

Protocollo In Partenza del 13 DIC 2019



2019 -AEF-926-P.....
2019-aef/amd/lsf140-P.....

Spett.le Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare

Direzione Generale per le Valutazioni e le Autorizzazioni Ambientali (DVA)
Divisione III — Rischio rilevante e autorizzazione integrata ambientale
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA
dgsalvaguardia.ambientale@pec.minambiente.it

E p.c. Commissione Istruttoria per l'AIA-IPPC

Via Vitaliano Brancati, 48
00144 ROMA
CIPPC@pec.minambiente.it

Istituto superiore per la prevenzione e la ricerca ambientale

Via V. Brancati, 48
00144 - ROMA
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

San Filippo del Mela (ME), 13/12/2019

OGGETTO: Centrale Termoelettrica A2A Energiefuture S.p.A. di San Filippo del Mela (ME) — Istanza di modifica sostanziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ex DSA-DEC-2009-0001846 del 03/12/2009 e s.m.i., relativa al "Progetto Definitivo per l'installazione di un nuovo ciclo combinato a gas" — Proponente A2A Energiefuture S.p.A.

Con riferimento all'oggetto, in allegato alla presente lettera, si trasmette la seguente documentazione:

- Domanda di modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ed elenco schede ed allegati, a firma del Gestore;
- quietanza di avvenuto pagamento della tariffa istruttoria;
- n.1 copia della documentazione (Schede ed allegati) su supporto informatico.

A2A Energiefuture S.p.A.

Sede legale:
Corso di Porta Vittoria, 4
20122 Milano
Tel. +39 02 7720.1
Fax +39 02 7720.3439
PEC a2a.energiefuture@pec.a2a.eu
Web www.a2aenergiefuture.eu

Centrale di San Filippo del Mela
Contrada Archi Marina
98044 San Filippo del Mela (ME)
Tel. +39 090 96071
Fax +39 090 9384471
E-mail centrale.sanfilippo@a2a.eu
PEC centrale.sanfilippo@pec.a2a.eu

Capitale Sociale euro 20.050.000,00 i.v.
socio unico - codice fiscale, partita IVA e numero di iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano 09426250966
R.E.A. Milano n. 2089295
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di A2A S.p.A.

Si informa codesta amministrazione che, in data odierna, contestualmente alla presente, per il progetto in oggetto è stata trasmessa:

- alla competente Divisione II – Sistemi di Valutazione Ambientale, Istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi dell'art.23 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.;
- alla Regione Siciliana Assessorato Regionale dell'Energia e dei servizi di pubblica utilità Dipartimento regionale dell'Energia, Istanza di Autorizzazione Unica, ai sensi della Legge 9 aprile 2002, n.55.

Nel rimanere a completa disposizione per ogni eventuale ulteriore chiarimento, anticipatamente si ringrazia e si inviano cordiali saluti

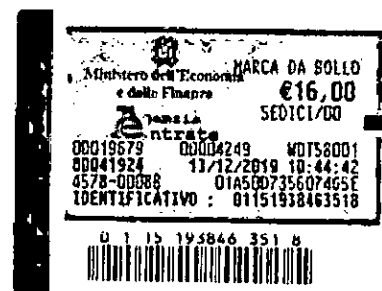
Il Gestore
(Responsabile Impianto)



Polo Energetico Integrato
Ing. Francesco Farilla
(Responsabile Impianto)

DOMANDA

A2A Energiefuture S.p.A. – Centrale Termoelettrica di San Filippo del Mela

**DOMANDA DI AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE**

(D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152, Parte Seconda, Titolo III-bis)

Il sottoscritto <u>Francesco Farilla</u>	nato il <u>24/03/1968</u>
a <u>San Giorgio Ionico</u>	(TA.) <u>codice ISTAT 73024</u>
residente a <u>98044 San Filippo del Mela</u>	(prov.) <u>ME</u> codice ISTAT <u>083077</u>
via <u>Contrada Archi Marina</u>	n. <u>s.n.c.</u>
in qualità di Gestore dell'installazione IPPC denominata	
CENTRALE TERMOELETTRICA A2A ENERGIEFUTURE S.P.A. DI SAN FILIPPO DEL MELA	

CHIEDE

ai sensi della normativa in titolo, l'autorizzazione integrata ambientale (AIA) per l'installazione sopra citata, che si trova nella situazione appresso definita.

