

Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica
Direzione Generale Valutazioni Ambientali (VA)
Divisione II - Rischio Rilevante e AIA
Via C. Colombo, 44 – 00147 ROMA
VA@pec.mite.gov.it

E, p.c.:

ARPA Puglia
Direzione Scientifica
Corso Trieste, 27 - 70126 BARI
dir.scientifica.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it
tsge.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it
Dipartimento di Taranto
dap.ta.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it

RIFERIMENTO: Decreto autorizzativo DM 140 del 17/07/2020 (G.U. n.193 del 03/08/2020) – Centrale Termoelettrica di Taranto - ADI Energia s.r.l. (già Arcelor Mittal Italy Energy s.r.l.) sito a Taranto.)

OGGETTO: Esito attività di controllo ordinaria effettuata ai sensi dell'art. 29-*decies* del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i dal 13 aprile al 24 maggio 2023 - Accertamento violazioni e proposta di diffida

Nelle giornate dal 13/04/2023 al 24/05/2023, secondo quanto disposto nella programmazione 2023 dei controlli impianti statali soggetti ad AIA, è stata effettuata l'attività di controllo ordinaria presso l'installazione Centrale Termoelettrica della Società ADI Energia S.r.l. sita in Taranto.

L'attività di controllo ha riguardato la verifica degli autocontrolli e della documentazione inerente gli adempimenti alle prescrizioni autorizzative ed ha comportato sopralluoghi su talune aree dello stabilimento.

Nel corso dell'attività di controllo sono stati redatti: "Verbale di verifica documentale", "Verbale di sopralluogo" e "Verbale di chiusura attività di controllo", in contestuale con ADI Energia S.r.l. e ARPA Puglia che li hanno sottoscritti; gli originali in forma informatizzata sono conservati presso gli uffici di ISPRA in conformità alle regole tecniche di cui all'art. 71 del D.Lgs. 82/2005.

Nel corso dell'attività di controllo sono stati effettuati sopralluoghi nei giorni 18-20/04/2023 con rilievi fotografici ed è stata acquisita in copia documentazione tecnica. Successivamente all'attività *in situ* si è proceduto all'analisi della documentazione acquisita presso l'installazione, nonché alla valutazione degli ulteriori documenti inviati dal Gestore.

Nello specifico il Gruppo Ispettivo (GI) ha richiesto con verbale di verifica documentale del 13 aprile 2023 (pagg.16-17) al Gestore le seguenti informazioni:

1. *Indicare i livelli di efficienza energetica indicati nella BAT 46 per le unità CET2 e CET3 per l'anno 2022 distinguendo i periodi pre e post installazione SCR e iniezione del vapore;*
2. *Fornire la determinazione del rendimento elettrico netto di riferimento dopo l'intervento di installazione dell'iniezione del vapore al CET3 (concluso a febbraio 2023);*

3. Informazioni in merito all'audit energetico (rif D.lgs. 102/2014 come da papere istruttorio conclusivo PIC AIA DM 140/20 pag. 36)

Da segnalare che la prescrizione 3 al § 7.4 "Efficienza Energetica" del Parere Istruttorio Conclusivo (PIC) pag.68 di 95 parte integrante del decreto autorizzativo DM 140/2020 prevede che la Centrale deve garantire i livelli di efficienza energetica (come rendimento elettrico netto) indicati nella BAT 46 per CET2 nell'intervallo pari a 30-40% mentre per CET3 pari a 40-48%.

Nel §6 del PIC (a pag. 62) si riporta quanto segnalato dal Gestore in fase istruttoria ove viene indicato che l'efficienza elettrica per i moduli 1,2,3 della CET3 si attesta sul 43-44 %, mentre l'efficienza elettrica netta per i monoblocchi 1,2,3 della CET2 è pari al 33-34% in conformità della BAT 46 del GIC.

"Al fine di aumentare l'efficienza energetica della combustione dei gas di processo della siderurgia, la BAT consiste nell'utilizzare un'adeguata combinazione delle tecniche indicate nella BAT 12", che prevede "BAT 12 Applicare una combinazione adeguata di tecnologie al fine di aumentare l'efficienza energetica delle unità di combustione in funzione ≥ 1500 ore/anno".

Con comunicazione CET 55/23 del 26/04/2023, acquisita da ISPRA al prot.22477/2023 del 27/4/2023, il Gestore ha fornito la relazione annuale relativa all'anno 2022 e in merito alla richiesta del GI sulla prescrizione [4] ha dichiarato in allegato 1.9 il rendimento elettrico mensile ed annuale dei monoblocchi di CET2 e dei moduli di CET3.

