Ispra

Autorizzazione Integrata Ambientale

Attività di controllo (ai sensi dell'Art. 29-decies, commi 3 e 4 del D. Lgs. 152/2006)
Anno 2021

Emissione:

Maggio 2022







15° RAPPORTO ATTIVITA' DI CONTROLLO AIA 2021

Instalazioni AIA di competenza statale

In applicazione dell'art. 29-decies D. Lgs 152/2006 e smi, comma 3 (attività di controllo ordinarie) comma 4 (attività di controllo straordinarie)

AUTORITA' COMPETENTE: MiTE

Ministero della Transizione Ecologica

AUTORITA' DI CONTROLLO: ISPRA
Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale

Redazione finale a cura del servizio VAL RTEC

Ing. Fabio Ferranti, Dirigente Responsabile

Coordinamento di redazione Ing. Roberto Spampinato

con la collaborazione della Dott.ssa Caterina D'Anna







INDICE

1	5° RAPPORTO ATTIVITA' DI CONTROLLO AIA 2021	2
li	ndice	3
11	NTRODUZIONE	. 10
R	egione Piemonte	. 12
	centrale EDIPOWER di Chivasso (TO)	12
	centrale EP (ex E.ON) di Livorno Ferraris (VC)	13
	impianto ESSECO di S. Martino Trecate (NO)	14
	Centrale FENICE di Mirafiori (TO)	15
	CENTRALE ENGIE (EX GDF SUEZ) DI LEINÌ (TO)	16
	centrale IREN ENERGIA di Moncalieri (TO)	17
	centrale IREN ENERGIA S.p.A. (ex Iride energia) di Torino Nord (TO)	18
	stabilimento PLASTIPAK ITALIA PREFORME (ex europa preforme) di VERBANIA(VB)	19
	impianto HYDROCHEM (ex-Tessenderlo) di Pieve Vergonte (VB)	20
	raffineria S.A.R.P.O.M. di Trecate (NO)	21
	centrale SNAM RETE GAS di Masera (VB)	22
R	egione Liguria	23
	centrale ENEL "Eugenio Montale" di La Spezia (SP)	23
	raffineria IPLOM di Busalla (GE)	24
	centrale TIRRENO POWER di Vado Ligure (SV)	
R	egione Lombardia	26
	Centrale CASSANO D'ADDA di Milano (MI)	26
	centrale A2A Lamarmora di Brescia (BS)	27
	centrale A2A di Ponti sul Mincio (MN)	28
	centrale EDIPOWER di Sermide (MN)	29
	raffineria ENI di Sannazzaro dé Burgondi (PV)	30
	Centrale ENIPOWER di Ferrera Erbognone (PV)	31







	Centrale ENIPOWER di Mantova (MN)	32
	centrale EP (ex E.ON) di Ostiglia (MN)	33
	centrale EP (ex E.ON) di Tavazzano (LO)	34
	centrale IREN ENERGIA (Ex Edipower) di Turbigo (MI)	35
	impianto SADEPAN CHIMICA di Viadana (MN)	36
	centrale SORGENIA POWER di Turano Lodigiano e Bertonico (LO)	37
	impianto VERSALIS (Ex Polimeri Europa) di Mantova (MN)	38
	centrale VOGHERA ENERGIA di voghera (PV)	39
	IMPIANTO SYNTHOMER di FILAGO (BG)	40
	CENTRALE DI COMPRESSIONE GAS di SERGNANO (CR)	.41
R	egione Veneto	. 42
	stabilimento ARKEMA-ALTUGLAS di Porto Marghera (VE)	42
	centrale EDISON Marghera Azotati di Venezia (VE)	43
	centrale EDISON Marghera Levante di Venezia (VE)	44
	centrale ENEL di Fusina VENEZIA (VE)	45
	Raffineria ENI di Venezia (VE)	46
	impianto MARCHI INDUSTRIALE di Marano Veneziano (VE)	47
	centrale SNAM RETE GAS di Istrana (TV)	48
	Rigassificatore Terminale GNL Adriatico (al largo di Rovigo)	49
	impianto VERSALIS (Ex Polimeri Europa) "Centrale termoelettrica (SA1/S) e produzione o prodotti chimici" di Porto Marghera (VE)	
R	egione Friuli Venezia Giulia	. 51
	centrale A2A ENERGIEFUTURE di Monfalcone (GO)	51
	centrale EDISON di Torviscosa (UD)	52
	GREEN ENERGY FOR STEEL S.p.A. centrale SIDERURGICA cte TRIESTINA ACCIAIERIA ARVE (ex ELETTRA Produzione) di Servola (TS)	
	centrale SNAM RETE GAS di Malborghetto (UD)	54
R	egione Emilia Romagna	. <i>55</i>







	Centrale ENIPOWER di Ravenna (RA)	.55
	Impianto NOVAOL Ravenna (RA)	.56
	impianto VERSALIS (ex Polimeri Europa) di Ravenna (RA)	.57
	centrale ENEL di Porto Corsini RAVENNA (RA)	.59
	impianto YARA ITALIA di Ravenna (RA)	.60
	Piattaforma Cervia K - Ravenna (RA)	.61
	Piattaforma Garibaldi K - Ravenna (RA)	.62
	Raffineria ALMA Petroli di Ravenna (Ra)	.63
	centrale SNAM RETE GAS di Minerbio (BO)	.64
	centrale S.E.F. di Ferrara (FE)	.65
	centrale SNAM RETE GAS di Poggio Renatico (FE)	.66
	impianto VERSALIS (ex Polimeri Europa) di Ferrara (FE)	.67
	impianto YARA ITALIA di Ferrara (FE)	.68
	impianto BASELL Poliolefine Italia di Ferrara (FE)	.69
	centrale A2A gencogas (ex Edipower) di Piacenza (PC)	.70
	centrale ENEL "La Casella" di Castel San Giovanni (PC)	.71
R	Pegione Toscana	72
	Centrale di compressione SNAM RETE GAS di Terranuova Bracciolini (AR)	.72
	Centrale ENEL "Santa Barbara" di Cavriglia (AR)	.73
	Impianto NUOVA SOLMINE di Scarlino (GR)	.74
	Centrale ENI di Collesalvetti (LI)	.75
	Impianto INEOS di Rosignano Marittimo (LI)	.76
	Impianti SOLVAY CHIMICA ITALIA S.p.A. e INOVYN Produzione Italia S.p.A. di Rosignano Marittimo (LI)	
	ENI S.p.A Raffineria di Livorno sita in Collesalvetti (LI)	.78
	Impianto MASOL (Ex Novaol) di Livorno (LI)	.79
	Rigassificatore OLT Offshore LNG Toscana (LI)	.80







Centrale ENGIE Produzione di Rosignano Marittimo (LI)81
Centrale Solvay (ex Rosen) di Rosignano Marittimo (LI)82
Regione Umbria83
Centrale ENEL Pietrafitta di Piegaro (PG)83
Regione Marche85
raffineria API di Falconara Marittima (AN)85
eni –piattaforma barbara t,t2 e c -largo di ancona (an)86
Regione Lazio 87
Impianto chimico Mater-Biopolymer S.r.l. di Patrica (FR)87
Centrale SORGENIA POWER Centrale Termoelettrica a Ciclo Combinato di Aprilia località Campo di carne (LT)88
Centrale Tirreno Power TORREVALDALIGA SUD - CIVITAVECCHIA (RM)89
Centrale ENEL TORREVALDALIGA NORD - CIVITAVECCHIA (RM)90
Centrale ENEL di Montalto di Castro "Alessandro Volta" (VT)91
Centrale di compressione SNAM Rete Gas S.p.A. Gallese (VT)92
Regione Abruzzo93
centrale COMPRESSIONE GAS SULMONA (AQ)93
centrale TERMICA CELANO (AQ)94
centrale ABRUZZO ENERGIA di GISSI (CH)96
PIATTAFORMA OFF SHORE EDISON "ROSPO MARE B" (CH)97
Ombrina Mare Coltivazione mineraria98
Regione Molise99
CENTRALE SORGENIA POWER VALLE DEL BIFERNO DI TERMOLI (CB)99
centrale ENEL di Larino (CB)100
Regione Campania 101
Centrale di Compressione SNAM di Melizzano (BN)101
centrale CALENIA ENERGIA di Sparanise (CE)102







centrale SET di Te	verola (CE)	103
Centrale termoele	ettrica "Napoli Levante" TIRRENO POWER S.	p.A. (NA) 104
Centrale di Comp	pressione SNAM di Montesano sulla Marcellana	(SA)105
Regione Puglia		106
centrale A2A ENE	ERGIE FUTURE di brindisi (BR)	106
impianto BASELL	Poliolefine Italia di Brindisi (BR)	107
centrale EDISON	di Candela (FG)	108
Centrale EN PLUS	S DI San Severo (FG)	109
centrale ENEL "Fe	ederico II" di Brindisi (BR)	110
Centrale ENIPOW	/ER di Brindisi (BR)	111
impianto Ital. Bi.	Oil srl Monopoli (BA)	112
Centrale termoel	ettrica ital green energy - Casa Olearia Italia s.r.	l. di Monopoli (BA) 113
centrale SORGEN	IIA PUGLIA di Modugno (BA)	114
	LIA ENERGY S.p.A. (ex Arcelor Mittal Italia Energ	
impianto VERSAL	.IS (Ex Polimeri Europa) di Brindisi (BR)	116
impianto ENI RAF	FFINERIA DI TARANTO (TA)	117
Impianti Strategio	ci	118
stabilimento side	erurgico Arcelor Mittal Italia (EX ILVA) di Taranto	* (TA)118
Regione Calabria .		125
centrale EDISON	di Altomonte (CS)	125
centrale EDISON	di Simeri Crichi (CZ)	127
Centrale ENEL di I	Rossano (CS)	128
centrale ERGOSU	ID di Scandale (KR)	129
centrale RIZZICON	NI ENERGIA di Rizziconi (RC)	130
centrale SNAM RI	ETE GAS di Tarsia (CS)	131
Regione Sicilia		







	impianto AIR LIQUIDE di Priolo Melilli (SR)132
	centrale A2A Energiefuture (ex EDIPOWER) Di San Filippo del Mela (ME)133
	Complesso Produttivo Vega A e Piattaforma Vega B EDISON di Pozzallo (RG)134
	Centrale ENEL di Porto Empedocle (AG)
	Centrale ENEL "Archimede" di Priolo Gargallo (SR)136
	Centrale ENEL "Ettore Majorana" di Termini Imerese (PA)
	Centrale turbogas EP Produzione di Trapani (TP)
	Centrale ERG Power (Impianti Nord) di Priolo Gargallo (SR)
	Raffineria Sonatrach (ex Esso) di Augusta (SR)140
	Impianto IGCC ISAB (ex ISAB ENERGY) di Priolo Gargallo (SR)141
	Raffineria ISAB Impianti Nord di Priolo Gargallo (SR)142
	Raffineria ISAB Impianti Sud di Priolo Gargallo (SR)143
	Centrale ERG Power (Impianti Nord) di Priolo Gargallo (SR)144
	Impianto IGCC ISAB (ex ISAB ENERGY) di Priolo Gargallo (SR)145
	ERG Nuove Centrali IMPIANTI SUD di Priolo Gargallo (SR)
	ISAB S.r.l
	BIORAFFINERIA DI GELA (CL)
	Impianto SASOL ITALY di Augusta (SR)
	Centrale SNAM RETE GAS di Enna (EN)
	impianto di compressione SNAM Rete Gas di Messina (ME)150
	RAFFINERIA DI MILAZZO (ME)
	Centrale TERMICA MILAZZO (ME)
	impianto VERSALIS (Ex Polimeri Europa) di Priolo (SR)153
R	egione Sardegna 154
	impianto Sasol Italy S.p.A. di Sarroch (CA)154
	Impianto Complesso "RAFFINERIA + IGCC" di Sarroch (CA)
	centrale ENEL di Assemini (CA)







Fluorsid - stabilimento di Macchiareddu – Assemini (CA)	157
Centrale termoelettrica di Fiume Santo (SS) EP Produzione	158
Impianto di produzione acido solforico nuovo polo di Portoscuso (CI)	159
Centrale ENEL del Sulcis "Grazia Deledda" nel comune di Portoscuso (CI)	160
Appendice 1 - Riferimento Normativo	161
Il ruolo di ISPRA nelle ispezioni ambientali	161
Direttive Europe e loro recepimento	163
T.U.A. – norme A.I.A. autorizzazione integrata ambientale	164
Dispositivo dell'art. 29 decies Codice dell'ambiente	165
LEGGE 28 giugno 2016, n. 132 Istituzione del SNPA e Regolamento ISPRA Art. 14 Disposizioni sul personale ispettivo	
Appendice 2 – Organizzazione interna	170
Il Servizio VAL RTEC	
Organizzazione Interna della Sezione ISP	171
Le attività della Sezione ISP	
Appendice 3 – Certificazione di Qualità delle Attività Ispettive AIA	174
Appendice 4 – Attività Tecnico Scientifiche Nazionali e Internazionali	175
Appendice 5 – Attività di Supporto Tecnico Scientifico in ambito SNPA	irazia Deledda" nel comune di Portoscuso (CI)
Crediti	177
Corpo Ispettivo	177
Supporto Tecnico Scientifico	
Supporto Tecnico Amministrativo	
Autori	170







INTRODUZIONE

Il presente rapporto rappresenta il resoconto delle attività di Controllo¹, svolte dagli Ispettori Ambientali² e dai Referenti Regionali³ del Servizio VAL-RTEC e in particolare della Sezione VAL-RTEC-ISP ⁴, nel corso dell'anno 2021 sulle istallazioni in esercizio soggette ad Autorizzazione Integrata Ambientale di competenza statate secondo la programmazione annuale trasmessa da ISPRA all'Autorita Competente.

In relazione alle competenze ISPRA ai sensi del decreto legislativo n. 152 del 2006, come modificato dai successivi correttivi, con particolare riferimento all'articolo 29-decies, questo documento presenta una schematica rassegna delle attività svolte nel corso dell'anno 2021, unitamente ad una raccolta sintetica delle informazioni relative al lavoro condotto in campo durante le attività ispettive di ISPRA.

Le schede di sintesi aggiornate degli impianti possono essere consultate nel presente documento, mentre il dettaglio delle attività svolte dall'ISPRA è desumibile dalla lettura di tutti i documenti scambiati con i Gestori e con il Ministero della Transizione Ecologica, in qualità di Autorità Competente, da parte di ISPRA e delle ARPA/APPA di volta in volta coinvolte nelle attività di controllo alla fonte degli inquinanti emessi.

Il presente rapporto riporta nelle schede le attività di Verifica Ispettiva (VI) ad esito del rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) agli Stabilimenti di competenza statale. Tali attività rientrano nel campo di applicazione del citato testo normativo limitatamente a quanto disposto al comma 3 e comma 4 dell'art. 29 decies, che raffigurano tutte le attività di controllo ordinario e straordinario disposte dal Ministero della Transizione Ecologica (MiTE).

Anche nel corso del 2021 le attività di verifica ispettiva sono state condotte con modalità compatibili con l'emergenza sanitaria in atto da marzo 2020, che ha previsto di limitare le attività in campo solo alla visita in loco, mentre la verifica documentale e di chiusura sono state effettuate da remoto in modalità videoconferenza tramite confronti diretti e condivisione di documentazione con la redazione contestuale dei verbali, al fine di ridurre l'esposizione al rischio biologico dal virus SARS-CoV-2 e di limitare per quanto possibile la permanenza dei soggetti coinvolti all'interno di sale riunioni-

Inoltre, il servizio VAL RTEC ha assicurato supporto al MITE e, laddove necessario, alle autorità locali e ai Gestori con riunioni da remoto organizzate su loro motivata richiesta, fornendo di competenza, il proprio supporto tecnico scientifico. Eventuale documentazione di rilievo scaturita da tali incontri o quant'altro utile all'autorità competente ad adempiere i propri obblighi di trasparenza (ex comma 8 del medesimo art. 29 decies) è stata verbalizzata ed inviata sistematicamente al MITE. Non figurano, inoltre, le attività di controllo svolte sulle AIA rilasciate ad impianti nuovi, non ancora in esercizio o recentemente

¹ in applicazione della direttiva IED (gia IPPC) così come recepita nel T.U.A. Testo Unico Ambientale all'art. 29 decies del D.lgs 152/06 e s.m. e i.

² Comunicazione ISPRA n. Prot. Disp 290/DG del 11/04/2018

³ La figura del Referente Regionale è inserita nel SGQ in Allegato 4 PS.VAL-RTEC.01

⁴ Comunicazione Val Rtec ISPRA "Quadro dei Referenti Regionali" a firma del Dirigente Ing. Fabio Ferranti del 02/09/2020 e successive modifiche e integrazioni con comunicazioni interne







autorizzati, per le quali comunque sono stati condotti incontri e approfondimenti ai fini della migliore definizione della pianificazione dei futuri controlli a carico dei Gestori, soprattutto per le necessarie attuazioni dei Piani di Monitoraggio e Controllo.

Questa quindicesima relazione prodotta da ISPRA in materia di controllo sulle AIA statali rilasciate, fa riferimento alle attività pregresse tramite il portale ISPRA (www.isprambiente.gov.it), dove è possibile individuare i rapporti degli anni precedenti seguendo i link "Controlli ambientali, ispezioni e sostanze pericolose" e "Relazioni Controlli Ambientali, ispezioni e sostanze pericolose - Relazioni ISPRA sui controlli AIA". Nel corso dell'anno 2021, sono state svolte le attività ispettive e di controllo ordinario previste nelle autorizzazioni vigenti, come programmate dal MiTE e dalle Regioni per ISPRA e le Agenzie Regionali e provinciali per la Protezione dell'Ambiente (ARPA/APPA) del Sistema Nazionale per la Protezione dell'Ambiente (SNPA), di tali attività il presente rapporto rende conto nel testo relativo ai singoli impianti interessati, in relazione ai controlli/ispezioni svolti ed ai relativi esiti. Le singole attività ispettive di controllo ordinario sono oggetto di relazione separata che viene trasmessa all'Autorità Competente MiTE, con i tempi necessari per gli approfondimenti talvolta di natura analitica (su campioni prelevati nel corso dei sopralluoghi); le singole relazioni attinenti alle singole attività ispettive sono consultabili sul sito del Ministero della Transizione Ecologica nella apposita sezione AIA; Infine, le attività di Ispezione Straordinaria, effettuate quando richiesto dall'Autorità Competente su aspetti specifici di verifica dei controlli ambientali direttamente segnalati ad ISPRA, vengono anch'esse riportate schematicamente nelle schede.

La predisposizione delle informazioni e dei dati riportate nelle schede è stata curata dai seguenti Ispettori Ambientali ISPRA di AIA di competanza statale :

- Ing. Fabio Ferranti, Dirigente Responsabile del Servizio VAL-RTEC
- Ing. Geneve Farabegoli, Referente Regionale Piemonte e Liguria
- Dott. Pierpaolo Albertario, Referente Regionale Veneto e Friuli-Venezia Giulia
- Arch. Francesca Pepe e Ing. Michele Ilacqua, Referente Regionale Lombardia
- Ing. Valeria Canè, Ing. Fausta Delli Quadri e Caterina D'Anna per gli impianti della regione Toscana
- Ing. Valeria Canè, per gli impianti della regione Umbria
- Ing. Valeria Canè e Ing. Roberto Borghesi per gli impianti della regione Lazio;
- Dott. Fabio Fortuna, Referente Regionale Emilia-Romagna e Marche
- Dott.ssa Caterina D'Anna e Arch. Silvia Francesca Pietra, per gli impianti delle Regioni Campania e Calabria
- Ing. Valeria Canè e dott.ssa Caterina D'Anna, per gli impianti della regione Puglia
- Ing. Renzo Tommasi e Ing. Roberto Spampinato, per gli impianti delle Regioni Abruzzo e Molise
- Ing. Michele Ilacqua e Arch. Silvia Francesca Pietra, Referente Regionale Sicilia
- Ing. Roberto Spampinato, Referente Regionale Sardegna
- Dott. Geol. Francesco Astorri, Responsabile della Sezione 'Valutazioni e controlli sugli impianti strategici di interesse nazionale' (VAL-RTEC-STRA)







REGIONE PIEMONTE

CENTRALE EDIPOWER DI CHIVASSO (TO)

Ragione sociale	A2A Gencogas Spa
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Chivasso
	Via Mezzano, 69 – 10034 Chivasso (TO)
Regione/Provincia/ARPA	Piemonte/Torino/ARPA Piemonte
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2010-0000900 dd. 30/11/2010
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Riesame complessivo dell'AIA DM 386 del 24/09/2021
Report annuale esercizio 2021 con dichiarazione di conformità	A2A Gencogas Spa ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari 2021	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata prodotto il rapporto conclusivo
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	11.920,00€
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	11.920,00€
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	E.P. Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Livorno Ferraris
	SP 7, km 9,430 – 13046 Livorno Ferraris (VC)
Regione/Provincia/ARPA	Piemonte/Vercelli/ARPA Piemonte
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-
	0000050 dd. 23/02/2011
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Riesame complessivo dell'AIA DM 490 del 25/11/2021
Report annuale esercizio 2021 con dichiarazione di conformità	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 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari 2021	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
gestore	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	8715,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	8715,00 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







IMPIANTO ESSECO DI S. MARTINO TRECATE (NO)

Ragione sociale	ESSECO S.r.l.
Nome installazione	Impianto Chimico ESSECO Srl di S.Martino Trecate
	Via S. Cassiano, 99 – 28069 Trecate (NO)
Regione/Provincia/ARPA	Piemonte/Novara/ARPA Piemonte
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-
	0000120 dd. 28/03/2011
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 416 del 13/10/2021
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021 con	ESSECO S.r.l. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad
dichiarazione di conformità	Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto
	relativo all'anno 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021 al III trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Il controllo ordinario è stato svolto in data 28/09/2021 e
2021	8/10/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	A completamento dell'attività di controllo, con nota prot. ISPRA
	67561 del 21/12/2021 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM
	la relazione visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nella relazione visita in loco sono stabilite alcune condizioni per
gestore	il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	12.684,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	12.684,00 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE FENICE DI MIRAFIORI (TO)

Ragione sociale	EDF Fenice S.p.A
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Mirafiori
	Via Acqui, 86 - 10090 Rivoli Cascine Vica (TO)
Regione/Provincia/ARPA	Piemonte/Torino/ARPA Piemonte
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DEC-MIN-2013-0000240 dd. 12/08/2013
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Riesame AIA DM 185 del 19/05/2021
Report annuale esercizio 2021 con dichiarazione di conformità	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 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari 2021	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
gestore	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	8.075,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	8.075,00 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	Engie Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Leinì
	S.P. 3 km 5.100 – 10040 Leinì (TO)
Regione/Provincia/ARPA	Piemonte/Torino/ARPA Piemonte
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2010-
	0000897 dd. 30/11/2010
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame complessivo dell'AIA DM 435 del 27/10/2021
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021 con	Engie Produzione S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad
dichiarazione di conformità	ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio
	dell'impianto relativo all'anno 2020. "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
Pianificazione controlli 2021	eventi accidentali.
Planificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021 nel I trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Il controllo ordinario è stato svolto in data 30/03/2021 e
2021	1/04/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	La lettera di accertamento violazioni è stata trasmessa con nota
2021	Prot. ISPRA 45050 del 25/08/2021
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	A completamento dell'attività di controllo, con nota prot. ISPRA
	30627 del 10/06/2021 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM
	la relazione visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nella relazione visita in loco sono stabilite alcune condizioni per
gestore	il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	14.584,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	24.034,00 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE IREN ENERGIA DI MONCALIERI (TO)

Ragione sociale	Iren Energia S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Moncalieri
	Strada Freylia Mezzi, 1 - Moncalieri (TO)
Regione/Provincia/ARPA	Piemonte/Torino/ARPA Piemonte
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2011-
	0000424 dd. 26/07/2011
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 266 dd. 06/10/2016
Report annuale esercizio 2021 con dichiarazione di conformità	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 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari 2021	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
gestore	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	14.400,00€
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	14.400,00€
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	Iren Energia S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Torino Nord
	Strada vicinale del Pansa – 10143 Torino (TO)
Regione/Provincia/ARPA	Piemonte/Torino/ARPA Piemonte
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. exDSA-DEC-2009-0001805 dd. 26/11/2009
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 129 del 02/04/2021
Report annuale esercizio 2021 con dichiarazione di conformità	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 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari 2021	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	12.700,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	12.700,00€
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	Plastipak Italia Preforme S.r.l.
Nome installazione	Impianto chimico di Verbania
None instandatione	V.le Azari, 110 – 28922 Verbania (VB)
Regione/Provincia/ARPA	Piemonte/Verbania/ARPA Piemonte
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2014-
2001000 4400112241170	0000055 dd. 03/02/2014
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame AIA DM 531 del 15/12/2021
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021 con	Plastipak Italia Preforme S.r.l. ha inviato all'Autorità Competente,
dichiarazione di conformità	ad ISPRA e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio
	dell'impianto relativo all'anno 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021 nel II trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Il controllo ordinario è stato svolto in data 08/06/2021 e
2021	24/06/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	
nen anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	A completamento dell'attività di controllo, con nota prot. ISPRA
	65019 del 7/12/2021 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la
	relazione visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nella relazione visita in loco sono stabilite alcune condizioni per
gestore	il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	14.568,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	14.568,00 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	Hydrochem Italia srl
Nome installazione	Impianto chimico di Pieve Vergonte
Tronic instandations	Via Mario Massari, 30/32 – 28886 Pieve Vergonte (VB)
Regione/Provincia/ARPA	Piemonte/Verbania/ARPA Piemonte
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DEC-MIN-0000221
Decreto autorizzativo	dd. 12/12/2012
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame AIA DEC-MIN-304 del 27/07/2021
dell'AIA	Riesanie Ala Dec-Min-304 dei 27/07/2021
	I hadron about the line and the line sinter all / A atomità Company to a de ICDDA
Report annuale esercizio 2021 con dichiarazione di conformità	Hydrochem Italia srl ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA
dichiarazione di conformita	e ad Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto
	relativo all'anno 2020. "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
D. 15: 1	eventi accidentali.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
- "	ordinari AIA del 2021 al II trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Il controllo ordinario è stato svolto in data 22/06/2021 e
2021	05/07/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	A completamento dell'attività di controllo, con prot. ISPRA 59586
	del 10/11/2021 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la
	relazione visita in loco
Condizioni di monitoraggio per il	Nella relazione visita in loco sono stabilite alcune condizioni per
gestore	il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	33.329,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	33.329,00 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	Sarpom S.r.l.
Nome installazione	Raffineria di Trecate
	Via Vigevano 43, - Frazione San Martino - 28069 Trecate (NO)
Regione/Provincia/ARPA	Piemonte/Novara/ARPA Piemonte
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2015-
	0000015 dd. 29/01/2015
Eventuali riesami/aggiornamenti	Decreto Min. 8 del 13/01/2020 di Riesame dell'AlA rilasciata con
dell'AIA	decreto n. 277 del 04/10/2018
Report annuale esercizio 2021 con	Sarpom S.r.l. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad
dichiarazione di conformità	Arpa Piemonte, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto
	relativo all'anno 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
Controlli andinoni alla atronulinoni	ordinari AIA del 2021 al IV trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari 2021	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e Arpa
	Piemonte effettuato nei giorni 19 novembre e 3 dicembre 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	La lettera di accertamento violazioni è stata trasmessa con nota
2021	Prot. ISPRA 67388 del 20/12/2021.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
gestore	22 405 00 6
Costi dei controlli a Preventivo 2021	32.485,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	32.485,00 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE SNAM RETE GAS DI MASERA (VB)

Ragione sociale	Snam Rete Gas S.p.A.
Nome installazione	Centrale di compressione gas di Masera
	Località Bisate, Via Paolo Ferraris, 28855 Masera (VB)
Regione/Provincia/ARPA	Piemonte/Verbania/ARPA Piemonte
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DM 000054 dd. 04/03/2016
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Riesame dell'AIA DM 273 del 30/12/2020
Report annuale esercizio 2021 con dichiarazione di conformità	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 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari 2021	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	6.255,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	6.255,00 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







REGIONE LIGURIA

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

Ragione sociale	Enal Dradusiana C n A
	Enel Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica Eugenio Montale di La Spezia
	Via Valdilocchi, 32 - 19136 La Spezia
Regione/Provincia/ARPA	Liguria/La Spezia/ARPA Liguria
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DEC-MIN-2013-
	0000244 dd. 06/09/2013
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame AIA DM 351 del 6/12/2019
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021 con	Enel Produzione S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad
dichiarazione di conformità	ISPRA e ad Arpa Liguria, il rapporto annuale di esercizio
	dell'impianto relativo all'anno 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021 al III trimestre e posticipato al IV trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA
2021	Liguria effettuato nei giorni 13 e 21 dicembre 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
gestore	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	15.069,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	15.069,00€
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







RAFFINERIA IPLOM DI BUSALLA (GE)

Ragione sociale	Iplom S.p.A.
Nome installazione	Raffineria di Busalla
	Via Carlo Navone, 3/b – 16012 Busalla (GE)
Regione/Provincia/ARPA	Liguria/Genova/ARPA Liguria
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2010-
	0001001 dd. 28/12/2010
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame parziale dell'AIA con DM 300 del 23/7/2021; riesame
dell'AIA	dell'AIA con DEC-MIN 000048 del 22/02/2018 modificato con
	DEC-MIN 000052 del 07/03/2019
Report annuale esercizio 2021 con	Iplom S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad ISPRA e ad
dichiarazione di conformità	Arpa Liguria, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto
	relativo all'anno 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
Tidiiiidazione controlli 2021	ordinari AIA del 2021 al IV trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	E' stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA
2021	Liguria effettuato nei giorni 18-22 ottobre 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
gestore	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	14.754,00 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	14.754,00 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE TIRRENO POWER DI VADO LIGURE (SV)