☐ Installazione mai entrata in esercizio	
☒ Installazione già in esercizio	☐ Prima autorizzazione AIA
	☐ Riesame complessivo, con valenza di rinnovo ai sensi dell'articolo 29-octies, comma 3, del D.lgs. 152/06, di precedente AIA (indicare gli estremi dell'atto)
	☐ Voltura AIA (indicare gli estremi dell'atto) a seguito di cambio ragione sociale
	☐ Nuova autorizzazione per esercire nuovi impianti o per sostituire completamente impianti esistenti di una installazione già dotata di AIA (indicare gli estremi dell'atto)

☒	Nuova autorizzazione a esercire una modifica sostanziale di installazione già dotata di AIA ex DSA-DEC-2009-0001846 del 03/12/2009 e s.m.i. – Progetto definitivo per l'installazione di un nuovo ciclo combinato a gas
☐	Nuova autorizzazione a seguito di revoca della precedente autorizzazione (indicare gli estremi dell'atto)
☐	Riesame parziale, ai sensi dell'articolo 29-octies, comma 4, del D.lgs. 152/06, di precedente AIA (indicare gli estremi dell'atto)
☐	Comunicazione di modifica di installazione già dotata di AIA (indicare gli estremi dell'atto)

A tal fine allega la documentazione indicata nell'apposito "Prospetto degli Allegati" riportato in calce e in particolare l'attestazione del pagamento della prevista tariffa istruttoria effettuato (Estremi del pagamento: TRN 25-40485970-2)

Eventuali comunicazioni potranno essere inviate al seguente recapito:

Alice Gaddi

A2A SpA – Business Unit Generazione e Trading

Referente IPPC

Via Olgettina, 25 – 20132 Milano

Tel. +39 02 2729.8166 – Cell. +39 344 0140427

Mail: alice.gaddi@a2a.eu

Il sottoscritto dichiara di essere edotto di quanto riportato nella **guida alla compilazione della domanda di autorizzazione integrata ambientale** pubblicata sul sito del ministero e di essere a conoscenza delle sanzioni penali previste dall'art. 76 del D.P.R. n. 445/2000 in caso di **dichiarazioni false o non più rispondenti a verità**.

I dati contenuti nella presente domanda verranno utilizzati unicamente per provvedere allo svolgimento delle funzioni istituzionali previste in materia di tutela ambientale e specificatamente dal D.Lgs 152/2006, riconoscendo altresì all'interessato i diritti di protezione dei dati personali previsti dal D.Lgs.196/2003.

Luogo e data San Filippo del Mela (ME) 13/12/2019

Firma del Gestore¹


a2a
energiefuture
Polo Energetico Integrato
Ing. Francesco Farilla
(Responsabile Impianto)

PROSPETTO DEGLI ALLEGATI:

- ☒ Attestazione del pagamento effettuato;
- ☒ Copia fotostatica di un documento di identità del sottoscrittore;
- ☒ Elenco degli allegati alla domanda compilato e firmato;
- ☒ Schede ed allegati, come specificato nell'Elenco.

¹ Ai sensi dell'art. 38 del D.P.R. n. 445/2000 la firma della presente domanda non è soggetta ad autenticazione nel caso in cui sia apposta in presenza del dipendente addetto della P.A. oppure alla stessa venga allegata una **copia fotostatica di un documento di identità** del sottoscrittore, ovvero sia resa nelle forme di cui all'art. 65 del D.Lgs. 82/2005.

IMPIANTO: Centrale Termoelettrica di San Filippo del Mela

Rif.	SCHEDE	Allegato	Numero di pagg.	Riservato
A	Informazioni generali	☒	16	-
B	Dati e notizie sull'impianto attuale	☐	-	☐
C	Dati e notizie sull'impianto da autorizzare	☒	33	☐
D	Individuazione della proposta impiantistica ed effetti ambientali	☒	11	☐
E	Modalità di gestione degli aspetti ambientali e piano di monitoraggio	☒	3	☐
	Sintesi non tecnica	☒	15	-
	Relazione su parti riservate	☐	-	-
TOTALE SCHEDE ALLEGATE		5	78	-
Note:				

Data 13/12/2019

Firma del Gestore


a2a
energiefuture
Polo Energetico Integrato
Ing. Francesco Farilla
(Responsabile Impianto)

IMPIANTO: Centrale Termoelettrica di San Filippo del Mela

Gli Allegati alla Scheda A che vengono trasmessi sono esclusivamente quelli che risultano *aggiornati* rispetto agli stessi già inviati nell'ambito del riesame complessivo dell'AIA avviato a seguito della pubblicazione delle Conclusioni sulle BAT per i Grandi Impianti di Combustione (ID 96/9942); per gli allegati non oggetto di aggiornamento si faccia riferimento alla documentazione già a disposizione dell'Autorità Competente.

