

***Ispra***  
**Autorizzazione Integrata  
Ambientale Attività di  
controllo (Art. 29-decies, comma  
3 del D.Lgs. 152/2006)  
Anno 2018**

*“Edizione a cura del Servizio VAL-RTEC”*

*Redatta a cura di:*

*Ing. Gaetano Battistella*

*Ing. Giuseppe Marella*

*Dott.ssa Caterina D’Anna*

***Emissione:***

***Giugno 2019***

## CREDITI

Il presente rapporto è stato predisposto dal “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” (VAL-RTEC) di ISPRA, a resoconto delle attività svolte nel corso dell’anno 2018.

Le attività di vigilanza e controllo degli impianti di competenza statale all’interno del Servizio VAL RTEC, sono state organizzate in macroaree territoriali quali Macro Area 1 (NORD) che comprende le regioni Veneto, Piemonte, Liguria, Lombardia e Friuli Venezia Giulia; Macro Area 2 (CENTRO) che comprende le regioni Abruzzo, Molise, Toscana, Umbria, Emilia Romagna, Marche, Campania e Lazio; Macro Area 3 (SUD) che comprende le regioni Puglia, Calabria, Sicilia e Sardegna. I coordinatori delle macro aree gestiscono le convenzioni con le Arpa e la relativa rendicontazione. Inoltre, sono stati individuati i “Referenti Regionali” per la gestione delle attività di pianificazione e svolgimento delle attività ispettive previste nella programmazione annuale nonché compiti di interfaccia organizzativa con i referenti delle ARPA.

In considerazione della complessità degli aspetti connessi alle attività di vigilanza e controllo ambientali previsti dai provvedimenti autorizzativi AIA e in relazione alla necessità di convogliare le attività ispettive da svolgere con cadenza trimestrale e le attività istruttorie conseguenti alle prescrizioni del Piano ambientale dello stabilimento siderurgico Arcelor Mittal (ex ILVA) è stata istituita la Sezione VAL-RTEC-STRA (Valutazioni e controlli sugli impianti strategici di interesse nazionale).

Hanno partecipato alla stesura del presente rapporto ed alle attività di vigilanza e controllo in campo i seguenti esperti:

Dott. Ing. Gaetano Battistella (Responsabile del Servizio VAL-RTEC)

Ing. Giuseppe Marella (Responsabile della sezione attività ispettive negli impianti soggetti ad Autorizzazione Integrata Ambientale)

Ing. Lorenzo Maiorino (Coordinatore Tecnico Scientifico - **Macro Area 1**)

Dott. Pierpaolo Albertario (referente regionale Veneto e Friuli-Venezia Giulia)

Ing. Geneve Farabegoli (referente regionale Piemonte e Liguria)

Arch. Francesca Pepe (referente regionale Lombardia)

Arch. Mario Simonelli (Coordinatore Tecnico Scientifico - **Macro Area 2**)

Arch. Mario Simonelli (referente regionale Campania, Abruzzo e Molise)

Ing. Roberto Spampinato (referente regionale Toscana, Umbria e Lazio)

Dott. Fabio Fortuna (referente regionale Emilia-Romagna e Marche)

Ing. Salvatore Servili (Coordinatore Tecnico Scientifico - **Macro Area 3**)

Ing. Salvatore Servili (referente regionale Puglia e Calabria)

Silvia Pietra (referente regionale Sicilia)

Vincenzo De Gironimo (referente regionale Sardegna)

Geol. Francesco Astorri (responsabile della sezione STRA)

Sig. Tiziana Minosse referente dello stabilimento siderurgico Arcelor Mittal (ex ILVA)

Hanno partecipato alla stesura del presente rapporto ed alle attività di vigilanza e controllo in campo i seguenti esperti:

Ing. Gianfranco Capponi

Ing. Romualdo Marrazzo

PI Fabrizio Vazzana

Ing. Fausta Delle Quadri

Arch. Marilena Flori

Dott.ssa Caterina D'Anna

PI Massimo Stortini

Ing. Giuseppe Marsico

Ing. Renzo Tommasi

Ing. Francesco Andreotti

Arch. Giampiero Baccaro

Ing. Simona Calà

Dott.ssa Francesca Minniti

Ing. Claudio Numa

Ing. Alessia Usala

Hanno contribuito all'aggiornamento delle informazioni del presente rapporto i seguenti Collaboratori Tecnici:

Sig. Alessio Russo

Sig.ra Francesca Iannelli

---

I testi e gli elaborati sono stati raccolti e curati, unitamente a tutte le informazioni disponibili, dalla Dott.ssa Caterina D'Anna, dall'Ing. Giuseppe Marella, Responsabile della Sezione "Ispezioni Ambientali" (VAL-RTEC-ISP) e dalla Sig.ra Anna De Luzi, Responsabile del "Settore Gestione e Pianificazione delle Ispezioni negli impianti soggetti ad AIA".

Dott. Ing. Gaetano Battistella

---

## **RAPPORTO SULLE ATTIVITA' DI CONTROLLO**

### **Art. 29-decies, comma 3 del D. Lgs 152/2006**

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 sintetica rassegna delle attività svolte nel corso dell'anno 2018.

Il presente rapporto riporta 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 ulteriore semplificazione nello schema di presentazione che è ora basato su schede di sintesi, mentre il dettaglio delle attività svolte dall'ISPRA è desumibile dalla lettura di tutti i documenti scambiati con i Gestori e con il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, 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, si limita alle attività ad esito del rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) agli impianti di competenza statale, che rientrano nel campo di applicazione del citato testo normativo, limitatamente a quanto disposto al comma 3 dell'art. 29 decies, e pertanto non sempre figurano le attività di controllo straordinario disposte dal Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, che pure hanno comportato sopralluoghi in azienda o incontri con i Gestori di impianti e per le quali la documentazione è inviata sistematicamente all'Autorità Competente.

Non figurano, invece, 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 validazioni dei Piani di Monitoraggio e Controllo.

Questa dodicesima relazione prodotta da ISPRA in materia di controllo sulle AIA statali rilasciate, fa riferimento alle attività pregresse per gli interessati, e tramite il portale ISPRA ([www.isprambiente.gov.it](http://www.isprambiente.gov.it)) è possibile individuare i rapporti degli anni passati 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 2018, sono state svolte le attività ispettive e di controllo ordinario previste nelle autorizzazioni e programmate da ISPRA e dalle Agenzie Regionali per la Protezione dell'Ambiente (ARPA).

Di tali attività il presente rapporto rende conto sia nel testo relativo ai singoli impianti interessati, sia nel capitolo riassuntivo di chiusura per quanto attiene alle ispezioni.

Ovviamente le singole attività ispettive di controllo ordinario sono oggetto anche di relazione separata che viene trasmessa all'Autorità Competente, con i tempi necessari per gli approfondimenti, talvolta di natura analitica su campioni prelevati nel corso dei sopralluoghi e, in ogni caso, le relazioni attinenti alle

single attività ispettive sono consultabili sul sito del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, nella sezione AIA.

## Indice del documento

<b>MACRO AREA 1 - REGIONE VENETO-FRIULI VENEZIA GIULIA .....</b>	<b>14</b>
<b>STABILIMENTO ARKEMA DI PORTO MARGHERA (VE).....</b>	<b>14</b>
<b>CENTRALE EDISON MARGHERA AZOTATI DI VENEZIA (VE) .....</b>	<b>15</b>
<b>CENTRALE EDISON MARGHERA LEVANTE DI VENEZIA (VE).....</b>	<b>16</b>
<b>CENTRALE ENEL DI FUSINA VENEZIA (VE) .....</b>	<b>17</b>
<b>RAFFINERIA ENI DI VENEZIA (VE).....</b>	<b>18</b>
<b>IMPIANTO MARCHI INDUSTRIALE DI MARANO VENEZIANO (VE) .....</b>	<b>19</b>
<b>CENTRALE SNAM RETE GAS DI ISTRANA (TV) .....</b>	<b>20</b>
<b>RIGASSIFICATORE TERMINALE GNL ADRIATICO (AL LARGO DI ROVIGO) .....</b>	<b>21</b>
<b>IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) “CENTRALE TERMOELETTRICA (SA1/S) E PRODUZIONE DI PRODOTTI CHIMICI” DI PORTO MARGHERA (VE)..</b>	<b>22</b>
<b>CENTRALE A2A ENERGIEFUTURE DI MONFALCONE (GO).....</b>	<b>23</b>
<b>CENTRALE EDISON DI TORVISCOSA (UD).....</b>	<b>24</b>
<b>CENTRALE SIDERURGICA CTE TRIESTINA ORA ACCIAIERIA ARVEDI (EX ELETTRA PRODUZIONE) DI SERVOLA (TS).....</b>	<b>25</b>
<b>CENTRALE SNAM RETE GAS DI MALBORGHETTO (UD) .....</b>	<b>26</b>
<b>MACRO AREA 1 - REGIONE PIEMONTE-LIGURIA.....</b>	<b>27</b>
<b>CENTRALE EDIPOWER DI CHIVASSO (TO) .....</b>	<b>27</b>
<b>CENTRALE ENEL DI GENOVA (GE) .....</b>	<b>28</b>
<b>CENTRALE ENEL “EUGENIO MONTALE” DI LA SPEZIA (SP) .....</b>	<b>29</b>
<b>CENTRALE EP (EX E.ON) DI LIVORNO FERRARIS (VC).....</b>	<b>30</b>
<b>IMPIANTO ESSECO DI S. MARTINO TRECATE (NO).....</b>	<b>31</b>
<b>CENTRALE FENICE DI MIRAFIORI (TO).....</b>	<b>32</b>
<b>CENTRALE ENGIE (EX GDF SUEZ) DI LEINÌ (TO).....</b>	<b>33</b>
<b>RAFFINERIA IPILOM DI BUSALLA (GE).....</b>	<b>34</b>
<b>CENTRALE IREN ENERGIA DI MONCALIERI (TO) .....</b>	<b>35</b>
<b>CENTRALE IREN ENERGIA S.P.A. (EX IRIDE ENERGIA) DI TORINO NORD (TO) ..</b>	<b>36</b>

---

STABILIMENTO PLASTIPAK ITALIA PREFORME (EX EUROPA PREFORME) DI VERBANIA(VB) .....	37
IMPIANTO HYDROCHEM (EX-TESENDERLO) DI PIEVE .....	38
RAFFINERIA S.A.R.P.O.M. DI TRECATE (NO) .....	39
CENTRALE SNAM RETE GAS DI MASERA (VB) .....	40
CENTRALE TIRRENO POWER DI VADO LIGURE (SV) .....	41
MACRO AREA 1 - REGIONE LOMBARDIA .....	42
CENTRALE A2A LAMARMORA DI BRESCIA (BS).....	42
CENTRALE A2A DI PONTI SUL MINCIO (MN) .....	43
CENTRALE EDIPOWER DI SERMIDE (MN).....	44
RAFFINERIA ENI DI SANNAZZARO DÉ BURGONDI (PV) .....	45
CENTRALE ENIPOWER DI FERRERA ERBOGNONE (PV) .....	46
CENTRALE ENIPOWER DI MANTOVA (MN) .....	47
CENTRALE EP (EX E.ON) DI OSTIGLIA (MN) .....	48
CENTRALE EP (EX E.ON) DI TAVAZZANO (LO) .....	49
RAFFINERIA IES DI MANTOVA (MN) .....	50
CENTRALE IREN ENERGIA (EX EDIPOWER) DI TURBIGO (MI).....	51
IMPIANTO SADEPAN CHIMICA DI VIADANA (MN) .....	52
CENTRALE SORGENIA POWER DI TURANO LODIGIANO E BERTONICO (LO) ....	53
IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) DI MANTOVA (MN) .....	54
CENTRALE VOGHERA ENERGIA DI VOGHERA (PV) .....	55
MACRO AREA 2 - REGIONE CAMPANIA -ABRUZZO-MOLISE.....	56
CENTRALE TERMOELETTRICA DI FLUMERI (AV) .....	56
CENTRALE TURBOGAS A CICLO COMBINATO DA 385 MW SITA NELL'AREA ASI "PONTE VALENTINO" IN COMUNE DI BENEVENTO (BN) .....	57
CENTRALE DI COMPRESSIONE SNAM DI MELIZZANO (BN) .....	58
CENTRALE CALENIA ENERGIA DI SPARANISE (CE) .....	59
CENTRALE SET DI TEVEROLA (CE) .....	60
CENTRALE TERMOELETTRICA "NAPOLI LEVANTE" TIRRENIA POWER S.P.A. (NA) .....	61



---

IMPIANTO DI POLIMERIZZAZIONE SIMPE DI ACERRA (NA) .....	62
CENTRALE DI COMPRESSIONE SNAM DI MONTESANO SULLA MARCELLANA (SA) .....	63
PIATTAFORMA OFF SHORE EDISON "ROSPO MARE B" (CH) .....	64
CENTRALE SORGENIA POWER VALLE DEL BIFERNO DI TERMOLI (CB) .....	65
CENTRALE TERMICA CELANO (AQ) .....	66
CENTRALE ENEL DI LARINO (CB) .....	67
CENTRALE ABRUZZO ENERGIA DI GISSI (CH).....	68
MACRO AREA 2 - REGIONE TOSCANA-UMBRIA-LAZIO.....	69
CENTRALE DI COMPRESSIONE SNAM RETE GAS DI TERRANUOVA BRACCIOLINI(AR) .....	69
CENTRALE ENEL "SANTA BARBARA" DI CAVRIGLIA (AR).....	71
IMPIANTO NUOVA SOLMINE DI SCARLINO (GR).....	72
CENTRALE ENEL DI LIVORNO (LI) .....	74
CENTRALE ENEL DI PIOMBINO (LI).....	75
STABILIMENTO DI PIOMBINO (LI).....	76
CENTRALE ENI EX ENIPOWER DI COLLESALVETTI (LI) .....	77
IMPIANTO INEOS DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI) .....	79
IMPIANTI SOLVAY CHIMICA ITALIA S.P.A. E INOVYN PRODUZIONE ITALIA S.P.A. DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI) .....	81
ENI S.P.A.- RAFFINERIA DI LIVORNO SITA IN COLLESALVETTI (LI).....	85
IMPIANTO MASOL (EX NOVAOL) DI LIVORNO (LI) .....	86
RIGASSIFICATORE OLT OFFSHORE LNG TOSCANA (LI).....	87
CENTRALE ROSELECTRA DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI) .....	88
CENTRALE SOLVAY (EX ROSEN) DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI) .....	89
CENTRALE ENEL "PIERO VANNUCCI"DI GUALDO CATTANEO (PG) .....	91
CENTRALE ENEL PIETRAFITTA DI PIEGARO (PG).....	93
IMPIANTO CHIMICO MATER-BIOPOLYMER S.R.L. DI PATRICA (FR) .....	95
CENTRALE SORGENIA POWER CENTRALE TERMOELETTRICA A CICLO COMBINATO DI APRILIA LOCALITÀ CAMPO DI CARNE (LT) .....	97
CENTRALE TERMOELETTRICA DI PONTINIA (LT).....	98

---

CENTRALE ENEL TORREVALDALIGA SUD - CIVITAVECCHIA (RM).....	99
CENTRALE ENEL TORREVALDALIGA NORD - CIVITAVECCHIA (RM).....	100
CENTRALE TERMOELETTRICA DI TOR DI VALLE – ROMA (RM) .....	101
CENTRALE ENEL DI MONTALTO DI CASTRO “ALESSANDRO VOLTA” (VT) .....	102
CENTRALE DI COMPRESSIONE SNAM RETE GAS S.P.A. GALLESE (VT).....	103
MACRO AREA 2 - REGIONE EMILIA ROMAGNA-MARCHE .....	104
PIATTAFORMA CERVIA K - RAVENNA (RA) .....	104
PIATTAFORMA GARIBALDI K - RAVENNA (RA).....	105
RAFFINERIA ALMA PETROLI DI RAVENNA (RA) .....	106
IMPIANTO API ANONIMA PETROLI ITALIANA – EX IGCC DI FALCONARA MARITTIMA ORA IMPIANTO CICLO COMBINATO A GAS NATURALE(AN) .....	107
RAFFINERIA API DI FALCONARA MARITTIMA (AN) .....	108
IMPIANTO BASELL POLIOLEFINE ITALIA DI FERRARA (FE) .....	109
IMPIANTO COEM DI RAVENNA (RA).....	110
CENTRALE A2A GENCOGAS (EX EDIPOWER)DI PIACENZA (PC).....	111
CENTRALE EDISON DI SARMATO (PC).....	112
CENTRALE ENEL “LA CASELLA” DI CASTEL SAN GIOVANNI (PC).....	113
CENTRALE ENEL DI PORTO CORSINI RAVENNA (RA) .....	114
ENI –PIATTAFORMA BARBARA T2-LARGO DI ANCONA (AN).....	115
ENI –PIATTAFORMA BARBARA T-LARGO DI ANCONA (AN).....	116
CENTRALE ENIPOWER DI RAVENNA (RA).....	117
IMPIANTO NOVAOL RAVENNA (RA) .....	118
CENTRALE S.E.F. DI FERRARA (FE).....	119
CENTRALE SNAM RETE GAS DI POGGIO RENATICO (FE).....	120
CENTRALE SNAM RETE GAS DI MINERBIO (BO) .....	121
IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) DI RAVENNA (RA) .....	122
IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) DI FERRARA(FE) .....	123
IMPIANTO YARA ITALIA DI FERRARA (FE) .....	124
IMPIANTO YARA ITALIA DI RAVENNA (RA).....	125
MACRO AREA 3 - REGIONE PUGLIA-CALABRIA .....	126

---

IMPIANTO BASELL POLIOLEFINE ITALIA DI BRINDISI (BR) .....	126
CENTRALE A2A ENERGIE FUTURE DI BRINDISI (BR).....	127
CASA OLEARIA DI MONOPOLI (BA).....	128
CENTRALE EDISON DI CANDELA (FG) .....	129
CENTRALE EN PLUS DI SAN SEVERO (FG) .....	130
CENTRALE ENEL "FEDERICO II"DI BRINDISI (BR) .....	131
CENTRALE ENIPOWER DI BRINDISI (BR).....	132
IMPIANTO ITAL. BI. OIL SRL MONOPOLI (BA) .....	133
CENTRALE TERMOELETTRICA ITAL GREEN ENERGY DI MONOPOLI (BA).....	134
CENTRALE SORGENIA PUGLIA DI MODUGNO (BA) .....	135
CENTRALE TARANTO ENERGIA (EX EDISON) DI TARANTO (TA) .....	136
IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) DI BRINDISI (BR) .....	137
IMPIANTO ENI RAFFINERIA DI TARANTO (TA) .....	138
STABILIMENTO SIDERURGICO ARCELOR MITTAL ITALIA (EX ILVA) DI TARANTO (TA) .....	139
CENTRALE EDISON DI ALTOMONTE (CS) .....	142
CENTRALE EDISON DI SIMERI CRICHI (CZ) .....	143
CENTRALE ENEL DI ROSSANO (CS) .....	144
CENTRALE ERGOSUD DI SCANDALE (KR).....	145
CENTRALE RIZZICONI ENERGIA DI RIZZICONI (RC) .....	146
CENTRALE SNAM RETE GAS DI TARSIA (CS) .....	147
MACRO AREA 3 - REGIONE SICILIA .....	148
IMPIANTO AIR LIQUIDE DI PRIOLO MELILLI (SR).....	148
CENTRALE A2A ENERGIEFUTURE (EX EDIPOWER)DI .....	150
SAN FILIPPO DEL MELA (ME) .....	150
COMPLESSO PRODUTTIVO VEGA A E PIATTAFORMA VEGA B EDISON DI POZZALLO (RG) .....	151
CENTRALE ENEL DI AUGUSTA (SR).....	152
CENTRALE ENEL DI PORTO EMPEDOCLE (AG) .....	153
CENTRALE ENEL "ARCHIMEDE" DI PRIOLO GARGALLO (SR) .....	154

---

CENTRALE ENEL DI TERMINI IMERESE (PA).....	155
CENTRALE TURBOGAS EP PRODUZIONE DI TRAPANI (TP).....	156
CENTRALE ERG POWER (IMPIANTI NORD) DI PRIOLO GARGALLO (SR) .....	157
RAFFINERIA SONATRACH DI AUGUSTA (SR) .....	158
IMPIANTO IGCC DI ISAB (EX ISAB ENERGY) DI PRIOLO GARGALLO (SR) .....	160
RAFFINERIA ISAB IMPIANTI NORD DI PRIOLO GARGALLO (SR) .....	161
RAFFINERIA ISAB IMPIANTI SUD DI PRIOLO GARGALLO (SR) .....	162
IMPIANTO ISAB "ERG NUOVE CENTRALI IMPIANTI SUD" DI PRIOLO GARGALLO (SR) .....	163
RAFFINERIA DI GELA (CL).....	164
STABILIMENTO (EX POLIMERI EUROPA S.P.A.) DI GELA (CL).....	165
RAFFINERIA DI MILAZZO (ME).....	166
IMPIANTO SASOL ITALY DI AUGUSTA (SR) .....	167
CENTRALE SNAM RETE GAS DI ENNA (EN).....	169
IMPIANTO DI COMPRESSIONE SNAM RETE GAS DI MESSINA (ME).....	170
CENTRALE TERMICA MILAZZO (ME) .....	171
IMPIANTO VERSALIS (EX POLIMERI EUROPA) DI PRIOLO (SR) .....	172
MACRO AREA 3 - REGIONE SARDEGNA .....	173
IMPIANTO SASOL ITALY S.P.A. DI SARROCH (CA) .....	173
IMPIANTO COMPLESSO "RAFFINERIA + IGCC" DI SARROCH (CA).....	175
STABILIMENTO DI MACCHIAREDDU – ASSEMINI (CA) .....	177
STABILIMENTO DI OTTANA (NU).....	178
STABILIMENTO DI PORTO TORRES - (PROCEDIMENTO UNIFICATO CON CENTRALE TERMOELETTRICA) .....	179
CENTRALE TERMOELETTRICA DI FIUME SANTO (SS) .....	180
IMPIANTO DI PRODUZIONE ACIDO SOLFORICO NUOVO POLO DI PORTOSCUSO (CI) .....	181
CENTRALE ENEL "PORTOSCUSO" DI PORTOSCUSO (CI).....	182
ATTUAZIONE DEI CONTROLLI ORDINARI NEL 2018 .....	186
RINGRAZIAMENTI .....	192



