



# *Ministero dello Sviluppo Economico*

Direzione Generale per il mercato elettrico, le rinnovabili e l'efficienza energetica, il nucleare  
Divisione III – Produzione elettrica

Rapporto sull'andamento delle autorizzazioni concernenti la realizzazione o il potenziamento  
di centrali termoelettriche di potenza superiore a 300 MW termici  
(art. 1-quater, comma 8 della Legge 27.10.2003, n. 290)

*Marzo 2014 – Febbraio 2015*

Indice	Pagine
Attività istruttoria	3-4
Situazione autorizzativa al 28.02.2015	5
Potenza elettrica autorizzata dal 2002	6
Programma di entrata in esercizio di impianti autorizzati	7
Progetti autorizzati	8-10

➤ **Sviluppi istruttori intervenuti nel periodo di riferimento marzo 2014 - febbraio 2015:**↳ **Modifiche:**

- **Centrale di Sparanise (CE)** - Società Calenia Energia S.p.A. - Realizzazione di una caldaia ausiliaria della potenza termica di circa 8 MW e di un catalizzatore ossidativo per il monossido di carbonio su ciascuna caldaia a recupero  
*Decreto N°55/02/2014 del 15 aprile 2014 - Istruttoria conclusa*
- **Centrale di Monfalcone (GO)** - Società A2A S.p.A. - Installazione del sistema di abbattimento degli Ossidi di Azoto (DeNOx) sulle linee di evacuazione dei fumi dei due gruppi – A seguito delle riunioni della Conferenza di servizi del **18 aprile** e del **5 giugno 2014**, il procedimento si è concluso favorevolmente  
*Decreto N°55/03/2014 del 29 luglio 2014 - Istruttoria conclusa*
- **Centrale di Vado Ligure e Quiliano (SV)** - Società Tirreno Power S.p.A. - Realizzazione della copertura del parco carbone - A seguito delle riunioni della Conferenza di servizi del **16 ottobre** e del **31 ottobre 2014**, il procedimento si è concluso favorevolmente  
*Decreto N°55/04/2014 del 31 dicembre 2014 - Istruttoria conclusa*
- **Centrale di Rizziconi (RC)** – Società Rizziconi Energia S.p.A. – Installazione caldaia ausiliaria e catalizzatore per il CO - In data **5 novembre 2014** è stato avviato il procedimento autorizzativo - La riunione della Conferenza di Servizi è stata convocata per il 6 marzo 2015
- **Centrale di Torrevaldaliga Nord (RM) – Società Enel Produzione S.p.A.:** *Istanza del 23 luglio 2014 - Istruttoria in corso : Tabella A – riga n. 4*
  - ❖ Progetto di ottimizzazione della gestione del materiale pulverulento - Tenuto conto delle risultanze della riunione conclusiva della Conferenza di Servizi del 19 settembre 2013 e acquisiti i pareri propedeutici alla conclusione dell'istruttoria, in data **6 agosto 2014** è stata formulata la proposta d'Intesa alla Regione Lazio  
*Istanza del 18 novembre 2011 - Istruttoria in corso : Tabella A – riga n. 6*
  - ❖ Progetto riguardante l'utilizzo dell'impianto UNIDRO in parallelo all'ITAO - In data **20 febbraio 2015** si è svolta una riunione della Conferenza di Servizi che si è conclusa con l'aggiornamento della riunione medesima al 17 marzo 2015 in relazione alla necessità da parte dell'ISS e del Ministero della Salute di acquisire documentazione relativa all'istanza  
*Istanza del 19 luglio 2012 - Istruttoria in corso : Tabella A – riga n. 7*
- **Centrale di Brindisi Sud (BR)** – Società Enel Produzione S.p.A. - Interventi di adeguamento depositi rifiuti, interventi di miglioramento dell'impianto di Trattamento Spurghi Desolfatore, interventi di adeguamento del sistema di scarico carbone da camion – A seguito delle riunioni della Conferenza di Servizi del **20 maggio** e del **3 luglio 2014**, in data **7 luglio 2014** è stata formulata la proposta d'Intesa alla Regione Puglia  
*Istanze del 2 e 6 agosto 2013 - Istruttoria in corso : Tabella A – riga n. 11*

➔ **Nuovo impianto:**

- **Centrale di Saline Ioniche (RC)** – Società SEI S.p.A. - Centrale termoelettrica a carbone da circa 1320 MWe e relative opere connesse – Si è conclusa la fase endoprocedimentale propedeutica all'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio ex D.P.R. n. 327/2001 – In attesa del parere del Ministero della Salute per la convocazione della riunione conclusiva della Conferenza di Servizi\*

