

DELIBERAZIONE DELLA GIUNTA REGIONALE 4 marzo 2024, n. 201

Atto di intesa regionale, ai sensi della Legge 9 aprile 2002 n. 55, per la realizzazione di interventi di manutenzione sulla turbina a gas della Centrale Termoelettrica esistente En Plus di San Severo (FG) finalizzati al miglioramento dell'efficienza e delle prestazioni ambientali dell'installazione. Proponente En Plus s.r.l.

L'Assessore allo Sviluppo Economico, Competitività, Attività economiche e Consumatori, Politiche internazionali e commercio estero, Energia, Reti e infrastrutture materiali per lo sviluppo, Ricerca industriale e innovazione, Politiche giovanili, Alessandro Delli Noci, sulla base dell'istruttoria espletata dalla Funzionaria P.O. "Supporto Procedure Energie Rinnovabili", Anna Grazia Lanzilotto, confermata dal Dirigente della Sezione Transizione Energetica, Francesco Corvace, riferisce quanto segue.

Premesso che:

- Con nota acquisita al **protocollo MASE n. 62080 del 19 aprile 2023** la Società En Plus S.r.l., con sede legale a Milano in Via Marostica 1, P.IVA 03204930964, ha presentato istanza di autorizzazione per la realizzazione di interventi di manutenzione sulla turbina a gas della Centrale Termoelettrica esistente En Plus di San Severo (FG) finalizzati al miglioramento dell'efficienza e delle prestazioni ambientali dell'installazione. La Centrale Termoelettrica a ciclo combinato (CCGT) di San Severo, autorizzata con Decreto del Ministero delle Attività Produttive n. 55/02/2002 del 20 dicembre 2002 e s.m.i. e in esercizio dall'anno 2011, è attualmente autorizzata dal MITE, oggi Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica, con decreto 314 del 29 luglio 2021 – Riesame complessivo del Decreto del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del territorio e del mare n. DVA-DEC-2012-543 del 24 ottobre 2012 di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) per l'esercizio della centrale termoelettrica di En Plus S.r.l. situata nel Comune di San Severo (FG). La centrale è alimentata a gas naturale ed è costituita da un turbogas (TG), da un generatore di vapore a recupero (GVR), da una turbina a vapore (TV) e da un generatore elettrico. La potenza termica della CTE è di 714,6 MWt e la potenza elettrica lorda, in assetto di pura condensazione, è pari a circa 408 MWe. Il progetto proposto prevede la sostituzione delle attuali "parti calde" della Turbina a Gas. È prevista inoltre la sostituzione dell'intero alternatore esistente e la sostituzione dell'inner block HP della turbina a vapore. La realizzazione di detti interventi, che si configurano come interventi di manutenzione ordinaria, determina un aumento della potenza termica dell'installazione di 49 MWt (+7% circa rispetto alla potenza attuale), della potenza elettrica lorda di circa 28 MWe (+6,9% circa rispetto alla potenza attuale) e un leggero incremento del rendimento elettrico netto. Gli interventi proposti, tutti localizzati internamente al sito della Centrale autorizzata, non determinano modifiche al layout di Centrale, né alcuna modifica delle opere connesse esterne al sito produttivo (elettrodotto, gasdotto, opere di approvvigionamento idrico, tubazioni vapore ecc.). L'intervento comprende le seguenti sostituzioni, da realizzarsi durante la revisione generale della macchina prevista per il quarto trimestre del 2024:
 - Albero intermedio;
 - Interfaccia del condotto di aria aspirazione (da modificarsi in sito);
 - Supporto cuscinetto compressore;
 - Cuscinetto compressore con sistema RDS;
 - Cassa portapalette compressore 1 (superiore e inferiore);
 - Sistema IGV (pale ed attuatore);
 - Sistema VCV1 (pale ed attuatore);
 - Anelli palettati e pale rotoriche compressore aggiornate (dal primo al settimo stadio inclusi);
 - Anelli palettati e pale rotoriche compressore nuovi (dall'ottavo al quindicesimo stadio) a causa della fornitura del rotore di ricambio palettato e per ottimizzare le ispezioni programmate future sul compressore;
 - Albero cavo frontale e tirante;

- Dischi compressore (stadi 1-5) aggiornati;
- Dischi non palettati centrali;
- Copertura d'albero
- Cassa interna della camera di combustione completamente piastrellata (aggiornata alla versione SAS-UP2);
- Cassa esterna della camera di combustione completamente piastrellata (aggiornata alla versione SAS-UP2);
- Vorticatori diagonali aggiornati e obbligatori in caso di installazione della camera di combustione in versione SAS-UP2;
- Inserti bruciatore adatti all'installazione degli smorzatori acustici;
- Smorzatori acustici (21);
- Nuove pale rotoriche turbina (file 1,2,4) e pale statoriche turbina (file 1-4) e anello guida stadio 1;
- Nuovi anelli di tenuta (sezione a U) e tenute a strisciamento sui dischi turbina 2 e 3;
- Nuovo portapalette turbina;
- Modifiche alle interfacce con i sistemi ausiliari TG (gas combustibile, drenaggi, valvole di blow-off, RDS, IGV);
- Sostituzione bulloneria di fissaggio della cassa portapalette compressore 1 e della cassa esterna conica.