## MACRO AREA 1 - REGIONE VENETO-FRIULI VENEZIA GIULIA

### 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>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale allegando la dichiarazione di conformità. Prot. ISPRA 2018/0030513 Data: 02/05/2018
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 18/04/2018 e 19/04/2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata formulata la relazione visita in loco data Prot. Ispra 2018/0048214 PG Data: 26/07/2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	4910,00€
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	4910,00€
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	Autorizzazione DSA-DEC- 2009-0000973 del 03/08/2009.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	DVA-2014-0038764 del 24/11/2014, DSA-DEC-2016-0000262 del 06/10/2016. PMC_7 del 09/04/2018.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018 (inviato in data 24/04/2018 prot.n.ASEE/GTA1-MD/PU-850), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie Prot. Ispra 2018/0036537 PG Data: 01/06/2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 20-21-22 marzo 2019
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	10.425€.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	10.425€.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	PMC_7 del 09/04/2018
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di maggio 2018 (n . Prot. ISPRA 2018/0036189 PG Data: 31/05/2018), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 19/12/2018 e 20/12/2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata formulata la relazione visita in loco Prot. ISPRA 2019/0013879 PG Data: 18/03/2019
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	11.055,00€
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	11.055,00€
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	Autorizzazione Ministeriale DSA DEC 2008-000248 del 25 novembre 2008 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018 (inviato in data prot. ISPRA 0030144-0030158-0030164 del 30/04/2018), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie dal 24 al 26 ottobre 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata formulata la relazione visita in loco Prot. Ispra 2019/0006784 PG Data: 14/02/2019
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	14610€
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	14610€
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	PMC 5 del 18/05/2018
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di maggio 2018 (lettera prot. n. DIR 055/MB.cz del 26/04/2018), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie Prto. Ispra 2019/0006763 PG Data: 14/02/2019.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie dal 20 al 23 novembre 2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	16.315,00€.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## IMPIANTO MARCHI INDUSTRIALE DI MARANO VENEZIANO (VE)

<b>Ragione sociale</b>	Marchi industriale S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento Marchi Industriale S.p.A. di Marano Veneziano
<b>Provincia</b>	Venezia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000229 del 03/05/2011 e s.m.i.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	RI del 11/06/2018 RI_2 del 25/07/2018
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018 (inviato in data 02/07/2018 prot. Ispra 2018/0042186) allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 14-15/03/2018, 21/03/2018 e 5/04/2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata formulata la relazione visita in loco Prot. Ispra 2018/0033300 PG Data: 15/05/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	14422,55€
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	2676,45€ + 11746,55€
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	Decreto Regione Veneto n.157 del 30/10/2007
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	DEC-MIN n.302 del 23/12/2015
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di maggio 2018 (GEIM/mr/123 30/04/2018).
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 17/12/2018 e il 18/12/2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata formulata la relazione visita in loco Prot. Ispra 2019/0013879 PG Data: 18/03/2019
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	3.805€
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	3.805€
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di maggio 2018 (n . Prot. 2018/0030427 PG Data: 02/05/2018), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 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 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	.....
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	RI del 28/09/2018
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018 (inviato in data 02/07/2018 prot. Ispra 2018/0042186) allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 19-20/06/2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata formulata la relazione visita in loco Prot.Ispra 2019/0013879 PG Data: 18/03/2019
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	19900€
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	19900€
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## 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
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Autorizzazione Ministeriale 0000127 del 24/04/2014 e D.M. 161 del 7/06/2016 RI del 04/06/2018 RI_2 del 14/09/2018
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018 (prot.ISPRA 2018/0029358 PG Data: 24/04/2018) allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 06-07/03/2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata formulata la relazione visita in loco Prot. Ispra 2018/0032405 PG Data: 10/05/2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	13454€
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	DVA 0041133 del 15/12/2014.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018 (PU-854.24.04.2018 del 26/04/2018) allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 04-05/09/2019.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata formulata la relazione visita in loco Prot. Ispra 2018/0057772 PG Data: 01/10/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	9909€
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	DEC-MIN-2013-230 del 06 agosto 2013 e DM 134 del 26/05/2017.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018 (Prot.Ispra 2018/0032672 PG Data: 11/05/2018) allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 29-30-31/05/2018. Successivamente da parte di ARPA FVG un ulteriore sopralluogo il 28 e 29 giugno 2018 e 11 settembre 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	<u>Nel corso del 2018 sono stati prodotti accertamenti di violazioni. Proposta di diffida: protocollo ISPRA N.47187 del 23/07/2018 poi Diffida MATTM DVA R.U. 0017371 del 25/07/2018</u>
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	<u>Nel corso del 2018 sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa in data 25/09/2018, con prot. ISPRA n.0056811</u>
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata formulata la relazione visita in loco Prot. Ispra 0035392 del 03/06/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	3.150€+3550€
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	DM 303 del 23/12/2015.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di maggio 2018 (prot. ISPRA 34703 del 23/05/2018), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco ordinarie il 14/03/2018 e il 22/03/2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata formulata la relazione visita in loco Prot. Ispra 2018/0026716 PG Data: 11/04/2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	4280€
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## MACRO AREA 1 - REGIONE PIEMONTE-LIGURIA

### 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 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Nessuno
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	ISPRA ha trasmesso la relazione visita in loco del 2017
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nella relazione visita in loco del 2017 sono state stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	10.020,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	11.920,00 €
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE ENEL DI GENOVA (GE)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione SpA
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Genova Via all'Idroscalo, 16149 Genova - Porto
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Liguria/Genova/ARPA Liguria
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2013-0000040 dd. 07/02/2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Il MATTM comunica la cessazione di competenza
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Nessuno
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nessuno
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Nessuno
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	ISPRA ha trasmesso la relazione visita in loco del 2017
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	Nessuno
<b>Note di Valutazione</b>	

## 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>	Nessuno
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e Arpa Liguria effettuato nei giorni 10-11 dicembre 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo nel 2019 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 2018</b>	19.126,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	18.197,00 €
<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 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Nessuno
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	7.680,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	8.640,00 €
<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 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al III trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Il controllo ordinario è stato spostato al 2019.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	11.115,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	11.185,00 €
<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>	Nessuno
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al I trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di Arpa Piemonte effettuato nei giorni 14-15 febbraio 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo, è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuna
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	17.142,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al I trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	È stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e Arpa Piemonte effettuato nei giorni 6-7 febbraio 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo 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 2018</b>	13.834,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	14.574,00 €
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	12.895,00 €
<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>	Aggiornato dal DM 0000048 del 22 febbraio 2018
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e Arpa Liguria effettuato nei giorni 11-12 dicembre 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo, nel 2019 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 state stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	15.736,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	15.559,00 €
<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 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al II trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Il controllo ordinario è stato spostato al 2019.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	15.230,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	23.825,00 €
<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 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al II trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	E' stato effettuato il controllo da parte di ISPRA e Arpa Piemonte nei giorni 22-23 maggio 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la relazione di visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nella relazione di visita in loco sono state stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	12.700,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	Nessuno
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Piemonte effettuato nei giorni 27-28/11/2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo, nel 2019 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	14.328,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	9.545,00 €
<b>Note di Valutazione</b>	

## IMPIANTO HYDROCHEM (EX-TESSENDERLO) DI PIEVE

<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 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Piemonte effettuato nei giorni 28-29/11/2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo, nel 2019 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	31.635,36 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	24.960,36 €
<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 Treocate Via Vigevano 43, - Frazione San Martino - 28069 Treocate (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>	Aggiornato dal DM 0000277 del 04/10/2018
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al III trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e Arpa Piemonte effettuato nei giorni 02-04 ottobre 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo, nel 2019 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 state stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	29.285,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	32.485,00 €
<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 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Il controllo ordinario è stato spostato al 2019.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	ISPRA ha trasmesso nel 2018 la relazione visita in loco effettuata a dicembre 2017
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	6.255,00 €
<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 2018 (annualità 2017) 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 2017. "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 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 al III trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e Arpa Liguria effettuato nei giorni 13-14 dicembre 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	A completamento dell'attività di controllo, nel 2019 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 state stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	17.936,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	13.840,00 €
<b>Note di Valutazione</b>	

## MACRO AREA 1 - REGIONE LOMBARDIA

### 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
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2017</b>	L'impianto è stato inserito nella programmazione dei controlli ordinari AIA
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	SI
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 è stata inviata relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 16.370, 00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	Non vi sono stati aggiornamenti dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per l'ispezione ordinaria AIA del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	L'impianto è stato programmato nei controlli ordinari AIA del 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 è stata inviata relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 9.740,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	NESSUNO
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato nei controlli ordinari AIA del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stata effettuata la visita in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata inviata relazione visita in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 10.585,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## RAFFINERIA ENI DI SANNAZZARO DE' 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>	Avvio del riesame complessivo dell'AIA – prot. 0000133/DVA del 08/04/2016
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stata effettuata la visita in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 è stata redatta la relazione di visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2017</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2017</b>	€ 25.905,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</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 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>	Nel corso dell'anno 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono state redatte relazioni visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	NO
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 15.485,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO DI RIESAME DELL'AIA RILASCIATA ALLA SOCIETÀ ENIPOWER STABILIMENTO DI MANTOVA – PROCEDIMENTO ID 199/376 E PROCEDIMENTO ID 199/1081 PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO DI MODIFICA DELL'AIA RILASCIATA ALLA SOCIETÀ ENIPOWER STABILIMENTO DI MANTOVA – PROCEDIMENTO ID 199/633 E PROCEDIMENTO ID 199/726
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato inserito nella programmazione delle visite ispettive ordinarie AIA.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono state redatte relazioni visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 3.215,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO RELATIVO AL RIESAME DELL'AIA RILASCIATA ALLA SOCIETA' EP PRODUZIONE SPA - CENTRALE TERMOELETTRICA DI OSTIGLIA - PROCEDIMENTO ID 58/1039
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2017</b>	L'impianto non è stato inserito nella programmazione statale dei controlli ordinari AIA del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nessuno
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nessuno
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 sono state redatte relazioni visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	NESSUNA
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 26.695,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	Nel corso dell'anno 2015 è stato emanato il DM 284 del 21/12/2015 di modifica dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 il 04/05/2018, allegando la dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono state redatte relazioni visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 10.515,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	Nel corso dell'anno 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.				
<b>Report annuale 2018 (esercizio 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore con nota prot. 497 del 27.04.2018, ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017..				
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato inserito nella programmazione delle visite ispettive ordinarie AIA (perché regionale).				
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stata effettuata una visita in loco straordinaria.				
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.				
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.				
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 sono state redatte relazioni visita in loco				
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	<b>n.</b>	<b>Matrice ambientale</b>	<b>Rilievo</b>	<b>Tipo di rilievo (Non Conformità /Criticità/Violazioni normativa ambientale Condizione per il gestore)</b>	<b>Proposta</b>
	<b>RILIEVI EMERSI NEL CORSO DELLA VISITA IN SITO</b>				
	1	Emissioni in atmosfera	Emissioni totali annue di COV derivanti dalle emissioni convogliate	Condizione per il gestore	comprendere anche la stima delle emissioni derivanti dal sistema VRU AERON.
2	Emissioni in atmosfera	Campagne di monitoraggio di emissioni fuggitive - LDAR	applicazione di quanto previsto nella tabella a pag. 12 del PMC del 01/03/2011 relativa alle soglie di COV > 5.000 ppmv per pompe e compressori e > 3.000 ppmv per valvole e flange.		
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>					
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 6.035,00				
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	€ 6.035,00				
<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 Turbigo
<b>Provincia</b>	Milano
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto DVA-DEC-2010-0000370 di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA)
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Il Gestore comunica che a far data del 1 gennaio 2016 ha messo in esercizio le due nuove caldaie ausiliarie. Riesame dell'AIA per sostituzione di n. 2 caldaie ausiliarie di potenza termica 9,3 MW con Procedimento di modifica ID 56/933
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 il 25/05/2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	SI
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2017</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	SI
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 7.845,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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 di riesame parziale di AIA - ID 99/1177
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 il 13 luglio 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	SI
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 è stata inviata relazione visita in loco (maggio 2019).
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 10.640,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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 Bertonicò
<b>Provincia</b>	Lodi
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000300 del 07/06/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Il 05/01/2017 il Gestore con comunicazione acquisita dal MATTM con prot. m_amte.DVA.REGISTRO UFFICIALE.I.0000796.16-01-2017 ha richiesto una modifica non sostanziale dell'AIA finalizzata alla realizzazione di una seconda linea di ultrafiltrazione facente parte dell'impianto di produzione di acqua demineralizzata a servizio della Centrale.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore con nota Prot. LOD/PA/EDN/2018/0014 del 13/04/2018 ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2017</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel I trimestre 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	NO
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non è stata inviata relazione visita in loco in quanto non programmata l'ispezione ordinaria.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non sono state attribuite condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo in quanto non programmata l'ispezione ordinaria.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 11.515,00 (+ € 300,00 PER CONDIZIONE)
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	<p>Avvio di procedimento di riesame (ID 140/1162) per la realizzazione di una serie di interventi per la produzione di stirene, di chimica di base e di polimeri.</p> <p>Procedura di riesame AIA (ID MATTM-DVA 140/1104) per la revisione del PMC relativamente alla misurazione dei parametri HCl, HF ed SO<sub>2</sub> all'emissione E364 del forno inceneritore.</p> <p>Procedura di riesame AIA (ID MATTM-DVA 140/1138) per la realizzazione delle attività connesse alla fermata degli impianti di produzione di stirene monomero.</p>
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore con nota prot. 220/2018 del 26.04.2018 ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nessun controllo ordinario e straordinario
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non è stata inviata relazione visita in loco ma nel 23/01/2019 prot. ISPRA 0003070
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	SI
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€ 30.525,00
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	€ 30.525,00
<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>	<p>Procedimento di modifica non sostanziale (ID 164/715)            Concernente le aree di stoccaggio non pericolosi e la tecnica di processo</p> <p>Riesame del I 'Autorizzazione Integrata Ambientale (ID - 164/876)            Avvio del procedimento di riesame dell'autorizzazione integrata ambientale rilasciata con provvedimento 13/02/2014, n. DM 000079, in ottemperanza alla prescrizione art.1, comma 5</p> <p>Riesame del I 'Autorizzazione Integrata Ambientale (ID - 164/1114)            Avvio del procedimento di riesame dell'autorizzazione integrata ambientale rilasciata con provvedimento 13/02/2014, n. DM 000079, in ottemperanza alla prescrizione art.1, comma 6 del decreto "Piano di dismissione e ripristino dei luoghi", giusta istanza del 12/12/2016 prot. 095/2016 (acquisita al prot. 29956/DVA del 12/12/2016)</p>
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2016 il 07/06/2018, allegando la dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2017</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del II trimestre 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nessun controllo ordinario e straordinario
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nessuno
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nessuno
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	€ 7.610,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

---

**MACRO AREA 2 - REGIONE CAMPANIA - ABRUZZO - MOLISE**

**CENTRALE TERMOELETTRICA DI FLUMERI (AV)**

<b>Ragione sociale</b>	Edison S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Flumeri
<b>Provincia</b>	AV
<b>Decreto autorizzativo</b>	Prima AIA per impianto esistente DVA - DEC - 2011 - 0000517 del 16/09/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2018</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 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Installazione non realizzata



## CENTRALE TURBOGAS A CICLO COMBINATO DA 385 MW SITA NELL'AREA ASI "PONTE VALENTINO" IN COMUNE DI BENEVENTO (BN)

<b>Ragione sociale</b>	LUMINOSA S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Turbogas a ciclo combinato di Benevento
<b>Provincia</b>	BN
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA - DEC - 2011 - 0000421 del 26/07/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2018</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 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Installazione non realizzata

## 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>	
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	NO
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</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 di monitoraggio per il gestore</b>	NO
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	ISPRA acquisisce con Prot. 0004450 del 31/01/2019 l'invio delle con oggetto:" SNAM RETE GAS – invio evidenza pagamento tariffa per controlli delle centrali di compressione" con bonifico del 21/01/2019 di € 3990,00
<b>Note di Valutazione</b>	L'impianto è nella dorsale della rete di distribuzione Gas nazionale esercita dalla SNAM.. Nel 2017 il Gestore ha presentato verifica di assoggettabilità VIA per la variante del metanodotto cd Castovillari-Melizzano Stato installazione: Installazione in esercizio

## 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>	Nel corso dell'anno 2017 è stato aggiornato il Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) in revisione 01 del 10/02/2017
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2016 (prot. CAL-O-2037), allegando la dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite in loco da parte di ARPA Campania nei giorni 24-25 ottobre 2018 e 31 ottobre 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	N.A.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2017</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2017</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</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>	Nel corso dell'anno 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nell'anno 2018
<b>Controlli ordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato il controllo il 5-6 novembre 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	N.A.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	€12.840,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	€12.655,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE TERMoeLETTRICA "NAPOLI LEVANTE" TIRRENIA 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>	
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018 con prot. 29474 del 27/04/2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	no
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Visita in loco dal 5 al 6 settembre. La VI si è conclusa il 6/9/2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	no
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	no
<b>Relazione visita in loco</b>	Si
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non ci sono stati monitoraggi e campionamenti ma a seguito della visita ispettiva sono state proposte al Gestore n. 14 condizioni
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	€10.035
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Installazione in esercizio

### IMPIANTO DI POLIMERIZZAZIONE SIMPE DI ACERRA (NA)

<b>Ragione sociale</b>	SIMPE S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Impianto di Polimerizzazione Simpe di Acerra
<b>Provincia</b>	NA
<b>Decreto autorizzativo</b>	Prima AIA per impianto esistente GAB-DEC-2011-0000237 del 12/11/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2018</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 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Installazione ferma

## 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>	
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	NO
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Controllo ordinario effettuato nelle date dal 01 al 02/02/2018 invio del Rapporto conclusivo con nota ISPRA 65020 del 13 nov 2018 data chiusura visita in loco 23 marzo 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	SI
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	SI e n. 6 condizioni
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	il Gestore ha inviato al MATTM ed ad ISPRA, con un importo pari a 2.575 euro l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario.
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	ISPRA acquisisce con Prot. 0004450 del 31/01/2019 l'invio delle con oggetto:" SNAM RETE GAS – invio evidenza pagamento tariffa per controlli delle centrali di compressione" con bonifico del 21/01/2019 di € 9350,00
<b>Note di Valutazione</b>	

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

<b>Ragione sociale</b>	Edison S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Piattaforma OFF SHORE Campo Rospo Mare
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Mare Adriatico, Molise/Termoli (CB)/ ARTA Abruzzo
<b>Decreto autorizzativo</b>	DSA-DEC-2015-0000067
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2018 non ci sono stati riesami/aggiornamenti AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il Rapporto Annuale per l'esercizio 2017 il 2/04/2018 (prot.IRIDE 37856 del 11/06/2018).
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel II trimestre del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	E' stato effettuato un controllo in sito nel 2018 in data 11-13/07/2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 è stata inviata relazione visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il Gestore
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	



## 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. Si rammenta tuttavia che il Gestore aveva fatto richiesta di modificare le modalità di misura della portata volumetrica dell’effluente gassoso così come previste dalla Tabella 6 del PMC, in conformità a quanto prescritto dal Parere Istruttorio, relativamente alla procedura per il monitoraggio dei transitori, ovvero di utilizzare, per il calcolo del volume dei fumi nei periodi transitori, il metodo indiretto previsto dalla norma ISO 2314; il MATTM, con nota DVA-2014-0011448 del 18 aprile 2014 aveva trasmesso al Gestore il parere istruttorio conclusivo con il quale aveva confermato la prescrizione contenuta nel PIC e disposto inoltre che il Gestore per due anni avrebbe dovuto applicare sia la misurazione diretta della portata volumetrica che il metodo indiretto, al fine di confrontare e testare i dati misurati con quelli calcolati, sia nei transitori che nei periodi di normale funzionamento. Allo scopo, pertanto, la Ditta, come anche dichiarato dal gestore durante l’ispezione del giugno 2016, aveva installato a gennaio 2015 i misuratori che erano entrati a regime nel febbraio dello stesso anno.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. TER/PA/EDN/2018/0011 del 13 aprile 2018, il Gestore ha trasmesso il “Rapporto Annuale di Esercizio” relativo all’anno 2017, nel quale lo stesso Gestore dichiara la conformità dell’esercizio alle prescrizioni stabilite dall’AIA.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Visita Ispettiva Ordinaria pianificata per il 3° Trimestre 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Visita Ispettiva Ordinaria effettuata il 18/19 Aprile 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell’anno 2018</b>	Non sono state rilevate violazioni amministrative o penali
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell’anno</b>	No
<b>Relazione visita in loco</b>	
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## 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. Con Prot. S0014/2017 del 22/12/2017 il gestore ha trasmesso al MATTM ed a ISPRA ulteriore richiesta proroga di sospensione per anni 1 anno far data dal 01/01/2018 dell'Autorizzazione Integrata Ambientale
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale relativo all'annualità 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE ENEL DI LARINO (CB)