Ragione sociale	Tirreno Power S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Vado Ligure
	Via Diaz, 188 - 17047 Valleggia di Quiliano (SV)
Regione/Provincia/ARPA	Liguria/Savona/ARPA Liguria
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2014-
	0000323 dd. 31/12/2014
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 264 del 25/06/2021
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021 con	Tirreno Power S.p.A. ha inviato all'Autorità Competente, ad
dichiarazione di conformità	ISPRA e ad Arpa Liguria, il rapporto annuale di esercizio
	dell'impianto relativo all'anno 2020. "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.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021 ma sono stati effettuati solo i
	campionamenti il 16/06/2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo.
2021	
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Con prot. ISPRA 46434 del 03/09/2021 è stata trasmessa al
	Gestore e al MATTM la relazione contenente gli esiti dei
Conditioni di monitoreggio per il	campionamenti.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nella relazione sono stabilite alcune condizioni per il gestore da
Costi dei controlli a Preventivo 2021	parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021 Costi dei controlli a Consuntivo 2021	13.382,00 €
	13.637,00 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







REGIONE LOMBARDIA

CENTRALE CASSANO D'ADDA DI MILANO (MI)

con dichiarazione di conformità 2020 nel mese di aprile 2021, allegando la dichiarazione conformità. Pianificazione controlli 2021 L'impianto non è stato inserito nella programmazion delle visite ispettive ordinarie AIA.		T
Provincia Decreto autorizzativo Ex DSA DEC – 2009 – 0001889 del 15/12/2009 Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale 2021 (esercizio 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 L'impianto non è stato inserito nella programmazion delle visite ispettive ordinarie AIA.	Ragione sociale	A2A gencogas SpA
Decreto autorizzativo Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale 2021 (esercizio 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 L'impianto non è stato inserito nella programmazion delle visite ispettive ordinarie AIA.	Nome installazione	Centrale termoelettrica di Cassano D'Adda di Milano
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale 2021 (esercizio 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 L'impianto non è stato inserito nella programmazione delle visite ispettive ordinarie AIA.	Provincia	MI
Report annuale 2021 (esercizio 2020) Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizi 2020 nel mese di aprile 2021, allegando la dichiarazione conformità. Pianificazione controlli 2021 L'impianto non è stato inserito nella programmazion delle visite ispettive ordinarie AIA.	Decreto autorizzativo	Ex DSA DEC – 2009 – 0001889 del 15/12/2009
Report annuale 2021 (esercizio 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 L'impianto non è stato inserito nella programmazion delle visite ispettive ordinarie AIA.	Eventuali riesami/aggiornamenti	Modifica di AIA – Procedimento ID 33/11598
con dichiarazione di conformità 2020 nel mese di aprile 2021, allegando la dichiarazione conformità. Pianificazione controlli 2021 L'impianto non è stato inserito nella programmazion delle visite ispettive ordinarie AIA.	dell'AIA	
conformità. Pianificazione controlli 2021 L'impianto non è stato inserito nella programmazion delle visite ispettive ordinarie AIA.	Report annuale 2021 (esercizio 2020)	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio
Pianificazione controlli 2021 L'impianto non è stato inserito nella programmazion delle visite ispettive ordinarie AIA.	con dichiarazione di conformità	2020 nel mese di aprile 2021, allegando la dichiarazione di
delle visite ispettive ordinarie AIA.		conformità.
	Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato inserito nella programmazione
Controlli audinori a /a strangulinori		delle visite ispettive ordinarie AIA.
Controlli Ordinari e/o straordinari Nei corso dei 2021 non e stata effettuata la visita in loco	Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata la visita in loco
Accertamenti di violazioni nell'anno Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti	Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
violazioni		violazioni
Verbali di sanzione amministrativa	Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno sanzione amministrativa	nell'anno	sanzione amministrativa
Relazione visita in loco Nel corso del 2021 non è stata redatta la relazione visita in	Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata redatta la relazione visita in
loco		loco
Condizioni di monitoraggio per il Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni	Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore monitoraggio per il gestore.	gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021 Ta € 0 + Tc € 10.920,00	Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 10.920,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	Note di Valutazione	







CENTRALE A2A LAMARMORA DI BRESCIA (BS)

Ragione sociale	A2A Calore & Servizi S.r.l.
Nome installazione	Centrale LAMARMORA di Brescia
Provincia	BRESCIA
Decreto autorizzativo	DM 0000142 del 14/05/2014
	DVA-2015-0003266 del 05/02/2015
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	D.M. 267 del 18/12/2020 – Riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio rilasciata con provvedimento DM 142 del 14/05/2014 alla società A2A Calore & Servizi s.r.l. per l'esercizio della Centrale Lamarmora di Brescia (ID 65/9941) – Trasmissione "Piano di cessazione definitiva dell'utilizzo del carbone quale combustibile". Comunicazione di avvio del procedimento – Procedimento ID 65/12219
Report annuale esercizio 2021 (annualità 20120) con dichiarazione di conformità	Trasmissione rapporto annuale in aprile 2021 dei dati 2020.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per l'ispezione ordinaria AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stata effettuata la visita in loco ordinaria.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stata effettuata la visita in loco
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 15.560, 00
Costi dei controlli a Consuntivo 2021 Costi dei controlli a Preventivo 2022	Ta € 0 + Tc € 15.560, 00







CENTRALE A2A DI PONTI SUL MINCIO (MN)

Ragione sociale	A2A GENCOGAS Centrale di Ponti sul Mincio subentra alla
	A2A SPA
Nome installazione	Centrale termoelettrica Ponti sul Mincio
Provincia	Mantova
Decreto autorizzativo	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).
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Avvio Riesame complessivo AIA - Procedimento ID 15/10120
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020 con il prot. 2021-CM-000020-P del 27/04/2021.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per l'ispezione ordinaria AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stata effettuata visita in loco ordinaria.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 9.665,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE EDIPOWER DI SERMIDE (MN)

Dogione sociale	Dal 1 Ivalia 2016 gambia mariana aggisla da Edinavvan SaA ad
Ragione sociale	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
Nome installazione	A2A Gencogas S.p.A.
Provincia	MANTOVA - Sermide
Decreto autorizzativo	DSA-DEC-001914 del 28/12/2009
Eventuali riesami/aggiornamenti	Avvio Riesame AIA - Procedimento ID 52/10133
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
(annualità 2020) con dichiarazione di	nel mese di aprile 2021, allegando la dichiarazione di
conformità	conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato nei controlli ordinari AIA del
	2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stata effettuata la visita in loco.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stata effettuata la visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	SI
gestore	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 10.265,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







RAFFINERIA ENI DI SANNAZZARO DÉ BURGONDI (PV)

Ragione sociale	ENI S.p.A.
Nome installazione	Raffineria di Sannazzaro (PV)
Provincia	Sannazzaro de Burgondi (PV)
Decreto autorizzativo	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.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame parziale AIA ID 10/11073
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione di	2021 il 23/04/2021, allegando la dichiarazione di
conformità	conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli
	ordinari AIA 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata la visita in loco
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono state rilevate violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata redatta la relazione di visita
	in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 29.835,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE ENIPOWER DI FERRERA ERBOGNONE (PV)

Ragione sociale	Enipower S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Ferrera Erbognone
Provincia	PV
Decreto autorizzativo	DEC-MIN-2012-000235 del 21/12/2012 con avviso
	pubblicato in G.U. n.25 del 30/01/2013
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Avvio del riesame complessivo - DVA/2019/6015
Report annuale 2021 (esercizio 2020) con	Il gestore ha trasmesso il report annuale per
dichiarazione di conformità	l'esercizio 2020 nel mese di aprile 2021
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli
	ordinari AIA del 2021
Controlli ordinari e/o straordinari anno 2021	Nel corso del 2021 non è stata effettuata la visita in
	loco
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti
	accertamenti di violazioni
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
2021	sanzione amministrativa
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata redatta relazione
	visita in loco
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni
	di monitoraggio per il gestore
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 15.485,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE ENIPOWER DI MANTOVA (MN)

Ragione sociale	Enipower Mantova SpA
Nome installazione	Stabilimento di Mantova
Provincia	MN
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2011-0000437 dell'1/08/2011
Eventuali riesami/aggiornamenti	Istanza modifica non sostanziale turbina a gas -
dell'AIA	MATTM-2021-98199
Report annuale 2021 (esercizio 2020)	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
con dichiarazione di conformità	nel mese di aprile 2021, allegando la dichiarazione di
	conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato inserito nella programmazione delle
	visite ispettive ordinarie AIA.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata visita in loco
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata redatta relazione visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 3.215,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	EP Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica di Ostiglia
Provincia	Mantova
Decreto autorizzativo	D.M.0000051 03/02/2014
Eventuali riesami/aggiornamenti	Istanza di Modifica non Sostanziale – Procedimento ID
dell'AIA	58/10147
	Integrazioni richiesta modifica non sostanziale - ID 58/11940
	Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge
	241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e ss.mm., per la modifica
	dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con D.M.
	369 del 09/09/2021 - Procedimento ID 58/11940
Report annuale 2021 (esercizio 2020)	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
con dichiarazione di conformità	il 03/05/2021, allegando la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato inserito nella programmazione statale
	dei controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata visita in loco
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 23.495,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	EP Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica
Provincia	Tavazzano con Villavesco e Montanaso Lombardo (LO)
Decreto autorizzativo	DSA-DEC-580 del 15 giugno 2009
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Comunicazione variazione titolarità gestione impianto - MITE-2022-774 Istanza di modifica non sostanziale - MATTM-2021-105518
	Avvio di procedimento modifica AIA - Procedimento ID 28/11868 - MATTM-2021-110014
Report annuale 2021 (esercizio 201)	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
con dichiarazione di conformità	nell'aprile 2021, allegando la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata visita in loco
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state redatte relazioni visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 9.445,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	IREN SpA
Nome installazione	Centrale termoelettrica Turbigo
Provincia	Milano
Decreto autorizzativo	Riesame complessivo AIA - ID 56/10130
Eventuali riesami/aggiornamenti	è in corso da parte del MITE il riesame dell'AIA (Procedimento
dell'AIA	ID 56/10130) il cui avvio è stato comunicato con nota prot.
	MATTM n.12630 del 20/05/2019
Report annuale 2021 (esercizio 2020)	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
con dichiarazione di conformità	con nota prot IREN 02014 del 20/05/2021, allegando la
	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stata effettuata visita in loco ordinaria.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stata effettuata visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 7.770,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







IMPIANTO SADEPAN CHIMICA DI VIADANA (MN)

Ragione sociale	SADEPAN Chimica S.r.l
Nome installazione	Stabilimento di Viadana
Provincia	MN
Decreto autorizzativo	DVA - DEC - 2011 - 0000423
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame complessivo della Autorizzazione Integrata
dell'AIA	Ambientale (AIA) (comprensivo del ID 99/10875).
	Provvedimento di AIA- DM 377 del 17/09/2021
Report annuale 2021 (esercizio 2020)	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
con dichiarazione di conformità	nell'aprile 2021, allegando la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari
	AIA 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco
	ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata inviata relazione visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 10.640,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE SORGENIA POWER DI TURANO LODIGIANO E BERTONICO (LO)

Ragione sociale	Sorgenia Power S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica a CC di Turano Lodigiano e Bertonico
Provincia	Lodi
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2011-0000300 del 07/06/2011
Eventuali riesami/aggiornamenti	Decreto di riesame AIA - DM 448 del 9/11/2021- Procedimento
dell'AIA	ID 165/10217
	Pubblicazione decreto AIA in Gazzetta Ufficiale - Serie Generale
	n. 277 del 20/11/2021
Report annuale 2021 (esercizio 2020)	Il gestore non ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
con dichiarazione di conformità	nel mese di aprile 2021.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	nel I trimestre 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco
	ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata inviata relazione visita in loco in
	quanto non programmata l'ispezione ordinaria.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 11.515,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	Versalis Spa
Nome installazione	Stabilimento di Mantova
Provincia	MN
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2011-0000520 del 16/09/2011
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D. lgs. 152/06 e s.m., per il riesame parziale dell'autorizzazione integrata ambientale - Procedimento ID 140/12025
Report annuale 2021 (esercizio 2020)	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
con dichiarazione di conformità	in aprile 2021.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA 2020, slittato nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel 2021 è stato effettuato il controllo ordinario periodo dal 14/01/2021 al 17/03/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel 2021 è stata inviata relazione visita in loco
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 30.525
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE VOGHERA ENERGIA DI VOGHERA (PV)

Ragione sociale	VOGHERA ENERGIA S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Voghera
Provincia	PV
Decreto autorizzativo	DM-2014-0000079 del 13/02/2014 con avviso pubblicato in
	G.U. n. 52 del 04/03/2014
Eventuali riesami/aggiornamenti	Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge
dell'AIA	241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e ss.mm., per la modifica
	della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con
	DM 79 del 13/04/2014 – Procedimento ID 164/11481.
Report annuale 2021 (esercizio 2020)	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
con dichiarazione di conformità	il 28 maggio 2021, allegando la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari
	AIA 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco
	ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa
Relazione visita in loco	Nel 2021 non è stata inviata relazione visita in loco
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Ta € 0 + Tc € 7.910,00
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







IMPIANTO SYNTHOMER DI FILAGO (BG)

Ragione sociale	SYNTHOMER SRL
Nome installazione	Impianto Synthomer di Filago
Provincia	BG
Decreto autorizzativo	DM 0000289 del 24/10/2017
Eventuali riesami/aggiornamenti	Trasmissione del Parere Istruttorio Conclusivo relative al
dell'AIA	Procedimento di modifica dell' AIA - Procedimento ID
	483/11582.
Report annuale 2021 (esercizio 2020)	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
con dichiarazione di conformità	nel mese di aprile 2021.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato inserito nella programmazione delle
	visite ispettive ordinarie AIA.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata una visita in loco
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata redatta relazione visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 9.150,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE DI COMPRESSIONE GAS DI SERGNANO (CR)

Ragione sociale	SNAM RETE GAS SRL
Nome installazione	Centrale di compressione gas di Sergnano
Provincia	CR
Decreto autorizzativo	Decreto Dirigenziale della Provincia di Cremona N. 986 del 04/08/2014
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Riesame complessivo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata dalla Provincia di Cremona con determina dirigenziale n. 986, prot. 92416 del 08/04/2014, alla società SNAM RETE GAS S.p.A. per l'esercizio della centrale di compressione gas ubicata nel Comune di Sergnano (CR) Procedimento ID 1197/10422 Pubblicazione del decreto AIA in Gazzetta Ufficiale - Serie generale n. 177 del 26/07/2021
Report annuale 2021 (esercizio 2020) con dichiarazione di conformità	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020 nel mese di aprile 2021.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato inserito nella programmazione delle visite ispettive ordinarie AIA.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata una visita in loco.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata redatta relazione visita in loco
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Ta € 0 + Tc € 5.510,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







REGIONE VENETO

STABILIMENTO ARKEMA-ALTUGLAS DI PORTO MARGHERA (VE)

Ragione sociale	Altuglas S.r.l.
Nome installazione	Stabilimento Arkema S.r.l. di Porto Marghera
Provincia	Venezia
Decreto autorizzativo	DVA –DEC-2012 -0000842 del 19/09/2012 e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Nel corso dell'anno 2021 non è stato emanato l'atto di
dell'AIA	variazione dell'AIA DM 182 del 19/05/2021.
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale allegando la
(annualità 2020) con dichiarazione di	dichiarazione di conformità. prot. ISPRA n. 0022136 del
conformità	30/04/2021.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stata effettuata la visita in loco il 27
	luglio, 29 settembre e 15 ottobre 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	È stata formulato il Rapporto Conclusivo della visita in loco
	prot. Ispra n. 5215 del 03/02/2022.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€4.910,00
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€4.910,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE EDISON MARGHERA AZOTATI DI VENEZIA (VE)

Ragione sociale	Edison S.p.A.
Nome installazione	Edison S.p.A. Margera Azotati
Provincia	Porto Marghera (VE)
Decreto autorizzativo	DSA-DEC-2009-0000973 del 03/08/2009 e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	-
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
(annualità 2020) con dichiarazione di	prot. ISPRA N. 0022136 del 30/04/2021, allegando la
conformità	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco
	ordinarie dal 5 marzo 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	È stato inviato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot.
	ISPRA n. 0020057 del 22/04/2021.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€10.035
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€10.035
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE EDISON MARGHERA LEVANTE DI VENEZIA (VE)

Ragione sociale	Edison S.p.A.
Nome installazione	Stabilimento Edison S.p.A. Marghera levante
Provincia	Venezia
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2010-0000272 del 24/05/2010 e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	AIA per modifica sostanziale D.M. 0000222 del 23/10/2015,
dell'AIA	Riesame AIA DM 169 del 31/05/2019.
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
(annualità 2020) con dichiarazione di	prot. Ispra n. 0027904 del 28/05/2021, allegando la
conformità	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco
	ordinarie il 14-15/12/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2020 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	È stata formulato il Rapporto Conclusivo della visita in loco
	prot. Ispra n.8927 del 25/02/2021.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€11.055,00
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€11.055,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE ENEL DI FUSINA VENEZIA (VE)

Ragione sociale	Enel S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica Andrea Palladio Enel Fusina S.p.A.
Provincia	Venezia
Decreto autorizzativo	Decreto autorizzativo GAB-DEC-00000248 del 25/11/2008 e
	s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame DM 250 del 03/12/2020.
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
(annualità 2020) con dichiarazione di	Prot. ISPRA N.0022923 del 05/05/2021 allegando la
conformità	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco
	ordinarie il 30 ottobre e il 01 dicembre 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	È stata formulato il Rapporto Conclusivo della visita in loco
	prot. Ispra 0069352 del 29 dicembre 2021.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	15315 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	15315 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







RAFFINERIA ENI DI VENEZIA (VE)

Ragione sociale	ENI S.p.A.
Nome installazione	Raffineria ENI S.p.A. Venezia
Provincia	Venezia
Decreto autorizzativo	Decreto autorizzativo DVA-DEC-2010-0000898 del
	30/11/2010 e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame DM 0000284 del 15/10/2018
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
(annualità 2020) con dichiarazione di	Prot. ISPRA N.0021737 del 29/04/2021, allegando la
conformità	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco 7, 8 e
	13 ottobre 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	È stato inviato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot.
	Ispra.n. 0065342 del 09/12/2021.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	15.160 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	15.160 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







IMPIANTO MARCHI INDUSTRIALE DI MARANO VENEZIANO (VE)

Deciene esciele	Manahi industriala C v I
Ragione sociale	Marchi industriale S.r.l.
Nome installazione	Stabilimento Arkema S.r.l. di Porto Marghera
Provincia	Venezia
Decreto autorizzativo	DVA - DEC - 2011 – 0000229 del 03/05/2011 e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale allegando la
(annualità 2020) con dichiarazione di	dichiarazione di conformità. Prot. ISPRA n. 0033883 del
conformità	24/06/2021.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stata svolta la visita in loco il 18 marzo,
	24 marzo e il 5 maggio 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	È stata formulato il Rapporto Conclusivo della visita in loco
	prot. Ispra n 0037187 del 09/07/2021.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2020 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	14637 €
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	14637 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	-
Note di Valutazione	-







CENTRALE SNAM RETE GAS DI ISTRANA (TV)

Ragione sociale	SNAM rete gas S.p.A.
Nome installazione	Snam rete gas –Centrale di compressione Istrana (Tv)
Provincia	Istrana (Tv)
Decreto autorizzativo	DM 220 del 26/07/2019
Eventuali riesami/aggiornamenti	D.M. 220 del 26/07/2019
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2020	Il Gestore ha trasmesso il rapporto D'Esercizio relativo
(annualità 2019) con dichiarazione di	all'anno 2020, prot ISPRA n. 0021369 del 28/04/2021, con
conformità	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco
	ordinarie il 10 aprile e 18 ottobre 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	È stato formulato il Rapporto Conclusivo della visita in loco
	prot. 0003323 del 26/01/2021.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	6685€
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	6685€
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







RIGASSIFICATORE TERMINALE GNL ADRIATICO (AL LARGO DI ROVIGO)

Ragione sociale	GNL Adriatico S.r.l.
Nome installazione	Rigassificatore off.shore
Provincia	Rovigo
Decreto autorizzativo	D.M. 0000265 del 6 ottobre 2016 e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	-
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2019
(annualità 2020) con dichiarazione di	nel mese di aprile 2021 (prot. ISPRA n. 20210021571) del
conformità	29/04/2021), allegando la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari
	AIA nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco
	ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni e proposta di diffida.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2020 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	E' stata effettuata una visita in loco il 13 e il 28 luglio, il 23
	settembre e il 24 novembre 2021.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€9.190
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€9.190
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	Stabilimento Versalis S.p.A.
Nome installazione	Stabilimento Polimeri Versalis S.p.A.
Provincia	Venezia
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2011-0000563 del 24/10/2011 e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	DM 132 DEL 07/04/2021
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione di	PROT.ISPRA n.35466 del 02/07/2021, allegando la
conformità	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuata la visita in loco il 25 e 28
	maggio 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	È stato inviato il Rapporto Conclusivo della visita in loco prot.
	ISPRA. N.0041228 del 30/07/2021.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€16935
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€16935
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







REGIONE FRIULI VENEZIA GIULIA

CENTRALE A2A ENERGIEFUTURE DI MONFALCONE (GO)

Ragione sociale	A2A Energiefuture S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica Monfalcone A2A Energiefuture S.p.A.
Provincia	Gorizia
Decreto autorizzativo	Autorizzazione DSA-DEC-2009-0000229 del 24/03/2009 e
Decreto datorizzativo	s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame DM 50 del 27/02/2020, Procedimento modifica non
dell'AIA	sostanziale ID 57/11973 09/11/2021; DM.235 del 03/06/2021
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020,
(annualità 2020) con dichiarazione di	prot. ISPRA n.0053086 del 08/10/2021 allegando la
conformità	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari
Plannicazione controlli 2021	AlA nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto
	conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state previste condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	17635€
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	17635€
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE EDISON DI TORVISCOSA (UD)

Ragione sociale	Edison S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termo Elettrica CTE Edison S.p.A.
Provincia	Torviscosa (UD)
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale DEC 0000030 del 31/01/2011.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame 6942/DVA del 23/03/2017; aggiornamento per
dell'AIA	modifica sostanziale DM 69 del 23/03/2020.
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
(annualità 2020) con dichiarazione di	PROT.ISPRA n.0030506 del 09/06/2021, allegando la
conformità	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari
	AIA nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco
	ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	È stato prodotto il Rapporto Conclusivo della visita in loco
	prot. ISPRA n.0061006 del 17/11/2021
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€8.935
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€8.935
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







GREEN ENERGY FOR STEEL S.P.A. CENTRALE SIDERURGICA CTE TRIESTINA ACCIAIERIA ARVEDI (EX ELETTRA PRODUZIONE) DI SERVOLA (TS)

Γ	
Ragione sociale	Green Energy for Steel Arvedi S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termo Elettrica Acciaieria Arvedi S.p.A.
Provincia	(Trieste)
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale DEC DVA-2010-1005 del 28
	dicembre 2010
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame DM 103 del 19/05/2020
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020,
(annualità 2020) con dichiarazione di	prot. ISPRA n.0053086 del 08/10/2021 con dichiarazione di
conformità	conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari
	AIA nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco
	ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni e proposta di diffida.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Rapporto Conclusivo visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto
	conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state previste condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€7520
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€7520
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE SNAM RETE GAS DI MALBORGHETTO (UD)

Ragione sociale	SNAM rete gas S.p.A.
Nome installazione	Snam rete gas –Centrale di compressione Malborghetto
Provincia	Valbruna (UD)
Decreto autorizzativo	Decreto regionale n.2399 dl 29/10/2012, DM 303 del 23/12/2015. e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	-
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il Gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020, nota prot. SNAM 107/HSEQ/SI del 22.04.2021, allegando la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco, rapporto conclusivo prot.ISPRA n.0059786 del 11/11/2021
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore da parte degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€4.280
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€4.280
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







REGIONE EMILIA ROMAGNA

Schede compilate da Dott. Fabio Fortuna

CENTRALE ENIPOWER DI RAVENNA (RA)

Ragione sociale	ENIPOWER S.p. A.
Nome installazione	ENIPOWER S.p. A.
Provincia	RA
Decreto autorizzativo	
Decreto autorizzativo	Decreto Ministeriale n. 0000246 del 10 giugno 2021 di
	Riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata
	con provvedimento n. DVA-DEC-2012-337 del 03 luglio 2012
	e ss.mm.ii.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Nel corso dell'anno 2021 è stato emanato l'Atto di riesame
dell'AIA	complessivo Decreto Ministeriale n. 0000246 del 10 giugno
	2021
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del
(annualità 2020) con dichiarazione di	gestore 29/2021/FC/VP del 19/04/21 con la relativa
conformità	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari
	AIA del 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite ispettive
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2020	violazioni
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono stati effettuate visite in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 16.455,00
Note di Valutazione	







IMPIANTO NOVAOL RAVENNA (RA)

Ragione sociale	NOVAOL S.R.L.
Nome installazione	NOVAOL S.R.L. – STABILIMENTO DI PORTO CORSINI - RAVENNA
Provincia	RA
Decreto autorizzativo	Decreto Ministeriale n. 08 dell'8/01/2021
Eventuali riesami/aggiornamenti	Nel corso dell'anno 2021 non sono stati emanati atti di modifica
dell'AIA	dell'AIA rispettivamente DM 8 e atto di modifica dell'AIA prot.
	MATTM_Registro ufficiale 0110019 del 12/10/2021
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota. del gestore,
(annualità 2020) con	inviata tramite PEC N.
dichiarazione di conformità	opec228.20210428180933.30672.10.1.01@pec-email.com del
	28/04/2021 (rif. AIA DEC - MIN - 0000133 del 10/07/2015).
	(acquisito con prot. ISPRA 21667 del 29/04/2021).
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	del 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite ispettive
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno 2021	violazioni
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno 2021	amministrativa
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono stati effettuate visite in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a consuntivo	Il gestore ha inviato la Raccomandata come Quietanza di
2020	versamento - N. 15007944422-3 inviata il 01/02/2021 (rif. AIA
	DEC - MIN - 0000133 del 10/07/2015) (come da DAP),con
	importo pari a Euro 4.720,00. ISPRA con nota prot. 59171 del
	16/12/2020 ha evidenziato alcune difformità nel calcolo rispetto
	a quanto stabilito nell'allegato IV del D.M. 6 marzo 2017, n. 58 ed
	il gestore ha dato riscontro con PEC
	opec228.20210105162613.02446.07.1.11@pec-email.com del
	05/01/2021.
	ISPRA nel rapporto d'ispezione 2020 ha ribadito la propia
	posizione e quindi la necessità da parrte del gestore di integrare
	la tariffa controlli.
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	Versalis S.p.A.
Nome installazione	Stabilimento di Ravenna
Provincia	RA
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2011-0000518 del 16/09/2011 come aggiornato da: DVA-00-2013-0010613 del 08/05/2013; DVA-00-2013-0011226del 15/05/2013; DVA-2014-0008078 del 24/03/2014; DVA-00-2015 del 20/02/2015; DVA-00-2014-0014506 del 15/05/2014; DVA-00-2014-0014505 del 15/05/2014; DVA-00-2014-0014505 del 15/05/2014; DVA-00-2015-0009182 del 03/04/2015; DVA-00-2015-0004876del 20/02/2015; DM 137 del 29/05/2017 riesame; DVA-00-2015-0019726 del 28/07/2015; DVA.Registro Ufficiale.U.0021830 del 05/09/2016; DVA.Registro Ufficiale.U.0030179 del 14/12/2016; DVA.Registro Ufficiale.U.0029252 del 01/12/2016; DVA.Registro Ufficiale.U.0016721 del 13/07/2017; DVA.Registro Ufficiale.U.0024494 del 25/10/2017, DVA.Registro Ufficiale.U.0026214 del 14/11/2017; DVA.Registro Ufficiale.U.0026214 del 14/11/2017; DVA.Registro Ufficiale.U.001879 del 25/01/2018; DVA 10122 del 02/05/2018; DVA.Registro Ufficiale.U.0013464 del 12/06/2018; DVA.Registro Ufficiale.U.0025341 del 12/11/2018; DVA.Registro Ufficiale.U.0024887 del 01/10/2019, DVA.Registro Ufficiale.U.0033268 del 20/12/2019 e MATTM_Registro Ufficiale.U.0023543 del 08/03/2021
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	MATTM_Registro Ufficiale.U.0023543 del 08/03/2021
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore DIRS/74/LM/sr/lb del 28/04/2021, con la relativa dichiarazione di conformità. L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
Transference controll 2021	del 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario nel quarto trimestre sia in modalità video conferenza di apertura ispezione nella data del 14/10/2021 sia con visita presso la sede di Ravenna in date 20 e 21/10/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa .
Relazione visita in loco	La relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del 2021 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 69438 del 30/12/2021.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 non è stata stabilita nessuna condizioni di monitoraggio
Costi dei controlli a consuntivo 2021	TC pari a Euro 31.435,00 e Ta pari a Euro 1.525,00







Note di Valutazione	







CENTRALE ENEL DI PORTO CORSINI RAVENNA (RA)

Ragione sociale	Enel Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Porto Corsini
Provincia	RA
Decreto autorizzativo	DM 274 del 6/07/2021 di riesame complessivo dell'AIA 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, DVA-RegistroUfficiale.U.0028168 del 04/12/2017 e MATTM_Registro Ufficiale.U. 0077543 del 05/10/2020.
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel corso dell'anno 2021 sono stati emanati: l'atto di riesame complessivo DM 274 del 6/07/2021 e l'Attto di aggiornamento MATTM_Registro Ufficiale.U.0115422 del 25/10/2021
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore ENEL-PRO-31/05/2021-0008324 con la relativa dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario nel quarto trimestre sia in modalità video conferenza di apertura ispezione nella data del 14/06/2021 e di chiusura ispezione nella data 30/06/2021 sia con visita presso la sede di Porto Corsini in data 21/06/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 e stata prodotta la proposta di diffida prot. Ispra 39763 del 22/07/2021 fatta propria dal MiTe con nota prot.MiTE 85061 del 03/08/2021
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa con nota prot. Ispra 45408 del 27/08/2021
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stata effettuata la visita in loco in data 21/06/2021.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore nel rapporto finale
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 15.352,00
Note di Valutazione	