Rif.	ALLEGATI ALLA SCHEDA A	Allegato	Numero di pagg.	Riservato
All. A10	Certificato Camera di Commercio	☒	41	-
All. A11	Copia degli atti di proprietà o dei contratti di affitto o altri documenti comprovanti la titolarità dell'Azienda nel sito	☐	-	☐
All. A12	Certificati del Sistema di Gestione Ambientale	☒	7	-
All. A13	Estratto topografico in scala 1:25000 o 1:10000 (IGM o CTR)	☐	-	-
All. A14	Mappa catastale in scala 1:2000 o 1:4000	☐	-	-
All. A15	Stralcio del PRG in scala 1:2000 o 1:4000	☐	-	-
All. A16	Zonizzazione acustica comunale	☐	-	-
All. A17	Autorizzazioni di tipo edilizio (concessioni, licenze o concessioni in sanatoria)	☐	-	-
All. A18	Concessioni per derivazione acqua	☐	-	-
All. A19	Autorizzazione allo scarico delle acque	☐	-	-
All. A20	Autorizzazione allo scarico delle emissioni in atmosfera	☐	-	-
All. A21	Autorizzazioni inerenti la gestione dei rifiuti	☐	-	-
All. A22	Certificato Prevenzione Incendi	☐	-	-
All. A23	Parere di compatibilità ambientale	☐	-	-
All. A24	Relazione sui vincoli urbanistici, ambientali e territoriali ⁽¹⁾	☒	-	-
All. A25	Schemi a blocchi	☐	-	-
All. A26	Altro (da specificare nelle note)	☐	-	-
All. A27	Quadro prescrittivo dettato dall'autorità competente in materia di prevenzione del rischio da incidente rilevante (D.Lgs.105/15) ⁽²⁾	☐	30	☐
All. A28	Quadro ordini vigenti in esito a decisioni sindacali in materia sanitaria (art. 216 e 217 del RD 1265/1934)	☐	-	☐

TOTALE ALLEGATI ALLA SCHEDA A:		3	78	-
Note	(1) L'analisi della compatibilità programmatica della Centrale di San Filippo del Mela nell'assetto di progetto descritto nella Parte C della modulistica è stata effettuata nello Studio di Impatto Ambientale trasmesso al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale. (2) L'impianto di San Filippo del Mela, a seguito dell'entrata in vigore del citato D.Lgs. 105/15, dati i quantitativi massimi detenibili di OCD: • rientra nella categoria degli "stabilimenti di soglia superiore"; • è pertanto soggetto ai seguenti principali adempimenti, di competenza del Gestore con le modalità e i tempi definiti dal D.Lgs. 105/15: • Art. 12: Obblighi generali del Gestore • Art. 13: Notifica – informazione sui rischi di incidente rilevante per i cittadini e lavoratori • Art. 14: Politica di prevenzione degli incidenti rilevanti – Informazione addestramento ed equipaggiamento di coloro che lavorano nello stabilimento • Art. 15: Rapporto di sicurezza • Art. 18: Modifiche di uno Stabilimento • Art. 20: Piano di emergenza interna • Art. 21: Informazioni per la predisposizione del Piano di emergenza esterna. In allegato A27, si allega: • Ultima Notifica a seguito cambio gestore (art.13 del D.Lgs. 105/2015) • Documento di Politica (art. 14 del D.Lgs. 105/2015).			

Data 13/12/2019

Firma del Gestore _____



a2a
energiefuture
Polo Energetico Integrato
Ing. Francesco Farilla
(Responsabile Impianto)