<b>Ragione sociale</b>	ENEL produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Larino
<b>Provincia</b>	Campobasso (CB)
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA DEC-2011 – 00000049 del 23/02/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2018 è stato emanato decreto di aggiornamento dell'Autorizzazione Integrata Ambientale
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale relativo all'annualità 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel IV trimestre 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stata effettuata una visita in loco in data 11-12 dicembre 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione di visita in loco è in corso di elaborazione
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	€2.500
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	€2.500
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE ABRUZZO ENERGIA DI GISSI (CH)

<b>Ragione sociale</b>	AbruzzoEnergia SpA fino alla data del 10 novembre 2016, data dalla quale la titolarità delle autorizzazioni è stata volturata alla società A2A gencogas SpA
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Gissi
<b>Provincia</b>	CH
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000901 del 30/11/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale relativo all'annualità 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2016</b>	L'impianto non è stato inserito nella programmazione delle visite ispettive ordinarie AIA .
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nessun controllo effettuato.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2017</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2017</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## MACRO AREA 2 - REGIONE TOSCANA-UMBRIA-LAZIO

### 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>	AR
<b>Decreto autorizzativo</b>	Provvedimento dirigenziale (precedenti: n. 81/EC del 19/05/2009, 103/EC del 23/07/2007).
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Rinnovo AIA - AIA n. 88/EC del 11/05/2015
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. CENT/ma/117 del 24/04/2018, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, la Relazione annuale per la conformità dell'esercizio dell'impianto (anno 2017), il documento racchiude il Piano di Monitoraggio e Controllo sempre dei dati 2017. Il Gestore nella citata relazione dichiara la conformità alle prescrizioni dell'AIA.
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del I trimestre 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato un sopralluogo in impianto effettuato nel dicembre 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata redatta la relazione per la visita in loco effettuata nei giorni 3 e 4 dicembre del 2018 inviata da ARPAT con Prot. n. 90679 del 18/12/2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	1.500,00€ quota inizialmente pagata per la tariffa AIA esercizio 2018 successivamente integrata (Vedi sotto).
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	In riferimento a quanto indicato nell'allegato VI, punto 5, al D.M. 24 aprile 2008 "Modalità, anche contabili e tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti dal Decreto Legislativo 18 febbraio 2005, n.59", il Gruppo Ispettivo ha acquisito l'attestazione del pagamento della tariffa effettuato in data 24/01/2018 relativamente alla sola quota Tc. Pari a 410€
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	ISPRA acquisisce con Prot. 0004450 del 31/01/2019 l'invio delle con oggetto:" SNAM RETE GAS – invio evidenza pagamento tariffa per controlli delle centrali di compressione" con bonifico del 21/01/2019 di € 3930,00
<b>Note di Valutazione</b>	Impianto è una centrale di compressione gas di rilancio, che opera in entrambe le direzioni, ma prevalentemente in direzione sud nord per il

---

	<p>trasporto del gas proveniente dai gasdotti africani. Il funzionamento è completamente automatizzato e controllato dal dispacciamento centrale con sede in Lombardia. Con l'introduzione della TAP dovrebbe, come del resto l'intera dorsale appenninica, rappresentare un hub per la distribuzione di gas in Europa del metano proveniente dal medio oriente. L'impianto ha una configurazione standard, ma di potenza inferiore rispetto ad altre centrali presenti sulla dorsale. I depositi temporanei di rifiuti riguardano le sole acque accidentalmente oleose prevalentemente provenienti dalla periodica pulizia delle turbine. L'impianto non ha SME ai camini, in deroga alle BATc sui GIC per il limitatissimo numero di ore di funzionamento, pertanto non presenta, come in altre CC analoghe il problema dell'altezza insufficiente dei camini rispetto a quanto prevede la normativa di volontaria di settore, non conformità peraltro giustificata dal Gestore con nota Tecnica che afferma l'equivalenza delle condizioni presenti ad assicurare una misura rappresentativa e corretta.</p>
--	---

## 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>	AR
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM.0000044 del 7-02-2013 – rinnovo AIA.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Il Gestore ha comunicato il nominativo del nuovo Referente AIA nella figura di Domenico Albino De Martino (riferimento PEC protocollo Generale ISPRA 2018/0019789 del 02/03/2018)
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	il Rapporto annuale esercizio 2017 è stato già trasmesso tramite protocollo ISPRA 2018/0033079 PG Data: 15/05/2018 - PEC (Enel-PRO-24/04/2018-0008576) con annessa dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2017</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel III trimestre del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Effettuato controllo AIA Statale ordinario nelle date del 26, 27 e 28 settembre 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 è stato trasmesso il Rapporto Conclusivo d'Ispezione Ordinaria (valido come visita in loco ai sensi dell'ex art. 29-decies comma 5) al MATTM e al Gestore
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	il Gruppo Ispettivo ha ritenuto di formulare, come esito del controllo, 1 condizione:
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	Enel ha provveduto a comunicare il pagamento. riferimento comunicazione PEC (protocollo ISPRA 2018/0013744 del 06/02/2018 – ENEL PRO – 05/02/2018-0002708) per un importo complessivo di € 13609,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	Durante la visita in loco è stata effettuata la verifica della procedura utilizzata per il calcolo della tariffa
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	Nessuna variazione rispetto alla tariffa pagata dal Gestore
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Installazione in esercizio

## 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>	GR
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale n. DVA – DEC- 0000997 del 28 dicembre 2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell’AIA</b>	<p>Sono annotate le seguenti modifiche:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• modifica non sostanziale dell’AIA del 30/05/2012 (ID 128/357) riguardante la realizzazione di un nuovo serbatoio di stoccaggio dello zolfo liquido al fine di ottimizzare la gestione degli approvvigionamenti delle materie prime e la gestione delle acque meteoriche dilavanti le aree di stoccaggio rifiuti. Tale modifica non è stata realizzata, a causa di un mutamento delle strategie aziendali.</li> <li>• modifica non sostanziale dell’AIA del 24/02/2012 (ID 128/331) riguardante la realizzazione di una nuova unità di trattamento delle acque reflue con conseguente variazione della rete fognaria. Tale opera è stata eseguita ed risulta attualmente funzionante.</li> <li>• modifica non sostanziale dell’AIA del 30/05/2012 (ID 128/357) riguardante la realizzazione di una nuova gestione delle acque meteoriche dilavanti con riferimento alla normativa regionale. Tale modifica è stata implementata e riguarda il sito da bonificare denominato GR90 B, dove le acque meteoriche che insistono nell’area di cantiere, sono raccolte e rilanciate all’impianto TAS.</li> <li>• modifica non sostanziale dell’AIA del 31/12/2013 (ID 128/678) riguardante la richiesta di autorizzazione dello scarico acque di raffreddamento della Sol.Bat. Srl nello scarico SF3 autorizzato dall’AIA della Nuova Solmine S.p.A. Tale modifica è stata attuata e successivamente rimossa a seguito di nuova richiesta di modifica.</li> <li>• modifica non sostanziale dell’AIA del 29/05/2014 (ID 128/764) riguardante la realizzazione di una nuova linea di produzione di acqua osmotizzata presso l’esistente impianto di osmosi inversa Tale modifica è stata eseguita e risulta attualmente funzionante.</li> <li>• riesame dell’AIA avviato con Decreto prot. DVA-DEC-2014-0000386 del 18/11/2014 (ID 128/822) con il quale si dispone il riesame dell’AIA, limitatamente al settore acque, con particolare riferimento agli scarichi idrici e alla produzione di acqua osmotizzata.</li> <li>• Modifiche presenti nel decreto sono attuate e attualmente operative. riesame dell’AIA del 23/12/2015 , (ID 128/967) relativo all’ampliamento deposito di zolfo solido e aumento potenzialità dell’impianto di depurazione interno (TAS) di stabilimento oltre i 10.000 abitanti equivalenti. La modifica per l’ampliamento del deposito di zolfo solido non è stata realizzata, come comunicato dal Gestore, mentre la modifica per l’ampliamento dell’impianto di depurazione TAS di stabilimento è stata effettuata con il raggiungimento di una potenzialità effettiva</li> </ul>



	<p>pari a 15.000 abitanti equivalenti con una portata pari a 125 m<sup>3</sup>/h.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• riesame dell'AIA del 12/10/2016, (ID 128/1097) relativo alla "Nuova configurazione dello scarico SF5 delle acque meteoriche dilavanti non contaminate".</li> <li>• La modifica è stata eseguita e risulta attualmente funzionante. La modifica ha comportato la realizzazione di un nuovo punto di scarico SF6 che recupera le acque di percolazione del canale di acqua di mare adiacente.</li> <li>• riesame dell'AIA del 26/5/2017, (ID 128/1079) relativo alla "Nuovo impianto diluizione acido solforico e cessazione attività scarico SF3 AR". La modifica è stata eseguita e risulta attualmente funzionante. In dettaglio, l'impianto Sol.Bat, limitatamente alla produzione di acido solforico diluito, è stato ricollocato nell'area perimetrale dello stabilimento della Nuova Solmine ed integrato nel ciclo produttivo.</li> </ul>
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota PEC acquisita in ISPRA con prot. 2018/0013673 del 24 aprile 2018, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2017, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato inserito nella programmazione 2018 per i controlli ordinari AIA nel III trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stata effettuata la visita in loco di Ispezione AIA statale Ordinaria nelle date dal 24 al 27 luglio 2018 con la realizzazione di controlli analitici per gli scarichi idrici e le emissioni in atmosfera
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 è stata accertata una violazione amministrativa di cui nota ISPRA prot. 58116 del 2/10/2018 seguita dalla diffida
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2017 è stato notificato un verbale di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 è stato trasmesso il Rapporto Conclusivo d'Ispezione Ordinaria (valido come visita in loco ai sensi dell'ex art. 29-decies comma 5) al MATTM e al Gestore
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	il Gruppo Ispettivo ha ritenuto di formulare 2 condizioni per il Gestore rilevate in sede di visita in loco effettuata nelle date dal 24 al 27 luglio 2018.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	Il Gestore ha inviato al MATTM e ad ISPRA, in data 5 febbraio 2018 con nota PEC acquisita in ISPRA con protocollo n. 0013673 del 06/02/2018 attestazione del pagamento della tariffa, per un importo complessivo di €17.924,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	Durante la visita in loco è stata effettuata la verifica dell'applicazione della procedura di calcolo della tariffa
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Installazione in esercizio

## CENTRALE ENEL DI LIVORNO (LI)

<b>Ragione sociale</b>	ENEL S.p.A
<b>Nome installazione</b>	Centrale "Marzocco" ENEL Livorno
<b>Provincia</b>	LI
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000271 del 24/05/10
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Decreto DEC-MIN 000012 del 21/01/2015 di aggiornamento del Decreto AIA DVA-DEC-2010-0000271. Trasmissione parere istruttorio conclusivo relativo alla dismissione dell'impianto CTE Enel di Livorno – Procedimento ID 35/908.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	
<b>Verballi 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 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Il 12 marzo 2015 il Ministero dello Sviluppo Economico, a valle del parere positivo di Terna, ha accettato la richiesta inoltrata da Enel il 22 dicembre 2014 di rinunciare all'esercizio dell'impianto dichiarando indisponibili tutti i gruppi di produzione.

## CENTRALE ENEL DI PIOMBINO (LI)

<b>Ragione sociale</b>	ENEL PRODUZIONE S.p.A,
<b>Nome installazione</b>	Centrale ENEL Piombino
<b>Provincia</b>	LI
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000501 del 06/08/2010.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Autorizzata all'esercizio con Decreto di Riesame dell'AIA n. 0000047 del 14/02/2013. Con nota ISPRA N. 866 del 13/01/2015 è stata richiesta al MISE l'autorizzazione alla messa fuori servizio definitiva dell'impianto. Il MISE autorizza con provvedimento prot. ISPRA n. 11756 del 13/03/2015. Il MATTM ha aperto il procedimento di riesame dell'AIA (nota ISPRA 31267 del 15/07/2015) a seguito della trasmissione del piano di dismissione (prot. ISPRA 0026169 del 16/06/2015).
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2018</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 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	MATTM comunica con PEC del 26/6/2017 la cessata competenza del Ministero per l'esercizio della centrale della società Enel Produzione S.p.A. sita nel Comune di Piombino

## STABILIMENTO DI PIOMBINO (LI)

<b>Ragione sociale</b>	AFERPI S.p.A
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Piombino - Acciaierie
<b>Provincia</b>	LI
<b>Decreto autorizzativo</b>	DEC-MIN-0000127-del 18/04/2013 - GAB
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Provvedimento di chiusura DVA-00-2014-0037931del 18/11/2014
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2018</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 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Installazione ferma

## CENTRALE ENI EX ENIPOWER DI COLLESALVETTI (LI)

<b>Ragione sociale</b>	ENI S.p.A. (ex Stabilimento Enipower Livorno)
<b>Nome installazione</b>	Centrale di Livorno
<b>Provincia</b>	LI
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000018 del 25/01/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	<p>Il Gestore ha richiesto le seguenti modifiche al Decreto AIA:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ID 18/358 DVA - 2012 - 0013261 del 04/06/2012 Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale Valutazione: Relazione tecnica per la riduzione delle emissioni inquinanti caldaia C - prescrizione art. 1 comma 3</li> <li>• ID 18/498 DVA-2015-0031010 del 14/12/2015 Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale Modifiche non sostanziali alla Caldaia C: cessazione di utilizzo di olio combustibile, modifiche al sistema di combustione, realizzazione di un ricircolo fumi alla TEG 4- Caldaia D: cessazione utilizzo di olio combustibile, installazione di un catalizzatore per l'abbattimento delle emissioni di CO a valle del bruciatore sui fumi.</li> <li>• ID 18/925 30805/DVA 21/12/2016 Prima AIA per installazione esistente - relazione di riferimento Richiesta di presentare la Relazione di Riferimento. Il Gestore aveva prodotto inizialmente una Relazione di Riferimento per le attività della CTE e altra Relazione di Riferimento concernenti le attività di Raffineria. A seguito di richiesta dell'Autorità Competente di integrazione con note del 21 dicembre 2016 prot. DVA.U.0030855-805 è stata formulata una unica Integrazione alle Relazioni di Riferimento di entrambe le installazioni trasmessa con nota RAFLI DIR 61/042-2018 FL/ff del 21 febbraio 2018.</li> <li>• ID 18/957 29161/DVA del 15/12/2017 Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale Installazione di un sistema di iniezione acqua ai bruciatori della caldaia C Il Gestore già nell'ultima ispezione aveva confermato l'ultimazione dei lavori e di avere adottato il nuovo limite di emissione di NOx pari a 100 mg/Nm3 così come richiesto in AIA.</li> </ul>
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota PEC protocollo RAFLI DIR 61/115-2018 FL/fm del 30 aprile 2018, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2017, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	E' stata effettuata nelle date dal 17 al 19 ottobre 2018 una visita ispettiva AIA statale ordinaria con la realizzazione dei controlli analitici allo scarico idrico.

<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 è stato trasmesso il Rapporto Conclusivo d'Ispezione Ordinaria (valido come visita in loco ai sensi dell'ex art. 29-decies comma 5) al MATTM e al Gestore
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel Rapporto Conclusivo ((valida come visita in loco ai sensi dell'ex art. 29-decies comma 5) trasmessa al MATTM e al Gestore sono state indicate n. 8 condizioni per il Gestore:
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	€15279,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	In sede di ispezione è stata verificata la procedura per il calcolo della tariffa.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	Autorizzazione Ministeriale n.DVA – DEC- 2010 – 0000896 del 30 novembre 2010 e riesame AIA con Decreto Ministeriale n. 52 del 04/03/2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell’AIA</b>	<p>Il Gestore ha richiesto le seguenti modifiche al decreto AIA:            Procedimenti ID 823 e ID 1095</p> <p>Il progetto di riorganizzazione della rete fognaria di stabilimento per la suddivisione tra le acque di processo e le acque meteoriche e domestiche con la generazione di un nuovo scarico diretto a mare (“nuovo” SF1), approvato con decreto DEC-MIN-0000052 del 04/03/2016 è stato realizzato.</p> <p>Risulta inoltre essere stata accolta la richiesta del gestore di proroga dei termini per la realizzazione dello scarico (proc. ID 1095) con comunicazione MATTM prot. DVA-22790 del 05/10/2017 ed è stato effettuato l’aggiornamento del PMC nella parte relativa agli scarichi idrici, con la trasformazione del “vecchio” punto SF1 in SF1-bis.</p> <p>Il nuovo scarico a mare risulta essere già attivo a partire dal 17 febbraio 2017.            Procedimento ID 1150</p> <p>Con nota DVA prot. 23208 dell’11/10/2017 è stato trasmesso il PIC reso dalla Commissione AIA-IPPC (prot. n. 1361/CIPPC del 27/09/2017) relativamente al procedimento ID 1150 per la sostituzione impiantistica dell’attuale sezione di trattamento chimico dell’impianto di trattamento delle acque di processo e per la trasformazione della linea produttiva 4 da monomodale a bimodale.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Per la sezione di trattamento chimico (abbattimento dell’alluminio con tecnologia CAPTERALL®- brevetto Solvay) la Società aveva previsto che l’installazione del nuovo impianto sarebbe stata effettuata entro il primo semestre 2018 e nella attuale configurazione le acque reflue del settore catalizzatori sono smaltite come rifiuto.</li> </ul> <p>Il nuovo assetto prevede i seguenti step di processo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• trattamento fisico;</li> <li>• trattamento Solvay (dosaggio HCl, flocculante): adsorbimento selettivo dell’Al su un minerale con separazione dall’acqua e recupero del minerale fino a esaurimento;</li> <li>• raffreddamento in torre di raffreddamento;</li> <li>• filtrazione a sabbia.</li> </ul> <p>Per la conversione della linea 4 da monomodale a bimodale (installazione di un reattore a singolo loop a monte del reattore a doppio loop esistente, di una riserva agitata, di un ciclone, di un condensatore e di 4 pompe di rilancio) la Società informa che l’avvio del nuovo impianto è avvenuto in data 5 marzo 2018.</p> <p>Il Gestore ha dichiarato che per quanto concerne le attività di installazione e</p>

	<p>comissioning del nuovo trattamento acque, i lavori dovrebbero concludersi alla fine dei tempi previsti. Le attività di esecuzione dei lavori sono effettuate presso il fornitore HT Consulting di Padova. Il Gestore ha segnalato che tuttavia la tempistica potrebbe registrare un leggero sfioramento a causa di difficoltà incontrate nella fornitura dei materiali.</p> <p>Il Gestore ha dichiarato che a tal fine potrebbe ricorrere alla richiesta di una proroga.</p> <p>RI Riesame del 24/10/2018</p> <p>Riesame parziale di AIA (ID 9621) – “Per la ridefinizione dei tempi relativi alla realizzazione della nuova sezione di impianto per il trattamento delle acque di processo”</p>
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	<p>Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2016 nel mese di aprile 2017, allegando la dichiarazione di conformità. Prot. ISPRA 20558 del 26/4/2017. Il Gestore non ha ancora inviato la relazione annuale 2018 concernente l'esercizio del 2017, che comunque risulta in fase di elaborazione.</p>
<b>Pianific. controlli 2018</b>	<p>La programmazione del 2018 prevedeva l'ispezione ordinaria nel II trimestre.</p>
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	<p>Il controllo ordinario è stato effettuato nei giorni dall'11 al 13 aprile 2018 da ISPRA con ARPA Toscana con la realizzazione di controlli analitici agli scarichi idrici.</p> <p>Ulteriormente è stato effettuato su richiesta del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del territorio e del Mare, trasmessa ad ISPRA con nota prot. DVA registro ufficiale U.0017668 del 30 luglio 2018 e acquisita in ISPRA con prot, n. 2018/0049117 del 30/07/2018 un controllo straordinario nella data del 25 ottobre 2018 con la realizzazione di controlli analitici agli scarichi idrici.</p>
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	<p>Nel corso del 2018 ad esito delle visita in loco ispezione ordinaria è stata accertata n. 1 violazione penale:</p>
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	<p>Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa prot. 33264 del 15/05/2018</p>
<b>Relazione visita in loco</b>	<p>Nel corso del 2018 è stato trasmesso il Rapporto Conclusivo d'Ispezione Ordinaria (valido come visita in loco ai sensi dell'ex art. 29-decies comma 5) al MATTM e al Gestore A seguito della realizzazione dell'ispezione AIA straordinaria nella data del 25 ottobre 2018 è stato trasmesso il Rapporto Conclusivo d'Ispezione Straordinaria (valido come visita in loco ai sensi dell'ex art. 29-decies comma 5) al MATTM e al Gestore</p>
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	<p>A seguito del controllo ordinario effettuato ad aprile 2018 sono state disposte al Gestore n. 6 condizioni:</p> <p>A seguito del controllo straordinario effettuato ad ottobre 2018 sono state disposte al Gestore ulteriori 5 condizioni:</p>
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	<p>il Gestore ha provveduto al pagamento della tariffa prevista</p> <p>Tc pari a 11.395,00 €,</p> <p>Ta pari 1.963,00 €</p>
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	<p>In sede di ispezione è stata verificata l'applicazione della procedura di calcolo della tariffa</p>
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	<p>La visita ispettiva del 2019 è stata effettuata nel II trimestre</p>



