effettuato nel giorno 13/10/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo, con nota prot. ISPRA 56822 del 02/12/2020 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	10.484,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO ESSECO DI S. MARTINO TRECATE (NO)

<b>Ragione sociale</b>	ESSECO S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Impianto Chimico ESSECO Srl di S.Martino Trecate Via S. Cassiano, 99 – 28069 Trecate (NO)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Piemonte/Novara/ARPA Piemonte
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-0000120 dd. 28/03/2011, aggiornata con DM 19 del 02/02/2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 0000072 dd. 22/03/2017
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	ESSECO S.r.l. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al III trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Il controllo ordinario non è stato svolto a causa della pandemia COVID19 e rinviato all'anno successivo.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	11.265,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	11.265,00 €
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE FENICE DI MIRAFIORI (TO)

<b>Ragione sociale</b>	EDF Fenice S.p.A
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Mirafiori Via Acqui, 86 - 10090 Rivoli Cascine Vica (TO)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Piemonte/Torino/ARPA Piemonte
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DEC-MIN-2013-0000240 dd. 12/08/2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA DM 0000137 del 16/05/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	EDF Fenice S.p.A ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al I trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Piemonte effettuato nei giorni 14-17 luglio 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo, con nota prot. ISPRA 59077 del 16/12/2020 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nella relazione visita in loco sono stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	8.075,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ENGIE (EX GDF SUEZ) DI LEINÌ (TO)

<b>Ragione sociale</b>	Engie Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Leinì S.P. 3 km 5.100 – 10040 Leinì (TO)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Piemonte/Torino/ARPA Piemonte
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2010-0000897 dd. 30/11/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nessuno
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	Engie Produzione S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Nessuno
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	13.120,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE IREN ENERGIA DI MONCALIERI (TO)

<b>Ragione sociale</b>	Iren Energia S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Moncalieri Strada Freyilia Mezzi, 1 - Moncalieri (TO)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Piemonte/Torino/ARPA Piemonte
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-0000424 dd. 26/07/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 266 dd. 06/10/2016
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	Iren Energia S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Nessuno
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	14.400,55 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE IREN ENERGIA S.p.A. (EX IRIDE ENERGIA) DI TORINO NORD (TO)

<b>Ragione sociale</b>	Iren Energia S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Torino Nord Strada vicinale del Pansa – 10143 Torino (TO)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Piemonte/Torino/ARPA Piemonte
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. exDSA-DEC-2009-0001805 dd. 26/11/2009
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 63 dd. 16/03/2017
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	Iren Energia S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Nessuno
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	12.700,49 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### STABILIMENTO PLASTIPAK ITALIA PREFORME (EX EUROPA PREFORME) DI VERBANIA(VB)

<b>Ragione sociale</b>	Plastipak Italia Preforme S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Impianto chimico di Verbania V.le Azari, 110 – 28922 Verbania (VB)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Piemonte/Verbania/ARPA Piemonte
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2014-0000055 dd. 03/02/2014
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA DM 129 del 10/05/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	Plastipak Italia Preforme S.r.l. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Nessuno
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	9.710,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	9.710,00 €
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	



### IMPIANTO HYDROCHEM (EX-TESSENDERLO) DI PIEVE VERGONTE (VB)

<b>Ragione sociale</b>	Hydrochem Italia srl
<b>Nome installazione</b>	Impianto chimico di Pieve Vergonte Via Mario Massari, 30/32 – 28886 Pieve Vergonte (VB)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Piemonte/Verbania/ARPA Piemonte
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DEC-MIN-0000221 dd. 12/12/2012, aggiornata con DM 346 del 30/11/2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA DEC-MIN-0000050 del 07/03/2017. Riesame AIA DEC-MIN-0000033 del 07/12/2017.
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	Hydrochem Italia srl ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Il controllo ordinario non è stato svolto a causa della pandemia COVID19 e rinviato all'anno successivo.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo, con prot. ISPRA 1901 del 16/01/2020 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la relazione visita in loco riferita al controllo 2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	31.303,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	17.195,00 €
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### RAFFINERIA S.A.R.P.O.M. DI TRECATE (NO)

<b>Ragione sociale</b>	Sarpom S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Trecate Via Vigevano 43, - Frazione San Martino - 28069 Trecate (NO)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Piemonte/Novara/ARPA Piemonte
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2015-0000015 dd. 29/01/2015
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Decreto Min. 8 del 13/01/2020 di Riesame dell'AIA rilasciata con decreto n. 277 del 04/10/2018
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	Sarpom S.r.l. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al II trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e Arpa Piemonte effettuato nei giorni 25 novembre e 4 dicembre 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	32.485,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE SNAM RETE GAS DI MASERA (VB)

<b>Ragione sociale</b>	Snam Rete Gas S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale di compressione gas di Masera Località Bisate, Via Paolo Ferraris, 28855 Masera (VB)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Piemonte/Verbania/ARPA Piemonte
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DM 000054 dd. 04/03/2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nessuno
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	Snam Rete Gas S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Nessuno
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	6.255,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## REGIONE LIGURIA

Schede compilate da Ing. Geneve Farabegoli

**TABELLA 4 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN LIGURIA**

N.	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. Ippc	Lat.	Long.	Prodotto	Combustibili utilizzati
1	Enel Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica Eugenio Montale - La Spezia	CTE	1.1	44,111111	9,872222	Energia elettrica	Carbone
2	Tirreno Power S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Vado Ligure	CTE	1.1	44,276667	8,430833	Energia elettrica	Gas naturale
3	IPLM S.P.A.	Raffineria di Busalla	RA	1.2	44,575278	8,946667	Petrolio grezzo	Fuel gas, Olio combustibile, Gas naturale

### CENTRALE ENEL "EUGENIO MONTALE" DI LA SPEZIA (SP)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica Eugenio Montale di La Spezia Via Valdilocchi, 32 - 19136 La Spezia
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Liguria/La Spezia/ARPA Liguria
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DEC-MIN-2013-0000244 dd. 06/09/2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA DM 351 del 6/12/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	Enel Produzione S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Liguria, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Il controllo ordinario non è stato svolto a causa della pandemia COVID19 e rinviato all'anno successivo.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo, con prot. ISPRA 5270 del 05/02/2020 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la relazione visita in loco riferita al controllo 2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nella relazione visita in loco sono stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	15.969,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### RAFFINERIA IPLM DI BUSALLA (GE)

<b>Ragione sociale</b>	Iplom S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Busalla Via Carlo Navone, 3/b – 16012 Busalla (GE)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Liguria/Genova/ARPA Liguria
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2010-0001001 dd. 28/12/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame dell'AIA con DEC-MIN 000048 del 22/02/2018 modificato con DEC-MIN 000052 del 07/03/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	Iplom S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Liguria, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al I trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Liguria effettuato nei giorni 26 ottobre 2020 e 6 novembre 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	16.674,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE TIRRENO POWER DI VADO LIGURE (SV)

<b>Ragione sociale</b>	Tirreno Power S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Vado Ligure Via Diaz, 188 - 17047 Valleggia di Quiliano (SV)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Liguria/Savona/ARPA Liguria
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2014-0000323 dd. 31/12/2014
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 334 dd. 07/12/2017
<b>Report annuale esercizio 2020 con dichiarazione di conformità</b>	Tirreno Power S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Liguria, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019. "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) e con le modalità previste dal punto "Gestione e presentazione dei dati" del PMC, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA, senza rilievi di non conformità o eventi accidentali.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al I trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Liguria effettuato nel giorno 11/12/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	19.606,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## REGIONE LOMBARDIA

Schede compilate dall'Arch. Francesca PEPE

**TABELLA 5 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN LOMBARDIA**

N.	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long.	Prodotto	Combustibili utilizzati
1	Iren Energia S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Turbigo	CTE	1.1	45,526944	8,728333	Energia elettrica	Gas naturale
2	A2A Gencogas S.p.A. (ex AEM)	Centrale Termoelettrica di Cassano d'Adda (MI)	CTE	1.1	45,512	95103	Energia elettrica e Energia termica	Gas naturale, Gasolio
3	A2A Calore & Servizi S.r.l. (ex ASM Brescia)	Centrale Lamarmora di Brescia	CTE	1.1	45,516389	10,212222	Energia elettrica, Energia termica per teleriscaldamento	Carbone, Gas naturale, Gasolio
4	Sorgenia Power S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Turano e Lodigiano	CTE	1.1	45,204708	9,673705	Energia elettrica	Gas naturale
5	EP Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica Tavazzano - Montanaso	CTE	1.1	45,335278	9,4275	Energia elettrica	Gas naturale
6	Voghera Energia S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Voghera	CTE	1.1	45,028611	8,973333	Energia elettrica	Gas naturale
7	Enipower S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Ferrera Erbognone	CTE	1.1	45,099167	8,867778	Energia elettrica, Energia termica	Gas naturale, Syngas



N.	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long.	Prodotto	Combustibili utilizzati
8	A2A Gencogas S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Sermide	CTE	1.1	44,983056	11,268611	Energia elettrica	Gas naturale
9	EP Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Ostiglia	CTE	1.1	45,053333	11,138889	Energia elettrica	Gas naturale
10	A2A Gencogas S.p.A.	Centrale Termoelettrica Ponti sul Mincio	CTE	1.1	45,399167	10,714722	Energia elettrica	Gas naturale
11	Enipower S.p.A.	Stabilimento di Mantova	CTE	1.1	45,166667	10,8	Energia elettrica, Vapore	Metano
12	Snam Rete Gas	Centrale compressione gas di Sergnano	CTE	1.1	45,433333	9,683333	Compressione gas	Metano
13	Eni S.p.A.	Raffineria di Sannazzaro De' Burgondi	RA	1.2, 1.1	45,099444	8,891389	Petrolio grezzo e semilavorati	Gas naturale, Gas di raffineria (autoprodott o), Olio combustibile
14	Synthomer srl	Stabilimento di Filago	CHI	4.1	45,616667	9,552222	Lattice SBR, Lattice NBR, Lattici acrilici	Metano

N.	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long.	Prodotto	Combustibili utilizzati
15	Versalis S.p.A.	Stabilimento di Mantova	CHI	4.1	45,133333	10,833333	Stirene, Etilbenzene, Fenolo, Acetone, Alfa-Metilstirene, Acetofenone, Cumene Idroperossido, Idrogenati del Fenolo, Polistirene espandibile (EPS), Polistirene crinstallo (GPPS), Polistirene antiurto (HIPS), Copolimero ABS/HIPS, Copolimero SAN , Soluzione stirene-gomma	Gas naturale, Gas miscelato
16	Sadepan Chimica S.r.l	Stabilimento di Viadana	CHI	4.1b, 4.3	44,930556	10,505	Formaldeide e formurea in soluzione acquosa, Resine liquide, Resine in polvere, Resine in polvere autoindurenti, Fertilizzanti azotati granulari	Gas naturale

### CENTRALE CASSANO D'ADDA DI MILANO (MI)

<b>Ragione sociale</b>	A2A gencogas SpA
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Cassano D'Adda di Milano
<b>Provincia</b>	MI
<b>Decreto autorizzativo</b>	Ex DSA DEC – 2009 – 0001889 del 15/12/2009
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	NESSUNA
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2018 nel mese di aprile 2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato inserito nella programmazione delle visite ispettive ordinarie AIA.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata la visita in loco dal 13/10/2020 al 21/10/2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 è stata redatta la relazione visita in loco svolta dal 13/10/2020 al 21/10/2020
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€ 10.920,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE A2A LAMARMORA DI BRESCIA (BS)

<b>Ragione sociale</b>	A2A Calore & Servizi S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Centrale LAMARMORA di Brescia
<b>Provincia</b>	BRESCIA
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 0000142 del 14/05/2014 DVA-2015-0003266 del 05/02/2015
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	8010/DVA del 06/04/2018 –ID 65/1175 Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale Realizzazione di un sistema di accumulo termico atmosferico DVA 0000430.22-11-2018 Avvio del riesame complessivo dell'Autorizzazione integrata ambientale per le installazioni che svolgono quale attività principale la gestione di grandi impianti di combustione, o la fabbricazione in grandi volumi di prodotti chimici organici PROCEDIMENTO ID 65/10457 Procedimento di modifica del decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento Dec. n.142 del 14/05/2014, per la modifica della prescrizione relativa alla demolizione dell'edificio Macchi 3 per proroga termine fine lavori. PIC trasmesso con prot. DVA 31773 del 05/12/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Trasmissione rapporto annuale in aprile 2020 dei dati 2019.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato inserito nella programmazione dei controlli ordinari AIA.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sarà effettuata visita in loco ordinaria.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	-
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	-
<b>Relazione visita in loco</b>	-
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	€ 16.910, 00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE A2A DI PONTI SUL MINCIO (MN)

<b>Ragione sociale</b>	A2A GENCOGAS Centrale di Ponti sul Mincio subentra alla A2A SPA
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica Ponti sul Mincio
<b>Provincia</b>	Mantova
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto Autorizzativo DSA-DEC-2009-969 del 03/08/2009, con avviso pubblicato su G.U. n.201 del 31/08/2009, CTE A2A Ponti sul Mincio (MN).
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio Riesame complessivo AIA - Procedimento ID 15/10120
<b>Report annuale esercizio 2019 (annualità 2018) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 il 06/05/2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per l'ispezione ordinaria AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2019</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2019</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	€ 9.665,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE EDIPOWER DI SERMIDE (MN)

<b>Ragione sociale</b>	Dal 1 luglio 2016 cambio ragione sociale da Edipower SpA ad A2A Gencogas S.p.A. – Decreto Voltura DEC 55/06/2016 del 14/11/2016
<b>Nome installazione</b>	A2A Gencogas S.p.A.
<b>Provincia</b>	MANTOVA - Sermide
<b>Decreto autorizzativo</b>	DSA-DEC-001914 del 28/12/2009
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio Riesame AIA - Procedimento ID 52/10133
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato nei controlli ordinari AIA del 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non è stata effettuata la visita in loco.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€ 10.160,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### RAFFINERIA ENI DI SANNAZZARO DÉ BURGONDI (PV)

<b>Ragione sociale</b>	ENI S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Sannazzaro (PV)
<b>Provincia</b>	Sannazzaro de Burgondi (PV)
<b>Decreto autorizzativo</b>	ExDSA-DEC-2009-001803 del 26 novembre 2009 e DVA-DEC-2010-0001014 del 31 dicembre 2010 provvedimento di VIA – AIA per nuovo impianto EST.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Trasmissione parere istruttorio conclusivo per Riesame AIA ID 10/9704
<b>Report annuale esercizio 2019 (annualità 2018) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 il 27/05/2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata la visita in loco dal 26/10/2020 al 16/11/2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 è stata redatta la relazione di visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	€ 29.835,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ENIPOWER DI FERRERA ERBOGNONE (PV)

<b>Ragione sociale</b>	Enipower S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Ferrera Erboognone
<b>Provincia</b>	PV
<b>Decreto autorizzativo</b>	DEC-MIN-2012-000235 del 21/12/2012 con avviso pubblicato in G.U. n.25 del 30/01/2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio del riesame complessivo - Procedimento ID 171/10031 Richiesta di rivalutazione della durata dell'AIA
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari anno 2020</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata la visita in loco dal 2/07/2020 al 31/07/2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 è stata redatta relazione visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€ 15.485,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	



<b>Ragione sociale</b>	Enipower S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Ferrera Erbognone
<b>Provincia</b>	PV
<b>Decreto autorizzativo</b>	DEC-MIN-2012-000235 del 21/12/2012 con avviso pubblicato in G.U. n.25 del 30/01/2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio del riesame complessivo - Procedimento ID 171/10031 Richiesta di rivalutazione della durata dell'AIA
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari anno 2020</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata la visita in loco dal 2/07/2020 al 31/07/2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 è stata redatta relazione visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Ta € 0 + Tc € 15.485,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE ENIPOWER DI MANTOVA (MN)

<b>Ragione sociale</b>	Enipower Mantova SpA
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Mantova
<b>Provincia</b>	MN
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000437 dell'1/08/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e ss.mm., per la modifica della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata DVA-DEC-2011-0000437- Procedimento ID 199/10778
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato inserito nella programmazione delle visite ispettive ordinarie AIA.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata visite in loco dal 29/10/2020 al 18/12/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 è stata redatta relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Ta € 0 + Tc € 3.215,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE EP (EX E.ON) DI OSTIGLIA (MN)

<b>Ragione sociale</b>	EP Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Ostiglia
<b>Provincia</b>	Mantova
<b>Decreto autorizzativo</b>	D.M.0000051 03/02/2014
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Interventi di miglioramento impiantistico alle turbine di OS 1-2 - Procedimento ID 58/10088 Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e ss.mm., per il riesame della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con DEC-DSA2009-0000976 del 3/8/2009 – Procedimento ID 58/10899
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato inserito nella programmazione statale dei controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata visita in loco dal 11/11/2020 al 17/12/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Ta € 0 + Tc € 23.495,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE EP (EX E.ON) DI TAVAZZANO (LO)

<b>Ragione sociale</b>	EP Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica
<b>Provincia</b>	Tavazzano con Villavesco e Montanaso Lombardo (LO)
<b>Decreto autorizzativo</b>	DSA-DEC-580 del 15 giugno 2009
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e ss.mm., per la modifica della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata DM 93 del 7 aprile 2017– Procedimento ID 28/10779
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nell'aprile 2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 stata effettuata visita in loco dal 09/11/2020 al 02/12/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state redatte relazioni visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Ta € 0 + Tc € 10.365,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### RAFFINERIA IES DI MANTOVA (MN)

<b>Ragione sociale</b>	IES-ITALIANA ENERGIA E SERVIZI SPA
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Mantova
<b>Provincia</b>	MN
<b>Decreto autorizzativo</b>	DSA-DEC-2009-0000478 del 25/05/2009
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Rilascio autorizzazione unica ambientale AUA Impianto diventato <b>REGIONALE</b>
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato inserito nella programmazione delle visite ispettive ordinarie AIA.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non è stata effettuata una visita in loco straordinaria.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 sono state redatte relazioni visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE IREN ENERGIA (EX EDIPOWER) DI TURBIGO (MI)

<b>Ragione sociale</b>	IREN SpA
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica Turbigio
<b>Provincia</b>	Milano
<b>Decreto autorizzativo</b>	Riesame complessivo AIA - ID 56/10130
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e ss.mm., per il riesame complessivo della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con DVA-DEC2010-0000370 del 06/07/2010 – Procedimento ID 56/10130
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 a marzo 2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Ta € 0 + Tc € 15.602,46
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO SADEPAN CHIMICA DI VIADANA (MN)

<b>Ragione sociale</b>	SADEPAN Chimica S.r.l
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Viadana
<b>Provincia</b>	MN
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA - DEC - 2011 - 0000423
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e ss.mm., per il riesame complessivo della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con DVA-DEC2010-0000370 del 06/07/2010 – Procedimento ID 56/10130
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nell'aprile 2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non è stata inviata relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Ta € 0 + Tc € 10.640,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE SORGENIA POWER DI TURANO LODIGIANO E BERTONICO (LO)

<b>Ragione sociale</b>	Sorgenia Power S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica a CC di Turano Lodigiano e Bertonicco
<b>Provincia</b>	Lodi
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000300 del 07/06/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e ss.mm., per il riesame complessivo della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con DVA-DEC2011-300 del 07/06/2011 – Procedimento ID 165/10217
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore non ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel I trimestre 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 è stata inviata relazione visita in loco in quanto non programmata l'ispezione ordinaria.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Ta € 0 + Tc € 11.515,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	



### IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) DI MANTOVA (MN)

<b>Ragione sociale</b>	Versalis Spa
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Mantova
<b>Provincia</b>	MN
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000520 del 16/09/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e s.m., per il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento 16/09/2011, n. DVA-DEC-2011-520 – Procedimento ID 140/11191
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel 2020 non è stato effettuato il controllo ordinario.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel 2020 non è stata inviata relazione visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Ta € 0 + Tc € 30.525
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE VOGHERA ENERGIA DI VOGHERA (PV)

<b>Ragione sociale</b>	VOGHERA ENERGIA S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Voghera
<b>Provincia</b>	PV
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM-2014-0000079 del 13/02/2014 con avviso pubblicato in G.U. n. 52 del 04/03/2014
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e ss.mm., per la modifica della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con DM 79 del 13/04/2014 – Procedimento ID 164/11204 .
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 a maggio 2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel 2020 non è stata inviata relazione visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Ta € 0 + Tc € 7.910,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO SYNTHOMER DI FILAGO (BG)

<b>Ragione sociale</b>	SYNTHOMER SRL
<b>Nome installazione</b>	Impianto Synthomer di Filago
<b>Provincia</b>	BG
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 0000289 del 24/10/2017
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio delle attività istruttorie per il riesame parziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con DECRETO DVA-DEC-2017-289 DEL 24 OTTOBRE 2017 – PROCEDIMENTO ID 483/10470.
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di giugno 2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato inserito nella programmazione delle visite ispettive ordinarie AIA.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non è stata effettuata una visita in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non è stata redatta relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Ta € 0 + Tc € 9.150,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE DI COMPRESSIONE GAS DI SERGNANO (CR)

<b>Ragione sociale</b>	SNAM RETE GAS SRL
<b>Nome installazione</b>	Centrale di compressione gas di Sergnano
<b>Provincia</b>	CR
<b>Decreto autorizzativo</b>	
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio delle attività istruttorie per il riesame complessivo della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con Decreto n. 986 del 04/08/2014 – Procedimento ID 1197/10422.
<b>Report annuale 2020 (esercizio 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato inserito nella programmazione delle visite ispettive ordinarie AIA.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non è stata effettuata una visita in loco.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non è stata redatta relazione visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Ta € 0 + Tc € 5.510,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## REGIONE VENETO

Schede compilate da Dott. Pieprpaolo Albertario

**TABELLA 6 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN VENETO**

N	Regione Sociale	Installazioe	Cod. Att.	Cod. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
1	Edison S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Marghera Azotati	CTE	1.1	45,395278	12,238333	Energia elettrica	Gas naturale
2	Edison S.p.A.	Centrale Termoelettrica Marghera Levante	CTE-G	1.1	45,446	12,255	Energia elettrica e Vapore	Gas naturale, Gasolio
3	Enel Produzione S.p.A.	Impianto Termoelettrico di Fusina	CTE	1.1	45,431389	12,245833	Energia elettrica	carbone, gas naturale, gasolio, Combustibile Solido Secondario (CSS).
4	SNAM Rete Gas S.p.A.	Centrale di Compressione di Istrana	CTE	1.1	45,715556	12,072778	Gas compresso	Gas Naturale
5	Versalis S.p.A.	Impianto chimico + Centrale termoelettrica reparto SA1/S di P.To Marghera	CTE + CHI	1.1, 4.1	45,443889	12,236389	Etilene, Propilene, Frazione C4, Benzina di cracking (BK), Idrogeno, Olio di cracking, Toluene, Benzene, DCPD, BK pesante, Vapore da CT	Combustibile autoprodotta F1 (metano e idrogeno), Gas naturale

N	Regione Sociale	Installazioe	Cod. Att.	Cod. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
6	Marchi Industriale S.p.A.	Stabilimento di Marano Veneziano	CHI	4.1, 4.2, 4.3	45,4622 22	12,1208 33	Acido solforico, oleum, acido alchil benzen solfonico (LABS), fertilizzanti, acido cloridrico	Gas naturale
7	Arkema S.r.l.	Stabilimento di Porto Marghera	CHI	4.1 d	45,4525	12,2175	Acetoncianidrina, Solfato ammonico, Acido cianidrico	Gas naturale per bruciatori pilota torce
8	Eni S.p.A. - Bioraffineria	Raffineria di Venezia	RA	4.1 a	45,4605 56	12,2686 11	Green diesel, Green jet fuel, Green GPL, Green nafta	Fuel gas, Gas naturale
9	Terminale GNL Adriztico Srl	Rigassificatore Adriatico LNG	Rigassificatore	1.4 bis 1.1.	45,091	12,585	Gas naturale Energia elettrica	Gas naturale, Gasolio

### STABILIMENTO ARKEMA DI PORTO MARGHERA (VE)

<b>Ragione sociale</b>	Arkema S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento Arkema S.r.l. di Porto Marghera
<b>Provincia</b>	Venezia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA –DEC-2012 -0000842 del 19/09/2012 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2020 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale allegando la dichiarazione di conformità. prot. ISPRA n. 0018083 del 29/04/2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sono state effettuati controlli in VDC dal 7 al 9 luglio 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	È stata formulato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot. Ispra n. 0042287 PG Data 18/09/2020.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€4.910,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€4.910,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE EDISON MARGHERA AZOTATI DI VENEZIA (VE)

<b>Ragione sociale</b>	Edison S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Edison S.p.A. Marghera Azotati
<b>Provincia</b>	Porto Marghera (VE)
<b>Decreto autorizzativo</b>	DSA-DEC-2009-0000973 del 03/08/2009 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2019 (prot. ISPRA N. 0018064 del 29/04/2020), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sono state effettuate visite in loco ordinarie dal 29 e 30 settembre 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	È stato inviato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot. ISPRA n. 0055431 PG Data: 25/11/2020.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€10.035
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€10.035
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	



## CENTRALE EDISON MARGHERA LEVANTE DI VENEZIA (VE)

<b>Ragione sociale</b>	Edison S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento Edison S.p.A. Marghera levante
<b>Provincia</b>	Venezia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000272 del 24/05/2010 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	AIA per modifica sostanziale D.M. 0000222 del 23/10/2015, Riesame AIA DM 169 del 31/05/2019.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 prot. Ispra n.0022934 del 28/05/2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 14-15/12/2021.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	È stata formulato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot. Ispra n.8927 del 25/02/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€11.365,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€11.365,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE ENEL DI FUSINA VENEZIA (VE)

<b>Ragione sociale</b>	Enel S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica Andrea Palladio Enel Fusina S.p.A.
<b>Provincia</b>	Venezia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto autorizzativo GAB-DEC-00000248 del 25/11/2008 e s.m.i..
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame DM 250 del 03/12/2020.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020 (Pot. ISPRA n. 0018342 del 30/04/2020) allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 14 e il 18 dicembre 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	È stata formulato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot. Ispra n. 0006773 PG Data: 15/02/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€13.775
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€13.775
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## RAFFINERIA ENI DI VENEZIA (VE)

<b>Ragione sociale</b>	ENI S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria ENI S.p.A. Venezia
<b>Provincia</b>	Venezia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto autorizzativo DVA-DEC-2010-0000898 del 30/11/2010 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020 nel mese di aprile 2020, ISPRA prot. 0018263 del 30/04/2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sono state effettuate visite in loco ordinarie dal 9-10-22 dicembre 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	È stato inviato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot. Ispra.n. 0007349 del 17/02/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€15.520,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO MARCHI INDUSTRIALE DI MARANO VENEZIANO (VE)

<b>Ragione sociale</b>	Marchi industriale S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento Arkema S.r.l. di Porto Marghera
<b>Provincia</b>	Venezia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA - DEC - 2011 – 0000229 del 03/05/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2020 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale allegando la dichiarazione di conformità. Prot. ISPRA n. 0028029 del 26/06/2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata svolta la visita in loco il 13-15-16 luglio 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	È stata formulato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot. Ispra n. 0045690 del 07/10/2020.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€14.547,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€14.547,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	-
<b>Note di Valutazione</b>	-

## CENTRALE SNAM RETE GAS DI ISTRANA (TV)

<b>Ragione sociale</b>	SNAM rete gas S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Snam rete gas –Centrale di compressione Istrana (Tv)
<b>Provincia</b>	Istrana (Tv)
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 220 del 26/07/2019
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	D.M. 220 del 26/07/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il rapporto D'Esercizio relativo all'anno 2019 prot. ISPRA n. 0015505 del 08/04/2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 24 novembre 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	È stato formulato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot. 0003323 del 26/01/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€4.745
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€4.745
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### RIGASSIFICATORE TERMINALE GNL ADRIATICO (AL LARGO DI ROVIGO)

