



Enel Green Power and Thermal Generation  
Enel Green Power and Thermal Generation Italy  
Power Plant Sulcis  
Loc. Portovesme – 09010 Portoscuso, SU – Italy  
T +39 0781 071200 +39 0781 071299  
[enel\\_produzione\\_ub\\_sulcis@pec.enel.it](mailto:enel_produzione_ub_sulcis@pec.enel.it)

Spett. li

**MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA SICUREZZA  
ENERGETICA**

Direzione generale valutazioni ambientali  
Divisione II - Rischio rilevante e autorizzazione  
integrata ambientale

[va-2@mase.gov.it](mailto:va-2@mase.gov.it)

[va@pec.mite.gov.it](mailto:va@pec.mite.gov.it)

**ISPRA**

Servizio interdipartimentale per l'indirizzo, il  
coordinamento e il controllo delle attività ispettive

[protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

**Oggetto:** Decreto AIA D.M. MATTM n.0000266 del 16/12/2020 (G.U. n.45 del 23/02/2021) - Enel  
Produzione S.p.A. - Centrale Turbogas Assemini - **Comunicazione di modifica ai sensi  
dell'art. 29 nonies del D.Lgs 152/06 e ss.mm.ii.**

In riferimento all'Autorizzazione Integrata Ambientale in oggetto, ai sensi dell'art.6 c.4 dello stesso  
Decreto e dell'art. 29-*nonies* del D.Lgs 152/06 e s.m.i., in conformità agli indirizzi del Ministero  
Competente pervenuti con prot.DVA-2011-0031502 del 19/12/2011 inerente ai contenuti minimi  
delle istanze di modifica non sostanziale, si comunica la volontà di apportare la modifica di seguito  
indicata.

**DETTAGLIO DEGLI INTERVENTI**

La modifica riguarda la realizzazione di un impianto di accumulo elettrochimico (Battery energy  
storage – BESS) all'interno del perimetro della Centrale di Assemini, riqualificando parte delle aree  
attualmente non utilizzate e favorendo la crescita e il nuovo sviluppo di produzioni industriali  
caratterizzate da impatti ambientali non significativi.

Il sistema di immagazzinamento che si intende installare fornirà servizi di regolazione di frequenza  
e di bilanciamento.

La tecnologia BESS è composta da celle elettrochimiche, elettricamente collegate tra loro in serie  
ed in parallelo per formare moduli di batterie. I moduli, a loro volta, vengono elettricamente  
collegati tra loro ed assemblati in appositi armadi in modo tale da conseguire i valori richiesti di  
potenza, tensione e corrente.

A tal proposito, si specifica che la Scrivente Società risulta autorizzata, ai sensi e per gli effetti del  
D.L. n. 7/2002 e ss.mm.ii., alla realizzazione dei suddetti sistemi di accumulo di energia in grado di  
assorbire e rilasciare energia al punto di connessione per un totale di circa 40 MW, come  
autorizzato dal Decreto N°55/15/2021 emesso dal Ministero della Transizione Ecologica.



Per quanto sopra esposto, nella relazione tecnica allegata alla presente istanza, sono illustrate le minime modifiche che l'installazione dei suddetti sistemi BESS determinerà presso il sito del Turbogas di Assemini.

Si premette che il funzionamento dei suddetti sistemi di accumulo BESS sarà del tutto indipendente dal funzionamento delle unità turbogas AS1 e AS2 già installate e per l'esercizio delle quali resta valido quanto già autorizzato dal Decreto AIA MATTM n.0000266 del 16/12/2020.

Nel merito, si specifica che la modifica non comporterà l'introduzione di nuove materie prime presso l'impianto; non è prevista l'introduzione di nuovi punti di emissione né in atmosfera né in corpo idrico.

L'attività di accumulo energetico non prevede la produzione di rifiuti direttamente derivanti dall'esercizio delle stesse, al netto di eventuali minimi rifiuti provenienti da attività di manutenzione, i quali verranno eventualmente gestiti utilizzando il deposito temporaneo già presente in Centrale.

Gli adeguamenti necessari all'attuale configurazione del Turbogas riguardano principalmente la gestione delle acque reflue; in particolare, si specifica che le acque meteoriche di dilavamento dai moduli BESS verranno convogliate all'attuale impianto di trattamento delle acque di Centrale (ITAR) mediante minime variazioni del layout della rete di raccolta (si veda per i dettagli la planimetria AIA B21) per il successivo convogliamento delle stesse, post trattamento, allo scarico finale SF1.

#### DOCUMENTAZIONE ALLEGATA

- Decreto N°55/15/2021 emesso dal MiTE;
- Relazione tecnica descrittiva;
- Relazione valutazione impatto acustico;
- Schede AIA A6 e A8;
- Allegato AIA B18;
- Allegato AIA B21;
- Allegato AIA B23;
- Allegato AIA B30.

#### NON SOSTANZIALITA' DELLA MODIFICA

La modifica proposta **non comporta**:

- alcuna variazione del processo produttivo;
- alcun incremento delle grandezze oggetto di soglia definite dalla normativa vigente per le attività energetiche;
- alcun significativo effetto negativo sull'ambiente.



Tali modifiche pertanto, a giudizio del Gestore, possono considerarsi non sostanziali, ai sensi dell'art.5 c.1 lett. l-bis) del D.Lgs 152/06 e s.m.i.

Si è inoltre provveduto al pagamento dell'importo dovuto, quale tariffa per lo svolgimento dell'istruttoria ai sensi dell'art 1, comma 1, lettera d) del Decreto n.58 del 06/03/2017, sul capitolo di entrata 2592 – Capo 32, art.20 – del Bilancio dello Stato. A tal proposito, si allega alla presente copia conforme all'originale del versamento eseguito di euro 4.050,00 da destinare al procedimento relativo alla presente istanza.

### **PROGRAMMA CRONOLOGICO**

Il Gestore procederà con l'implementazione della modifica al completamento dell'iter previsto dalla normativa vigente per le modifiche non sostanziali (art.29 *nonies* del D.Lgs 152/06 e s.m.i.) ed in base a quanto disciplinato dal Decreto MATTM n.0000335 del 12/12/2017.

Disponibili per eventuali ulteriori informazioni ed integrazioni, si porgono

Distinti saluti.

**Stefano Mattei**

**Il Responsabile**

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del D.Lgs 82/2005. La riproduzione dello stesso su supporto analogico è effettuata da Enel Italia e costituisce una copia integra e fedele dell'originale informatico, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente.

**Id: 67966083**