## 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>	Stabilimento di Rosignano Marittimo
<b>Provincia</b>	Livorno
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale n. DVA – DEC- 177 del 07/08/2015
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell’AIA</b>	<p>Sono stati emanati le seguenti modifiche dell’AIA:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>istanza di modifica sostanziale (ID 127/434) relativamente a: rinnovo dell’AIA per l’esercizio dell’unità produttiva Sodiera, di cui all’atto dirigenziale n.271 del 30-10-2007 della Provincia di Livorno, al fine di rilasciare un’unica AIA per l’intero stabilimento chimico Solvay Chimica Italia S.p.A. sito in Rosignano Marittimo (LI); relativa ai sistemi di abbattimento delle polveri per talune emissioni del settore di impianto della produzione di bicarbonato di sodio; Integrata nel presente decreto AIA</li> <li>istanza di modifica non sostanziale dell’AIA (ID 127/465) relativamente: realizzazione di un impianto trattamento delle acque di falda. Integrata nel presente decreto AIA</li> <li>comunicazione MATTM avvia il procedimento di riesame dell’AIA BAT Conclusions per la produzione di cloro-alcali (ID 127/819); Integrata nel presente decreto AIA</li> <li>comunicazione MATTM prende atto del mutato assetto societario dello stabilimento di Rosignano Marittimo (LI) e cointesta l’AIA prot. DVA-DEC-2010-0000496 del 06-08-2010 alla Soc. Solvay Chimica Italia S.p.A. e alla Società Italiana del Cloro s.r.l. per i rispettivi ambiti di competenza (Solvay: impianti Perossidati e Sodiera; S.I.C.: impianti Cloro-Soda, Clorometani e Unità di Ricerca Elettrolisi); Integrata nel presente decreto AIA</li> <li>ottemperanza Decreto di AIA relativa ai “Piani di prevenzione e gestione delle acque meteoriche e dilavanti” (ID 127/1089) Modifica attualmente in corso nel rispetto dei tempi della prescrizione a seguito di successive proroghe e modifiche, successiva al decreto AIA n.177</li> <li>istanza di modifica non sostanziale, (ID 127/802) relativamente: realizzazione di un nuovo impianto per la produzione di acido peracetico al 15% nell’Unita Produttiva Perossidati; Modifica attuata e attualmente operativa, successiva al decreto AIA n.177</li> <li>istanza di modifica non sostanziale (ID 127/938), relativamente realizzazione di nuove parti d’impianto dell’Unita Produttiva “Sodiera e Cloruro di Calcio”; Modifica attuata e attualmente operativa, successiva al decreto AIA n.177 da cui è scaturito un successivo decreto n. 65 del 16 marzo 2017.</li> <li>istanza di modifica non sostanziale (ID 127/801);relativamente:</li> </ul>

	<p>sostituzione dell'attuale impianto di recupero clorometani per assorbimento ad olio dell'Unità Produttiva "Clorometani" con un impianto di recupero termico destinato alla produzione di vapore Modifica attuata e attualmente operativa successiva al decreto AIA n.177</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• istanza di modifica sostanziale (ID 127/949) relativamente realizzazione di una nuova parte d'impianto per l'Unità Produttiva "Perossidati" (produzione di H<sub>2</sub>O<sub>2</sub> EG - grado elettronico); Modifica attuata e attualmente operativa successiva al decreto AIA n.177, da cui è scaturito il decreto n. 261 del 5 ottobre 2016.</li> <li>• (ID 127/961) comunicazione di ottemperanza alla prescrizione di cui all'art. 1 comma 7 dell'AIA n. 177/05, relativamente "Approvvigionamento idrico e scarichi idrici" per l'Unità Produttiva "Sodiera e Cloruro di Calcio" (ID 127/1070) comunicazione di ottemperanza alla prescrizione di cui all'art. 1 comma 8 dell'AIA n. 177/05 (paragrafo 8.2 "Acqua", prescrizione n. 10 "Approvvigionamento idrico e scarichi idrici", parte b del PIC), relativamente all'Unità Produttiva "Sodiera e Cloruro di Calcio"; Prescrizione che è in corso di attuazione con scadenza 18 agosto 2018 (vedi ID 127/1151 – richiesta proroga). E in corso di realizzazione un impianto di trattamento reflui per il settore alcali, lo stato di avanzamento lavori consentirà il rispetto dei tempi in base alla richiesta di proroga (cfr ID 127/1151).</li> <li>• (ID 127/1077) comunicazione di ottemperanza alla prescrizione al paragrafo 8.1.1 punto 2) del PIC allegato all'AIA n. 177/15, in riferimento allo "Studio di fattibilità per l'installazione di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera per i parametri portata, temperatura, pressione e degli altri parametri specificatamente indicati relativamente ad alcuni punti di emissione" per l'Unità Produttiva "Sodiera e Cloruro di Calcio"; lo studio è stato già presentato con nota trasmessa pec del 6 giugno 2016 ed accolto dall'Autorità Competente ed attualmente il gestore ha in funzione due SME</li> <li>• istanza di modifica sostanziale (ID 127/1125) relativamente "Realizzazione del raddoppio delle linee di produzione di acqua ossigenata EG (grado elettronico)" per l'Unità Produttiva "Perossidati"; Modifica attuata e attualmente operativa successiva al decreto AIA n.177 da cui è scaturito un decreto n. 132 del 26 maggio 2017. Il Gestore aggiunge che potrebbe essere necessario avviare un'ulteriore richiesta di modifica per un successivo potenziamento dell'impianto.</li> <li>• istanza di modifica sostanziale (ID 127/1096) relativamente "Riallineamento dei dati di portata camini e dei valori limite di emissione di NO<sub>x</sub> dei camini dei 'lavatori colonna' 1A/L4, 1A/L5, 1A/L6 e 1A/L7" dell'Unità Produttiva Sodiera e Cloruro di Calcio; Modifica attuata e attualmente operativa successiva al decreto AIA</li> </ul>
--	--

	<p>n. 177 da cui è scaturito un decreto n. 173 del 28 giugno 2017. Il Gestore informa che sulla medesima tematica ha presentato il 29 maggio 2018 ulteriore richiesta di modifica sostanziale (ID 127/1218). Tale richiesta include altri due argomenti oltre quello già citato. Segnatamente gli altri due oggetti vertono su:</p> <p>modifica del contenuto di riferimento dell'ossigeno per il punto emissivo 1/D, eliminazione dei rifiuti mercuriale in deposito preliminare D15.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• (ID 127/1083) comunicazione di ottemperanza alla prescrizione al punto 9 b) del PIC allegato al DM 177/15, in riferimento studio di fattibilità finalizzato a verificare l'applicabilità del programma LDAR alle emissioni fuggitive dei composti ammoniacali dell'Unità produttiva Sodiera comunicazione di ottemperanza alla prescrizione al punto 9 a) del PIC allegato al DM 177/15, relativamente programma per il contenimento delle emissioni diffuse dalle unità produttive Perossidati e Sodiera; Prescrizione attuata ed in corso, prevista come attività di autocontrollo del PMC.</li> <li>• (ID 127/1151) richiesta di proroga 12 mesi ID 127/961 e ID 127/1070 Richiesta accolta con decreto n.281 del 16 ottobre 2017</li> <li>• richiesta Gestore dell'11/10/2017 di allineamento PMC15 ai vari PIC seguiti a quello iniziale. Il procedimento è stato avviato dall'A.C.</li> <li>• CdS del 14/03/2018 - Riesame di AIA (ID 1089) – “Riapertura per la modifica Piano di gestione acque meteoriche”</li> <li>• PMC_16 del 20/02/2018</li> <li>• ID 127 - -Ottemperanza alle prescrizioni di cui art. 1 comma 3 e par. 8.2 del PIC, prescrizione 9.</li> <li>• RI del 09/07/2018</li> <li>• RI_2 del 05/07/2018</li> <li>• PMC_17 del 30/07/2018</li> <li>• Modifica di AIA (ID 1196) – “Per modifica proprie emissioni verso impianto "SIAD" autorizzato in ambito regionale con lo scopo di recupero parziale dell'anidride carbonica”</li> <li>• RI del 18/06/2018</li> <li>• RI_2 del 04/10/2018</li> <li>• PMC_19 del 28/10/2018</li> <li>• Modifica di AIA (ID 1217) - DEC MIN 11 del 23/01/2019 – “Nuovo impianto di insaccamento della soda leggera”</li> <li>• RI del 14/06/2018</li> <li>• PMC_18 del 30/07/2018</li> <li>• Modifica di AIA (ID 1218) – DM 327 del 27/11/2018 – “Prescrizioni sui valori limite di emissione e monitoraggio degli inquinanti ai camini dei 'lavatori colonna' (1/A-L4, 1/A-L5, 1/A-L6 e 1/A-L7) di cui al DM 173/2017 del 28/06/2017, alle prescrizioni relative al tenore di ossigeno di riferimento al punto di emissione 1/D e al deposito preliminare di rifiuti contenenti mercurio”</li> <li>• RI del 23/07/2018</li> </ul>
--	--

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Modifica di AIA (ID 1222) – “Costruzione nuovo bacino di diversione”</li> <li>• RI del 26/11/2018</li> <li>• Modifica di AIA (ID 9721) – “Modifica dell'Unità produttiva Elettrolisi (sezione produzione ipoclorido di sodio)”</li> </ul>
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	<p>Con nota PEC del 30/04/2018, i Gestori hanno inviato all’Autorità Competente e ad ISPRA, il Rapporto annuale di esercizio dell’impianto relativo all’anno 2017, nel quale gli stessi Gestori hanno dichiarato la conformità dell’esercizio ad esclusione di superamenti già comunicati e noti agli Enti competenti.</p> <p>In dettaglio, il costante superamento del valore limite del parametro Boro allo Scarico Finale, dato l’utilizzo di acqua di mare in luogo di acqua dolce, è oggetto di richiesta di Accordo di Programma presso la Divisione I della Direzione Generale per la Salvaguardia del Territorio e delle Acque del Ministero dell’Ambiente, richiesta presentata in novembre 2015.</p>
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L’impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel III trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato il controllo ordinario programmato. La visita in loco si è svolta dal 19-22 giugno 2018 con la realizzazione di controlli analitici agli scarichi idrici
<b>Accertamenti di violazioni nell’anno</b>	Nel corso del 2017 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell’anno</b>	Nel corso del 2018 sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	il Rapporto Conclusivo d’Ispezione Ordinaria (valido come visita in loco ai sensi dell’ex art. 29-decies comma 5) al MATTM e al Gestore
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	il Gruppo Ispettivo ha ritenuto di formulare, come esito del controllo, 9 condizioni totali per i Gestori rilevate nei verbali d’ispezione o emerse nel corso degli approfondimenti successivi.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	I Gestori hanno inviato al MATTM e ad ISPRA, con nota PEC del 29/01/2018, successivamente integrata con nota PEC del 27/04/2018 evidenza documentale del pagamento della tariffa di €10.104,00 Integrazione della tariffa di €225,00 con bonifico del 09/07/2018 codici Crp e Crnp
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	In sede di ispezione è stato verificato il pagamento della tariffa prevista per le attività AIA per l’esercizio del 2018.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Livorno (ID 40)
<b>Provincia</b>	Livorno
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000498 del 06/08/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA DVA-DEC-2018-0000032 del 02/02/2018 RI del 21/08/2018 PMC del 12/10/2018 Modifica di AIA (ID 9600) – D.M. 32 del 2/02/2018 “Relativamente all’installazione di un sistema di trattamento vapori al carico delle ferrocisterne di Estratto” RI del 27/11/2018 Modifica di AIA (ID 9702) – D.M. 32 del 2/02/2018 “Riesame per modifica delle prescrizioni di cui ai punti 3-7-8-9-10-14 del PIC” RI del 29/11/2018 Modifica di AIA (ID 9703) – “Progetto pavimentazione bacini di contenimento”
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Prot. 29031 del 06/05/2019
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L’impianto è inserito nella programmazione delle Visite ispettive ordinarie del 2019
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Visita ispettiva dal 14 al 18 maggio 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell’anno</b>	SI
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell’anno</b>	SI
<b>Relazione visita in loco</b>	Trasmessa via PEC con prot. 5378 del 06/02/2019
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Si n. 9
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	€ 8.400,00 bonifico effettuato in data 15/06/2018 acquisito con prot. 50259 del 02/08/2018
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Nelle numerose comunicazioni intercorse nel 2018 e 2019 il Gestore ha comunicato i malfunzionamenti e le relative note a commento. Una criticità molto sentita dalla popolazione è l’impatto da emissioni odorigene. Ulteriori problematiche sono sorte per eventi naturali. Riguardo i malfunzionamenti ARPAT ha svolto alcuni sopralluoghi per verifica di ottemperanza di prescrizioni oltre che per malfunzionamenti a carico del tetto galleggiante dei serbatoi TK1 e TK2.

## 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>	D.M. 0000231 del 06/08/2013-Rinnovo AIA
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	D.M 69 del 18/03/2016 pubblicato in gazzetta ufficiale parte seconda n. 82 del 12/07/2016 – Prima AIA per impianto esistente.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con prot. 26508 del 19/04/2019 si acquisisce la relazione annuale 2018
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	SI
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</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 di monitoraggio per il gestore</b>	NO
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	€ 5140,00 bonifico con val corr del 25/01/2018 acquisito con prot 10883 del 01/02/2018
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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 (LI). 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>	DEC/MIN/0000093 del 15/3/2013 –AIA per nuovo impianto. 21833/DVA del 5/09/2016- aggiornamento AIA per modifica non sostanziale.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2016 sono stati emanati: Decreto 23080/DVA del 20/09/2016 AIA per modifica sostanziale (ID 223/681) Decreto 21833/DVA del 05/09/2016 Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale (ID 223/931)
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Acquisito con prot. 30620 del 03/05/2018
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	NO
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non è stata effettuata alcuna visita in loco?
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state individuate ulteriori condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	Con nota prot. 26855 del 19/04/2019 il gestore comunica l'avvenuto pagamento della tariffa controlli per un importo complessivo di € 4530.00
<b>Note di Valutazione</b>	Impianto OFF shore che prevede condizioni specifiche affinché sia possibile la visita ispettiva in loco che è programmata per i primi giorni di luglio pv

## CENTRALE ROSELECTRA DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI)

<b>Ragione sociale</b>	Ex ROSELECTRA SpA ora 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>	DVA-DEC-2011-0000041 del 14/02/2011 – rinnovo AIA
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2017 la società Roselectra S.p.A è stata totalmente incorporata nella società ENGIE Produzione S.p.A dal 1/08/2017.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2017 (Prot. Generale ISPRA n. 2018/0039903 del 20/06/2018), nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato inserito nella programmazione del 2018 nel I trimestre.
<b>Controlli ordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato la visita in loco di controllo Ordinaria AIA statale nelle date del 21-23/02/2018 con la realizzazione di controlli analitici agli scarichi idrici.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono state accertate violazioni a carico del gestore
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono state annotate sanzioni amministrative.
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto Conclusivo d'Ispezione Ordinaria (valido come visita in loco ai sensi dell'ex art. 9-decies comma 5) è stato trasmesso al MATTM e al Gestore (Prot. Generale ISPRA n. 0043006 del 05/07/2018).
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono stati assegnate condizioni di monitoraggio per il gestore ma altresì il GI ha seguito di verifica il GI ha disposto una condizione:
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	€8.410,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	Durante la visita in loco è stata effettuata la verifica dell'applicazione della procedura di calcolo della tariffa rilevando il mancato pagamento concernete i rifiuti pericolosi e non pericolosi
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	ROSEN ROSIGNANO ENERGIA S.p.A. Via Piave, 6 - 57016 Rosignano Solvay
<b>Provincia</b>	Livorno
<b>Decreto autorizzativo</b>	Autorizzazione Ministeriale n. DSA – DEC- 2017 – 0000360 del 28 Dicembre 2017 e DVA – DEC – 2010 – 0000360 del 31 maggio 2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	In data 28/12/2018 è stata presentata istanza per l'avvio della procedura di Riesame con valenza di rinnovo dell'AIA (codice procedura ID_VIP/ID_MATTM - 34/9888). Il procedimento risulta in corso. Nel corso dell'anno 2018 è stato completato il procedimento di riesame dell'AIA (ID 34/901) per nuova parte di impianto con nuove aree di stoccaggio di materi e prime, prodotti ed intermedi con la realizzazione di una nuova area di stoccaggio 9-M comporta la dismissione dell'attuale serbatoio di stoccaggio AD003. In data 25/02/2016 con prot. n. 4937 è stato trasmesso il parere istruttorio conclusivo.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Per quanto concerne il Rapporto annuale, la Soc. Engie Produzione SpA che aveva incorporato a suo tempo la Rosen Rosignano Energia S.p.A. ha già inviato il Rapporto annuale parziale 2017 per le attività svolte dalla CTE fino alla data del 14 maggio 2017, relativamente al periodo in cui era proprietaria della Centrale, prima del cambio di titolarità nella gestione, attualmente in capo a Solvay Chimica Italia S.p.A.. Il Gestore attuale della CTE, la Società Solvay Chimica Italia S.p.A., ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, la restante parte del rapporto annuale di esercizio dell'impianto cioè dal maggio a dicembre 2017 periodo in cui è diventata proprietaria, in data
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato il controllo come da programmazione il 19-21 febbraio 2018, Campionamento e analisi degli scarichi idrici e campionamento e analisi delle emissioni in atmosfera.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2017 non sono state accertate violazioni a carico del gestore
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2017 non sono state annotate sanzioni amministrative.
<b>Relazione visita in loco</b>	il Rapporto Conclusivo d'Ispezione Ordinaria (valido come visita in loco ai sensi dell'ex art. 29-decies comma 5) al MATTM e al Gestore
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Il Gruppo Ispettivo ha ritenuto di formulare, come esito della visita in loco, n. 2 condizioni per il Gestore:
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	il Gestore ha inviato al MATTM ed ad ISPRA, con nota prot. ISPRA n. 0017219 del 16 febbraio 2018, l'attestazione del pagamento della tariffa, €10.404,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	Duranta la visita in loco è stata effettuata la verifica dell'applicazione della procedura di calcolo della tariffa

---

<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE ENEL "PIERO VANNUCCI" DI GUALDO CATTANEO (PG)

<b>Ragione sociale</b>	ENEL Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica Pietro Vannucci di Gualdo Cattaneo
<b>Provincia</b>	PG
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000452 del 5/08/2011- prima AIA per impianto esistente.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA.</b>	AIA per modifica sostanziale DM 165 del 04/08/2015  Con comunicazione prot. ISPRA n.0067650 del 22/11/16, il gestore ha chiesto al MATTM ed al MISE la messa fuori servizio definitiva dell'impianto.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Acquisita con prot. 37214 del 05/06/2018 con certificazione del Gestore del rispetto delle prescrizioni AIA
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	NO
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato controllo ordinario AIA statale nel mese di Dicembre nei giorni 5 e 6
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 è stata emesso verbale di visita in loco del controllo ordinario effettuato nel nel mese di dicembre con prot. ARPA Umbria 2579 del 01/02/2019
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono stati effettuati monitoraggi ed una condizione.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	In riferimento a quanto indicato nell'allegato VI, punto 5, al D.M. n. 58 del 6/03/2017 "Regolamento recante le modalità, anche contabili, e le tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti al Titolo III-bis della Parte Seconda, nonché i compensi spettanti ai membri della commissione istruttoria di cui all'art. 8-bis del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.", il Gestore ha fornito, in sede di visita ispettiva, l'attestazione (NOTA Enel - PRO-01/03/2018-0004616) di avvenuto pagamento della tariffa istruttoria per i controlli annuali ed il foglio di calcolo utilizzato per il pagamento della tariffa. Di €1367,00
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Impianto di prossima dismissione anche se è in atto il Riesame. L'impianto ha una residua importanza in quanto rappresenta l'unica centrale in grado di rifornire un tipo di utenza elettrica presente tuttora in Umbria, relativa a impianti ormai obsoleti sul territorio italiano. L'impianto sta dimettendo delle attività connesse (progetto delle Serre) in quanto la centrale non è più attiva. Il Carbonile scoperto presenta comunque una certa quantità stoccata di riserva. Lo

---

	stoccaggio D15 autorizzato risulta inutilizzato. Le accensioni avvenute nel corso del 2018 sono relative alle operzioni di QA/QC di mantenimento degli SMEs Stato installazione: Installazione in esercizio
--	--