<b>Ragione sociale</b>	GNL Adriatico S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Rigassificatore off.shore
<b>Provincia</b>	Rovigo
<b>Decreto autorizzativo</b>	D.M. 0000265 del 6 ottobre 2016 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020 (prot. ISPRA n. 0017046 PG Data: 22/04/2020), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2019 NON sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni e proposta di diffida.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	-
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€9.190
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€9.190
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) "CENTRALE TERMOELETTRICA (SA1/S) E PRODUZIONE DI PRODOTTI CHIMICI" DI PORTO MARGHERA (VE)

<b>Ragione sociale</b>	Stabilimento Versalis S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento Polimeri Versalis S.p.A.
<b>Provincia</b>	Venezia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000563 del 24/10/2011 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 0027859 PG Data: 25/06/2020) allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata VDC controllo documentale e ispezione in loco da parte di ARPAV il 20, 21, 22 luglio 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	È stato inviato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot. ISPRA. 0046152 del 09/10/2020.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€17535
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€17535
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## REGIONE FRIULI VENEZIA GIULIA

Schede compilate da Dott. Pierpaolo Albertario

**TABELLA 7 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN FRIULI VENEZIA GIULIA**

N	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
1	Edison S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Torviscosa	CTE	1.1	45,816944	13,289722	Energia elettrica, Vapore	Gas naturale
2	Acciaieria Arvedi S.p.A.	Centrale di Servola	CTE	1.1	45,650555	13,783611	Energia elettrica, Vapore	Gas naturale, Gas COK, Gas AFO
3	A2A Energiefuture S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Monfalcone	CTE	1.1, 5.2	45,796667	13,545556	Energia elettrica	Carbone, Biomasse
4	SNAM Rete Gas S.p.A.	Centrale di Compressione di Malborghetto	CTE	1.1	46,503333	13,415278	Compressione Gas	Gas naturale



## CENTRALE A2A ENERGIEFUTURE DI MONFALCONE (GO)

<b>Ragione sociale</b>	A2A Energiefuture S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica Monfalcone A2A Energiefuture S.p.A.
<b>Provincia</b>	Gorizia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione DSA-DEC-2009-0000229 del 24/03/2009 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame DM 50 del 27/02/2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2018 nel mese di aprile 2020 (prot. ISPRA 0017970 del 28/04/2020) allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 12-14 giugno 2019.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	È stata formulata il rapporto conclusivo della visita in loco Prot. Ispra 0006239 del 11/02/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€11.385
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€11.385
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE EDISON DI TORVISCOSA (UD)

<b>Ragione sociale</b>	Edison S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termo Elettrica CTE Edison S.p.A.
<b>Provincia</b>	Torviscosa (UD)
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale DEC 0000030 del 31/01/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame 6942/DVA del 23/03/2017
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020 (ISPRA prot. N. 0018283 del 30/04/2020) allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono stati effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	€8.935
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	€8.935
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE SIDERURGICA CTE TRIESTINA ORA ACCIAIERIA ARVEDI (EX ELETTRA PRODUZIONE) DI SERVOLA (TS)

<b>Ragione sociale</b>	Arvedi S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termo Elettrica Acciaieria Arvedi S.p.A.
<b>Provincia</b>	(Trieste)
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale DEC DVA-2010-1005 del 28 dicembre 2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame DM 103 del 19/05/2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2019 0018422 del 30/04/2020 con dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 15-16 dicembre 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni e proposta di diffida.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Rapporto Conclusivo visita in loco</b>	È stata formulato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot. ISPRA n.0006264 del 11/02/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€6685
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€6685
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE SNAM RETE GAS DI MALBORGHETTO (UD)

<b>Ragione sociale</b>	SNAM rete gas S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Snam rete gas –Centrale di compressione Malborghetto
<b>Provincia</b>	Valbruna (UD)
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto regionale n.2399 dl 29/10/2012, DM 303 del 23/12/2015. e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-
<b>Report annuale esercizio 20 19 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2018 nel mese di aprile 2019 (prot. ISPRA n.0016402 del 17/04/2020), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€4.280
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	€4.280
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## REGIONE EMILIA ROMAGNA

Schede compilate da Dott. Fabio Fortuna

**TABELLA 8 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN EMILIA ROMAGNA**

N	Ragione Sociale	Installazione	Cod. Att.	Cod. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
1	Enel Produzione S.p.A.	Impianto ciclo combinato di La Casella - Castel San Giovanni	CTE	1.1.	45,09	9,48	Energia elettrica	Gas naturale
2	A2A gencogas S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Piacenza	CTE	1.1	45,054167	9,708333	Energia elettrica, Vapore	Metano
3	Snam Rete Gas	Centrale di compressione gas di Minerbio	CTE	1.1	44,6	11,5	Compressione Gas	Metano
4	S.E.F. S.r.l. Società Enipower Ferrara S.r.l.	Società EniPower Ferrara - Centrale a ciclo combinato	CTE	1.1	44,85	11,583333	Energia elettrica, Vapore	Gas naturale
5	Snam Rete Gas	Centrale di Compressione gas di Poggio Renatico	CTE	1.1	44,771111	11,498056	- Compressione Gas	Metano, Gasolio**
6	Enipower SpA	Stabilimento di Ravenna	CTE-G	1.1	44,449	12,237	Energia elettrica - Energia termica (vapore)	Gas naturale, Gasolio
7	Enel Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Porto Corsini	CTE	1.1	44,484444	12,266111	Energia elettrica	Metano, Gasolio**

N	Ragione Sociale	Installazione	Cod. Att.	Cod. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
8	Alma Petroli - S.p.A.	Raffineria di Ravenna	RA	1.2	44,478942	12,259294	Bitume distillato, Bitume ossidato, Bitume ossidato in pani, Gasolio ATZ, Semilavorato ATZ, Virgin nafta	Fuel Gas (off-gas), Metano, Virgin nafta
9	Basell Poliolefine Italia S.r.l.	Stabilimento di Ferrara	CHI	4.1	44,858548	11,595587	Resine polipropileniche di tipo omopolimerico o copolimeri con etilene e/o butene, Sottoprodotti Polimerici , Propilene (Polymer Grade) Propano,	Gas naturale
10	Versalis S.p.A.	Stabilimento di Ravenna	CHI	4.1	44,55	12,235556	Gomme SBR in Emulsione Polimeri Speciali Lattici Carbossilati Polibutadiene NEOCIS Polidiene o SOL Gomme SBR in Soluzione Butene 1 ETBE/MTBE n-Butano	Fuel Gas Metano
11	Yara Italia S.p.A.	Impianto di produzione ammoniaca e urea - Stabilimento di Ferrara	CHI	4.2, 4.3 e 1.1	44,853611	11,591389	Ammoniaca, Urea (granulare + prilled), Soluzione Ureica al 32,5%, Soluzione Ammoniacale al 35,5%, Solfato Ammonico	Metano

N	Ragione Sociale	Installazione	Cod. Att.	Cod. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
12	Novaol S.r.l.	Impianto di produzione biodiesel di Porto Corsini	CHI	4.1 b	44,488056	12,268056	Metilestere (Biodiesel), Glicerina grezza prodotta da impianto biodiesel, Acidi grassi (oleine), Glicerina raffinata, Glicerina gialla	Metano
13	Yara Italia S.p.A.	Stabilimento di Ravenna	CHI	4.2 e 4.3	44,445833	12,238056	Acido nitrico, Nitrati in forma solida (titolo medio 27%), Soluzione di nitrato ammonico 90%, Concimi complessi, Concimi liquidi	Metano
14	Versalis S.p.A.	Stabilimento di Ravenna	CHI	4.2	44,55	12,235556	Gomme SBR in Emulsione, Polimeri Speciali, Lattici, Carbossilati, Polibutadiene NEOCIS Polidiene o SOL Gomme SBR in Soluzione Butene 1 ETBE/MTBE n-Butano	Fuel Gas, Metano
15	Eni S.p.A.	Piattaforma Garibaldi K - Mare Adriatico-Offshore a circa 20 km dalla costa di Ravenna	Altri Impianti	1.4bis	44,531389	12,516111	Gas naturale	Gas naturale
16	Versalis S.p.A.	Stabilimento di Ferrara	CHI	4.1	44,85	11,583333	Polietilene LPDE	Gas naturale, Off-gas (gas petrolchimico)

## CENTRALE ENIPOWER DI RAVENNA (RA)

<b>Ragione sociale</b>	ENIPOWER S.p. A.
<b>Nome installazione</b>	ENIPOWER S.p. A.
<b>Provincia</b>	RA
<b>Decreto autorizzativo</b>	DSA-DEC-0000337 del 03/07/2012 come aggiornato da: DVA-2015-0006453 del 09/03/2015, DVA-2015-0008701 del 30/03/2015, DVA-2015-0011379 del 29/04/2015, DVA-2015-0014369 del 28/05/2015, DVA-2015-0022602 del 08/09/2015 e DVA.REGISTRO UFFICIALE.U.0020521 del 04-08-2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2020 non sono stati emanati atti di modifica dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 32/2020/AB/VP del 21/04/20 con la relativa dichiarazione di conformità..
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite ispettive
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono stati effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 16.455,00
<b>Note di Valutazione</b>	



## IMPIANTO NOVAOL RAVENNA (RA)

<b>Ragione sociale</b>	NOVAOL S.R.L.
<b>Nome installazione</b>	NOVAOL S.R.L. – STABILIMENTO DI PORTO CORSINI - RAVENNA
<b>Provincia</b>	RA
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA -2015- 0013841 del 25/05/2015
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2019 non sono stati emanati atti di modifica dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota. del gestore, inviata tramite PEC opec228.20200429085800.23775.03.1.04@pec-email.com del 29/04/2019 (acquisito con prot. ISPRA 18158 del 29/04/2020).
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stato effettuato il controllo ordinario nel quarto trimestre sia in modalità video conferenza nelle date del 10/11/2020 e del 10/12/2020 sia con visita presso la sede di Porto Corsini in data 18/11/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco 2020 è stata redatta e trasmessa con prot. ISPRA 5771 del 09/02/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Il gestore ha inviato la Raccomandata N. 15007943664-4 il 01/02/2019 solo al MATTM (come da DAP), per cui l'importo non è stato conosciuto ad ISPRA fino alla data della prima video conferenza del 10/11/2020. ISPRA con nota prot. 59171 del 16/12/2020 ha evidenziato alcune difformità nel calcolo rispetto a quanto stabilito nell'allegato IV del D.M. 6 marzo 2017, n. 58 ed il gestore ha dato riscontro con PEC opec228.20210105162613.02446.07.1.11@pec-email.com del 05/01/2021. ISPRA nel rapporto d'ispezione ha ribadito la propria posizione e quindi la necessità da parte del gestore di integrare la tariffa controlli.
<b>Note di Valutazione</b>	

## IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) DI RAVENNA (RA)

<b>Ragione sociale</b>	Versalis S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Ravenna
<b>Provincia</b>	RA
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000518 del 16/09/2011 come aggiornato da: DVA-00-2013-0010613 del 08/05/2013; DVA-00-2013-0011226 del 15/05/2013; DVA-2014-0008078 del 24/03/2014; DVA-00-2015 del 20/02/2015; DVA-00-2014-0014506 del 15/05/2014; DVA-00-2014-0014505 del 15/05/2014; DVA-00-2015-0009182 del 03/04/2015; DVA-00-2015-0004876 del 20/02/2015; DM 137 del 29/05/2017 riesame; DVA-00-2015-0019726 del 28/07/2015; DVA.Registro Ufficiale.U.0021830 del 05/09/2016; DVA.Registro Ufficiale.U.0030179 del 14/12/2016; DVA.Registro Ufficiale.U.0029252 del 01/12/2016; DVA.Registro Ufficiale.U.0016721 del 13/07/2017; DVA.Registro Ufficiale.U.0024494 del 25/10/2017; DVA.Registro Ufficiale.U.0026214 del 14/11/2017; DVA.Registro Ufficiale.I.0001879 del 25/01/2018; DVA 10122 del 02/05/2018; DVA.Registro Ufficiale.U.0013464 del 12/06/2018; DVA.Registro Ufficiale.U.0025341 del 12/11/2018; DVA.Registro Ufficiale.U.0024887 del 01/10/2019 e DVA.Registro Ufficiale.U.0033268 del 20/12/2019.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nessun provvedimento nel corso del 2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore DIRS/79/LM/sr/lb del 28/04/2019, con la relativa dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stato effettuato il controllo ordinario nel quarto trimestre sia in modalità video conferenza nelle date del 15/10/2020 e del 18/11/2020 sia con visita presso la sede di Ravenna in date 21 e 22/10/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa .
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del 2020 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 3326 del 26/01/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non è stata stabilita nessuna condizioni di monitoraggio
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 33.570,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ENEL DI PORTO CORSINI RAVENNA (RA)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Porto Corsini
<b>Provincia</b>	RA
<b>Decreto autorizzativo</b>	exDSA-DEC-2009-0001631 del 12/11/2009 come aggiornato da: DVA-2012-0025053 del 17/10/2012, DVA-2013-0006242 del 12/03/2013 , DVA-2014-0010082 del 09/04/2014 e DVA-RegistroUfficiale.U.0028168 del 04/12/2017.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2020 è stato emanato l'atto RegistroUfficiale.U.0068862 del 04/09/2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore ENEL-PRO-29/05/2020-0008425 con la relativa dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite ispettive.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono stati effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 13.100,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO YARA ITALIA DI RAVENNA (RA)

<b>Ragione sociale</b>	Yara Italia S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Impianto chimico per la produzione di concimi granulari e liquidi, acido nitrico e nitrato di ammonio granulare e liquido.
<b>Provincia</b>	RA
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA - DEC – 2012 - 0000220 del 12/12/2012 come aggiornato da: DVA-2014-0015077 del 20/05/2014, DVA-2014-0020325 del 23/06/2014, DVA-2014-0022057 del 04/07/2014 e DVA.Registro Ufficiale.U.0030876 del 21/12/2016. Nel corso dell'anno 2018 è stato emanato DVA-REGISTRO UFFICIALE.U.0012140 del 25/05/2018. Nel corso del 2019 sono stati emanati i seguenti provvedimenti: DVA-Registro Ufficiale.U.0001774 del 28/01/2019 (ID 89/9833) e DVA-Registro Ufficiale.U.0020424 del 02/08/2019 (ID 89/10258)
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2020 non sono stati emanati atti o pareri di variazione dell'AIA di riferimento.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 12/GM/rm del 28/04/2020, con la relativa dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Nel corso del 2020 è stato effettuato il controllo ordinario nel quarto trimestre sia in modalità video conferenza nelle date del 13/10/2020 e del 17/11/2020 sia con visita presso la sede di Ravenna in date 20 e 21/10/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del 2020 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 3052 del 25/01/2021
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 30.040,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### PIATTAFORMA CERVIA K - RAVENNA (RA)

<b>Ragione sociale</b>	Eni S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Piattaforma Cervia K - Ravenna
<b>Provincia</b>	RA. Situata in Mare Adriatico
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 277 del 17/12/2015
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2020 è stato emanato l'atto del MATTM Registro Ufficiale. Uscita.0071584 del 15/09/2020 di cessata competenza statale in materia di AIA con la condizione di ricevere il Report Ambientale relativo all'anno di esercizio 2020 e della connessa dichiarazione di conformità, nel rispetto di quanto previsto dal Piano di Monitoraggio e Controllo dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 482/SICS del 17 giugno 2020, con la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Nel corso del 2020 non è stato effettuato il controllo ordinario
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 3.265,00
<b>Note di Valutazione</b>	<b>Cessata competenza statale dal 15/09/2020</b>

### PIATTAFORMA GARIBALDI K - RAVENNA (RA)

<b>Ragione sociale</b>	Eni S.p.A
<b>Nome installazione</b>	Piattaforma Garibaldi K - Ravenna
<b>Provincia</b>	RA. Situata in Mare Adriatico
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 276 del 17/12/2015
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2019 il gestore ha presentato richiesta di esclusione con prot. 418/DICS del 03/04/2019. Il MATTM con nota prot. DVA/9168 del 09/04/2019 stabiliva" <i>solo a seguito della comunicazione a questo Ufficio e all'ISPRA, da parte del gestore, dell'avvenuto rinnovo dell'autorizzazione delle acque di strato, e qualora non siano intercorse ulteriori modifiche al ciclo produttivo, si intenderà decaduta la vigente AIA DEC-MIN 276 del 17/12/2015 e si intenderà cessata la competenza della Scrivente e dell'ISPRA in materia di autorizzazioni e controlli ambientali.</i> "
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 481/SICS del 17 giugno 2020, con la dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Nel corso del 2020 non è stato effettuato il controllo ordinario
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 4.810,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## RAFFINERIA ALMA PETROLI DI RAVENNA (RA)

<b>Ragione sociale</b>	ALMA PETROLI S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Ravenna
<b>Provincia</b>	RA
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000302 del 07/6/2011, come aggiornato da: DVA - 2012 – 0024880 del 16/10/2012, DVA - 2012 – 0031047 del 19/12/2012, DVA-2013-0003584 del 11/02/2013, DVA-2015-0008702 del 30/03/2015, DM 300 del 09/11/2017. Nel 2018 è stato emanato il DM 283 del 15/10/2018 di modifica dell'AIA. Nel 2019 è stato emanato l'aggiornamento, per modifica non sostanziale, dell'AIA con DVA.REGISTRO UFFICIALE.U.0015389.17-06-2019.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2020 non sono stati emanati atti di modifica dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore L/110/20 del 29 aprile 2020, con la dichiarazione di conformità e con la precisazione che a causa del Covid alcune informazioni non ancora disponibili sarebbero state inviate con successiva nota. Il gestore ha trasmesso con nota L/132/20 del 28 maggio 2020 le integrazioni al rapporto annuale 2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stato effettuato il controllo ordinario sia in modalità video conferenza sia in modalità sopralluogo nelle date dal 12/10/2020 al 16/11/2020 con sopralluogo effettuato in data 19/10/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 sono stati prodotti accertamenti di violazioni relativamente alla raffineria con nota di proposta di diffida prot 17958 del 27/04/2020.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa prot. 24235 del 05/06/2020
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata inviata con prot. ISPRA 3063 del 25/01/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore nella nota di proposta di diffida (metodo di stima H <sub>2</sub> S alla torcia).
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 14.565,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE SNAM RETE GAS DI MINERBIO (BO)

<b>Ragione sociale</b>	SNAM RETE GAS
<b>Nome installazione</b>	Centrale di compressione gas di Minerbio
<b>Provincia</b>	BO
<b>Decreto autorizzativo</b>	A seguito del DL 133 del 12/09/2014 (convertito in legge n. 164 del 11/11/2014) la competenza per gli impianti di combustione facenti parte della rete dei gasdotti con potenza termica almeno superiore a 50MW è stata trasferita al MATTM. Pertanto con nota DVA – REGISTRO UFFICIALE.U. - 0005688 del 09/03/2017 l' AIA provinciale P.G. 172378 del 12/12/2013 è stata acquistata dalla nuova Autorità Competente (MATTM). Procedimento di modifica non sostanziale DVA-Registro Ufficiale.U.0017471 del 26/07/2018
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nessun provvedimento nel corso del 2020.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 174/HSEQ/SB del 07/04/2020. Nel report (pag. 4) è dichiarata la conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite ispettive.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 3.360,00
<b>Note di Valutazione</b>	



## CENTRALE S.E.F. DI FERRARA (FE)

<b>Ragione sociale</b>	S.E.F. S.R.L.( SOCIETA' ENIPOWER FERRARA S.R.L.)
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica SEF di Ferrara
<b>Provincia</b>	FE
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000658 del 04/10/2010 come aggiornata da: DVA-2013-0013660 del 12/06/2013 e D.M. 248 del 13/09/2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2020 non sono stati emanati atti di modifica dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore FE/DIR/prot.18/20 del 21/04/2020, con la relativa dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA 2020 .
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stato effettuato il controllo ordinario nel terzo trimestre sia in modalità video conferenza nelle date del 24/07/2020 e del 09/09/2020 sia con visita presso la sede di Ferrara in data 27/07/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata redatta e trasmessa con prot. ISPRA 52137 del 10/11/2020.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 11.639,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE SNAM RETE GAS DI POGGIO RENATICO (FE)

<b>Ragione sociale</b>	SNAM RETE GAS
<b>Nome installazione</b>	Centrale di compressione gas di Poggio Renatico
<b>Provincia</b>	FE
<b>Decreto autorizzativo</b>	A seguito del DL 133 del 12/09/2014 (convertito in legge n 164 del 11/11/2014) la competenza per gli impianti di combustione facenti parte della rete dei gasdotti con potenza termica almeno superiore a 50MW è stata trasferita al MATTM. Pertanto con nota DVA – 2015 - 0008479 del 27/03/2015 l' AIA provinciale D.D. 11024 del 11/12/2013 è stata acquistata dalla nuova Autorità Competente (MATTM) a far data dal 20/01/2015. .
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nessun provvedimento nel corso del 2020.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 186/HSEQ/SI del 23/04/2020. Nel report (pag. 4) è dichiarata la conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite ispettive.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono stati effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 4.885,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) DI FERRARA (FE)

<b>Ragione sociale</b>	Versalis S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Ferrara
<b>Provincia</b>	FE
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 349 del 15/12/2017
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nessun provvedimento nel corso del 2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale 2020 per l'esercizio 2019 con nota prot. DIR.383_AFF del 28/04/2020, con relativa dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite ispettive.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono stati effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 12.055,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO YARA ITALIA DI FERRARA (FE)

<b>Ragione sociale</b>	Yara Italia S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Impianto di produzione Ammoniacca e Urea YARA
<b>Provincia</b>	FE
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA_DEC-2012-0000259 del 11/06/2012 (decreto e PIC) e PMC da CIPPC n.1495 del 1/9/2014 come modificato con DVA_DEC-2013-0027803 del 29/11/2013, DVA_DEC-2014-0018650 del 12/06/2014 e DVA_DEC-2015-0016281 del 22/06/2015
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2020 non sono stati emanati atti o pareri di variazione dell'AIA di riferimento.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 21/HESQ/2020 del 28/04/2019, allegando la dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020
<b>Controlli ordinario 2020</b>	Nel corso del 2020 è stato effettuato il controllo ordinario nel terzo trimestre sia in modalità video conferenza nelle date del 23/07/2020 e del 08/09/2020 sia con visita presso la sede di Ferrara in date 30 e 31/07/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del 2020 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 51829 del 09/11/2020. Con nota prot. ISPRA 5174 del 05/02/2021 è stata trasmessa l'integrazione alla relazione.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore, sia nel verbale di svolgimento attività ispettiva sia nella relazione visita in loco, in relazione alla rappresentatività del punto di campionamento delle polveri al camino C75.
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 33.719,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO BASELL POLIOLEFINE ITALIA DI FERRARA (FE)

<b>Ragione sociale</b>	Basell Poliolefine Italia srl
<b>Nome installazione</b>	Basell Poliolefine Italia srl
<b>Provincia</b>	FE
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000659 del 4/10/2010 come aggiornato da: DVA - 2012 – 0011347 del 11/05/2012, DVA-2013-0009659 del 29/04/2013, DVA-2013-0010030 del 02/05/2013, DVA-2013-0020575 del 10/09/2013, DM 37 del 6/03/2015, DVA-2015-0020218 del 31/07/2015, DVA-2015-0025603 del 13/10/2015 Provvedimento n. DVA-2016-30793 del 21/12/2016 (ID121/979); Provvedimento n. DVA-2019-2467 del 01/02/2019 (ID121/9642) e Provvedimento n. DVA-2019-28233 del 28/10/2019 (ID121/9926).
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2020 non sono stati emanati atti di modifica dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota del 30 aprile 2020 (nessun protocollo del gestore), con la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sono state effettuate visite ispettive sia in modalità video conferenza nelle date del 22/07/2020 e 07/09/2020 sia con sopralluogo in campo nei giorni 28-29/07/2020 .
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata inviata con prot ISPRA 52100 del 10/11/2020..
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 15.559,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE A2A GENCOGAS (EX EDIPOWER) DI PIACENZA (PC)

<b>Ragione sociale</b>	A2A gencogas S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Piacenza
<b>Provincia</b>	PC
<b>Decreto autorizzativo</b>	DSA-DEC-2009-0000974 del 03/08/2009 e parzialmente rettificato con DVA-DEC-2010-0000208 del 26/04/2010, come successivamente aggiornati da: DVA-DEC-2012-0000493 del 24/09/2012, DVA-2015-0002610 del 29/01/2015 e DVA-2017-0009227 del 18/04/2017 di aggiornamento dell'AIA
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel 2020 non è stato emanato alcun decreto di riesame/aggiornamento dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	La relazione è stata trasmessa con nota prot. del gestore 2020-AGG-95-P del 24/02/2019 e il gestore dichiara il rispetto delle prescrizioni AIA
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite ispettive.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2019</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono stati effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 10.160,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ENEL “LA CASELLA” DI CASTEL SAN GIOVANNI (PC)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Impianto ciclo combinato di La Casella - Castel San Giovanni
<b>Provincia</b>	PC
<b>Decreto autorizzativo</b>	DSA-DEC-2009-0000579 del 15/06/2009 rettificato con il decreto ex DSA-DEC-2009-0001888 del 15/12/2009 come aggiornato da: DVA - 2011 – 0032414 del 28/12/2011, DVA - 2012 – 0027439 del 14/11/2012. Nel corso dell'anno 2017 è stato emanato l'atto di riesame trasmesso con nota DVA-RegistroUfficiale.U.0014608 del 21/06/2017.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel 2020 non è stato emanato alcun decreto di riesame/aggiornamento dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore ENEL-PRO-6445 del 21/04/2020 con la relativa dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 20120
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 sono state effettuate visite ispettive sia in modalità video conferenza nelle date del 03/11/2020 e 20/11/2020 sia con sopralluogo in campo il 09/11/2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata inviata con prot ISPRA 4350 del 01/02/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 13.684,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## IMPIANTO COEM DI RAVENNA (RA)

<b>Ragione sociale</b>	COEM SpA
<b>Nome installazione</b>	Impianto chimico
<b>Provincia</b>	RA
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2012-481 del 19/9/2012
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In riferimento alla nota del gestore n.37/2013/MF/ep del 6/6/2013 la COEM ha comunicato la realizzazione degli interventi della messa in sicurezza degli impianti con interventi di isolamento degli impianti COEM dal resto dello stabilimento. In seguito alla nota ISPRA n. 51088 del 19/12/2013, su informazioni sullo stato di esercizio, si ritenuto che la COEM a far data dell'anno 2013 non ha ripreso le attività di produzione. Con nota DVA_5762 del 2/3/2016, il MATTM comunica la conclusione del procedimento in parola con l'archiviazione degli atti.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Impianto fermo e smantellato
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	Impianto fermo e smantellato
<b>Controlli ordinary e/o straordinari</b>	Impianto fermo e smantellato
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Impianto fermo e smantellato
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Impianto fermo e smantellato
<b>Relazione visita in loco</b>	Impianto fermo e smantellato
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Impianto fermo e smantellato
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	-----
<b>Note di Valutazione</b>	<b>Si precisa che l' Impianto è fermo e smantellato</b>