La realizzazione degli interventi in progetto non comporta alcuna variazione alle tipologie né ai quantitativi dei prodotti chimici utilizzati nella Centrale che, analogamente alla configurazione autorizzata, saranno essenzialmente prodotti chimici, quali oli e additivi (principalmente acido solforico e acido cloridrico) utilizzati nell'impianto DEMI.

La Centrale, anche nella configurazione di progetto, utilizzerà esclusivamente gas naturale.

Gli interventi in progetto non comportano alcuna modifica alle attuali modalità di approvvigionamento idrico della Centrale nella configurazione autorizzata; del sistema di raccolta, trattamento e ricircolo dei reflui di Centrale rispetto alla configurazione autorizzata; dei quantitativi e della tipologia dei rifiuti prodotti dalla Centrale; riguardo alle emissioni sonore dell'installazione.

Gli interventi proposti comporteranno nel complesso una diminuzione degli impatti sulla qualità dell'aria rispetto a quelli generati dalla CTE nella configurazione autorizzata.

La durata dell'intervento è stimata in 90 giorni e non comporterà l'esecuzione di opere civili, scavi, costruzioni o demolizioni. Tutte le attività saranno svolte all'interno della sala macchine della centrale. L'intervento non prevede la produzione di rifiuti in quanto le parti sostituite saranno ritirate dalla società esecutrice dei lavori.

Considerato che:

- con nota acquisita al **protocollo MASE n. 93578 del 8 giugno 2023** (protocollo regionale n. 9796 del 8 giugno 2023), il **Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica - Dipartimento Energia – Direzione Generale Infrastrutture e Sicurezza - Divisione IV - infrastrutture Energetiche**, preso atto che in data 17 gennaio 2023 è stato emanato il decreto di compatibilità ambientale MITE_VA_DEC_2023-0000011 relativo all'intervento ed a seguito della verifica dei requisiti tecnici ed amministrativi minimi necessari per l'ammissibilità dell'istanza, così come previsti dal D.L. n. 7/2002 e s.m.i., ha comunicato alla Regione Puglia l'avvio del procedimento per il rilascio della autorizzazione ai sensi e per gli effetti dell'art. 7 della Legge n. 241/1990 e s.m.i.;
- questa amministrazione regionale è coinvolta in forza del comma 2, art.1 del DECRETO-LEGGE 7 febbraio 2002, n. 7, "*Misure urgenti per garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale*", per il quale è tenuta a rendere propria intesa, per come disciplinata, in particolare, dalla Delibera di Giunta Regionale del 23 novembre 2010 n. 2563;
- con nota **protocollo 10904 del 6 luglio 2023** la **Sezione Transizione Energetica** della Regione Puglia ha chiesto alle Sezioni regionali Autorizzazioni Ambientali e Tutela e Valorizzazione del Paesaggio a rilasciare il proprio parere di competenza propedeutico ai fini del rilascio dell'atto di intesa regionale;