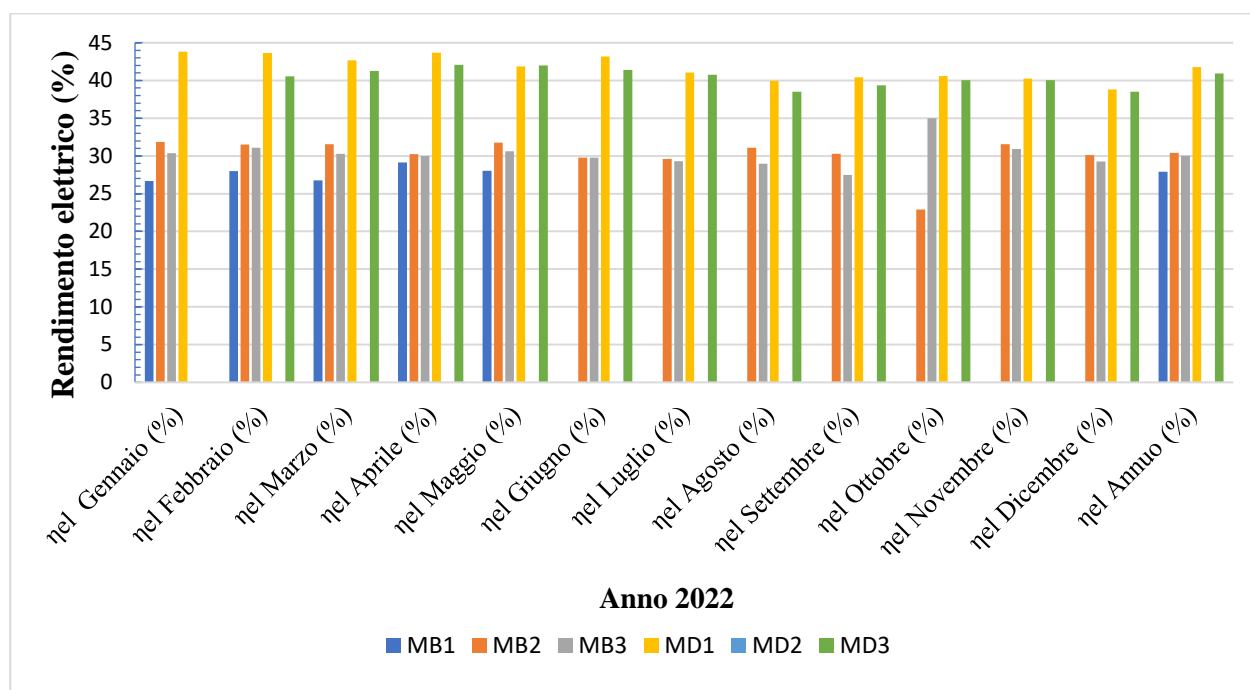


Figura 1: Elaborato grafico in istogrammi della tabella 1.9- all.1 del Rapporto Annuale 2023, in cui sono riportati i rendimenti medi mensili di tutti i moduli e i monoblocchi relativi alla CET2 e CET3

Dal grafico, si evidenziano i rendimenti elettrici netti per i monoblocchi CET/2 e per i moduli CET/3. Si rileva che entrambi gli impianti CET2 e CET3 hanno rendimenti netti annuali vicino al minimo rendimento rispetto a quanto previsto dalla prescrizione [3] del PIC AIA DM 140/2020 (pag. 62/95). Il MB1 di CET/2 ha un rendimento annuale pari al 27,90% (Allegato 1.9 alla CET 55/23 della relazione Annuale 2023), mentre, il rendimento elettrico netto annuo del MD2 di CET/3 è zero, poiché è stato dichiarato fermo.

Pertanto, calcolando il valore medio sui rendimenti netti annuali dei Monoblocchi di CET2 pari a 27,90 per il MB1, 30,40 per MB2 e 30,04 per MB3, si ottiene un valore medio annuo 2022 complessivo per CET2 pari a 29,45%.

In aggiunta, il Gestore precisa comunque di aver ottemperato alla prescrizione [4] perché nel 2022 l'SCR in CET/2 e le iniezioni a vapore in CET/3 non erano presenti. Pertanto, non sono stati realizzati interventi in grado di incidere significativamente sul rendimento.

Da segnalare inoltre che il Gestore non ha fornito nessun aggiornamento in merito all'audit energetico (rif D.lgs. 102/2014, così come modificato dal D.Lgs. n. 73/2020, art. 8 del comma 1) D.Lgs. 102/2014) come da PIC AIA DM 140/20 al §5.4.3 Consumi energetici a pag. 36 che riporta *"Il Gestore ha, inoltre, condotto una Diagnosi energetica dell'installazione ai sensi del D.lgs. n.102/2014 (Allegato D10 alla domanda di riesame), redatta in data 30 novembre 2018 con riferimento all'esercizio del 2017, con lo scopo di identificare tutte le opportunità di riduzione del consumo energetico e di efficiente utilizzo delle risorse"* e per quanto riguarda gli adempimenti del piano di monitoraggio e controllo (PMC) che prevede al §2.2 punto 4 a pag.16) l'effettuazione di verifiche biennali intermedie.