## REGIONE TOSCANA

Schede compilate da Ing. Marina Masone

**TABELLA 9 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN TOSCANA**

N	Ragione Sociale	Installazione	Cod. Att.	Cod. IPPC				
1	Enel Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica Santa Barbara di Cavriglia	CTE	1.1	43,563056	11,478056	Energia elettrica	Gas naturale
2	Snam Rete Gas	Centrale compressione gas di Terranuova	CTE	1.1	43,557778	11,641111	Compressione e gas-	Metano
3	Solvay Chimica Italia S.p.A. (ex Rosen Rosignano Energia S.p.A.)	Centrale di Rosignano	CTE	1.1	43,408889	10,473889	Energia elettrica, Energia termica	Gas naturale
4	Engie Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica a ciclo combinato da 400 MW - Rosignano Marittimo	CTE	1.1	43,382017	10,448167	Energia elettrica, Energia termica (teleriscaldamento), Vapore	Gas naturale
5	ENI S.p.A. Raffineria di Livorno (ex Enipower S.p.A.)	Centrale Termoelettrica di Collesalveti	CTE	1,1	43,58419	10,34367	Energia Elettrica	Gas Naturale

N	Ragione Sociale	Installazione	Cod. Att.	Cod. IPPC				
6	Eni S.p.A.	Raffineria di Livorno	RA	1.1, 1.2	43,58805 6	10,34138 9	Petrolio grezzo e semilavorati	Gas di raffineria (autoprodotti), Fuel oil, Metano, Butano
7	Ineos Manufacturing Italia S.p.A.	Stabilimento di Rosignano Solvay - Rosignano Marittimo	CHI		43,38171	10,45133	Materie plastiche	gas
8	INOVYN Produzione Italia S.p.A e Solvay Chimica Italia Sp.A.	Stabilimento di Rosignano Marittimo (LI)	CHI	4.1.f 4.2.a 4.2.b 4.2.c 4.2.d 1.1	43,409	10,474	Clorometani Cloro Idrogeno Soda caustica Ipoclorito di sodio Acido cloridrico Acqua ossigenata Acido peracetico Carbonato di sodio Bicarbonato di sodio Cloruro di calcio	Gas naturale
9	Masol Continental Biofuel S.r.l. (ex Novaol S.r.l.)	Stabilimento di Livorno	CHI	4.1b	43,97333 3	10,53277 8	Biodiesel	Gas naturale, Fuel Gas autoprodotti, FOK, Fuel Gas da altro impianto, Etere dimetilico

N	Ragione Sociale	Installazione	Cod. Att.	Cod. IPPC				
10	Nuova Solmine S.p.A.	Stabilimento di Scarlino	CHI	1.1, 4.2 b	42,89861 1	10,82916 7	Acido solforico e oleum, Energia elettrica	Gas Naturale
11	OLT Offshore LNG Toscana	FSRU Livorno - Terminale Galleggiante di rigassificazione	Rigassificatore	1.4 bis 1.1	43,644	9,9889	Gas Naturale Energia elettrica	Gas Naturale, MGO (Gasolio marino)

### CENTRALE DI COMPRESSIONE SNAM RETE GAS DI TERRANUOVA BRACCIOLINI (AR)

<b>Ragione sociale</b>	SNAM RETE GAS
<b>Nome installazione</b>	Centrale di compressione gas di Terranuova
<b>Provincia</b>	AREZZO
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-2015-0004879 del 20/02/2015
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	NO
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 07/04/2020 con nota prot. 176/HSQE/SB
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato inserito nella programmazione delle attività di controllo 2020
<b>Controlli ordinari</b>	L'attività di controllo si è svolta nei giorni 18 – 20 febbraio 2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stato inviato il Rapporto Conclusivo dell'attività di controllo con nota prot. 13952 del 25/3/2020
<b>Condizioni per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in data 18/01/2020 per un totale di euro 3.930,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ENEL "SANTA BARBARA" DI CAVRIGLIA (AR)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione SpA
<b>Nome installazione</b>	Unità di Business Santa Barbara
<b>Provincia</b>	AREZZO
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 44 del 7/02/2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio del riesame complessivo AIA presentato in data 29/04/2019 codice 197/10126
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso la relazione annuale di esercizio relativa al 2019 con nota prot. 6905 del 29/4/2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	SI
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	L'attività di controllo si è svolta tra l' 8 settembre 2020 e il 2 ottobre 2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo relativo agli esiti dell'attività di controllo svolta tra il 8 settembre 2020 e il 2 ottobre 2020 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 53096 del 13/11/2020
<b>Condizioni per il Gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in data 25/01/2020 per un totale di euro 13.609,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO NUOVA SOLMINE DI SCARLINO (GR)

<b>Ragione sociale</b>	Nuova Solmine S.p.A. – Impianto Chimico
<b>Nome installazione</b>	Nuova Solmine S.p.A. – Impianto Chimico
<b>Provincia</b>	GROSSETO
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale n. DVA – DEC- 0000997 del 28 dicembre 2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Risultano in corso: due procedimenti per modifica non sostanziale (128/10454 e 128/10805) procedimento per riesame AIA (128/10052)
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso la relazione di esercizio del 2019 datata 2/4/2020 con PEC
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	SI
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	L'attività di controllo si è svolta tra il 7 settembre 2020 e il 2 ottobre 2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	SI
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	SI
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo relativo agli esiti dell'attività di controllo svolta tra il 7 settembre 2020 e il 2 ottobre 2020 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 1040 del 13/01/2021
<b>Condizioni per il Gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in data 29/01/2020 con nota prot. 3 MM/mm per un totale di euro 14.005,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ENI DI COLLESALVETTI (LI)

<b>Ragione sociale</b>	ENI S.p.A. – Refining &Marketing
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Collesalveti
<b>Provincia</b>	Livorno
<b>Decreto autorizzativo</b>	DEC-2011-0000018 del 25/01/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In data 29/04/2019 è stato avviato il procedimento di riesame complessivo dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2019 con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato all'Autorità Competente, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019 con nota prot. n. RAFLI DIR 61/103 del 26/5/2020, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nei giorni dal 23 novembre 2020 al 16 dicembre 2020 è stata effettuata la visita ispettiva ordinaria in impianto.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	La Relazione Conclusiva relativa alle attività di controllo effettuate, è stata trasmessa con prot. n. 61254 ISPRA del 28/12/2020
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore con nota 61/172 del 28/10/2020 ha inviato quietanza del pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un importo di euro 15.279,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO INEOS DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI)

<b>Ragione sociale</b>	INEOS MANUFACTURING ITALIA S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Impianto chimico di Rosignano Solvay VIA PIAVE, N.6 57016 ROSIGNANO MARITTIMO (LI)
<b>Provincia</b>	LIVORNO
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM n. 896 del 30 novembre 2010 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 27 aprile 2020 con PEC
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari</b>	Nei giorni dal 30 giugno 2020 al 20 luglio 2020 è stata effettuata l'attività di controllo ordinario.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo di attività ordinaria svolta dal 30 giugno 2020 al 20 luglio 2020 è stato trasmesso in data 1/9/2020 con nota prot. 39591
<b>Condizioni per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha trasmesso con PEC del 26/6/2020 quietanza del pagamento della tariffa controlli per il 2020 di 11.895,00 euro.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	



### IMPIANTI SOLVAY CHIMICA ITALIA S.p.A. E INOVYN PRODUZIONE ITALIA S.p.A. DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI)

<b>Ragione sociale</b>	Solvay Chimica Italia S.p.A. e INOVYN Produzione Italia S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Solvay Chimica Italia S.p.A. e INOVYN Produzione Italia S.p.A.
<b>Provincia</b>	Livorno
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM n. 177 del 07/8/2015
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In data 24/10/2019 è stato avviato il procedimento di aggiornamento dell'AIA per modifica non sostanziale
<b>Report annuale esercizio 2019 con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato all'Autorità Competente, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019 con nota del 7 maggio 2020, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nei giorni dal 24 novembre 2020 al 14 dicembre 2020 è stata effettuata la visita ispettiva ordinaria in impianto.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	SI
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	SI
<b>Relazione visita in loco</b>	Il rapporto conclusivo relativo all'attività di controllo effettuata dal 24 novembre 2020 al 14 dicembre 2020 è stato trasmesso con nota prot. 1010 del 13/01/2021
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	Il Gestore ha inviato con PEC del 9/11/2020 quietanza del pagamento della tariffa controlli 2020 di: euro 5.307,68 per Inovyn euro 11.752,32 per Solvay e relativo foglio di calcolo
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### ENI S.p.A.- RAFFINERIA DI LIVORNO SITA IN COLLESALVETTI (LI)

<b>Ragione sociale</b>	ENI S.p.A. – Refining &Marketing
<b>Nome installazione</b>	Raffineria
<b>Provincia</b>	Livorno
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM n. 226 del 7/8/2019
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Dal 25 maggio 2019 è in corso il procedimento per il riesame complessivo dell'AIA per far confluire la CTE e la Raffineria in una unica AIA.
<b>Report annuale esercizio 2019 con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato in data <b>26 maggio 2020</b> con nota RAFLI DIR 61/102-2020 la relazione di esercizio 2019, nella quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	SI
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	L'attività di controllo ordinaria si è svolta tra il 31 agosto 2020 e il 3 settembre 2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	Il rapporto Conclusivo relativo agli esiti dell'attività di controllo effettuata svolta tra il 31 agosto 2020 e il 3 settembre 2020, è stata trasmessa con nota ISPRA prot. 50548 del 3/11/2020
<b>Condizioni per il Gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore nel corso della visita in loco ha reso disponibile quietanza del pagamento di euro 23.684,00 e relativo foglio di calcolo.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO MASOL (EX NOVAOL) DI LIVORNO (LI)

<b>Ragione sociale</b>	MASOL CONTINENTAL BIOFUEL SRL (EX NOVAOL s.r.l.)
<b>Nome installazione</b>	MASOL CONTINENTAL BIOFUEL SRL (EX NOVAOL s.r.l.)
<b>Provincia</b>	Livorno
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM n. 69 del 18 marzo 2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 30/04/2020
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari</b>	Nei giorni dal 4 – 5 marzo 2020 è stata effettuata l'attività di controllo ordinario.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo di Ispezione è stato trasmesso con nota prot. 12097 del 11/3/2020
<b>Condizioni per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in data 31 gennaio 2020 per un totale di euro 4.720,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### RIGASSIFICATORE OLT OFFSHORE LNG TOSCANA (LI)

<b>Ragione sociale</b>	OLT Offshore LNG Toscana S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Terminale di Rigassificazione GNL off-shore "FSRU Toscana"
<b>Provincia</b>	LIVORNO - Terminale di Rigassificazione sito a 12 miglia nautiche a largo della costa Toscana (coordinate WGS 84: 43°38'40" N e 9°59'20" E).
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM n. 93 del 15 marzo 2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 27/04/2020 con nota prot. 2020/OUT/GENER/B/0108
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari</b>	Nei giorni dal 30 giugno 2020 al 20 luglio 2020 è stata effettuata l'attività di controllo ordinario.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo di attività ordinaria svolta dal 30 giugno 2020 al 20 luglio 2020 è stato trasmesso in data 1/9/2020 con nota prot. 39589
<b>Condizioni per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha trasmesso con lettera PROT. 2020/OUT/GENER/B/0180 del 29/6/2020 quietanza del pagamento della tariffa controlli per il 2020 di 4510,00 euro.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ENGIE PRODUZIONE DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI)

<b>Ragione sociale</b>	ENGIE Produzione S.p.A
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica a ciclo combinato da 400 MW - Rosignano Marittimo
<b>Provincia</b>	LIVORNO
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 41 del 14/02/2011 G.U. n° 57 del 10/02/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 23/06/2020 con nota prot. UGEGSPR009652020
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato inserito nella programmazione delle attività di controllo 2020
<b>Controlli ordinari</b>	L'attività di controllo si è svolta nei giorni 27 – 29 gennaio 2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	SI
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	SI
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stato predisposto il Rapporto Conclusivo dell'attività di controllo ed è stato inviato con nota prot. 14408 del 30/3/2020
<b>Condizioni per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato in data 20/01/2020 con nota UGEGSPR000672020 quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 di euro 9.899
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE SOLVAY (EX ROSEN) DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI)

<b>Ragione sociale</b>	Solvay Chimica Italia S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale ex Rosen Via Piave, 6 - 57016 Rosignano Solvay
<b>Provincia</b>	LIVORNO
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale DM 379 del 28/12/2017
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 30/4/2020 con PEC
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari</b>	NO
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	NO
<b>Condizioni per il gestore</b>	NO
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Non risulta pervenuta ad ISPRA Quietanza di pagamento
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## REGIONE UMBRIA

Schede compilate da Ing. Marina Masone

**TABELLA 10 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN UMBRIA**

N.	Ragione Sociale	Installazione	Cod. Att.	Cod. IPPC				
1	Enel Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Pietrafitta	CTE	1.1	42,993333	12,203333	Energia elettrica	Gas naturale

## CENTRALE ENEL PIETRAFITTA DI PIEGARO (PG)

<b>Ragione sociale</b>	ENEL produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Pietrafitta
<b>Provincia</b>	Comune di Piegara (PG)
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000121 del 28/03/2011.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Risultano in corso: - riesame complessivo AIA avviato in data 29/04/2019 - aggiornamento AIA per modifica non sostanziale presentato in data 31/01/2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 29/04/2020 con nota prot. 6906
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	SI
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	L'attività di controllo ordinario si è svolta dal 4/9/2020 al 14/9/2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto conclusivo relativo all'attività ordinaria svolta dal 4/9/2020 al 14/9/2020 è stato trasmesso con nota prot. 55771 del 26/11/2020
<b>Condizioni per il Gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in data 25/01/2020 con nota prot. 1247 per un totale di euro 18.022,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	



## REGIONE MARCHE

Schede compilate da Dott. Fabio Fortuna

**TABELLA 11 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE NELLE MARCHE**

N.	Ragione Sociale	Installazione	Cod. Att.	Cod. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
1	Api Raffineria di Ancona S.p.A.	Centrale a ciclo combinato da 580 Mwe	CTE	1.1	43,622222	13,374444	CTE MAI AVVIATA	Gas naturale
2	Api Raffineria di Ancona S.p.A.	Raffineria di Falconara Marittima-Ancona	RA	1.2	43,622222	13,374444	Benzine, Gasoli, Oli combustibili, Bitumi, GPL, Gas incondensabili, Zolfo	Metano, Fuel Gas, Olio combustibile, Gasolio
3	Eni S.p.A.	Piattaforma Barbara T - T2 e C - Offshore Mare Adriatico a circa 60 Km dalla costa di Ancona	Altri Impianti	1.4bis	44,077071	13,782181	Gas naturale	Gas naturale

## RAFFINERIA API DI FALCONARA MARITTIMA (AN)

<b>Ragione sociale</b>	Api Raffineria di Ancona S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria API di Falconara Marittima - Ancona
<b>Provincia</b>	AN
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000167 del 19/04/2010 come modificato da: DVA - 2012 – 0015449 del 26/06/2012, DVA-2013-0011970 del 24/05/2013, DVA-2013-0013637 del 12/06/2013, DVA-2013-0017681 del 29/07/2013 , DM 369 del 07/12/2016 e DM 270 del 02/08/2017. Nel 2018 è stati emanato riesame dell'AIA fornendo un'unica autorizzazione per ex impianto IGCC e la raffineria con il DM 171 del 11/05/2018.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2020 è stato emanato l'segente atto di riesame dell'AIA DVA.REGISTRO UFFICIALE.U.0031733.05-05-2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 687/19 del 30 aprile 2020, con la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel quarto trimestre del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stato effettuato il controllo ordinario in modalità video conferenza nelle date del 25/11/2020, 14/12/2020 e 18/12/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata inviata con prot. ISPRA 8530 del 23/02/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore nel verbale di svolgimento attività ispettiva e nel rapporto conclusivo .
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 18.835,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### ENI –PIATTAFORMA BARBARA T2-LARGO DI ANCONA (AN)

<b>Ragione sociale</b>	ENI S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Piattaforma Barbara T2
<b>Provincia</b>	AN - Situata in Mare Adriatico
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto autorizzativo exDSA-DEC-2009-0001804 del 26 novembre 2009 come aggiornato da: DVA - 2012 – 0014273 del 13/06/2012. Nel corso dell'anno 2019 è stato emanato il rinnovo dell'AIA relativamente alle tre piattaforme Barbara T-T2 e C con atto DM 356 del 18/12/2019.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel 2020 non è stato emanato alcun decreto di riesame/aggiornamento dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 398/SICS del 28/04/2019 con la relativa dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stato effettuato il controllo ordinario nel terzo trimestre (ha riguardato le piattaforme T , T2 e C) sia in modalità video conferenza nelle date del 11/09/2020 e del 21/09/2020 sia con visita presso la sede on-shore di Falconara Marittima in data 15/09/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata redatta e trasmessa con prot. ISPRA 55417 del 25/11/2020.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore con nota prot. 55523 del 26/11/2020 .
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 8.665,00
<b>Note di Valutazione</b>	<b>E' stato emanato il rinnovo dell'AIA (DM 356) per le tre piattaforme Barbara T-T2 e C in un unico provvedimento.</b>

### ENI –PIATTAFORMA BARBARA T-LARGO DI ANCONA (AN)

<b>Ragione sociale</b>	ENI S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Piattaforma Barbara T
<b>Provincia</b>	Ancona (AN) - Situata in Mare Adriatico
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto autorizzativo DEC-MIN-2015-000273 del 16 dicembre 2015 , Nel corso dell'anno 2019 è stato emanato il rinnovo dell'AIA relativamente alle tre piattaforme Barbara T-T2 e C con atto DM 356 del 18/12/2019.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2020 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 514/SICS del 25/06/2019 con la relativa dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stato effettuato il controllo ordinario nel terzo trimestre (ha riguardato le piattaforme T , T2 e C) sia in modalità video conferenza nelle date del 11/09/2020 e del 21/09/2020 sia con visita presso la sede on-shore di Falconara Marittima in data 15/09/2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata redatta e trasmessa con prot. ISPRA 55417 del 25/11/2020.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore con nota prot. 55523 del 26/11/2020 .
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2020</b>	Euro 10.875,00
<b>Note di Valutazione</b>	<b>E' stato emanato il rinnovo dell'AIA (DM 356) per le tre piattaforme Barbara T-T2 e C in un unico provvedimento.</b>

## REGIONE LAZIO

Schede compilate da Ing. Marina Masone

**TABELLA 12 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE NEL LAZIO**

N.	Ragione Sociale	Installazione	Cod. Att.	Cod. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
1	Enel Produzione S.p.A.	Impianto Termoelettrico di Montalto di Castro "Alessandro Volta"	CTE	1.1	42,363889	11,541667	Energia elettrica	Gas naturale
2	SNAM Rete Gas S.p.A.	Centrale di Compressione di Gallese	CTE	1.1	42,361944	12,443056	Compressione Gas	Gas naturale
3	Tirreno Power S.p.A.	Centrale Termoelettrica Torrevaldaliga Sud - Civitavecchia	CTE	1.1	42,121111	11,768333	Energia elettrica	Gas naturale
4	Enel Produzione S.p.A.	Centrale termoelettrica Torrevaldaliga Nord - Civitavecchia	CTE	1.1	42,128333	11,757778	Energia elettrica	Carbone, Metano
5	Sorgenia Power S.p.A.	Centrale Termoelettrica a ciclo combinato di Aprilia (LT)	CTE-G	1.1	41,58	12,657	Energia e Energia termica (vapore)	Gas naturale, Gasolio

N.	Ragione Sociale	Installazione	Cod. Att.	Cod. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
6	Mater Biopolym er s.r.l. (ex M&G Polimeri Italia S.p.A)	Stabilimento di Patrica (FR)	CHI	4.1	41,621	13,267	PBTS - Polibutilentereftalato THF - Tetraidrofuran MATER - BI	Gas naturale

### IMPIANTO CHIMICO MATER-BIOPOLYMER S.R.L. DI PATRICA (FR)

<b>Ragione sociale</b>	Mater-Biopolymer S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Patrica (FR)
<b>Provincia</b>	FROSINONE
<b>Decreto autorizzativo</b>	D.M. 194/2012 del 14/11/2012
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato in data 30/04/2020 con nota prot. 021-20 la relazione di esercizio relativa al 2019
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari</b>	L'attività di controllo ordinario si è svolta dal 21/7/2020 al 24/7/2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto conclusivo relativo all'attività ordinaria svolta dal 21/7/2020 al 24/7/2020 è stato trasmesso con nota prot. 43568 del 25/09/2020
<b>Condizioni per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in data 30/01/2020 con nota prot.07-20 per un totale di euro 18.415,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE SORGENIA POWER CENTRALE TERMoeLETTRICA A CICLO COMBINATO DI APRILIA LOCALITÀ CAMPO DI CARNE (LT)

<b>Ragione sociale</b>	Sorgenia Power S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica a Ciclo Combinato di Aprilia
<b>Provincia</b>	LATINA
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 163 del 18/06/2014
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha consegnato in Virtual room la relazione annuale
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari</b>	NO
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	NO
<b>Condizioni per il gestore</b>	NO
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in data 28/01/2020 con nota prot. APR/PA/EDN/2020/0004 per un totale di euro 13.515,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	



### CENTRALE TIRRENO POWER TORREVALDALIGA SUD - CIVITAVECCHIA (RM)

<b>Ragione sociale</b>	TIRRENO POWER S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica Torrevaldaliga Sud (ID 91)
<b>Provincia</b>	RM
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA - DEC - 2011 – 0000140 del 5/04/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 31 gennaio 2020
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto era programmato per i controlli ordinari AIA del 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Non è stata effettuata la visita ispettiva durante il 2019 ed è slittata al 2020 causa restrizioni dovute all'emergenza COVID
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo relativo all'attività di controllo effettuata tra il 29 settembre 2020 e il 1 ottobre 2020, è stata trasmessa con prot. ISPRA n. 46081 del 9/10/2020
<b>Condizioni per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in data 30/01/2020 per un totale di euro 10.600,00.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ENEL TORREVALDALIGA NORD - CIVITAVECCHIA (RM)

<b>Ragione sociale</b>	ENEL Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Torrevaldaliga Nord
<b>Provincia</b>	Roma
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 284 del 30/09/2019
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	NO
<b>Report annuale esercizio 2019 con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso la relazione annuale di esercizio 2019 in data 30/04/2020 con nota prot. 7013 in cui ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto nel 2019 è avvenuto in conformità al Decreto AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nei giorni dal 9 dicembre 2020 al 17 dicembre 2020 è stata effettuata la visita ispettiva ordinaria.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo dell'attività di controllo ordinaria è stata trasmessa con nota ISPRA prot. n. 61845 del 31/12/2020
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in data 31/01/2020 per un totale di euro 14.100,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ENEL DI MONTALTO DI CASTRO "ALESSANDRO VOLTA" (VT)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Impianto Termoelettrico di Montalto di Castro "Alessandro Volta" (ID 107)
<b>Provincia</b>	VITERBO
<b>Decreto autorizzativo</b>	Prima AIA per impianto esistente - DVA - DEC - 2011 – 0000516 del 16/09/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In corso riesame AIA, avviato in data 24/5/2019 (ID 107/10207)
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale di esercizio, relativa all'anno 2019, con nota prot. 6786 del 28/4/2020, ed ha comunicato che, nel corso del 2019, le ore operative per tutti gli 8 turbogas sono state pari a zero.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	SI
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	L'attività di controllo ordinaria si è svolta tra il 12 ottobre 2020 e il 15 ottobre 2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	Rapporto Conclusivo relativo all'attività di controllo effettuata tra il 12 ottobre 2020 e il 15 ottobre 2020, è stata trasmessa con prot. ISPRA n. 47391 del 16/10/2020
<b>Condizioni per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato in data 25/01/2020, con nota prot. 1246, quietanza di avvenuto pagamento della tariffa controlli e relativo foglio di calcolo per euro 12.080.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE DI COMPRESSIONE SNAM RETE GAS S.P.A. GALLESE (VT)

<b>Ragione sociale</b>	Snam Rete Gas S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale di compressione gas di Gallese
<b>Provincia</b>	VITERBO
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 173 del 11/05/2018
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 7 aprile 2020 con nota prot. n. 175/HSEQ/SB
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari</b>	Nei giorni dal 25 al 27 febbraio 2020 è stata effettuata la visita ispettiva ordinaria in impianto.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo di Ispezione è stato trasmesso con nota prot. 17264 del 23/4/2020
<b>Condizioni per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in data 13/02/2020 per un totale di euro 3.875,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## REGIONE ABRUZZO

Schede compilate da Ing. Renzo Tommasi

**TABELLA 13 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN ABRUZZO**

N.	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long.	Prodotto	Combustibil e utilizzato
1	A2A gencogas S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Gissi	CTE	1.1	42,049722	14,563056	Energia elettrica	Gas Naturale
2	Termica Celano S.p.A.	Centrale nel comune di Celano	CTE	1.1	42,04281	13.53620	Energia elettrica	Gas Naturale
3	Snam Rete Gas	Centrale compressione gas di Sulmona	CTE-C	1.1	41.87006	14.922667	Compressione Gas	Gas Naturale
4	Edison S.p.A	Piattaforma OFF SHORE "Rospo Mare B"	Altri Impianti	1.4bis	42,21250	14.9666	Greggio	Gasolio, Propano

## CENTRALE COMPRESSIONE GAS SULMONA (AQ)

<b>Ragione sociale</b>	SNAM Rete Gas S.p.A:
<b>Nome installazione</b>	Centrale di Compressione Gas di Sulmona
<b>Provincia</b>	AQ
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA/2019/4693 AIA per nuova installazione
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio procedimento
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	
<b>Relazione visita in loco</b>	
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Installazione non realizzata

## CENTRALE TERMICA CELANO (AQ)

<b>Ragione sociale</b>	Termica Celano S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale nel comune di Celano
<b>Provincia</b>	AQ
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000369
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	DVA-DEC-2011-0000422 di riesame e DM218-5-9-2014 di rinnovo dell'autorizzazione. Impianto posto in conservazione dal 2015. Con nota Prot. 105020 del 15/12/2020 il MATTM ha concesso ulteriore proroga di sospensione dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per anni 1 a far data dal 01/01/2021.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Impianto posto in conservazione

## CENTRALE ABRUZZO ENERGIA DI GISSI (CH)

Ragione sociale	A2A gencogas SpA - Centrale di Gissi
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Gissi
Provincia	Abruzzo/Gissi (CH)
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2010-0000901
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel corso del 2020 non ci sono stati riesami/aggiornamenti AIA
Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità	Inviato il 30/4/2020 con annessa dichiarazione di conformità nell'anno 2019
Pianificazione controlli 2020	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nell'anno 2020.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2020 non sono stati effettuati controlli ordinari AIA
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2020 non è stata effettuata visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2020	Con nota del 04/02/2020 il Gestore ha inviato quietanza di pagamento tariffa controlli per il 2020 di 5770 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2020	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Non sono previsti controllo ordinari/straordinari 2021
Note di Valutazione	



### PIATTAFORMA OFF SHORE EDISON "ROSPO MARE B" (CH)

Ragione sociale	Edison E&P S.p.A.
Nome installazione	Complesso Produttivo Piattaforme Campo Rospo Mare.
Regione/Provincia/ARPA	Mare Adriatico, Molise/Termoli (CB)/ ARTA Abruzzo
Decreto autorizzativo	DSA-DEC-2015-0000067
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel corso del 2019 non ci sono stati riesami/aggiornamenti AIA
Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità	Il Gestore ha Inviato il rapporto annuale di esercizio 2020 con annessa dichiarazione di conformità dell'anno 2019
Pianificazione controlli 2020	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA.
Controlli ordinari e/o straordinari 2019	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2019	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2020 non è stata inviata relazione visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2020	Con nota dell'8 luglio 2020 il Gestore ha inviato quietanza pagamento tariffa controlli di 3755,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2020	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA.
Note di Valutazione	