IMPIANTO: Centrale Termoelettrica di San Filippo del Mela

Rif.	ALLEGATI ALLA SCHEDA C	Allegato	Numero di pagg.	Riservato
All. C6	Nuova relazione tecnica dei processi produttivi dell'installazione da autorizzare	☒	51	-
All. C7	Nuovi schemi a blocchi	☒	2	-
All. C8	Planimetria modificata dell'approvvigionamento e distribuzione idrica	☒	2	☐
All. C9	Planimetria modificata dello stabilimento con individuazione dei punti di emissione e trattamento degli scarichi in atmosfera	☒	2	☐
All. C10	Planimetria modificata delle reti fognarie, dei sistemi di trattamento, dei punti di emissione degli scarichi liquidi e della rete piezometrica	☒	2	☐
All. C11	Planimetria modificata dello stabilimento con individuazione delle aree per lo stoccaggio di materie e rifiuti	☒	2	☐
All. C12	Planimetria modificata dello stabilimento con individuazione dei punti di origine e delle zone di influenza delle sorgenti sonore	☒	1	-
All. C13	Altro ⁽¹⁾	☒	2	-
All. C14	Provvedimenti di VIA riguardanti il nuovo assetto o pertinenti attestazioni del gestore	☒	3	-
All. C15	Aggiornamento della Relazione di Riferimento	☒	4	-
TOTALE ALLEGATI ALLA SCHEDA C		10	71	-
Note	(1) In Allegato C13 è descritto il cronoprogramma degli interventi descritti nell'Allegato C6.			

Data 13/12/2019

Firma del Gestore _____



a2a
energiefuture
Polo Energetico Integrato
Ing. Francesco Farilla
(Responsabile Impianto)

IMPIANTO: Centrale Termoelettrica di San Filippo del Mela

Rif.	ALLEGATI ALLA SCHEDA D	Allegato	Numero di pagg.	Riservato
AII. D5	Relazione tecnica su dati meteo climatici (la Tabella D.5.1 compilata è presentata in calce alla Scheda D)	☒	1	-
AII. D6	Identificazione e quantificazione degli effetti delle emissioni in aria e confronto con SQA per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione ⁽¹⁾	☒	80	-
AII. D7	Identificazione e quantificazione degli effetti delle emissioni in acqua e confronto con SQA per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione	☒	5	-
AII. D8	Identificazione e quantificazione degli rumore e confronto con valore minimo accettabile per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione ⁽²⁾	☒	209	-
AII. D9	Riduzione, recupero ed eliminazione dei rifiuti e verifica di accettabilità	☒	4	-
AII. D10	Analisi energetica per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione	☒	5	-
AII. D11	Analisi di rischio per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione	☒	9	-
AII. D12	Ulteriori identificazioni degli effetti per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione	☐	-	-
AII. D13	Relazione tecnica su analisi opzioni alternative in termini di emissioni e consumi	☐	-	-
AII. D14	Relazione tecnica su analisi opzioni alternative in termini di effetti ambientali	☐	-	-
AII. D15	Relazione contenente le analisi costi-benefici per tutti i casi di cui alla scheda D.1.2 per i quali il gestore chiede l'applicazione di deroghe di cui all'allegato XII-bis alla parte seconda del D.Lgs.152/06	☐	-	☐
AII. D16	Portare medie mensili riferite ad almeno 24 mesi, anche non continuativi, rappresentative del normale funzionamento degli impianti, relative alle unità ricomprese nelle BAT 57 e/o 58 delle BATC per le Raffinerie	☐	-	☐
AII. D17	Concentrazioni medie mensili riferite ad almeno 24 mesi, anche non continuativi, rappresentative del normale funzionamento degli impianti, relative alle unità ricomprese nelle BAT 57 e/o 58 delle BATC per le Raffinerie	☐	-	☐
AII. D18	Relazione sulla metodologia utilizzata per l'individuazione delle concentrazioni che si sarebbero ottenute con l'applicazione delle BAT ai camini comuni a più unità ricomprese nelle BAT 57 e/o 58 delle BATC per le Raffinerie e Relazione sulla metodologia utilizzata per l'individuazione della concentrazione ponderata di SO ₂ che si sarebbe ottenuta con l'applicazione delle BAT per le unità di combustione ricomprese nella BAT 58 delle BATC per le Raffinerie	☐	-	☐
AII. D19	Piano di monitoraggio delle emissioni di <i>bolla</i> , comprensivo di una descrizione dei processi monitorati, in accordo con l'elenco delle fonti e dei flussi delle fonti ricomprese nelle BAT 57 e/o 58 delle BATC per le Raffinerie, monitorati per ciascun processo e una descrizione della metodologia (calcoli, misurazioni) utilizzata, con le assunzioni ipotizzate e i livelli di confidenza associati	☐	-	☐
AII. D20	Relazione tecnica contenente una descrizione del sistema di gestione dei dati per la raccolta, il trattamento e la comunicazione dei dati monitoraggio necessari per determinare le emissioni delle fonti ricomprese nelle BAT 57 e/o 58 delle BATC per le Raffinerie	☐	-	☐