In relazione a quanto sopra illustrato, d'intesa con ARPA Puglia si ritiene che non sia stata rispettata la prescrizione 3 del § 7.4 Efficienza Energetica del PIC pag.68 di 95 parte integrante del decreto autorizzativo DM 140/2020 che prevede che la Centrale deve garantire i livelli di efficienza energetica (come rendimento elettrico netto annuo) indicati nella BAT 46 per CET2 nell'intervallo pari a 30-40% (valori indicati per caldaie) mentre per CET3 pari a 40-48% (valori indicati per TG) e del PMC al §2.2 punto 4 a pag.16.

In allegato alla presente nota vengono riportati copia dei verbali d'ispezione effettuati.

Ad esito delle suddette attività, si accerta con la presente, d'intesa con ARPA Puglia, la violazione delle seguenti prescrizioni dell'atto autorizzativo in riferimento:

1. mancato rispetto della prescrizione n. 3 pag.68 di 95 del PIC del Parere Istruttorio Conclusivo (PIC) parte integrante del DM 140/2020 in quanto il rendimento elettrico medio **annuo 2022 (ricavato dalla comunicazione CET55/2023 del 26/4/2023) per CET2 risulta pari a 29,45%**, inferiore al rendimento elettrico netto prescritto dalla BAT 46 pari all'intervallo 30-40%.
2. mancato rispetto della prescrizione del PMC al punto 4 del Paragrafo 2.2 di cui al DM 511/2022 che prevede che *"il Gestore deve condurre, **con frequenza biennale**, specifici "audit energetici"*.

Per le violazioni di cui sopra lo scrivente Servizio, ai sensi dell'art. 29-decies comma 6, propone a codesta Autorità di diffidare il Gestore affinché non oltre 60 giorni dalla ricezione della diffida:

- a) fornisca puntuale riscontro sui dati sul rendimento elettrico netto dei moduli 2 e 3 di CET/3 dei mesi disponibili relativi all'anno 2023 documentando le modalità di elaborazione del rendimento;
- b) trasmetta i rendimenti elettrici netti mensili dei moduli a seguito degli interventi realizzati, come da prescrizione [4] del PIC AIA 140/2020;
- c) trasmetta l'attestazione di avvenuta esecuzione di audit energetici interni anche con riferimento al SGA completa di eventuale aggiornamento della diagnosi energetica dell'installazione ai sensi del D.lgs. n. 102/2014 così come modificato dal D.Lgs. n. 73/2020[1], al fine di poter avere informazioni successive all'ultimo aggiornamento relativo all'anno 2017, come indicato nel PIC AIA DM 140/2020 di pag. 36/95.

In riferimento all'art. 29-decies comma 9, si comunica altresì che le violazioni di cui al punto 1 e 2 non è stata accertata precedentemente nel corso dell'ultimo anno (inteso come i 365 giorni precedenti all'accertamento).

Eventuali ulteriori comunicazioni potrebbero emergere a seguito della valutazione di ulteriori documenti inviati dal Gestore e dei risultati degli accertamenti analitici eseguiti da ARPA Puglia.

In considerazione del regime sanzionatorio dell'articolo 29-*quattuordecies* del D.Lgs. n. 152/2006, come modificato dal D.Lgs. n. 46 del 4 marzo 2014, ed alla luce delle valutazioni introdotte con la presente nota informativa, salvo diversa disposizione di codesta Autorità Competente, lo scrivente Servizio, d'intesa con ARPA Puglia, ritiene di dover procedere all'applicazione del comma 2 del medesimo articolo 29-*quattuordecies*, con la conseguente trasmissione del verbale di accertamento e contestazione della violazione amministrativa ai sensi della Legge 24/11/1981 n. 689, per l'inosservanza della prescrizione AIA richiamata al sopracitato punto 1.

La redazione della presente informativa è stata effettuata in coordinamento con ARPA Puglia nonché con il personale facente parte dal Gruppo Ispettivo.

Nel rimanere a disposizione per fornire ulteriori chiarimenti, si inviano i migliori saluti.

SERVIZIO PER I RISCHI E LA SOSTENIBILITA'
AMBIENTALE DELLE TECNOLOGIE, DELLE SOSTANZE
CHIMICHE, DEI CICLI PRODUTTIVI E DEI SERVIZI
IDRICI E PER LE ATTIVITA' ISPETTIVE

Il Responsabile

Ing. Fabio Ferranti

(documento informatico firmato digitalmente ai
sensi dell'art. 24 del D.Lgs. 82/2005 e ss. mm. ii.)

Allegati: 1 - Verbale di verifica documentale del 13 aprile 2023;
2 - Verbale sopralluogo e chiusura controllo del 18-20 aprile 2023;
3 - CET 55/23 del 26/04/2023, acquisita da ISPRA al prot.22477/2023 del 27/4/2023 completa del tabulato in allegato 1.9 relativo al rendimento energetico netto.