## REGIONE MOLISE

Schede compilate da Ing. Renzo Tommasi

**TABELLA 14 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN MOLISE**

N.	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
1	Enel Produzione S.p.A.	Impianto Turbogas di Larino (CB)	CTE-G	1.1	41,819	14,966	Energia elettrica e Energia Termica	Gas naturale, Gasolio
2	Sorgenia Power SpA	Centrale Ciclo Combinato Valle del Biferno - Termoli (CB)	CTE-G	1.1	41,937	15,001	Energia elettrica	Gas naturale, Gasolio

### CENTRALE SORGENIA POWER VALLE DEL BIFERNO DI TERMOLI (CB)

<b>Ragione sociale</b>	SORGENIA POWER S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Termoli
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Molise – Comune di Termoli (CB)
<b>Decreto autorizzativo</b>	n.DVA – DEC- 2011 – 0000299 del 07giugno 2011
<b>Eventuali riesami/ aggiornamenti dell'AIA</b>	Non vi sono riesami/aggiornamenti/riesami in corso.
<b>Report annuale esercizio 2019 (annualità 2018) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale relativo all'annualità 2018 nel mese di aprile 2019 nel quale lo stesso Gestore dichiara la conformità dell'esercizio alle prescrizioni stabilite dall'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Attività di controllo effettuata dal 21 ottobre 2020 al 4 novembre 2020 Analisi relative ai campionamenti datati 18/12/2020 Ultima comunicazione analizzata è del 15/02/2021
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2021 è stata trasmessa Relazione visite in loco al MATTM
<b>Report Annuale 2020 relativo all'esercizio 2019</b>	Con nota prot. 27/3/2020 N. TER/PA/EDN/2020/0010, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	In data 28/01/2020 con nota prot. TER/PA/EDN/2020/0004 per un importo pari a € 15.789, l'attestazione del pagamento della tariffa previnata per l'attività di controllo ordinario
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE ENEL DI LARINO (CB)

Ragione sociale	ENEL produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica di Larino
Provincia	Campobasso (CB)
Decreto autorizzativo	DVA DEC-2011 – 00000049 del 23/02/2011 aggiornato con DM n.304 del 23/12/2015
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Riesame dell'AIA in corso
Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità	Inviato con nota prot. Enel 9835 del 29 giugno 2020 con annessa dichiarazione di conformità nell'anno 2019
Pianificazione controlli 2020	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020.
Controlli ordinari e/o straordinari	L'attività di controllo ordinario si è svolta dal 7/10/2020 al 11/12/2020
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Il Rapporto conclusivo relativo all'attività ordinaria svolta nel 2020 è stato trasmesso con nota prot. 10556 del 05/03/2021
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2020	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in data 25/01/2020 con nota prot. ENEL PRO 1244 per un totale di euro 7.180,00
Costi dei controlli a Consuntivo 2020	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Non sono previsti controlli ordinari nel corso del 2021
Note di Valutazione	

## REGIONE CAMPANIA

Schede compilate da Arch. Silvia Pietra e Dott. Caterina D'Anna

**TABELLA 15 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN CAMPANIA**

N.	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long.	Prodotto	Combustibili utilizzati
1	SET S.p.A.	Centrale a ciclo combinato da 400MWe di Teverola	CTE	1.1.	41,008889	14,229722	Energia elettrica	Gas naturale
2	Calenia Energia S.p.A.	Centrale a Ciclo Combinato di Sparanise	CTE	1.1	41,178333	14,112778	Energia elettrica	Metano
3	Tirreno Power S.p.A.	Centrale Termoelettrica "Napoli Levante"	CTE	1.1	40,834444	14,301944	Energia elettrica	Gas naturale
4	SNAM RETE GAS S.P.A.	Centrale compressione gas di Melizzano	CTE	1.1	41,169444	14,469167	Compressione gas	Gas naturale
5	SNAM RETE GAS S.P.A.	Centrale compressione gas di Montesano sulla Marcellana	CTE	1.1	40,266389	15,778333	Compressione gas	Gas naturale

## CENTRALE DI COMPRESSIONE SNAM DI MELIZZANO (BN)

<b>Ragione sociale</b>	SNAM rete gas
<b>Nome installazione</b>	Centrale compressione gas di Melizzano
<b>Provincia</b>	BN
<b>Decreto autorizzativo</b>	Prima AIA per impianto esistente Decreto Dirigenziale 49 del 28/05/2009
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio procedimento di riesame: Procedimento ID 1022/10340 del 19/07/2019 (nota MATTM 21581 del 21/08/2019) Avvio procedimento di riesame: DVA/2019/21581
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020 con Prot. n. 189/HSEQ/SI del 24/04/2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata un'attività di controllo di verifica documentale in video call e attività di visita in loco ordinaria da parte di ARPAC (5 Novembre 2020) nei giorni dal 04 Novembre al 06 Novembre 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione attività di controllo</b>	Nel corso del 2021 è stata inviato il rapporto conclusivo al MATTM con prot. 6485 del 12/02/2021
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	€3.990,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€3.990,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€3.990,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE CALENIA ENERGIA DI SPARANISE (CE)

<b>Ragione sociale</b>	Calenia Energia S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Sparanise
<b>Provincia</b>	Caserta
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000451 del 05/08/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio procedimento di riesame: 189/10117 del 23/04/2019 Riesame complessivo AIA rilasciata alla Calenia Energia SpA: DM 75 del 03/03/2021
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020 (prot. CAL/O/2268 del 28 aprile 2020), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	-
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE SET DI TEVEROLA (CE)

<b>Ragione sociale</b>	SET SPA
<b>Nome installazione</b>	Centrale a ciclo combinato da 400MWe di Teverola
<b>Provincia</b>	Caserta
<b>Decreto autorizzativo</b>	MIN-GAB-2013-0000066 del 05_03_13 (avviso in GU n.71 del 25_03_13); Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale (163/557) Riesame AIA (163/10176) verifica preliminare
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio procedimento di riesame: 163/10176 del 06/05/2019 Istanza di riesame complessivo AIA: DVA/2019/11221
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020 (PTE2-3495 del 22 Aprile 2020), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nell'anno 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	€12.655,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€13.140,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€15.119,00
<b>Note di Valutazione</b>	



### CENTRALE TERMoeLETTRICA "NAPOLI LEVANTE" TIRRENO POWER S.P.A. (NA)

<b>Ragione sociale</b>	TIRRENO POWER S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica "Napoli Levante"
<b>Provincia</b>	NA
<b>Decreto autorizzativo</b>	Rinnovo AIA D.M. 0000320 del 12/11/2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio procedimento di riesame: 196/10151 del 24/04/2019 Avvio procedimento di riesame complessivo AIA: DVA/2019/12627
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020 con prot. 1294 del 27 aprile 2020, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata un'attività di controllo di verifica documentale in video call e attività di visita in loco ordinaria da parte di ARPAC (28 luglio 2020) nei giorni dal 27 luglio al 29 luglio 2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 è stato inviato il rapporto conclusivo a MATTM con prot. 56911 del 2/12/2020
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	€10.035,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€15.531,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€10.035,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE DI COMPRESSIONE SNAM DI MONTESANO SULLA MARCELLANA (SA)

<b>Ragione sociale</b>	SNAM Rete gas
<b>Nome installazione</b>	Centrale di Compressione SNAM di Montesano
<b>Provincia</b>	SA
<b>Decreto autorizzativo</b>	Prima AIA per installazione esistente DECRETO-DIRIGENZIALE-AGC05-8-N-282-DEL-06-09-2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio procedimento di riesame: 966/10341 del 19/07/2019 Avvio procedimento di riesame AIA: DVA/2019/21597
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019 nel mese di aprile 2020 (Prot. n. 189/HSEQ/SI del 24/04/2020), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata un'attività di controllo di verifica documentale in video call e attività di visita in loco ordinaria da parte di ARPAC (12 novembre 2020) nei giorni dal 11 Novembre al 13 Novembre 2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2021 è stato inviato il rapporto conclusivo a MATTM con prot. 12352 del 15/03/2021
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	€9.350,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€9.350,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€9.350,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## REGIONE PUGLIA

Schede compilate da ing. Marina Masone

**TABELLA 16 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN PUGLIA**

N	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
1	Enipower S.p.A.	Stabilimento di Brindisi	CTE	1.1	40,6 2916 7	18,0 0305 6	Energia elettrica Vapore	Gas naturale Gas petrolchimico Gasolio
2	Enel Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica Federico II di Brindisi	CTE	1.1	40,5 6388 9	18,0 3222 2	Energia elettrica	Carbone
3	A2A Energiefuture S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Brindisi	CTE	1.1	40,6 4305 6	17,9 8083 3	Energia elettrica	carbone
4	ArcelorMittal Italy Energy S.r.l.	Centrale Termoelettrica di Taranto (ex Taranto Energia)	CTE		40,5 0348	17,1 9598	Energia elettrica	Gas di cokeria, di acciaieria e di altoforno e Gas naturale
5	Ital Green Energy S.r.l.	Centrale Termoelettrica di Monopoli	CTE	1.1	40,9 5833 3	17,2 6638 9	Energia elettrica	Rifiuti, lignocellulosici, Sansa, disoleata, Potature, Metano, Bioliquidi, Gasolio
6	Sorgenia Puglia S.p.A.	Centrale Termoelettrica a ciclo combinato di Modugno	CTE	1.1.	41,0 8467 9	16,7 8576 8	Energia Elettrica	Gas naturale

N	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
7	En Plus S.r.l.	Centrale Termoelettrica di San Severo	CTE	1.1	41,6 275	15,4 2343	Energia elettrica	Gas naturale
8	Edison S.p.A	Centrale Termoelettrica di Candela	CTE	1.1	41,2 0083 3	15,4 7583	Energia elettrica	Gas Naturale
9	Eni S.p.A.	Raffineria di Taranto	RA	1.2	40,4 8444 4	17,1 85	GPL per usi commerciali e per autotrazione, benzina per autotrazione, virgin nafta, kerosene per aviazione, olio combustibile e bunkeraggi, gasolio per riscaldamento ed autotrazione, zolfo, bitume	Fuel oil, Fuel gas, Off gas
10	Versalis S.p.A.	Stabilimento di Brindisi	CHI	1,3- 4.1 (a. h.) 6.11 5.5	40,6 39	17,9 9	Etilene Propilene Miscela C4, Fuel gas, BK, Butadiene Polietilene a bassa e ad alta densità	Metano, Fuel gas (autoprodotta e da rete di stabilimento)
11	Ital BI Oil S.r.l.	Impianto per la produzione e lo stoccaggio di esteri metilici (biodiesel)	CHI	4.1	40,9 5871 4	17,2 6520 8	Biodiesel (Metilestere), Glicerina grezza, Glicerina distillata, Oli tecnici esterificati, Acque glicerinose	-
12	Basell Poliolefin e Italia S.r.l.	Stabilimento di Brindisi	CHI	4.1	40,6 3888 9	17,9 9027 8	omopolimeri e copolimeri	-

### IMPIANTO BASELL POLIOLEFINE ITALIA DI BRINDISI (BR)

<b>Ragione sociale</b>	Basell Poliolefine Italia s.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Brindisi
<b>Provincia</b>	Brindisi
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000807
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In corso AIA per modifica sostanziale procedimento ID 122/10050 avviato in data 04/04/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 tramite PEC in data 30/06/2020
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Non applicabile
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Relazione visita in loco</b>	Non applicabile
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non applicabile
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un totale di euro 11.993,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE A2A ENERGIE FUTURE DI BRINDISI (BR)

<b>Ragione sociale</b>	A2A Energiefuture S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Brindisi
<b>Provincia</b>	Brindisi
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA – DEC 2012 - 434
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In corso il riesame AIA procedura 49/10125 avviato il 29/4/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 17 marzo 2020 con PEC prot. n. 2020-AEF-000169-P e dichiarazione di conformità prot. n. 2020-AEF-000167-P del 17 marzo 2020
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Non applicabile
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Relazione visita in loco</b>	Non applicabile
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non applicabile
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un totale di euro 14.315,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE EDISON DI CANDELA (FG)

<b>Ragione sociale</b>	Edison S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Candela
<b>Provincia</b>	Foggia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011 – 0000301 del 7/6/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In corso riesame AIA procedimento ID 152/10046 avviato in data 19/3/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 28/5/2020 con nota prot. n. PU-0001311
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nei giorni dal 4 marzo 2020 al 6 marzo 2020 è stata effettuata la visita ispettiva ordinaria in impianto.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti Verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo di Ispezione è stato trasmesso con nota Prot. ISPRA n. 20335 del 14/05/2020
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	A seguito della visita ispettiva ordinaria sono state formulate alcune condizioni per il Gestore in materia di: housekeeping, monitoraggio emissioni in atmosfera, emissioni fuggitive
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un totale di euro 3.885,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE EN PLUS DI SAN SEVERO (FG)

<b>Ragione sociale</b>	EN Plus s.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di San Severo
<b>Provincia</b>	Foggia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA_DEC-2012-0000543
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In corso riesame AIA procedimento ID 176/10214 avviato in data 02/05/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 con nota prot. n. SS_E_2020_23_2
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Non applicabile
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Relazione visita in loco</b>	Non applicabile
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non applicabile
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un totale di euro 6.208,00
<b>Note di Valutazione</b>	



### CENTRALE ENEL "FEDERICO II" DI BRINDISI (BR)

<b>Ragione sociale</b>	ENEL Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Federico II
<b>Provincia</b>	Brindisi
<b>Decreto autorizzativo</b>	DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Aggiornamento per modifica non sostanziale (ID 106/10456) avviato in data 30/9/2019 Riesame per ottemperanza a prescrizione (ID 106/11081) avviato in data 15/11/2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 30/4/2020 con nota prot. n. 7058
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Non applicabile
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Relazione visita in loco</b>	Non applicabile
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non applicabile
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un totale di euro 35.662,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ENIPOWER DI BRINDISI (BR)

<b>Ragione sociale</b>	Enipower S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Brindisi
<b>Provincia</b>	Brindisi
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 233 del 30/9/2014 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA procedimento 180/10121 avviato in data 24/4/2019 e concluso nel 2021
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 27/4/2020 con nota prot. n. 035/2020/HSEQ/DC
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nei giorni dal 18 settembre 2020 al 28 settembre 2020 è stata effettuata la visita ispettiva ordinaria in impianto.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti Verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo di Ispezione è stato trasmesso con nota Prot. ISPRA n. 61416 del 29/12/2020
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	A seguito della visita ispettiva sono state formulate alcune condizioni per il Gestore in materia di: suolo e sottosuolo, emissioni in atmosfera e manutenzione
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un totale di euro 10.977,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO ITAL. BI. OIL SRL MONOPOLI (BA)

<b>Ragione sociale</b>	Ital Bi Oil s.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Impianto di produzione di biodiesel
<b>Provincia</b>	Bari
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 245/2016 del 13/09/2016 e del 12/4/2019
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA ID 830/10033 avviato in data 20/03/2019 Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale 820/10357 avviato in data 05/08/2019 Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale 820/11023 avviato in data 19/10/2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 tramite PEC in data 30/4/2020
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Non applicabile
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Relazione visita in loco</b>	Non applicabile
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non applicabile
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un totale di euro 7383,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE TERMOELETTRICA ITAL GREEN ENERGY - CASA OLEARIA ITALIA S.R.L. DI MONOPOLI (BA)

<b>Ragione sociale</b>	ITAL GREEN ENERGY S.R.L. – CASA OLEARIA ITALIA S.R.L.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Monopoli
<b>Provincia</b>	Bari
<b>Decreto autorizzativo</b>	D.M. 331 del 23/11/2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In corso aggiornamento AIA per modifica non sostanziale procedura ID 629/10921 avviato il 06/08/2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 30/4/2020 acquisita in ISPRA con prot. n. 18449
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nei giorni 16 e 17 gennaio 2020 è stata effettuata la visita ispettiva straordinaria in impianto. Nei giorni dal 17 al 20 febbraio 2020 è stata effettuata la visita ispettiva ordinaria in impianto.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Prot. ISPRA n. 14241 del 27/03/2020 Prot. ISPRA n. 31306 del 15/07/2020 (controdeduzioni) Prot. ARPA n. 46286 del 22/07/2020 (acquisita da ISPRA con prot. n. 32766 del 23/07/2020) Prot. ISPRA n. 34676 del 04/08/2020 (invio relazione a Avv. Distrettuale Bari per il ricorso al TAR) Prot. ISPRA n. 40360 del 07/09/2020 (riscontro nota MATTM prot. n. 66577 del 27/08/2020 acquisita da ISPRA con prot. n. 39006 del 27/08/2020) Nota MATTM prot. n. 32011 del 06/05/2020 (acquisita da ISPRA con prot. n. 19019 del 06/05/2020)
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 è stato notificato verbale di sanzione amministrativa prot. ISPRA n. 41130 del 11/9/2020
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo di Ispezione dell'ispezione straordinaria è stato trasmesso con nota Prot. ISPRA n. 13976 del 25/03/2020 Il Rapporto Conclusivo di Ispezione dell'ispezione ordinaria è stato trasmesso con nota Prot. ISPRA n. 31341 del 15/07/2020
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	A seguito della visita ispettiva straordinaria del gennaio 2020 sono state formulate condizioni per il Gestore su: impianto di crinallizzazione, ITAR, impianti di raffinazione chimica, impianto di essiccazione di sansa vergine
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un totale di euro 26.560,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE SORGENIA PUGLIA DI MODUGNO (BA)

<b>Ragione sociale</b>	Sorgenia Puglia S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale di Modugno
<b>Provincia</b>	Bari
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000995
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In corso riesame AIA procedimento ID 191/10210 avviato in data 02/05/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 23/03/2020 con nota prot. n. MOD/PA/EDN/2020/0024
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Non applicabile
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Non applicabile
<b>Relazione visita in loco</b>	Non applicabile
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non applicabile
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un totale di euro 12413,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ARCELOR MITTAL ITALY ENERGY S.P.A.(EX TARANTO ENERGIA GIÀ EDISON) DI TARANTO (TA)

<b>Ragione sociale</b>	Arcelor Mittal Italy Energy S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica
<b>Provincia</b>	Taranto
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 140 del 17/07/2020
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Non risultano procedimenti in corso
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 23/04/2020 con nota prot. 41/2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020 In data 2 marzo 2020 si è svolta una ispezione straordinaria
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Non applicabile
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti Verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo di Ispezione straordinaria è stato trasmesso con nota Prot. ISPRA n. 13944 del 25/03/2020 e prot. n. 13945 del 25/03/2020
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	A seguito della visita ispettiva straordinaria sono state formulate alcune condizioni per il Gestore in materia di: emissioni odorigene, emissioni fuggitive e utilizzo delle torce
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un totale di euro 27.833,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) DI BRINDISI (BR)

<b>Ragione sociale</b>	Versalis S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Brindisi
<b>Provincia</b>	Brindisi
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA DEC – 2011 -0000514 del 16/09/2011 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In corso riesame AIA procedimento 133/9994 avviato il 28/2/2019, AIA per modifica sostanziale procedimento 133/10358 avviato il 7/8/2019, aggiornamento AIA per modifica non sostanziale procedimento 133/10455 avviato il 22/10/2019, aggiornamento per modifica non sostanziale procedimento 133/10819 avviato il 24/6/2020.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 29/4/2020 con nota prot. DS/20/088/LP_lp
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nei giorni dal 16 luglio 2020 al 24 luglio 2020 è stata effettuata la visita ispettiva ordinaria in impianto.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Prot. ISPRA 34327 del 31/07/2020 (Esiti preliminari) Prot. ISPRA 58428 del 11/12/2020 Nota MATTM 106038 del 17/12/2020
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Prot. ISPRA n. 4979 del 04/02/2021 Prot. ISPRA 8782 del 24/02/2021
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo di Ispezione è stato trasmesso con nota Prot. ISPRA 1540 del 15/01/2021
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	A seguito della visita ispettiva sono state formulate alcune condizioni per il Gestore in materia di: emissioni in atmosfera, scarichi idrici, rifiuti, rumore, manutenzione, gestione di terre e rocce da scavo
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 in per un totale di euro 24.345,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO ENI RAFFINERIA DI TARANTO (TA)

<b>Ragione sociale</b>	ENI S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Taranto
<b>Provincia</b>	Taranto
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 92 del 14/03/2018
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In corso il riesame AIA procedura 42/11123 avviato il 27/11/2020 e aggiornamento AIA per modifica non sostanziale procedimento 42/11032 avviato in data 28/08/2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2019 in data 27 maggio 2020 con nota prot. n. RAFTA/DIR/MT/162.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2020 Nei giorni 2 e 3 marzo 2020 si è svolta una ispezione straordinaria
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Non applicabile
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti Verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo di Ispezione straordinaria è stato trasmesso con nota Prot. ISPRA n. 13898 del 25/03/2020 e Prot. n. 13919 del 25/03/2020
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	A seguito della visita ispettiva straordinaria sono state formulate alcune condizioni per il Gestore in materia di SME, utilizzo delle torce, emissioni odorigene, cartellonistica al deposito rifiuti
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2020 per un totale di euro 24.325,00
<b>Note di Valutazione</b>	



## IMPIANTI STRATEGICI

scheda compilata da Dott. Francesco Astorri

**TABELLA 17 INSTALLAZIONI STRATEGICHE CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALI PRESENTI IN PUGLIA**

N	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. Ippc	Lat.	Long.	Prodotti	Combustibili utilizzati
1	ArcelorMittal Italia S.p.A.	Stabilimento Siderurgico di Taranto (ex ILVA)	ACC	1.3, 2.2, 2.3 a)	40.50176	17,20053	Coils di acciaio, Tubi di acciaio, Catrame, Gas AFO, Gas Coke, Gas Acc, Loppa di AFO, Fly Ashes	Carbone, Gasolio, Metano

### STABILIMENTO SIDERURGICO ARCELOR MITTAL ITALIA (EX ILVA) DI TARANTO\* (TA)

<b>Ragione sociale</b>	ILVA SpA in Amministrazione Straordinaria (fino al 31/10/2018) Arcelor Mittal Italia SpA (dal 01/11/2018)
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento Siderurgico Arcelor Mittal Italia (Ex ILVA) di Taranto
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Puglia/Taranto/Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto DVA-DEC-2011-0000450 del 04/08/2011 di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), decreto DVA-DEC-2012-0000547 del 26/10/2012 di riesame dell'AIA, integrato dal DPCM 14/03/14 Piano delle misure e delle attività di tutela ambientale e sanitaria, come modificato dalla L.116 del 11/08/2014 e dal L.20 del 4/03/2015, nonché dal DL.191 del 04/11/15 convertito dalla L.13 del 01/02/16, dal DL.98 del 9/06/16 convertito dalla L.151 del 01/08/16, dal DL.244 del 30/12/016 coordinato con la L.19 del 27/02/17 e Piano di Monitoraggio e Controllo approvato dal D.M.194 del 13/07/16 (G.U.n.174 del 27/07/16), DPCM 29/09/2017 (G.U.n. n.229 del 30/09/2017).
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	<p>Con la legge 13 del 01 febbraio 2016 (GU n.26 del 2-2-2016) di conversione del decreto legge 191/2015, relativo a disposizioni urgenti per la cessione a terzi dei complessi aziendali del Gruppo ILVA, è stato prorogato al 30 giugno 2017 il termine ultimo per l'attuazione del Piano comprensivo delle prescrizioni del decreto del Ministro dell'ambiente 3 febbraio 2014, n. 53, fermo restando il rispetto dei limiti di emissione previsti dalla normativa europea.</p> <p>Con la legge 151 del 01 agosto 2016 (GU n. 182 del 5-8-2016) di conversione del decreto legge 98/2016, recante disposizioni urgenti per il completamento della procedura di cessione dei complessi aziendali del Gruppo ILVA, sono state indicate le modalità per la definitiva cessione con possibilità di definire nuovi interventi di modifica ed integrazione del Piano ambientale per l'esercizio dell'impianto che in ogni caso devono assicurare standard di tutela ambientale coerenti con le previsioni del Piano approvato con il DPCM 14 marzo 2014.</p> <p>Con decreto-legge 30 dicembre 2016, n. 244, coordinato con la legge di conversione 27 febbraio 2017, n. 19 recante "proroga e definizione di termini" è stato prorogato al 30 settembre 2017 il termine del 30 giugno 2017 di cui all'articolo 2, commi 5 e 6, del decreto-legge 5 gennaio 2015, n. 1, convertito, con modificazioni, dalla legge 4 marzo 2015, n. 20.</p> <p>Con il DPCM del 29/9/2017 sono approvate le modifiche ed integrazioni del Piano ambientale del DPCM del 14 marzo 2014, sulla base della proposta di modifica al piano vigente presentata</p>

	<p>dall'aggiudicatario del complesso industriale ILVA, AM InvestCo Italy S.r.l., come previsto dalla legge</p> <p>Riesame AIA (ID MATTM 1159) di AM InvestCo Italy S.r.l.: è stato avviato il procedimento in data 01/08/2017 ed emanato l'atto conclusivo in data 29/09/2017.</p> <p>Il riesame ID 90/10098, concluso, è relativo al "Riesame parziale dell'autorizzazione integrata ambientale dello stabilimento siderurgico ArcelorMittal Italia S.p.A. di Taranto, finalizzato agli interventi di adeguamento degli impianti di trattamento che forniscono gas alle centrali termoelettriche ArcelorMittal Italy Energy S.r.l., in attuazione del dell'art. 8, comma 1, DPCM del 29 settembre 2017". La Conferenza dei servizi si è riunita il giorno 5 maggio 2020 ed ha deliberato favorevolmente in merito a tale riesame parziale, alle condizioni di cui al Parere istruttorio conclusivo reso dalla Commissione ed alla proposta di modifica del Piano di monitoraggio e controllo trasmessa da ISPRA. Tale procedimento risulta concluso con emanazione del Decreto n. 150 del 24/07/2020. ArcelorMittal Italia, con nota DIR 383/2020 del 19/08/2020, ha trasmesso la comunicazione di cui all'art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152.</p> <p>Il riesame ID 90/10212, in corso, è stato disposto ai sensi dell'art. 29-quater, comma 7, del D.Lgs. 152/2006 dell'autorizzazione integrata ambientale di cui al DPCM del 29 settembre 2017 ed è relativo alla introduzione di eventuali condizioni aggiuntive motivate da ragioni sanitarie previo aggiornamento degli esiti del Rapporto di Valutazione del Danno Sanitario (VDS) stabilimento ILVA di Taranto ai sensi del Decreto Interministeriale 24 aprile 2013 – dicembre 2017, e del Rapporto di "Valutazione del Danno Sanitario ai sensi della L.R. 21/2012 per lo stabilimento siderurgico ex ILVA S.p.A. di Taranto – Scenari emissivi pre-AIA (anno 2010) e post-AIA (anno 2016)", elaborati da ARPA Puglia, AReSS Puglia e ASL. Con DIR 399/2020 del 31/08/2020 il Gestore ha inviato le relazioni relative alle stime delle emissioni convogliate e diffuse aggiornate per tener conto degli ulteriori inquinanti inizialmente non compresi nel "set minimo" e della quantificazione delle emissioni diffuse del naftalene a seguito della revisione della Procedura 1 del PMC. Il procedimento è tutt'oggi in corso in attesa delle determinazioni del GdL Arpa Puglia, Aress Puglia e Asl Taranto.</p> <p>Il riesame ID 90/10678, in corso: procedimento ex art. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06, per la modifica delle condizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) vigente per lo stabilimento siderurgico di Taranto, relativamente alla realizzazione di un impianto di captazione fumi dalle celle di distillazione in fase di sfornamento, prescritto dalla ASL di Taranto con nota 70983 del 16 aprile 2019, giusta</p>
--	---