IMPIANTO YARA ITALIA DI RAVENNA (RA)

Ragione sociale	Yara Italia S.p.A.
Nome installazione	Impianto chimico per la produzione di concimi granulari e liquidi,
	acido nitrico e nitrato di ammonio granulare e liquido.
Provincia	RA
Decreto autorizzativo	DVA - DEC – 2012 - 0000220 del 12/12/2012 come aggiornato da: DVA-2014-0015077 del 20/05/2014, DVA-2014-0020325 del 23/06/2014, DVA-2014-0022057 del 04/07/2014 e DVA.Registro Ufficiale.U.0030876 del 21/12/2016. Nel corso dell'anno 2018 è stato emanato DVA-REGISTRO UFFICIALE.U.0012140 del 25/05/2018. Nel corso del 2019 sono stati emanati i seguenti provvedimenti: DVA-Registro Ufficiale.U.0001774 del 28/01/2019 (ID 89/9833) e DVA-Registro Ufficiale.U.0020424 del 02/08/2019 (ID 89/10258). Nel 2021 è stato emanato l'aggiornamento MATTM_ Registro Ufficiale.U.0037781 del 13/04/2021
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel 2021 è stato emanato l'aggiornamento MATTM_ Registro Ufficiale.U.0037781 del 13/04/2021.
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale con PEC prot. del
(annualità 2020) con dichiarazione	gestore prot. 14/GM/rm del 29/04/2021, con la relativa
di conformità	dichiarazione di conformità
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario nel
2021	terzo trimestre sia in modalità video conferenza nelle date del
	12/07/2020 e del 27/07/2021 sia con visita presso la sede di
	Ravenna in data 19/07/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2021 Verbali di sanzione amministrativa	violazioni. Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	La relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del 2021
Neiazione visita in loco	è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 54223 del 14/10/2021
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore e proposte per l'Autorità di Controllo
8000010	nel rapporto conclusivo d'ispezione (relazione visita in loco).
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 29.210,00
Note di Valutazione	
NOTE OF VARIATAZIONE	







PIATTAFORMA CERVIA K - RAVENNA (RA)

Ragione sociale	Eni S.p.A.
Nome installazione	Piattaforma Cervia K - Ravenna
Provincia	RA. Situata in Mare Adriatico
Decreto autorizzativo	DM 277 del 17/12/2015
Eventuali riesami/aggiornamenti	Nel corso dell'anno 2020 è stato emanato l'atto del MATTM
dell'AIA	Registro Ufficiale. Uscita.0071584 del 15/09/2020 di cessata
	competenza statale in materia di AIA con la condizione di
	ricevere il Report Ambientale relativo all'anno di esercizio
	2020 e della connessa dichiarazione di conformità, nel
	rispetto di quanto previsto dal Piano di Monitoraggio e
	Controllo dell'AIA.
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del
(annualità 2020) con dichiarazione di	gestore 574/SICS del 23 giugno 2021, con la dichiarazione di
conformità	conformità, con ciò assolvendo alla condizione per la
	cessazione della competenza statale sull'istallazione.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari
	AIA nel 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stato effettuato il controllo
2021	ordinario
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2021	violazioni
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono stati effettuate visite in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore
Costi dei controlli a consuntivo 2020	Nel 2021 non è stata pagata alcuna tariffa essendo terminata
	la competenza statale a far data dal 15/09/2020
Note di Valutazione	Cessata competenza statale dal 15/09/2020







PIATTAFORMA GARIBALDI K - RAVENNA (RA)

Ragione sociale	Eni S.p.A
Nome installazione	Piattaforma Garibaldi K - Ravenna
Provincia	RA. Situata in Mare Adriatico
Decreto autorizzativo	DM 276 del 17/12/2015
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel corso dell'anno 2019 il gestore ha presentato richiesta di esclusione con prot. 418/DICS del 03/04/2019. Il MATTM con nota prot. DVA/9168 del 09/04/2019 stabiliva" solo a seguito della comunicazione a questo Ufficio e all'ISPRA, da parte del gestore, dell'avvenuto rinnovo dell'autorizzazione delle acque di strato, e qualora non siano intercorse ulteriori modifiche al ciclo produttivo, si intenderà decaduta la vigente AIA DEC-MIN-276 del 17/12/2015 e si intenderà cessata la competenza della Scrivente e dell'ISPRA in materia di autorizzazioni e controlli ambientali."
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 573/SICS del 23 giugno 2021, con la dichairazione di conformità
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2021
Controlli ordinari e/o straordinari 2021	Nel corso del 2021 non è stato effettuato il controllo ordinario
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono stati effettuate visite in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 4.810,00
Note di Valutazione	







RAFFINERIA ALMA PETROLI DI RAVENNA (RA)

Ragione sociale	ALMA PETROLI S.p.A.
Nome installazione	Raffineria di Ravenna
Provincia	RA
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2011-0000302 del 07/6/2011, come aggiornato da: DVA - 2012 – 0024880 del 16/10/2012, DVA - 2012 – 0031047 del 19/12/2012, DVA-2013-0003584 del 11/02/2013, DVA-2015-0008702 del 30/03/2015, DM 300 del 09/11/2017. Nel 2018 è stato emanato il DM 283 del 15/10/2018 di modifica dell'AIA. Nel 2019 è stato emanato l'aggiornamento, per modifica non sostanziale, dell'AIA con DVA.REGISTRO UFFICIALE.U.0015389 del 17-06-2019. Nel 2021 sono stati emanati i decreti di modifica dell'AIA MATTM_REGISTRO UFFICIALE.U.0053703 del 20-05-2021 e MATTM_REGISTRO UFFICIALE.U.0028878 del 18-03-2021.
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel 2021 sono stati emanati i decreti di modifica dell'AIA MATTM_REGISTRO UFFICIALE.U.0053703 del 20-05-2021 e MATTM_REGISTRO UFFICIALE.U.0028878 del 18-03-2021.
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore L/140/21 del 26 aprile 2021, con la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2020	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario sia in modalità video conferenza sia in modalità sopralluogo nelle date dal 11/10/2021 al 25/10/2021 con sopralluogo effettuato in data 18/10/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2020	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2020	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
Relazione visita in loco	La relazione visita in loco è stata inviata con prot. ISPRA 69462 del 30/12/2021.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore nel rapporto conclusivo d'ispezione (relazione visita in loco).
Costi dei controlli a consuntivo 2020	Tc pari a Euro 14.565,00 e Ta pari a Euro 1.300,00
Note di Valutazione	







CENTRALE SNAM RETE GAS DI MINERBIO (BO)

Ragione sociale	SNAM RETE GAS
Nome installazione	Centrale di compressione gas di Minerbio
Provincia	ВО
Decreto autorizzativo	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 acquista dalla nuova Autorità Competente (MATTM). Procedimento di modifica non sostanziale DVA-Registro Ufficiale.U.0017451 del 26/07/2018. Nel 2021 è stato emanato il DEC-MIN-0000303 del 27 luglio 2021 di riesame complessivo dell'AIA.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Nel 2021 è stato emanato il DEC-MIN-0000303 del 27 luglio
dell'AIA	2021 di riesame complessivo dell'AIA.
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del
(annualità 2020) con dichiarazione di	gestore 111/HSEQ/SI del 26/04/2021 , con la relativa
conformità	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari
	AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite ispettive.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2020	violazioni
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono stati effettuate visite in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 3.360,00
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	S.E.F. S.R.L.(SOCIETA' ENIPOWER FERRARA S.R.L.)
Nome installazione	Centrale Termoelettrica SEF di Ferrara
Provincia	FE
Decreto autorizzativo	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
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel corso dell'anno 2021 non sono stati emanati atti di modifica dell'AIA.
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore FE/DIR/Prot 17/21 del 16/04/2021, con la relativa dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite ispettive.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono stati effettuate visite in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 9.215,00
Note di Valutazione	







CENTRALE SNAM RETE GAS DI POGGIO RENATICO (FE)

Ragione sociale	SNAM RETE GAS
Nome installazione	Centrale di compressione gas di Poggio Renatico
Provincia	FE
Decreto autorizzativo	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 acquista dalla nuova Autorità Competente (MATTM) a far data dal 20/01/2015. Nel 2021 è stata emanato il DEC-MIN-0000002 del 04 gennaio 2021 di riesame complessivo dell'AIA
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel 2021 è stata emanato il DEC-MIN-0000002 del 04 gennaio 2021 di riesame complessivo dell'AIA
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 112/HSEQ/SI del 26/04/2021, con relativa dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario sia in modalità video conferenza sia in modalità sopralluogo nelle date dal 15/11/2021 al 02/12/2021 con sopralluogo effettuato in data 23/11/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2020	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
Relazione visita in loco	La relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del 2021 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 3212 del 27/01/2022.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni nel rapporto conclusivo d'ispezione (relazione visita in loco) di monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 4.885,00 integrata successivamente con Euro 140,00 , come richiesto nel rapporto conclusivo d'ispezione.
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	Versalis S.p.A.
Nome installazione	Stabilimento di Ferrara
Provincia	FE
Decreto autorizzativo	DM 349 del 15/12/2017 come aggiornato con modifica
	MATTM_Registro UfficiaLE.u. 0000170 del 11/03/2021
Eventuali riesami/aggiornamenti	Modifica dell'AIA MATTM_Registro UfficiaLE.u. 0000170 del
dell'AIA	11/03/2021.
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale 2021 per l'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione di	2020 con nota prot. DIR.453_AF del 28/04/2020, con relativa
conformità	dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario sia
	in modalità video conferenza sia in modalità sopralluogo nelle
	date dal 19/11/2021 al 18/01/2022 (terza video conferenza)
	con sopralluogo effettuato in data 24/11/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	La relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del
	2021 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 162022 del
Condinioni di manitanonia nan il	24/03/2022.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni nel
gestore	rapporto conclusivo d'ispezione (relazione visita in loco) di
	monitoraggio per il gestore. In particolare per la condizione n 6 è stata inoltrata nota n. 162022 del 24/03/2022 la proposta
	all' Autorità Competente di approvazione di detta condizione
	di monitoraggio
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Tc pari a Euro 12.055,00 e Ta pari a Euro 840,00
Note di Valutazione	10 part a 2012 221000,000 0 10 part a 2010 0 10,000







IMPIANTO YARA ITALIA DI FERRARA (FE)

Ragione sociale	Yara Italia S.p.A.	
Nome installazione	Impianto di produzione Ammoniaca e Urea YARA	
Provincia	FE	
Decreto autorizzativo	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 , DVA_DEC-2015-0006749 del	
	11/03/2015 DVA DEC-2015-0016281 del 22/06/2015, e	
	DVA_DEC-2015-0025171 del 08/10/2015.	
Eventuali riesami/aggiornamenti	Nel corso dell'anno 2021 non sono stati emanati atti o pareri	
dell'AIA	di variazione dell'AIA di riferimento.	
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del	
(annualità 2020) con dichiarazione di	gestore 21/HESQ /2021 del 29/04/2019, allegando la	
conformità	dichiarazione di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA	
	nel 2021	
Controlli ordinario 2021	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario nel	
	terzo trimestre sia in modalità video conferenza nelle date del	
	13/09/2021 e del 27/09/2021 sia con visita presso la sede di	
	Ferrara in data 20/09/2021.	
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 è stata riscontrato un errore di	
2021	compilazione del registro di carico scarico dei rifiuti ed è stata	
	sanzionata amministrativamente da Arpae per errore di	
	compilazione dei registri di C/S rifiuti	
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2020 è stata sanzionata amministrativamente	
nell'anno 2020	da Arpae per errore di compilazione dei registri di C/S rifiuti	
Relazione visita in loco	La relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del	
	2021 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 61275 del	
	18/11/2020	
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di	
gestore	monitoraggio per il gestore, sia nel verbale di svolgimento	
	attività ispettiva sia nella relazione visita in loco,	
Costi dei controlli a consuntivo 2020	Euro 33.719,00	
Note di Valutazione		







IMPIANTO BASELL POLIOLEFINE ITALIA DI FERRARA (FE)

Ragione sociale	Basell Poliolefine Italia srl
Nome installazione	Basell Poliolefine Italia srl
Provincia	FE
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2010-0000659 del 4/10/2010 come aggiornato da: DVA - 2012 – 0011347 del 11/05/2012, DVA-2013-0009659 del 29/04/2013, DVA-2013-0010030 del 02/05/2013, DVA-2013-0020575 del 10/09/2013, DM 37 del 6/03/2015, DVA-2015-0020218 del 31/07/2015, DVA-2015-0025603 del 13/10/2015 Provvedimento n. DVA-2016-30793 del 21/12/2016 (ID121/979); Provvedimento n. DVA-2019-2467del 01/02/2019 (ID121/9642) e Provvedimento n. DVA-2019-28233 del 28/10/2019 (ID121/9926).
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel corso del 2021 non sono stati emanatiatti di modifica dell'AIA.
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota del 29 aprile 2020 (nessun protocolo del gestore), con la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2020	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite ispettive.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 non sono stati effettuate visite in loco.
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 13.930,00
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	A2A gencogas S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica di Piacenza
Provincia	PC
Decreto autorizzativo	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
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel 2021 non è stato emanato alcun decreto di riesame/aggiornamento dell'AIA
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	La relazione è stata trasmessa con nota prot. del gestore 2021-AGG-106-P del 22/02/2019 e il gestore dichiara il rispetto delle prescrizioni AIA
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite ispettive sia in modalità video conferenza nelle date del 10/05/2021 e 24/05/2021 sia con sopralluogo in campo il 13/05/2021
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
Relazione visita in loco	La relazione visita in loco è stata inviata con prot ISPRA 40652 del 27/07/2021.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore nella relazione visita in loco.
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 10.160,00
Note di Valutazione	







CENTRALE ENEL "LA CASELLA" DI CASTEL SAN GIOVANNI (PC)

Ragione sociale	Enel Produzione S.p.A.
Nome installazione	Impianto ciclo combinato di La Casella - Castel San Giovanni
Provincia	PC
Decreto autorizzativo	DSA-DEC-2009-0000579 del 15/06/2009 rettificato con il decreto ex DSA-DEC-2009-0001888 del 15/12/2009 come aggiornato da: DVA - 2011 – 0032414 del 28/12/2011, DVA - 2012 – 0027439 del 14/11/2012. Nel corso dell'anno 2017 è stato emanato l'atto di riesame trasmesso con nota DVA-Registro Ufficiale.U.0014608 del 21/06/2017. Sono stati emanati nel 2021 i seguenti aggiornamenti dell'AIA del 2009: MATTM_Registro Ufficiale.U.0071482 del 02/07/2021 e con MATTM_Registro Ufficiale.U.0113324 del 20/10/2021. Nel corso del 2021 è stato emanato l'Atto di Riesame complessivo dell'AIA DM 370 del 9/09/2021.
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel corso del 2021 è stato emanato l'Atto di Riesame complessivo dell'AIA DM 370 del 9/09/2021 e due aggiornamenti all'AIA del 2009 (come sopra specificato).
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore ENEL-PRO-6372 del 26/04/2021 con la relativa dichiarazione di conformità
Pianificazione controlli 2020	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite ispettive.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 non sono stati effettuate visite in loco.
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 11.925,00
Note di Valutazione	







REGIONE TOSCANA

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

Ragione sociale Nome installazione Provincia Decreto autorizzativo Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 SNAM RETE GAS Centrale di compressione gas di Terranu AREZZO DVA-2015-0004879 del 20/02/2015 Non vi sono riesami e aggiornamenti in dell'AIA Il Gestore ha inviato la relazione annu 2020 in data 22/04/2021 con nota prot. L'impianto è stato inserito nella program	corso Jale relativa all'esercizio 106/HSQE/SB
Provincia Decreto autorizzativo Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità AREZZO DVA-2015-0004879 del 20/02/2015 Non vi sono riesami e aggiornamenti in dell'AIA Il Gestore ha inviato la relazione annu 2020 in data 22/04/2021 con nota prot.	corso uale relativa all'esercizio 106/HSQE/SB
Decreto autorizzativo DVA-2015-0004879 del 20/02/2015 Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità OVA-2015-0004879 del 20/02/2015 Non vi sono riesami e aggiornamenti in dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (2020 in data 22/04/2021 con nota prot.	uale relativa all'esercizio 106/HSQE/SB
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità Non vi sono riesami e aggiornamenti in dell'AIA Il Gestore ha inviato la relazione annu 2020 in data 22/04/2021 con nota prot.	uale relativa all'esercizio 106/HSQE/SB
dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità Il Gestore ha inviato la relazione annu 2020 in data 22/04/2021 con nota prot.	uale relativa all'esercizio 106/HSQE/SB
Report annuale esercizio 2021 II Gestore ha inviato la relazione annu 2020 in data 22/04/2021 con nota prot. dichiarazione di conformità	106/HSQE/SB
(annualità 2020) con 2020 in data 22/04/2021 con nota prot. dichiarazione di conformità	106/HSQE/SB
dichiarazione di conformità	
	nmazione delle attività di
Pianificazione controlli 2021 L'impianto è stato inserito nella program	nmazione delle attività di
controllo 2021	
Controlli ordinari L'attività di controllo si è svolta nel giorr	no 03 febbraio 2021
Accertamenti di violazioni Nel corso del 2021 non sono stati p	rodotti accertamenti di
nell'anno 2021 violazioni.	
Verbali di sanzione Nel corso del 2021 non sono stati noti	ficati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno 2021 amministrativa.	
Relazione visita in loco È stato inviato il Rapporto Conclusivo de	ll'attività di controllo con
nota prot. ISPRA n. 6565 del 12/02/2021	
Condizioni per il gestore SI relative alle emissioni fuggitive ed al p	
Costi dei controlli a Consuntivo II Gestore ha inviato quietanza relativa a	l pagamento della tariffa
2021 controlli per il 2021 in data 21/01/202	
3.930,00 acquisita al prot.2450 in pari di	•
Costi dei controlli a Preventivo euro 3.930,00	
2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE ENEL "SANTA BARBARA" DI CAVRIGLIA (AR)

Ragione sociale	Enel Produzione SpA
Nome installazione	Unità di Business Santa Barbara
Provincia	AREZZO
Decreto autorizzativo	DM 44 del 7/02/2013
Eventuali riesami/aggiornamenti	Avvio del riesame complessivo AIA presentato in data
dell'AIA	29/04/2019 codice 197/10126
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso la relazione annuale di esercizio relativa
(annualità 2020) con	al 2020 con nota prot. ENEL-PRO-04/05/2021-0006754 del
dichiarazione di conformità	04/05/2021
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni per il Gestore	Nel corso del 2021 non Sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa
2021	controlli per il 2021 con nota prot. PRO/TGI/CCGT-O&G/PP-
	CENTER/PP-SB in data 27/01/2021 per un totale di euro
	10.800,00
Costi dei controlli a Consuntivo	
2021	
Costi dei controlli a Preventivo	
2022	
Note di Valutazione	







IMPIANTO NUOVA SOLMINE DI SCARLINO (GR)

Ragione sociale	Nuova Solmine S.p.A. – Impianto Chimico
Nome installazione	Nuova Solmine S.p.A. – Impianto Chimico
Provincia	GROSSETO
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale n. DVA – DEC- 0000997 del 28
	dicembre 2010
Eventuali riesami/aggiornamenti	Risultano in corso:
dell'AIA	due procedimenti per modifica non sostanziale (128/10454 e
	128/10805) procedimento per riesame AIA (128/10052)
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso la relazione di esercizio del 2020 datata
(annualità 2020) con	27/04/2021 con PEC
dichiarazione di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
	N. I.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni per il Gestore	Nel corso del 2021 non sono state previste condizioni di
	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa
2021	controlli per il 2021 in data 15/01/2021 con nota prot. 3 MM/mm
	per un totale di euro 14.005,00
Costi dei controlli a Consuntivo	
2020	
Costi dei controlli a Preventivo	
2021	
Note di Valutazione	







CENTRALE ENI DI COLLESALVETTI (LI)

Ragione sociale	ENI S.p.A. – Refining & Marketing
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Collesalvetti
Provincia	Livorno
Decreto autorizzativo	DEC-2011-0000018 del 25/01/2011
Eventuali riesami/aggiornamenti	In data 29/04/2019 è stato avviato il procedimento di riesame
dell'AIA	complessivo dell'AIA
Report annuale esercizio 2020 con	Il Gestore ha inviato all'Autorità Competente, il rapporto
dichiarazione di conformità	annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 con
	nota prot. RAFLI_DIR_61_069 del 30/04/2021, nel quale lo
	stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nei giorni dal 25 ottobre 2021 al 5 novembre 2021 è stata
	effettuata la visita ispettiva ordinaria in impianto.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	La Relazione Conclusiva relativa alle attività di controllo
	effettuate, è stata trasmessa con prot. n. 1971 ISPRA del
	21/01/2021
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state previste condizioni di
Gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della
	tariffa controlli per il 2021 in data 13/10/2021 per un importo
	pari a euro 12.045,00
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







IMPIANTO INEOS DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI)

Ragione sociale	INEOS MANUFACTURING ITALIA S.p.A.
Nome installazione	Impianto chimico di Rosignano Solvay
	VIA PIAVE, N.6 57016 ROSIGNANO MARITTIMO (LI)
Provincia	LIVORNO
Decreto autorizzativo	DM n. 896 del 30 novembre 2010 e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Alla data odierna non risultano procedimenti in corso.
dell'AIA	
Relazione annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso in data 22/4/2021 la relazione annuale
(annualità 2020) con	relativa all'esercizio 2020 tramite PEC.
dichiarazione di conformità	
	ISPRA con prot. n. 20236 del 22.04.2021 acquisisce la relazione
	per l'anno 2021 relativa all'esercizio 2020 con relativa
	dichiarazione di conformità
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato inserito nella programmazione dei controlli
	ordinari AIA del 2021 II trimestre
Controlli ordinari	Nei giorni dal 13 al 20 maggio 2021 è stata effettuata l'attività di
	controllo ordinario, avviata con nota prot. 19488 del 19/4/2021,
	conferendo incarico agli ispettori designati con prot. 19484 del
	19/04/2021.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Il rapporto conclusivo relativo all'attività di controllo effettuata
	dal 13 al 20 maggio 2021 è stato trasmesso con nota prot. ISPRA
	n. 36356 del 06/07/2021.
Condizioni per il gestore	Nel corso del 2021 sono state previste condizioni di monitoraggio
	per il gestore.
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore ha trasmesso con PEC del 26/01/2021 quietanza del
2021	pagamento della tariffa controlli per il 2021 di 12.045,00 euro.
Costi dei controlli a Preventivo	Il Gestore ha inviato, con PEC del 08/04/2022, quietanza del
2022	pagamento della tariffa controlli 2022, per un totale di euro
	11.685,00.
Note di Valutazione	
l .	







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

Pagiana sasiala	Calvay Chimica Italia C n A a INOVAN Dradusiana Italia C n A
Ragione sociale	Solvay Chimica Italia S.p.A. e INOVYN Produzione Italia S.p.A.
Nome installazione	Solvay Chimica Italia S.p.A. e INOVYN Produzione Italia S.p.A.
Provincia	Livorno
Decreto autorizzativo	DM n. 38 del 20 gennaio 2022
Eventuali riesami/aggiornamenti	Aggiornamento per modifica non sostanziale avviato il
dell'AIA	27/05/2021 (ID 127/11584).
	Aggiornamento per modifica non sostanziale avviato il
	12/01/2022 (ID/12286).
Relazione annuale esercizio 2021	Con PEC del 30 aprile 2021, acquisita da ISPRA con prot. n.
(annualità 2020) con dichiarazione di	22197 del 03/05/2021, il Gestore ha inviato il rapporto
conformità	annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020, nel
	quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità
	dell'esercizio.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato inserito nella programmazione dei
	controlli ordinari AIA del 2021 IV TRIMESTRE
Controlli ordinari e/o straordinari	Nei giorni tra il 10 novembre 2021 ed il 12 gennaio 2022 è
	stata effettuata l'attività di controllo ordinario.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 sono stati prodotti accertamenti di
Made II di anni anno anno ini annati	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Il rapporto conclusivo relativo all'attività di controllo
	effettuata tra il 10 novembre 2021 ed il 12 gennaio 2022 è
Candiniani di maniharania maril	stato trasmesso con nota prot. ISPRA 12111 del 07/03/2022
Condizioni di monitoraggio per il Gestore	Nel corso del 2021 sono state previste condizioni di
Costi dei controlli a Preventivo 2021	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Il Gestore ha inviato al MATTM e ad ISPRA, con PEC del 07/06/2021 acquisita da ISPRA con prot. n. 29670 del
	07/06/2021, l'attestazione del pagamento della tariffa (Tc)
	prevista per l'attività di controllo ordinario 2021 per un totale
	di: -euro 6.336,25 per Inovyn
	-euro 10.723,75 per Solvay
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Il Gestore ha inviato al MATTM e ad ISPRA con PEC del
2000 401 401 401 401 401 401 401 401	25/01/2022 acquisita da ISPRA con prot. n. 2707 del
	26/01/2022, evidenza del pagamento integrativo (Ta) legato
	all'attività di campionamento e le analisi effettuata da ARPA
	Toscana effettuate nell'ambito dell'attività di controllo
	ordinario 2021, per un totale di 2412,50 euro.
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Il Gestore ha inviato, con PEC del 10/02/2022, quietanza del
	pagamento della tariffa controlli 2022 (Tc), per un totale di:
	-euro 6.336,25 per Inovyn
	-euro 10.723,75 per Solvay
Note di Valutazione	·
	I .







