



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

Spett.le

Ministero dell’Ambiente e della Sicurezza Energetica

Dipartimento Sviluppo Sostenibile (DiSS)
Direzione Generale Valutazioni Ambientali (VA)

Divisione II – Rischio rilevante e AIA

Istruttoria IPPC

VA@pec.mite.gov.it

Diss@Pec.Mite.Gov.it

e.p.c.

Spett.li

Ministero dell’Ambiente e della Sicurezza Energetica

Commissione istruttoria per l’autorizzazione integrata ambientale – IPPC

cippc@pec.minambiente.it

Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale

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

protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Regione Sardegna

Direzione generale della difesa dell’ambiente

difesa.ambiente@pec.regione.sardegna.it

Città Metropolitana di Cagliari

protocollo@pec.cittametropolitanacagliari.it

Sindaco del Comune di Assemini

protocollo@pec.comune.assemini.ca.it

amministrativa@pec.comune.assemini.ca.it



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

**Consorzio Industriale Provinciale di Cagliari
(CACIP)**

cacip@legalmail.it

Oggetto: Centrale turbogas Assemini (CA), località Macchiareddu – ENEL Produzione S.p.A. – Decreto AIA D.M. MATTM n.0000266 del 16/12/2020 (G.U. n.45 del 23/02/2021) – Procedimento di modifica non sostanziale ai sensi dell’art. 29-nonies del D.Lgs 152/06 e ss.mm.ii. – ID 79/15619 – Aggiornamento.

Con riferimento al procedimento in oggetto, la scrivente società Enel Produzione S.p.A. (“**Enel Produzione**” o “**Scrivente**”) rappresenta quanto segue.

Premesso che

- (i) In data 20 dicembre 2023, Enel Produzione ha presentato istanza di modifica non sostanziale prot.Enel-PRO-20/12/2023-0021269 (“**Istanza**”), volta ad ottenere una modifica dell’Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al D.M. MATTM n.0000266 del 16/12/2020 (G.U. n.45 del 23/02/2021) (l’“**AIA**”, o l’“**Autorizzazione**”), rilasciata dal MASE ai sensi dell’art. 29 del D.Lgs. 152/2006, che attualmente riguarda il funzionamento – nonché la gestione – della Centrale, ivi compresi i relativi scarichi idrici prodotti;
- (ii) detta modifica non sostanziale era volta ad includere i sistemi di accumulo di energia elettrica a batteria (*Battery Energy Storage Systems*) (“**BESS**”) (e i relativi scarichi) nel perimetro ricompreso nell’attuale AIA della Centrale, al fine di autorizzarne l’esercizio;
- (iii) In data 28/03/24 Enel Produzione ha trasmesso la nota di rettifica prot. Enel nr. 5 (*Allegato 1 – “**Rettifica**”*), al fine di comunicare a Codesti Spett.li Enti che, a partire dal 1 aprile 2024 la Società Enel Libra Flexsys S.r.l. (“**ELF**”), provvederà a richiedere alle competenti autorità locali i necessari titoli autorizzativi per l’esercizio del BESS, fermo rimanendo che gli scarichi del suddetto BESS, come già indicato nella documentazione trasmessa nell’ambito del procedimento in esame, confluiranno allo scarico di Enel Produzione e saranno disciplinati da uno specifico disciplinare avente ad oggetto “*Disciplinare per la gestione degli scarichi idrici derivanti dagli impianti di accumulo (BESS) di Enel Libra Flexsys Srl al sistema di trattamento acque reflue gestito dalla Centrale Turbogas di Assemini di Enel Produzione S.p.A.*” sottoscritto da Enel Produzione e da ELF (già allegato alla Rettifica *sub Allegato 1*, e allegato per completezza alla presente *sub Allegato 2*);

Considerato che

la gestione delle acque afferenti al Progetto BESS, costituite esclusivamente da acque meteoriche di dilavamento, prevede la loro confluenza nella rete di raccolta della Centrale, al fine di procedere – in ultima battuta – mediante un successivo trattamento delle stesse nei relativi impianti dedicati della Centrale di



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

Enel Produzione. In tal senso, la gestione dei sottoservizi in comune – e con specifico riferimento alla parte afferente agli scarichi idrici – è stata definita nel Disciplinare (*Allegato 2*).

Tutto ciò premesso e considerato

con la presente, Enel Produzione, a parziale aggiornamento dell'istanza di modifica non sostanziale prot.Enel-PRO-20/12/2023-0021269, **chiede autorizzazione agli scarichi idrici comprensivi anche della confluenza degli scarichi del BESS, come previsto dal Disciplinare (*Allegato 2*)**, tenuto conto 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) (*Allegato 3*) per il successivo convogliamento delle stesse, post trattamento, allo scarico finale SF1.

Stante quanto precede, avuto riguardo alla *“Richiesta di integrazione tariffaria al Gestore della Centrale termoelettrica Enel Produzione S.p.A. di Assemini – Procedimento di riesame parziale dell’AIA ID 79/15619”*, trasmessa con nota prot. MASE nr. 63223 del 03/04/2024, si chiede a Codesto Ministero, anche al fine di poter procedere nel pieno rispetto delle tempistiche di cui alla normativa di riferimento, se la suddetta Richiesta sia da ritenersi ancora in essere, tenuto conto che:

- la stessa fa riferimento al procedimento avviato a seguito dell'Istanza ENEL prot.Enel-PRO-20/12/2023-0021269, di inclusione delle BESS nel perimetro ricompreso nell'attuale AIA di Centrale;
- tale Istanza, tuttavia, è stata successivamente oggetto:
 - (a) della Rettifica trasmessa dalla Scrivente in data 28/03/2024, volta ad informare che i necessari titoli autorizzativi per l'esercizio delle BESS sarebbero stati richiesti dalla società ELF; e
 - (b) del parziale Aggiornamento di cui alla presente comunicazione, con cui si chiede autorizzazione agli scarichi idrici comprensivi anche della confluenza degli scarichi del BESS, come previsto dal Disciplinare (*Allegato 2*).

Si trasmette la seguente documentazione:

- 1) Nota prot. Enel nr. 5 del 28/03/24
- 2) Disciplinare avente ad oggetto *“Disciplinare per la gestione degli scarichi idrici derivanti dagli impianti di accumulo (BESS) di Enel Libra Flexsys Srl al sistema di trattamento acque reflue gestito dalla Centrale Turbogas di Assemini di Enel Produzione S.p.A.”*;
- 3) Planimetria AIA B21 e scheda AIA A8 aggiornate.

Disponibili per eventuali ulteriori informazioni ed integrazioni, porgiamo 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: 73767987