



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

Protocollo Enel n.0005 del 28/03/2024

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 – Rettifica.

In riferimento a quanto in oggetto, il sottoscritto ing. Stefano Mattei, nato a Roma (RM), il 25/09/1981, C.F. MTTSFN81P25H501X, domiciliato per la carica presso Portoscuso (SU), in qualità di legale rappresentante della società Enel Produzione S.p.A. (C.F. 05617841001 – Gruppo IVA 15844561009, PEC: enel_produzione_ub_sulcis@pec.enel.it) con sede legale in via Luigi Boccherini, n. 15 Roma (RM) (la “Società”, o “Enel Produzione”) (**Allegato 1**)

PREMESSO CHE:

- i. Enel Produzione ed Enel Green Power Italia S.r.l. (“**Enel Green Power Italia**”, e congiuntamente considerate, le “**Società Scisse**”) hanno intrapreso un’operazione societaria straordinaria che prevede le scissioni parziali, rispettivamente, di Enel Produzione e di Enel Green Power Italia in favore di Enel Libra Flexsys S.r.l. (“**Enel Libra Flexsys**”) (l’“**Operazione di Scissione**”, o l’“**Operazione**”) (**Allegato 2**);
- ii. per quanto d’interesse, l’Operazione consiste nella scissione parziale di Enel Produzione, da attuarsi mediante assegnazione a Enel Libra Flexsys del compendio costituito, *inter alia*, dal progetto per la costruzione e gestione di sistemi di accumulo di energia elettrica a batteria (*Battery Energy Storage Systems*) (“**BESS**”, o il “**Progetto BESS**”), aventi capacità complessiva pari a 40 MW, la cui costruzione è già stata autorizzata con provvedimento n.55/15/2021 del 12/10/2021 da realizzarsi all’interno del perimetro della Centrale turbogas di Enel Produzione sita presso il Comune di Assemini (CA), località Macchiareddu (la “**Centrale Turbogas**”, o la “**Centrale**”);
- iii. sia il capitale sociale delle Società Scisse, sia il capitale sociale della Società beneficiaria Enel Libra Flexsys sono interamente posseduti da Enel Italia S.p.A. (“**Enel Italia**”). L’Operazione di Scissione in esame, pertanto, avviene all’interno del medesimo gruppo societario;



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

- iv. l'Operazione è stata approvata dalle rispettive Società Scisse in data 9 gennaio 2024 e notificata alla Presidenza del Consiglio dei Ministri, con esito positivo, ai sensi del DL n. 21/2012 (Golden Power). In ultima battuta, la suddetta Operazione di Scissione avrà efficacia a decorrere dal **1° aprile 2024** (enfasi aggiunta, n.d.r.), giusta atto finale di scissione a rogito notaio N. Atlante in Roma del 25 marzo 2024 - rep. 69790 - racc. 36356 ("**Atto di Scissione**") (**Allegato 3**);
- v. in via generale, al fine di garantire la positiva conclusione dell'Operazione di Scissione, si rende necessario, dunque, assicurare alla Società la titolarità di tutte le autorizzazioni – comunque denominate – relative agli asset trasferiti, onde vi sia una completa corrispondenza tra titolarità e rispettive responsabilità sia per quanto attiene alla Società sia per quanto attiene alle Società Scisse.

CONSIDERATO ALTRESÌ CHE:

- vi. come già noto a Codesti Spett.li Enti in indirizzo – in relazione alla Centrale – pende presso il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (il "**MASE**") istanza di modifica non sostanziale, presentata il **20** dicembre 2023 prot.Enel-PRO-20/12/2023-0021269 da Enel Produzione, 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;
- vii. detta modifica non sostanziale era volta a includere il BESS (e i relativi scarichi) nel perimetro ricompreso nell'attuale AIA della Centrale, al fine di autorizzarne l'esercizio;
- viii. ad oggi, tuttavia, in ragione dell'Atto di Scissione, si rende necessario, sotto il profilo autorizzativo, **(a)** segregare le aree del BESS oggetto di trasferimento dagli impianti della Centrale Turbogas che rimangono in capo a Enel Produzione al fine di disporre di autonomi e separati titoli autorizzativi, e **(b)** autorizzare nel loro complesso gli scarichi idrici prodotti dalla Centrale di Enel Produzione anche con la confluenza degli scarichi del BESS;
- ix. con particolare riferimento al punto viii., lett. **(b) supra** – come già rappresentato a Codesti Spet.li Enti in indirizzo – si evidenzia 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 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, avente ad oggetto "*Disciplinare per la gestione degli scarichi idrici derivanti dagli impianti di accumulo (BESS) di Enel Libra Flexsys Srl al sistema 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

trattamento acque reflue gestito dalla Centrale Turbogas di Assemini di Enel Produzione S.p.A., sottoscritto dalla Società e da Enel Produzione (**Allegato 4**).