*Istanza del 4 luglio 2008 - Istruttoria in corso : Tabella A – riga n. 3*

➔ **Proroghe:**

- **Centrale di Fiume Santo (SS)** – Società E.On Produzione S.p.A. - Proroga della data di avvio lavori della nuova sezione a carbone – Decreto N°55/02/2014 PR del 4 dicembre 2014

*Istruttoria conclusa*

➔ **Rinunce:**

- Rinuncia ai **procedimenti autorizzativi** relativi alla realizzazione delle centrali termoelettriche di **Salandra, Irsina e Cona**, nonché ai progetti di trasformazione delle centrali di **Monfalcone** (trasformazione in ciclo combinato sez 4) e di **Tor Valle** (repowering unità di cogenerazione)

*Istruttorie concluse*

- Rinuncia alle **autorizzazioni rilasciate** per le centrali di **Villa di Serio** (N°55/01/2010 del 17/03/2010) e di **Porto Tolle** (N°55/01/2011 del 5/01/2011)

*Istruttoria conclusa*

➔ **Messa fuori servizio definitiva di impianti ai sensi dell'art. 1-quinquies, comma 1, della L. n. 290/2003:**

- a seguito di esplicite istanze di messa fuori servizio, acquisito l'assenso della società Terna Rete Italia S.p.A., il MiSE ha espresso parere favorevole alla messa fuori servizio degli impianti di: Genova 3, Giugliano in Campania, Pietrafitta 3 e 4, Porto Marghera, Cassano D'Adda 1, Porto Tolle e Porto Empedocle PE2, per complessivi 3678 MWe. E' in corso l'istruttoria per la messa fuori servizio degli impianti di: Turbigo TL31, Livorno, Piombino, Montalto 3 e 4 e Rossano 3, 4 e TG "C" e "G", per complessivi 4110 MWe

*Totale MWe fuori servizio : 7788*

\*= in 27/02/2015 il TAR del Lazio, con sentenza n. 03402/2015, ha accolto il ricorso proposto dalla Regione Calabria avverso il decreto VIA/AIA

Tabella A: dettaglio di tutti i procedimenti non ancora definiti

N°	REGIONE	N° per Regione	SOCIETA'	LOCALITA' IMPIANTO	PROV	MWe	MWt	TIPO INIZIATIVA	COMBUSTIBILE	note
1	BASILICATA	1	SORGENIA	PISTICCI	MT	750	1350	nuovo impianto	gas	Decreto VIA OK – Da avviare attività pre-conclusione – Svolta riunione interlocutoria della CdS il 9/03/2011 per definire le attività propedeutiche alla conclusione - In attesa della presentazione della documentazione necessaria da parte della Società
2	CALABRIA	1	EDISON	PIANOPOLI	CZ	-		modifica (progetto già autorizzato ma non realizzato)	gas	Svolta prima riunione della CdS il 28/09/2011 su autorizzazione modifiche – emanato provvedimento VIA-AIA - da avviare attività istruttoria
3		2	SEI	SALINE IONICHE	RC	1320	2900	nuovo impianto	carbone	Il 15/06/2012 è stato emanato il DPCM relativo alla compatibilità ambientale e all'AIA dell'impianto - Il 29/11/2012 il MiSE ha avviato l'attività propedeutica alla conclusione - <b>In fase di conclusione attività istruttoria propedeutica al rilascio dell'autorizzazione – Accolto ricorso avverso VIA/AIA</b>
4		3	RIZZICONI ENERGIA	RIZZICONI	RC	-		modifica (caldaia ausiliaria e catalizzatore CO)	gas	Il 5/11/2014 è stato avviato il procedimento - <b>E' stata convocata la riunione della CdS per il 6 marzo 2015</b>
5	FRIULI V.G.	1	LUCCHINI ENERGIA	TRIESTE	TS	400	700	nuovo impianto	gas	Svolta prima riunione della CdS l'08/07/2009 – in corso VIA - in data 11/11/2013 il MATTM ha preannunciato adozione VIA negativa
6	LAZIO	1	ENEL PRODUZIONE	CIVITAVECCHIA - Torrevaldaliga Nord	RM	-		modifica (ottimizzazione movimentazione materiale pulverulento)	carbone	<b>Acquisite determinazioni MATTM - svolta il 19/09/2013 riunione conclusiva della CdS - in data 6/08/2014 è stata inviata alla Regione Lazio la proposta di Intesa</b>
7		2	ENEL PRODUZIONE	CIVITAVECCHIA - Torrevaldaliga Nord	RM	-		modifica (utilizzo impianto UNIDRO in parallelo ad impianto ITAO)	carbone	<b>Acquisite determinazioni MATTM - svolta il 20/02/2015 riunione CdS - aggiornata al 17/03/2015 per richiesta documentazione da parte ISS e Min Salute</b>
8	LOMBARDIA	1	E.ON PRODUZIONE	OSTIGLIA	MN	Due sezioni turbogas della potenza di circa 100 MWe ciascuna		modifica	gas	Decreto VIA OK – il 12/07/2012 si è svolta riunione conclusiva della CdS - in attesa della definizione di una condizione "propedeutica" posta con l'Intesa regionale
9	MARCHE	1	API ENERGIA	FALCONARA MARITTIMA	AN	580	960	nuova	gas	Decreto VIA OK – in corso attività propedeutiche alla conclusione - <b>sospeso per valutazioni Società su prosieguo procedimento</b>
10	PUGLIA	1	EDIPOWER	BRINDISI NORD	BR	-		modifica (ambientalizzazioni)	carbone	Decreto VIA OK - criticità connesse al parere negativo dell'ENAC sull'altezza del carbonile - <b>valutazioni Società su modifica progetto e prosieguo procedimento</b>
11		2	ENEL PRODUZIONE	BRINDISI SUD	BR	-		modifica (adeguamento depositi rifiuti, miglioramento impianto TSD e adeguamento scarico carbone da camion)	carbone	<b>Acquisite determinazioni MATTM - svolta il 3/07/2014 riunione conclusiva della CdS - in data 7/07/2014 è stata inviata alla Regione Puglia la proposta di Intesa</b>
12		3	ENIPOWER	TARANTO	TA	103 (oggi 86 MWe)	410 invariata	modifica	gas	Il 31 luglio 2012 è stata svolta la prima riunione della CdS ex lege 55/2002 - In corso VIA