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

Ragione sociale	ENI S.p.A. – Refining &Marketing
Nome installazione	Raffineria
Provincia	Livorno
Decreto autorizzativo	DM n. 226 del 7/8/2019
Eventuali riesami/aggiornamenti	Modifica della prescrizione 10 riportata a pag. 30 del PIC del
dell'AIA	DM 226/2019, definendo il termine per l'adeguamento
	impiantistico alla data dell'11 Dicembre 2022 e il limite
	emissivo di 10 ng I-TEQ/Nm3, fermo restando il VLE pari a 0,1
	ng I-TEQ/Nm3 da applicarsi a valle del completamento degli
	interventi per l'adeguamento stesso.
Report annuale esercizio 2020 con	Il Gestore ha inviato con nota RAFLI DIR 61/068-2021 del
dichiarazione di conformità	30/4/2021 la relazione di esercizio 2020, nella quale lo stesso
	Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio
Pianificazione controlli 2021	SI nel secondo trimestre
Controlli ordinari e/o straordinari	L'attività di controllo ordinaria è stata effettuata dal
	25/10/2021 al 05/11/2021
Accertamenti di violazioni nell'anno	NO
Verbali di sanzione amministrativa	NO
nell'anno	
Relazione visita in loco	Il rapporto Conclusivo relativo agli esiti dell'attività di
	controllo effettuata svolta dal 25/10/2021 al 05/11/2021, è
	stata trasmessa con nota ISPRA prot. 69561 del 30/12/2021
Condizioni per il Gestore	SI, contenute nel rapporto conclusivo, inerenti miglioramenti
	sulla gestione degli impianti con possibili ricadute nelle varie
	matrici ambientali
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Il Gestore nel corso della visita in loco ha reso disponibile
	quietanza del pagamento di euro 21.685 per la Tc con
	relativo foglio di calcolo e di euro 1379 per la tariffa analisi
Costi dei controlli a Preventivo 2022	€23.264
Note di Valutazione	







IMPIANTO MASOL (EX NOVAOL) DI LIVORNO (LI)

Ragione sociale	MASOL CONTINENTAL BIOFUEL SRL (EX NOVAOL s.r.l.)
Nome installazione	, , ,
	MASOL CONTINENTAL BIOFUEL SRL (EX NOVAOL s.r.l.)
Provincia	Livorno
Decreto autorizzativo	DM n. 69 del 18 marzo 2016
Eventuali riesami/aggiornamenti	Alla data odierna non risultano procedimenti in corso.
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Con PEC del 30 aprile 2021 acquisita da ISPRA con prot. n. 22197
(annualità 2020) con dichiarazione	del 03/05/2021, il Gestore ha inviato il rapporto annuale di
di conformità	esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020, nel quale lo
	stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del
	2021.
Controlli ordinari	Nei giorni dal 19 luglio 2021 al 26 luglio 2021 è stata effettuata
	la visita ispettiva ordinaria in impianto.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Il rapporto conclusivo relativo all'attività di controllo è stato
Ticlazione visita in 1000	trasmesso con nota prot. 50069 del 24/09/2021
Condizioni per il gestore	Nel corso del 2021 sono state previste condizioni di
condizioni per il gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo	il Gestore ha inviato al MiTE e ad ISPRA, in data 29/01/2021 con
2021	nota prot. ISPRA n.4326, attestazione del pagamento della
2021	tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario per il 2021 di
	euro 4720. Il Gestore ha trasmesso in allegato alla PEC del
	02/07/2021 il foglio di calcolo della tariffa AIA versata e
	trasmessa con nota del 29/01/2021 la quietanza di pagamento
	di euro 4.720,00.
Costi dei controlli a Consuntivo	€4.720,00
2021	
Costi dei controlli a Preventivo	€4.720,00
2022	
Note di Valutazione	







RIGASSIFICATORE OLT OFFSHORE LNG TOSCANA (LI)

Ragione sociale	OLT Offshore LNG Toscana S.p.A.
Nome installazione	Terminale di Rigassificazione GNL off-shore "FSRU Toscana"
Provincia	LIVORNO - Terminale di Rigassificazione sito a 12 miglia nautiche
	a largo della costa Toscana (coordinate WGS 84: 4338'40" N e 959'20" E).
Decreto autorizzativo	DM n. 13 del 12 gennaio 2021
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Alla data odierna non risultano procedimenti in corso.
Report annuale esercizio 2021	Con nota prot. OLT n.2020/OUT/GENER/B/0108 del 27 aprile
(annualità 2020) con	2021, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il
dichiarazione di conformità	rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno
	2020, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità
	dell'esercizio.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del
	2021.
Controlli ordinari	Nei giorni dal 26 luglio 2021 al 9 settembre 2021 è stata
	effettuata l'attività di controllo ordinario.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Il Rapporto Conclusivo di attività ordinaria è stato trasmesso in data 02/11/2021 con nota prot. 57758
Condizioni per il gestore	Nel corso del 2021 sono state previste condizioni di monitoraggio
	per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo	il Gestore ha inviato al MATTM e ad ISPRA, in data 9 febbraio
2021	2021 con nota prot. 0005796, l'attestazione del pagamento della
	tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario
Costi dei controlli a Consuntivo	€12.215,00
2021	
Costi dei controlli a Preventivo	
2022	
Note di Valutazione	







CENTRALE ENGIE PRODUZIONE DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI)

Ragione sociale	ENGIE Produzione S.p.A
Nome installazione	Centrale termoelettrica a ciclo combinato da 400 MW -
	Rosignano Marittimo
Provincia	LIVORNO
Decreto autorizzativo	DM 41 del 14/02/2011 G.U. n 57 del 10/02/2011
Eventuali riesami/aggiornamenti	Alla data odierna non risultano procedimenti in corso.
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con	2019 in data 30/06/2021 con nota prot. U01016
dichiarazione di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato inserito nella programmazione delle
	attività di controllo 2021
Controlli ordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo
	perché programmata nel 2022
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni per il gestore	Nel corso del 2021 non sono state previste condizioni di
	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo	Il Gestore ha inviato in data 25/01/2021 con nota
2021	UGEGSPR001642021 quietanza relativa al pagamento della
	tariffa controlli per il 2021 di euro 8.635,00
Costi dei controlli a Consuntivo	€8.635,00
2021	
Costi dei controlli a Preventivo	€9.819,00
2022	
Note di Valutazione	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	







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

Ragione sociale	Solvay Chimica Italia S.p.A.
Nome installazione	Centrale ex Rosen
	Via Piave, 6 - 57016 Rosignano Solvay
Provincia	LIVORNO
Decreto autorizzativo	D.M. 300/2009, DM 360/2010, DM 379/2017
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non vi sono riesami e aggiornamenti in corso
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso con PEC in data 29/4/2021, acquisita da
(annualità 2020) con dichiarazione	ISPRA al prot. n. 21676 del 29/04/2021 la relazione annuale 2020,
di conformità	in cui ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel
	rispetto delle prescrizioni e condizioni contenute nel Decreto AIA
	DVA-DEC-2010-0000360 del 31/05/10 e smi.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del
	2021
Controlli ordinari	Nei giorni dal 14 al 21 maggio 2021 è stata effettuata l'attività di
	controllo ordinario, avviata con nota prot. ISPRA 19207 del
	16/04/2021
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Il rapporto conclusivo relativo all'attività di controllo effettuata è
	stato trasmesso con nota prot. ISPRA 38089 del 14/07/2021 con
	integrazione prot. ISPRA 40321 del 26/07/2021
Condizioni per il gestore	SI complessive n.8 condizioni relative alla gestione dell'impianto
	con eventuali correlazioni nelle varie matrici ambientali.
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore ha trasmesso con PEC del 21/04/2021 acquisita in
2021	ISPRA al prot. n. 20429 del 23/04/2021 l'algoritmo di calcolo
	relativo al pagamento di euro 8310,00 effettuato in data
	27/1/2021 per la tariffa (Tc) controlli 2021 oltre a €994 per le
	attività di campionamento ed analisi
Costi dei controlli a Preventivo	€8310,00
2022	
Note di Valutazione	







REGIONE UMBRIA

CENTRALE ENEL PIETRAFITTA DI PIEGARO (PG)

Ragione sociale	ENEL produzione S.p.A.
Nome installazione	Impianto turbogas di Pietrafitta
Provincia	Comune di Piegaro (PG)
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2011-0000121 del 28/03/2011.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Risultano in corso:
dell'AIA	- riesame complessivo AIA avviato in data 29/04/2019
	- aggiornamento AIA per modifica non sostanziale presentato in
	data 31/01/2020
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione	2020 in data 29/04/2021 con nota prot. 21808
di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo
2021	
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno 2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 non sono state previste condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della
2021	tariffa controlli per il 2021 in data 21/01/2021 con nota prot.
	2528 per un totale di euro 13.570,00
Costi dei controlli a Consuntivo	
2021	
Costi dei controlli a Preventivo	
2022	
Note di Valutazione	













REGIONE MARCHE

RAFFINERIA API DI FALCONARA MARITTIMA (AN)

Ragione sociale	Api Raffineria di Ancona S.p.A.
Nome installazione	Raffineria API di Falconara Marittima - Ancona
Provincia	AN
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2010-0000167 del 19/04/2010 come modificato da: DVA - 2012 – 0015449 del 26/06/2012, DVA-2013-0011970 del 24/05/2013, DVA-2013-0013637 del 12/06/2013, DVA-2013-0017681 del 29/07/2013, DM 369 del 07/12/2016 e DM 270 del 02/08/2017. Nel 2018 è stati emanato riesame dell'AIA fornendo un'unica autorizzazione per ex impianto IGCC e la raffineria con il DM 171 del 11/05/2018. Nel corso dell'anno 2020 è stato emanato I segente atto di riesame dell'AIA DVA.REGISTRO UFFICIALE.U.0031733.05-05-2020. Nel 2021 sono stati emanati i seguenti due Atti: DM 77 del 03/03/2021 e DM 470 del 17/11/2021.
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel 2021 sono stati emanati i seguenti due Atti: DM 77 del 03/03/2021 e DM 470 del 17/11/2021.
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore
(annualità 2020) con	prot. 606/2021 del 30 aprile 2021, con la dichiarazione di
dichiarazione di conformità	conformità.
Pianificazione controlli 2020	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel quarto trimestre del 2021.
Controlli ordinari e/o	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario in
straordinari	modalità video conferenza nella data del 24/11/2021 e con sopralluogo in data 01-02/12/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 sono stati prodotti accertamenti di violazioni
11C11 G1111U 2U21	con nota prot. Ispra 69318 del 29/12/2021 e fatte proprie dal MiTE con nota MiTE/0002123 del 11/01/2022
Verbali di sanzione	Nel corso del 2022 sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno 2021	amministrativa con prot. 4458 del 01/02/2022
Relazione visita in loco	La relazione visita in loco è stata inviata con prot. ISPRA 3836 del 29/01/2022
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di monitoraggio
gestore	per il gestore nel verbale di svolgimento attività ispettiva e nel
	rapporto conclusivo (relazione visita in loco) .
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 18.835,00
Note di Valutazione	
TOTE G. VAIALUZIOTIC	







ENI -PIATTAFORMA BARBARA T, T2 E C -LARGO DI ANCONA (AN)

Ragione sociale	ENI S.p.A.	
Nome installazione	Piattaforma Barbara T2	
Provincia	AN - Situata in Mare Adriatico	
Decreto autorizzativo	Decreto autorizzativo exDSA-DEC-2009-0001804 del 26 novembre 2009 come aggiornato da: DVA - 2012 – 0014273 del 13/06/2012. Nel corso dell'anno 2019 è stato emanato il rinnovo dell'AIA relativamente alle tre piattaforme Barbara T-T2 e C con atto DM 356 del 18/12/2019.	
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel 2020 non è stato emanato alcun decreto di riesame/ aggiornamento dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il gestore ha trasmesso il report annuale con nota prot. del gestore 365/SICS del 30/04/2021 con la relativa dichiarazione di conformità.	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2021	
Controlli ordinari e/o straordinari	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2021	
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite ispettive.	
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni	
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa	
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 non sono stati effettuate visite in loco.	
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Euro 10.565,00 . Il Gestore con nota 1305/SICS del 06/12/2021 ha chiesto il rimborso, per la tariffa versata nell'anno 2020, di Euro 8.490,00.	
Note di Valutazione	E' stato emanato il rinnovo dell'AIA (DM 356) per le tre piattaforrme Barbara T-T2 e C in un unico provvedimento.	







REGIONE LAZIO

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

Ragione sociale	Mater-Biopolymer S.r.l.	
Nome installazione	Stabilimento di Patrica (FR)	
Provincia	FROSINONE	
Decreto autorizzativo	D.M. 194/2012 del 14/11/2012	
Eventuali riesami/aggiornamenti	Avvio per riesame parziale - Procedimento ID 111/10474	
dell'AIA	Avvio per riesame parziale – Procedimento ID 111/12133	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato in data 29/04/2021 con nota prot. 21678 la	
(annualità 2020) con dichiarazione	relazione di esercizio relativa al 2020	
di conformità		
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA	
	del 2021.	
Controlli ordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo	
	essendo in programma per il 2022	
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di	
nell'anno	violazioni.	
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione	
nell'anno	amministrativa.	
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto conclusivo.	
Condizioni per il gestore	Nel corso del 2021 non sono state previste condizioni di	
	monitoraggio per il gestore.	
Costi dei controlli a Consuntivo	Inviata dal gestore con comunicazione nr. 014-21 del	
2021	28/01/2021	
Costi dei controlli a Preventivo	€19.945,00	
2022		
Note di Valutazione		







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

Ragione sociale	Sorgenia Power S.p.A.	
Nome installazione	Centrale Termoelettrica a Ciclo Combinato di Aprilia	
Provincia	LATINA	
Decreto autorizzativo	DM 163 del 18/06/2014 e DM 136 del 26/05/2017	
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non vi sono riesami e aggiornamenti in corso	
dell'AIA		
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha consegnato in Virtual room la relazione annuale	
(annualità 2020) con dichiarazione	comunicandolo con PEC prot. 20371 del 23/04/21	
di conformità		
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del	
	2021.	
Controlli ordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario ne	
	primo trimestre sia in modalità video conferenza nelle date del	
	06/04/2021 e del 14/04/2021 sia con visita presso la sede in	
	data 12/04/2021.	
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di	
nell'anno	violazioni.	
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione	
nell'anno	amministrativa.	
Relazione visita in loco	La relazione visita in loco è stata redatta e trasmessa con prot.	
	ISPRA 22174 del 30/04/2021.	
Condizioni per il gestore	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di	
	monitoraggio per il gestore con nota prot. 22174 del	
0 .: 1 :	30/04/2021.	
Costi dei controlli a Preventivo	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della	
2021	tariffa controlli per il 2021 in data 04/02/2021 con nota prot.	
Costi dei controlli a Consuntivo	4889 per un totale di euro 13.515,00	
2021	€.13.515,00	
Costi dei controlli a Preventivo	+	
2022		
Note di Valutazione		
INOTE OI VAINTAZIONE		







CENTRALE TIRRENO POWER TORREVALDALIGA SUD - CIVITAVECCHIA (RM)

Nome installazione Provincia RM Decreto autorizzativo DVA - DEC - 2011 – 0000140 d 329 DEL 6/08/2021 RIESAME C 11/08/2021 Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 Con nota prot. n. 348 del 2 protocollo ISPRA con n. 3967 del 2021 al IV trimestre Controlli ordinari Attività di controllo ordinaria 14/12/2021, mediante videocol	1	
Provincia RM Decreto autorizzativo DVA - DEC - 2011 – 0000140 d 329 DEL 6/08/2021 RIESAME C 11/08/2021 Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 Con nota prot. n. 348 del 2 protocollo ISPRA con n. 3967 del Cimpianto è stato programmat 2021 al IV trimestre Controlli ordinari Attività di controllo ordinaria 14/12/2021, mediante videocol	TIRRENO POWER S.p.A.	
Decreto autorizzativo DVA - DEC - 2011 – 0000140 d 329 DEL 6/08/2021 RIESAME C 11/08/2021 Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 Con nota prot. n. 348 del 2 protocollo ISPRA con n. 3967 del 2021 al IV trimestre Controlli ordinari Attività di controllo ordinaria 14/12/2021, mediante videocol	Centrale Termoelettrica Torrevaldaliga Sud (ID 91)	
329 DEL 6/08/2021 RIESAME C 11/08/2021 Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 Con nota prot. n. 348 del 2 protocollo ISPRA con n. 3967 del L'impianto è stato programmat 2021 al IV trimestre Controlli ordinari Attività di controllo ordinaria 14/12/2021, mediante videocol	RM	
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 L'impianto è stato programmat 2021 al IV trimestre Controlli ordinari Attività di controllo ordinaria 14/12/2021, mediante videocoli	DVA - DEC - 2011 – 0000140 del 5/04/2011 - DECRETO N DM	
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 Con nota prot. n. 348 del 2 protocollo ISPRA con n. 3967 del protocollo ISPRA	COMPLESSIVO AIA 0043717 del	
dell'AIA Report annuale esercizio 2021 Con nota prot. n. 348 del 2 protocollo ISPRA con n. 3967 de di conformità L'impianto è stato programmat 2021 al IV trimestre Controlli ordinari Attività di controllo ordinaria 14/12/2021, mediante videocolo	11/08/2021	
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità Pianificazione controlli 2021 Con nota prot. n. 348 del 2 protocollo ISPRA con n. 3967 del protocollo ISPRA con n. 39	ID 91/11950 – modifica prescrizione	
(annualità 2020) con dichiarazione di conformità protocollo ISPRA con n. 3967 de de di conformità Pianificazione controlli 2021 L'impianto è stato programmat 2021 al IV trimestre Controlli ordinari Attività di controllo ordinaria 14/12/2021, mediante videocolo		
di conformità Pianificazione controlli 2021 L'impianto è stato programmat 2021 al IV trimestre Controlli ordinari Attività di controllo ordinaria 14/12/2021, mediante videocol	9 gennaio 2021 (acquisito al	
Pianificazione controlli 2021 L'impianto è stato programmat 2021 al IV trimestre Controlli ordinari Attività di controllo ordinaria 14/12/2021, mediante videocol	el 21/01/2021),	
2021 al IV trimestre Controlli ordinari Attività di controllo ordinaria 14/12/2021, mediante videocon		
Controlli ordinari Attività di controllo ordinaria 14/12/2021, mediante videocol	o per i controlli ordinari AIA del	
14/12/2021, mediante videocoi	2021 al IV trimestre	
	effettuata dal 07/12/2021 al	
data 10/12/2024	nferenza e visita in loco svolta in	
data 10/12/2021		
Accertamenti di violazioni Nel corso del 2021 non sono	stati prodotti accertamenti di	
nell'anno violazioni.	violazioni.	
Verbali di sanzione amministrativa Nel corso del 2021 non sono st	ati notificati verbali di sanzione	
nell'anno amministrativa.		
Relazione visita in loco E' stato redatto il rapporto con	iclusivo ISPRA prot. N. 5968 del	
08/02/2022		
Condizioni per il gestore Nel corso del 2021 sono stat	e stabilite n. 11 condizioni di	
monitoraggio per il gestore		
Costi dei controlli a Preventivo 10.600 euro il 26/01/2021 tras	messo in data 29 gennaio 2021	
2021 (acquisito al protocollo ISPRA co	on n. 3648 del 21/01/2021)	
Costi dei controlli a Consuntivo 3.890 euro il 23/08/2021 - 00	3.890 euro il 23/08/2021 - 0045402 del 27/08/2021 per un	
importo totale pari a 14.490,00		
Costi dei controlli a Preventivo -		
2022		
Note di Valutazione Centrale termoelettrica con ali		







CENTRALE ENEL TORREVALDALIGA NORD - CIVITAVECCHIA (RM)

Ragione sociale	ENEL Produzione S.p.A.	
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Torrevaldaliga Nord	
Provincia	Roma	
Decreto autorizzativo	DM 284 del 30/09/2019	
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non vi sono riesami e aggiornamenti in corso	
dell'AIA		
Report annuale esercizio 2021 con	ENEL-PRO-30/04/2021-0006623 del 30 aprile 2021 (acquisito al protocollo	
dichiarazione di conformità	ISPRA con n. 23140 del 6 maggio 2021), i	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2021 al IV	
	trimestre	
Controlli ordinari e/o straordinari	Attività di controllo ordinaria effettuata dal 25/10/2021 al 17/11/2021,	
	mediante videoconferenza e visita in loco svolta in data 08/11/2021	
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.	
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione	
nell'anno	amministrativa.	
Relazione visita in loco	E' stato redatto il Rapporto conclusivo ISPRA prot. N. 2943 del 26/01/2022	
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite n. 9 condizioni di monitoraggio per	
Gestore	il gestore	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	29.190 euro il 28/01/2021- 0005404 del 05/02/2021	
Note di Valutazione	Centrale termoelettrica con alimentazione a carbone	







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

Ragione sociale	Enel Produzione S.p.A.	
Nome installazione	Impianto Termoelettrico di Montalto di Castro "Alessandro	
	Volta" (ID 107)	
Provincia	VITERBO	
Decreto autorizzativo	Prima AIA per impianto esistente - DVA - DEC - 2011 – 0000516	
	del 16/09/2011	
Eventuali riesami/aggiornamenti	In corso riesame AIA, avviato in data 24/5/2019 (ID 107/10207)	
dell'AIA		
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale di esercizio, relativa	
(annualità 2020) con	all'anno 2020, con nota prot. 6753 del 04/5/2021,	
dichiarazione di conformità		
Pianificazione controlli 2021	Non è stata previsto il controllo per il 2021 essendo in programma per il 2022	
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel 2021 non è stata effttuata ispezione; ultima attività di	
	controllo ordinaria si è svolta tra il 12 ottobre 2020 e il 15 ottobre	
	2020	
Accertamenti di violazioni	NO	
nell'anno	<u> </u>	
Verbali di sanzione	NO	
amministrativa nell'anno		
Relazione visita in loco	Ultimo Rapporto Conclusivo è quello relativo all'attività di	
	controllo effettuata tra il 12 ottobre 2020 e il 15 ottobre 2020,	
Condizioni per il gestore	trasmesso con prot. ISPRA n. 47391 del 16/10/2020	
Costi dei controlli a Preventivo	T	
2020	Il Gestore ha inviato in data 27/01/2021, con nota prot. 1387, quietanza di avvenuto pagamento della tariffa controlli e relativo	
2020	foglio di calcolo per euro €.11.855.	
Costi dei controlli a Consuntivo	€11.855,00	
2021	€11.033,00	
Costi dei controlli a Preventivo	€11.855.00 comunicata con nota 729 del 17/01/2022	
Costi dei controlli a Preventivo 2022	€11.855,00 comunicata con nota 729 del 17/01/2022	







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

Ragione sociale	Snam Rete Gas S.p.A.	
Nome installazione	Centrale di compressione gas di Gallese	
Provincia	VITERBO	
Decreto autorizzativo	DM 173 del 11/05/2018	
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Comunicazione di avvio delle attività istruttorie per il riesame complessivo AIA ID 1042/10399	
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio 2020 in data 27 aprile 2021 con nota prot. 20987	
Pianificazione controlli 2021	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario nel primo trimestre in modalità video conferenza nella data del 10/02/2021.	
Controlli ordinari	Nel corso del 2021 è stata effettuata un'attività di controllo in data 10 febbraio 2021; in data 15/4/2021 personale di ARPA Lazio si è recato presso l'impianto per eseguire i campionamenti previsti sulle emissioni in atmosfera; sul punto E14 è stato riscontrato il superamento sia del parametro NOx che del parametro CO.	
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 sono stati prodotti accertamenti di violazioni con Verbale di prescrizioni prot. ARPA Lazio 45463 del 08/07/2021 e con nota ISPRA 23789 del 10/05/2021	
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrative.	
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stato prodotto il rapporto conclusivo ed un rapporto integrativo relativo agli esiti dei campionamenti.	
Condizioni per il gestore	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il gestore con nota prot. 6778 del 15/02/2021 integrato dal rapporto prot.23843 del 10/05/2021	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2021 in data 15/01/2021 per un totale di euro 3.875,00	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021		
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Con nota comunicazione prot. n. 37/HSEQ/SI del 22/02/2022 il gestore ha trasmesso il foglio di calcolo relativo alla tariffa Tc 2022 pari a 4.375 euro.	
Note di Valutazione		







REGIONE ABRUZZO

CENTRALE COMPRESSIONE GAS SULMONA (AQ)

Ragione sociale	SNAM Rete Gas S.p.A:
Nome installazione	Centrale di Compressione Gas di Sulmona
Provincia	AQ
Decreto autorizzativo	DEC-MIN- 0000086 dell'11 marzo 2021
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	no
Report annuale esercizio 2021 (annualità	Il gestore con nota NGCOS/IMPTRA VAL/1058 del
2020) con dichiarazione di conformità	12/04/2021 ha precisato che i lavori di costruzione
	della centrale devono ancora essere avviati e che la
	messa in esercizio degli impianti è indicativamente
	prevista entro il 2026
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2020 non sono state effettuate visite
	in loco.
Accertamenti di violazioni nell'anno	no
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	no
Relazione visita in loco	no
Condizioni di monitoraggio per il gestore	no
Costi dei controlli a Preventivo 2021	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	In considerazione di quanto sopra e di quanto
	comunicato con prot. n.
	INGCOS/IMPTRA/MAR/9558 del 02.12.2020 in
	merito alle scadenze delle varie prescrizioni, il
	gestore ha segnalto che fino alla messa in esercizio
	dell'impianto non prevede di procedere al
	versamento della tariffa annuale relativa ai controlli
	in quanto l'installazione è ancora in fase di
	costruzione
Costi dei controlli a Preventivo 2022	
Note di Valutazione	Impianto non ancora in esercizio







CENTRALE TERMICA CELANO (AQ)

Ragione sociale	Termica Celano S.p.A.	
Nome installazione	Centrale nel comune di Celano	
Provincia	AQ	
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2010-0000369	
Eventuali	DVA-DEC-2011-0000422 di riesame e DM 218-5-9-2014 di rinnovo	
riesami/aggiornamenti dell'AIA	dell'autorizzazione. Impianto posto in conservazione dal 2015. Con nota Prot. 105020 del 15/12/2020 il MATTM ha concesso proroga di sospensione dell'Autorizzazione Integrata Ambientale sino al 31/12/2021.	
Report annuale esercizio 2021	Non pervenuto	
(annualità 2020) con		
dichiarazione di conformità		
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel II	
	trimestre del 2021	
Controlli ordinari e/o	È stato effettuato il controllo ordinario dal 7 al 30 giugno 2021	
straordinari	mediante verifiche in videoconferenza e visita in loco effettuata il	
	15 giugno 2021	
Accertamenti di violazioni nell'anno	L'Autorità Competente ha diffidato il Gestore con nota prot. 74168 del 08/07/2021 per le seguenti violazioni: 1) mancato rispetto delle comunicazioni di cui al paragrafo 13 pag. 87 del parere Istruttorio Conclusivo (PIC) sugli esiti degli autocontrolli previsti dal PMC al paragrafo 5.2 (pag. 17) relativamente allo scarico acque meteoriche denominato S2 e al paragrafo 6.2 (pagg. 18-19) per il monitoraggio delle acque sotterranee; 2) mancata preventiva comunicazione della variazione nella titolarità della gestione dell'impianto come dall'art. 29-nonies comma 4 del D.Lgs n.152/2006 e s.m.i.; 3) mancata assistenza del Gestore per l'accesso allo stabilimento, come previsto all'art. 3 comma 5 del DM DVA-MIN 0000218 del 5/9/2014, e allo svolgimento delle verifiche tecniche relative all'attività di controllo come indicato nell'art. 29-decies comma 3 del D.Lgs n.152/2006 e s.m.i	
Verbali di sanzione	Sono state contestate violazioni al trasgressore con nota prot.	
amministrativa nell'anno	38012 del 14/07/2021.	
Relazione visita in loco	Rapporto conclusivo inviato con Prot. 0041515 del 2/8/2021	
Condizioni di monitoraggio per	Non sono state poste ulteriori condizioni rispetto a quanto indicato	
il gestore	nell'accertamento violazioni	
Costi dei controlli a Preventivo	Il Gestore non ha inviato quietanza di pagamento per i costi	
2021	associati ai controlli.	
Costi dei controlli a Consuntivo 2021		
Costi dei controlli a Preventivo 2022	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA.	







Note di Valutazione Impianto inattivo e posto in conservazione.







CENTRALE ABRUZZO ENERGIA DI GISSI (CH)

Ragione sociale	A2A gencogas SpA - Centrale di Gissi
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Gissi
Provincia	Abruzzo/Gissi (CH)
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2010-0000901
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Riesame complessivo concluso con DM 408 del
	7/10/2021
Report annuale esercizio 2021 (annualità	Inviato il 30/4/2020 con annessa dichiarazione di
2020) con dichiarazione di conformità	conformità nell'anno 2021
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli
	ordinari AIA nell'anno 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono stati effettuati controlli
	ordinari AIA
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti
	accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata effettuata visita in
	loco.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni
	di monitoraggio per il Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Con nota del 04/02/2021 il Gestore ha inviato
	quietanza di pagamento tariffa controlli per il 2021 di
	5770 €
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Non pervenuta
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	Edison E&P S.p.A.
Nome installazione	Complesso Produttivo Piattaforme Campo Rospo Mare.
Regione/Provincia/ARPA	Mare Adriatico, Molise/Termoli (CB)/ ARTA Abruzzo
Decreto autorizzativo	DSA-DEC-2015-0000067 DEL 15/04/2015
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Non risultano nel corso del 2021
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il Gestore ha Inviato il rapporto annuale di esercizio 2021 con annessa dichiarazione di conformità dell'anno 2021 prot 22035/2021 e prot 22128/2021
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel 2021
Controlli ordinari e/o straordinari 2021	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stata inviata relazione visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Il Gestore ha inviato quietanza pagamento tariffa controlli di 3755,00 € acquisita al prot. 22926 del 5/5/2021
Costi dei controlli a Consuntivo 2022	Il Gestore ha inviato quietanza pagamento tariffa controlli di 3755,00 € prot. PAS.22.001/PS-rfdel 25/2/2022
Costi dei controlli a Preventivo 2022	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA l'ispezione nel III trimestre 2022.
Note di Valutazione	







OMBRINA MARE COLTIVAZIONE MINERARIA

Ragione sociale	Rockhopper Italia S.p.A.
Nome installazione	Piattaforma.
Regione/Provincia/ARPA	Mare Adriatico
Decreto autorizzativo	Decreto 172 del 07/08/2015
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Nel corso del 2021 non ci sono stati riesami/aggiornamenti AIA
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Non pervenuto in quanto l'installazione non risulta in esercizio
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari
Controlli ordinari e/o straordinari 2021	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nessuna
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nessuna
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Nessuna
Note di Valutazione	Con prot. 3768 del 25/27/2017 si acquisisce nota del MATTM di richiesta a ISPRA del rapporto esercizio 2016 riguardante tra le altre aziende anche Rockhopper Italia S.p.A. Non risultano altre corrispondenze rispetto all'ultima istanza del 18/02/2016 che il gestore ha inoltrato per la proroga del decreto VIA-AIA 172 del 07/08/2015 on conseguenza al provvedimento MiSE del 26/01/2016







REGIONE MOLISE

CENTRALE SORGENIA POWER VALLE DEL BIFERNO DI TERMOLI (CB)

n · · · · · ·	CODCENIA DOMED C. A.
Ragione sociale	SORGENIA POWER S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Termoli
Regione/Provincia/ARPA	Molise – Comune di Termoli (CB)
Decreto autorizzativo	n.DVA – DEC- 2011 – 0000299 del 07giugno 2011
Eventuali riesami/	Aggiornamento dell'AIA in corso.
aggiornamenti dell'AIA	
Report annuale esercizio	Il Gestore ha trasmesso il report annuale relativo all'annualità 2020 nel
2021 (annualità 2020) con	mese di aprile 2021 nel quale lo stesso Gestore dichiara la conformità
dichiarazione di conformità	dell'esercizio alle prescrizioni stabilite dall'AIA. Prot 20366 del 23/4/2021
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel II
	trimestre del 2021
Controlli ordinari e/o	Non sono stati eseguiti controlli del 2021
straordinari 2021	-
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
nell'anno 2021	
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stata trasmessa Relazione visite in loco al MATTM prot
	8241 del 22/02/2021 relatico al controllo eseguito nel 2020.
Condizioni di monitoraggio	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il
per il gestore	gestore con il rapporto conclusivo di cui sopra relativamente alla gestione
	rifiuti
Costi dei controlli a	Quietanza acquisita con prot 4816 del 4/2/2021 per 14.660 euro
Preventivo 2021	
Costi dei controlli a	Quietanza trasmessa con prot TER/PA/CN/2022/0006 del 8/2/2022 per un
consuntivo 2022	importo di €.16.619
Note di Valutazione	







CENTRALE ENEL DI LARINO (CB)

Danie was assiste	ENEL and during Car A
Ragione sociale	ENEL produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica di Larino
Provincia	Campobasso (CB)
Decreto autorizzativo	DVA DEC-2011 – 00000049 del 23/02/2011 aggiornato con
	DM 259 del 11/12/2020
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non vi sono riesami e aggiornamenti in corso
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso con nota prot. Enel 22676/2021 e
(annualità 2020) con dichiarazione di	prot 21237/2021 la relazione annuale relativa all'esercizio
conformità	2020.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari
	AIA nel 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel 2021 non ci sono stati controlli.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Il Rapporto conclusivo relativo all'attività ordinaria svolta nel
	2020 è stato trasmesso con nota prot. ISPRA n. 10556 del
	05/03/2021
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
gestore	monitoraggio per il gestore nel rapporto di cui sopra.
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	
Costi dei controlli a Preventivo 2022	€3510,00 trasmessa con nota Enel 520 del 13/01/2022
Note di Valutazione	