## 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 Piegaro (PG)
<b>Decreto autorizzativo</b>	Prima AIA per impianto esistente DVA-DEC-2011-0000121 del 28/03/2011.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2018 non è stato emanato alcun decreto di modifica dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. n. Enel-PRO-25/04/2018-0008604 del 25/04/2018, il Gestore ha inviato il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2017, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto nell'anno 2017 è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'Autorizzazione Integrata Ambientale e che, nel periodo di riferimento del rapporto, non si è verificato alcun evento incidentale o malfunzionamento rilevante dal punto di vista degli effetti ambientali
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato inserito nella programmazione per i controlli ordinari AIA Statale 2018 nel II trimestre
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stata effettuata visite in loco nelle date del 27, 28 e 29 marzo 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 è stato trasmesso Rapporto Conclusivo al MATTM e al Gestore a seguito della visita in loco effettuata presso l'impianto nelle date del 27, 28 e 29 marzo 2019 con
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	<p>Il Gruppo Ispettivo a seguito della visita in loco ha ritenuto di formulare, come esito del controllo, 1 condizione per il Gestore:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Nel corso del sopralluogo presso le aree del deposito temporaneo dei rifiuti è stata verificata l'area sezione A di deposito temporaneo del CER 13.02.08 – altri oli per motori, ingranaggi e lubrificanti (rifiuti pericolosi). Lo stoccaggio avviene con serbatoio di capacità pari a 10 m3. L'area è dotata di bacino di contenimento, pavimentata e confinata tramite recinzione metallica (riferimento planimetria n. 107). Nel corso del sopralluogo il Gruppo ispettivo ha rilevato che la pavimentazione di tale area era superficialmente danneggiata, senza che fosse comunque compresa l'idoneità del presidio.</li> </ul> <p>Il Gestore deve ripristinare lo stato integro della pavimentazione dell'area del deposito temporaneo del rifiuto codice CER 13.02.08 - altri oli per motori, ingranaggi e lubrificanti (rifiuti pericolosi) e deve definire ed implementare una procedura la verifica di idoneità della suddetta area.</p>
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	In riferimento a quanto indicato nell'allegato IV, al D.M. 6 marzo 2017, n° 58 il Gestore ha inviato al MATTM ed ad ISPRA, in data 09/02/2018 con nota prot n. Enel-PRO-09/02/2018-0003031, l'attestazione del pagamento della tariffa annuale prevista per l'attività di controllo ordinario per l'anno 2018 (quota

	<p>Tc), non comprensiva della tariffa di campionamento (quota Ta), poiché non contemplata nel programma controlli AIA 2018 per l'impianto termoelettrico di Pietrafitta.</p> <p>Tariffa Tc pari a 13.570,00 €.</p> <p>Tariffa Ta da integrare da parte del Gestore</p>
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	<p>Durante la visita in loco è stata effettuata la verifica della procedura per il calcolo della tariffa</p> <p>ARPA Umbria ha rendicontato il costo della Ta pari a 1.474 € corrisposta dal Gestore</p>
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Installazione in esercizio

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

<b>Ragione sociale</b>	Mater-Biopolymer S.r.l. (ex M&G Polimeri Italia S.p.A)
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Patrica (ID 111)
<b>Provincia</b>	FR
<b>Decreto autorizzativo</b>	Prima AIA per impianto esistente DEC/MIN/194/2012 del 14/11/2012
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA D.M. 30 del 10/02/2016 RI Modifica del 26/03/2018 RI_2 Modifica del 10/05/2018 PMC_16 del 08/06/2018 Modifica di AIA (ID 1189) – “ Per l’installazione di n.4 serbatoi aggiuntivi in un’area adiacente all’attuale area di stoccaggio del THF e l’installazione di n.2 serbatoi per il controllo di qualità del THF” RI del 05/02/2018 Modifica di AIA (ID 1179) – “Per il ripristino delle aree di stoccaggio rifiuti” Con prot MATTM DVA RU U. 524 del 10/01/2019 di da Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli art t. 7 e 8 del la legge 241/90 e ai sensi del D. lgs. 152/06 e s.m. i . , per i l riesame del l ’Autorizzazione Integrata Ambientale ri lasciata con DEC-MIN-0000194 del 14/11/2012 – Procedimento ID 111/9876.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con PEC del 27/04/2018 il Gestore certifica l’allegato Report per l’anno 2017. Prot. 29921 del 27/04/2018 Con nota prot. 054-18 del 27/04/2018 (acquisita dal MATTM in data 30/04/2018 al prot. n. 0009909), il Gestore ha inviato all’Autorità Competente e ad ISPRA il rapporto annuale di esercizio dell’impianto relativo all’anno 2017, nel quale lo stesso Gestore dichiara che, nel periodo di riferimento del rapporto, l’esercizio dell’impianto è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e delle condizioni stabilite dalla Autorizzazione Integrata Ambientale DEC-MIN-0000194 del 14/11/2012 e ss.mm.ii. e i contenuti del Rapporto annuale rispondono a quanto richiesto dall’AC
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	NO
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	SI in data 29 e 30 novembre data di chiusura 30 nov 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell’anno</b>	NO
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell’anno</b>	NO
<b>Relazione visita in loco</b>	SI
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Si, n. 9
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	In riferimento a quanto indicato nell’allegato IV al D.M. n°58 del 6 marzo 2017, il Gestore ha trasmesso al MATTM

---

	e all'ISPRA, con PEC del 30/01/2018, prot. 014-18, l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario, con i seguenti importi: Tariffa Controlli anno 2018: Tc pagata pari a 18.775,00 €; Tariffa Analisi e Campionamenti anno 2018: Ta pagata pari a 4.024,00 €;
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</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>	LT
<b>Decreto autorizzativo</b>	AIA per nuovo impianto GAB/DEC/2006/144 del 16/05/2006
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA.</b>	Rinnovo AIA DM 163 del 18/06/2014 Riesame AIA D.M. 136 del 26/05/2017
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Non reperibile su IRIDE Il report annuale AIA anno 2019 relativo all'anno 2018 via "stanza virtuale Sinanet ad ISPRA il 23/04/2019
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	In programmazione per il 2019
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Ultima ispezione nel 2017
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	SI nel 2017
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	SI nel 2017
<b>Relazione visita in loco</b>	SI nel 2017
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	SI nel 2017
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	Non reperibile su IRIDE
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	€ 14.442,00 inviata con nota APR/PA/EDN/2019/006
<b>Note di Valutazione</b>	La Visita ispettiva prevista nel 2019 è stata effettuata nel mese di maggio È in corso il riesame È in atto un ricorso al Tar vs ISPRA e MATTM, Comune di Aprilia per annullamento di provvedimenti

## CENTRALE TERMEOLETTICA DI PONTINIA (LT)

<b>Ragione sociale</b>	ENGIE Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Pontinia (LT)
<b>Provincia</b>	LT
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto del Ministero dell'Ambiente - Centrale termoelettrica a ciclo combinato della potenza elettrica di circa 400 MW da realizzare nel comune di Pontinia (LT) - Decreto del Ministero dell'Ambiente di concerto con il Ministero dei Beni e delle Attività Culturali e del Turismo DSA-DEC-2005-001329 del 05/12/2005  AIA per nuovo impianto DSA-DEC-2009-0000301 del 20/04/2009
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA.</b>	
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2017</b>	
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	
<b>Verbal 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 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Archiviato

## CENTRALE ENEL 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>	Prima AIA per impianto esistente DVA - DEC - 2011 - 00001400 del 5/04/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Relazione Istruttoria del 25/09/2019 per riesame parziale dell'AIA (ID 9629) - "Relativamente all'adeguamento normativo circa i gruppi elettrogeni di emergenza"
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore invia Report annuale e dichiarazione di conformità. Documentazione acquisita con prot. 8526 del 31/01/2018
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	SI
<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 2018</b>	€10.600,00 bonifico del 25/01/2018
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Installazione in esercizio

## CENTRALE ENEL TORREVALDALIGA NORD - CIVITAVECCHIA (RM)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	ENEL Produzione S.p.A. - Centrale termoelettrica Torrevaldaliga Nord (ID 202)
<b>Provincia</b>	RM
<b>Decreto autorizzativo</b>	Rinnovo AIA - DEC/MIN/0000114 del 05/04/2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	RI del 15/06/2018 Modifica di AIA (ID 1216) - "per la realizzazione di un'area attrezzata adibita al posizionamento di strutture temporanee ad uso uffici e container di servizio di proprietà delle ditte Appaltatrici esterne"
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Prot. 32472 del 10/05/2018 con certificazione da parte del Gestore
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	SI
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 19 al 21 feb 2018
<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>	Nel rapporto conclusivo sono atate espote alcune condizioni per il Gestore. Controlli effettuati da ARPA Lazio: campionamenti delle emissioni in atmosfera e delle acque reflue
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Installazione in esercizio

## CENTRALE TERMEOLETTRICA DI TOR DI VALLE – ROMA (RM)

<b>Ragione sociale</b>	ACEA Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Tor di Valle
<b>Provincia</b>	RM
<b>Decreto autorizzativo</b>	Prima AIA per impianto esistente DSA-DEC-2009-0000268 del 14/04/2009
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame AIA D.M. 279 del 18/12/2015
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	
<b>Pianificazione controlli 2018</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 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	<p>Il MISE ha con nota acquista al prot. n. 62534 del 29/10/2018 l'autorizzazione a dismettere la sezione di cogenerazione della centrale</p> <p>Il MATTM con nota prot. DVA RU.U:24151 del 08/11/2018 comunica la cessazione di competenza ministeriale dell'impianto e la decadenza dell'AIA</p> <p>Stato installazione: Installazione in esercizio</p>

## 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>	AIA per Modifica Sostanziale D.M. 280 del 18/12/2015 RI del 05/10/2018 Riesame di AIA (ID 9646) - per ottemperanza della prescrizione di cui al Decreto di AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Si acquisita con prot. 30336 del 02/05/2018 con dichiarazione di conformità del Gestore
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	NO
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	SI dal 04/al 06/06/2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	SI
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	SI mancato rispetto di una prescrizione AIA con sanzione da parte di ARPA Lazio, la quale ha anche verificato la successiva eliminazione della violazione riscontrata e riscontro dell'avvenuto pagamento della sanzione prot. 54929 del 12/09/2018
<b>Relazione visita in loco</b>	Con nota prot. 55031 del 12/09/2018 è stato trasmesso il Rapporto conclusivo della visita ispettiva
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	€ 11580
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	Stato installazione: Installazione ferma

## 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 (ID 1042)
<b>Provincia</b>	VT
<b>Decreto autorizzativo</b>	AIA n. 2 del 18/11/2009 rilasciata dalla Provincia di Viterbo
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA.</b>	Piano di monitoraggio e controllo PMC PMC del 26/01/2018 PMC_3 del 19/03/2018 Conferenze di servizio Cds CdS del 22/02/2018 Il CdS del 10/04/2018 Riesame con valenza di rinnovo di AIA (ID 1116)
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore dichiara di aver inviato il report annuale 2018 con PEC del 24/04/2018 prot. GEIM/ms/119
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	La prevista Visita ispettiva dell'anno 2018 è stata rinviata al 2019
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</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 di monitoraggio per il gestore</b>	NO
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	ISPRA acquisisce con Prot. 0004450 del 31/01/2019 l'invio delle con oggetto:" SNAM RETE GAS – invio evidenza pagamento tariffa per controlli delle centrali di compressione" con bonifico del 21/01/2019 di € 4375,00
<b>Note di Valutazione</b>	La visita ispettiva è stata esperita nel I trimestre del 2019

## MACRO AREA 2 - REGIONE EMILIA ROMAGNA-MARCHE

### 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 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore 643/SICS del 27 giugno 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono stati effettuate visite in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2017 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 3.265,00
<b>Note di Valutazione</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 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore 640/SICS del 26 giugno 2018, allegando la dichiarazione di conformità con nota prot. del Gestore 641/SICS del 26 giugno 2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 6.975,00
<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 e DM 300 del 09/11/2017
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel 2018 è stato emanato il DM 283 del 15/10/2018 di modifica dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore L/113/18 del 24 aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono stati effettuate visite in loco
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 11.565,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## IMPIANTO API ANONIMA PETROLI ITALIANA – EX IGCC DI FALCONARA MARITTIMA ORA IMPIANTO CICLO COMBINATO A GAS NATURALE(AN)

<b>Ragione sociale</b>	Api Anonima Petroli Italiana S.p.A. (ex API ENERGIA S.p.A.)
<b>Nome installazione</b>	Ex impianto combinato IGCC ora impianto a ciclo combinato a gas naturale
<b>Provincia</b>	AN
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000470 del 02/08/2010 come modificato dal DEC-MIN-0000258 del 02/12/2015. Nel corso dell'anno 2015 è stato emanato il decreto di modifica sostanziale DM 258 del 02/12/2015 per l'autorizzazione dell'impianto a ciclo combinato a gas naturale in cui è stato convertito l'ex impianto IGCC
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel 2018 è stato emanato riesame dell'AIA fornendo un'unica autorizzazione per ex impianto IGCC e la raffineria con il DM 171 del 11/05/2018
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore 389/18 del 26 aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per il controllo ordinario AIA nel 2018 con la raffineria (unica AIA).
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato il controllo ordinario insieme alla raffineria
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 sono stati prodotti accertamenti di violazioni relativamente al complesso raffineria ed impianto ex IGCC (come da riesame AIA) con note di proposta di diffida prot 30542 del 03/05/2018 e prot . 8769 del 26/02/2019
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa per il complesso raffineria e ex impianto IGCC (come da riesame AIA) prot. 44722 del 11/07/2018 e prot. 17329 del 25/03/2019.
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata inviata con prot 17563 del 26/03/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Importo Versato insieme alla tariffa relativa alla Raffineria API di Falconara Marittima - Ancona
<b>Note di Valutazione</b>	

## 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
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	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>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore 388/18 del 26 aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel quarto trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato il controllo ordinario nelle date dal 18 al 21/12/2018. Nel corso del 2018 è stato effettuato il controllo straordinario in data 16/04/2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 sono stati prodotti accertamenti di violazioni relativamente al complesso raffineria ed impianto ex IGCC (come da riesame AIA) con note di proposta di diffida prot 30542 del 03/05/2018 e prot . 8769 del 26/02/2019
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa per il complesso raffineria e ex impianto IGCC (come da riesame AIA) prot. 44722 del 11/07/2018 e prot. 17329 del 25/03/2019.
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata inviata con prot 17563 del 26/03/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 16.780,00 (somma totale per raffineria ed impianto ex IGCC)
<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 e DVA-2015-0025603 del 13/10/2015.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2018 non vi sono stati aggiornamenti o riesami dell'AIA disposti dall'Autorità Competente.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota del 22 giugno 2018 (nessun protocollo del gestore), allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018 secondo trimestre
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato il controllo ordinario in data dal 26/06/2018 al 28/06/2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	E' stata prodotta la relazione prot.56876 del 25/09/2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite, nella realzione visita in loco, due condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 15.798,00
<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 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Impianto fermo
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Impianto fermo
<b>Controlli ordinari</b>	Impianto fermo
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Impianto fermo
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Impianto fermo
<b>Relazione visita in loco</b>	Impianto fermo
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Impianto fermo
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	-----
<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 2018 non è stato emanato alcun decreto di riesame/aggiornamento dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	La relazione è stata trasmessa con nota prot. del Gestore 2018-AGG-47-P del 30/01/2018 e il gestore dichiara il rispetto delle prescrizioni AIA
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA 2018 nel primo trimestre .
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato il controllo ordinario in data dal 14/02/2018 al 15/03/2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Con nota prot. Ispra 24185 del 26/03/2018   è stata trasmessa la relazione visita in loco relativa all'anno 2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite, nella relazione visita in loco, due condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 11.074,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE EDISON DI SARMATO (PC)

<b>Ragione sociale</b>	EDISON S.p.A. (ex Sarmato Energia S.p.A.)
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Sarmato
<b>Provincia</b>	PC
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 0000291 del 02/12/2014 con avviso pubblicato in G.U. n. 298 del 24/12/2014
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	<p>Nel corso dell'anno 2017 è stata inoltrata la nota DVA - Registro Ufficiale.U.00008106 del 04/04/2017 con cui l'Autorità Competente ha rappresentato "Con nota del 24 marzo 2017, prot. n. 7515, acquisita con prot. 7134 del 27 marzo 2017, il Ministero dello sviluppo economico ha autorizzato la Società Edison S.p.A. alla messa fuori servizio definitiva della centrale termoelettrica di Sarmato (PC) ai sensi dell'articolo 1-quinquies, comma 1, della Legge 290/2003. Si rappresenta alla Regione per il seguito di competenza che tutti i documenti sono reperibili sul portale AIA, all'interno del sito del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, all'indirizzo di seguito indicato: <a href="http://aia.minambiente.it">http://aia.minambiente.it</a>.</p> <p>Ciò premesso, pur non essendo più condotte nel sito in parola attività di produzione di energia elettrica soggette ad AIA, si ritiene che il gestore possa esercire le attività residuali e, in particolare, gli scarichi idrici, alle condizioni di cui al provvedimento di AIA DM 291 del 2 dicembre 2014, nelle more dell'acquisizione delle autorizzazioni settoriali."</p> <p>Con nota prot. DVA-REGISTRO UFFICIALE.U.0001757 del 25/01/2019 l'Autorità Competente ha comunicato la cessata competenza del Ministero dell'Ambiente in materia di autorizzazione e controlli.</p>
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore non ha trasmesso il report annuale in quanto in stato di fermo impianto
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono stati effettuate visite in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	-----
<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.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell’AIA</b>	Nel corso dell’anno 2017 è stato emanato l’atto di riesame trasmesso con nota DVA-RegistroUfficiale.U.0014608 del 21/06/2017.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore Enel-PRO-19/04/2018-0008260 del 19/04/2018 con la relativa dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L’impianto è inserito nella programmazione annuale 2018 nel secondo trimestre
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	L’attività di controllo è stata svolta dal 08/05/2018 al 09/05/2018
<b>Accertamenti di violazioni nell’anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell’anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 50581 in data 03/08/2019
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2016 è stata stabilita, nella relazione visita in loco, una condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 13.584,00
<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 2018 non è stato emanato nessun atto
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore Enel-PRO-28/05/2018-0010718 del 28/05/2017 con la relativa dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 sono state effettuate visite ispettive nel periodo dal 22/05/2018 al 23/05/2018 .
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 sono stati effettuate visite in loco ed è stata redatta la relazione visita in loco prot. ISPRA 50762 del 06/08/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite, nella relazione visita in loco, tre condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 15.352,00
<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.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2017 (annualità 2016) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore 421/SICS del 20/04/2018 con la relativa dichiarazione di conformità prot. del Gestore 422/SICS del 26/04/2017.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018 nel terzo trimestre, dal 28/08/2018 al 30/08/2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato il controllo ordinario nel terzo trimestre (ha riguardato le piattaforme T e T2 ).
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata redatta
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite, nella relazione visita in loco, sette condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 8.665,00
<b>Note di Valutazione</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
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2017 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore 638/SICS del 26/06/2018 con la relativa dichiarazione di conformità prot. del Gestore 639/SICS del 26/06/2017.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018 nel terzo trimestre dal 28/08/2018 al 30/08/2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stato effettuato il controllo ordinario (ha riguardato le piattaforme T e T2 ).
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco è stata redatta
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite, nella relazione visita in loco, sette condizioni di monitoraggio per il gestore.
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 10.875,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## 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 2018 non sono stati emanati atti di modifica dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore 29/2018/AB/VP del 18/04/2018 con la relativa dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite ispettive.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono stati effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</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 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 2017 non sono stati emanati atti di modifica dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota. del Gestore, inviata e tramite PEC N. del 30/04/2018 (acquisito con prot. Ispra 30960 del 04/05/2018).
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite ispettive.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono stati effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 4.720,00
<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 2018 non sono stati emanati atti di modifica dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore FE/DIR/prot.18/18 del 19/04/2018, con la relativa dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA 2018 .
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite ispettive.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono stati effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 9.215,00
<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 acquisita dalla nuova Autorità Competente (MATTM) a far data dal 20/01/2015. .
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nessun provvedimento nel corso del 2018.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore GEIM/mr/125 del 30/04/2018, con la relativa dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stata effettuata la visite ispettiva dal 19/11/2018 al 20/11/2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 è stata effettuata la visita prot 5061 del 04/02/2019
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite, nella relazione visita in loco, tre condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 5.394,00
<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 acquisita dalla nuova Autorità Competente (MATTM).
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Procedimento di modifica non sostanziale DVA-Registro Ufficiale.U.0017471 del 26/07/2018
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore non ha trasmesso il report annuale in quanto l'AIA è diventata attiva da settembre 2018
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite ispettive.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Alla data del 15 marzo 2019 non sono state inviate quietanze di pagamento relative alla tariffa controlli dell'anno 2018 (non dovuta impianto non ancora attivo).
<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-2013-0017456 del 25/07/2013, DVA-2013-0028539 del 06/12/2013, DVA-2014-0000233 del 08/01/2014, DVA-2014-0011170 del 16/04/2014, DVA-2014-0022343 del 07/07/2014, DVA-2014-0023810 del 18/07/2014, DVA-2015-0000716 del 12/01/2015, DVA-2015-0011982 del 06/05/2015, DVA-2015-0024809 del 05/10/2015, 19609/DVA del 26/07/2016 e 22501/DVA del 13/09/2016, 3159/DVA del 10/02/2017 e 5026/DVA del 03/03/2017
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2017 sono stati emanati i seguenti aggiornamenti dell'AIA: DVA-Registro Ufficiale.U.0010122 del 01/05/2018 e DVA-Registro Ufficiale.U.0025341 del 12/11/2018.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore DIRS/100/PB/sr/lb del 26/04/2017, con la relativa dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 è stata effettuata la visita in loco nelle date 23, 24, 25 e 26 ottobre 2018 .
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 sono stati prodotti accertamenti di violazioni con nota prot ISPRA 69864 del 07/12/2018
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa .
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del 2017 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 5076 del 19/02/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2017 è stata stabilita una condizioni di monitoraggio per il gestore nella relazione visita in loco
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 33.195,00
<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>	Nel corso dell'anno 2017 è stata rilasciata la prima AIA nazionale
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore non ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 in quanto l'AIA è stata rilasciata a dicembre del 2017.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita in loco</b>	Nel corso del 2018 non sono state effettuate visite in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</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 Ammoniaca 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 2017 non sono stati emanati atti o pareri di variazione dell'AIA di riferimento.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore 25/HESQ/2018 del 27/04/2018, allegando la dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA
<b>Controlli ordinario</b>	Nel corso del 2018 non è stata effettuata la visita in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Non è stata inoltrata la relazione visita in loco
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni per il gestore .
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 29.365,00
<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
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2018 è stato emanato DVA-REGISTRO UFFICIALE.U.0012140 del 25/05/2018
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del Gestore 137/GP/rm del 27/04/2018, con la relativa dichiarazione di conformità
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel quarto trimestre del 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2017</b>	Nel corso del 2018 non è stata effettuata la visita in loco
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2017</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione visita in loco non è stata prodotta , in quanto, l'impianto non sottoposto a controllo ordinario.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni per il gestore
<b>Costi dei controlli a consuntivo 2018</b>	Euro 28.195,00
<b>Note di Valutazione</b>	