- con nota acquisita al protocollo **MASE n.166607 del 17 ottobre 2023** (protocollo regionale n. 13825 del 17 ottobre 2023), il **Ministero dell’Ambiente e della Sicurezza Energetica - Dipartimento Energia – Direzione Generale Infrastrutture e Sicurezza - Divisione IV - infrastrutture Energetiche** ha sollecitato il rilascio dei pareri e delle determinazioni entro il 23 ottobre 2023, comunicando altresì che *«decorso infruttuosamente tale termine, si procederà all’acquisizione delle suddette determinazioni in regime di “silenzio-assenso” e si disporrà la conclusione del Procedimento, ai sensi della legge 241/90 e s.m.i.»*;
- con nota **protocollo n. 9997 del 30 novembre 2023, la Sezione Tutela e Valorizzazione del Paesaggio della Regione Puglia**, non ravvisando profili di competenza e considerato che l’intervento non produce significativi effetti sul paesaggio, ha comunicato il proprio nulla osta al rilascio dell’atto di intesa poiché:
 - *«l’istanza si configura quale intervento di manutenzione della Turbina a Gas della esistente Centrale Termoelettrica EN PLUS, finalizzato al miglioramento dell’efficienza e delle prestazioni ambientali. Le opere previste riguardano esclusivamente aree interne all’impianto, con destinazione industriale, limitatamente alle parti interne della Turbina a gas, senza apportare “alcuna modifica esterna e visibile alla Centrale Termoelettrica esistente.” In fase di cantiere è stato precisato inoltre che è prevista l’apertura della cassa della turbina a gas e la sostituzione delle parti interessate. Gli interventi avverranno quindi esclusivamente all’interno della centrale termica esistente. (rif. Elaborato R001-1668692PPI-V00)*;
 - *con Decreto direttoriale n. 11 del 17/11/2023, il Ministero dell’Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE) ha preso atto che il progetto “si configura come una modifica finalizzata a migliorare il rendimento e le prestazioni ambientali della esistente Centrale Termoelettrica di San Severo, in termini di incremento della potenza elettrica del ciclo combinato di circa 25 MWe, della potenza termica di circa 49 MWt e del rendimento della centrale, mediante la sostituzione di alcune componenti della turbina a gas e dell’alternatore” e ad esito della verifica tecnica di valutazione di impatto ambientale ha escluso il progetto dal provvedimento di VIA»*;
- con nota acquisita al protocollo **MASE n. 200206 del 6 dicembre 2023, il Ministero dell’Ambiente e della Sicurezza Energetica - Dipartimento Energia – Direzione Generale Infrastrutture e Sicurezza - Divisione IV - infrastrutture Energetiche**, decorso il tempo limite per l’espressione dei pareri di competenza e non essendosi verificate le condizioni per indire la Conferenza di servizi in simultanea, ha comunicato la adozione della determinazione di conclusione positiva della Conferenza di Servizi ai sensi dell’art. 14-quater della legge n. 241/90 e ss.mm.ii, proponendo altresì alla Regione Puglia l’adozione dell’intesa regionale;

Tutto quanto innanzi premesso e richiamato, questa Sezione,

- visto il parere favorevole della Sezione regionale Tutela e Valorizzazione del Paesaggio;
- visto altresì il parere favorevole della Sezione regionale Autorizzazioni Ambientali D.D. n. 22 del 20 gennaio 2023, acquisito al protocollo della Sezione Transizione Energetica n. 1486 del 25 gennaio 2023, emanato nell’ambito del procedimento ministeriale di verifica di assoggettabilità a V.I.A. ai sensi dell’art.19 del D. lgs. 152/2006, sulla scorta del parere reso dal Comitato Regionale V.I.A. nella seduta del 10.01.2023 *«di non assoggettare alla procedura di V.I.A., il progetto “Interventi di manutenzione sulla Turbina a Gas della Centrale Termoelettrica esistente EN PLUS di San Severo (FG) finalizzati al miglioramento dell’efficienza e delle prestazioni ambientali dell’installazione”, proposto EN PLUS S.r.l.»*;
- in forza della Delibera di Giunta Regionale del 23 novembre 2010 n. 2563 “Disciplina degli atti di intesa della Regione Puglia nell’ambito del procedimento di Autorizzazione coordinati dal Ministero dello Sviluppo Economico”;

ritiene di proporre alla Giunta Regionale l’adozione dell’atto di intesa ai sensi dell’art.1, comma 2 del DL 7 febbraio 2002, n. 7, “Misure urgenti per garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale”, convertito con modificazioni dalla L. 9 aprile 2002, n. 55.

GARANZIE DI RISERVATEZZA

La pubblicazione sul BURP, nonché la pubblicazione all’Albo o sul sito istituzionale, salve le garanzie previste dalla legge n. 241/1990 in tema di accesso ai documenti amministrativi, avviene nel rispetto della tutela della

riservatezza dei cittadini secondo quanto disposto dal Regolamento UE n. 679/2016 in materia di protezione dei dati personali, nonché dal D.Lgs. n. 196/2003 ss.mm.ii., ed ai sensi del vigente Regolamento Regionale n. 5/2006 per il trattamento dei dati sensibili e giudiziari, in quanto applicabile. Ai fini della pubblicità legale, il presente provvedimento è stato redatto in modo da evitare la diffusione di dati personali identificativi non necessari ovvero il riferimento alle particolari categorie di dati previste dagli articoli 9 e 10 del succitato Regolamento UE.

Valutazione di impatto di genere (prima valutazione)

Ai sensi della D.G.R. n. 938 del 03/07/2023 la presente deliberazione è stata sottoposta a Valutazione di impatto di genere.