REGIONE CAMPANIA

CENTRALE DI COMPRESSIONE SNAM DI MELIZZANO (BN)

Ragione sociale	SNAM rete gas
Nome installazione	Centrale compressione gas di Melizzano
Provincia	BN
Decreto autorizzativo	Prima AIA per impianto esistente Decreto Dirigenziale 49 del 28/05/2009
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Avvio procedimento di riesame: Procedimento ID 1022/10340 del 19/07/2019 (nota MATTM 21581 del 21/08/2019) Avvio procedimento di riesame: DVA/2019/21581
Report annuale esercizio 2021 (annualità	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio
2020) con dichiarazione di conformità	2020 con nota prot. Prot. n. 104/HSEQ/SI del 22/04/2021
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione attività di controllo	Nel corso del 2021 non è stata prodotto il rapporto conclusivo
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€3.990,00
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Con nota prot. 2021/0002450 del 21/01/2021 il gestore ha trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa
	controlli relativa al 2021, per un importo pari a €3.990,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Con nota Prot. n. 52/HSEQ/SI il Gestore ha trasmesso il foglio di calcolo di pagamento della Tariffa Controlli per l'anno 2022 relativamente alla Tc pari a € 3.990,00
Note di Valutazione	







CENTRALE CALENIA ENERGIA DI SPARANISE (CE)

Ragione sociale	Calenia Energia S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica di Sparanise
Provincia	Caserta
Decreto autorizzativo	Prima AIA: DVA-DEC-2011-0000451 del 05/08/2011
	DM 75 del 3marzo 2021, pubblicato in Gazzetta Ufficiale n. 68
	del 19/03/2021
Eventuali riesami/aggiornamenti	Avvio procedimento di riesame: 189/10117del 23/04/2019
dell'AIA	concluso con il Riesame complessivo AIA rilasciata alla Calenia
	Energia SpA. Rilasciato il DEC-MIN-0000075 del 3/03/2021
	con avviso pubblicato in G.U. 68 del 19/03/2021
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
(annualità 2020) con dichiarazione di	nel mese di aprile 2021 (prot. CAL/O/2410del 30.04.2021),
conformità	allegando la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
Controlli audinovi s /a atus audinovi	ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stata effettuata attività di controllo in videoconferenza relativa alla verifica documentale e attività
	di visita in loco ordinarie da parte di ARPAC.
	Attività di controllo effettuata dal 07.06.2021 al 10.06.2021
	con la visita in loco effettuata da personale ARPAC in data 7 e
	9 giugno 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
/ total tament at tiolagion nen anno	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stato predisposto il rapporto conclusivo
	trasmesso al MiTE con prot. ISPRA n.2021/54411 del
	14/10/2021
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Con nota prot. CAL/O/2384 del 09.02.2021 il gestore ha
	trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa controlli
	relativa al 2021 per un importo di 19.591,00€ eseguito il
0 11 1 11 11 11 11 11 11	29.01.2021.
Costi dei controlli a consuntivo 2021	Con nota prot. CAL/O/2400 del 29.03.2021 il gestore ha
	trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa controlli
	relativa al 2021, ad integrazione per un importo pari a
Costi dei controlli a Preventivo 2022	3751,50€.
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Con nota prot. CAL/O/2501 del 31.01.2022 il gestore ha trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa controlli
	relativa al 2022 per un importo di 14.455,00€ eseguito il
	27.01.2022
Note di Valutazione	27.01.2022
HOLE AL VALALIONE	







CENTRALE SET DI TEVEROLA (CE)

Ragione sociale	SET SPA
Nome installazione	Centrale a ciclo combinato da 400MWe di Teverola
Provincia	Caserta
Decreto autorizzativo	MIN-GAB-2013-0000066 del 05_03_13 (avviso in GU n.71 del
	25_03_13)
Eventuali riesami/aggiornamenti	Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale (163/557)
dell'AIA	Avvio procedimento di riesame: 163/10176 del 06/05/2019
	Istanza di riesame complessivo AIA: DVA/2019/11221
Report annuale esercizio 2021	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio 2020
(annualità 2020) con dichiarazione di	nel mese di marzo 2021 (PTE2_3569 del 26 Marzo 2021),
conformità	allegando la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	nell'anno 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stata effettuata attività di controllo in
	videoconferenza relativa alla verifica documentale e attività
	di visita in loco ordinarie da parte di ARPAC
	Attività di controllo iniziata il 12.10.2021 con chiusura il
	11.11.2021 e con la visita in loco effettuata da personale
	ARPAC in data 8, 10 e 23 novembre 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stato predisposto il rapporto conclusivo
	trasmesso al MiTE con prot. ISPRA n. 1145/2022 del
	17.01.2022
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Con nota prot. PTE2_3562 del 03.02.2021 il gestore ha
	trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa controlli
Continue annually of the continue of the conti	relativa al 2021, per un importo pari a 15.119,00 €.
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	Con nota prot. PTE2-3600 del 07.10.2021 il Gestore ha
	trasmesso il foglio di calcolo della tariffa controlli relativa al
Costi dei controlli a Durantina 2000	2021, per un importo pari a 15.119,00 €.
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Con nota prot. PTE2-3632 del 03.02.2022 il gestore ha
	trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa controlli
Note di Velutorione	relativa al 2022, per un importo pari a 13.140,00
Note di Valutazione	







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

Basiana sasiala	TIDDENO DOWED C > A
Ragione sociale	TIRRENO POWER S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica "Napoli Levante"
Provincia	NA
Decreto autorizzativo	Rinnovo AIA D.M. 0000320 del 12/11/2013
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Avvio procedimento di riesame: 196/10151 del
	24/04/2019
	Avvio procedimento di riesame complessivo AIA:
	DVA/2019/12627
Report annuale esercizio 2021 (annualità	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio
2020) con dichiarazione di conformità	2020 nel mese di aprile 2020 con prot. n. 20480 del
	23/04/2021, allegando la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i
	controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di
	controllo
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti
	di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto
	conclusivo.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
	gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Con nota prot. 2021/0006581 del 15/02/2021 il gestore
	ha trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa
	controlli relativa al 2021, per un importo pari a
	€10.035,00
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€10.035,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Con nota prot. n. 123 del 18/01/2022 il gestore ha
	trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa
	controlli relativa al 2022
Note di Valutazione	







CENTRALE DI COMPRESSIONE SNAM DI MONTESANO SULLA MARCELLANA (SA)

Ragione sociale	SNAM Rete gas
Nome installazione	Centrale di Compressione SNAM di Montesano
Provincia	SA
Decreto autorizzativo	Prima AIA per installazione esistente DECRETO- DIRIGENZIALE-AGC05-8-N-282-DEL-06-09-2010
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Avvio procedimento di riesame: 966/10341 del 19/07/2019 Avvio procedimento di riesame AIA: DVA/2019/21597
Report annuale esercizio 2021 (annualità	Il gestore ha trasmesso il report annuale per l'esercizio
2020) con dichiarazione di conformità	2019 nel mese di aprile 2020 (Prot. ISPRA n. 2021/0020528 del 23/04/2021), allegando la dichiarazione di conformità.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto conclusivo
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Con nota prot. 2021/0002450 del 21/01/2021 il gestore ha trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa controlli relativa al 2021, per un importo pari a €9.350,00
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€9.350,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Con Prot. n. 1288 del 18.01.2022, il gestore ha trasmesso il versamento della tariffa controlli relativa all'anno 2022 del 15.01.2022, pari ad un importo di 9.350,00 euro
Note di Valutazione	







REGIONE PUGLIA

CENTRALE A2A ENERGIE FUTURE DI BRINDISI (BR)

Ragione sociale	A2A Energiefuture S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Brindisi
Provincia	Brindisi
Decreto autorizzativo	DVA – DEC 2012 – 434 del 07/08/2012
	DM 117 del 15/05/2017 (ID 49/874)
	DM 200 del 28/07/2017 (ID 49/1112)
Eventuali riesami/aggiornamenti	In corso il riesame AIA procedura 49/10125 avviato il 29/4/2019
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione	2019 in data 17 marzo 2020 con PEC prot. n. 2020-AEF-000169-
di conformità	P e dichiarazione di conformità prot. n. 2020-AEF-000167-P del
	17 marzo 2020
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del
	2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario nel
	terzo trimestre in modalità video conferenza nelle date del 2 e
	14 luglio 2021. La visita in loco si è svolta il 7 luglio 2021.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno 2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Con prot. ISPRA 47656 del 10/09/2021 è stata trasmessa al
	Gestore e al MATTM la relazione contenente gli esiti dei
	controlli.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore.
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore ha inviato con prot. 4621 del 03/02/2021 quietanza
2021	relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2021 per un
	totale di euro 14.315,00
Note di Valutazione	







IMPIANTO BASELL POLIOLEFINE ITALIA DI BRINDISI (BR)

Ragione sociale	Basell Poliolefine Italia s.r.l.
Nome installazione	Stabilimento di Brindisi
Provincia	Brindisi
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2010-0000807 del 09/11/2010 (ID 122)
	DVA-DEC-2012-0000232 del 24/05/2012 (ID 122/257)
	DVA-DEC-2012-0024879 del 16/10/2012 (ID 122/352)
	DVA-2015-0001360 del 16/01/2015 (ID 122/664)
	D.M.000019 del 05/02/2015 (ID 122/475)
	D.M.000201 del 28/07/2017 (ID 122/1088)
	D.M.0000330 del 27/11/2018 (ID 122/1198)
	D.M.000252 del 10/12/2020 (ID 122/9698)
	DVA-2019-0032251 del 11/12/2019 (ID 122/9920)
	DVA-2019-0032251 del 11/12/2019 (ID122/10050)
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non vi sono riesami e aggiornamenti in corso
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione	2020 in data 27 aprile 2021 con nota prot. 20987
di conformità	
Pianificazione controlli 2021	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario nel
	terzo trimestre in modalità video conferenza nelle date del 1 e
	13 luglio 2021. La visita in loco si è svolta il 6 e 7 luglio 2021.
Controlli ordinari	Il controllo ordinario è stato svolto dal 1 al 13 luglio 2021
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	La visita in loco si è svolta il 6 e 7 luglio 2021.
Condizioni per il gestore	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di
	monitoraggio per il gestore con nota prot. 47158 del
	08/09/2021
Costi dei controlli a Preventivo	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della
2021	tariffa controlli per il 2021 in data 09/02/2021 prot. 5922 per un
	totale di euro 11.293,00
Note di Valutazione	







CENTRALE EDISON DI CANDELA (FG)

Ragione sociale	Edison S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Candela
Provincia	Foggia
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2011 – 0000301 del 7/6/2011
	DVA-2012-0018354 del 30/07/2012 (ID 152/302)
	DVA-2012-0018356 del 30/07/2012 (ID152/315)
	DVA-2014-0022300 del 07/07/2014 (ID152/386)
	DVA-2015-0009867 del 14/04/2015 (ID 152/595)
	DVA – 2017 0015615 del 04/07/2017 (ID 152/1144)
Eventuali riesami/aggiornamenti	In corso riesame AIA procedimento ID 152/10046 avviato in
dell'AIA	data 19/3/2019
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione	2020 in data 27/5/2021 con nota prot. 27416
di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno 2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto conclusivo
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore.
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore con prot. 5152 del 05/02/2021 ha inviato quietanza
2021	relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2021 per un
	totale di euro 3.885,00
Note di Valutazione	







CENTRALE EN PLUS DI SAN SEVERO (FG)

Design and de	EN Diversión
Ragione sociale	EN Plus s.r.l.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di San Severo
Provincia	Foggia
Decreto autorizzativo	DVA_DEC-2012-0000543 del 24/10/2012
Eventuali riesami/aggiornamenti	In corso riesame AIA procedimento ID 176/10214 avviato in
dell'AIA	data 02/05/2019
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione	2020 con nota del 26/05/2021
di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del
	2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario nel
	quarto trimestre in modalità video conferenza nelle date del 22
	novembe e 9 dicembre 2021. La visita in loco si è svolta il 3
	dicembre 2021.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 sono stati prodotti accertamenti di violazioni
nell'anno 2021	al MiTE trasmeso con prot. n. 7837 del 16/02/2022.
Verbali di sanzione amministrativa	Sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa
nell'anno 2021	relativamente alle violazioni riscontrate con nota 14635 del
	17/03/2022
Relazione visita in loco	Con prot. ISPRA 10109 del 25/02/2022 è stata trasmessa al
	Gestore e al MATTM la relazione contenente gli esiti dei
	controlli.
Condizioni di monitoraggio per il	Sono state previste n.10 condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore correlate all'esercizo dell'impianto
Ĭ	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore ha inviato con PEC del 03/02/2021quietanza relativa
2021	al pagamento della tariffa controlli per il 2021 per un totale di
	euro 7.390,00. Successivamente con PEC prot. 5142 del
	04/02/2022 ha trasmesso nota integrativa della tariffa.
Note di Valutazione	. , . ,







CENTRALE ENEL "FEDERICO II" DI BRINDISI (BR)

Ragione sociale	ENEL Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale Federico II
Provincia	Brindisi
Decreto autorizzativo	DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020
Eventuali riesami/aggiornamenti	Aggiornamento per modifica non sostanziale (ID 106/10456)
dell'AIA	avviato in data 30/9/2019
	Riesame per ottemperanza a prescrizione (ID 106/11081)
	avviato in data 15/11/2020
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione	2020 con nota del 30/04/2021
di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del
	2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario nel
	secondo trimestre in modalità video conferenza nelle date del
	10 giugno e 26 luglio 2021. La visita in loco si è svolta il 16 giugno
A	2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso del 2021 sono stati prodotti accertamenti di
neil anno 2021	violazioni, segnalati con nota nota ISPRA prot. 42867 del 06/08/2021
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa, con prot. 54514 del 15/10/2021
Relazione visita in loco	Con prot. ISPRA 43069 del 09/08/2021 è stata trasmessa al
Relazione visita in loco	Gestore e al MATTM la relazione contenente gli esiti dei
	controlli.
Condizioni di monitoraggio per il	Sono state previste n.17 condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore correlate all'esercizo dell'impianto
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della
2021	tariffa controlli per il 2021 per un totale di euro 30.622,00
Note di Valutazione	







CENTRALE ENIPOWER DI BRINDISI (BR)

Ragione sociale	Enipower S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Brindisi
Provincia	Brindisi
Decreto autorizzativo	DM 233 del 30/9/2014 e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame AIA procedimento 180/10121 avviato in data
dell'AIA	24/4/2019 e concluso nel 2021
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione	2020 con prot. 21230 in data 27/4/2021
di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno 2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto conclusivo
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore.
Costi dei controlli a Consuntivo	Non pervenuta
2021	
Note di Valutazione	







IMPIANTO ITAL. BI. OIL SRL MONOPOLI (BA)

Ragione sociale	Ital Bi Oil s.r.l.
Nome installazione	
	Impianto di produzione di biodiesel
Provincia	Bari
Decreto autorizzativo	DM 245/2016 del 13/09/2016 e del 12/4/2019
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame AIA ID 830/10033 avviato in data 20/03/2019
dell'AIA	Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale 820/10357
	avviato in data 05/08/2019
	Aggiornamento AIA per modifica non sostanziale 820/11023
	avviato in data 19/10/2020
Report annuale esercizio 2021	Inoltrato dal gestore con PEC del 30/04/2021 ed acquisito al
(annualità 2020) con dichiarazione	prot. 22111
di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del
	2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario nel
	primo trimestre in modalità video conferenza nelle date del 18
	gennaio e 2 febbraio 2021.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno 2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	La visita in loco non è stata effettuata. Con prot. ISPRA 16191 e
	32995 è stata trasmessa al Gestore e al MATTM la relazione
	contenente gli esiti dei controlli 2020 con successiva
	integrazione relative agli esiti dei campionamenti.
Condizioni di monitoraggio per il	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
1	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore.
gestore	
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della
2021	tariffa controlli per il 2021 con PEC del 04/01/2021 per un totale
2021	di euro 7124,00
Note di Valutazione	di cuio / 124,00
Note ai valutazione	







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

Ragione sociale	ITAL GREEN ENERGY s.r.l. – CASA OLEARIA ITALIA S.R.L.
Nome installazione	Stabilimento di Monopoli
Provincia	Bari
1101111011	
Decreto autorizzativo	D.M. 331 del 23/11/2016
Eventuali riesami/aggiornamenti	In corso aggiornamento AIA per modifica non sostanziale
dell'AIA	procedura ID 629/10921 avviato il 06/08/2020
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione	2020 in data 30/4/2020 acquisita in ISPRA con prot. n. 18449
di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di controllo
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno 2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto conclusivo
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore.
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore con PEC prot. 2640 del 21/01/2021 ha inviato
2021	quietanza relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2021
	per un totale di euro 26.560,00
Note di Valutazione	· ·







CENTRALE SORGENIA PUGLIA DI MODUGNO (BA)

Ragione sociale	Sorgenia Puglia S.p.A.
Nome installazione	Centrale di Modugno
Provincia	Bari
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2010-0000995
Eventuali riesami/aggiornamenti	In corso riesame AIA procedimento ID 191/10210 avviato in
dell'AIA	data 02/05/2019
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione	2019 in data 23/03/2020 con nota prot. n.
di conformità	MOD/PA/EDN/2020/0024
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del
	2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stato effettuato il controllo ordinario nel
	quarto trimestre in modalità video conferenza nelle date del 3
	e 17 novembre 2021.
Accertamenti di violazioni	Sono stati prodotti accertamenti di violazioni ad esito deil
nell'anno 2021	controllo 2021 trasmessi con nota 7638 del 16-02-22 recepito
	dal MiTE con diffida 22953 del 24-2-22.
Verbali di sanzione amministrativa	Sono stati notificati le violazione con verbale di contestazione
nell'anno 2021	amministrativa prot.14980 del 18/03/2022.
Relazione visita in loco	La visita in loco è stata effettuata il 10 novembre 2021. Con
	prot. ISPRA 7522 del 15/02/2022 è stata trasmessa al Gestore
	e al MATTM la relazione contenente gli esiti dei controlli.
Condizioni di monitoraggio per il	Sono state previste ulteriori n.15 condizioni di monitoraggio
gestore	per il gestore correlate all'esercizio dell'istallazione
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della
2021	tariffa controlli per il 2021 per un totale di euro 12413,00
Note di Valutazione	







ACCIAIERIE D'ITALIA ENERGY S.P.A. (EX ARCELOR MITTAL ITALIA ENERGY, GIÀ TARANTO ENERGIA, GIÀ EDISON) DI TARANTO (TA)

Ragione sociale	ACCIAIERIE D'ITALIA ENERGIA S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica
Provincia	Taranto
Decreto autorizzativo	DM 140 del 17/07/2020
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non risultano procedimenti in corso
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione	2020 con nota prot. CET 52 del 28/04/2021.
di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA del 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel periodo dal 16 marzo al 01 aprile 2021 è stata effettuata
	l'attività di controllo ordinaria
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno 2021	violazioni
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti Verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa
Relazione visita in loco	Il Rapporto Conclusivo di Ispezione ordinaria è stato trasmesso con nota Prot. ISPRA prot.27973 del 28-5-2021
Condizioni di monitoraggio per il	A seguito della visita ispettiva ordinaria sono state formulate
gestore	complessivamente n.14 condizioni per il Gestore in materia di:
	emissioni convogliate in atmosfera, emissioni fuggitive,
	gestione degli impianti e utilizzo delle torce
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore ha inviato quietanza relativa al pagamento della
2021	tariffa controlli per il 2021 per un totale di euro 30.065,00 con
	nota prot. CET 17/21 del 2 febbraio 2021 integrata dalla PEC
	del 25 febbraio 2021 prot. 29/21 ha trasmesso il relativo foglio
	di calcolo
Note di Valutazione	







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

Ragione sociale	Versalis S.p.A.
Nome installazione	Stabilimento di Brindisi
Provincia	Brindisi
Decreto autorizzativo	DVA DEC – 2011 -0000514 del 16/09/2011 e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	In corso riesame AIA procedimento 133/9994 avviato il
dell'AIA	28/2/2019, AIA per modifica sostanziale procedimento
	133/10358 avviato il 7/8/2019, aggiornamento AIA per
	modifica non sostanziale procedimento 133/10455 avviato il
	22/10/2019, aggiornamento per modifica non sostanziale
	procedimento 133/10819 avviato il 24/6/2020.
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato la relazione annuale relativa all'esercizio
(annualità 2020) con dichiarazione	2020 in data 03/05/2021 con nota prot. 22203
di conformità	
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i
	controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di
	controllo
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno 2021	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno 2021	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non è stato prodotto il rapporto conclusivo
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore.
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore ha inviato con PEC 3300 del 26/01/2021 quietanza
2021	relativa al pagamento della tariffa controlli per il 2021 in per
	un totale di euro 24.485,00
Note di Valutazione	







IMPIANTO ENI RAFFINERIA DI TARANTO (TA)

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







IMPIANTI STRATEGICI

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

Ragione sociale	Acciaierie d'Italia SpA (dal 14/04/2021)
	(già ILVA SpA in Amministrazione Straordinaria fino al
	31/10/2018
	e Arcelor Mittal Italia SpA dal 01/11/2018 fino al 13/04/2021)
Nome installazione	Stabilimento Siderurgico Acciaierie d'Italia SpA di Taranto
Regione/Provincia/ARPA	Puglia/Taranto/Puglia
Decreto autorizzativo	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 attivita' 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).
Eventuali riesami/aggiornamenti	Il riesame ID 90/10098 (concluso) è relativo al "Riesame
dell'AIA	parziale dell'autorizzazione integrata ambientale dello
	stabilimento siderurgico Acciaierie d'Italia S.p.A. di Taranto,
	finalizzato agli interventi di adeguamento degli impianti di
	trattamento che forniscono gas alle centrali termoelettriche
	Acciaierie d'Italia Energy S.r.l., in attuazione del dell'art. 8,
	comma 1, DPCM del 29 settembre 2017". La Conferenza dei
	servizi si è riunita il giorno 5 maggio 2020 ed ha deliberato
	favorevolmente in merito a tale riesame parziale, alle
	condizioni di cui al Parere istruttorio conclusivo reso dalla
	Commissione ed alla proposta di modifica del Piano di
	monitoraggio e controllo trasmessa da ISPRA. Tale
	procedimento risulta concluso con emanazione del Decreto n.
	150 del 24/07/2020. Ispra con nota prot.6715 del 12 febbraio
	2020 ha trasmesso le modifiche al PMC. Acciaierie d'Italia, con
	nota DIR 383/2020 del 19/08/2020, ha trasmesso la
	comunicazione di cui all'art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 3
	aprile 2006, n. 152. In data 18 giugno 2021 il Gestore ha
	trasmesso la proposta di procedura di cui alla prescrizione n. 4
	del PIC con DIR 308/2021 attualmente in corso di valutazione
	da parte di Ispra per la quale sono state chieste integrazioni.







Il riesame ID 90/10212, è stato disposto ai sensi dell'art. 29quater, comma 7, del D.Lgs. 152/2006 dell'autorizzazione integrata ambientale di cui al DPCM del 29 settembre 2017 ed è relativo alla introduzione di eventuali condizioni aggiuntive motivate da ragioni sanitarie previo aggiornamento degli esiti del Rapporto di Valutazione del Danno Sanitario (VDS) stabilimento ILVA di Taranto ai sensi del Decreto Interministeriale 24 aprile 2013 – dicembre 2017, e del Rapporto di "Valutazione del Danno Sanitario ai sensi della L.R. 21/2012 per lo stabilimento siderurgico ex ILVA S.p.A. di Taranto – Scenari emissivi pre-AIA (anno 2010) e post-AIA (anno 2016)", elaborati da ARPA Puglia, AReSS Puglia e ASL. Con DIR 399/2020 del 31/08/2020 il Gestore ha inviato le relazioni relative alle stime delle emissioni convogliate e diffuse aggiornate per tener conto degli ulteriori inquinanti inizialmente non compresi nel "set minimo" e della quantificazione delle emissioni diffuse del naftalene a seguito della revisione della Procedura 1 del PMC. Il procedimento è tutt'oggi in corso a valle delle conclusioni del 1 "step" del riesame presentate dal GdL Arpa Puglia, AreSS Puglia e Asl Taranto nel corso della riunione plenaria del gruppo di Lavoro del 28 maggio 2021 (per i dettagli vedere il paragrafo dedicato sul quadro emissivo AMI). Con nota prot. 62252 del 09/06/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha trasmesso il verbale della riunione del 28 maggio 2021, successivamente modificato con nota prot. 62473 del 10/06/2021. Con nota DIR 314/2021 del 22/06/2021, Acciaierie d'Italia ha inviato le proprie osservazioni in merito ai modelli e criteri adottati ai fini della predisposizione della VDS 2021. Con nota DIR 471/2021 del 09/09/2021, Acciaierie d'Italia ha riscontrato la nota del Ministero della Transizione Ecologica prot. 62473 del 10/06/2021, trasmettendo i dati e le informazioni richiesti, inerenti ad uno scenario definito postoperam intermedio, correlato a una produzione di acciaio pari a 6 milioni di tonnellate/anno come previsto dal DPCM del 29/09/2017. Con nota prot. 97996 del 14/09/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha richiesto ad ARPA Puglia, ASL ed AReSS ulteriori informazioni e documentazione. Con nota DIR 660/2021 del 17/12/2021, la Società, ha trasmesso poi un testo di approfondimento che, riprendendo i commenti di cui alla nota DIR 314/2021 valutava gli impatti sulla salute relativi ad uno scenario emissivo correlato alla produzione di 6 milioni di tonnellate/anno di acciaio. Con nota prot. 145207 del 23/12/2021 infine, il Ministero della Transizione Ecologica ha rappresentato al Ministero della Salute l'urgenza di acquisire il parere richiesto in merito alla corretta applicazione dei modelli e criteri adottati nel Rapporto complessivo VDS+VIIAS del







18/05/2021 redatto da ARPA Puglia, AReSS Puglia e ASL Taranto, anche alla luce degli ulteriori elementi trasmessi dalla Società Acciaierie d'Italia S.p.A. con nota DIR. 660/2021 del 17/12/2021.

Il riesame ID 90/10678 (concluso): procedimento ex art. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06, per la modifica delle condizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) vigente per lo stabilimento siderurgico di Taranto, relativamente alla realizzazione di un impianto di captazione fumi dalle celle di distillazione in fase di sfornamento, prescritto dalla ASL di Taranto con nota 70983 del 16 aprile 2019, giusta istanza del 7 aprile 2020 prot. DIR/196/2020 (protocollata il giorno 8 aprile 2020 al prot. MATTM 25207). Allo stato attuale:

con nota del 23/04/2020, prot. n. 28713/MATTM, la Direzione ha disposto l'avvio del procedimento di modifica identificato con il codice ID 90/10678;

Sono state richieste al Gestore alcune integrazioni documentali a cui egli ha dato correttamente riscontro con nota DIR 329/2020 del 15/07/2020. Il Gestore ha altresì versato la relativa tariffa comunicando gli estremi del bonifico con nota DIR 396/2020 del 27/08/2020.

La Documentazione è stata esaminata dalla Commissione IPPC che ha reso con nota del 04/03/2021, prot. n. CIPPC 407 il Parere istruttorio conclusivo relativo al riesame in oggetto a seguito delle osservazioni pervenute dal Gestore con nota prot. DIR.80/2021. Con nota 30220 del 23/03/2021 il Mite ha convocato la CdS asincrona in forma semplificata per l'acquisizione dei pareri dalle varie Amministrazioni. Con nota prot. 80111 del 21/07/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha trasmesso il resoconto degli esiti della Conferenza dei Servizi tenutasi in modalità asincrona. Con nota prot. 103059 del 27/09/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha trasmesso copia del decreto n. DM 368 del 09/09/2021 di modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio dei nuovi camini E439 ed E440. Con nota DIR 522/2021 del 11/10/2021, Acciaierie d'Italia ha trasmesso una comunicazione in ottemperanza a quanto disposto dall'art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 3 aprile 2006, 152 e s.m.i.