**Tabella B:** nuova potenza autorizzata dal 2002

Nuova potenza autorizzata		
Anno	Totale (MW)	Totale progr. (MW)
2002	7955	7955
2003	4047	12002
2004	6340	18342
2005	1200	19542
2006	750	20292
2007	0	20292
2008	0	20292
2009	400	20692
2010	1465	22157
2011	0	22157
2012	460	22617
2013	0	22617
2014	0	22617
<b>Totale</b>	<b>22617</b>	

Nel periodo di riferimento marzo 2014 – febbraio 2015 sono state rilasciate 3 autorizzazioni uniche relative alla modifica di impianti esistenti (modifica centrale di Splanise, modifica centrale di Vado Ligure e modifica centrale di Monfalcone)

**Tabella C:** Entrata in esercizio di impianti autorizzati  
(elaborazioni basate su dati Terna e sulle informazioni a disposizione del MiSE)

Anno	Entrata in esercizio commerciale di nuova potenza (MW)		Previsione di entrata in esercizio commerciale di nuova potenza autorizzata	Previsione di entrata in esercizio commerciale di nuova potenza autorizzata (MW) e in fase di realizzazione (cantieri avviati)	Previsione di entrata in esercizio commerciale di nuova potenza autorizzata (MW) non ancora in fase di realizzazione (cantieri non avviati)
	MW per anno	Totale Progr.			
2003	550	550			
2004	2105	2655			
2005	3382	6037			
2006	3385	9422			
2007	2680	12102			
2008	3233	15335			
2009	3189	18524			
2010	4020	22544			
2011	0	22544			
2012	1150	23694			-
2013	0	23694	-	-	-
2014	0	23694	-	-	-
2015	-	-	-	-	-
2016	-	-	430	430	-
2017	-	-	-	-	-
Anni successivi	-	-	2865	-	2865
<b>Totale</b>	<b>23694</b>		<b>3295</b>	<b>430</b>	<b>2865</b>

Anno 2016: Impianto di Turbigio (430 Mwe) - (concessa proroga fine lavori fase II ed entrata in esercizio al 2016)

Anni successivi: Impianti di Loreo (800 Mwe - presentata ulteriore istanza proroga avvio lavori), Impianto di Presenzano (810 Mwe – concessa proroga avvio lavori di 2 anni), Benevento (385 MWe), Vado Ligure (460 MWe), Fiume Santo (410 MWe – concessa proroga avvio lavori di ulteriori 9 mesi/entro settembre 2015).