	<p>istanza del 7 aprile 2020 prot. DIR/196/2020 (protocollata il giorno 8 aprile 2020 al prot. MATTM 25207).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• con nota del 23/04/2020, prot. n. 28713/MATTM, la Direzione ha disposto l'avvio del procedimento di modifica identificato con il codice ID 90/10678;</li> <li>• Sono state richieste al Gestore alcune integrazioni documentali a cui egli ha dato correttamente riscontro con nota DIR 329/2020 del 15/07/2020. Il Gestore ha altresì versato la relativa tariffa comunicando gli estremi del bonifico con nota DIR 396/2020 del 27/08/2020</li> </ul> <p>Il riesame AIA ID 90/10916, in corso, per realizzazione centralina di miscelazione azoto/metano. L'intervento è stato classificato come riesame parziale con nota MATTM 66667 del 27 agosto 2020. Il gestore, riservandosi l'esercizio di ogni più ampio diritto avverso alla sopracitata nota, presenterà la documentazione entro i termini previsti. Con nota prot. 87889 del 29/10/2020, il MATTM ha comunicato l'avvio del procedimento per il riesame parziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale, a seguito di istanza trasmessa con nota DIR 341/2020 del 20/07/2020.</p> <p>Il riesame AIA ID 90/10917, in corso, per sostituzione degli scaricatori esistenti presso il IV sporgente. L'intervento è stato classificato come riesame parziale con nota MATTM 66670 del 27 agosto 2020. Il gestore, riservandosi l'esercizio di ogni più ampio diritto avverso alla sopracitata nota, presenterà la documentazione entro i termini previsti. Con nota prot. 85435 del 23/10/2020, il MATTM ha comunicato l'avvio del procedimento per il riesame parziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale, a seguito di istanza trasmessa con nota DIR 468/2020 del 13/10/2020.</p>
<p><b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b></p>	<p>Il Gestore entro il mese di aprile 2020 ha trasmesso con nota prot. DIR 196/20 del 30/04/2020 il Rapporto esercizio relativo all'anno 2019, così come previsto al paragrafo 13 del Parere Istruttorio Conclusivo ed al paragrafo 13.6 del Piano di Monitoraggio e Controllo di cui al D.M. 194 del 13/07/2016, dichiarando, altresì, che l'esercizio dell'impianto nell'anno 2018 è avvenuto con l'applicazione delle normali procedure e pratiche operative e delle condizioni stabilite nell'Autorizzazione Integrata Ambientale. Le non conformità rilevate e trasmesse nell'anno 2019 all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo sono riepilogate nell'allegato 1.1.1 "Riassunto non conformità" del suddetto Rapporto annuale, mentre nell'allegato 1.1.2 "Comunicazione eventi incidentali", dello stesso Rapporto, sono riepilogati gli eventi incidentali di cui si è data comunicazione all'autorità Competente ed all'Ente di Controllo nel corso dell'anno 2019.</p>
<p><b>Pianificazione controlli 2020</b></p>	<p>L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 e sono stati effettuati quattro controlli ordinari AIA nel primo, secondo, terzo e quarto trimestre.</p>

<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	(*) È stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Puglia nel primo trimestre nei giorni dal 2 al 4 marzo 2020, nel secondo trimestre nei giorni dal 26 giugno al 17 luglio 2020, nel terzo trimestre nei giorni dal 29 settembre al 12 ottobre 2020 e nel quarto trimestre nei giorni dal 3 al 12 dicembre 2020. È stato avviato un controllo straordinario nei giorni 7-8 luglio 2020 su richiesta del MATTM. A seguito delle ispezioni sono state inoltrate al MATTM e al Gestore le Relazioni visita in loco nelle quali sono state stabilite delle condizioni migliorative per il Gestore.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso dell'ispezione straordinaria effettuato nei giorni 7-8 luglio 2020 è stata proposta diffida a seguito di accertamento di violazione amministrativa che ha comportato l'invio all'Autorità Competente di n.1 proposta di diffida.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2019</b>	Percorso di accertamento violazione e procedimento di invio proposta diffida terminato nel 2020 con trasmissione nota prot. Ispra n. 44736 del 02/10/2020. Verbale di azione amministrativa formalmente notificato con nota prot. Ispra n. 53718 17/11/2020.
<b>Relazione visita in loco</b>	Con nota ISPRA prot. 13823 del 24/03/2020 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 2 al 4 marzo 2019; Con nota ISPRA prot. 46227 del 09/10/2020 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 26 giugno al 17 luglio 2020; Con nota ISPRA prot. 7949 del 19/02/2021 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 29 settembre al 12 ottobre 2020; Con nota ISPRA n. 16015 del 31 marzo 2021 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 3 al 12 dicembre 2020. Con nota ISPRA 44731 del 02/10/2020 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione straordinaria effettuata dal 7 al 8 luglio 2020.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel 2020 sono state stabilite delle condizioni migliorative per il Gestore contenute nelle quattro Relazioni visita in loco relative alle 5 ispezioni ordinarie/straordinarie effettuate nel 2020
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	171.120,00 Euro
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	202.680,00 Euro
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	170.160,00 Euro
<b>Note di Valutazione</b>	

(\*) Per il dettaglio delle attività svolte si rimanda alla lettura del "Rapporto sui controlli svolti sull'impianto strategico di interesse nazionale Arcelor Mittal Italia SpA di Taranto -2020

## REGIONE CALABRIA

Schede compilate da Arch. Silvia Pietra e Dott.ssa Caterina D'Anna

**TABELLA 18 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN CALABRIA**

N	Ragione Sociale	Installazione	Cod. Att.	Cod. IPPC	Lat.	Long	Prodotti	Combustibili utilizzati
1	Enel Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Rossano Calabro (CS)	CTE-G	1.1	39,626	16,612	Energia elettrica	Gas naturale, Gasolio
2	Snam Rete Gas	Centrale compressione gas di Tarsia	CTE	1.1	39,591389	16,251667	Gas Compresso.	Gas naturale
3	Edison S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Altomonte	CTE	1.1	39,711667	16,215556	Energia elettrica	Gas naturale
4	Ergosud S.p.A	Centrale Termoelettrica di Scandale	CTE	1.1	39,101667	17,115556	Energia elettrica	Gas naturale
5	Edison S.p.A.	Centrale Termoelettrica di Simeri Crichi	CTE	1.1	38,876389	16,6575	Energia elettrica	Gas naturale Gasolio (*)
6	Rizziconi Energia S.p.A.	Centrale Termoelettrica Rizziconi	CTE	1.1	38,444861	15,989833	Energia elettrica	Metano

## CENTRALE EDISON DI ALTOMONTE (CS)

<b>Ragione sociale</b>	EDISON S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Altomonte - Località Serra Giumenta Zona PIP 87042 Cosenza (CS)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Calabria /Provincia Cosenza/ARPA Calabria
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. n. DVA-DEC-2010-0001004 del 28/12/2010.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Aggiornamento per modifica non sostanziale con Decreto prot. n. DVA-2015-0009868 del 14/04/2015.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. n.PU-0001041 del 28/04/2020, ha trasmesso il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio dell'impianto all'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie e/o straordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti Rapporti conclusivi di visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 8.355,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 8.355,00
<b>Note di Valutazione</b>	-

## CENTRALE EDISON DI SIMERI CRICHI (CZ)

<b>Ragione sociale</b>	Edison S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Impianto CTE Edison S.p.A. di Simeri Cricchi (CZ)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Calabria /Provincia Catanzaro/ARPA Calabria
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000542 del 04/10/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio procedimento di riesame: DVA/2019/8174
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale relativa all'esercizio 2019 è stata inviata dal Gestore nel mese di aprile 2020 (nota prot. ISPRA 17846 del 28-aprile-2020).
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata un'attività di controllo di verifica documentale in video call nel giorno 30 Novembre 2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2021 è stato inviato il rapporto conclusivo a MATTM con prot. 8107 del 22/02/2021
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	€4.410
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€4.410
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€4.410
<b>Note di Valutazione</b>	



## CENTRALE ENEL DI ROSSANO (CS)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica – CTE Unità di Business Rossano Calabro
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Calabria /Provincia Cosenza/ARPA Calabria
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto AIA: DM prot. 435 del 01.08.2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio procedimento di riesame AIA: DVA/2019/12626
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale relativa all'esercizio 2019 è stata inviata dal Gestore nel mese di aprile 2020 (nota prot. ENEL 7054 del 30-aprile-2020).
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata un'attività di controllo di verifica documentale in video call nel giorno 7 Dicembre 2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2021 è stato inviato il rapporto conclusivo a MATTM con prot. 6277 del 11/02/2021
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€12.620,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€10.200,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ERGOSUD DI SCANDALE (KR)

<b>Ragione sociale</b>	ERGOSUD S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	CENTRALE TERMOELETTICA di SCANDALE (KR)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Calabria /Provincia Catanzaro/ARPA Calabria
<b>Decreto autorizzativo</b>	DEC - 2011- 31 DEL 31/01/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Avvio procedimento di riesame AIA: DVA/2019/12637
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale relativa all'esercizio 2019 è stata inviata dal Gestore nel mese di aprile 2020 (nota prot. ISPRA n. 18324 del 30/04/2020).
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 è stata effettuata un'attività di controllo di verifica documentale in video call nel giorno 7 Dicembre 2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2021 è stato inviato il rapporto conclusivo a MATTM con prot. 9619 del 01/03/2021
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	€18.119,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€8.765,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€8.765,00
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE RIZZICONI ENERGIA DI RIZZICONI (RC)

<b>Ragione sociale</b>	Rizziconi Energia S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Rizziconi – Contrada Olmolongo – 89016 Reggio Calabria (RC)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Calabria/Città metropolitana di Reggio Calabria/ARPA Calabria
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto prot. n. DVA-DEC-2012-0000335-del 03/07/2012
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Aggiornamento per modifica non sostanziale prot. n. DVA-10752 del 08/05/2017.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. n. RES-O-2361 del 27/04/2020, ha trasmesso il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio dell'impianto all'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie e/o straordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti Rapporti conclusivi di visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Non pervenuti
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 4.385,00
<b>Note di Valutazione</b>	-

### CENTRALE SNAM RETE GAS DI TARSIA (CS)

<b>Ragione sociale</b>	SNAM Rete Gas
<b>Nome installazione</b>	Centrale di compressione gas di Tarsia – Contrada Ferramonti – 87040 – Tarsia (CS)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Calabria /Provincia Cosenza/ARPA Calabria
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto di AIA n. 11444 del 19/06/2009.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. n. 179/HSEQ/SI del 20/04/2020, ha trasmesso il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio dell'impianto all'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie e/o straordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2020</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti Rapporti conclusivi di visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 5.215,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 5.215,00
<b>Note di Valutazione</b>	-

## REGIONE SICILIA

schede compilate da Arch. Silvia Pietra

**TABELLA 19 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN SICILIA**

N	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long	Prodotto	Combustibili utilizzati
1	EP Produzione S.p.A.	Centrale Turbogas di Trapani	CTE	1.1	37,9 9972 2	13,7 4833 3	Energia elettrica	Gas Naturale
2	Enel Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica "Ettore Majorana" - Termini Imerese	CTE	1.1	37,9 6916 7	13,7 4833 3	Energia elettrica	Gas naturale Gasolio (*)
3	SNAM RETE GAS S.P.A.	Centrale compressione gas di Messina	CTE	1.1	38,2 7222 2	15,5 9027 8	Compressione gas	Gas naturale
4	A2A Energiefutures S.p.A.	Centrale Termoelettrica di San Filippo del Mela	CTE	1.1 MW.	38,1 8417 1	15,2 7768 6	Energia elettrica	Olio combustibile denso
5	Termica Milazzo S.r.l.	Centrale Termoelettrica di Milazzo	CTE	1.1	38,1 9805 5	15,2 6777 7	Energia elettrica	metano
6	Enel Produzione S.p.A.	Impianto Termoelettrico - Porto Empedocle	CTE	1.1	37,3 1234 5	13,5 0712 2	Energia elettrica	Gas naturale
7	Snam Rete Gas	Centrale di compressione gas di Enna	CTE	1.1	37,5 5	14,3 5	gas compresso	Metano

N	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long	Prodotto	Combustibili utilizzati
8	Isab S.r.l.	Impianto IGCC - Priolo Gargallo (ex Isab Energy S.r.l.)	CTE	1.1	37,1 2916 7	15,2 0222 2	Energia elettrica	Gasolio FO BTZ GPL Gas naturale Wet Syngas Wet Syngas
9	Erg Power S.r.l.	Centrale Termica Impianti Nord-Priolo Gargallo	CTE	1.1	37,1 7916 7	15,1 825	Energia elettrica, Vapore	Gas naturale
10	Enel Produzione S.p.A.	Centrale Termoelettrica "Archimede" di Priolo Gargallo	CTE	1.1	37,1 5555 6	15,1 6805 6	Energia elettrica	Gas naturale
11	Sonatrach Raffineria Italiana S.r.l. (ex Esso Italiana S.r.l.)	Raffineria di Augusta	RA	1.2	37,2 2166 7	15,1 9055 6	Benzine Oli combustibili Gasoli Asfalti GPL Oli lubrificanti	Gas di Raffineria Olio combustibile Nafta
12	Isab S.r.l.	Raffineria Isab Impianti Nord e sud e Centrale Termica Nuove Centrali Impianti Sud - Priolo Gargallo	RA	1.2	37,1 7916 7	15,1 825	Penteni, Raffinato, Benzene, Metanolo, Gasolio semilavorato, Virgin Nafta, Powerformata	Fuel Oil, Fuel Gas, Metano

N	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long	Prodotto	Combustibili utilizzati
14	Raffineria di Milazzo S.C.p.A.	Raffineria di Milazzo	RA	1.1, 1.2	38,1 9805 6	15,2 6777 8	Propilene, GPL per usi commerciali e per autotrazione, Nafta, Benzina, Jet fuel, Gasoli, olio combustibile, altri prodotti dalla raffinazione del petrolio, Energia elettrica	Metano, Fuel gas, Fuel oil
15	Raffineria di Gela S.p.A.-Bioraffineria	Raffineria di Gela	CHI	4.1	37,0 1416 7	14,2 6666 7	Green diesel, Green GPL, Green nafta	Fuel gas, Metano
16	Sasol Italy S.p.A.	Stabilimento di Augusta	CHI	4.1a, 4.1b	37,2 1916 7	15,1 7527 8	Paraffine Lineari, Olefine Lineari, Alchilbenzeni, Alcoli	Gas naturale, Fuel Gas autoprodotta, FOK, Fuel Gas da altro impianto, Off gas Desolfurazione, Off gas Teste Pacol, Off gas Idrogeno, Off gas OXO, Combustibile Liquido
17	Versalis S.p.A.	Stabilimento di Priolo Gargallo	CHI	1.1, 4.1A	37,1 3944 4	15,1 7194 4	Etilene, Aromatici, Polietilene, Propilene, Mix C4, Benzina da cracking, FOK (olio combustibile da cracking), 1-Butene	Gas naturale, Fuel Gas autoprodotta, FOK, Fuel Gas da altro impianto
18	Air Liquide Italia Produzione S.r.l.	Impianto Produzione e Idrogeno di Priolo Gargallo	CHI	4.2 a	37,1 8416 7	15,1 8472 2	Idrogeno, Vapore	Gas naturale, Butano, Off-gas da PSA (purificazione idrogeno)

N	Ragione Sociale	Installazione	Cat. Att.	Cat. IPPC	Lat.	Long	Prodotto	Combustibili utilizzati
19	Edison SpA	Concessione di Coltivazione C.C6.EO, complesso Produttivo Vega A e Piattaforma Vega B	Altri Impianti	1.4bis	36,5 3916 7	14,6 2555 6	Greggio	Gasolio, Propano, Gas naturale



### IMPIANTO AIR LIQUIDE DI PRIOLO MELILLI (SR)

<b>Ragione sociale</b>	AIR LIQUIDE ITALIA PRODUZIONE S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Impianto di produzione idrogeno di Priolo Gargallo - Agglomerato industriale di Priolo Melilli
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Sicilia/Siracusa/ARPA Sicilia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale prot. DSA-DEC-2009-0000975 del 03/08/2009 modificata dal Decreto prot. DVA-DEC-2010-0000483 del 03/08/2010.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale prot. DVA.RU.U.0017389 del 25-07-2018
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore: <ul style="list-style-type: none"> <li>- con nota prot. SMR/011-20/ES-cm del 29/01/2020 ha inviato la Relazione annuale sui risultati del Piano di Monitoraggio e Controllo in materia di esercizio di impianto nell'anno 2019.</li> <li>- con nota prot. SMR/003-20/ES-cm del 13/01/2020 ha inviato la Dichiarazione di conformità in materia di esercizio impianto anno 2019.</li> </ul>
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 5.973,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 9.344,00
<b>Note di Valutazione</b>	-

### CENTRALE A2A ENERGIEFUTURE (EX EDIPOWER) DI SAN FILIPPO DEL MELA (ME)

<b>Ragione sociale</b>	A2A energiefuture S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di San Filippo del Mela – Contrada Archi Marina, 98044 San Filippo del Mela (ME)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Sicilia/Messina/ARPA Sicilia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. exDSA-DEC-2009-1846 del 03/12/2009, aggiornato con DVA-DEC-2012-000049.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Modifica dell'AIA con DM 0000328 del 27/11/2018.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. aef/amd/isf-221-P del 29/04/2020, ha trasmesso agli Enti competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al III trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Sicilia si è svolto nei giorni 01, 02, 21 luglio 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Violazione del comma 2 dell'articolo 29- <i>quattordices</i> , Parte II del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.. Violazione del comma 1 dell'articolo 133, Parte III del D.Lgs.152/2006 e s.m.i..
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nota prot. ISPRA n. 42997 del 23/09/2020. Nota prot. ARPA Sicilia n. 0068311/2020 del 13/11/2020.
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo del 2020 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la Relazione visita in loco con prot. ISPRA 52269 del 10/11/2020.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella Relazione visita in loco sono stabilite alcune condizioni per il Gestore da parte degli Enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 14.789,00.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	Non pervenuti.
<b>Note di Valutazione</b>	-

### COMPLESSO PRODUTTIVO VEGA A E PIATTAFORMA VEGA B EDISON DI POZZALLO (RG)

<b>Ragione sociale</b>	Edison E&P S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Concessione di Coltivazione C.C6.EO - Piattaforma offshore Vega A ubicata nel Canale di Sicilia. Sede operativa: Viale Teracati, 102 - Siracusa - 96100
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Sicilia/Ragusa/ARPA Sicilia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto VIA-AIA DVA-DEC-2015-0000068 del 16/04/2015
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	AIA per modifica sostanziale prot. DVA/2019/4774.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore con prot. n. 65/20 ha inviato alle Autorità Competenti e agli Enti di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione dei controlli 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	12.780,00.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	Non pervenuti.
<b>Note di Valutazione</b>	-

## CENTRALE ENEL DI PORTO EMPEDOCLE (AG)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Porto Empedocle – Via Gioeni 65 92014
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Sicilia/Agrigento/ARPA Sicilia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale prot. exDSA-DEC-0001913 del 28/12/2009.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA con Decreto Ministeriale DEC-MIN 308 del 19/12/2014.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota Enel-Pro-27/04/2020-0006718 ha inviato alle Autorità competenti e agli Enti di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019 e la dichiarazione che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 17.000,00.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	Non pervenuti.
<b>Note di Valutazione</b>	-

### CENTRALE ENEL "ARCHIMEDE" DI PRIOLO GARGALLO (SR)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica "Archimede" di Priolo Gargallo - Contrada Pantano Pozzillo S.N. 96010 Priolo Gargallo (SR)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Sicilia/Siracusa/ARPA Sicilia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA DVA-DEC-2010-0000358
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. Enel-PRO-30/04/2020-0006992, ha inviato alle Autorità competenti e agli Enti di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019 e la dichiarazione nella quale lo stesso Gestore dichiara che, nel periodo di riferimento, l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite dall'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Non pervenuti.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	Non pervenuti.
<b>Note di Valutazione</b>	-

### CENTRALE ENEL "ETTORE MAJORANA" DI TERMINI IMERESE (PA)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Termini Imerese – Contrada Tonnarella – Zona Industriale – 90018 Termini Imerese (PA)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Sicilia/Palermo/ARPA Sicilia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto DVA-DEC-2010-0000899 del 30/11/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA Decreto DVA.R.U.U.0013040.13-05-2016
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2018) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore con prot. Enel-PRO-27/04/2020-0006711 ha inviato alle Autorità competenti e agli Enti di controllo il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019 e la dichiarazione che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 17.730,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	Non pervenuti.
<b>Note di Valutazione</b>	-

### CENTRALE TURBOGAS EP PRODUZIONE DI TRAPANI (TP)

<b>Ragione sociale</b>	EP Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Turbogas di Trapani – Contrada Favarotta – 91020 Trapani
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Sicilia/Trapani/ARPA Sicilia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale n. DSA-DEC-2009-0000583 del 15/06/2009
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Rinnovo AIA prot. DVA-DEC-2011-00000029 del 31/01/2011
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore con nota prot. n. 3021 del 27/04/2020 ha trasmesso il Rapporto annuale per l'esercizio dell'impianto 2019 e la dichiarazione che l'esercizio della Centrale è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 6.860,00.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	Non pervenuti.
<b>Note di Valutazione</b>	-

### CENTRALE ERG POWER (IMPIANTI NORD) DI PRIOLO GARGALLO (SR)

<b>Ragione sociale</b>	Erg Power S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Priolo Gargallo – Strada Provinciale ex SS114, km 9,5 – 96010 Priolo Gargallo (SR)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Sicilia/Siracusa/ARPA Sicilia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ambientale n. DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. EPW/U/2020/00000020 del 29/04/2020, ha trasmesso il rapporto annuale per l'esercizio dell'impianto 2019 e la dichiarazione che l'impianto, nel periodo di riferimento del rapporto, è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 17.753,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 17.753,00.
<b>Note di Valutazione</b>	-



### RAFFINERIA SONATRACH (EX ESSO) DI AUGUSTA (SR)

<b>Ragione sociale</b>	Sonatrach Raffineria Italiana S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Augusta - Contrada Marcellino - 96011 Augusta (SR)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Sicilia/Siracusa/ARPA Sicilia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA n. DM 0000158 del 8/05/2018. Riesame AIA n. DM 0000045 del 26/01/2021.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2018) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, in data 30/04/2020, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019 e la dichiarazione dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 36.170,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 33.575,00
<b>Note di Valutazione</b>	-

### IMPIANTO IGCC ISAB (EX ISAB ENERGY) DI PRIOLO GARGALLO (SR)

<b>Ragione sociale</b>	ISAB S.r.l. (ex ISAB ENERGY S.r.l.)
<b>Nome installazione</b>	Impianto di Gassificazione a Ciclo Combinato (IGCC) di Priolo Gargallo.
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Siracusa
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2010-0000359 del 31/05/2010.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2018) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. ISAB/2020/U/000211 del 29/04/2020, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019 e la dichiarazione dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al III trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 17.539,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 14.585,00
<b>Note di Valutazione</b>	-

## RAFFINERIA ISAB IMPIANTI NORD DI PRIOLO GARGALLO (SR)

<b>Ragione sociale</b>	ISAB S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria Isab Impianti Nord di Priolo Gargallo
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Siracusa
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-0000580 del 31/10/2011.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 67 del 01/03/2018.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. ISAB/2020/U/000212 del 29/04/2020, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 e la dichiarazione dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al II trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 23.155,00 (Complesso Raffineria Impianti Nord e Impianti Sud, Erg Nuove Centrali Impianti Sud)
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 23.155,00 (Complesso Raffineria Impianti Nord e Impianti Sud, Erg Nuove Centrali Impianti Sud)
<b>Note di Valutazione</b>	-

### RAFFINERIA ISAB IMPIANTI SUD DI PRIOLO GARGALLO (SR)

<b>Ragione sociale</b>	ISAB S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria Isab Impianti Sud di Priolo Gargallo
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Siracusa
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-0000580 del 31/10/2011.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA con Decreto n. DM 67 del 01/03/2018.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. ISAB/2020/U/000212 del 29/04/2020, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 e la dichiarazione dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 23.155,00 (Complesso Raffineria Impianti Nord e Impianti Sud, Erg Nuove Centrali Impianti Sud).
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 23.155,00 (Complesso Raffineria Impianti Nord e Impianti Sud, Erg Nuove Centrali Impianti Sud).
<b>Note di Valutazione</b>	-

### ERG NUOVE CENTRALI IMPIANTI SUD DI PRIOLO GARGALLO (SR)

<b>Ragione sociale</b>	ISAB S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	ERG Nuove Centrali Impianti Sud
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Priolo Gargallo (SR)
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-0000580 del 31/10/2011.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 67 del 01/03/2018.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. ISAB/2020/U/000212 del 29/04/2020, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 e la dichiarazione dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 23.155,00 (Complesso Raffineria Impianti Nord e Impianti Sud, Erg Nuove Centrali Impianti Sud).
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 23.155,00 (Complesso Raffineria Impianti Nord e Impianti Sud, Erg Nuove Centrali Impianti Sud).
<b>Note di Valutazione</b>	-

### BIORAFFINERIA DI GELA (CL)

<b>Ragione sociale</b>	RAFFINERIA di Gela S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Bioraffineria di Gela – Contrada Località Piana del Signore, CP 35 Gela (CL)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Sicilia/Caltanissetta/ARPA Sicilia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto VIA-AIA D.M. 218 del 07/08/2017.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore con nota RAGE/AD/211/T del 22/4/2020 ha dichiarato che, essendo stata messa a regime la Bioraffineria a fine anno 2019 (18/12/2019), il primo rapporto annuale relativo all'installazione verrà trasmesso entro aprile 2021, a consuntivo della prima annualità di esercizio.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al III trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Il controllo ordinario da parte di Ispra, con la collaborazione di ARPA Sicilia, si è svolto dal 26 ottobre al 2 novembre 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo nel 2020 ISPRA con nota prot. n. 516 del 11/01/2021 ha trasmesso al Gestore e al MATTM la Relazione visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella Relazione visita in loco sono state stabilite alcune condizioni per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 15.300,00.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 15.055,00
<b>Note di Valutazione</b>	-

## IMPIANTO SASOL ITALY DI AUGUSTA (SR)

<b>Ragione sociale</b>	SASOL ITALY S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Augusta
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Siracusa
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA n. DEC-2010-0001003 del 28/12/2010 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale con provvedimento DVA/2019/2584 del 04/02/2019. Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale con provvedimento DVA/2018/24675 del 05/07/2018. Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale con provvedimento DVA/2018/7640 del 24/01/2018.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Rapporto annuale e la dichiarazione di conformità dell'esercizio alle prescrizioni dell'AIA sono stati trasmessi dal Gestore con nota prot. n. 104 del 30/06/2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€21.589,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€21.439,00
<b>Note di Valutazione</b>	-

### CENTRALE SNAM RETE GAS DI ENNA (EN)

<b>Ragione sociale</b>	Snam rete gas
<b>Nome installazione</b>	Centrale di Compressione Gas di Enna
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Enna
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DEC-MIN-0000210 del 3 agosto 2017. Con tale decreto si è provveduto al Riesame dell'AIA rilasciata con Decreto della Regione Siciliana n. DRS n. 228 del 26 marzo 2008, successivamente modificato con DdG n. 7 del 16 gennaio 2014.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. 185/HSEQ/SI del 23/04/2020, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 e la dichiarazione dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€7.890,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€7.890,00
<b>Note di Valutazione</b>	-



## IMPIANTO DI COMPRESSIONE SNAM RETE GAS DI MESSINA (ME)

<b>Ragione sociale</b>	Snam rete gas
<b>Nome installazione</b>	Centrale di Compressione Gas di Messina
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Messina
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale AIA prot. DVA-DEC-2010-0000499 del 06/08/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 0000269 del 11/10/2013. Aggiornamento AIA con decreto n. D.M. 0000272 del 16/12/2015.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2018) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. 197/HSEQ/SI3 del 29/04/2020, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 e la dichiarazione dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 6.715,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 6.715,00
<b>Note di Valutazione</b>	-