Il riesame AIA ID 90/10916 (concluso), per realizzazione centralina di miscelazione azoto/metano. L'intervento è stato classificato come riesame parziale con nota MiTE 66667 del 27 agosto 2020. Il gestore, presenterà la documentazione entro i termini previsti. Con nota prot. 87889 del 29/10/2020, il MiTE ha comunicato l'avvio del procedimento per il riesame parziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale, a seguito di istanza







trasmessa con nota DIR 341/2020 del 20/07/2020. Con nota prot. 6212 del 22/01/2021, il MiTE ha richiesto chiarimenti riguardo l'istanza in oggetto. Con riferimento al Parere Istruttorio Conclusivo trasmesso con nota CIPPC-Registro Ufficiale.U.00001046 del 26-05-2021, rilasciato dalla Commissione IPPC, Ispra ha trasmesso le modifiche al PMC con nota prot. 30591 del 9/06/2021. Con nota prot. 71481 del 02/07/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha trasmesso le osservazioni del Gestore al Piano di Monitoraggio e Controllo inviate con la nota DIR 321/2021 del 28/06/2021 di cui sopra. Con nota prot. 82172 del 27/07/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha trasmesso il parere del Ministero della Salute. Con nota prot. 83721 del 30/07/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha trasmesso il resoconto degli esiti della procedura. Con nota prot. 103063 del 27/09/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha trasmesso copia del decreto n. DM 367 del 09/09/2021 di riesame parziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per la realizzazione di una centralina di miscelazione azoto/metano. Con nota DIR 521/2021 del 11/10/2021, Acciaierie d'Italia ha trasmesso una comunicazione in ottemperanza a quanto disposto dall'art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 3 aprile 2006, 152 e s.m.i. Il riesame AIA ID 90/10917 (concluso) per sostituzione degli scaricatori esistenti presso il IV sporgente. L'intervento è stato classificato come riesame parziale con nota MiTE 66670 del 27 agosto 2020. Il gestore, presenterà la documentazione entro i termini previsti. Con nota prot. 85435 del 23/10/2020, il MiTE ha comunicato l'avvio del procedimento per il riesame parziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale, a seguito di istanza trasmessa con nota DIR 468/2020 del 13/10/2020. Con nota prot. 6212 del 22/01/2021, il MiTE ha richiesto chiarimenti riguardo l'istanza in oggetto. La commissione IPPC ha reso con nota CIPPC.Registro Ufficiale.U.0000901 del 13-05-2021 il Parere istruttorio conclusivo. Ispra con nota prot. n. 2021/30590 del 09/06/2021 ha inviato le modifiche al PMC. Con nota prot. 56480 del 26/05/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha comunicato l'avvio della Conferenza di Servizi semplificata asincrona. Con nota DIR 289/2021 del 09/06/2021, Acciaierie d'Italia ha inviato un riscontro alla nota di cui sopra. Con nota prot. 63257 del 11/06/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha trasmesso l'aggiornamento pervenuto da ISPRA relativamente al Piano di Monitoraggio e Controllo. Con nota prot. 79477 del 20/07/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha trasmesso, poi, l'aggiornamento del PIC a seguito delle osservazioni pervenute dal Gestore. Con nota prot. 83719 del 30/07/2021, il Ministero della Transizione







Ecologica ha trasmesso il resoconto degli esiti della procedura. Con nota prot. 103061 del 27/09/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha trasmesso copia del decreto n. DM 366 del 09/09/2021 di riesame parziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio delle nuove gru portuali. Con nota DIR 523/2021 del 11/10/2021, Acciaierie d'Italia ha trasmesso una comunicazione in ottemperanza a quanto disposto dall'art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 3 aprile 2006, 152 e s.m.i.

Con nota prot. 143322 del 21/12/2021, il Ministero della Transizione Ecologica ha comunicato l'avvio del procedimento per il riesame parziale ID 90/12121 dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) concernente la modifica del sistema di captazione delle emissioni in atmosfera dell'impianto di colata continua nn. 1 e 2, giusta istanza prot. DIR 638/2021 del 30/11/2021.

In data 22/11/2021 è stato avviato il procedimento di riesame parziale, identificato con ID 90/11998, per l'istruttoria dell'istanza presentata dal Gestore per l'eliminazione della prescrizione riguardante la durata minima di 24 ore dei tempi di distillazione del carbon fossile per le batterie 7-8-9 e 12. Tale istanza è stata presentata ai sensi dell'art. 2, comma 4 del D.P.C.M. 2017, che prevede che "nelle more della realizzazione degli interventi previsti nell'Allegato I, resta fermo il vincolo previsto dalla prescrizione n. 44 dell'AIA 2012, ovvero il Gestore dovrà massimizzare i tempi di distillazione del fossile, che dovranno comunque essere non inferiori a 24 ore. Il Gestore potrà fare istanza all'Autorità competente per la diminuzione dei tempi di distillazione per le singole batterie, previa verifica da parte dell'Autorità di controllo del completamento di tutti gli interventi previsti per le stesse". Tale procedimento ordinario vedrà, come di norma, il coinvolgimento anche degli enti locali (Regione, Provincia e Comuni) e del Ministero della Salute stesso e attualmente risulta sospeso nelle more degli esiti della VDS/VIASS di cui al paragrafo precedente.

Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità

Il Gestore entro il mese di aprile 2021 ha trasmesso con nota prot. DIR 240/21 del 30/04/21 (prot. Ispra 22366) il Rapporto esercizio relativo all'anno 2020, 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 2020 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 2020.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021 e sono stati effettuati quattro controlli ordinari AIA nel primo, secondo, terzo e quarto trimestre del medesimo anno.
Controlli ordinari e/o straordinari 2021	(*) È stato avviato il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Puglia nel primo trimestre nei giorni dal 31 marzo 2021 al 20 aprile 2021, nel secondo trimestre nei giorni dal 30 giugno al 16 luglio 2021, nel terzo trimestre nei giorni dal 20 settembre al 15 ottobre 2021 e nel quarto trimestre nei giorni dal 13 al 21 dicembre 2021. 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.
Accertamenti di violazioni nell'anno 2021	Nel corso dell'ispezione ordinaria effettuata nei giorni 11-13 ottobre 2021 (III ordinaria trimestrale) è stata proposta diffida a seguito di accertamento di violazione (punto b dell'art. 29-quattordecies comma 3 del DLgs.152/06 e smi) che ha comportato l'invio all'Autorità Competente di n.1 proposta di diffida e la segnalazione alla Procura di Taranto.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno 2021	NA NA
Relazione visita in loco	Con nota ISPRA prot. 35187 del 01/07/2021 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 31 marzo 2021 al 20 aprile 2021; Con nota ISPRA prot. 48900 del 17/09/2021 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 30 giugno al 16 luglio 2021; Con nota ISPRA prot. 66492 del 15/12/2021 è stata inoltrata al MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 20 settembre al 15 ottobre 2021; Con nota ISPRA prot. 12135 del 07/03/2022 è stata inoltrata al
	MATTM e al Gestore la Relazione visita in loco relativa all'ispezione effettuata dal 13 al 21 dicembre 2021.
Condizioni di monitoraggio per il gestore	Nel 2021 sono state stabilite delle condizioni migliorative per il Gestore contenute nelle quattro Relazioni visita in loco relative alle 4 ispezioni ordinarie/straordinarie effettuate.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	170.160,00 Euro







Costi dei controlli a Consuntivo 2021	205.665,00 Euro
Costi dei controlli a Preventivo	191.690,00 Euro
2022	
Note di Valutazione	

^(*) Per il dettaglio delle attività svolte si rimanda alla lettura del "Rapporto sui controlli svolti sull'impianto strategico di interesse nazionale Arcelor Mittal Italia SpA di Taranto -2021







REGIONE CALABRIA

CENTRALE EDISON DI ALTOMONTE (CS)

Degione sociale	EDICON C » A
Ragione sociale	EDISON S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Altomonte - Località Serra
	Giumenta Zona PIP 87042 Cosenza (CS)
Regione/Provincia/ARPA	Regione Calabria /Provincia Cosenza/ARPA Calabria
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. n. DVA-DEC-
	2010-0001004 del 28/12/2010.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Aggiornamento per modifica non sostanziale con Decreto
dell'AIA	prot. n. DVA-2015-0009868 del 14/04/2015.
	Avvio del procedimento per il riesame complessivo della
	Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con
	DVA-DEC-2010-0001004 del 28/12/2010 – Procedimento
	ID 159/10004 del 22/02/2019
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota prot. EDISON-PU-0001351-28.04.2021
(annualità 2020) con dichiarazione di	(prot. ISPRA n. 21620 del 29/04/2021), ha trasmesso il
conformità	Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo
	all'anno 2020 e la relativa dichiarazione di conformità
	dell'esercizio dell'impianto all'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stata effettuata attività di controllo in
-	videoconferenza relativa alla verifica documentalei n data
	13 maggio 2021
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stato predisposto il rapporto
	conclusivo trasmesso al MiTE con prot. ISPRA
	n.2021/50329 del 24/09/2021
Condizioni di monitoraggio per il	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Con nota prot. Prot. ASEE/GTA2-VS-PU-0000417 del 4
	febbraio 2021 il gestore ha trasmesso l'attestazione del
	pagamento della tariffa controlli relativa al 2021, per un
	importo pari a 8.355,00€
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	8.355,00€
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Con nota prot. Prot. Rif.: ASEE/GTA2-VS-PU-456 del 7
	febbraio 2022 il gestore ha trasmesso l'attestazione del
	pagamento della tariffa controlli relativa al 2022, per un
	importo pari a 11.550,00€
Note di Valutazione	-
	<u>l</u>













CENTRALE EDISON DI SIMERI CRICHI (CZ)

Ragione sociale	Edison S.p.A.
Nome installazione	Impianto CTE Edison S.p.A. di Simeri Cricchi (CZ)
Regione/Provincia/ARPA	Regione Calabria /Provincia Catanzaro/ARPA Calabria
Decreto autorizzativo	DVA-DEC-2011-0000542 del 04/10/2011
Eventuali riesami/aggiornamenti	Avvio procedimento di riesame: DVA/2019/8174
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota prot. ISPRA n. 21425 del 28/04/2021, ha
(annualità 2020) con dichiarazione di	trasmesso il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto
conformità	relativo all'anno 2020 e la relativa dichiarazione di conformità
	dell'esercizio dell'impianto all'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i
	controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di
	controllo.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stato inviato il rapporto conclusivo al
	MiTE con prot. 8107 del 22/02/2021 relativo all'attività di
	controllo controllo di verifica documentale in video call
	effettuata nel giorno 30 Novembre 2020.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Con nota prot. ISPRA n. 2021/0005177 del 05/02/2021 il
	gestore ha trasmesso l'attestazione del pagamento della
Cooki dai comencili a Comencetto a 2004	tariffa controlli relativa al 2021, per un importo pari a €4.410
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€4.410
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Con nota prot. Prot. Rif.: ASEE/GTA2-VS-PU-459 del 7
	febbraio 2022 il gestore ha trasmesso l'attestazione del
	pagamento della tariffa controlli relativa al 2022, per un
Note di Volutorione	importo pari a €4.340,00
Note di Valutazione	







CENTRALE ENEL DI ROSSANO (CS)

Ragione sociale	Enel Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica – CTE Unità di Business Rossano
	Calabro
Regione/Provincia/ARPA	Regione Calabria /Provincia Cosenza/ARPA Calabria
Decreto autorizzativo	Decreto AIA: DM prot. 435 del 01.08.2011
Eventuali riesami/aggiornamenti	Avvio procedimento di riesame AIA: DVA/2019/12626
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota prot. ISPRA n. 21293 del 28/04/2021, ha
(annualità 2020) con dichiarazione di	trasmesso il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto
conformità	relativo all'anno 2020 e la relativa dichiarazione di conformità
	dell'esercizio dell'impianto all'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i
	controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di
	controllo.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stato inviato il rapporto conclusivo a
	MiTE con prot. 6277 del 11/02/2021 relativo all'attività di
	controllo di verifica documentale in video call effettuata nel giorno 7 Dicembre 2020
Condizioni di monitoraggio per il	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore
gestore	come da rapporto conclusivo prot. 6277 del 11/02/2021.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Con nota prot. ISPRA n. 2021/0004418 del 02/02/2021 il
	gestore ha trasmesso l'attestazione del pagamento della
	tariffa controlli relativa al 2021, per un importo pari a
	€10.200,00
Costi dei controlli a consuntivo 2021	€10.200,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Con nota prot. ISPRA n. 1281 del 18/01/2022 (prot. ENEL 647
	del 14.01.2022) il gestore ha trasmesso l'attestazione del
	pagamento della tariffa controlli relativa al 2021, per un
	importo pari a
Note di Valutazione	







CENTRALE ERGOSUD DI SCANDALE (KR)

Ragione sociale	ERGOSUD S.p.A.
Nome installazione	CENTRALE TERMOELETTRICA di SCANDALE (KR)
Regione/Provincia/ARPA	Regione Calabria /Provincia Catanzaro/ARPA Calabria
Decreto autorizzativo	DEC - 2011- 31 DEL 31/01/2011
Eventuali riesami/aggiornamenti	Avvio procedimento di riesame AIA: DVA/2019/12637
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota prot. ISPRA n. 22354 del 3/05/2021, ha
(annualità 2020) con dichiarazione di	trasmesso il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto
conformità	relativo all'anno 2020 e la relativa dichiarazione di conformità
	dell'esercizio dell'impianto all'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i
	controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non è stata effettuata un'attività di
	controllo.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stato inviato il rapporto conclusivo a
	MiTE con prot. 9619 del 01/03/2021 relativo all'attività di
	controllo di verifica documentale effettuata nell' il 7 dicembre
	2020.
Condizioni di monitoraggio per il	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il gestore
gestore	come da rapporto conclusivo prot. 9619 del 01/03/2021.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Con nota prot. ISPRA n. 2021/0004401 del 02/02/2021 il
	gestore ha trasmesso l'attestazione del pagamento della
	tariffa controlli relativa al 2021, per un importo pari a
	€8.765,00
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€8.765,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Non è stata trasmesso il pagamento della tariffa controlli
	relativa al 2022
Note di Valutazione	







CENTRALE RIZZICONI ENERGIA DI RIZZICONI (RC)

Ragione sociale	Rizziconi Energia S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Rizziconi – Contrada Olmolongo –
	89016 Reggio Calabria (RC)
Regione/Provincia/ARPA	Regione Calabria/Città metropolitana di Reggio
	Calabria/ARPA Calabria
Decreto autorizzativo	Prima AIA: Autorizzazione Ministeriale Decreto prot. n. DVA-
	DEC-2012-0000335-del 03/07/2012
	DEC 14111 0000070 1 1 2 2004 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
	DEC-MIN-0000079 del 3 marzo 2021 pubblicato in Gazzetta
	Ufficiale n. 68 del 19-3-2021.a seguito del riesame complessivo AIA
Eventuali riesami/aggiornamenti	Aggiornamento per modifica non sostanziale prot. n. DVA-
dell'AIA	10752 del 08/05/2017.
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota prot. n. RES-O-2448 del 29/04/2021, ha
(annualità 2020) con dichiarazione di	trasmesso il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto
conformità	relativo all'anno 2020 e la relativa dichiarazione di conformità
	dell'esercizio dell'impianto all'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stata effettuata attività di controllo in
	videoconferenza relativa alla verifica documentalein data 8
	luglio 2021
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
Monkall disconsission anno in interestina	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stato predisposto il rapporto conclusivo
Relazione visita in loco	trasmesso al MiTE con prot. ISPRA 2021/49147 del
	20/09/2021
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Con nota prot. RES-O-2426 del 5/02/2021 il gestore ha
	trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa controlli
	relativa al 2021, per un importo pari a € 4.385,00
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€ 4.385,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Con nota prot. RES-O-2499 del 31/01/2022 il gestore ha
	trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa controlli
	relativa al 2022, per un importo pari a € 4.245,00
Note di Valutazione	-







CENTRALE SNAM RETE GAS DI TARSIA (CS)

Ragione sociale	SNAM Rete Gas
Nome installazione	Centrale di compressione gas di Tarsia – Contrada
	Ferramonti – 87040 – Tarsia (CS)
Regione/Provincia/ARPA	Regione Calabria /Provincia Cosenza/ARPA Calabria
Decreto autorizzativo	Decreto di AIA n. 11444 del 19/06/2009.
Eventuali riesami/aggiornamenti	È stato avviato il procedimento per il riesame complessivo
dell'AIA	AIA rilasciata con Decreto Dirigenziale n. 11444 del
	19/06/2009- Procedimento ID 1043/10339 del 19/07/2019
	(nota MATTM 21533 del 20/08/2019)
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota prot. n. 105/HSEQ/SI del 22/04/2021
(annualità 2020) con dichiarazione di	(prot. ISPRA 20472 del 23/04/2021), ha trasmesso il
conformità	Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno
	2020 e la relativa dichiarazione di conformità dell'esercizio
- 15	dell'impianto all'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
2 . 111 11	ordinari AIA 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 è stata effettuata attività di controllo in
	videoconferenza relativa alla verifica documentale in data
Accertamenti di violazioni nell'anno	27/05/2021 Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
Accertamenti di violazioni nen anno	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 è stato predisposto il rapporto conclusivo
	trasmesso al MiTE con prot. ISPRA 2021/50352 del
	24/09/2021
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
gestore	gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Con nota prot. ISPRA n. 2450 del 21/01/2021 il gestore ha
	trasmesso l'attestazione del pagamento della tariffa
	controlli relativa al 2021, per un importo pari a € 5.215,00
Costi dei controlli a Consuntino 2021	€ 5.215,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	Non è stata trasmesso il pagamento della tariffa controlli
	relativa al 2022
Note di Valutazione	-







REGIONE SICILIA

IMPIANTO AIR LIQUIDE DI PRIOLO MELILLI (SR)

Ragione sociale	AIR LIQUIDE ITALIA PRODUZIONE S.r.l.
Nome installazione	Impianto di produzione idrogeno di Priolo Gargallo - Agglomerato
	industriale di Priolo Melilli
Regione/Provincia/ARPA	Sicilia/Siracusa/ARPA Sicilia
Decreto autorizzativo	DM 126 del 1/04/2021 con avviso pubblicato in G.U. Serie generale
	n. 121 del 22/05/2021
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non risultano procedimenti in corso
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Con lettera prot. SMR/002-21/ES-cm del 08/01/2021 il gestore ha
(annualità 2020) con dichiarazione	trasmesso la dichiarazione di conformità in materia di esercizio
di conformità	dell'impianto nell'anno 2020, comunicando che nel corso del 2020
	non si sono riscontrate occasioni di "non conformità".
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari
	AIA del 2021nel quarto trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco ordinarie,
	è stata effettuata altresì la verifica documentale in data 01/12/2021,
	ed il sopralluogo in data 17-18-24 gennaio 2022.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
nell'anno	
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Il Rapporto Conclusivo di Ispezione è stato trasmesso con nota ISPRA
	prot. 5702 del 07/2/2022.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
Gestore	
Costi dei controlli a Preventivo	€ 9344
2021	
Costi dei controlli a Consuntivo	€ 9344
2021	
Costi dei controlli a Preventivo	-
2022	
Note di Valutazione	-







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

Ragione sociale	A2A energiefuture S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica di San Filippo del Mela – Contrada Archi Marina, 98044 San Filippo del Mela (ME)
Regione/Provincia/ARPA	Sicilia/Messina/ARPA Sicilia
Decreto autorizzativo	DEC-MIN-0000183 del 19/05/2021
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Non risultano procedimenti in corso
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha trasmesso in data 30 aprile 2021 la relazione
(annualità 2020) con dichiarazione di conformità	annuale di esercizio relativa all'anno 2020 acquisita al protocollo ISPRA con prot. 22010 del 30/4/2021, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2020	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021 al IV trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Sicilia si è svolto nei giorni 08, 18, 19 ottobre 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Violazione amministrativa indicata nella nota ISPRA prot. n. 58178 del 03/11/2021. Violazione penale indicata nella nota ISPRA prot. n. 3840 del 29/01/2022.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Verbale di accertamento inviato con nota ISPRA prot. 62817 del 26/11/2021.
Relazione visita in loco	A completamento dell'attività di controllo del 2021 è stata trasmessa al Gestore e al MITE la Relazione visita in loco con prot. ISPRA 4463 del 1/2/2022
Condizioni di monitoraggio per il	Nella Relazione visita in loco sono stabilite alcune condizioni
Gestore	per il Gestore da parte degli Enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€ 13.665
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	-
Costi dei controlli a Preventivo 2022	-
Note di Valutazione	-







Complesso Produttivo Vega A e Piattaforma Vega B EDISON di Pozzallo (RG)

Ragione sociale	Edison E&P S.p.A.
Nome installazione	Concessione di Coltivazione C.C6.EO - Piattaforma offshore Vega A
Nome instance in	ubicata nel Canale di Sicilia. Sede operativa: Viale Teracati, 102 -
	Siracusa - 96100
Regione/Provincia/ARPA	Sicilia/Ragusa/ARPA Sicilia
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto VIA-AIA DVA-DEC-2015-
200.000 0000.1220.170	0000068 del 16/04/2015
Eventuali	AIA per modifica sostanziale prot. DVA/2019/4774.
riesami/aggiornamenti	, , , ,
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore con prot. n. 70/21 ha inviato alle Autorità Competenti e
(annualità 2020) con	agli Enti di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto
dichiarazione di conformità	relativo all'anno 2020, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato che
	l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e
	prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2020	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari
	AIA del 2021 al II trimestre.
Controlli ordinari e/o	Il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Sicilia si è svolto nei
straordinari	giorni 13 e 20 dicembre 2021.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
Condizioni di monitoraggio per	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
il Gestore	
Costi dei controlli a Preventivo	12.780,00.
2021	
Costi dei controlli a Consuntivo	-
2021	
Costi dei controlli a Preventivo	-
2022	
Note di Valutazione	-







CENTRALE ENEL DI PORTO EMPEDOCLE (AG)

Ragione sociale	Enel Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Porto Empedocle – Via Gioeni 65 92014
Regione/Provincia/ARPA	Sicilia/Agrigento/ARPA Sicilia
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale prot. exDSA-DEC-0001913 del 28/12/2009.
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Riesame AIA con Decreto Ministeriale DEC-MIN 308 del 19/12/2014.
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il Gestore, con nota Enel-Pro-28/04/2021-0006454 ha inviato alle Autorità competenti e agli Enti di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 e la dichiarazione che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
Condizioni di monitoraggio per il Gestore	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€ 17.000,00.
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	-
Costi dei controlli a Preventivo 2022	-
Note di Valutazione	-







CENTRALE ENEL "ARCHIMEDE" DI PRIOLO GARGALLO (SR)

Ragione sociale	Enel Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica "Archimede" di Priolo Gargallo - Contrada
	Pantano Pozzillo S.N. 96010 Priolo Gargallo (SR)
Regione/Provincia/ARPA	Sicilia/Siracusa/ARPA Sicilia
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA DVA-DEC-2010-0000358
Eventuali	Non risultano procedimenti in corso
riesami/aggiornamenti dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota prot. Enel-PRO-30/04/2021-0006610, ha
(annualità 2020) con	inviato alle Autorità competenti e agli Enti di controllo il Rapporto
dichiarazione di conformità	annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 e la
	dichiarazione nella quale lo stesso Gestore dichiara che, nel
	periodo di riferimento, l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel
	rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite dall'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari
	AIA del 2021 nel primo trimestre.
Controlli ordinari e/o	Il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Sicilia si è svolto dal
straordinari	16/04/2021 al 07/05/2021.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	A completamento dell'attività di controllo del 2021 è stata
	trasmessa al Gestore e al MITE la Relazione visita in loco con prot.
	ISPRA 49725 del 21/9/2021.
Condizioni di monitoraggio per	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
il Gestore	
Costi dei controlli a Preventivo	€ 16.005,00.
2021	
Costi dei controlli a Consuntivo	-
2021	
Costi dei controlli a Preventivo	-
2022	
Note di Valutazione	-







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

Ragione sociale	Enel Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Termini Imerese – Contrada
	Tonnarella – Zona Industriale – 90018 Termini Imerese (PA)
Regione/Provincia/ARPA	Sicilia/Palermo/ARPA Sicilia
Decreto autorizzativo	Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0000899 del 30/11/2010
Eventuali riesami/aggiornamenti	Autorizzazione Ministeriale DM 400 del 29/09/2021
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	II Gestore con prot. Enel-PRO-28/04/2021-0006460 ha
(annualità 2020) con dichiarazione di	inviato alle Autorità competenti e agli Enti di controllo il
conformità	rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno
	2020 e la dichiarazione che l'esercizio dell'impianto è
	avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni
	stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021 al I trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Sicilia si è
	svolto dal 03/06/2021 al 09/06/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	A completamento dell'attività di controllo del 2021 è stata
	trasmessa al Gestore e al MITE la Relazione visita in loco con
	prot. ISPRA 51449 del 30/9/2021.
Condizioni di monitoraggio per il	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il
Gestore	Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€ 14.245,00
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	-
Costi dei controlli a Preventivo 2022	-
Note di Valutazione	-







CENTRALE TURBOGAS EP PRODUZIONE DI TRAPANI (TP)

Ragione sociale	EP Produzione S.p.A.
Nome installazione	Centrale Turbogas di Trapani – Contrada Favarotta – 91020
	Trapani
Regione/Provincia/ARPA	Sicilia/Trapani/ARPA Sicilia
Decreto autorizzativo	Rinnovo AIA prot. DVA-DEC-2011-00000029 del 31/01/2011
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non risultano procedimenti in corso
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore con nota prot. n. 3070 del 30/04/2021 ha
(annualità 2020) con dichiarazione di	trasmesso il Rapporto annuale per l'esercizio dell'impianto
conformità	2020 e la dichiarazione che l'esercizio della Centrale è
	avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite
	nell'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021 per il III trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Il controllo ordinario da parte di ISPRA e ARPA Sicilia si è
	svolto nel giorno 10/12/2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	A completamento dell'attività di controllo del 2021 è stata
	trasmessa al Gestore e al MITE la Relazione visita in loco con
	prot. ISPRA 5606 del 07/01/2022
Condizioni di monitoraggio per il	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il
Gestore	Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€ 8765
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€ 8765
Costi dei controlli a Preventivo 2022	-
Note di Valutazione	-







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

1
Erg Power S.r.l.
Centrale termoelettrica di Priolo Gargallo – Strada
Provinciale ex SS114, km 9,5 – 96010 Priolo Gargallo (SR)
Sicilia/Siracusa/ARPA Sicilia
DM 378 del 17/9/2021
Non risultano procedimenti in corso
Il Gestore, con nota prot. EPW/2021/00000030 del
29/04/2021, ha trasmesso il rapporto annuale per l'esercizio
dell'impianto 2021 e la dichiarazione che l'impianto, nel
periodo di riferimento del rapporto, è avvenuto nel rispetto
delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'AIA.
L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
ordinari AIA del 2021 per il I trimestre.
Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco
ordinarie.
Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
violazioni.
Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
sanzione amministrativa.
Nel corso del 2021 non sono state prodotte relazioni di
visite in loco.
Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
Gestore.
€ 17.753,00
-
-







RAFFINERIA SONATRACH (EX ESSO) DI AUGUSTA (SR)

Ragione sociale	Sonatrach Raffineria Italiana S.r.l.
Nome installazione	Raffineria di Augusta - Contrada Marcellino - 96011 Augusta (SR)
Regione/Provincia/ARPA	Sicilia/Siracusa/ARPA Sicilia
Decreto autorizzativo	DM 0000158 del 8/05/2018.
Eventuali riesami/aggiornamenti	DM 07 del 08/01/2021; DM 45 del 26/01/2021
dell'AIA	, , ,
Report annuale esercizio 2020	Il Gestore, in data 30/04/2020, ha inviato alle Autorità
(annualità 2018) con	competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di
dichiarazione di conformità	esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 e la dichiarazione
	dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel
	rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2020	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2020 al II trimestre.
Controlli ordinari e/o	Il controllo ordinario da parte di Ispra, con la collaborazione di
straordinari	ARPA Sicilia, si è svolto dal 26 marzo al 26 maggio 2021.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono state effettuate violazioni.
nell'anno	
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	A completamento dell'attività di controllo nel 2021 ISPRA con
	nota prot. n. 39555 del 21/07/2021 ha trasmesso al Gestore e al
	MATTM la Relazione visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Nella Relazione visita in loco sono state stabilite alcune condizioni
Gestore	per il Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo	€ 33.575,00
2021	6 22 575 00
Costi dei controlli a Consuntivo	€ 33.575,00
Costi dei controlli o Droventivo	
Costi dei controlli a Preventivo 2022	-
Note di Valutazione	_
Note di Valutazione	-







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

Ragione sociale	ISAB S.r.l. (ex ISAB ENERGY S.r.l.)
Nome installazione	Impianto di Gassificazione a Ciclo Combinato (IGCC) di Priolo
	Gargallo.
Regione/Provincia/ARPA	Siracusa
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2010-
	0000359 del 31/05/2010.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non risultano procedimenti in corso
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità
(annualità 2020) con dichiarazione di	di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto
conformità	relativo all'anno 2020 acquisito al prot. ISPRA 21520 del
	28/4/2021 e la dichiarazione dello stesso Gestore che
	l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle
	condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2020	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021 al III trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco
	ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state prodotte relazioni di visite
	in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
Gestore	Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2020	€ 14585
Costi dei controlli a Consuntivo 2020	€ 14585
Costi dei controlli a Preventivo 2021	-
Note di Valutazione	-







RAFFINERIA ISAB IMPIANTI NORD DI PRIOLO GARGALLO (SR)

Ragione sociale	ISAB S.r.l.
Nome installazione	Raffineria Isab Impianti Nord di Priolo Gargallo
Regione/Provincia/ARPA	Siracusa
Decreto autorizzativo	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 67 del 01/03/2018.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non risultano procedimenti in corso
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota acquisita al prot. ISPRA 22019 del
(annualità 2020) con	30/04/2021, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di
dichiarazione di conformità	controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo
	all'anno 2021 e la dichiarazione dello stesso Gestore che
	l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e
	prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021 al II trimestre.
Controlli ordinari e/o	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco
straordinari	ordinarie.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state prodotte relazioni di visite in
	loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
Gestore	
Costi dei controlli a Preventivo	€ 23.155,00 (Complesso Raffineria Impianti Nord e Impianti Sud,
2021	Erg Nuove Centrali Impianti Sud)
Costi dei controlli a Consuntivo	€ 23.155,00 (Complesso Raffineria Impianti Nord e Impianti Sud,
2020	Erg Nuove Centrali Impianti Sud)
Costi dei controlli a Preventivo	-
2022	
Note di Valutazione	-







RAFFINERIA ISAB IMPIANTI SUD DI PRIOLO GARGALLO (SR)

Ragione sociale	ISAB S.r.l.
Nome installazione	Raffineria Isab Impianti Sud di Priolo Gargallo
Regione/Provincia/ARPA	Siracusa
Decreto autorizzativo	Riesame AIA con Decreto n. DM 67 del 01/03/2018.
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Non risultano procedimenti in corso
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il Gestore, con nota acquisita al prot. ISPRA 22019 del 30/04/2021, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2021 e la dichiarazione dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021 al II trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	In data 10, 22, 23 giugno 2021 è stata effettuata attività di controllo ordinaria .
Accertamenti di violazioni nell'anno	Si (prot. ISPRA n. 51435 del 30/09/2021)
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 è stato notificato verbale di sanzione amministrativa
Relazione visita in loco	A completamento dell'attività di controllo nel 2021 ISPRA con nota prot. n. 52972 del 07/10/2021 ha trasmesso al Gestore e al MATTM la Relazione visita in loco.
Condizioni di monitoraggio per il Gestore	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€ 23.155,00 (Complesso Raffineria Impianti Nord e Impianti Sud, Erg Nuove Centrali Impianti Sud).
Costi dei controlli a Preventivo 2022	-
Note di Valutazione	-







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

Ragione sociale	Erg Power S.r.l.
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Priolo Gargallo – Strada
	Provinciale ex SS114, km 9,5 – 96010 Priolo Gargallo (SR)
Regione/Provincia/ARPA	Sicilia/Siracusa/ARPA Sicilia
Decreto autorizzativo	DM 378 del 17/9/2021
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non risultano procedimenti in corso
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota prot. EPW/2021/00000030 del
(annualità 2020) con dichiarazione di	29/04/2021, ha trasmesso il rapporto annuale per l'esercizio
conformità	dell'impianto 2021 e la dichiarazione che l'impianto, nel
	periodo di riferimento del rapporto, è avvenuto nel rispetto
	delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2020	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021 per il I trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco
	ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state prodotte relazioni di
	visite in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
Gestore	Gestore.
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€ 17.753,00
Note di Valutazione	-







IMPIANTO IGCC ISAB (EX ISAB ENERGY) DI PRIOLO GARGALLO (SR) ERG NUOVE CENTRALI IMPIANTI SUD DI PRIOLO GARGALLO (SR)

Ragione sociale	ISAB S.r.l. (ex ISAB ENERGY S.r.l.)
Nome installazione	Impianto di Gassificazione a Ciclo Combinato (IGCC) di Priolo
	Gargallo.
Regione/Provincia/ARPA	Siracusa
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-2010-
	0000359 del 31/05/2010.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non risultano procedimenti in corso
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità
(annualità 2020) con dichiarazione di	di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto
conformità	relativo all'anno 2020 acquisito al prot. ISPRA 21520 del
	28/4/2021 e la dichiarazione dello stesso Gestore che
	l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle
	condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2020	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021 al III trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco
	ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state prodotte relazioni di visite
	in loco.
Condizioni di monitoraggio per il	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il
Gestore	Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2020	€ 14585
Costi dei controlli a Consuntivo 2020	€ 14585
Costi dei controlli a Preventivo 2021	-
Note di Valutazione	-







ISAB S.R.L.