Tabella D: Progetti autorizzati dal 2002 (continua).

REGIONE	N°	Decreto	SOCIETA'	LOCALITA' IMPIANTO	PROV	MWe	MWt	TIPO INIZIATIVA	COMBUSTIBILE	Impianto realizzato
<b>PIEMONTE</b>	1	005/2003	AEM TORINO	MONCALIERI	TO	770	1350	1 sezione nuova+ 1sezione repowering	gas	SI
	2	55/04/2004	ACEAELECTRABEL PRODUZIONE	LEINI'	TO	380	700	nuova	gas	SI
	3	55/07/2004	E.ON ITALIA PRODUZIONE	LIVORNO FERRARIS	VC	800	1400	nuova	gas	SI
	4	55/03/2009	IRIDE ENERGIA	TORINO NORD	TO	400	710	nuova	gas	SI
						<b>2350</b>	<b>4160</b>			
<b>LOMBARDIA</b>	1	002/2002	ENDESA ITALIA	TAVAZZANO	LO			trasform. ciclo comb.	gas	SI
	2	005/2002	VOGHERA ENERGIA	VOGHERA	PV	400	750	nuova	gas	SI
	3	011/2002	ENIPOWER	FERRERA ERBOGNONE	PV	1040	1850	nuova	gas	SI
	4	009/2002	ASM BS e AMGS VR	PONTI SUL MINCIO	MN	250	450	repowering	gas	SI
	5	008/2003	ENIPOWER	MANTOVA	MN	780	1370	nuova	gas	SI
	6	55/02/2004	AEM MI - ASM BS	CASSANO D'ADDA	MI	390	700	repowering	gas	SI
	7	55/02/2005	ENERGIA	BERTONICO/TURANO LODIGIANO	LO	800	1400	nuova	gas	SI
	8	55/03/2005	EDIPOWER	TURBIGO	MI	modifica		repowering	gas	NO
	Provedimento rinunciato	9	55/01/2010	ITALGEN	VILLA DI SERIO	BG			Conversione (190 MWe/365 MWt)	gas
						<b>3660</b>	<b>6520</b>			
<b>VENETO</b>	1		MIRANT GENERATION PORTOGRUARO	PORTOGRUARO	VE	provvedimento decaduto		nuova	gas	NO
	2	55/01/2007	EDISON	MARGHERA AZOTATI	VE			modifica per risanamento ambientale		SI
	3	55/03/2010	WEST ENERGY	LOREO	RO	800	1400	nuova	gas	NO
	4	55/02/2013	EDISON	MARGHERA LEVANTE	VE			Modifica – Caldaia ausiliaria	gas	NO
						<b>800</b>	<b>1400</b>			
<b>FRIULI VG</b>	1	001/2002	EDISON	TORVISCOSA	UD	800	1500	nuova	gas	SI
	2	55/03/2014	A2A	MONFALCONE	GO			modifica- installazione DeNOx	carbone	NO
						<b>800</b>	<b>1500</b>			
<b>LIGURIA</b>	1	007/2002	TIRRENO POWER	VADO LIGURE	SV	trasform. ciclo comb.			gas	SI
	2	55/01/2012	TIRRENO POWER	VADO LIGURE	SV	460	970	nuova	carbone	NO
	3	55/04/2014	TIRRENO POWER	VADO LIGURE	SV			copertura carbonile	carbone	NO
						<b>460</b>	<b>970</b>			

La numerazione dei decreti si riferisce ad autorizzazioni rilasciate ai sensi della legge n. 55/2002 quando riporta il numero 55 (Esempio: 55/01/2002). In caso contrario, ad autorizzazioni rilasciate ai sensi della normativa previgente ovvero DPR 53/98.



Tabella D: Progetti autorizzati dal 2002 (continua).