## MACRO AREA 3 - REGIONE PUGLIA-CALABRIA

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

<b>Ragione sociale</b>	BASELL POLIOLEFINE ITALIA S.R.L.
<b>Nome installazione</b>	BASELL POLIOLEFINE ITALIA S.R.L. - Stabilimento di BRINDISI (BR)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Puglia/ BRINDISI/ ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto autorizzativo provvedimento DVA-DEC-2010-807 del 09/11/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2018 è stato emanato il decreto D.M DEC-MIN-0000330 del 27 novembre 2018 di modifica dell'Autorizzazione integrata ambientale
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2017 nel mese di aprile 2018, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto era stato programmato per i controlli ordinari AIA nel IV trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Il controllo ordinario è stato rinviato ed eseguito nel primo trimestre del 2019.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Non sono state accertate violazioni nell'anno 2018.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Non sono stati redatti verbali di sanzioni amministrative nell'anno 2018.
<b>Relazione visita in loco</b>	Non sono stati redatte relazioni di visita in loco nel 2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE A2A ENERGIE FUTURE DI BRINDISI (BR)

<b>Ragione sociale</b>	A2A Energiefuture S.p.A. (ex Edipower)
<b>Nome installazione</b>	CENTRALE TERMOELETTRICA DI BRINDISI
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Puglia/ BRINDISI/ ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2012-0000434 del 07/08/2012 – GU N° 214 del 13/09/2012
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame: DEC-MIN-0000200 del 28/07/2017 - DVA.Registro Ufficiale.U.0024159.20-10-2017
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Report annuale 2018 è stato presentato in allegato alla nota Prot. 2019-AEF-000263 del 19/03/2019 – la dichiarazione di conformità è stata presentata in allegato alla nota Prot. 2019-AEF-000262-P del 19/03/2019
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella “PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI” la visita ispettiva dell’impianto è prevista nel I trimestre 2018
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	La visita ispettiva ordinaria è stata eseguita nei giorni 27-28-29 marzo 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell’anno 2018</b>	Non ci sono stati accertamenti di violazioni nell’anno 2018
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell’anno</b>	Non ci sono stati verbali di sanzione amministrativa nell’anno 2018
<b>Relazione visita in loco</b>	La Relazione visita in loco è stata emessa il 5 Giugno 2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nella Relazione visita in loco è stata richiesta in numero di 1 condizione di monitoraggio per il gestore
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CASA OLEARIA DI MONOPOLI (BA)

<b>Ragione sociale</b>	Casa Olearia S.p.A. società interconnessa Ital Green Energy Gruppo Marseglia S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Casa Olearia S.p.A. di Monopoli
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Puglia/Provincia di Bari/ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 331 del 23/11/2016 G.U. Serie Generale n 12 del 16 gennaio 2017
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Non vi sono stati riesami o aggiornamenti dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Report annuale esercizio 2018 con dichiarazione di conformità è stato presentato il 2/05/2019 prot. ISPRA n.ro 28427.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato inserito nella pianificazione dei controlli del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Non sono stati eseguiti controlli ordinari nel 2018 non essendo pianificate ispezioni nello stesso anno. Non sono state ritenute necessarie ispezioni straordinarie nel 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</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 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	



## CENTRALE EDISON DI CANDELA (FG)

<b>Ragione sociale</b>	Edison S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica a ciclo combinato di Candela
<b>Regione/Provincia /ARPA</b>	Regione Puglia/Provincia di Foggia/ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	AIA per impianto esistente DVA-DEC-2011-0000301 del 07/06/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Riesame per modifica non sostanziale DVA-2014-0022300 del 07/07//2014- Riesame per modifica non sostanziale DVA-2015-0009867 del 14/04//2015- Riesame per modifica non sostanziale DVA-15615 del 04/07/2017
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il rapporto annuale 2017 con relativa dichiarazione di conformità è stato presentato il 30 maggio 2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto programmato per i controlli ordinari AIA nel I trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Il controllo ordinario dell'impianto è stato eseguito il 13, 14 e 15 marzo 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Non vi sono stati accertamenti di violazioni nell'anno 2018
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Non vi sono stati verbali di sanzione amministrativa nell'anno.
<b>Relazione visita in loco</b>	La Relazione visita in loco è stata emessa il 10 Maggio 2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Non vi sono state condizioni per il gestore
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<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>	EN PLUS S.R.L. di San Severo (Foggia)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Puglia/Provincia di Foggia/ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	U. Prot DVA_DEC-2012-0000543 Data di emissione del decreto 24/10/2012
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-----
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Report annuale esercizio 2017 con dichiarazione di conformità non risulta prevenuto ad ISPRA.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato inserito nella pianificazione dei controlli del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Non sono stati eseguiti controlli ordinari nel 2018 non essendo pianificate ispezioni nello stesso anno. Non sono state ritenute necessarie ispezioni straordinarie nel 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</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 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

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

<b>Ragione sociale</b>	ENEL S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Impianto CTE di Brindisi (Federico II)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Puglia/ BRINDISI/ ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto autorizzativo DVA/DEC/2012/0000253 del 08/06/2012 G.U n. 149 del 28 /06/2012
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	D.M. 0000174 del 03/07/2017 G.U n. 171 del 24 /07/2017-modifica AIA Decreto autorizzativo DVA 0000378 del 9/01/2018
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2018 con nota pervenuta ad ISPRA il 30/04/2019 prot. n.ro 28352, allegando la dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato inserito nella pianificazione dei controlli del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Non sono stati eseguiti controlli ordinari nel 2018 non essendo pianificate ispezioni nello stesso anno. Non sono state ritenute necessarie ispezioni straordinarie nel 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	-----
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	-----
<b>Relazione visita in loco</b>	In data del 22/03/2018 è stata inviata la Relazione visita in loco relativa alla visita ispettiva eseguita dal 19 al 21/09/2017
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nella Relazione visita in loco, di cui al precedente comma, sono riportate 11 condizioni di monitoraggio per il gestore, oltre ad alcune criticità.
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE ENIPOWER DI BRINDISI (BR)

<b>Ragione sociale</b>	ENIPOWER S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	IMPIANTO CENTRALE TERMOELETTRICA DI BRINDISI
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Puglia/Provincia Brindisi/ARPA PUGLIA
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 0000233 del 30/09/2014
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	RIESAME PARZIALE: D.M.0000164 del 4/08/2015 e DM 12631 del 29/05/2017
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale 2017 è stata inviata dal Gestore con nota prot. 128/2018/HSEQ/DC del 29/06/2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto è prevista nel III trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	La visita ispettiva ordinaria è stata eseguita dal 16 al 18 luglio 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Non sono stati emessi accertamenti di violazione nell'anno 2018
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Non sono stati emessi Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018, sebbene la Relazione di visita in loco riporta non correttamente una sanzione dovuta all'inosservanza di una normativa parzialmente abrogata e comunque modificata.
<b>Relazione visita in loco</b>	La Relazione visita in loco è stata emessa in data 7 gennaio 2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nella Relazione visita in loco sono state poste in numero di 14 condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<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 chimico della Società ITAL BI OIL Srl sito nel comune di Monopoli (BA).
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Puglia/Provincia di Bari/ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto autorizzativo D.M. 245 del 13 settembre 2016, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale nr. 121 del 11 ottobre 2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Non vi sono stati riesami o aggiornamenti dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Report annuale esercizio 2018 con dichiarazione di conformità è stato presentato il 2/05/2019 prot. ISPRA n.ro 28443.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto è prevista nel IV trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	La visita ispettiva ordinaria è stata eseguita dal 9 al 12 ottobre 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Non sono state accertate violazioni nell'anno 2018.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Non sono stati emessi verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Con la Relazione di visita in loco emessa il 15/01/2019 e relativa al controllo ispettivo ordinario (del 9, 10, 11 e 12 ottobre 2018) venivano superate 2 precedenti diffide per effetto delle azioni intraprese dal gestore.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nella Relazione visita in loco sono state poste in numero di 4 condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE TERMOELETTRICA ITAL GREEN ENERGY DI MONOPOLI (BA)

<b>Ragione sociale</b>	ITAL GREEN ENERGY s.r.l. Gruppo Marseglia S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	CENTRALE TERMOELETTRICA DI MONOPOLI (BA)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Puglia/Provincia di Bari/ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM 331 del 23/11/2016 G.U. Serie Generale n 12 del 16 gennaio 2017
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Non vi sono stati riesami o aggiornamenti dell'AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Report annuale esercizio 2018 con dichiarazione di conformità è stato presentato il 2/05/2019 prot. ISPRA n.ro 28428.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto è prevista nel II trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Nelle giornate 18-19-20 aprile 2018 e 3,4 maggio 2018, è stata effettuata la visita ispettiva ordinaria presso l'installazione Ital Green Energy S.r.l.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	_____
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Proposta di diffida amministrativa inviata con nota ISPRA prot. n. 0058869 del 8/10/2018
<b>Relazione visita in loco</b>	La Relazione di visita in loco è stata emessa in data 3/10/2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nella Relazione visita in loco sono state poste condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<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 Termoelettrica della società Sorgenia Puglia S.p.A. sita nel comune di Modugno (BA).
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Puglia/Provincia di Bari/ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto DVA-DEC-2010-0000995 del 28/12/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Non vi sono riesami o aggiornamenti AIA
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Non risulta che sia pervenuta ad ISPRA la comunicazione annuale
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto non è prevista
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Non sono stati eseguiti controlli ordinari e straordinari nel corso dell'anno 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</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 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE TARANTO ENERGIA (EX EDISON) DI TARANTO (TA)

<b>Ragione sociale</b>	ARCELORMITTAL ITALY ENERGY S.r.l. (già società Taranto Energia S.r.l. in A.S.)
<b>Nome installazione</b>	Centrale di Taranto (ex
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione puglia/Provincia Taranto/ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DM n. DVA DEC-2010-72 del 29 marzo 2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	riesame di cui al DM n. 155 del 1/6/2016 per l'esercizio delle centrali termoelettriche CET2 e CET3
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale relativa al 2017 è stata inviata dal Gestore il 2/05/2018 prot. ISPRA nr. 0030514
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto è prevista nel II trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	In data 14 maggio 2018 ore 14:00 ha avuto inizio la visita ispettiva ordinaria per l'impianto della società Taranto Energia S.r.l. in A.S. il controllo si è concluso il 17 maggio 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Non ci sono stati accertamenti di violazioni nell'anno 2018
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Non ci sono stati verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018
<b>Relazione visita in loco</b>	La Relazione visita in loco è stata emessa il 9 Ottobre 2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nella Relazione visita in loco è stata richiesta in numero di 1 condizione di monitoraggio per il gestore
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<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>	Impianto chimico della VERSALIS S.p.A. di Brindisi
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Puglia/Provincia di Bari/ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto AIA DVA-DEC-2011-514 del 16/09/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Decreto Ministeriale n.316 del 30/12/2015 Decreto Ministeriale n.332 del 07/12/2017
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale relativa al 2017 è stata inviata dal Gestore con nota prot. DIRE/U/002255 del 30/04/2018 presentata in ISPRA il 3/05/2018 prot. n.ro 0030624
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto è prevista nel III trimestre
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	In conformità alla "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto è stata eseguita nei giorni 18, 19 e 20 settembre 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	-----
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	-----
<b>Relazione visita in loco</b>	La relazione di visita in loco è stata inviata nel marzo 2019
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	-----
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<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>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Puglia/Provincia di Taranto/ARPA Puglia
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-273 del 24 maggio 2010 G.U. n.134 del 11 giugno 2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	DVA-2013-16028 del 9 luglio 2013 - DVA-2013-26976 del 22 novembre 2013 - DVA-2015-14374 del 28 maggio 2015 - DEC- MIN- 0000318 del 30 dicembre 2015 - DEC- MIN- 0000357 del 5 dicembre 2016 - DEC MIN- 0000092 del 14 marzo 2018.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Report annuale esercizio 2018 con dichiarazione di conformità è stato presentato all'ISPRA in data 30/04/2019 prot. n.ro 28233
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato inserito nella pianificazione dei controlli del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Non sono stati eseguiti controlli ordinari nel 2018 non essendo pianificate ispezioni nello stesso anno. Un controllo straordinario è stato eseguito presso l'impianto nei giorni 21, 22 e 23 novembre 2018 su richiesta del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (cfr. nota DVA U22320 del 4.10.2018). La visita ispettiva straordinaria incentrata sull'evento di blackout dell'intera raffineria avvenuto il 21 agosto 2018 con conseguente accensione delle torce.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Non sono state accertate violazioni nell'anno 2018.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	
<b>Relazione visita in loco</b>	La Relazione di visita in loco relativa al controllo straordinario, eseguito presso l'impianto nei giorni 21, 22 e 23 novembre 2018, è stata emessa in data 31/01/2019  Con la Relazione di visita in loco inviata in data 26/01/2018 e relativa a un precedente controllo ispettivo ordinario (del 11,12 e 13 settembre 2017) venivano superate 6 precedenti diffide per effetto delle azioni intraprese dal gestore.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Sono state prescritte 7 condizioni nella Relazione di visita in loco relativa al controllo straordinario, eseguito presso l'impianto nei giorni 21, 22 e 23 novembre 2018
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## 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 dall'aggiudicatario del complesso industriale ILVA, AM InvestCo Italy S.r.l., come previsto dalla legge</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
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore entro il mese di aprile 2018 ha trasmesso con nota prot. DIR 235 del 24/04/2018 il Rapporto esercizio 2018, 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 2018 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 2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2018 e sono stati effettuati quattro controlli ordinari AIA nel primo, secondo e quarto trimestre.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Puglia nel primo trimestre nei giorni dal 27 al 29 marzo 2018, nel secondo trimestre nei giorni dal 19 al 21 giugno 2018, e due controlli ordinari nel quarto trimestre nei giorni dal 09 al 12 ottobre 2018 e nei giorni dal 12 al 13 dicembre 2018. 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 2018</b>	Nel corso dell'ispezione ordinaria effettuata nel secondo trimestre 2018, dal 19 al 21 giugno 2018, è stata accertata una violazione amministrativa che ha comportato l'invio all'Autorità Competente di una proposta di diffida.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018</b>	Percorso di accertamento violazione e procedimento di invio proposta diffida terminati nel 2018. Verbali formalmente notificati nel gennaio 2019.
<b>Relazione visita in loco</b>	Con note ISPRA prot. 38118 del 11/06/2018 e 38776 del 14/06/2018 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 27 al 29 marzo 2018; Con nota ISPRA prot. 59396 del 10/10/2018 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 19 al 21 giugno 2018; Con nota ISPRA prot. 6123 del 11/02/2019 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 09 al 12 ottobre 2018; Con note ISPRA prot. 17913 del 27/03/2019 e 19445 del 29/03/2019 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 12 al 13

---

	dicembre 2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Nel 2018 sono state stabilite delle condizioni migliorative per il Gestore contenute nelle quattro Relazioni visita in loco relative alle 4 ispezioni effettuate nel 2018.
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	79.057,00 €
<b>Costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>Costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	170.770,00€
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE EDISON DI ALTOMONTE (CS)

<b>Ragione sociale</b>	EDISON S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Altomonte (CS)
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Calabria /Provincia Catanzaro/ARPA Calabria
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0001004 del 28/12/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-----
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale relativa al 2017 è stata inviata dal Gestore con nota presentata in ISPRA il 3/05/2018 prot. n.ro 0030624
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto non è prevista
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Non sono stati eseguiti controlli ordinari e/o straordinari nel corso del 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</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 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<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>	_____
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale relativa al 2018 è stata inviata dal Gestore con nota presentata in ISPRA il 29/04/2019 prot. n.ro 0027996
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto è prevista nel III trimestre
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	La visita ispettiva ordinaria dell'impianto è stata eseguita nei giorni 17, 18 e 19 dicembre 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</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 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<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>	Modifica ID 108/421: domanda prot. 20282 del 23/08/2012 Modifica ID 108/716: domanda prot. 3032 del 06/02/2014 Modifica ID 108/834: domanda prot. 40163 del 04/12/2014 (DM 299 del 23/12/2015) Modifica ID 108/954: domanda prot. 26975 del 28/10/2015 (DM 329 del 23/11/2016) Modifica ID 108/939: domanda prot. 22888 del 11/09/2015 (trasmissione PIC e PMC prot. 16854 del 19/07/2018)
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale relativa al 2018 è stata inviata dal Gestore con nota presentata in ISPRA il 2/05/2019 prot. n.ro 0028423
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella “PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI” la visita ispettiva dell’impianto è prevista nel II trimestre
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	La visita ispettiva dell’impianto è stata eseguita nei giorni 28, 29 e 30 agosto 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell’anno 2018</b>	Non vi sono stati accertamenti di violazioni nell’anno 2018
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell’anno</b>	Non vi sono stati verbali di sanzione amministrativa nell’anno 2018
<b>Relazione visita in loco</b>	La Relazione visita in loco è stata emessa il 5 novembre 2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Sono state prescritte in n.ro di 10 condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<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>	-----
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale relativa al 2018 è stata inviata dal Gestore con nota presentata in ISPRA il 2/05/2019 prot. n.ro 0028482
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto è prevista al I trimestre
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	La visita ispettiva ordinaria dell'impianto è stata eseguita nei giorni 10, 11 e 12 luglio 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</b>	Non sono state accertate violazioni nell'anno 2018
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Non sono stati redatti verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2018
<b>Relazione visita in loco</b>	La Relazione visita in loco è stata emessa il 31/10/2018
<b>Condizioni di monitoraggio per il gestore</b>	Sono state richieste in n.ro 4 condizioni di monitoraggio per il gestore
<b>costi dei controlli a Preventivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<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 Rizziconi di Reggio Calabria
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Calabria /Provincia Reggio Calabria/ARPA Calabria
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2012-0000335-del 03/07/2012
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-----
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale relativa al 2018 è stata inviata dal Gestore con nota presentata in ISPRA il 30/04/2019 prot. n.ro 0028291
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto non è prevista
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Non sono stati eseguiti controlli ordinari e/o straordinari nel corso del 2018
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</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 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## CENTRALE SNAM RETE GAS DI TARSIA (CS)

<b>Ragione sociale</b>	SNAM Rete Gas – Unità Gestione impianti
<b>Nome installazione</b>	Centrale di compressione gas di Tarsia
<b>Regione/Provincia/ARPA</b>	Regione Calabria /Provincia Cosenza/ARPA Calabria
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0001004 del 28/12/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	-----
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	La comunicazione annuale relativa al 2017 è stata inviata dal Gestore con nota presentata in ISPRA il 3/05/2018 prot. n.ro 0030624
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	Nella "PROGRAMMAZIONE CONTROLLI AIA STATALI" la visita ispettiva dell'impianto è prevista nel IV trimestre
<b>Controlli ordinari e/o straordinari 2018</b>	Non sono stati eseguiti controlli ordinari e/o straordinari nel corso del 2018 e la visita ispettiva già prevista a fine 2018 è stata eseguita nel febbraio 2019.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno 2018</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 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Consuntivo 2018</b>	
<b>costi dei controlli a Preventivo 2019</b>	
<b>Note di Valutazione</b>	

## MACRO AREA 3 - REGIONE SICILIA

### 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.
<b>Provincia</b>	Siracusa.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DEC-2009-0000975 del 03-08-2009, modificato dal decreto DVA-DEC-2010-0000483 del 03/08/2010.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel 2017 riesame AIA n. provvedimento 22215/DVA del 28/08/2017, per modifica tipologia dell'alimentazione del forno di Reforming H-211. Nel 2018, aggiornamento AIA per modifica non sostanziale, provvedimento n. DVA-2018-17389, per sostituzione catalizzatori presenti nelle apparecchiature R101 (idrogenatore), R102-2 (assorbitori zolfo/cloro), R221 (convertitore di CO).
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore: <ul style="list-style-type: none"> <li>- con nota prot. n. SMR/003-18/ES-cm del 23/01/2018 ha trasmesso la dichiarazione di conformità in materia di esercizio dell'impianto nell'anno 2017;</li> <li>- con nota prot. n. SMR/005-18/ES-cm del 25/01/2018 ha trasmesso la Relazione annuale sui risultati del PMC in materia di esercizio di impianto nell'anno 2017.</li> </ul>
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel IV° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Il 10 e 11 dicembre 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia Struttura Territoriale di Siracusa, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 2019/26671 del 18/04/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella relazione visita in loco del 10 e 11 dicembre 2018 sono state stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore con nota prot. SMR/008-18/ES-cm del 30/01/2018 ha comunicato di aver assolto per compensazione il pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2018 pari ad Euro 7.080,00.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore con nota prot. SMR/009-19/ES-cm del 28/01/2019 Gestore ha comunicato di aver assolto per compensazione il

---

	pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2019, pari ad Euro 9.344,00.
--	---

## 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.
<b>Provincia</b>	Messina.
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto AIA exDSA-DEC-2009- 0001846 del 03/12/2009 successivamente rettificato e aggiornato.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Decreto di modifica dell'AIA DM 328 del 27/11/2018.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. 2018-AEF-356-P, 2018-aef/amd/isf-288-P del 30/04/2018, ha trasmesso il rapporto annuale di esercizio relativo all'anno 2017 e dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 1° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 13 al 15 febbraio 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Messina, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 2018/33231 del 15/05/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella relazione visita in loco del 13-15 febbraio 2018 sono state stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore, con nota prot. 2018-aef/amd/isf-062-P in data 09 febbraio 2018 ha trasmesso l'attestazione del pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2018, pari a Euro 14.719,00.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore, con nota prot. 2019-aef/amd/isf-048-P in data 04 febbraio 2019 ha trasmesso l'attestazione del pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2019, pari a Euro 13.665,00.