### RAFFINERIA DI MILAZZO (ME)

<b>Ragione sociale</b>	Raffineria di Milazzo S.C.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Milazzo
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Messina
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-42 del 14/02/2011 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA con Decreto n. DEC-MIN-0000172 DEL 11/05/2018.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Rapporto annuale e la relativa dichiarazione di conformità all'AIA sono stati trasmessi dal Gestore con nota prot. n. 012/20/DIRTEC/PC/md del 09/06/2020.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al II trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Il controllo ordinario da parte di ISPRA in collaborazione con ARPA Sicilia si è svolto nei giorni 12,14,15 ottobre 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	La Relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del 2019 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 3525 del 27/01/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella Relazione visita in loco sono state stabilite alcune condizioni per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 21.589,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	Non pervenuti.
<b>Note di Valutazione</b>	-

## CENTRALE TERMICA MILAZZO (ME)

<b>Ragione sociale</b>	Termica Milazzo S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Milazzo
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Milazzo
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2010-0000369 del 06/07/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale con provvedimento n. 16911/DVA del 20/07/2018. Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale con provvedimento n. DVA-2015-0014383 del 28/05/2015.
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. 011/PRES/LA/cr del 30/06/2020, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 e la dichiarazione dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al III trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Non pervenuti.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	Non pervenuti.
<b>Note di Valutazione</b>	-

### IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) DI PRIOLO (SR)

<b>Ragione sociale</b>	Versalis S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Priolo Gargallo
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Siracusa (SR)
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA n. D.M. 321 del 12/11/2013 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA Decreto n. D.M.35 del 18/02/2016 Riesame AIA Decreto n. D.M. 276 del 12/10/2016
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. 148/2020/DIRE-GT del 28/04/2020 ha trasmesso il Rapporto annuale e la Dichiarazione di conformità all'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Il controllo ordinario da parte di ISPRA in collaborazione con ARPA Sicilia si è svolto nel periodo dal 16 al 20 ottobre 2020.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del 2020 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 4554 del 02/02/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella Relazione visita in loco sono state stabilite alcune condizioni per il Gestore da parte degli Enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	€ 22.134,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	-
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	€ 18.610,00
<b>Note di Valutazione</b>	-

## REGIONE SARDEGNA

Schede compilate da Ing. Roberto Spampinato

**TABELLA 20 INSTALLAZIONI CHE ESERCISCONO IN AIA NAZIONALE IN SARDEGNA**

N	RAGIONE SOCIALE	INSTALLAZIONE	Cat. Att.	Cat. IPPC	LAT	LONG	Prodotto	Combustibili utilizzati
1	Fiume Santo S.p.A. (ex E.ON Produzione S.p.A.)	Centrale Termoelettrica di Fiume Santo	CTE	1.1	40,851667	8,299167	Energia elettrica	carbone, olio combustibile, biomassa, gasolio
2	Enel Produzione S.p.A.	Impianto Termoelettrico Sulcis "Grazia Deledda"	CTE	1.1	39,195278	8,4	Energia elettrica	Carbone, Biomasse
3	Enel Produzione S.p.A.	Impianto Turbogas Assemini	CTE	1.1	39,195278	8,4	Energia elettrica,	Gasolio
4	SARLUX Srl	Impianto Complesso "Raffineria + IGCC" - SARROCH (CA)	RA	1.1, 1.2, 4.1	39,078	9,0189	Fuel gas, LPG, Benzine, Gasolio, Kerosene, Olio combustibile - Energia elettrica + Vapore - Prodotti chimici vari	Fuel gas da rete, kerosene, Gasolio
5	Fluorsid S.p.A.	Stabilimento di Macchiareddu - Assemini	CHI	4.2	39,234722	8,988333	Acido Solforico, Energia Elettrica, Acido Fluoridrico, Prodotti Fluorurati, Solfato di calcio, Fluorite sintetica in scaglie	Olio comb. denso BTZ, Zolfo, GPL, Gasolio
6	Sasol Italy S.p.A.	Stabilimento di Sarroch	CHI	4.1	39,09	9,011111	n-paraffine, iso-paraffine, deparaffinato, benzinetta, poliolefine	Fuel gas, Off gas (autoprodotta)
7	Portovesme s.r.l.	Impianto di produzione acido solforico nuovo polo di Portoscuso	CHI	2.5 a	39,214722	8,414167	Ossido Waelz non lavato, Gesso, Cementi Cu/Cd, Piombo decuprato, Metallina cuprifera, Schiuma Cu, Zinco, Acido Solforico, Solfato di alluminio, Spugna Cd, Cementi Cu, Lingottoni,	Olio Combustibile Denso BTZ, Gasolio Nazionale, GPL, Olio Fluida BTZ

## IMPIANTO SASOL ITALY S.P.A. DI SARROCH (CA)

<b>Ragione sociale</b>	Sasol Italy S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Industria chimica
<b>Provincia</b>	Cagliari
<b>Decreto autorizzativo</b>	decreto D.M. 264 del 06/10/2016 di riesame del Decreto AIA G.U. Serie Generale n 252 del 27 ottobre 2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. Rif. mc-36-20 Sarroch 30/04/2020 acquisita in Ispra ai prott. nn. 18527/28/29/30 del 04/05/2020 il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale 2020 di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio non è stato conforme alle prescrizioni di AIA relativamente a 15 episodi di superamento dei valori limite di emissione orari ("VLE orari"), in alcune di queste comunicazioni però venivano indicati eventi di superamento multipli accaduti in giorni seguenti all'interno dello stesso turno di lavoro. Essi sono stati tutti comunicati con note all'AC ed agli EC
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2020 non sono stati effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	Il Gestore ha inviato con prot. 2020/3368 del 24/01/2020 al MATTM ed ad ISPRA, l'attestazione di pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2020, pari ad € 9.930,00.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato con prot. 3109/2021 del 12/01/2020 al MATTM ed ad ISPRA, l'attestazione di pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2020, pari ad € 9.930,00.
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO COMPLESSO "RAFFINERIA + IGCC" DI SARROCH (CA)

<b>Ragione sociale</b>	Sarlux srl
<b>Nome installazione</b>	Impianto Complesso "Raffineria + IGCC" Sarroch - Cagliari
<b>Provincia</b>	Cagliari
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto AIA n. 247 dell'22/09/2017 (G.U.239 del 12/10/2017)
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. 2020/19264 del 07/05/2020, ha trasmesso il rapporto annuale di esercizio relativo all'anno 2019 e dichiarazione di conformità dell'esercizio dell'impianto e delle condizioni stabilite in AIA DM 263 del 11/09/2017 ad eccezione delle non conformità e degli eventi incidentali rilevati e comunicati all'AC e all'EC riferito ad un elenco di oltre 50 eventi.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel IV° trimestre del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	VI Ordinaria è stata esperita da Remoto nelle date 21/10/2020 e 17/11/2020
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 sono state rilevate violazioni. Con prot. 56679 del 01/12/2020 cui ha fatto seguito la diffida del MATTM 105021 del 15/12/2020
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Con protocollo 2021/0005890 del 09/02/2021 è stata trasmesso al MATTM e al Gestore il Rapporto Conclusivo dell'attività ispettiva condotta nell'autunno del 2020
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Si
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	Il Gestore ha inviato in data 04/02/2020 protocollo 2020/5231 l'attestazione del pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2020, pari a €36.025,00.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore ha inviato in data 28/01/2021 protocollo 2021/0003808 l'attestazione del pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2021, pari a €36.025,00.
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE ENEL DI ASSEMINI (CA)

<b>Ragione sociale</b>	ENEL Produzione SpA
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Assemini
<b>Provincia</b>	Cagliari
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 266 del 16/12/2020 pubblicato in GU n.45 del 23/02/21
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2020 relativo all'esercizio 2019 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati trasmessi dal Gestore in data 22 aprile 2020 con prot. ENEL-Pro-22/04/2020-0006498 acquisita in ISPRA con Prot. n. 17091 del 22/04/2020
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel 2020 non è stata effettuata l'ispezione ordinaria che è prevista con cadenza triennale.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Non emessa
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni per il Gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	Il Gestore con nota prot. 2020/1762 del 15/01/2020 ha fornito l'attestazione di pagamento della Tariffa per l'anno 2020 con un importo di € 9.600,00.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore con nota prot. 2020/10466 del 05/03/2021 ha fornito l'attestazione di pagamento della Tariffa per l'anno 2020 con un importo di € 9.600,00 dichiarando di aver calcolato l'importo sulla base del precedente PMC e che ritiene congrua tale importo nelle more della piena attuazione del nuovo PMC. Si fa presente che il Gestore aveva comunicato in data 15/01/2021 l'avvenuto pagamento e successivamente nel Feb 2021 è stato pubblicato il nuovo DM di AIA.
<b>Note di Valutazione</b>	



### FLUORSID - STABILIMENTO DI MACCHIAREDDU – ASSEMINI (CA)

<b>Ragione sociale</b>	FLUORSID S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Macchiareddu-Assemini.
<b>Provincia</b>	Cagliari.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 122 del 10 giugno 2020 (GU154 del 16/06/2020)
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	ID 120/10959 MATTM/72811 avv. Proc. 18/09/2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2018) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota acquisita in Ispra al prot. n. 18450 del 30/04/2020 ha trasmesso il Reporting annuale 2020 relativo all'esercizio 2019 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio. Il Gestore dichiara che l'esercizio dell'impianto, nel periodo di riferimento del rapporto, è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'autorizzazione integrata ambientale. Non sono state rilevate né, pertanto, comunicate "non conformità all'AIA" all'Autorità competente e agli Enti di controllo. Relativamente agli eventi incidentali e quasi incidenti verificatisi nel corso del 2019, si richiama quanto riportato nella comunicazione prot. n. ASQ_124/2019 del 04/04/2019 (relativa alla fuoriuscita accidentale di HF) e nella comunicazione prot. n. ASQ_345/2019 del 18/07/2019 (relativa al quasi incidente determinato da un doppio black out e caduta di fluoruro di alluminio caldo sulla guardia idraulica con conseguente creazione di nube di vapore acqueo); entrambe le comunicazioni sopra citate e tutte quelle relative agli eventi in parola, sono già agli atti del MATTM e di tutti gli altri Enti interessati.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2020. E riprogrammato per il IV trimestre
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite in loco ordinarie, ma l'attività ispettiva ha avuto luogo, come da programmazione, solo in video conferenza, causa emergenza COVID19.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Con prot. 13174/2021 del 18/03/2021 è stato inviato a MATTM e Gestore Rapporto Conclusivo.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	si
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Con Nota prot. n. 314/2020 del 29/06/2020 acquisita in ISPRA al Prot n. 28145 del 30/06/2020 ha prodotto quitanza del pagamento effettuato per i controlli AIA per un importo pari a € 11915,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	Non pervenuto
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE TERMoeLETTRICA DI FIUME SANTO (SS)

<b>Ragione sociale</b>	Fiume Santo S.p.A. (ex E.ON Produzione S.p.A.)
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Fiume Santo
<b>Provincia</b>	Sassari.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 85 del 22/04/2020
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA 80/11316 avvio proc. 15/02/2021 Riesame avviato in ademp. prescr. AIA 80/11315 12/02/2021 Riesame avviato in ademp. prescr. AIA 80/11105 11/11/2020 Riesame avviato in ademp. prescr. AIA80/11000 25/09/2020
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. 2020/18112 del 29/04/2020, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio riportando nel cap. 4 l'elenco delle anomalie/segnalazioni/eventi incidentali occorsi nell'anno 2019
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel II° trimestre 2020. E riprogrammato nel IV causa COVID
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 17 e 18 dicembre 2020 è stato effettuato da ISPRA e ARPA da Remoto, Il sopralluogo è stato effettuato da Arpas
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2020 è stato trasmesso con nota 2021/15470 ISPRA prot. del 29/03/2021.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel 2020/21 sono state stabilite condizioni per il Gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore con nota prot. 2020/4086 del 29/01/2020 ha trasmesso l'attestazione del pagamento di €17.105,00 relativo alla tariffa previnista per l'attività di controllo ordinario.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	Il Gestore con nota prot. 2021/4401 del 02/02/2021 ha trasmesso l'attestazione del pagamento di € <b>28.105,00</b> relativo alla tariffa previnista per l'attività di controllo ordinario.
<b>Note di Valutazione</b>	

### IMPIANTO DI PRODUZIONE ACIDO SOLFORICO NUOVO POLO DI PORTOSCUSO (CI)

<b>Ragione sociale</b>	Portovesme S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Impianto di produzione acido solforico nuovo polo di Portoscuso
<b>Provincia</b>	Carbonia-Iglesias
<b>Decreto autorizzativo</b>	DEC/MIN 346 del 30/11/2016 pubblicata in GU 302 del 28-12-2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	ID 103/10496 – avvio del proc. DVA/31048 del 28/11/2019 ID 103/10901 – avvio del proc. DVA/61816 del 05/08/2019 ID 103/10481 avvio del proc. MATTM /30217 del 19/11/2019
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. 254/20 del 30/04/2020 acquisita in ISPRA la prot. n.18345 e 18352 del 30/04/2020 e invio CD di cui al prot. n19250 del 07/05/2020, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2019, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio. Il Gestore dichiara che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni del DEC. MIN. 0000346 del 30/11/2016 ad esclusione dei casi comunicati attraverso le comunicazioni trasmesse all'Autorità Competente e agli Enti di Controllo ed alle prescrizioni di cui alla diffida ISPRA 59886 del 17/10/2019 e di cui sono stati forniti puntuali riscontri.
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel III° trimestre del 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Attività di controllo effettuata dal 10/07/2020; Riunione di apertura; 14 e 15/07/2020 visita in loco; Riunione di chiusura, ultima comunicazione visionata 09/02//2021
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni penali ed amministrative
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2020 è stato trasmesso al MATTM e al Gestore (ID 993186 del 14/02/2020) Prot ISPRA 6228 del 11/02/2021
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2020 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	In data 21/01/2020 con nota prot. 2020/2650 il Gestore ha inviato l'attestazione del pagamento, il Gestore ha inviato l'attestazione del pagamento della tariffa previnista per l'attività di controllo ordinario pari a €16785,00.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	In data 27/01/2020 con nota prot. 2021/3434 il Gestore ha inviato l'attestazione del pagamento, il Gestore ha inviato l'attestazione del pagamento della tariffa previnista per l'attività di controllo ordinario pari a €16785,00.
<b>Note di Valutazione</b>	

### CENTRALE ENEL "PORTOSCUSO" DI PORTOSCUSO (CI)

<b>Ragione sociale</b>	ENEL Produzione S.p.A
<b>Nome installazione</b>	Centrale ENEL PORTOSCUSO
<b>Provincia</b>	Carbonia Iglesias (CI)
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000579 del 30/10/11 <i>pubblicata in GU 281 del 02-12-2011</i>
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Provincia del Sud Sardegna DETERMINAZIONE N° 329 DEL 08//11//2018 PROPOSTA N°1470 DEL 05//11//2018 - REGISTRO GENERALE N° 1043
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2020 relativa all'esercizio 2019 non è stato trasmesso perché l'impianto è in fase di decommissioning
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel I° trimestre del 2020. L'ispezione causa COVID 19 è stata riprogrammata nel III trimestre del 2020, anche se l'impianto non era più in AIA Nazionale per Cessazione competenza Statale per decadenza AIA giusta comunicazione MATTM prot. DVA 14611 del 07/06/2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Attività di controllo effettuata dal 13/07/2020; Riunione di apertura; 17/07/2020 visita in loco; Attività di chiusura 28/07/2020, ultima comunicazione visionata 19/02/2021, in collaborazione con ARPA Sardegna-Struttura Territoriale di Carbonia Iglesias, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020, a seguito del controllo ordinario, non sono state rilevate violazioni penali.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2020, ultima comunicazione feb 2021 è stato trasmesso al MATTM (ID 993224 del 14/02/2020) Prot ISPRA 6231 del 11/02/2021
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	Il Gestore non ha effettuato il pagamento della Tariffa in quanto l'impianto è in fase di decommissioning.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2019</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Impianto non più in AIA Nazionale

### CENTRALE ENEL DEL SULCIS "GRAZIA DELEDDA" NEL COMUNE DI PORTOSCUSO (CI)

<b>Ragione sociale</b>	ENEL Produzione S.p.A
<b>Nome installazione</b>	Centrale ENEL del Sulcis "Grazia Deledda"
<b>Provincia</b>	Carbonia Iglesias (CI)
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 37 del 13/02/2020 di Riesame complessivo dell'AIA GU 90 4 aprile 2020
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA                    51/11309                    18/02/2021
<b>Report annuale esercizio 2020 (annualità 2019) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2020 relativo all'esercizio 2019 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati trasmessi dal Gestore con nota n. prot 18149/2020 del 29/04/2020
<b>Pianificazione controlli 2020</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 1° trimestre del 2020 ma causa COVID 19 è stato riprogrammato nel III trimestre 2020.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Attività di controllo effettuata dal 13/07/2020; Riunione di apertura; 17/07/2020 visita in loco; Attività di chiusura 28/07/2020, ultima comunicazione visionata 19/02/2021 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sardegna-Struttura Territoriale di Carbonia Iglesias, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2020, a seguito del controllo ordinario, non sono state rilevate violazioni penali.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2020 è stato trasmesso al MATTM e al Gestore (ID 993229 del 14/02/2020). Prot ISPRA 6225 del 11/02/2021
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2020 state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2020</b>	Il Gestore con nota: 2020/1748 del 15/01/2020 ha trasmesso la quietanza del pagamento della Tariffa 2020, pari a Euro 18.960,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2020</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2021</b>	Il Gestore con nota: 2021/4161 del 01/02/2021 ha trasmesso la quietanza del pagamento della Tariffa 2020, pari a Euro 18.960,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## APPENDICE 1 - RIFERIMENTO NORMATIVO

### IL RUOLO DI ISPRA NELLE ISPEZIONI AMBIENTALI

L'attività ispettiva in ISPRA (già APAT) viene introdotta dal DM 33/2007 del 13 dicembre 2007.

Il decreto ISPRA (ex APAT) per la disciplina delle funzioni ispettive (DECRETO 33/2007 del 13 dicembre 2007), si applica:

- A. alle attività ispettive effettuate dall'allora APAT nell'esercizio dei compiti istituzionali assegnati e nei limiti definiti dalla vigente normativa in ordine alla protezione dell'ambiente, alla tutela delle risorse idriche e della difesa del suolo,
- B. alle ispezioni organizzate ed effettuate dall'allora APAT su indicazioni del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare o di altre pubbliche amministrazioni che ne facciano richiesta
- C. le attività di controllo in tema di sicurezza nucleare e di protezione dalle radiazioni ionizzanti sono disciplinate, per quanto attiene alle materie di cui al presente regolamento, dal D.Lgs 11 marzo 1995, n. 230 e successive modifiche, competenze non più in ISPRA perché passate all'ISIN – Istituto Superiore Impianti Nucleari

Il decreto ISPRA (ex APAT) per la disciplina delle funzioni ispettive stabilisce:

- Articolo 4 - (Requisiti per l'attribuzione della funzione di ispettore)
  - Articolo 5 - (Modalità di individuazione del personale)
  - Articolo 6 - (Commissione di valutazione)
  - Articolo 7 - (Attribuzione delle funzioni di ispettore)
  - Articolo 8 - (Elenco degli ispettori)
  - Articolo 9 - (Durata, rinnovo e revoca della funzione di ispettore)
  - Articolo 10 - (Documento di riconoscimento)
  - Articolo 11 - (Norme di comportamento degli ispettori)
1. L'ispettore è tenuto al rispetto dei principi di imparzialità e di buon andamento dell'attività
  2. L'ispettore APAT che effettua ispezioni organizzate da altri soggetti istituzionali deve attenersi alle disposizioni del presente decreto e all'ambito del proprio settore di attività
  3. Ove nel corso dell'attività ispettiva emergano situazioni di incompatibilità ovvero tali da non consentire un esercizio imparziale della funzione, l'ispettore è tenuto a rinunciare immediatamente all'incarico, motivandolo in forma scritta al Responsabile del conferimento dell'incarico

4. Il personale ispettivo è obbligato alla riservatezza su ogni informazione acquisita nell'esercizio delle proprie funzioni Il decreto ISPRA (ex APAT) per la disciplina delle funzioni ispettive
  - **Articolo 13 - (Modalità di svolgimento dell'attività ispettiva) ...** le ispezioni sono svolte in osservanza alle norme e alle disposizioni di comportamento dettate dalla Presidenza del Consiglio dei Ministri - Dipartimento della funzione pubblica con la direttiva sull'attività d'ispezione del 2 luglio 2002, per quanto applicabile, e nel rispetto di quanto previsto dalla raccomandazione 2001/331/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 4 aprile 2001, che stabilisce i criteri minimi per le ispezioni ambientali Il decreto ISPRA (ex APAT) per la disciplina delle funzioni ispettive **Articolo 14 - (Redazione dei rapporti ispettivi)**
    1. Gli ispettori che abbiano condotto un'ispezione organizzata da APAT, al termine dell'ispezione, redigono, il più celermente possibile, un rapporto ispettivo da inoltrare al Responsabile del conferimento dell'incarico anche per l'eventuale successivo invio all'Autorità competente.
    2. Il rapporto ispettivo deve contenere, le informazioni generali sul sito oggetto dell'ispezione, gli elementi tecnici e i dati acquisiti durante l'ispezione. Al rapporto deve essere allegato il verbale d'ispezione debitamente firmato.

Il Decreto recepisce quanto definito dalla Norma di riferimento ovvero il Dlgs 152/06 che individuava i settori industriali che potevano esercire in AIA Autorizzazione Integrata Ambientale; le ispezioni Ambientali, pertanto, riguardano il settore attività industriali di cui all'allegato I del Decreto Legislativo 18 febbraio 2005 n. 59 (oggi art. 29 decies del decreto legislativo 152/06 e smi) inerente i controlli ambientali in attuazione della Direttiva 01/08/CE sulla prevenzione e riduzione integrata dell'inquinamento (IPPC); l'attività di controllo ambientale è descritta nel D.lgs 152/06 e smi - Articolo 29-decies e si sostanzia nella verifica del rispetto delle condizioni dell'autorizzazione integrata ambientale. L'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, per impianti di competenza statale, o negli altri casi l'autorità competente avvalendosi delle agenzie regionali e provinciali per la protezione dell'ambiente, accertano, secondo quanto previsto e programmato nell'autorizzazione ai sensi dell'articolo 29-sexies, comma 6 e con oneri a carico del gestore:

- a) il rispetto delle condizioni dell'autorizzazione integrata ambientale;
- b) la regolarità dei controlli a carico del gestore;
- c) che il gestore abbia ottemperato ai propri obblighi di comunicazione.

L'autorità competente, nell'ambito delle disponibilità finanziarie del proprio bilancio destinate allo scopo, può disporre ispezioni straordinarie sugli impianti.

Il controllo Ordinario si svolge nelle modalità sintetizzate nei punti che seguono:

- ISPRA e l'ARPA interessate stabiliscono una data di avvio del controllo e nominano un Gruppo Ispettivo
- ISPRA comunica al gestore l'avvio dell'attività di controllo ordinario ai sensi dell'art. 29-decies del decreto legislativo 152 del 2006 e smi
- Si stabilisce un programma di lavoro e la durata presumibile delle attività in campo
- Tutte le attività svolte nell'ambito dei controlli AIA vengono verbalizzate utilizzando un formato di verbale predefinito
- Se necessario, e se programmato, ARPA svolge attività di campionamento e analisi anche in date successive al primo periodo ispettivo
- Al termine del controllo ARPA e ISPRA predispongono la relazione conclusiva.

L'ispezione<sup>15</sup> è una delle fasi tipiche di una più ampia attività dell'amministrazione che risponde alla definizione di controllo.

Ispezione. non è sinonimo di controllo ma rappresenta quella parte dell'attività in cui si accertano, tipicamente attraverso sopralluoghi e visione diretta, situazioni e circostanze che rilevano ai fini della garanzia e trasparenza del controllo stesso.

L'attività di controllo si estrinseca dunque in una complessa serie di attività cui sono chiamati a rispondere gli ispettori di ISP di cui l'attività ispettiva è solo una parte.

Il livello di "competenze" necessarie per lo svolgimento dell'attività istruttoria e poi ispettiva è in genere molto elevato, un "istruttore" e conseguentemente un "ispettore" deve avere conoscenze in campo tecnico-scientifico, giuridico e spesso anche economico.

Di seguito si elencano i riferimenti normativi, fino ai riferimenti inseriti nel decreto di istituzione del SNPA Sistema Nazionale Protezione ambientale di cui fanno parte le Agenzie regionali e provinciali e l'ISPRA.

### DIRETTIVE EUROPEE E LORO RECEPIMENTO

La **Direttiva 96/61/CE**, nota anche come direttiva IPPC (Integrated Pollution Prevention and Control - in italiano, Prevenzione e Riduzione Integrate dell'Inquinamento), è lo strumento di cui l'Unione Europea si è dotata per mettere in atto i principi di prevenzione e controllo dell'inquinamento industriale e di promozione delle produzioni pulite. La direttiva IPPC richiede ai Paesi appartenenti all'Unione Europea un nuovo atteggiamento per quanto riguarda la tutela dell'ambiente e della salute dei cittadini. La direttiva, infatti, si pone l'obiettivo di prevenire, ridurre e, per quanto possibile, eliminare l'inquinamento, intervenendo alla fonte delle attività inquinanti: per determinate categorie di impianti, individuati in un

---

<sup>15</sup> Dal dizionario di lingua italiana: ispezione, attento esame, visita di controllo per sorvegliare il comportamento di qualcuno, lo stato di qualcosa, l'andamento di una situazione, dal lat. inspectione(m), deriv. di inspectus, part. pass. di inspicere 'osservare, esaminare'



apposito allegato, l'autorità competente rilascia un'autorizzazione unica per i comparti aria, acqua e suolo (Autorizzazione Integrata Ambientale, AIA). Questo tipo di autorizzazione include anche aspetti propositivi per la concreta prevenzione e riduzione dell'inquinamento, mediante l'imposizione delle "migliori tecniche disponibili" (MTD, o BAT nel corrispondente inglese Best Available Techniques). Per migliori tecniche si intendono, oltre alle tecnologie di processo, la progettazione, gestione, manutenzione, messa in esercizio e dismissione; per tecniche disponibili si intendono quelle che consentono la loro applicazione nei diversi settori industriali sia dal punto di vista tecnologico che economico, in una valutazione articolata dei costi e benefici derivanti dal loro impiego. La Direttiva è stata recepita nel nostro Paese, e il principale riferimento normativo per il recepimento è il **Decreto Legislativo 59/2005**. "Attuazione integrale della direttiva 96/61/CE relativa alla prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento" pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 93 del 22 aprile 2005 - Supplemento Ordinario n. 72

La **Direttiva europea 2010/75/UE IED** Industrial Emission Directive - sostituisce la Direttiva 2008/1/CE sulla prevenzione e la riduzione integrate dell'inquinamento (IPPC). Il termine di recepimento da parte degli Stati membri era stato fissato il 7 gennaio 2013. In Italia la Direttiva è stata recepita con **Decreto Legislativo 4 marzo 2014, n. 46**, Attuazione della direttiva 2010/75/UE relativa alle emissioni industriali (prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento). (GU Serie Generale n.72 del 27-03-2014 - Suppl. Ordinario n. 27) note: Entrata in vigore del provvedimento: 11/04/2014.