Ragione sociale	ISAB S.r.I.
Nome installazione	Raffineria Isab Impianti Nord di Priolo Gargallo
Regione/Provincia/ARPA	Siracusa
Decreto autorizzativo	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 67 del 01/03/2018.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Non risultano procedimenti in corso
dell'AIA	Non risultano procedimenti in corso
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota acquisita al prot. ISPRA 22019 del
(annualità 2020) con	30/04/2021, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di
dichiarazione di conformità	controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo
dicinarazione di comornita	all'anno 2021 e la dichiarazione dello stesso Gestore che
	l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e
	prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
Figure Controlli 2021	ordinari AIA del 2021 al II trimestre.
Controlli ordinari e/o	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco
straordinari	ordinarie.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state prodotte relazioni di visite in
Relazione visita in loco	loco.
Condinioni di monitoressio non il	
Condizioni di monitoraggio per il Gestore	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
	6 22 155 00 (Complesse Deffineria Impienti Nord e Impienti Sud
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€ 23.155,00 (Complesso Raffineria Impianti Nord e Impianti Sud,
Costi dei controlli a Consuntivo	Erg Nuove Centrali Impianti Sud)
	€ 23.155,00 (Complesso Raffineria Impianti Nord e Impianti Sud,
2020	Erg Nuove Centrali Impianti Sud)
Costi dei controlli a Preventivo 2022	-
Note di Valutazione	-







BIORAFFINERIA DI GELA (CL)

Ragione sociale	RAFFINERIA di Gela S.p.A.
Nome installazione	Bioraffineria di Gela – Contrada Località Piana del Signore, CP 35 Gela
	(CL)
Regione/Provincia/ARPA	Sicilia/Caltanisetta/ARPA Sicilia
Decreto autorizzativo	DM. 383 del 24/09/2021
Eventuali	Non risultano procedimenti in corso
riesami/aggiornamenti	
dell'AIA	
Report annuale esercizio	Il Gestore con nota RAGE/AD/238/T del 29/4/2021 ha inviato alle
2021 (annualità 2020) con	Autorità competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale
dichiarazione di conformità	di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 e la dichiarazione
	dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel
	rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari
	AIA del 2021 al IV trimestre.
Controlli ordinari e/o	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
straordinari	
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
nell'anno	
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
Condizioni di monitoraggio	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
per il Gestore	C 45 055
Costi dei controlli a	€ 15.055
Preventivo 2021	6.45.055
Costi dei controlli a	€ 15.055
Consuntivo 2021	
Costi dei controlli a	-
Preventivo 2022	
Note di Valutazione	-







IMPIANTO SASOL ITALY DI AUGUSTA (SR)

SASOL ITALY S.p.A.
Stabilimento di Augusta
Siracusa
DECRETO AIA D.M. 124 del 01/04/2021
Non risultano procedimenti in corso
Il Rapporto annuale e la dichiarazione di conformità
dell'esercizio alle prescrizioni dell'AIA sono stati trasmessi dal
Gestore con nota acquisita al prot. ISPRA 35286 del 1/7/2021.
L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
ordinari AIA del 2021 al III trimestre.
Il controllo ordinario da parte di Ispra, con la collaborazione
di ARPA Sicilia, si è svolto dal 5 al 15 ottobre 2021.
Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
violazioni.
Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa.
Il Rapporto Conclusivo di Ispezione ordinaria è stato
trasmesso con nota ISPRA del 15/12/2021.
Sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
€19.830,00
€19.830,00
-
-







CENTRALE SNAM RETE GAS DI ENNA (EN)

Ragione sociale	Snam rete gas
Nome installazione	Centrale di Compressione Gas di Enna
Regione/Provincia/ARPA	Enna
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DEC-MIN-0000210 del 3 agosto 2017. Con tale decreto si è provveduto al Riesame dell'AIA rilasciata con Decreto della Regione Siciliana n. DRS n. 228 del 26 marzo 2008, successivamente modificato con DdG n. 7 del 16 gennaio 2014.
Eventuali riesami/aggiornamenti dell'AIA	Non risultano procedimenti in corso
Report annuale esercizio 2021 (annualità 2020) con dichiarazione di conformità	Il Gestore, con nota prot. 110/HSEQ/SI del 26/04/2021, ha inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno 2020 e la dichiarazione dello stesso Gestore che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
Condizioni di monitoraggio per il Gestore	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€7.890,00
Costi dei controlli a Preventivo 2022	-
Note di Valutazione	-







IMPIANTO DI COMPRESSIONE SNAM RETE GAS DI MESSINA (ME)

Ragione sociale	Snam rete gas
Nome installazione	Centrale di Compressione Gas di Messina
Regione/Provincia/ARPA	Messina
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale AIA prot. DVA-DEC-2010-0000499 del 06/08/2010
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame AIA con Decreto n. D.M. 0000269 del 11/10/2013.
dell'AIA	Aggiornamento AIA con decreto n. D.M. 0000272 del 16/12/2015.
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota prot. 102/HSEQ/SI del 22/04/2021, ha
(annualità 2020) con dichiarazione di	inviato alle Autorità competenti e alle Autorità di controllo il
conformità	Rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo all'anno
	2020 e la dichiarazione dello stesso Gestore che l'esercizio
	dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle condizioni e
	prescrizioni stabilite nell'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i
	controlli ordinari AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o straordinari	Nel corso del 2021 non sono state effettuate visite in loco
	ordinarie.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	Nel corso del 2021 non sono state prodotte relazioni di visite in loco.
Conditioni di monitoraggio ner il	
Condizioni di monitoraggio per il Gestore	Non sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€ 6.715,00
Note di Valutazione	E 0.713,00
Note di Valutazione	<u> </u>







RAFFINERIA DI MILAZZO (ME)

Ragione sociale	Raffineria di Milazzo S.C.p.A.
Nome installazione	Raffineria di Milazzo
Regione/Provincia/ARPA	Messina
Decreto autorizzativo	Riesame AIA con Decreto n. DEC-MIN-0000172 DEL
Eventuali riesami/aggiornamenti	11/05/2018. DM 78 del 3/3/2021 di riesame parziale AIA per adeguamento
dell'AIA	quadro normativo a seguito adozione Piano Regionale Qualità Aria in Sicilia.
Report annuale esercizio 2021	Il Rapporto annuale e la relativa dichiarazione di conformità
(annualità 2020) con dichiarazione	all'AIA sono stati trasmessi dal Gestore con nota prot. n. DIRGE-
di conformità	LA-Cr del 30/4/2021
Pianificazione controlli 2020	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA del 2021 al III trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Il controllo ordinario da parte di ISPRA in collaborazione con
	ARPA Sicilia si è svolto dal 27 settembre 2021 al 21 ottobre
	2021; è stato effettuato un controllo straordinario in data 26
	agosto 2021 a seguito di un disservizio elettrico che ha
	provocato effetti ambientali sulla matrice aria.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Ipostesi di violazione penale indicata nella nota ISPRA prot. n.
	57785 del 02/11/2021.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	La Relazione visita in loco relativa al controllo straordinario del
	2021 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 58728 del
	5/11/2021.
	La Relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del
	2021 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 5587 del
	7/02/2022.
Condizioni di monitoraggio per il	Nella Relazione visita in loco sono state stabilite alcune
Gestore	condizioni per il Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo	€ 24252
2021	
Costi dei controlli a Consuntivo	€ 24252
2021	
Costi dei controlli a Preventivo	-
2022	
Note di Valutazione	-







CENTRALE TERMICA MILAZZO (ME)

Ragione sociale	Termica Milazzo S.r.l.
Nome installazione	Centrale Termoelettrica di Milazzo
Regione/Provincia/ARPA	Milazzo
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA prot. DVA-DEC-
	2010-0000369 del 06/07/2010
Eventuali riesami/aggiornamenti	DM n. 85 del 11 marzo 2021 pubblicato su G.U. n° 84 del
dell'AIA	18/04/2021
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota prot. 074/21/DIRGE/LA/cr del
(annualità 2020) con dichiarazione di	30/04/2021, ha inviato alle Autorità competenti e alle
conformità	Autorità di controllo il Rapporto annuale di esercizio
	dell'impianto relativo all'anno 2021.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli
	ordinari AIA del 2021 al III trimestre.
Controlli ordinari e/o straordinari	Il controllo ordinario da parte di ISPRA in collaborazione con
	ARPA Sicilia si è svolto dal 16 dicembre 2021 al 27
	dicembre 2021.
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021
nell'anno	non sono stati notificati verbali di sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	La Relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del
	2021 è stata trasmessa con nota prot. ISPRA n. 15009 del
	18/03/2022.
Condizioni di monitoraggio per il	Sono state previste condizioni di monitoraggio per il Gestore.
Gestore	
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€ 9217
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	€ 9217
Costi dei controlli a Preventivo 2022	-
Note di Valutazione	-







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

Ragione sociale	Versalis S.p.A.
Nome installazione	Stabilimento di Priolo Gargallo
Regione/Provincia/ARPA	Siracusa (SR)
Decreto autorizzativo	Autorizzazione Ministeriale Decreto AIA n. D.M. 321 del
	12/11/2013 e s.m.i.
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame AIA Decreto n. D.M.35 del 18/02/2016
dell'AIA	Riesame AIA Decreto n. D.M. 276 del 12/10/2016
Report annuale esercizio 2021	Il Gestore, con nota prot. 127/2021/DIRE-GT del
(annualità 2020) con dichiarazione di	28/04/2021 ha trasmesso il Rapporto annuale e la
conformità	Dichiarazione di conformità all'AIA.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto non è rientrato nella programmazione per i
	controlli ordinari AIA del 2021 perché in fase di
	completamento l'attività avviata nel IV trimestre 2020
Controlli ordinari e/o straordinari	Il controllo ordinario iniziato nell'anno 2020 da parte di
	ISPRA in collaborazione con ARPA Sicilia è stato completato
	con l'invio del rapporto conclusivo nel I trimestre 2021
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
	violazioni.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di
nell'anno	sanzione amministrativa.
Relazione visita in loco	La relazione visita in loco relativa al controllo ordinario del
	2020 e termonata nel 2021 è stata trasmessa con nota prot.
	ISPRA n. 4554 del 02/02/2021.
Condizioni di monitoraggio per il	Nella Relazione visita in loco sono state stabilite alcune
Gestore	condizioni per il Gestore da parte degli Enti di controllo.
Costi dei controlli a Consuntivo 2020	€ 18.610,00
Costi dei controlli a Preventivo 2021	€ 20.454,00
Note di Valutazione	-







REGIONE SARDEGNA

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

Ragione sociale	Sasol Italy S.p.A.
Nome installazione	Industria chimica
Provincia	Cagliari
Decreto autorizzativo	DM 273 del 06/07/2021
Eventuali	È in corso un ricorso al TAR in opposizione al DM su riportato
riesami/aggiornamenti dell'AIA	riguardo i VLE prescritti per le emissioni in torcia
Report annuale esercizio 2021	ISPRA con prott. n. 22367 del 04/05/2021, n. 22365 del 04/05/2021,
(annualità 2020) con	n. 22364 del 04/05/2021, n. 22363 del 04/05/2021 e n. 22361 del
dichiarazione di conformità	04/05/2021 acquisisce la relazione per l'anno 2021 relativa
	all'esercizio 2020 con relativa dichiarazione di conformità
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari
	AIA del 2021.
Controlli ordinari e/o	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco ordinarie.
straordinari	Avviate con nota prot. n. 25729 del 19/05/2021 conferendo incarico
	agli ispettori designati con prott. n. 25214 del 17/05/2021 en.
	25211 del 17/05/2021
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di
nell'anno	violazioni.
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Trasmesso da ISPRA al Gestore e al MiTE con prot. n. 44028 del
Condinioni di monitoressio non	13/08/2021
Condizioni di monitoraggio per il Gestore	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni di monitoraggio per il Gestore.
Costi dei controlli a Preventivo	Il Gestore ha trasmesso con nota acquisita al. prot. n. 3109 del
2021	25/01/2021 ad ISPRA e al MiTE, l'attestazione di pagamento della
	Tariffa controlli per l'anno 2021
Costi dei controlli a Consuntivo	Il Gestore con nota acquisita in ISPRA al prot. n. 58975 del
2021	08/11/2021 comunica che in relazione ai nuovi asset aziendali la
	tariffa rimane invariata
Costi dei controlli a Preventivo	no
2022	
Note di Valutazione	Con prot. n. 65660 del 10/12/2021 il Gestore ha comunicato che il
	rapporto conclusivo è stato acquisito con un ritardo di due mesi per
	mancata consegna della PEC in quanto errata. Pertanto
	l'ottemperanza alle condizioni imposte nel medesimo Rrapporto
	sono state differite di conseguenza a partire dal ricevimento del
	documento in questione come comunicato con il prot. n. 65665 del
	10/12/2021







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

Provincia (Impianto Complesso "Raffineria + IGCC" Sarroch - Cagliari Cagliari Decreto AIA n DM 263 del 11/10/2017
Decreto autorizzativo	
	Decreto AIA n DM 263 del 11/10/2017
Eventuali riesami/aggiornamenti	
dell'AIA	U Cartaga and mate mate 4000 dal 20/04/2024 ba
-	Il Gestore, con nota prot. prot.1089 del 30/04/2021, ha
•	trasmesso il rapporto annuale di esercizio relativo all'anno 2020 e dichiarazione di conformità dell'esercizio dell'impianto
	e delle condizioni stabilite in AIA DM 263 del 11/10/2017 con
	determinate segnalazioni ed eccezioni.
	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel
	IV trimestre del 2021.
	L'attività di controllo è stata esperita da remoto in data
	24/11/2021
	Nel corso del 2020 sono state rilevate violazioni. Con prot.
2020-2021	56679 del 01/12/2020 cui ha fatto seguito la diffida del
1	MATTM 105021 del 15/12/2020.
	A seguito del controllo 2021 non sono stati accertate violazioni
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
	amministrativa.
	Con protocollo 2021/0005890 del 09/02/2021 è stata
	trasmesso al MATTM e al Gestore il Rapporto Conclusivo
	dell'attività ispettiva condotta nell'autunno del 2020.
	Con nota 9176 del 22/02/2022 è stata trasmesso il rapporto
	conclusivo del controllo 2021
Condizioni di monitoraggio per il Gestore	Si
	Il Gestore ha inviato in data 04/02/2020 protocollo 2020/5231
	l'attestazione del pagamento della Tariffa controlli per l'anno
	2020, pari a €36.025,00.
	Il Gestore ha inviato in data 28/01/2021 protocollo
	2021/0003808 l'attestazione del pagamento della Tariffa
	controlli per l'anno 2021, pari a €36.025,00.
Note di Valutazione	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·







CENTRALE ENEL DI ASSEMINI (CA)

Ragione sociale	ENEL Produzione SpA
Nome installazione	Centrale termoelettrica di Assemini
Provincia	Cagliari
Decreto autorizzativo	DM 266 del 16/12/2020 pubblicato in GU n.45 del 23/02/21
Eventuali	Non risultano procedimenti in corso
riesami/aggiornamenti	
dell'AIA	
Report annuale esercizio	Il Rapporto annuale 2021 relativo all'esercizio 2020 e la relativa
2021 (annualità 2020) con	dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati acquisiti in ISPRA
dichiarazione di conformità	con Prot. n 1072* del 13/01/2021 con prot, interno VAL RTEC.:
	2021/1072 /A
Pianificazione controlli	L'impianto non è stato programmato per i controlli ordinari AIA
2021	
Controlli ordinari e/o	Nel 2021 non è stata effettuata l'ispezione ordinaria che è prevista con
straordinari	cadenza triennale.
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 non sono state rilevate violazioni.
nell'anno	
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Non emessa
Condizioni di monitoraggio	Nel corso del 2021 non sono state stabilite condizioni per il Gestore
per il Gestore	
Costi dei controlli a	Il Gestore con nota Prot. n 4158 del 01/02/2021 ha fornito
Preventivo 2021	l"attestazione di pagamento della Tariffa per l'anno 2021
Costi dei controlli a	-
Consuntivo 2021	
Costi dei controlli a	-
Preventivo 2022	
Note di Valutazione	







FLUORSID - STABILIMENTO DI MACCHIAREDDU - ASSEMINI (CA)

Ragione sociale	FLUORSID S.p.A.
Nome installazione	Stabilimento di Macchiareddu-Assemini.
Provincia	Cagliari
Decreto autorizzativo	DM 122 del 10 giugno 2020 (GU154 del 16/06/2020)
Eventuali	ID 120/10959 MATTM/72811 avv. Proc. 18/09/2020
riesami/aggiornamenti	
dell'AIA	
Report annuale esercizio	Il Gestore, con nota acquisita in Ispra al Prot. n 22021 del 30/04/2021, ha
2021 (annualità 2020)	trasmesso il Repport annuale 2021 relativo all'esercizio 2020 e la relativa
con dichiarazione di	dichiarazione di conformità dell'esercizio.
conformità	
Pianificazione controlli	L'impianto è rientrato nella programmazione per i controlli ordinari AIA
2021	del 2021
Controlli ordinari e/o	Nel corso del 2021 sono state effettuate visite in loco ordinarie, come da
straordinari	programmazione 2021 comunicata con prot. n 49724 del 22/09/2021 con
	prot interno VAL RTEC n.5928/2021
Accertamenti di	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
violazioni nell'anno	
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Con Prot. n. 69437 del 31/12/2021 è stato inviato a MiTE e Gestore
	Rapporto Conclusivo.
Condizioni di	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni per il Gestore
monitoraggio per il	
Gestore	
Costi dei controlli a	Con nota Prot. ISPRA n. 4401 del 02/02/2021 Fluorsid ha trasmesso i
Preventivo 2021	calcoli e le ricevute di avvenuto pagamento della Tariffa acquisita a
	protocollo inteno VALRTEC al n. 2021/4401/A
Costi dei controlli a	-
Consuntivo 2021	
Costi dei controlli a	-
Preventivo 2022	
Note di Valutazione	-







CENTRALE TERMOELETTRICA DI FIUME SANTO (SS) EP PRODUZIONE

Ragione sociale	Fiume Santo S.p.A. EP Produzione (ex E.ON Produzione S.p.A.)
Nome installazione	Centrale Termoelettrica di Fiume Santo
Provincia	Sassari.
Decreto autorizzativo	DM 85 del 22/04/2020
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame AIA 80/11316 avvio proc. 15/02/2021
dell'AIA	Riesame avviato in ademp. prescr. AIA 80/11315 12/02/2021
	Riesame avviato in ademp. prescr. AIA 80/11105 11/11/2020
	Riesame avviato in ademp. prescr. AIA80/11000 25/09/2020
	Con nota Prot. n 36473* del 06/07/2021 è stato trasmesso ad EP
	FIUME SANTO SPA (SS) – il PIC inserito nel protocollo interno VAL
	RTEC al Prot. n. 2021/36473/A
Report annuale esercizio 2021	Con nota prott. n 22356 del 03/05/2021 e n. 22435 del
(annualità 2020) con	03/05/2021, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad
dichiarazione di conformità	ISPRA, il rapporto annuale di esercizio dell'impianto relativo
	all'anno 2021 e all'esercizio 2020, nel quale lo stesso Gestore ha
	dichiarato la conformità dell'esercizio.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA nel III
	trimestre 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	L'attività ispettiva nel corso del 2021 è stata esperita tra il mese
	di luglio e il mese di settembre giusto incarico conferito al GI con
	Prot. n 39253 del 20/07/2021
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021 non sono stati prodotti accertamenti di violazioni.
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo
Relazione visita in loco	del 2021 è stato trasmesso con nota Prot. n 67752 del
	22/12/2021
Condizioni di monitoraggio per il	Nel 2021 sono state stabilite condizioni per il Gestore da parte
Gestore	degli enti di controllo.
Costi dei controlli a Preventivo	Il Gestore con nota prot. 2021/4401 del 02/02/2021 ha
2021	trasmesso l'attestazione del pagamento di € 28.105,00relativo
	alla tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario.
Costi dei controlli a Consuntivo	-
2021	
Costi dei controlli a Preventivo	-
2022	
Note di Valutazione	Con nota Prot. n 61830 del 19/11/2021 EP con successiva nota
	del MITE a conferma comunica il – posticipo della fermata del
	GR3 per adeguarlo alle BATc per assicurare la continuità elettrica
	come richiesto dal Gestore di RETE Terna.







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

Ragione sociale	Portovesme S.r.l.
Nome installazione	Impianto di produzione acido solforico nuovo polo di Portoscuso
Provincia	Carbonia-Iglesias
Decreto autorizzativo	DEC/MIN 346 del 30/11/2016 pubblicata in GU 302 del 28-12-2016
Eventuali	ID 103/10496 – avvio del proc. DVA/31048 del 28/11/2019
riesami/aggiornamenti	ID 103/10901 – avvio del proc. DVA/61816 del 05/08/2019
dell'AIA	ID 103/10481 avvio del proc. MATTM /30217 del 19/11/2019
Report annuale esercizio 2021	Con note acquisite in ISPRA ai Prott. n. 23144 del 06/05/2021, n.
(annualità 2020) con	22237 del 03/05/2021 n. 18111 del 12/04/2021 il Gestore ha inviato
dichiarazione di conformità	all'Autorità Competente e ad ISPRA, il rapporto annuale di esercizio
	dell'impianto relativo all'anno 2020, nel quale lo stesso Gestore ha
	dichiarato la conformità dell'esercizio.
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
Controlli ordinari e/o	Attività di controllo è stata anticipata al II trimestre del 2021
straordinari	
Accertamenti di violazioni	Nel corso del 2021 sono stati accertamenti di violazioni dell'atto
nell'anno	autorizzativo con nota prot.33448 del 23/06/2021
Verbali di sanzione	Nel corso del 2021 è stato notificato il verbale di sanzione
amministrativa nell'anno	amministrativa prot. 36905 del 08/07/2021
Relazione visita in loco	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al controllo del
	2021 è stato trasmesso al MATTM e al Gestore con prot. N. 42190 del
	04/08/2021
Condizioni di monitoraggio	Nel corso del 2021 sono state stabilite condizioni per il Gestore.
per il Gestore	
Costi dei controlli a	-
Preventivo 2021	
Costi dei controlli a	-
Consuntivo 2021	
Costi dei controlli a	In data 27/01/2022 con nota prot. 2021/3434 il Gestore ha inviato
Preventivo 2022	l'attestazione del pagamento, il Gestore ha inviato l'attestazione del
	pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario
	pari a €16785,00.
Note di Valutazione	Pari a 020700,000.
140te di Valutazione	







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

Ragione sociale	ENEL Produzione S.p.A
Nome installazione	Centrale ENEL del Sulcis "Grazia Deledda"
Provincia	Carbonia Iglesias (CI)
Decreto autorizzativo	DM 37 del 13/02/2020 di Riesame complessivo dell'AIA GU 90
	4 aprile 2020
Eventuali riesami/aggiornamenti	Riesame AIA ID 51/11309 del 18/02/2021
dell'AIA	
Report annuale esercizio 2021	Il Report annuale 2021 relativo all'esercizio 2020 e la relativa
(annualità 2020) con dichiarazione di	dichiarazione di conformità dell'esercizio sono stati trasmessi
conformità	dal Gestore con nota prot.6617 del 30/04/2021
Pianificazione controlli 2021	L'impianto è stato programmato per i controlli ordinari AIA
	nel 2021
Controlli ordinari e/o straordinari	Attività di controllo effettuata dal 04/10/2021 al 13/10/2021
Accertamenti di violazioni nell'anno	Nel corso del 2021, a seguito del controllo ordinario, non sono
	state rilevate violazioni penali.
Verbali di sanzione amministrativa	Nel corso del 2021 non sono stati notificati verbali di sanzione
nell'anno	amministrativa.
Relazione visita in loco	Il Rapporto conclusivo di ispezione ordinaria relativo al
	controllo del 2021 è stato trasmesso al MATTM e al Gestore
	con Prot. 67845 del 21/12/2021
Condizioni di monitoraggio per il	Nel corso del 2021 state stabilite condizioni per il Gestore in
Gestore	merito ai monitoraggi delle emissioni in atmosfera.
Costi dei controlli a Preventivo 2021	Il Gestore con nota: 2021/4161 del 01/02/2021 ha trasmesso
	la quietanza del pagamento della Tariffa 2020, pari a Euro
	18.960,00
Costi dei controlli a Consuntivo 2021	-
Costi dei controlli a Preventivo 2022	-
Note di Valutazione	







APPENDICE 1 - RIFERIMENTO NORMATIVO

Il riferimento normativo è il Testo unico ambientale D.lgs 152/06 e smi, in ISPRA allora APAT si introdusse il ruolo dell'ispettore con un DM del 2007 di cui riportiamo un articolo del precedente dirigente di ISP.

IL RUOLO DI ISPRA NELLE ISPEZIONI AMBIENTALI

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

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

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

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

- Articolo 4 (Requisiti per l'attribuzione della funzione di ispettore)
- Articolo 5 (Modalità di individuazione del personale)
- Articolo 6 (Commissione di valutazione)
- Articolo 7 (Attribuzione delle funzioni di ispettore)
- Articolo 8 (Elenco degli ispettori)
- Articolo 9 (Durata, rinnovo e revoca della funzione di ispettore)
- Articolo 10 (Documento di riconoscimento)
- Articolo 11 (Norme di comportamento degli ispettori)
- 1. L'ispettore è tenuto al rispetto dei principi di imparzialità e di buon andamento dell'attività
- 2. L'ispettore APAT che effettua ispezioni organizzate da altri soggetti istituzionali deve attenersi alle disposizioni del presente decreto e all'ambito del proprio settore di attività







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

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

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







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

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

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

L'ispezione⁵ è una delle fasi tipiche di una più ampia attività dell'amministrazione che risponde alla definizione di controllo.