Rif.	ALLEGATI ALLA SCHEDA D	Allegato	Numero di pagg.	Riservato
All. D21	Descrizione del SGA con specifico riferimento alla relativa BAT riportata nelle pertinenti <i>BAT Conclusions</i> ove presenti	☐	-	☐
All. D22	Altro ⁽³⁾	☒	15	☐
TOTALE ALLEGATI ALLA SCHEDA D		8	328	-
Note	(1) In Allegato D6 si riporta lo studio degli impatti sulla qualità dell'aria indotti dal progetto descritto nella sezione C della modulistica: tale documento rappresenta l'Allegato A dello Studio di Impatto Ambientale trasmesso per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale di competenza ministeriale per il medesimo progetto. (2) In Allegato D8 si riporta la valutazione previsionale di impatto acustico del progetto descritto nella sezione C della modulistica: tale documento rappresenta l'Allegato B dello Studio di Impatto Ambientale trasmesso per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale di competenza ministeriale per il medesimo progetto. (3) In Allegato D22 si riporta la verifica dell'allineamento della Centrale di San Filippo nella configurazione di progetto rispetto alle Conclusioni sulle BAT per i grandi impianti di combustione ("Decisione di esecuzione (UE) 2017/1442 della Commissione del 31 luglio 2017 che stabilisce le Conclusioni sulle migliori tecniche disponibili (BAT) a norma della direttiva 2010/75/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, per i grandi impianti di combustione [notificata con il numero C(2017) 5225]") pubblicate in data 17/08/2017 sulla Gazzetta Ufficiale dell'Unione Europea.			

Data 13/12/2019

Firma del Gestore _____



a2a
energiefuture
Polo Energetico Integrato
Ing. Francesco Farilla
(Responsabile Impianto)

IMPIANTO: Centrale Termoelettrica di San Filippo del Mela

L'unico allegato alla Scheda E che viene trasmesso è l'Allegato E11 in cui è descritta la proposta di modifica del PMC della Centrale di San Filippo del Mela, correlata al progetto proposto, descritto nella Parte C della modulistica.

Per gli allegati non oggetto di aggiornamento si faccia riferimento alla documentazione già a disposizione dell'Autorità Competente, trasmessa nell'ambito del riesame complessivo dell'AIA avviato a seguito della pubblicazione delle Conclusioni sulle BAT per i Grandi Impianti di Combustione (ID 96/9942).

Rif.	ALLEGATI ALLA SCHEDA E	Allegato	Numero di pagg.	Riservato
All. E4	Eventuali criticità riscontrate nell'attuazione di prescrizioni AIA (contenute nel Decreto di AIA e/o nell'allegato PIC e/o nei PIC allegati ai successivi provvedimenti di aggiornamento/riesame)	☐	-	-
All. E5	Criticità riscontrate nell'attuazione di prescrizioni contenute nell'attuale PMC	☐	-	-
All. E6	Relazione su situazioni di normale funzionamento e situazioni rappresentative di anomalie, guasti, malfunzionamenti	☐	-	☐
All. E7	Descrizione del sistema di gestione delle torce di emergenza attualmente adottato dal gestore (con eventuali modifiche proposte)	☐	-	☐
All. E8	Relazione descrittiva sulla composizione dei gas inviati in torcia ottenuti dai monitoraggi effettuati dal rilascio dell'AIA	☐	-	-
All. E9.1	Relazione descrittiva del sistema di calcolo per la stima delle emissioni diffuse, con particolare riferimento ai VOC, riportante il dettaglio dei dati di input e delle modalità di acquisizione dei dati e dei fattori di emissione legati alle sostanze coinvolte	☐	-	☐
All. E9.2	Relazione descrittiva del programma LDAR attualmente adottato dal gestore (con eventuali modifiche proposte)	☐	-	-
All. E10	Piano di monitoraggio delle emissioni odorigene dell'installazione riportante anche una descrizione dell'eventuale metodologia utilizzata per le misure e le mappature delle fonti odorigene.	☐	-	☐
All. E11	Descrizione delle principali modifiche del PMC a seguito delle modifiche previste per l'installazione	☒	5	☐
All. E12	Altro (da specificare nelle note)	☐	-	☐
TOTALE ALLEGATI ALLA SCHEDA E		1	5	-
Note	-			

Data 13/12/2019

Firma del Gestore _____



a2a
energiefuture
Polo Energetico Integrato
Ing. Francesco Farilla
(Responsabile Impianto)