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

<b>Ragione sociale</b>	Edison S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Concessione di Coltivazione C.C6.EO - Complesso Produttivo Vega A e Piattaforma Vega B
<b>Provincia</b>	Ragusa
<b>Decreto autorizzativo</b>	D.M. n.68 del 16/04/2015
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Provvedimento n. DVA/2019/4774 di riesame parziale dell'AIA relativo agli interventi riguardanti il nuovo Motogeneratore da 1.000 kW, la messa fuori servizio dello scarico finale SF-A2 con l'introduzione di un nuovo deposito temporaneo per lo stoccaggio delle acque reflue civili e l'alimentazione del Combustore con Gasolio (Diesel) (Id.MATTM-DVA 404/9711)
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2017 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati trasmessi dal Gestore con prot. n.60/18 e acquisiti al prot. ISPRA n. 30517 del 02 maggio 2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel II° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dall' 11 al 14 giugno 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Ragusa, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di verifica ispettiva relativo al controllo ordinario del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 48247 del 26/07/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella relazione visita <i>in loco</i> del 11-14 giugno 2018 non sono state stabilite condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2018, pari a Euro 18.857,00, è stato effettuato dal gestore in data 27/02/2018.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Copia quietanza di pagamento non pervenuta.

---

## CENTRALE ENEL DI AUGUSTA (SR)

<b>Ragione sociale</b>	ENEL Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Augusta
<b>Provincia</b>	Siracusa
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000436 del 01/08/2011
<b>Stato installazione</b>	ARCHIVIATO. Come dichiarato dalla Società ENEL, con nota del 18/04/2016 prot. n. 13446, a decorrere dal 01/01/2016 tutte le unità di produzione della Centrale Termoelettrica di Augusta sono state messe definitivamente fuori servizio.



## CENTRALE ENEL DI PORTO EMPEDOCLE (AG)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Porto Empedocle.
<b>Provincia</b>	Agrigento.
<b>Decreto autorizzativo</b>	exDSA-DEC-0001913 DEL 28/12/2009 DEC_MIN 308 del 19/12/2014 di riesame, con valenza di rinnovo, dell'AIA.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso degli anni 2017 e 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore con nota prot. Enel-PRO-19/04/2018- 0008188 ha trasmesso il Report Annuale anno 2017 e dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 1° trimestre 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 6 all' 8 febbraio 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Agrigento, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto conclusivo di verifica ispettiva relativo al controllo ordinario del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 33518 del 23/05/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore, con nota prot. Enel-PRO-30/01/2018- 0002260 ha trasmesso l'attestazione del pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2018 pari a Euro 29.656,00
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore, con nota prot. Enel-PRO-17/02/2019- 0003026 ha trasmesso l'attestazione del pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2019 pari a Euro 17.000,00.

## 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
<b>Provincia</b>	Siracusa.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000358
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso degli anni 2017 e 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. Enel-PRO-30/04/2018-0008845, ha trasmesso il Reporting annuale 2017 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 1° trimestre 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 26 al 28 febbraio 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Siracusa, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 2019/48248 del 26/07/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella relazione visita <i>in loco</i> del 26-28 febbraio 2018 sono state stabilite condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Copia quietanza di pagamento non pervenuta.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore, con nota Enel-PRO-26/02/2019-0003689 ha trasmesso l'attestazione del pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2019 pari a Euro 16.289,00.

## CENTRALE ENEL DI TERMINI IMERESE (PA)

<b>Ragione sociale</b>	Enel Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale termoelettrica di Termini Imerese.
<b>Provincia</b>	Palermo.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000899 del 30/11/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2017 e del 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore con prot. Enel-30/04/2018-0008810 ha trasmesso il Report Annuale per l'esercizio 2017 e dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel IV° trimestre 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 29 al 31 ottobre 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Palermo, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 12203 del 13/03/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Con nota prot. Enel-PRO-30/01/2018-0002263 il Gestore ha trasmesso la quietanza del pagamento della tariffa controlli anno 2018, pari a 17.730 euro.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Con nota prot. Enel-PRO-17/02/2019-0003029 il Gestore ha trasmesso la quietanza del pagamento della tariffa controlli anno 2019, pari a 17.730 euro.

## CENTRALE TURBOGAS EP PRODUZIONE DI TRAPANI (TP)

<b>Ragione sociale</b>	EP Produzione S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Trapani.
<b>Provincia</b>	Trapani.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA DEC-2011 – 00000029 del 31/01/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2017 è stato emanato il riesame dell'AIA per la modifica alla frequenza delle campagne di misura del rumore ambientale. Procedimento ID 13/1148 Nel corso del 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore con prot.n. 2829 del 17/04/2018 ha trasmesso il Report Annuale per l'esercizio 2017 e dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non è stata effettuata alcuna visita ispettiva all'impianto.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Nel corso del 2018 non sono state redatte relazioni di visita <i>in loco</i> .
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore: con nota prot. n. 0000111-2018-88-23 P del 31/01/2018 ha comunicato il pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2018, pari a Euro 5.535. con nota prot. n. 0000180-2018-88-23 P del 23/02/2018 ha comunicato il pagamento di una integrazione della Tariffa controlli per l'anno 2018, ricalcolata per la presenza di un refuso nel foglio di calcolo, pari a Euro 1.325. L'importo totale è pari a Euro 6.860.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore con nota prot. n. 0000073-2019-88-23 P del 24/01/2019 ha comunicato il pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2019, pari a Euro 6.860,00.

## 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.
<b>Provincia</b>	Siracusa.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2017 è stato emanato il provvedimento 24151/DVA del 20/10/2017 di aggiornamento AIA per modifica non sostanziale relativa all' "aggiornamento combustibili gruppo SA1N/1 (utilizzo di solo gas naturale)" Nel corso del 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA..
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2017 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati trasmessi dal Gestore con nota ERG Power prot. n. EPW/2018/U/00000026 del 20/04/2018, acquisita al prot. ISPRA n. 29037 del 23/04/2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel I° trimestre 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 28 febbraio al 2 marzo 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Siracusa, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 48801 del 27/07/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore con nota prot. EPW/2018/U/00000005 del 31/01/2018 ha trasmesso la quietanza di versamento della tariffa controlli 2018 pari a euro 17.753,00.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore con nota prot. EPW/2019/U/00000009 del 20/02/2019 ha trasmesso la quietanza di versamento della tariffa controlli 2019 pari a euro 17.753,00.

## RAFFINERIA SONATRACH DI AUGUSTA (SR)

<b>Ragione sociale</b>	Sonatrach Raffineria Italiana S.R.L.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Augusta.
<b>Provincia</b>	Siracusa.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000519 del 16/09/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2017 è stato emesso il riesame di AIA 13032DVA del 01/06/2017 per inserimento nuovi limiti di emissione da rispettare ai camini della SG151 e della nuova unità cogenerativa. Parere Istruttorio Conclusivo, reso dalla Commissione AIAIPPC con nota del 10/01/2019, prot. n. 31/CIPPC con riferimento al Riesame AIA DM n. 158 del 08/05/2018.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2017 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati trasmessi dal Gestore con nota in data 30/04/2018, acquisita al prot. ISPRA n. 32473 del 10/05/2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel III° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 28 al 30 novembre 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Siracusa, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018, a seguito del controllo ordinario, non sono state rilevate violazioni penali.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 23398 del 05/04/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore ha effettuato il versamento della tariffa controlli (Tc) per l'anno 2018, inviando, con nota in data 12 febbraio 2018, acquisita al prot. ISPRA n. 16465 del 13/02/2018, la quietanza di avvenuto pagamento e la determinazione della tariffa citata, pari a Euro 29.285,00. Con nota in data 14 dicembre 2018, acquisita al prot. ISPRA n. 71174 del 14/12/2018, il Gestore ha inviato la quietanza di avvenuto pagamento della tariffa relativa alla esecuzione di prelievi e analisi (componente Ta) a seguito dei campionamenti effettuati da ARPA Sicilia durante la visita ispettiva ordinaria del 28-30 novembre 2018, per un importo

---

	pari a Euro 10.867,00. Totale versato pari a Euro 40.152,00
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore con nota in data 23/01/2019 acquisita al prot. ISPRA n. 4474 del 01/02/2019, ha trasmesso la quietanza del pagamento della Tariffa 2019, pari a Euro 33.575,00 (Tc) e 9.079,00 (Ta) per un totale di Euro 42.654,00.

## IMPIANTO IGCC DI 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>Provincia</b>	Siracusa.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000359 del 31/05/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2017 e del 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore con nota prot. ISAB/2018/U/000262 del 27/04/2018, ha trasmesso i risultati del PMC e dichiarazione di conformità all'esercizio per l'anno 2017 dell'impianto IGCC.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel corso del 2018 non è stata effettuata alcuna visita ispettiva all'impianto.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Nel corso del 2018 non sono state redatte relazioni di visita <i>in loco</i> .
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore, con nota prot. ISAB/2018/U/000094 del 01 febbraio 2018 ha trasmesso copia della quietanza di pagamento della tariffa controlli anno 2018, pari a Euro 16.595,00.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore, con nota prot. ISAB/2019/U/000060 del 18 febbraio 2019 ha trasmesso copia della quietanza di pagamento della tariffa controlli anno 2019, pari a Euro 15.635,00



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

<b>Ragione sociale</b>	ISAB S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria Impianti Nord di Priolo Gargallo.
<b>Provincia</b>	Siracusa
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000580 del 31/10/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2017 è stato emesso l'aggiornamento AIA per modifica non sostanziale 3053/DVA del 09/02/2017 relativo ad interventi per l'efficientamento energetico dell'Impianto 300 Desolforazione di ISAB Nord. DM 67 del 01/03/2018 riesame complessivo AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2017 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati trasmessi dal Gestore con prot. ISAB/2018/U/000339 del 29/06/2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto ISAB Impianti Nord è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel II° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 2 al 6 luglio 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Siracusa, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 2019/8203 del 22/02/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore ha inviato, con nota prot. ISAB/2018/U/000095 del 1/02/2018, l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario per l'anno 2018, consistente in euro 38.516,00.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore ha effettuato il versamento della tariffa controlli per l'anno 2019, attestando con nota ISAB/2019/U/000061 del 18/02/2019 la quietanza di pagamento, pari a Euro 24.205,00.

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

<b>Ragione sociale</b>	ISAB S.r.l.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria Impianti Impianti Sud - Priolo Gargallo
<b>Provincia</b>	Siracusa
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000580 del 31/10/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2017 è stato emesso l'aggiornamento AIA per modifica non sostanziale 3052/DVA del 09/02/2017 relativo all'adeguamento tecnologico per migliorare l'efficienza energetica del forno 700-F-101 dell'impianto ISAB Sud. DM 67 del 01/03/2018 riesame complessivo AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2017 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati trasmessi dal Gestore con nota prot. ISAB/2018/U/000339 del 29/06/2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto ISAB Impianti Sud è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 1° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dall'8 all'11 gennaio 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Siracusa, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 46510 del 18/07/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore ha inviato, con nota prot. ISAB/2018/U/000095 del 1 febbraio 2018, l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario per l'anno 2018, consistente in euro 38.516,00.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore ha effettuato il versamento della tariffa controlli per l'anno 2018, attestando con nota ISAB/2019/U/000061 del 18/02/2019 la quietanza di pagamento, pari a Euro 24.205,00.

## IMPIANTO ISAB “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 di Priolo Gargallo.
<b>Provincia</b>	Siracusa.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2011-0000580 del 31/10/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell’AIA</b>	Nel corso del 2017 non è stato emanato alcun atto di variazione dell’AIA. DM 67 del 01/03/2018 riesame complessivo AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. ISAB/2018/U/000339 del 29/06/2018, il Gestore ha trasmesso il Rapporto annuale di esercizio dell’impianto per l’anno 2017 e dichiarazione di conformità dell’esercizio.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L’impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del II° trimestre 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Il 12 e 14 dicembre 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Siracusa, il controllo ordinario previsto per l’anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell’anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell’anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 30578 del 13/05/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore ha inviato, con nota prot. ISAB/2018/U/000095 del 1 febbraio 2018, l’attestazione del pagamento della tariffa prevista per l’attività di controllo ordinario per l’anno 2018, consistente in euro 38.516,00.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore ha effettuato il versamento della tariffa controlli per l’anno 2018, attestando con nota ISAB/2019/U/000061 del 18/02/2019 la quietanza di pagamento, pari a Euro 24.205,00.

## RAFFINERIA DI GELA (CL)

<b>Ragione sociale</b>	Raffineria di Gela S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Gela
<b>Provincia</b>	Caltanissetta
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto autorizzativo DEC-MIN 236 del 21/12/2012, come modificato dai decreti 219, 220, 221 del 5/09/2014.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	<p>Nel corso del 2017 è stato emesso il decreto di VIA/AIA D.M. 218 del 07/08/2017 relativo al progetto di "Avvio della produzione di biocarburanti presso la Raffineria di Gela (G2 Project)", che ne autorizza la realizzazione a condizione che vengano ottemperate le prescrizioni e gli adempimenti amministrativi indicati nei seguenti allegati, che costituiscono parte integrante del decreto:</p> <p>Allegato 1: Quadro prescrittivo relativo a VIA, AIA e Ministero dei beni e delle attività culturali e del turismo.</p> <p>Allegato 2: Piano di monitoraggio e controllo relativo all'AIA.</p> <p>Nel corso del 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.</p>
<b>Stato installazione</b>	<p>INSTALLAZIONE IN ESERCIZIO.</p> <p>L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA statali del 2018 in quanto, il MATTM, dal 05/10/2015, non ha più alcuna competenza in merito all'AIA per la Raffineria di Gela, essendo variato l'assetto produttivo. Pertanto l'autorità competente dell'AIA è la Regione Siciliana, cui compete la verifica dell'attuazione delle prescrizioni dell'AIA avvalendosi dell'Arpa Sicilia (da nota DVA 17523 del 24/07/2017).</p>

STABILIMENTO (EX POLIMERI EUROPA S.P.A.) DI GELA (CL)

<b>Ragione sociale</b>	RAFFINERIA di Gela S.p.A.(ex Polimeri Europa S.p.A.)
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Gela (ex Polimeri Europa S.p.A.)
<b>Provincia</b>	Caltanissetta
<b>Decreto autorizzativo</b>	D.M. 220 del 05/09/2014
<b>Stato installazione</b>	INSTALLAZIONE FERMA

## RAFFINERIA DI MILAZZO (ME)

<b>Ragione sociale</b>	Raffineria di Milazzo S.C.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Raffineria di Milazzo
<b>Provincia</b>	Messina
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA DEC-2011 – 0000042 del 14 febbraio 2011 e DVA DEC-2011 – 0000255 del 16 maggio 2011.
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell’AIA</b>	Nel corso dell’anno 2017 è stato emanato il decreto di riesame dell’AIA D.M. 33 del 15/02/2017, pubblicato in G.U. n. 50 del 1/3/2017 “Interventi impiantistici alle vasche API dell’impianto trattamento acque sezioni TAP e TAZ (copertura ed altro)” DM 172 del 11/05/2018 di riesame dell’AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore con nota prot. n. 040/DIRGE/PM/ab del 27/04/2018 ha trasmesso il Report annuale AIA riferito all’esercizio 2017 e la relativa dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L’impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel II° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 9 al 13 aprile 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Messina, il controllo ordinario previsto per l’anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell’anno</b>	Nel corso del 2018, a seguito dei controlli ordinari, non sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell’anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 42608 del 04/07/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	La ricevuta di pagamento della tariffa controlli, effettuato in data 26/01/2018, inviata al MATTM, non risulta pervenuta in ISPRA.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Non si hanno evidenze del pagamento della tariffa controlli 2019.

## IMPIANTO SASOL ITALY DI AUGUSTA (SR)

<b>Ragione sociale</b>	SASOL ITALY S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento di Augusta
<b>Provincia</b>	Siracusa
<b>Decreto autorizzativo</b>	D.M.0000054 del 03/02/2014
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso del 2017, con D.M. 114 del 15/05/2017 è stato emesso il Riesame dell'AIA, pubblicato su G.U. Serie Generale del 31/05/2017. DVA/2019/2584 Modifica non sostanziale per la realizzazione del nuovo degasatore D-8005. DVA/2018/24675 Modifica non sostanziale per realizzazione progetto di copertura delle vasche API. 7640DVA del 29/03/2018 Modifica non sostanziale per installazione di un impianto tecnologico di trattamento per la riduzione volumetrica dei reflui industriali prodotti dallo stabilimento.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2017 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati trasmessi dal Gestore con nota prot. SASOL n. 109 del 29/06/2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel III° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 13 al 16 novembre 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Siracusa, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018, a seguito dei controlli ordinari, non sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 14918 del 20/03/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore ha inviato la quietanza di versamento della tariffa, determinata in base all'Allegato IV del Decreto Interministeriale 24 aprile 2008, con nota prot. SASOL n. 021 del 13 febbraio 2018 pari ad Euro 4.007,00. Il Gestore ha successivamente trasmesso la quietanza di versamento integrativo della tariffa, determinata in base all'Allegato IV del D.M. 06 marzo 2017, n. 58, con nota prot. SASOL n.194 del

---

	16 novembre 2018, pari a Euro 14.857,37.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore ha inviato, con nota prot. 012 del 24/01/2019, l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario per l'anno 2019, consistente in euro 21.589,00.



## CENTRALE SNAM RETE GAS DI ENNA (EN)

<b>Ragione sociale</b>	Snam rete gas S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale di compressione gas di Enna
<b>Provincia</b>	Enna
<b>Decreto autorizzativo</b>	AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE n. DEC-MIN-0000210 del 3 agosto 2017, pubblicato in G.U. 198 Serie Generale del 25/08/2017
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Con decreto del MATTM n. DEC-MIN-0000210 del 3 agosto 2017 si è provveduto al Riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale 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>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2017 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati inviati dal Gestore con PEC prot. SNAM GEIM/mr/121 del 30/04/2018.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel II° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 15 al 16 maggio 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Enna, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 2018/62725 del 29/10/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore ha fornito copia della ricevuta di pagamento della tariffa controlli per l'anno 2018, e il relativo foglio di calcolo, inoltrata al MATTM con pec del 2/02/2018. Tale ricevuta non risulta inviata a ISPRA.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore ha fornito copia della ricevuta di pagamento della tariffa controlli per l'anno 2019, pari a Euro 7.890,00 pagati in data 22/01/2019.

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

<b>Ragione sociale</b>	Snam rete gas S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Centrale di compressione gas di Messina
<b>Provincia</b>	Messina.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000499 del 06/08/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso degli anni 2017 e 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. GEIM/mr/78 del 20/03/2018 il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e a ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2017 e dichiarazione di conformità all'esercizio.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Nel 2018 non è stato effettuato il controllo ordinario all'impianto.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	La relazione visita in loco è stata trasmessa al MATTM e al Gestore con nota protocollo ISPRA n. 2018/23053 del 20/03/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Non risulta pervenuto a ISPRA il pagamento della tariffa per il 2018.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore ha fornito copia della ricevuta di pagamento della tariffa controlli per l'anno 2019, pari a Euro 6.715,00 pagati in data 22/01/2019.

## CENTRALE TERMICA MILAZZO (ME)

<b>Ragione sociale</b>	Termica Milazzo SRL
<b>Nome installazione</b>	Centrale Termoelettrica di Milazzo.
<b>Provincia</b>	Messina.
<b>Decreto autorizzativo</b>	DVA-DEC-2010-0000369 del 06/07/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel 2017 è stato emesso il provvedimento di avvio procedimento (ID 149/1176) per le modifiche d'impianto per ridurne al minimo il carico ambientale e per la modifica alla sottostazione elettrica SS150kV, giusta istanza del 22/11/2017, prot. 022/PRES/PM/ab e acquisita al prot. 27365/DVA del 24/11/2017. Nel corso del 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore con nota prot. n. 012/PRES/PM/ab del 28/06/2018 ha trasmesso il Report annuale AIA relativo all'anno dei esercizio 2017 e dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel III° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 18 al 20 settembre 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Messina, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbal di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 6826 del 14/02/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore con lettera prot. 001/PRES/PM/ab del 30/01/2018 – ha inviato al MATTM la quietanza di versamento della tariffa controlli 2018. Tale documento non risulta pervenuto a ISPRA.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Non risulta pervenuto a ISPRA il pagamento della tariffa per il 2019.