### T.U.A. – NORME A.I.A. AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE -

La normativa riguardante l'AIA Autorizzazione Integrata Ambientale è inserita nel TUA Testo Unico Ambientale nel Titolo III bis - Codice dell'ambiente (D.lgs. 3 aprile 2006, n. 152) [AGGIORNATO AL 30/11/2020] L'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE, così articolato:

- Art. 29 bis — Individuazione e utilizzo delle migliori tecniche disponibili
- Art. 29 ter — Domanda di autorizzazione integrata ambientale
- Art. 29 quater — Procedura per il rilascio dell'autorizzazione integrata ambientale
- Art. 29 quinquies — Coordinamento per l'uniforme applicazione sul territorio nazionale
- Art. 29 sexies — Autorizzazione integrata ambientale
- Art. 29 septies — Migliori tecniche disponibili e norme di qualità ambientale
- Art. 29 octies — Rinnovo e riesame
- Art. 29 nonies — Modifica degli impianti o variazione del gestore
- Art. 29 decies — Rispetto delle condizioni dell'autorizzazione integrata ambientale
- Art. 29 undecies — Incidenti o imprevisti
- Art. 29 duodecies — Comunicazioni

- Art. 29 terdecies — Scambio di informazioni
- Art. 29 quattordecies — Sanzioni

Di seguito si riporta l'art. 29 decies riferimento normativo specifico per la conduzione dell'attività di controllo.

### DISPOSITIVO DELL'ART. 29 DECIES CODICE DELL'AMBIENTE

1. Il gestore, prima di dare attuazione a quanto previsto dall'autorizzazione integrata ambientale, ne dà comunicazione all'autorità competente. Per gli impianti localizzati in mare, l'Istituto superiore per la protezione e la ricerca ambientale esegue i controlli di cui al comma 3, coordinandosi con gli uffici di vigilanza del Ministero dello sviluppo economico.

2. A far data dall'invio della comunicazione di cui al comma 1, il gestore trasmette all'autorità competente e ai comuni interessati, nonché all'ente responsabile degli accertamenti di cui al comma 3, i dati relativi ai controlli delle emissioni richiesti dall'autorizzazione integrata ambientale, secondo modalità e frequenze stabilite nell'autorizzazione stessa. L'autorità competente provvede a mettere tali dati a disposizione del pubblico tramite gli uffici individuati ai sensi dell'articolo 29 quater, comma 3, ovvero mediante pubblicazione sul sito internet dell'autorità competente ai sensi dell'articolo 29 quater, comma 2. Il gestore provvede, altresì, ad informare immediatamente i medesimi soggetti in caso di violazione delle condizioni dell'autorizzazione, adottando nel contempo le misure necessarie a ripristinare nel più breve tempo possibile la conformità.

3. L'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, per impianti di competenza statale, o, negli altri casi, l'autorità competente, avvalendosi delle agenzie regionali e provinciali per la protezione dell'ambiente, accertano, secondo quanto previsto e programmato nell'autorizzazione ai sensi dell'articolo 29 sexies, comma 6 e con oneri a carico del gestore:

- a) il rispetto delle condizioni dell'autorizzazione integrata ambientale;
- b) la regolarità dei controlli a carico del gestore, con particolare riferimento alla regolarità delle misure e dei dispositivi di prevenzione dell'inquinamento nonché al rispetto dei valori limite di emissione;
- c) che il gestore abbia ottemperato ai propri obblighi di comunicazione e in particolare che abbia informato l'autorità competente regolarmente e, in caso di inconvenienti o incidenti che influiscano in modo significativo sull'ambiente, tempestivamente dei risultati della sorveglianza delle emissioni del proprio impianto.

4. Ferme restando le misure di controllo di cui al comma 3, l'autorità competente, nell'ambito delle disponibilità finanziarie del proprio bilancio destinate allo scopo, può disporre ispezioni straordinarie sugli impianti autorizzati ai sensi del presente decreto.

5. Al fine di consentire le attività di cui ai commi 3 e 4, il gestore deve fornire tutta l'assistenza necessaria per lo svolgimento di qualsiasi verifica tecnica relativa all'impianto, per prelevare campioni e per raccogliere qualsiasi informazione necessaria ai fini del presente decreto. A tal fine, almeno dopo ogni visita in loco, il soggetto che effettua gli accertamenti redige una relazione che contiene i pertinenti riscontri in merito alla conformità dell'installazione alle condizioni di autorizzazione e le conclusioni riguardanti eventuali azioni da intraprendere. La relazione è notificata al gestore interessato e all'autorità competente entro due mesi dalla visita in loco ed è resa disponibile al pubblico, conformemente al comma 8, entro quattro mesi dalla visita in loco. Fatto salvo il comma 9, l'autorità competente provvede affinché il gestore, entro un termine ragionevole, adotti tutte le ulteriori misure che ritiene necessarie, tenendo in particolare considerazione quelle proposte nella relazione.

6. Gli esiti dei controlli e delle ispezioni sono comunicati all'autorità competente ed al gestore indicando le situazioni di mancato rispetto delle prescrizioni di cui al comma 3, lettere a), b) e c), e proponendo le misure da adottare.

7. Ogni organo che svolge attività di vigilanza, controllo, ispezione e monitoraggio su impianti che svolgono attività di cui agli allegati VIII e XII, e che abbia acquisito informazioni in materia ambientale rilevanti ai fini dell'applicazione del presente decreto, comunica tali informazioni, ivi comprese le eventuali notizie di reato, anche all'autorità competente.

8. I risultati del controllo delle emissioni, richiesti dalle condizioni dell'autorizzazione integrata ambientale e in possesso dell'autorità competente, devono essere messi a disposizione del pubblico, tramite l'ufficio individuato all'articolo 29 quater, comma 3, nel rispetto di quanto previsto dal decreto legislativo 19 agosto 2005, n. 195.

9. In caso di inosservanza delle prescrizioni autorizzatorie o di esercizio in assenza di autorizzazione, ferma restando l'applicazione delle sanzioni e delle misure di sicurezza di cui all'articolo 29 quattordicesimo, l'autorità competente procede secondo la gravità delle infrazioni:

a) alla diffida, assegnando un termine entro il quale devono essere eliminate le inosservanze, nonché un termine entro cui, fermi restando gli obblighi del gestore in materia di autonoma adozione di misure di salvaguardia, devono essere applicate tutte le appropriate misure provvisorie o complementari che l'autorità competente ritenga necessarie per ripristinare o garantire provvisoriamente la conformità;

b) alla diffida e contestuale sospensione dell'attività per un tempo determinato, ove si manifestino situazioni che costituiscano un pericolo immediato per la salute umana o per l'ambiente o nel caso in cui le violazioni siano comunque reiterate più di due volte in un anno. Decorso il tempo determinato contestualmente alla diffida, la sospensione è automaticamente prorogata, finché il gestore non dichiara di aver individuato e risolto il problema che ha causato l'inottemperanza. La sospensione è inoltre automaticamente rinnovata a cura dell'autorità di controllo di cui al comma 3, alle medesime condizioni e durata individuate contestualmente alla diffida, se i controlli sul successivo esercizio non confermano che è stata ripristinata la

conformità, almeno in relazione alle situazioni che, costituendo un pericolo immediato per la salute umana o per l'ambiente, avevano determinato la precedente sospensione;

c) alla revoca dell'autorizzazione e alla chiusura dell'installazione, in caso di mancato adeguamento alle prescrizioni imposte con la diffida e in caso di reiterate violazioni che determinino situazioni di pericolo o di danno per l'ambiente;

d) alla chiusura dell'installazione, nel caso in cui l'infrazione abbia determinato esercizio in assenza di autorizzazione.

10. In caso di inosservanza delle prescrizioni autorizzatorie, l'autorità competente, ove si manifestino situazioni di pericolo o di danno per la salute, ne dà comunicazione al sindaco ai fini dell'assunzione delle eventuali misure ai sensi dell'articolo 217 del regio decreto 27 luglio 1934, n. 1265.

11. L'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca ambientale esegue i controlli di cui al comma 3 anche avvalendosi delle agenzie regionali e provinciali per la protezione dell'ambiente territorialmente competenti, nel rispetto di quanto disposto all'articolo 03, comma 5, del decreto-legge 4 dicembre 1993, n. 496, convertito, con modificazioni, dalla legge 21 gennaio 1994, n. 61.

11-bis. Le attività ispettive in sito di cui all'articolo 29 sexies, comma 6-ter, e di cui al comma 4 sono definite in un piano d'ispezione ambientale a livello regionale, periodicamente aggiornato a cura della Regione o della Provincia autonoma, sentito il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, per garantire il coordinamento con quanto previsto nelle autorizzazioni integrate statali ricadenti nel territorio, e caratterizzato dai seguenti elementi:

a) un'analisi generale dei principali problemi ambientali pertinenti;

b) la identificazione della zona geografica coperta dal piano d'ispezione;

c) un registro delle installazioni coperte dal piano;

d) le procedure per l'elaborazione dei programmi per le ispezioni ambientali ordinarie;

e) le procedure per le ispezioni straordinarie, effettuate per indagare nel più breve tempo possibile e, se necessario, prima del rilascio, del riesame o dell'aggiornamento di un'autorizzazione, le denunce ed i casi gravi di incidenti, di guasti e di infrazione in materia ambientale;

f) se necessario, le disposizioni riguardanti la cooperazione tra le varie autorità d'ispezione.

11-ter. Il periodo tra due visite in loco non supera un anno per le installazioni che presentano i rischi più elevati, tre anni per le installazioni che presentano i rischi meno elevati, sei mesi per installazioni per le quali la precedente ispezione ha evidenziato una grave inosservanza delle condizioni di autorizzazione. Tale periodo è determinato, tenendo conto delle procedure di cui al comma 11-bis, lettera d), sulla base di una valutazione sistematica effettuata dalla Regione o dalla Provincia autonoma sui rischi ambientali delle installazioni interessate, che considera almeno:

- a) gli impatti potenziali e reali delle installazioni interessate sulla salute umana e sull'ambiente, tenendo conto dei livelli e dei tipi di emissioni, della sensibilità dell'ambiente locale e del rischio di incidenti;
- b) il livello di osservanza delle condizioni di autorizzazione;
- c) la partecipazione del gestore al sistema dell'Unione di ecogestione e audit (EMAS) (a norma del regolamento (CE) n. 1221/2009).

### ALLEGATO VIII ALLA PARTE II DEL DLVO 15/06 3 S.M. E I.- CATEGORIE DI ATTIVITÀ INDUSTRIALI DI CUI ALL'ARTICOLO 6, COMMA 12

1. Gli impianti o le parti di impianti utilizzati per la ricerca, lo sviluppo e la sperimentazione di nuovi prodotti e processi non rientrano nel titolo III-bis della seconda Parte del presente decreto.

2. I valori limite riportati di seguito si riferiscono in genere alle capacità di produzione o alla resa. Qualora uno stesso gestore ponga in essere varie attività elencate alla medesima voce in uno stesso impianto o in una stessa località, si sommano le capacità di tali attività.

#### 1. Attività energetiche

1.1 Impianti di combustione con potenza termica di combustione di oltre 50 MW.

1.2. Raffinerie di petrolio e di gas.

1.3. Cokerie.

1.4. Impianti di gassificazione e liquefazione del carbone.

#### 2. Produzione e trasformazione dei metalli

2.1 Impianti di arrostimento o sinterizzazione di minerali metallici compresi i minerali solforati.

2.2. Impianti di produzione di ghisa o acciaio (fusione primaria o secondaria), compresa la relativa colata continua di capacità superiore a 2,5 tonnellate all'ora.

2.3. Impianti destinati alla trasformazione di metalli ferrosi mediante:

a) laminazione a caldo con una capacità superiore a 20 tonnellate di acciaio grezzo all'ora;

b) forgiatura con magli la cui energia di impatto supera 50 kJ per maglio e allorché la potenza calorifica è superiore a 20 MW;

c) applicazione di strati protettivi di metallo fuso con una capacità di trattamento superiore a 2 tonnellate di acciaio grezzo all'ora.

2.4. Fonderie di metalli ferrosi con una capacità di produzione superiore a 20 tonnellate al giorno.

2.5. Impianti:

a) destinati a ricavare metalli grezzi non ferrosi da minerali, nonché concentrati o materie prime secondarie attraverso procedimenti metallurgici, chimici o elettrolitici;

b) di fusione e lega di metalli non ferrosi, compresi i prodotti di recupero (affinazione, formatura in fonderia), con una capacità di fusione superiore a 4 tonnellate al giorno per il piombo e il cadmio o a 20 tonnellate al giorno per tutti gli altri metalli.

2.6. Impianti per il trattamento di superficie di metalli e materie plastiche mediante processi elettrolitici o chimici qualora le vasche destinate al trattamento utilizzate abbiano un volume superiore a 30 m<sup>3</sup>.

### 3. Industria dei prodotti minerali

3.1. Impianti destinati alla produzione di clinker (cemento) in forni rotativi la cui capacità di produzione supera 500 tonnellate al giorno oppure di calce viva in forni rotativi la cui capacità di produzione supera 50 tonnellate al giorno, o in altri tipi di forni aventi una capacità di produzione di oltre 50 tonnellate al giorno.

3.2. Impianti destinati alla produzione di amianto e alla fabbricazione di prodotti dell'amianto.

3.3. Impianti per la fabbricazione del vetro compresi quelli destinati alla produzione di fibre di vetro, con capacità di fusione di oltre 20 tonnellate al giorno.

3.4. Impianti per la fusione di sostanze minerali compresi quelli destinati alla produzione di fibre minerali, con una capacità di fusione di oltre 20 tonnellate al giorno.

3.5. Impianti per la fabbricazione di prodotti ceramici mediante cottura, in particolare tegole, mattoni, mattoni refrattari, piastrelle, gres, porcellane, con una capacità di produzione di oltre 75 tonnellate al giorno e/o con una capacità di forno superiore a 4 m<sup>3</sup> e con una densità di colata per forno superiore a 300 kg/m<sup>3</sup>.

4. Industria chimica. Nell'ambito delle categorie di attività della sezione 4 si intende per produzione la produzione su scala industriale mediante trasformazione chimica delle sostanze o dei gruppi di sostanze di cui ai punti da 4.1 a 4.6

4.1 Impianti chimici per la fabbricazione di prodotti chimici organici di base come:

a) idrocarburi semplici (lineari o anulari, saturi o insaturi, alifatici o aromatici);

- b) idrocarburi ossigenati, segnatamente alcoli, aldeidi, chetoni, acidi carbossilici, esteri, acetati, eteri, perossidi, resine, epossidi;
- c) idrocarburi solforati;
- d) idrocarburi azotati, segnatamente ammine, amidi, composti nitrosi, nitrati o nitrici, nitrili, cianati, isocianati;
- e) idrocarburi fosforosi;
- f) idrocarburi alogenati;
- g) composti organometallici;
- h) materie plastiche di base (polimeri, fibre sintetiche, fibre a base di cellulosa);
- i) gomme sintetiche;
- l) sostanze coloranti e pigmenti;
- m) tensioattivi e agenti di superficie.

#### 4.2. Impianti chimici per la fabbricazione di prodotti chimici inorganici di base, quali:

- a) gas, quali ammoniacca; cloro o cloruro di idrogeno, fluoro o fluoruro di idrogeno, ossidi di carbonio, composti di zolfo, ossidi di azoto, idrogeno, biossido di zolfo, bicheluro di carbonile;
- b) acidi, quali acido cromatico, acido fluoridrico, acido fosforico, acido nitrico, acido cloridrico, acido solforico, oleum e acidi solforati;
- c) basi, quali idrossido d'ammonio, idrossido di potassio, idrossido di sodio;
- d) sali, quali cloruro d'ammonio, clorato di potassio, carbonato di potassio, carbonato di sodio, perborato, nitrato d'argento;
- e) metalloidi, ossidi metallici o altri composti inorganici, quali carburo di calcio, silicio, carburo di silicio.

#### 4.3. Impianti chimici per la fabbricazione di fertilizzanti a base di fosforo, azoto o potassio (fertilizzanti semplici o composti).

#### 4.4 Impianti chimici per la fabbricazione di prodotti di base fitosanitari e di biocidi.

#### 4.5 Impianti che utilizzano un procedimento chimico o biologico per la fabbricazione di prodotti farmaceutici di base.

#### 4.6. Impianti chimici per la fabbricazione di esplosivi.

5. Gestione dei rifiuti. Salvi l'articolo 11 della direttiva 75/442/Cee e l'articolo 3 della direttiva 91/689/Cee, del 12 dicembre 1991 del Consiglio, relativa ai rifiuti pericolosi

5.1. Impianti per l'eliminazione o il recupero di rifiuti pericolosi, della lista di cui all'articolo 1, paragrafo 4, della direttiva 91/689/Cee quali definiti negli allegati II A e II B (operazioni R 1, R 5, R 6, R 8 e R 9) della direttiva 75/442/Cee e nella direttiva 75/439/Cee del 16 giugno 1975 del Consiglio, concernente l'eliminazione degli oli usati, con capacità di oltre 10 tonnellate al giorno.

5.2. Impianti di incenerimento dei rifiuti urbani quali definiti nella direttiva 89/369/Cee dell'8 giugno 1989 del Consiglio, concernente la prevenzione dell'inquinamento atmosferico provocato dai nuovi impianti di incenerimento dei rifiuti urbani, e nella direttiva 89/429/Cee del 21 giugno 1989 del Consiglio, concernente la riduzione dell'inquinamento atmosferico provocato dagli impianti di incenerimento dei rifiuti urbani, con una capacità superiore a 3 tonnellate all'ora.

5.3. Impianti per l'eliminazione dei rifiuti non pericolosi quali definiti nell'allegato 11 A della direttiva 75/442/Cee ai punti D 8, D 9 con capacità superiore a 50 tonnellate al giorno.

5.4. Discariche che ricevono più di 10 tonnellate al giorno o con una capacità totale di oltre 25.000 tonnellate, ad esclusione delle discariche per i rifiuti inerti.

6. Altre attività

6.1. Impianti industriali destinati alla fabbricazione:

a) di pasta per carta a partire dal legno o da altre materie fibrose;

b) di carta e cartoni con capacità di produzione superiore a 20 tonnellate al giorno;

6.2. Impianti per il pretrattamento (operazioni di lavaggio, imbianchimento, mercerizzazione) o la tintura di fibre o di tessuti la cui capacità di trattamento supera le 10 tonnellate al giorno.

6.3. Impianti per la concia delle pelli qualora la capacità di trattamento superi le 12 tonnellate al giorno di prodotto finito.

6.4:

a) Macelli aventi una capacità di produzione di carcasse di oltre 50 tonnellate al giorno;

b) Trattamento e trasformazione destinati alla fabbricazione di prodotti alimentari a partire da: materie prime animali (diverse dal latte) con una capacità di produzione di prodotti finiti di oltre 75 tonnellate al giorno ovvero materie prime vegetali con una capacità di produzione di prodotti finiti di oltre 300 tonnellate al giorno (valore medio su base trimestrale);

c) Trattamento e trasformazione del latte, con un quantitativo di latte ricevuto di oltre 200 tonnellate al giorno (valore medio su base annua).



6.5. Impianti per l'eliminazione o il recupero di carcasse e di residui di animali con una capacità di trattamento di oltre 10 tonnellate al giorno.

6.6. Impianti per l'allevamento intensivo di pollame o di suini con più di:

- a) 40.000 posti pollame;
- b) 2.000 posti suini da produzione (di oltre 30 kg), o
- c) 750 posti scrofe.

6.7. Impianti per il trattamento di superficie di materie, oggetti o prodotti utilizzando solventi organici, in particolare per apprettare, stampare, spalmare, sgrassare, impermeabilizzare, incollare, verniciare, pulire o impregnare, con una capacità di consumo di solvente superiore a 150 kg all'ora o a 200 tonnellate all'anno.

6.8. Impianti per la fabbricazione di carbonio (carbone duro) o grafite per uso elettrico mediante combustione o grafitizzazione.

### **ALLEGATO IX ALLA PARTE II - ELENCO DELLE AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI GIÀ IN ATTO, DA CONSIDERARE SOSTITUITE DALLA AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE**

1. Autorizzazione alle emissioni in atmosfera, fermi restando i profili concernenti aspetti sanitari (titolo I della Parte quinta del presente decreto).
2. Autorizzazione allo scarico (capo II del titolo IV della Parte terza del presente decreto).
3. Autorizzazione unica per i nuovi impianti di smaltimento e recupero dei rifiuti (articolo 208 del presente decreto).
4. Autorizzazione allo smaltimento degli apparecchi contenenti PCB-PCT (decreto legislativo 22 maggio 1999, n. 209, articolo 7).
5. Autorizzazione all'utilizzo dei fanghi derivanti dal processo di depurazione in agricoltura (decreto legislativo 27 gennaio 1992, n. 99, articolo 9)

### **ALLEGATO X - ELENCO INDICATIVO DELLE PRINCIPALI SOSTANZE INQUINANTI DI CUI É OBBLIGATORIO TENER CONTO SE PERTINENTI PER STABILIRE I VALORI LIMITE DI EMISSIONE**

Aria:

1. Ossidi di zolfo e altri composti dello zolfo.

2. Ossidi di azoto e altri composti dell'azoto.
3. Monossido di carbonio.
4. Composti organici volatili.
5. Metalli e relativi composti.
6. Polveri.
7. Amianto (particelle in sospensione e fibre).
8. Cloro e suoi composti.
9. Fluoro e suoi composti.
10. Arsenico e suoi composti.
11. Cianuri.
12. Sostanze e preparati di cui sono comprovate proprietà cancerogene, mutagene o tali da poter influire sulla riproduzione quando sono immessi nell'atmosfera.
13. Policlorodibenzodiossina (PCDD) e policlorodibenzofurani (PCDF).

Acqua:

1. Composti organoalogenati e sostanze che possono dar loro origine nell'ambiente idrico.
2. Composti organofosforici.
3. Composti organici dello stagno.
4. Sostanze e preparati di cui sono comprovate proprietà cancerogene, mutagene o tali da poter influire sulla riproduzione in ambiente idrico o con il concorso dello stesso.
5. Idrocarburi persistenti e sostanze organiche tossiche persistenti e bioaccumulabili.
6. Cianuri.
7. Metalli e loro composti.
8. Arsenico e suoi composti.
9. Biocidi e prodotti fitofarmaceutici.
10. Materie in sospensione.
11. Sostanze che contribuiscono all'eutrofizzazione (nitrati e fosfati, in particolare).

12. Sostanze che esercitano un'influenza sfavorevole sul bilancio di ossigeno (misurabili con parametri quali BOD, COD).

**ALLEGATO XI - CONSIDERAZIONI DA TENERE PRESENTI IN GENERALE O IN UN CASO PARTICOLARE NELLA DETERMINAZIONE DELLE MIGLIORI TECNICHE DISPONIBILI, SECONDO QUANTO DEFINITO ALL'ARTICOLO 5, COMMA 1, LETTERA 1 TER), TENUTO CONTO DEI COSTI E DEI BENEFICI CHE POSSONO RISULTARE DA UN'AZIONE E DEL PRINCIPIO DI PRECAUZIONE E PREVENZIONE**

1. Impiego di tecniche a scarsa produzione di rifiuti.
2. Impiego di sostanze meno pericolose.
3. Sviluppo di tecniche per il ricupero e il riciclo delle sostanze emesse e usate nel processo, e, ove opportuno, dei rifiuti.
4. Processi, sistemi o metodi operativi comparabili, sperimentati con successo su scala industriale.
5. Progressi in campo tecnico e evoluzione, delle conoscenze in campo scientifico.
6. Natura, effetti e volume delle emissioni in questione.
7. Date di messa in funzione degli impianti nuovi o esistenti.
8. Tempo necessario per utilizzare una migliore tecnica disponibile.
9. Consumo e natura delle materie prime ivi compresa l'acqua usata nel processo e efficienza energetica.
10. Necessità di prevenire o di ridurre al minimo l'impatto globale sull'ambiente delle emissioni e dei rischi.
11. Necessità di prevenire gli incidenti e di ridurre le conseguenze per l'ambiente.
12. Informazioni pubblicate dalla Commissione europea ai sensi dell'articolo 16, paragrafo 2, della direttiva 96/61/Ce, o da organizzazioni internazionali.

## ALLEGATO XII CATEGORIE DI IMPIANTI RELATIVI ALLE ATTIVITÀ INDUSTRIALI DI CUI ALL'ALLEGATO 8, SOGGETTI AD AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE STATALE

- 1) Raffinerie di petrolio greggio (escluse le imprese che producono soltanto lubrificanti dal petrolio greggio), nonché impianti di gassificazione e di liquefazione di almeno 500 tonnellate (Mg) al giorno di carbone o di scisti bituminosi;
- 2) Centrali termiche ed altri impianti di combustione con potenza termica di almeno 300 MW;
- 3) Acciaierie integrate di prima fusione della ghisa e dell'acciaio;
- 4) Impianti chimici con capacità produttiva complessiva annua per classe di prodotto, espressa in milioni di chilogrammi, superiore alle soglie di seguito indicate:

Soglie<sup>16</sup>

Classe di prodotto	Gg/anno
a) idrocarburi semplici (lineari o anulari, saturi o insaturi, alifatici o aromatici)	200
b) idrocarburi ossigenati, segnatamente alcoli, aldeidi, chetoni, acidi carbossilici, esteri, acetati, eteri, perossidi, resine, epossidi	200
c) idrocarburi solforati	100
d) idrocarburi azotati, segnatamente ammine, amidi, composti nitrosi, nitrati o nitrici, nitrili, cianati, isocianati	100
e) idrocarburi fosforosi	100
f) idrocarburi alogenati	100
g) composti organometallici	100
h) materie plastiche di base (polimeri, fibre sintetiche, fibre a base di cellulosa)	100
i) gomme sintetiche	100
l) gas, quali ammoniaca, cloro o cloruro di idrogeno, fluoro o fluoruro di idrogeno, ossidi di carbonio, composti di zolfo, ossidi di azoto, idrogeno, biossido di zolfo, bicloruro di carbonile	100
m) acidi, quali acido cromico, acido fluoridrico, acido fosforico, acido nitrico, acido cloridrico, acido solforico, oleum e acidi solforati	100

<sup>16</sup> Le soglie della tabella sono riferite alla somma delle capacità produttive relative ai singoli composti che sono riportati in un'unica riga.

Classe di prodotto	Gg/anno
n) basi, quali idrossido d'ammonio, idrossido dipotassio, idrossido di sodio	100
o) fertilizzanti a base di fosforo, azoto o potassio (fertilizzanti semplici o composti)	300

- 5) Impianti funzionalmente connessi a uno degli impianti di cui ai punti precedenti, localizzati nel medesimo sito e gestiti dal medesimo gestore, che non svolgono attività di cui all'allegato VIII;
- 6) Altri impianti rientranti nelle categorie di cui all'allegato VIII localizzati interamente in mare.

### LEGGE 28 GIUGNO 2016, N. 132 ISTITUZIONE DEL SNPA E REGOLAMENTO ISPRA

Con l'entrata in vigore della legge 132/16 Istituzione del Sistema nazionale a rete per la protezione dell'ambiente e disciplina dell'Istituto superiore per la protezione e la ricerca ambientale." Entrata in vigore del provvedimento: 14/01/2017 (Ultimo aggiornamento all'atto pubblicato il 18/10/2017) agli art. 14 e 15 vengono fornite le disposizioni di legge riguardanti il Servizio Ispettivo. Di seguito si riportano i due articoli, così come modificati dalle sentenze della corte costituzionale.