- x. per ulteriore maggior chiarezza, il procedimento di modifica non sostanziale, ad oggi, è così riassumibile:
- a. l'istanza di modifica non sostanziale dell'AIA relativa alla Centrale è stata presentata da Enel Produzione in data **20** dicembre 2023 prot.Enel-PRO-20/12/2023-0021269, ed acquisita dal MASE con prot. n. **00010834** del **19** gennaio 2024;
 - b. successivamente, con nota prot. n. **0000302** del 16 febbraio 2024, il MASE convocava – per il giorno 27 febbraio 2024 – una riunione del Gruppo Istruttore con il Gestore (la “**Riunione**”);
 - c. con nota del 20 marzo 2024 prot. Enel-PRO-20/03/2024-0004705, Enel Produzione trasmetteva documentazione integrativa, ottemperando a quanto richiesto nel corso della suddetta Riunione;
 - d. a seguito di interlocuzioni intercorse con il Consorzio Industriale Provinciale di Cagliari (il “**CACIP**”), avviate ufficialmente con nota Enel Produzione prot. Enel-PRO-20/03/2024-0004761, con nota prot. n. 2601 del 26 marzo 2024, il CACIP richiedeva documentazione integrativa nell'ambito dell'iter procedimentale volto (i) al rilascio del benestare inerente alla locazione dell'immobile oggetto di concessione in favore della Società, e (ii) all'ottenimento del nulla osta idraulico inerente alla possibilità di convogliare gli scarichi del Progetto BESS nella rete esistente della Centrale, il cui scarico finale convoglia le acque del sito alla rete fognaria consortile del CACIP; e
 - e. in considerazione dell'Atto di Scissione, a far data dal 1° aprile, e fermo restando la necessità di autorizzare in AIA tutti gli scarichi derivanti da Centrale e BESS, per l'esercizio di quest'ultima si provvederà a richiedere i necessari titoli autorizzativi alle autorità locali;

TUTTO CIÒ PREMESSO E CONSIDERATO:

La Società

COMUNICA

fin d'ora che, a partire dal 1° aprile p.v., la Società Enel Libra Flexsys 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 sopra richiamata istanza di modifica non sostanziale, confluiranno allo scarico di Enel Produzione e saranno disciplinati dal Disciplinare allegato alla presente.** Conseguentemente, Enel Produzione provvederà ad aggiornare la richiesta di modifica non sostanziale solo relativamente alla parte volta a includere, *inter alia*, il trattamento degli scarichi idrici provenienti



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

dalla BESS nel perimetro ricompreso nell'attuale AIA della Centrale.

La presente è sottoscritta anche dal Legale Rappresentante, ing. Stefano Riotta, nato a Pietrasanta, il 21/05/1976, C.F. RTTSFN76E21G628F, residente domiciliato per la carica nel Comune di Roma, Via Luigi Boccherini n. 15, in qualità di Amministratore Unico e legale rappresentante della società Enel Libra Flexsys S.r.l. (C.F. e P.IVA: 17422871008, PEC: enellibraflexsys@pec.enel.it), con sede legale in Roma, Via Luigi Boccherini n. 15 (la "Società", o "Enel Libra Flexsys"), a conferma della piena adesione al Disciplinare di scarico e impegno al rispetto delle prescrizioni del titolo autorizzativo relative alla gestione degli scarichi di propria pertinenza.

Si **TRASMETTE** la seguente documentazione:

- 1) Visura ordinaria della società Enel Produzione S.p.A.;
- 2) Visura ordinaria della società Enel Libra Flexsys S.r.l.;
- 3) Atto finale di scissione a rogito notaio N. Atlante in Roma del 25 marzo 2024 - rep. 69790 - racc. 36356;
- 4) 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.";*
- 5) Planimetria AIA B21 aggiornata;
- 6) Scheda AIA A8 aggiornata.

Il sottoscritto dichiara sotto la propria responsabilità e per gli effetti di legge che i dati riportati nella domanda e nei suoi allegati sono veritieri.

Informa che per qualsivoglia comunicazione è contattabile all'indirizzo PEC **enel_produzione_ub_sulcis@pec.enel.it**

Disponibili per eventuali ulteriori informazioni ed integrazioni, porgiamo distinti saluti.

ENEL PRODUZIONE S.P.A.

Il legale rappresentante

Stefano Mattei

ENEL LIBRA FLEXSYS S.R.L.

Il legale rappresentante

Stefano Riotta

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.