## 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>Provincia</b>	Siracusa
<b>Decreto autorizzativo</b>	D.M. 321 del 12/11/2013
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso dell'anno 2017 è stato emanato il decreto di modifica non sostanziale DVA29916 del 27/12/2017 per l'applicazione della tecnica "steam injection" ai forni B1010 e B1012 dell'impianto Etilene. Nel corso del 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore ha inviato, con nota prot. 160/2018/DIRE del 26/04/2018 il Report annuale per l'esercizio 2017 e dichiarazione di conformità dell'esercizio.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel III° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 10 al 12 dicembre 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sicilia-Struttura Territoriale di Siracusa, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 2019/7452 del 18/02/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore ha trasmesso, con nota prot. Eni 32/2018/DIRE/PZ del 29/01/2018, la quietanza di versamento relativa alla tariffa controlli 2018, pari a Euro 22.494,00.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore ha trasmesso, con nota prot. Eni 34/2019/DIRE/GT del 25/01/2019, la quietanza di versamento relativa alla tariffa controlli 2019, pari a Euro 22.704,00.

## MACRO AREA 3 - REGIONE SARDEGNA

### 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>	GAB-DEC-2011-208 del 8/11/2011 con avviso pubblicato in G.U. n. 281 del 2/12/2011
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	DEC-0014 del 29/01/2015, DEC-123 del 6/5/2016 e DEC-264 del 6/10/2016
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. 2018/0028966 del 23 aprile 2018, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2017, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio.
<b>Report annuale esercizio 2018 con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. 2019/0026777 del 18/04/2019 il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2018, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel IV° trimestre del 2018.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	dal 27 al 30 novembre 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sardegna Struttura Territoriale di Cagliari e Medio Campidano, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella relazione visita <i>in loco</i> del 27,28,29 e 30 novembre 2018 sono state stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore ha inviato al MATTM ed ad ISPRA, in data 29 gennaio 2018 con messaggio di posta certificata: 7D5EEB67-0B5A-7D8F-2C76-3D8D732ABFC4@telecompost.it, l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario pari a € 4007,00
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore ha inviato in data 21/01/2019 al MATTM ed ad ISPRA tramite messaggio di posta certificata 3CFF7656-B6F8-18C3-257D-470012F9803F@telecompost.it, l'attestazione di pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2019, pari ad €

---

	9.930,00.
--	-----------

## 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. 263 dell'11/10/2017
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Parere Istruttorio Conclusivo Procedimento 87/9927 Parere Istruttorio Conclusivo Procedimento ID 87/9718 Parere Istruttorio Conclusivo Procedimento ID 87/9719
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota prot. 2018/30238 del 30/04/2018, ha trasmesso il rapporto annuale di esercizio relativo all'anno 2017 e dichiarazione di conformità. Il Gestore, con nota prot. 2019/28532 del 02/05/2018, ha trasmesso il rapporto annuale di esercizio relativo all'anno 2018 e dichiarazione di conformità.
<b>Pianificazione controlli 2018</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel IV° trimestre del 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 05 al 07 marzo 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sardegna- Struttura Territoriale di Cagliari e Medio Campidano, il controllo ordinario previsto per l'anno in corso.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella relazione visita <i>in loco</i> del 05-07 marzo 2018 sono state stabilite alcune condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore, ha inviato con lettera protocollo 2018/4190 del 23/01/2018 l'attestazione del pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2018, pari a € 34.375,00.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore, ha inviato in data 29/01/2019 protocollo 2019/23608 l'attestazione del pagamento della Tariffa controlli per l'anno 2019, pari a € 38.144,00.

## 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>	Decreto DVA-DEC-2011-0000017 del 25 gennaio 2011 di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA)
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	D.M. 0000288 del 21/12/2015 - Procedimento ID 79/9936
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2018 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati trasmessi dal Gestore in data 30 aprile 2019 con messaggio di posta certificata: A92FB645.016F1B0E.700A8318.AB3375AE.posta-certificata@legalmail.it
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel III° trimestre del 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 3 al 4 agosto 2017 è stata effettuata l'ispezione ordinaria che è prevista con cadenza triennale.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il 28 dicembre 2017 è stata inviata la Relazione di visita in loco svolta nell'anno.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2017 in seguito all'ispezione in loco sono state stabilite condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore ha inviato in data 30/01/2018 al MATTM ed ad ISPRA tramite messaggio di posta certificata <a href="mailto:78B6E5A9.007E1F28.4BDF6E50.4D20A997.posta-certificata@legalmail.it">78B6E5A9.007E1F28.4BDF6E50.4D20A997.posta-certificata@legalmail.it</a> l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario pari a € 9600,00
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Copia quietanza di pagamento non pervenuta.



## 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>	GAB-DEC-2011-0000233 del 12/11/2011 ID 495 e ID 843 DM 131 del 09/07/2015 ID 1041 DVA-DEC-2016- 30781 del 21/12/2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Parere Istruttorio Conclusivo Procedimento ID 120/1178
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota 30/04/2018 Anno/Num.: 2018/29785 ha trasmesso il Reporting annuale 2017 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio Il Gestore, con nota 27/04/2019 Anno/Num.: 2019/28306 ha trasmesso il Reporting annuale 2018 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel III° trimestre 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 29 al 31 gennaio 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sardegna-Struttura Territoriale di Cagliari e Medio Campidano un'ispezione straordinaria.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono state rilevate violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita in loco</b>	Il Rapporto conclusivo di verifica ispettiva relativo al controllo straordinario del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 21607 del 13/03/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella relazione visita <i>in loco</i> del 29-31 gennaio 2018 sono state stabilite condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Copia quietanza di pagamento non pervenuta.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Copia quietanza di pagamento non pervenuta.

## STABILIMENTO DI OTTANA (NU)

<b>Ragione sociale</b>	OTTANA POLIMERI Srl
<b>Nome installazione</b>	Impianto Chimico Ottana Polimeri Srl di Ottana
<b>Provincia</b>	Nuoro
<b>Decreto autorizzativo</b>	Decreto DM 00181 del 03 luglio 2014 di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA)
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Nel corso degli anni 2017 e 2018 non è stato emanato alcun atto di variazione dell'AIA.
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota 30/04/2018 Anno/Num.: 2018/0030206 ha trasmesso il Reporting annuale 2017 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio.
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 4° trimestre 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 17 al 18 ottobre 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sardegna-Struttura Territoriale di Nuoro, il controllo ordinario previsto per l'anno.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 2019/31284 del 16/05/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella relazione visita <i>in loco</i> del 17 e 18 febbraio 2018 sono state stabilite condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore con nota prot. 20/2018 del 15/11/ 2018 ha trasmesso l'attestazione del pagamento di €12247,90 relativo alla tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Copia quietanza di pagamento non pervenuta.

## STABILIMENTO DI PORTO TORRES - (PROCEDIMENTO UNIFICATO CON CENTRALE TERMoeLETTRICA)

<b>Ragione sociale</b>	Versalis S.p.A.
<b>Nome installazione</b>	Stabilimento chimico e centrale termoelettrica di Porto Torres
<b>Provincia</b>	SS
<b>Decreto autorizzativo</b>	DEC-MIN-2014-0000812 del 03/07/2014
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	DEC-MIN-2017-0000302 del 9 novembre 2017
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Gestore, con nota 2018/30882 del 03/05/2018 ha trasmesso il Reporting annuale 2017 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio.  Il Gestore, con nota 2019/27025 del 19/04/2019 ha trasmesso il Reporting annuale 2018 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio.
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 4° trimestre 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 11 al 13 dicembre 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sardegna-Struttura Territoriale di Sassari, il controllo ordinario previsto per l'anno.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 2019/0031343 del 16/05/2019.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella relazione visita <i>in loco</i> del 11-13 dicembre 2018 non sono state stabilite condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore con nota prot. 2018/5337 del 29/01/2018 ha trasmesso l'attestazione del pagamento di €17790,00 relativo alla tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore con nota prot. 2019/4110 del 30/01/2019 ha trasmesso l'attestazione del pagamento di €18580,00 relativo alla tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario

## 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>	DVA- DEC - 2010- 0000207 del 26/04/2010
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Parere Istruttorio Conclusivo Procedimento ID 80/9675
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. 0000426-2018-87-9 P del 30/04/2018, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2017, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio.  Con nota prot. 2019/0028242 del 30/04/2019, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2018, 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 nel II° trimestre 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 08 al 10 ottobre 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sardegna Struttura Territoriale di Sassari, il controllo ordinario previsto per l'anno. Dal 14 al 17 maggio 2019 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sardegna Struttura Territoriale di Sassari, il controllo ordinario previsto per l'anno.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. 2019/0031272 del 16/05/2019
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nella relazione visita <i>in loco</i> del 14-17 maggio 2019 sono state stabilite condizioni per il gestore da parte degli enti di controllo.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Con nota prot. 31/01/2018 con nota prot. 0000111-2018-88-23 P, l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario. .
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore con nota prot. n.2019/0003302 del 24/01/2019 ha trasmesso l'attestazione del pagamento di €17105,00 relativo alla tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario.

## 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 0000346 del 30/11/2016
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA</b>	Parere Istruttorio Conclusivo Procedimento ID 148/9650
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Con nota prot. 2018/30995 del 04/05/2018, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2017, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio.  Con nota prot. 2019/29855 del 09/05/2019, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2018, 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 nel III° trimestre del 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 19 al 21 febbraio 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sardegna-Struttura Territoriale di Carbonia Iglesias, il controllo ordinario previsto per l'anno 2018.
<b>Accertamenti di violazioni nell'anno</b>	Nel corso del 2018 sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 2018/50580 del 3/08/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	In data 19/01/2018 con nota prot. 27/18, il Gestore ha inviato l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario pari a €16785,00
<b>Tariffa controlli 2019</b>	In data 31/01/2019 con nota prot. 2019/4448, il Gestore ha inviato l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario pari a €16785,00

## 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
<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 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2018 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati trasmessi dal Gestore con nota A92FD957.016C20E2.6DBA5F1B.824FC19D.posta-certificata@legalmail.it del 30/04/2019
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel I° trimestre del 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 7 al 9 maggio 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sardegna-Struttura Territoriale di Carbonia Iglesias, il controllo ordinario previsto per l'anno 2018. Dal 13 al 15 marzo 2019 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 2018, a seguito del controllo ordinario, non sono state rilevate violazioni penali. Nel corso del 2019, a seguito del controllo ordinario, non sono state rilevate violazioni penali.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell'anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa. Nel corso del 2019 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 69419 del 06/12/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore con nota: <a href="mailto:78B76826.007E0F6D.4BDB0BBE.0F429696.posta-certificata@legalmail.it">78B76826.007E0F6D.4BDB0BBE.0F429696.posta-certificata@legalmail.it</a> in data 30/01/2018, ha trasmesso la quietanza del pagamento della Tariffa 2019, pari a Euro 18.960,00 relativa alle CTE "Grazia Deledda" e "Portoscuso".
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore con nota: <a href="mailto:51002EED.010FB5D0.844854B0.12293076.posta-certificata@legalmail.it">51002EED.010FB5D0.844854B0.12293076.posta-certificata@legalmail.it</a>

---

	in data 25/01/2019, ha trasmesso la quietanza del pagamento della Tariffa 2019, pari a Euro 18.960,00 relativa alle CTE "Grazia Deledda" e "Portoscuso".
--	--

## 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>	DVA-DEC-2011-0000579 del 30/10/11
<b>Eventuali riesami/aggiornamenti dell’AIA</b>	Parere Istruttorio Conclusivo Procedimento ID 51/9792 Parere Istruttorio Conclusivo Procedimento ID 51/1208
<b>Report annuale esercizio 2018 (annualità 2017) con dichiarazione di conformità</b>	Il Reporting annuale 2018 e la relativa dichiarazione di conformità dell’esercizio sono stati trasmessi dal Gestore con nota A92FD957.016C20E2.6DBA5F1B.824FC19D.posta-certificata@legalmail.it del 30/04/2019
<b>Pianificazione controlli 2019</b>	L’impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel I° trimestre del 2019.
<b>Controlli ordinari e/o straordinari</b>	Dal 7 al 9 maggio 2018 è stato effettuato da ISPRA, in collaborazione con ARPA Sardegna-Struttura Territoriale di Carbonia Iglesias, il controllo ordinario previsto per l’anno 2018. Dal 13 al 15 marzo 2019 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 2018, a seguito del controllo ordinario, non sono state rilevate violazioni penali. Nel corso del 2019, a seguito del controllo ordinario, non sono state rilevate violazioni penali.
<b>Verbali di sanzione amministrativa nell’anno</b>	Nel corso del 2018 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa. Nel corso del 2019 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
<b>Relazione visita <i>in loco</i></b>	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del 2018 è stato trasmesso con nota ISPRA prot. n. 69419 del 06/12/2018.
<b>Condizioni di monitoraggio per il Gestore</b>	Nel corso del 2018 non sono state stabilite condizioni per il Gestore.
<b>Tariffa controlli 2018</b>	Il Gestore con nota: <a href="mailto:78B76826.007E0F6D.4BDB0BBE.0F429696.posta-certificata@legalmail.it">78B76826.007E0F6D.4BDB0BBE.0F429696.posta-certificata@legalmail.it</a> in data 30/01/2018, ha trasmesso la quietanza del pagamento della Tariffa 2019, pari a Euro 18.960,00 relativa alle CTE “Grazia Deledda” e “Portoscuso”.
<b>Tariffa controlli 2019</b>	Il Gestore con nota: <a href="mailto:51002EED.010FB5D0.844854B0.12293076.posta-">51002EED.010FB5D0.844854B0.12293076.posta-</a>



---

	certificata@legalmail.it in data 25/01/2019, ha trasmesso la quietanza del pagamento della Tariffa 2019, pari a Euro 18.960,00 relativa alle CTE "Grazia Deledda" e "Portoscuso".
--	--

## ATTUAZIONE DEI CONTROLLI ORDINARI NEL 2018

La tabella seguente riporta la sintesi delle attività ispettive nell'ambito dei controlli ordinari svolti nell'anno 2018 dall'ISPRA e dalle ARPA territorialmente competenti.

<b>IMPIANTO AIA</b>	<b>DATA "AVVIO" ISPEZIONE AIA</b>
ISAB - Raffinerie Impianti SUD - Priolo Gargallo (SR)	08/01/2018
FLUORSID - Assemini (CA)	29/01/2018
SNAM RETE GAS - Montesano (SA)	01/02/2018
ENEL - Porto Empedocle (AG)	06/02/2018
ENGIE Produzione - Leinì (TO)	06/02/2018
A2A - Energiefuture - San Filippo del Mela (ME)	13/02/2018
A2A - Gencogas - Piacenza (PC)	14/02/2018
FENICE - Mirafiori (TO)	14/02/2018
SOLVAY CHIMICA (Ex-ROSEN) - Rosignano Marittimo (LI)	19/02/2018
PORTOVESME - Portoscuso (CI)	19/02/2018
ENEL - Torrevaldaliga NORD - Civitavecchia (RM)	19/02/2018
ENGIE Produzione (Ex-Roselectra) - Rosignano Marittimo (LI)	21/02/2018
ENEL - Priolo Gargallo (SR)	26/02/2018
ERG POWER - Priolo Gargallo (SR)	28/02/2018
SARLUX - Sarroch (CA)	05/03/2018
A2A - Monfalcone (GO)	06/03/2018

EDISON - Candela (FG)	13/03/2018
MARCHI INDUSTRIALE - Mira (VE)	14/03/2018
SNAM RETE GAS - Malborghetto (UD)	14/03/2018
ILVA - Taranto (TA)	27/03/2018
ENEL - Piegaro (PG)	27/03/2018
A2A Energiefuture - Brindisi (BR)	27/03/2018
RAFFINERIA DI MILAZZO - Milazzo (ME)	09/04/2018
EDISON Marghera Azotati - Porto Marghera (VE)	10/04/2018
IREN - Turbigo (MI)	10/04/2018
INEOS Manufacturing Italia - Rosignano Marittimo (LI)	11/04/2018
API Raffineria di Ancona - Falconara Marittima (AN)	16/04/2018
SORGENIA POWER - Termoli (CB)	18/04/2018
ARKEMA - Porto Marghera (VE)	18/04/2018
ITAL GREEN ENERGY - Monopoli (BA)	18/04/2018
ITAL GREEN ENERGY - Monopoli (BA)	03/05/2018
A2A Gencogas - Sermide (MN)	03/05/2018
ENEL - Portoscuso (CI)	07/05/2018
ENEL - Castel San Giovanni (PC)	08/05/2018
ENI - Raffineria di Livorno (LI)	14/05/2018

TARANTO ENERGIA - Taranto (TA)	14/05/2018
SNAM RETE GAS - Enna (EN)	15/05/2018
ENI - Raffineria Sannazzaro De' Burgondi (PV)	15/05/2018
IREN - Moncalieri (TO)	15/05/2018
IREN - Torino Nord (TO)	22/05/2018
EDEL - Porto Corsini (RA)	22/05/2018
ACCIAIERIA ARVEDI (Ex-Siderurgica Triestina-Ex Elettra) - Servola (TS)	29/05/2018
EDISON - Torviscosa (UD)	30/05/2018
EDEL - Montalto di Castro (VT)	04/06/2018
EDISON - Piattaforma VEGA (Pozzallo - SR)	11/06/2018
SOLVAY CHIMICA e INOVYN (AIA cointestata) - Rosignano Solvay (LI)	19/06/2018
VERSALIS - Porto Marghera (VE)	19/06/2018
ILVA - Taranto (TA)	19/06/2018
BASELL POLIOLEFINE ITALIA - Ferrara (FE)	26/06/2018
A 2 A GENCOGAS - Ponti sul Mincio (MN)	27/06/2018
ISAB - Raffinerie Impianti NORD - Priolo Gargallo (SR)	03/07/2018
ERGOSUD - Scandale (KR)	10/07/2018
EDISON - Piattaforma OffShore ROSPO MARE - Termoli (CB)	11/07/2018
ENIPOWER - Brindisi (BR)	16/07/2018
NUOVA SOLMINE - Scarlino (GR)	24/07/2018
EDEL - Rossano (CS)	28/08/2018

ENI - Piattaforma Barbara T e T2 (Mare Adriatico)	28/08/2018
SADEPAN CHIMICA - Viadana (MN)	03/09/2018
TIRRENO POWER - Napoli (NA)	05/09/2018
TERMICA MILAZZO - Milazzo (ME)	18/09/2018
VERSALIS - Brindisi (BR)	18/09/2018
EDEL - Cavriglia (AR)	26/09/2018
SARPOM - Trecate (NO)	02/10/2018
FIUME SANTO - Sassari (SS)	08/10/2018
ILVA - Taranto (TA)	09/10/2018
ITAL BI OIL - Monopoli (BA)	09/10/2018
OTTANA POLIMERI - Ottana (NU)	16/10/2018
ENI - Collesalveti (LI)	17/10/2018
VERSALIS Ravenna (RA)	23/10/2018
EDEL - Fusina (VE)	24/10/2018
INEOS Manufacturing Italia - Rosignano Marittimo (LI)	25/10/2018
EDEL - Termini Imerese (PA)	29/10/2018
PORTOVESME - Portoscuso (CI)	06/11/2018
SASOL ITALY - Augusta (SR)	13/11/2018
SNAM RETE GAS - Poggio Renatico (FE)	19/11/2018
VERSALIS - Mantova (MN)	20/11/2018

ENI - Raffineria di Venezia (VE)	20/11/2018
ENI - Raffineria di Taranto (TA)	21/11/2018
SNAM RETE GAS - Melizzano (BN)	22/11/2018
A2A - Lamarmora Brescia (BS)	27/11/2018
PLASTIPAK ITALIA PREFORME - Verbania (VB)	27/11/2018
SASOL ITALY - Sarroch (CA)	27/11/2018
ESSO ITALIANA (Dal 2019 SONATRAC) - Augusta (SR)	28/11/2018
HYDROCHEM ITALIA - Pieve Vergonte (VB)	28/11/2018
MATER BIOPOLYMER - Patrica (FR)	29/11/2018
SNAM RETE GAS - Terranuova Bracciolini (AR)	03/12/2018
ENEL - Gualdo Cattaneo (PG)	05/12/2018
AIR LIQUIDE - Priolo Gargallo (SR)	10/12/2018
VERSALIS - Priolo Gargallo (SR)	10/12/2018
ENEL - La Spezia (SP)	10/12/2018
IPLOM - Busalla (GE)	11/12/2018
VERSALIS - Porto Torres (SS)	11/12/2018
ENEL - Larino (CB)	11/12/2018
ISAB - CTE/Sud - Priolo Gargallo (SR)	12/12/2018
ARCELORMITTAL (Ex-ILVA-TA) - Taranto (TA)	12/12/2018
TIRRENO POWER - Vado Ligure (SV)	13/12/2018

---

EDISON - Simeri Crichi (CZ)	17/12/2018
SNAM RETE GAS - Istrana (TV)	17/01/2018
API Raffineria di Ancona - Falconara Marittima (AN)	18/12/2018
EDISON - Marghera Levante (VE)	19/12/2018

---

## RINGRAZIAMENTI

Con l'emanazione del rapporto delle attività di controllo ordinario, un sentito ringraziamento è rivolto a tutti i collaboratori del 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 (VAL-RTEC) e a coloro che nel corso dell'anno 2018 hanno svolto le attività ivi relazionate.

A tutti gli Ispettori ISPRA ed i tecnici che li hanno affiancati il merito di quanto sintetizzato nel presente rapporto annuale 2018.

Un particolare ringraziamento anche al personale che ha assistito e riorganizzato gli elaborati nella attuale configurazione.

Dott. Ing. Gaetano Battistella