#### ART. 14 DISPOSIZIONI SUL PERSONALE ISPETTIVO

1. L'ISPRA, con il contributo delle agenzie, predispone, basandosi sul principio del merito, uno schema di regolamento che stabilisce, nell'ambito delle risorse umane disponibili a legislazione vigente e comunque senza nuovi o maggiori oneri per la finanza pubblica, le modalità di individuazione del personale incaricato degli interventi ispettivi nell'ambito delle funzioni di controllo svolte dal Sistema nazionale, ai sensi della vigente normativa ambientale dell'Unione europea, nazionale e regionale, il codice etico, le competenze del personale ispettivo e i criteri generali per lo svolgimento delle attività ispettive, prevedendo il principio della rotazione del medesimo personale nell'esecuzione delle visite nei singoli siti o impianti, al fine di garantire la terzietà dell'intervento ispettivo.
2. Con il regolamento di cui al comma 1 sono individuate le modalità per la segnalazione di illeciti ambientali da parte di enti e di cittadini, singoli o associati.
3. Il regolamento di cui al comma 1 è emanato con decreto del Presidente della Repubblica, su proposta del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, di concerto con il Ministro dell'economia e delle finanze, previa intesa in sede di Conferenza permanente per i rapporti tra lo Stato, le regioni e le Province autonome

- di Trento e di Bolzano, entro trenta giorni dalla data di entrata in vigore della presente legge<sup>17</sup>.
4. Lo schema del regolamento di cui al comma 1, corredato di relazione tecnica che ne evidenzia la neutralità finanziaria, è trasmesso alle Camere per l'espressione del parere da parte delle Commissioni parlamentari competenti per materia e per i profili di carattere finanziario. I pareri sono espressi entro venti giorni dall'assegnazione, decorsi i quali il regolamento può essere comunque adottato.
  5. In attuazione del regolamento di cui al comma 1, il presidente dell'ISPRA e i legali rappresentanti delle agenzie, attraverso specifici regolamenti interni, individuano il rispettivo personale incaricato degli interventi ispettivi.
  6. Il personale di cui al comma 5 può accedere agli impianti e alle sedi di attività oggetto di ispezione e ottenere i dati, le informazioni e i documenti necessari per l'espletamento delle funzioni stesse; alle richieste non può essere opposto il segreto industriale.
  7. Il presidente dell'ISPRA e i legali rappresentanti delle agenzie possono individuare e nominare, tra il personale di cui al presente articolo, i dipendenti che, nell'esercizio delle loro funzioni, operano con la qualifica di ufficiale di polizia giudiziaria. A tale personale sono garantite adeguata assistenza legale e copertura assicurativa a carico dell'ente di appartenenza.

### ART. 15 MODALITÀ DI FINANZIAMENTO

1. L'ISPRA e le agenzie provvedono allo svolgimento delle proprie funzioni istituzionali nell'ambito delle risorse finanziarie disponibili a legislazione vigente e comunque senza nuovi o maggiori oneri per la finanza pubblica.
2. Le spese relative al rilascio dei pareri sulle domande di autorizzazione ambientale e allo svolgimento dei successivi controlli programmati relativi a impianti e opere sottoposti alle vigenti procedure di valutazione ambientale, compresi gli impianti soggetti a rischio di incidente rilevante, nonché alle convalide delle indagini analitiche prodotte dai soggetti tenuti alle procedure di bonifica e di messa in sicurezza di siti inquinati, sono poste a carico dei gestori stessi, sulla base di tariffe nazionali approvate con decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare entro centocinquanta giorni dalla data di entrata in vigore della presente legge.

---

<sup>17</sup> La Corte Costituzionale, con sentenza 11 luglio - 12 ottobre 2017, n. 212 (in G.U. 1<sup>a</sup> s.s. 18/10/2017, n. 42), ha dichiarato "illegittimità" costituzionale dell'art. 14, commi 1 e 3, della legge n. 132 del 2016, nella parte in cui prevedono che il D.P.R. relativo alle modalità di individuazione del personale incaricato e degli interventi ispettivi, al codice etico, alle competenze del personale ispettivo e ai criteri generali per lo svolgimento delle attività ispettive, si applichi anche alle Province autonome".

3. Nelle more dell'approvazione delle tariffe nazionali di cui al comma 2 si applicano le tariffe delle agenzie, approvate dalle rispettive regioni o province autonome.
4. Con decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, da emanare, di concerto con il Ministro dell'economia e delle finanze, entro novanta giorni dalla data di entrata in vigore della presente legge, previa intesa in sede di Conferenza permanente per i rapporti tra lo Stato, le regioni e le Province autonome di Trento e di Bolzano, sono individuate le modalita' di assegnazione alle agenzie degli introiti conseguenti all'attuazione delle disposizioni del comma 2.
5. Le spese strettamente connesse ad attivita' di indagine delegate dall'autorita' giudiziaria sono poste a carico del Ministero della giustizia nell'ambito delle spese processuali e sono liquidate sulla base dei criteri e delle tariffe nazionali approvati con decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, di concerto con il Ministro della giustizia.

## APPENDICE 2 – ORGANIZZAZIONE INTERNA

### IL SERVIZIO VAL RTEC

Il Servizio VAL RTEC “Servizio per i rischi e la sostenibilità ambientale delle tecnologie, delle sostanze chimiche, dei cicli produttivi e dei servizi idrici e per le attività ispettive” è incardinato in VAL “Dipartimento per la valutazione, i controlli e la sostenibilità ambientale”; esso è articolato in Sezioni e settori; di seguito vengono elencati gli organi di governo e le loro competenze istituzionali

- Dirigente Responsabile del Servizio VAL-RTEC
- Sezione ‘Attività ispettive negli impianti soggetti ad Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA)’ (VAL-RTEC-ISP)
- Sezione “Analisi integrata della sostenibilità ambientale delle tecnologie e dei cicli produttivi industriali “(VAL RTEC – IPPC)
- Sezione “Valutazione e controlli degli impianti di interesse strategico nazionale “(VAL RTEC – STRA)
- Sezione “Analisi integrata dei rischi industriali” (VAL RTEC – IND)
- Settore “Gestione e Pianificazione delle ispezioni negli impianti soggetti ad AIA “(VAL RTEC – GPI)
- Settore “Gestione e pianificazione dei controlli sui rischi industriali “(VAL RTEC – GPC)

### I COORDINAMENTI TECNICO SCIENTIFICI

---

Val Rtec ha inoltre istituito alcuni coordinamenti tecnico Scientifici di supporto alle attività.

Per la particolare delicatezza che riveste l’impianto siderurgico di Taranto nel panorama industriale italiano, è stato istituito.

1. Coordinamento tecnico Scientifico per “**Area a Caldo per l’impianto siderurgico Arcelor Mittal di Taranto**” (CTS AC) – Per la particolare delicatezza che riveste l’impianto Siderurgico di Taranto nel panorama industriale italiano è stato istituito il CTC AC che approfondisce gli eventi riguardanti l’area sottoposta a sequestro giudiziario oltre gli ambiti prettamente ricadenti nelle prescrizioni AIA. Le vicende dell’unico impianto ricadente nella fattispecie delle installazioni di interesse strategico nazionale, hanno infatti un notevole impatto sociale e mediatico e sono oggetto di numerose richieste delle istituzioni locali, della cittadinanza ed interrogazioni parlamentari. Il coordinamento supporta e collabora con ISP, IPPC, STRA e IND.

2 Coordinamento tecnico Scientifico per le attività di “**Sviluppo delle BAT**” (CTS BAT) – che approfondisce le tematiche relative alla applicazione e alla individuazione delle Best Available Technique, in relazione alla transizione ecologica che riguarderà in particolare gli impianti produttivi di cui, quelli in AIA Nazionale costituiscono la gamma più alta in termini di taglia e relativi impatti ambientali. Il coordinamento supporta e collabora con ISP, IPPC, STRA e IND



3. Coordinamento tecnico scientifico per le “**Attività di Servizi idrici**” (CTS ASI) – che approfondisce in particolare le BAT, le Best practice e cicli produttivi riguardanti i servizi idrici, argomento comune a tutti gli impianti in AIA Nazionale. Il coordinamento supporta e collabora con ISP, IPPC, STRA e IND

4. Coordinamento tecnico scientifico “**Analisi degli impatti e rischi tecnologici dei combustibili**” (CTS-RTC) - che assicura la caratterizzazione, il monitoraggio e l’analisi della qualità ambientale, degli impatti e della sostenibilità della produzione ed utilizzazione dei combustibili, anche con riferimento all’intero ciclo di vita dei relativi impianti e per la prevenzione dei rischi tecnologici, sviluppando studi ed analisi dei processi innovativi volti a ridurre gli impatti ambientali ed i consumi energetici. Il coordinamento cura inoltre, in conformità al c. 2-bis art. 298 del D.Lgs. 152/2006, le relazioni annuali relative al tenore di zolfo dell’olio combustibile pesante, del gasolio e dei combustibili per uso marittimo, oltre che dei combustibili per autotrazione prodotti, importati e commercializzati sul territorio nazionale. Il coordinamento supporta e collabora con ISP, IPPC, STRA e IND.

### ORGANIZZAZIONE INTERNA DELLA SEZIONE ISP

La programmazione delle attività ispettiva è stabilita ogni anno e copre una percentuale molto alta delle installazioni. La programmazione e la natura interdisciplinare delle attività ha determinato l’esigenza di una organizzazione interna del servizio ISP a cui si aggiunge a quella prevista da ISPRA. Oltre gli incarichi di coordinamento su riportati, conferiti dal capo dipartimento VAL su indicazione del Dirigente VAL Rtec, vengono anche designati dei Referenti Regionali che seguono le vicende degli impianti nel corso di tutto l’anno.

### LE ATTIVITÀ DELLA SEZIONE ISP

Alle attività ispettive in loco hanno contribuito anche Esperti ed Ispettori delle ARPA del SNPA e, ove del caso, anche Ufficiali di Polizia Giudiziaria, intervenendo con la propria partecipazione diretta in loco, sia nelle attività di verifica e controllo ispettivo, che per i campionamenti ed analisi per i controlli periodici richiesti da ISPRA e/o comunque previsti dalla programmazione dell’anno 2020.

Gli esiti dei monitoraggi e del reporting ambientale sono forniti all’autorità competente Nazionale.

La collaborazione con le Arpa, riguardo le attività ispettive è regolamentata da apposite convenzioni.

Le convenzioni sono state stipulate con la maggior parte delle ARPA.

Tali convenzioni stabiliscono i compiti della compagine ISPRA ARPA che va a costituire il Gruppo Ispettivo e conferisce un’aliquota della convenzione MATTM ISPRA al sistema Agenziale.

VAI Rtec tramite gli ispettori Ambientali, inoltre, ha fornito supporto tecnico scientifico per procedimenti penali sia alle procure, ai NOE in procedimenti che hanno visto ISPRA in campo anche con ispettorati Nazionali del lavoro e Guardia di Finanza, come già ricordato nel paragrafo dedicato alla sezione STRA, all’Autorità competente Nazionale e, su richiesta, ad altre Autorità competenti decentrate partecipando a Tavoli Tecnici.

Le attività di ISP rappresentano un punto di riferimento anche per la **sezione IPPC**, che nell'espletamento del proprio compito istituzionale di seguito descritto, si avvale anche delle evidenze femerse durante l'attività ispettiva.

ISP attraverso gli ispettori Ambientali e i Referenti Regionali collabora costantemente con la Sezione IPPC che ha il compito di analizzare le BAT e i cicli produttivi industriali fornendo supporto al MATTM, autorità competente in materia di rilascio AIA, e al suo supporto tecnico scientifico, la Commissione IPPC che ne cura le istruttorie prima dell'emanazione del Decreto del Ministro dell'Ambiente.

ISPRA, infatti, in qualità di Autorità di controllo redige il Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) esaminato ed approvato in Conferenza dei Serzizi, che stabilisce le modalità di attuazione degli autocontrolli in carico ai Gestori delle installazioni AIA di competenza statale, con avviso pubblicato in Gazzetta ufficiale unitamente al Decreto AIA di emanazione ministeriale e al PIC Parere Istruttorio Conclusivo formulato con il supporto tecnico scientifico di ISPRA dalla Commissione IPPC ed emesso dall'Autorità Competente Nazionale, il MiTE (ex MATTM). Il DM, il PIC e il PMC delle installazioni nazionali rappresentano il riferimento per le attività di controllo effettuate da ISP.

Gli ispettori Ambientali di ISP svolgono talvolta il ruolo di istruttori nei riesami AIA.

Gli ispettori Ambientali sono comunque inseriti in molte altre attività di supporto tecnico scientifico al MATTM ora MiTE, al SNPA e al Sistema ARPA/APPA e Altre Autorità competenti locali.

Le sezioni ISP e IPPC per le attività istituzionali descritte nelle risoettive declaratorie, sono membri del Tavolo di coordinamento nazionale AIA del MiTE (ex MATTM) previsto dall'art 29 decies comma 5 del Dlgs 152/06 e s.m.i. per l'uniforme applicazione della Direttiva IED su tutto il territorio nazionale.

ISP per gli aspetti relativi agli incidenti rilevanti nelle installazioni in AIA si avvale della collaborazione costantemente della sezione IND, che si occupa delle attività di controllo nell'ambito della prevenzione degli incidenti rilevanti, in applicazione del Dlgs 105/2015.

### GLI ISPETTORI AMBIENTALI IN AIA NAZIONALE (IA) E I REFERENTI REGIONALI (RR)

La Legge 28 giugno 2016, n. 132 "Istituzione del Sistema nazionale a rete per la protezione dell'ambiente e disciplina dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale." Definisce nell'art. 14 le Disposizioni sul personale ispettivo.

Gli ispettori incardinati in ISP ricoprono anche il compito di Referenti Regionali, gli altri ispettori in VAL Rtec sono incardinati in altre strutture con cui ISP collabora costantemente, come IPPC, STRA, IND.

Gli ispettori Ambientali di ISP hanno anche il compito di Referente Regionale.

La complessiva attività ispettiva è descritta nelle procedure di qualità certificata ISO 9001 .

### APPENDICE 3 – CERTIFICAZIONE DI QUALITÀ DELLE ATTIVITÀ ISP

A cura dell'Ing. Marina Masone e Sig.ra Tiziana Minosse

L'attività di controllo, svolta dal Servizio VAL-TEC, rientra tra i Processi di ISPRA inclusi nel Sistema Gestione di Qualità, in conformità con i requisiti della norma UNI EN ISO 9001:2015, e per i quali è stata rilasciata apposita Certificazione (Certificato n. 1050.2020 del 31/07/2020) dall'Organismo di Certificazione IMQ e, in precedenza, dall'Organismo CERTIQUALITY srl (Certificato n. 24946 del 18/06/2019). Gli aspetti progettuali e gli aspetti gestionali e documentali del Processo SGQ "Attività ispettive AIA" sono stati curati rispettivamente dal **Responsabile di Processo RP**, e dal **Referente della Qualità, RQ**, con la supervisione del Responsabile di Servizio. Nel corso dell'anno 2020 sono state assicurate:

- le attività di revisione della documentazione procedurale e della modulistica, tra le quali, in particolare, la revisione delle modalità di svolgimento dei controlli ambientali per far fronte alle limitazioni imposte a seguito dell'emergenza COVID-19;
- le attività di preparazione e predisposizione della documentazione per i 2 Audit, uno Interno, effettuato da Auditor dell'ISPRA, e l'altro esterno, effettuato dall'Organismo di Certificazione IMQ, i cui risultati hanno evidenziato un miglioramento del Sistema di Gestione del Processo.

Ai fini della dematerializzazione dei documenti cartacei, si è proceduto all'adeguamento della modulistica delle Procedure di Processo e, inoltre, nel corso dell'anno è stato adottato il Questionario di soddisfazione del cliente, quale strumento di gestione necessario per rilevare il grado di soddisfazione dell'utente, ai fini degli adempimenti previsti dalla normativa ISO 9001:2015. Infine, nell'ottica del miglioramento continuo del Processo, è stata predisposta e resa disponibile un'apposita "Stanza Virtuale", nell'ambito del SINAnet Groupware, per facilitare la rapida consultazione delle informazioni documentate del SGQ, anche dall'esterno della sede ISPRA, al Personale coinvolto nel Processo.

Gli Obiettivi del 2020 per il Processo in Qualità sono stati:

1. "Effettuazione Ispezioni Ambientali sugli impianti in AIA statale in linea con la programmazione annuale";
2. "Formazione Ispettori Ambientali"

Le attività di Formazione e aggiornamento continuo agli Ispettori Ambientali sono state organizzate a cura del settore GPI e fornite sia da VAL RTEC ISPRA che da altre organizzazioni interne o esterne al SNPA. Alla data del 31 dicembre 2020 per entrambi gli Obiettivi sono stati soddisfatti i target definiti in fase di pianificazione.

### APPENDICE 4 – ATTIVITÀ TECNICO SCIENTIFICHE NAZIONALI E INTERNAZIONALI

Gli ispettori ambientali per il loro *Skill* professionale interdisciplinare sono spesso chiamati ad intervenire in contesti nazionali o internazionali in veste di esperto, docente o membro di organismi; di seguito si riporta un elenco non esaustivo delle attività svolte:

1. Partecipazione a Progetti Life con VAL RTEC servizio coordinatore per ISPRA; sono stati sottomessi 5 progetti di cui due (RIVER4Life e PlasTransform) passando il primo step sono stati sottomessi al secondo e ultimo step per conseguire il finanziamento; ISPRA è in entrambi Partner Istituzionale in una Partnership pubblico privata internazionale, per una aliquota di finanziamento superiore a €300.000. I progetti, in ottemperanza ai dettami del Green Deal Europeo e della strategia industriale, consentono a VAL RTEC di approfondire alcuni aspetti del proprio compito istituzionale, tra i quali il principale è quello delle BAT Best Available Techniques e vede impegnati per il Servizio i seguenti esperti: Project Manager: Ing Roberto Spampinato, Coordinatori Tecnico Scientifici Ing. Geneve Farabegoli (acque e trattamento acque, BAT), Ing. Roberto Borghesi (cicli produttivi, BAT) e Dott. Pierpaolo Albertario (circular Economy, LCC, BAT); Specialisti: Ing. Claudia Cagnarini (processo industriale, LCA, BAT), Ing. Carlo Carlucci (pressioni ambientali e BAT) ing. Giuseppe Marsico (Impatti da agenti fisici)
2. Tavolo Tecnico diossine provenienti da impianto in AIA Provinciale (Ferriera) organizzato da ARPAV e Provincia di Belluno – Esperti ISPRA nominati Ing. Roberto Spampinato, Ing. Carlo Carlucci e ing. Lorenzo Maiorino
3. Referente per l'Expert Team "Water & Land", Coordinamento del Progetto IMPEL 2019/10 "Integrated Water Approach and Urban Water Reuse" (fino a marzo 2020) e del Progetto IMPEL 2020/13 "Wastewater In Natural Environment" (da aprile 2020) sull'individuazione e applicazione di un indice di circolarità dell'acqua al contesto urbano e industriale - Ing. Geneve Farabegoli
4. Referenti per l'Expert Team "Industry & Air" e partecipazione al Progetto IMPEL 2020 "Supporting IED Implementation Industry & Air" - Ing. Roberto Borghesi, Ing. Lorenzo Maiorino, Dott. Geol. Francesco Astorri
5. Relatori/docenze
  - a. Convegno REMTECH Ing. Lorenzo Maiorino, Dott. Pierpaolo Albertario, Ing. Roberto Borghesi;
  - b. Scuola Odori: Ing Michele Ilacqua, Ing. Roberto Borghesi e Ing. Carlo Carlucci
  - c. Ecomondo: Ing. Geneve Farabegoli, Ing. Lorenzo Maiorino, Ing. Roberto Borghesi, Dott. Pierpaolo Albertario.
  - d. Corso di specializzazione per Addetti al Comando Carabinieri per la Tutela Ambientale: Ing. Geneve Farabegoli, ing. Roberto Borghesi
  - e. Corso di formazione ISPRA "Intelligence Ambientale" per il personale della Presidenza del Consiglio dei Ministri: Ing. Geneve Farabegoli, Ing. Michele Ilacqua

### APPENDICE 5 – ATTIVITÀ DI SUPPORTO TECNICO SCIENTIFICO IN AMBITO SNPA

Il Servizio Val Rtec cura attraverso i suoi esperti anche aspetti di relazione e condivisione di tematiche tecnico scientifiche di merito confrontandosi e collaborando con gli Esperti delle ARPA del SNPA, coordinando o partecipando nei Tavoli delle Reti di Responsabili e Referenti previsti, in particolare nell'ambito dei Tavoli Interagenziali di Coordinamento (T.I.C.) sui seguenti argomenti specifici:

1. TIC II Controlli e Monitoraggi- RR TEM II/06 - Controlli/monitoraggi e ispezioni ambientali su impianti industriali (AIA, AUA, RIR) - Coordinamento ISPRA – Referente ISPRA Ing. Roberto Borghesi
2. TIC II Controlli e Monitoraggi- SO II/03-05 – Attività industriali e infrastrutture ambientali - Coordinamento ARPAT – Referente ISPRA Dott. Pierpaolo Albertario
3. TIC VI Omogeneizzazione tecnica- SO VI/10-03 - Sistemi di monitoraggio SME - Coordinamento ARPA Puglia - Referente ISPRA Ing. Roberto Spampinato e ing. Roberto Borghesi
4. TIC VI Omogeneizzazione tecnica- - SO VI/04-02 - AIA-AUA - Coordinamento Arpa Emilia Romagna - Referente ISPRA Arch. Silvia Pietra e ing. Roberto Borghesi
5. TIC VI Omogeneizzazione tecnica - SO VI/10-01 “Programmazione, aspetti organizzativi e gestionali dei controlli RIR” - Coordinamento ISPRA – Coordinatore Ing. Romualdo Marrazzo

## CREDITI

Hanno collaborato effettuato attività di controllo il corpo ispettivo e il supporto Tecnico amministrativo:

### CORPO ISPETTIVO

Di seguito si elenca l'intero corpo ispettori che ha partecipato alle attività, classificato per struttura di incardinamento:

1. ISP: Ing. Michel Ilaqua Responsabile della Sezione,
  - a) I Referenti Regionale Dott. Pierpaolo Albertario, Ing. Geneve Farbegoli, Ing. Marina Masone, Ing. Roberto Spampinato; Ing. Renzo Tommasi, Arch. Silvia Pietra, Arch. Francesca Pepe,
  - b) I Coordinatori di Macro Area: Ing. Salvatore Servili, Arch. Mario Simonelli e ing. Lorenzo Majorino
2. CLOUD
  - a. Personale di VAL RTEC
    - i. IPPC: Ing. Roberto Borghesi Responsabile della Sezione;
    - ii. STRA: Dott. Francesco Astorri Responsabile della Sezione;
    - iii. IND: Ing. Gianfranco Capponi Responsabile della Sezione, Ing. Romualdo Marrazzo, P.I. Fabrizio Vazzana, Ing. Fausta Delle Quadri.
  - b. personale appartenente al Dipartimento VAL:
    - iv. PI Massimo Stortini, Dott.ssa Caterina D'Anna anche in veste di RR Campania.
  - c. Hanno partecipato alle attività ispettive, in ottemperanza ad accordi tra le diverse strutture ISPRA, per il CN EME:
    - v. Arch. Giampiero Baccaro, Ing. Alessia Usala e dott.ssa Angela Sarni

### SUPPORTO TECNICO AMMINISTRATIVO

L'aggiornamento delle informazioni del presente rapporto e le attività relazionali e di collaborazione nei seguiti - anche giudiziari - sono state svolte con il contributo dei seguenti Collaboratori: Ing. Carlo Carlucci, Ing. Valeria Canè, Sig. Alessio Russo, Sig.ra Francesca Iannelli, Sig.ra Edda Galgano, Sig.ra Maria Valiante, oltre che della Sig.ra Anna De Luzi e la Sig.ra Roberta Filippini, Responsabili in successione del "Settore Gestione e Pianificazione delle Ispezioni negli impianti soggetti ad AIA" durante l'anno 2020.

Il supporto Tecnico Amministrativo di ISP, è coordinato dal settore Gpi "Gestione procedure interne" che ha visto nel corso dell'anno alternarsi come responsabili la sig.ra Anna De Luzi e la sig.ra Roberta Filippini.

Tale settore di VAL RTEC in generale cura il supporto tecnico amministrativo per l'intero servizio svolgendo la seguente attività :

- tecnico amministrativa e di gestione documentale attraverso piattaforme informatiche (ad Es. IRIDE fornito dal PI Alessio Russo, la Sig. ra Francesca Iannelli e la Sig.ra Roberta Filippini e Sig.ra Maria Valiante)
- di gestione della privacy e di anticorruzione, anche ai sensi di legge, per la valutazione dei rischi connessi alle attività svolte e le necessarie ricadute operative per la rotazione degli incarichi ispettivi, oltre alle eventuali segnalazioni e/o misure preventive di feedback sulle procedure di SGQ, a cura della Sig.ra Tiziana Minosse;
- di trasparenza ed informazione, attraverso l'aggiornamento delle apposite Pagine Web dedicate del Portale ISPRA all'URL <http://www.isprambiente.gov.it/it/controlli-e-ispezioni-ambientali>, con il contributo della Sig.ra Rossella Sinisi.
- di gestione dell'Emergenza COVID 19 supportando e gestendo la documentazione di rendicontazione delle attività svolte in remoto in modalita Smart Working. La gestione documentale è curata dalla Sig.ra Maria Letizia Guzzo

## AUTORI

La compilazione delle Schede è stata a cura dei referenti Regionali e/o di impianto (RR), che hanno fornito contributi anche alle altre parti del documento. Gli RR sono di seguito elencati:

- Ing. Geneve Farabegoli, RR per le installazioni di Piemonte e Liguria e Coordinatore CTS ASI
- Arch. Francesca Pepe, RR per le installazioni della Lombardia
- Dott. Pierpaolo Albertario, RR per le installazioni di Veneto e Friuli-Venezia Giulia e Coordinatore CTS BAT
- Dott. Fabio Fortuna, per le installazioni di Emilia-Romagna e Marche
- Ing. Marina Masone, per le installazioni di Toscana, Umbria, Lazio e Puglia
- Ing. Renzo Tommasi per le installazioni dell'Abruzzo e del Molise
- Dott. Francesco Astorri, per l'impianto siderurgico ARCELOR MITTAL di Taranto
- Arch. Silvia Pietra, per le installazioni di Sicilia, Campania e Calabria
- Ing. Roberto Spampinato, per le installazioni della Sardegna e Coordinatore CTS AC
- Alla compilazione delle schede di Campania e Calabria ha contribuito la Dott.ssa Caterina D'Anna
- Alla compilazione delle Schede hanno fornito il loro contributo il Sig. Alessio Russo, la Sig.ra Francesca Iannelli, la Sig.ra Maria Valiante, la Sig.ra Edda Galgano e l'Ing. Carlo Carlucci
- Alla redazione della scheda dell'impianto siderurgico di Taranto hanno contribuito l'ing. Valeria Canè e l'ing. Fernando Pensosi

Hanno fornito contributi per la redazione delle parti introduttive:

- Ing. Roberto Borghesi Responsabile Sezione IPPC e Sig.ra Tiziana Minosse RQ che hanno curato, tra l'altro, le sezioni riguardanti IPPC e SGQ ISP rispettivamente.
- Ing. Romualdo Marazzo Coordinatore CTS RTC ed Ispettore Seveso, Ing. Carlo Carlucci Istruttore IPPC per gli ulteriori contributi forniti al documento

Si ringrazia per i loro preziosi contributi durante l'attività e nella stesura del documento a:

- Dott. Luigi Lauricella, PI Massimo Stortini, Sig.ra Rossella Sinisi, Sig.ra Monia Paris, Sig.ra Mirella Di Nicuolo, Sig.ra Letizia Guzzo, Ing Tiziana Mazza.

La redazione finale dell'intero documento è stata curata dall'Ing. Roberto Spampinato, approvata dai Responsabili sezione ISP, STRA, IPPC e IND e settore GPI e GPC, per quanto di loro competenza, ed emessa dal Dirigente VAL Rtec.