REGIONE		Decreto	SOCIETA'	LOCALITA' IMPIANTO	PROV	MWe	MWt	TIPO INIZIATIVA	COMBUSTIBILE	Impianto realizzato
EM.ROMAGNA	1	014/2002	ENIPOWER	RAVENNA	RA	785	1370	nuova	gas	SI
	2	015/2002	SEF (ENIPOWER FERRARA)	FERRARA	FE	800	1400	nuova	gas	SI
	3	55/01/2003	SARMATO ENERGIA	SARMATO	PC	47	70	repowering	gas	SI
	4	102/2000	ENEL PRODUZIONE	CASTEL SAN GIOVANNI	PC	80	120	trasf.a c.c.gr.4	gas	SI
	5	55/01/2009	EDIPOWER	PIACENZA	PC	58 MWe per le punte estive		Post-comb svincolata teleriscaldamento	gas	SI
						<b>1712</b>	<b>2960</b>			
TOSCANA	1	002/2002	ENEL PRODUZIONE	LIVORNO	LI			modifica adeg. ambientale		SI
	2	55/03/2004	ELECTRABEL ITALIA	ROSIGNANO SOLVAY	LI	400	750	nuova	gas	SI
	3	55/11/2004	ENEL PRODUZIONE	CAVRIGLIA/SANTA BARBARA	AR	390	700	repowering	gas	SI
						<b>790</b>	<b>1450</b>			
ABRUZZO	1	55/01/2004	ABRUZZOENERGIA	GISSI	CH	760	1400	nuova	gas	SI
	2	55/12/2004	TERMICA CELANO	CELANO	AQ	70	100	repowering	gas	SI
	3	55/01/2013	TERMICA CELANO	CELANO	AQ	Modifica		Caldaia ausiliaria e progetto sperimentale	Gas/cippato	NO
						<b>830</b>	<b>1500</b>			
MARCHE	1	55/01/2014	API ANONIMA PETROLI	FALCONARA	AN	Modifica IGCC		Modifica combustibile	Gas	NO
MOLISE	1	55/001/2002	ENERGIA MOLISE	TERMOLI	CB	750	1300	nuova	gas	SI
						<b>750</b>	<b>1300</b>			
LAZIO	1	55/002/2003	ENEL PRODUZIONE	CIVITAVECCHIA	RM			modifica combustibile	carbone	SI
	2	55/01/2006	SORGENIA	APRILIA	LT	750	1350	nuova	gas	SI
						<b>750</b>	<b>1350</b>			
SARDEGNA	1	001/2005	ENDESA ITALIA	FIUME SANTO	SS	80	220	nuova	gas	SI
	2	55/02/2010	E.ON PRODUZIONE	FIUME SANTO	SS	Δ=90 MWe/180 MWt		Nuova sez. in sostituzione dei gr. 1 e 2	carbone	NO

Tabella D: Progetti autorizzati dal 2002.

REGIONE	N°	Decreto	SOCIETA'	LOCALITA' IMPIANTO	PROV	MWe	MWt	TIPO INIZIATIVA	COMBUSTIBILE	Impianto realizzato
<b>CAMPANIA</b>	1	006/2003	SET	TEVEROLA	CE	400	750	nuova	gas	SI
	2	55/06/2004	CALENIA ENERGIA	SPARANISE	CE	800	1400	nuova	gas	SI
	3	55/01/2005	TIRRENO POWER	NAPOLI LEVANTE	NA	400	700	repowering	gas	SI
	4	55/04/2010	LUMINOSA	BENEVENTO	BN	385	680	nuova	gas	NO
	5	55/02/2011	EDISON	PRESENZANO	CE	810	1428	nuova	gas	NO
	6	55/02/2014	CALENIA ENERGIA	SPARANISE	CE			Modifica – Caldaia ausiliaria	gas	NO
						<b>2795</b>	<b>4958</b>			
<b>CALABRIA</b>	1	003/2002	EDISON	ALTOMONTE	CS	800	1400	nuova	gas	SI
	2	013/2002	EDISON	SIMERI CRICHI	CZ	800	1360	nuova	gas	SI
	3	012/2003	EDISON	PIANOPOLI	CZ	800	1360	nuova	gas	NO
	4	55/05/2004	RIZZICONI ENERGIA	RIZZICONI	RC	800	1400	nuova	gas	SI
	5	55/08/2004	EUROSVILUPPO ELETTRICA	SCANDALE	KR	800	1390	nuova	gas	SI
							<b>4000</b>	<b>6910</b>		
<b>PUGLIA</b>	1	010/2002	EDISON	CANDELA	FG	360	650	nuova	gas povero	SI
	2	55/02/2002	EN PLUS	SAN SEVERO	FG	390	700	nuova	gas	SI
	3	003/2003	ENIPOWER	BRINDISI	BR	1170	2200	nuova	gas	SI
	4	55/09/2004	ENERGIA MODUGNO	MODUGNO	BA	750	1350	nuova	gas	SI
							<b>2670</b>	<b>4900</b>		
<b>Totale</b>						<b>22537</b>	<b>40278</b>			