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

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

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

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

DIRETTIVE EUROPE E LORO RECEPIMENTO

La **Direttiva 96/61/CE**, nota anche come direttiva IPPC (Integrated Pollution Prevention and Control - in italiano, Prevenzione e Riduzione Integrate dell'Inquinamento), è lo strumento di cui l'Unione Europea si

⁵ Dal dizionario di lingua italiana: ispezione, attento esame, visita di controllo per sorvegliare il comportamento di qualcuno, lo stato di qualcosa, l'andamento di una situazione, dal lat. inspectione(m), deriv. di inspectus, part. pass. di inspicere 'osservare, esaminare'







è dotata per mettere in atto i principi di prevenzione e controllo dell'inquinamento industriale e di promozione delle produzioni pulite. La direttiva IPPC richiede ai Paesi appartenenti all'Unione Europea un nuovo atteggiamento per quanto riguarda la tutela dell'ambiente e della salute dei cittadini. La direttiva, infatti, si pone l'obiettivo di prevenire, ridurre e, per quanto possibile, eliminare l'inquinamento, intervenendo alla fonte delle attività inquinanti: per determinate categorie di impianti, individuati in un apposito allegato, l'autorità competente rilascia un'autorizzazione unica per i comparti aria, acqua e suolo (Autorizzazione Integrata Ambientale, AIA). Questo tipo di autorizzazione include anche aspetti propositivi per la concreta prevenzione e riduzione dell'inquinamento, mediante l'imposizione delle "migliori tecniche disponibili" (MTD, o BAT nel corrispondente inglese Best Available Techniques). Per migliori tecniche si intendono, oltre alle tecnologie di processo, la progettazione, gestione, manutenzione, messa in esercizio e dismissione; per tecniche disponibili si intendono quelle che consentono la loro applicazione nei diversi settori industriali sia dal punto di vista tecnologico che economico, in una valutazione articolata dei costi e benefici derivanti dal loro impiego. La Direttiva è stata recepita nel nostro Paese, e il principale riferimento normativo per il recepimento è il Decreto Legislativo 59/2005. "Attuazione integrale della direttiva 96/61/CE relativa alla prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento" pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 93 del 22 aprile 2005 - Supplemento Ordinario n. 72

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

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

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

- Art. 29 bis Individuazione e utilizzo delle migliori tecniche disponibili
- Art. 29 ter Domanda di autorizzazione integrata ambientale
- Art. 29 quater Procedura per il rilascio dell'autorizzazione integrata ambientale
- Art. 29 quinquies Coordinamento per l'uniforme applicazione sul territorio nazionale
- Art. 29 sexies Autorizzazione integrata ambientale
- Art. 29 septies Migliori tecniche disponibili e norme di qualità ambientale
- Art. 29 octies Rinnovo e riesame







- Art. 29 nonies Modifica degli impianti o variazione del gestore
- Art. 29 decies Rispetto delle condizioni dell'autorizzazione integrata ambientale
- Art. 29 undecies Incidenti o imprevisti
- Art. 29 duodecies Comunicazioni
- Art. 29 terdecies Scambio di informazioni
- Art. 29 quattuordecies Sanzioni

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

DISPOSITIVO DELL'ART, 29 DECIES CODICE DELL'AMBIENTE

- 1. Il gestore, prima di dare attuazione a quanto previsto dall'autorizzazione integrata ambientale, ne dà comunicazione all'autorità competente. Per gli impianti localizzati in mare, l'Istituto superiore per la protezione e la ricerca ambientale esegue i controlli di cui al comma 3, coordinandosi con gli uffici di vigilanza del Ministero dello sviluppo economico.
- 2. A far data dall'invio della comunicazione di cui al comma 1, il gestore trasmette all'autorità competente e ai comuni interessati, nonché all'ente responsabile degli accertamenti di cui al comma 3, i dati relativi ai controlli delle emissioni richiesti dall'autorizzazione integrata ambientale, secondo modalità e frequenze stabilite nell'autorizzazione stessa. L'autorità competente provvede a mettere tali dati a disposizione del pubblico tramite gli uffici individuati ai sensi dell'articolo 29 quater, comma 3, ovvero mediante pubblicazione sul sito internet dell'autorità competente ai sensi dell'articolo 29 quater, comma 2. Il gestore provvede, altresì, ad informare immediatamente i medesimi soggetti in caso di violazione delle condizioni dell'autorizzazione, adottando nel contempo le misure necessarie a ripristinare nel più breve tempo possibile la conformità.
- 3. L'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale, per impianti di competenza statale, o, negli altri casi, l'autorità competente, avvalendosi delle agenzie regionali e provinciali per la protezione dell'ambiente, accertano, secondo quanto previsto e programmato nell'autorizzazione ai sensi dell'articolo 29 sexies, comma 6 e con oneri a carico del gestore:
 - a) il rispetto delle condizioni dell'autorizzazione integrata ambientale;
 - b) la regolarità dei controlli a carico del gestore, con particolare riferimento alla regolarità delle misure e dei dispositivi di prevenzione dell'inquinamento nonché al rispetto dei valori limite di emissione;
 - c) che il gestore abbia ottemperato ai propri obblighi di comunicazione e in particolare che abbia informato l'autorità competente regolarmente e, in caso di inconvenienti o incidenti che







influiscano in modo significativo sull'ambiente, tempestivamente dei risultati della sorveglianza delle emissioni del proprio impianto.

- 4. Ferme restando le misure di controllo di cui al comma 3, l'autorità competente, nell'ambito delle disponibilità finanziarie del proprio bilancio destinate allo scopo, può disporre ispezioni straordinarie sugli impianti autorizzati ai sensi del presente decreto.
- 5. Al fine di consentire le attività di cui ai commi 3 e 4, il gestore deve fornire tutta l'assistenza necessaria per lo svolgimento di qualsiasi verifica tecnica relativa all'impianto, per prelevare campioni e per raccogliere qualsiasi informazione necessaria ai fini del presente decreto. A tal fine, almeno dopo ogni visita in loco, il soggetto che effettua gli accertamenti redige una relazione che contiene i pertinenti riscontri in merito alla conformità dell'installazione alle condizioni di autorizzazione e le conclusioni riguardanti eventuali azioni da intraprendere. La relazione è notificata al gestore interessato e all'autorità competente entro due mesi dalla visita in loco ed è resa disponibile al pubblico, conformemente al comma 8, entro quattro mesi dalla visita in loco. Fatto salvo il comma 9, l'autorità competente provvede affinché il gestore, entro un termine ragionevole, adotti tutte le ulteriori misure che ritiene necessarie, tenendo in particolare considerazione quelle proposte nella relazione.
- 6. Gli esiti dei controlli e delle ispezioni sono comunicati all'autorità competente ed al gestore indicando le situazioni di mancato rispetto delle prescrizioni di cui al comma 3, lettere a), b) e c), e proponendo le misure da adottare.
- 7. Ogni organo che svolge attività di vigilanza, controllo, ispezione e monitoraggio su impianti che svolgono attività di cui agli allegati VIII e XII, e che abbia acquisito informazioni in materia ambientale rilevanti ai fini dell'applicazione del presente decreto, comunica tali informazioni, ivi comprese le eventuali notizie di reato, anche all'autorità competente.
- 8. I risultati del controllo delle emissioni, richiesti dalle condizioni dell'autorizzazione integrata ambientale e in possesso dell'autorità competente, devono essere messi a disposizione del pubblico, tramite l'ufficio individuato all'articolo 29 quater, comma 3, nel rispetto di quanto previsto dal decreto legislativo 19 agosto 2005, n. 195.
- 9. In caso di inosservanza delle prescrizioni autorizzatorie o di esercizio in assenza di autorizzazione, ferma restando l'applicazione delle sanzioni e delle misure di sicurezza di cui all'articolo 29 quattuordecies, l'autorità competente procede secondo la gravità delle infrazioni:
 - a) alla diffida, assegnando un termine entro il quale devono essere eliminate le inosservanze, nonché un termine entro cui, fermi restando gli obblighi del gestore in materia di autonoma adozione di misure di salvaguardia, devono essere applicate tutte le appropriate misure provvisorie o complementari che l'autorità competente ritenga necessarie per ripristinare o garantire provvisoriamente la conformità;







- b) alla diffida e contestuale sospensione dell'attività per un tempo determinato, ove si manifestino situazioni che costituiscano un pericolo immediato per la salute umana o per l'ambiente o nel caso in cui le violazioni siano comunque reiterate più di due volte in un anno. Decorso il tempo determinato contestualmente alla diffida, la sospensione è automaticamente prorogata, finché il gestore non dichiara di aver individuato e risolto il problema che ha causato l'inottemperanza. La sospensione è inoltre automaticamente rinnovata a cura dell'autorità di controllo di cui al comma 3, alle medesime condizioni e durata individuate contestualmente alla diffida, se i controlli sul successivo esercizio non confermano che è stata ripristinata la conformità, almeno in relazione alle situazioni che, costituendo un pericolo immediato per la salute umana o per l'ambiente, avevano determinato la precedente sospensione;
- c) alla revoca dell'autorizzazione e alla chiusura dell'installazione, in caso di mancato adeguamento alle prescrizioni imposte con la diffida e in caso di reiterate violazioni che determinino situazioni di pericolo o di danno per l'ambiente;
- d) alla chiusura dell'installazione, nel caso in cui l'infrazione abbia determinato esercizio in assenza di autorizzazione.
- 10. In caso di inosservanza delle prescrizioni autorizzatorie, l'autorità competente, ove si manifestino situazioni di pericolo o di danno per la salute, ne dà comunicazione al sindaco ai fini dell'assunzione delle eventuali misure ai sensi dell'articolo 217 del regio decreto 27 luglio 1934, n. 1265.
- 11. L'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca ambientale esegue i controlli di cui al comma 3 anche avvalendosi delle agenzie regionali e provinciali per la protezione dell'ambiente territorialmente competenti, nel rispetto di quanto disposto all'articolo 03, comma 5, del decreto-legge 4 dicembre 1993, n. 496, convertito, con modificazioni, dalla legge 21 gennaio 1994, n. 61.
- 11-bis. Le attività ispettive in sito di cui all'articolo 29 sexies, comma 6-ter, e di cui al comma 4 sono definite in un piano d'ispezione ambientale a livello regionale, periodicamente aggiornato a cura della Regione o della Provincia autonoma, sentito il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, per garantire il coordinamento con quanto previsto nelle autorizzazioni integrate statali ricadenti nel territorio, e caratterizzato dai seguenti elementi:
 - a) un'analisi generale dei principali problemi ambientali pertinenti;
 - b) la identificazione della zona geografica coperta dal piano d'ispezione;
 - c) un registro delle installazioni coperte dal piano;
 - d) le procedure per l'elaborazione dei programmi per le ispezioni ambientali ordinarie;
 - e) le procedure per le ispezioni straordinarie, effettuate per indagare nel più breve tempo possibile e, se necessario, prima del rilascio, del riesame o dell'aggiornamento di







un'autorizzazione, le denunce ed i casi gravi di incidenti, di guasti e di infrazione in materia ambientale;

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

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

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

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

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

ART. 14 DISPOSIZIONI SUL PERSONALE ISPETTIVO

1. L'ISPRA, con il contributo delle agenzie, predispone, basandosi sul principio del merito, uno schema di regolamento che stabilisce, nell'ambito delle risorse umane disponibili a legislazione vigente e comunque senza nuovi o maggiori oneri per la finanza pubblica, le modalita' di individuazione del personale incaricato degli interventi ispettivi nell'ambito delle funzioni di controllo svolte dal Sistema nazionale, ai sensi della vigente normativa ambientale dell'Unione europea, nazionale e regionale, il codice etico, le competenze del personale ispettivo e i criteri generali per lo svolgimento delle attivita'







ispettive, prevedendo il principio della rotazione del medesimo personale nell'esecuzione delle visite nei singoli siti o impianti, al fine di garantire la terzieta' dell'intervento ispettivo.

- 1. Con il regolamento di cui al comma 1 sono individuate le modalita' per la segnalazione di illeciti ambientali da parte di enti e di cittadini, singoli o associati.
- 2. Il regolamento di cui al comma 1 e' emanato con decreto del Presidente della Repubblica, su proposta del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, di concerto con il Ministro dell'economia e delle finanze, previa intesa in sede di Conferenza permanente per i rapporti tra lo Stato, le regioni e le Province autonome di Trento e di Bolzano, entro trenta giorni dalla data di entrata in vigore della presente legge6.
- 3. Lo schema del regolamento di cui al comma 1, corredato di relazione tecnica che ne evidenzi la neutralita' finanziaria, e' trasmesso alle Camere per l'espressione del parere da parte delle Commissioni parlamentari competenti per materia e per i profili di carattere finanziario. I pareri sono espressi entro venti giorni dall'assegnazione, decorsi i quali il regolamento puo' essere comunque adottato.
- 4. In attuazione del regolamento di cui al comma 1, il Presidente dell'ISPRA ed i legali rappresentanti delle agenzie, attraverso specifici regolamenti interni, individuano il rispettivo personale incaricato degli interventi ispettivi.
- 5. Il personale di cui al comma 5 puo' accedere agli impianti e alle sedi di attivita' oggetto di ispezione e ottenere i dati, le informazioni e i documenti necessari per l'espletamento delle funzioni stesse; alle richieste non puo' essere opposto il segreto industriale.
- 6. Il presidente dell'ISPRA e i legali rappresentanti delle agenzie possono individuare e nominare, tra il personale di cui al presente articolo, i dipendenti che, nell'esercizio delle loro funzioni, operano con la qualifica di ufficiale di polizia giudiziaria. A tale personale sono garantite adeguata assistenza legale e copertura assicurativa a carico dell'ente di appartenenza.

⁶ La Corte Costituzionale, con sentenza 11 luglio - 12 ottobre 2017, n. 212 (in G.U. 1ª s.s. 18/10/2017, n. 42), ha dichiarato "l'illegittimita' costituzionale dell'art. 14, commi 1 e 3, della legge n. 132 del 2016, nella parte in cui prevedono che il D.P.R. relativo alle modalita' di individuazione del personale incaricato e degli interventi ispettivi, al codice etico, alle competenze del personale ispettivo e ai criteri generali per lo svolgimento delle attivita' ispettive, si applichi anche alle Province autonome".







APPENDICE 2 – ORGANIZZAZIONE INTERNA

A cura di ing. Roberto Spampinato con i contributi di Ing. Tiziana Mazza

IL SERVIZIO VAL RTEC

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

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

I COORDINAMENTI TECNICO SCIENTIFICI

VAL RTEC ha inoltre istituito alcuni coordinamenti tecnico Scientifici di supporto alle attività.

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

- 1. Coordinamento tecnico Scientifico per "Area a Caldo per l'impianto siderurgico Arcelor Mittal di Taranto" (CTS ACTA) Per la particolare delicatezza che riveste l'impianto Siderurgico di Taranto nel panorama industriale italiano è stato istituito il CTC ACTA che approfondisce gli eventi riguardanti l'area sottoposta a sequestro giudiziario oltre gli ambiti prettamente ricadenti nelle prescrizioni AIA. Le vicende dell'unico impianto ricadente nella fattispecie delle istallazioni di interesse strategico nazionale, hanno infatti un notevole impatto sociale e mediatico e sono oggetto di numerose richieste delle istituzioni locali, della cittadinanza ed interrogazioni parlamentari. Il coordinamento supporta e collabora con ISP, IPPC, STRA e IND.
- 2 Coordinamento tecnico Scientifico per le attività di "Sviluppo delle BAT" (CTS BAT) che approfondisce le tematiche relative alla applicazione e alla individuazione delle Best Available Technique, in relazione alla transizione ecologica che riguarderà in particolare gli impianti







produttivi di cui, quelli in AIA Nazionale costituiscono la gamma più alta in termini di taglia e relativi impatti ambientali. Il coordinamento supporta e collabora con ISP, IPPC, STRA e IND

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

ORGANIZZAZIONE INTERNA DELLA SEZIONE ISP

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

LE ATTIVITÀ DELLA SEZIONE ISP

Alle attività ispettive in loco hanno contribuito anche Esperti ed Ispettori delle ARPA del SNPA e, ove del caso, anche Ufficiali di Polizia Giudiziaria, intervenendo con la propria partecipazione diretta in loco, sia nelle attività di verifica e controllo ispettivo, sia per i campionamenti ed analisi per i controlli periodici richiesti da ISPRA e/o comunque previsti dalla programmazione dell'anno 2021.

Gli esiti dei monitoraggi e del reporting ambientale sono forniti all'Autorità Competente Nanzionale.

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

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

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







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

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

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

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

Gli ispettori Ambientali sono comunque inseriti in molte altre attività di supporto tenico scientifico Al MiTE, al SNPA e al Sistema ARPA/APPA e Altre Autorita competenti locali.

Le sezioni ISP e IPPC per le attività istituzionali descritte nelle rispettive declaratorie, sono membri del Tavolo di coordinamento nazionale AIA del MiTE previsto dall'art 29 quinquies del Dlgs 152/06 e smi per l'uniforme appplicazione della Direttiva IED su tutto il territorio nazionale.

ISP per gli apetti relativi agli incidenti rilevanti nelle istallazioni in AIA si avvale della collaborazione costante della sezione VAL RTEC IND, che si occupa delle attività di controllo nell'ambito della prevezione degli incidenti rilevanti, in applicazione del Dlgs 105/2015.

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

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

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







Gli ispettori Ambientali di ISP hanno anche il compito di Referente Regionale. L'attività molto complessa cui sono chiamati questi ispettori è descritta nelle procedure di qualità interna certificata. Fra i compiti c'è anche la redazione di questo rapporto.

Il Corpo Ispettivo di ISPRA è nominato con Decreto del Direttore Generale ed è conferito a seguito di un percorso formativo teorico e di affiancamento in campo, nonché da un esame finale per l'ottenimento della qualifica. Quest'ultima per essere mantenuta comporta un aggiornamento continuo obbligatorio e un numero di attività ispettive esperite minime nel corso dell'anno.

L'ispettore in AIA Nazionale svolge le sue attività con il ruolo di Pubblico Ufficiale. All'ispettore in AIA Nazionale viene riconosciuta la qualifica di UPG – Ufficiale di Polizia Giudiziaria limitamente alle attività di verifica sui decreti di riesame degli impianti Strategici Nazionali

Gli ispettori In AIA Nazionale ricoprono la mansione di preposto per la sicurezza ai sensi del Dlgs 81/08 e smi durante le operazioni in campo. Tale qualifica viene attribuita a seguito dell'effettuazione del relativo corso di formazione con verifica finale.







APPENDICE 3 – CERTIFICAZIONE DI QUALITÀ DELLE ATTIVITÀ ISPETTIVE AIA

L'attività di controllo, svolta dal Servizio VAL-TEC, rientra tra i Processi di ISPRA inclusi nel Sistema Gestione di Qualità, in conformità con i requisiti della norma UNI EN ISO 9001:2015, e per i quali è stata rilasciata apposita Certificazione (Certificato n. 1050.2020 del 31/07/2020) dall'Organismo di Certificazione IMQ.

Gli aspetti progettuali e gli aspetti gestionali e documentali del Processo SGQ "Attività ispettive AIA" sono stati curati rispettivamente dal Responsabile di Processo, RP, e dal Referente della Qualità, RQ, con la supervisione del Responsabile di Servizio. Nel corso dell'anno 2021 sono state assicurate:

- le attività di revisione delle procedure e della modulistica, con riesami periodici della documentazione di Processo;
- le attività di informazione e diffusione dei dati del Processo al personale interessato, anche mediante l'organizzazione di appositi Seminari sul tema;
- la raccolta dei dati necessari per l'elaborazione di indicatori, target e scostamenti;
- le attività di predisposizione della documentazione per i 2 Audit, uno interno, effettuato da Auditor dell'ISPRA, e l'altro esterno, effettuato dall'Organismo di Certificazione IMQ, i cui risultati hanno confermato, anche quest'anno, l'efficacia del sistema di gestione del Processo.

Nel mese di giugno è stata modificata la modalità di somministrazione del Questionario della soddisfazione, che, a partire da quella data, viene ora gestito esclusivamente on-line, attraverso la piattaforma Lime Survey dell'ISPRA.

Gli Obiettivi di Processo per l'anno 2021 sono stati:

- Effettuazione delle ispezioni ambientali ordinarie per gli impianti di competenza statale in linea con la programmazione annuale;
- Aggiornamento e formazione continua degli Ispettori Ambientali;
- Formazione per l'ottenimento della qualifica di Ispettore Ambientale;
- Miglioramento della soddisfazione del Cliente (MiTE), a seguito di interlocuzioni che prevedono una serie di riunioni di coordinamento sulle attività AIA con la Direzione CRESS del MiTE.

Alla data del 31 dicembre 2021 i detti Obiettivi di processo risultano essere stati efficacemente raggiunti: i target definiti in fase di pianificazione sono stati soddisfatti.







APPENDICE 4 – ATTIVITÀ TECNICO SCIENTIFICHE NAZIONALI E INTERNAZIONALI

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

- Referente per l'Expert Team "Water & Land", Coordinamento del Progetto IMPEL 2019/10 "Integrated Water Approach and Urban Water Reuse" (fino a marzo 2020) e del Progetto IMPEL 2020/13 "Wastewater In Natural Environment" (da aprile 2020) sull'individuazione e applicazione di un indice di circolarità dell'acqua al contesto urbano e industriale - Ing. Geneve Farabegoli
- 2. Referenti per l'Expert Team "Industry & Air" e partecipazione al Progetto IMPEL 2020 "Supporting IED Implementation Industry & Air" Ing. Roberto Borghesi, Ing. Lorenzo Maiorino, Dott. Geol. Francesco Astorri
- 3. Partecipazione in qualità di esperto al WGCA dell'OCSE su nomina del MiTE e su richiesta dell'Environment, Health and Safety Division di OECD Environment Directorate Ing. Fausta Delli Quadri
- 4. Partecipazione a Progetti Life ed Horizon con VAL RTEC servizio coordinatore per ISPRA coordinatore Ing. Roberto Spampinato; sono stati proposti due progetti: uno su Horizon Europe denominato "Plastice", che ha ottenuto il finanziamento, ed uno LIFE denominato "River4life" sottomesso. La partecipazione di VAL RTEC è stata ritirata dopo aver partecipato alla preparazione dei progetti con il capofila RINA Consulting. ISPRA nel progetto LIFE è presente in partenariato con altre strutture e si rimane a loro disposizione per eventuali collaborazioni al progetto in caso di finanziamento. Nel progetto Horizon Europe si rimane in contatto con il capofila italiano RINA Consulting per eventuali collaborazioni nello sviluppo del progetto finanziato Horizon Europe e per il progetto LIFE.

5. Relatori/docenze

- a. 3° Corso di Formazione per Ufficiali del Ruolo Forestale (2° anno) Scuola Ufficiali Carabinieri Biennio 2020-2021: Ing. Romualdo Marrazzo, Ing. Fabio Ferranti
- b. 14° CORSO DI SPECIALIZZAZIONE Addetti al Comando CC Tutela Ambientale e Transizione Ecologica: Ing. Romualdo Marrazzo, Ing. Carlo Carlucci, Ing. Fabio Ferranti
- c. Convegno REMTECH Ing. Lorenzo Maiorino, Dott. Pierpaolo Albertario, Ing. Roberto Borghesi, Ing. Carlo Carlucci, Ing. Fabio Ferranti
- d. Scuola Odori: Ing Michele Ilacqua, Ing. Roberto Borghesi e Ing. Carlo Carlucci
- e. Ecomondo: Ing. Geneve Farabegoli, Ing. Lorenzo Maiorino, Ing. Roberto Borghesi, Dott. Pierpaolo Albertario, ing Carlo Carlucci.
- f. Corso di specializzazione per Addetti al Comando Carabinieri per la Tutela Ambientale: Ing. Geneve Farabegoli, ing. Roberto Borghesi, Ing. Fabio Ferranti







- g. Corso di formazione ISPRA "Intelligence Ambientale" per il personale della Presidenza del Consiglio dei Ministri: Ing. Geneve Farabegoli, Ing. Michele Ilacqua, Ing. Fabio Ferranti
- h. Seminari 'Lessons Learnt from Industrial Accidents' organizzati dal French Ministry of Ecological and Solidary Transition Bureau for Analysis of Industrial Risks and Pollutions (BARPI), per conto di IMPEL network, nell'ambito del progetto 'industry and air' ing. Fausta Delli Quadri, ing. Geneve Farabegoli

APPENDICE 5 – ATTIVITÀ DI SUPPORTO TECNICO SCIENTIFICO IN AMBITO SNPA

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

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







CREDITI

per la stesura finale del presente rapporto Attività di Controllo AIA 2021 coordinato dal'ing. Roberto Spampinato in collaborazione con la Dr.ssa Caterina D'Anna.

CORPO ISPETTIVO

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

- 1. Sezione ISP di VAL-RTEC : Ing. Michele Ilaqua Responsabile della Sezione,
 - a) I Referenti Regionali Dott. Pierpaolo Albertario, Ing. Geneve Farbegoli, Ing. Marina Masone, Ing. Roberto Spampinato; Ing. Renzo Tommasi, Arch. Silvia Pietra, Arch. Francesca Pepe,

2. CLOUD

- a. Personale di VAL RTEC
 - i. IPPC: Ing. Roberto Borghesi Responsabile della Sezione;
 - ii. STRA: Dott. Francesco Astorri Responsabile della Sezione;
 - IND: Ing. Gianfranco Capponi Responsabile della Sezione, Ing. Romualdo Marrazzo, P.I. Fabrizio Vazzana, Ing. Fausta Delle Quadri.
- b. Personale appartenente al Dipartimento VAL:
- iv. PI Massimo Stortini, Dott.ssa Caterina D'Anna anche in veste di RR Campania.
- c. Hanno partecipato alle attività ispettive, parzialmente, in ottemperanza ad accordi tra le diverse strutture ISPRA, per il CN EME / GEO-PSC:
 - v. Arch. Giampiero Baccaro, Ing. Alessia Usala, dott.ssa Angela Sarni e l'ing. Simona Calà

SUPPORTO TECNICO SCIENTIFICO

L'aggiornamento delle informazioni del presente rapporto sono state svolte con il contributo dei seguenti Collaboratori: Ing. Carlo Carlucci, Ing. Valeria Canè, Ing. Fernando Pensosi, Ing. Guido Bernini e Ing. Giorgio Falleni, Ing. Lucia Lumia e Dr. Pierpaolo Tomai.

SUPPORTO TECNICO AMMINISTRATIVO

Hanno contribuito all'espletamento delle attività ispettive il Sig. Alessio Russo, la Sig.ra Francesca Iannelli, la Sig.ra Edda Galgano, la Sig.ra Maria Valiante, la sig.ra Mirella Di Nicuolo oltre che la Sig.ra Roberta Filippini in qualità di Responsabile del "Settore Gestione e Pianificazione delle Ispezioni negli impianti soggetti ad AIA" durante l'anno 2021.







Il supporto Tecnico Amministrativo di ISP, Settore Gestione e Pianificazione delle ispezioni negli impianti soggetti ad AIA del Servizio VAL-RTEC" cura la gestione dei molteplici adempimenti inerenti i vari stabilimenti industriali tramite :

- la analisi e verifica documentale con l'utilizzo di piattaforme informatiche (IRIDE e Sicr@web) svolta dai collaboratori Sig. Alessio Russo, Sig. ra Francesca Iannelli e Sig.ra Roberta Filippini e Sig.ra Maria Valiante e Sig.ra Edda Galgano
- tutela della privacy e verifica anticorruzione tramite verifica rispondenza profili di rischio
 connessi alle attività svolte e delle necessarie ricadute operative per la rotazione degli incarichi
 ispettivi, oltre alle eventuali segnalazioni e/o misure preventive/correttive sulle procedure del
 sistema SGQ, a cura della Sig.ra Tiziana Minosse;
- trasparenza ed informazione, attraverso l'aggiornamento delle apposite Pagine Web dedicate del Portale ISPRA all'URL http://www.isprambiente.gov.it/it/controlli-e-ispezioni-ambientali, a cura della Sig.ra Rossella Sinisi.
- gestione dell'Emergenza COVID 19 supportando e gestendo la programazione delle giornate di lavoro agile nonché della documentazione di rendicontazione delle attività svolte in modalità remota di Smart Working. a cura della Sig.ra Maria Letizia Guzzo







AUTORI

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

- Ing. Geneve Farabegoli, RR per le installazioni di Piemonte e Liguria e Coordinatore CTS ASI
- Arch. Francesca Pepe, RR per le installazioni della Lombardia
- Dott. Pierpaolo Albertario, RR per le installazioni di Veneto e Friuli-Venezia Giulia e Coordinatore CTS
 BAT
- Dott. Fabio Fortuna, RR per le installazioni di Emilia-Romagna e Marche
- Ing. Michele Ilacqua Responsabile sezione VAL RTEC ISP e RR Sicilia per le istallazioni in Sicilia, e per le seguenti altre istallazioni: Snam Rete Gas Gallese (VT) nel Lazio, Raffineria di Taranto a Taranto Puglia,
- Ing. Valeria Canè, per le installazioni IC Masol e OLT di LI in Toscana e CTE ADIE di Taranto in Puglia, procedendo anche alla compilazione delle schede di Toscana, Umbria, Lazio e Puglia
- Ing. Renzo Tommasi per le installazioni dell'Abruzzo e del Molise
- Dott. Francesco Astorri, per l'impianto siderurgico ARCELOR MITTAL di Taranto
- Arch. Silvia Pietra, per le installazioni di Sicilia, Campania e Calabria
- Ing. Roberto Spampinato, per le installazioni della Sardegna e Coordinatore CTS AC
- Ing. Fausta Delli Quadri per le seguenti istallazioni in Toscana: IC INEOS e CTE Solvay (ex Rosen) entrambi di Rosignano Marittimo (LI)
- Dott.ssa Caterina D'Anna per le istallazioni di Campania e Calabria nonché revisione per la Puglia,
 Lazio, Abruzzo, Molise e Sardegna
- Alla compilazione delle Schede hanno fornito il loro contributo il Sig. Alessio Russo, la Sig.ra Francesca lannelli, la Sig.ra Maria Valiante, la Sig.ra Edda Galgano e l'Ing. Carlo Carlucci e l'ing. Valeria Canè
- Alla redazione della scheda dell'impianto siderurgico di Taranto hanno contribuito l'ing. Valeria Canè e l'ing. Fernando Pensosi

Hanno fornito contributi per la redazione delle parti introduttive e nelle appendici:

• Ing. Roberto Borghesi Responsabile Sezione IPPC e Sig.ra Tiziana Minosse RQ che hanno curato, tra l'altro, le sezioni riguardanti IPPC e SGQ ISP rispettivamente.







 L'ing. Gianfranco Capponi Responsabile della sezione VAL RTEC IND, l'Ing. Romualdo Marazzo Coordinatore CTS RTC, Ing. Carlo Carlucci Istruttore IPPC e l'ing. Tiziana Mazza per gli ulteriori contributi forniti al documento

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

• Dott. Luigi Lauricella, PI Massimo Stortini, Sig.ra Rossella Sinisi, Sig.ra Monia Paris, Sig.ra Mirella Di Nicuolo, Sig.ra Letizia Guzzo, sig.ra Edda Galgano e Sig. ra Roberta Filippini.

La redazione finale dell'intero documento è stata curata dall'Ing. Roberto Spampinato in collaborazione della Dr.ssa Caterina D'Anna, con il contributo dei Responsabili delle Sezioni ISP, STRA, IPPC e IND e del Settore GPI, per quanto di loro competenza, e revisionata e approvata dal Dirigente del Servizio VAL RTEC, Ing. Fabio Ferranti.