L'impatto di genere stimato risulta: **neutro**

COPERTURA FINANZIARIA DI CUI AL D. LGS N. 118/2011 E SS.MM.II.

La presente deliberazione non comporta implicazioni, dirette e/o indirette, di natura economico - finanziaria e/o patrimoniale e dalla stessa non deriva alcun onere a carico del bilancio regionale.

Vista la Legge n. 55 del 9 aprile 2002 "Conversione in legge, con modificazioni, del Decreto Legge 7 febbraio 2002, n. 7, recante misure urgenti per garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale";

Visto il comma 30 dell'art. 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99 che ha modificato la legge n. 55/2002, prevedendo alla disposizione originaria dell'art. 1 comma 2 che "l'eventuale rifiuto regionale dell'intesa deve essere espresso con provvedimento motivato, che deve specificatamente tenere conto delle risultanze dell'istruttoria ed esporre in modo chiaro e dettagliato le ragioni del dissenso dalla proposta ministeriale di intesa";

L'Assessore relatore, sulla base delle risultanze istruttorie come innanzi illustrate, ai sensi dell'art. 4, comma 4, lett. K) della L.R. 7/1997 – propone alla Giunta Regionale:

- 1) di esprimere l'intesa, ai sensi della Legge 55 del 9 aprile 2002, per la realizzazione degli interventi di manutenzione sulla turbina a gas della Centrale Termoelettrica esistente En Plus di San Severo (FG) finalizzati al miglioramento dell'efficienza e delle prestazioni ambientali dell'installazione, così come proposto dalla società En Plus S.r.l. e riferito in narrativa;
- 2) di pubblicare il presente provvedimento in versione integrale sul Bollettino Ufficiale della Regione Puglia e sul sito ufficiale della Regione Puglia www.regione.puglia.it nella sezione "Amministrazione Trasparente", sottosezione "Provvedimenti" e "Provvedimenti della Giunta Regionale" del sito ufficiale della regione Puglia: www.regione.puglia.it;
- 3) di trasmettere copia del presente provvedimento, a cura della Sezione Transizione Energetica al MASE per i successivi adempimenti di competenza nonché, per opportuna conoscenza, alla Società En Plus s.r.l.

I sottoscritti attestano che il procedimento istruttorio loro affidato è stato espletato nel rispetto della vigente normativa regionale, nazionale e comunitaria e che il presente schema di provvedimento, dagli stessi predisposto ai fini dell'adozione dell'atto finale da parte della Giunta Regionale, è conforme alle risultanze istruttorie.

La funzionaria PO Supporto Procedure Energie Rinnovabili
ANNA GRAZIA LANZILOTTO

Il Dirigente della Sezione Transizione Energetica

FRANCESCO CORVACE

La sottoscritta Direttrice NON RAVVISA la necessità di esprimere sulla proposta di delibera osservazioni ai sensi del combinato disposto degli articoli 18 e 20 del D.P.G.R. n. 22/2021.

La Direttrice del Dipartimento Sviluppo Economico

GIANNA ELISA BERLINGERIO

L'Assessore allo Sviluppo Economico, Competitività, Attività economiche e Consumatori, Politiche internazionali e commercio estero, Energia, Reti e infrastrutture materiali per lo sviluppo, Ricerca industriale e innovazione, Politiche giovanili

ALESSANDRO DELLI NOCI

LA GIUNTA REGIONALE

- udita e fatta propria la relazione dell'Assessore allo Sviluppo Economico Competitività, Attività economiche e Consumatori, Politiche internazionali e commercio estero, Energia, Reti e infrastrutture materiali per lo sviluppo, Ricerca industriale e innovazione, Politiche giovanili;
- viste le dichiarazioni poste in calce al presente provvedimento che attestano la conformità alla legislazione vigente;
- a voti unanimi e palesi, espressi nei modi di legge;

DELIBERA

- 1) di esprimere l'intesa, ai sensi della Legge 55 del 9 aprile 2002, per la realizzazione degli interventi di manutenzione sulla turbina a gas della Centrale Termoelettrica esistente En Plus di San Severo (FG) finalizzati al miglioramento dell'efficienza e delle prestazioni ambientali dell'installazione, così come proposto dalla società En Plus S.r.l. e riferito in narrativa;
- 2) di pubblicare il presente provvedimento in versione integrale sul Bollettino Ufficiale della Regione Puglia e sul sito ufficiale della Regione Puglia www.regione.puglia.it nella sezione "Amministrazione Trasparente", sottosezione "Provvedimenti" e "Provvedimenti della Giunta Regionale" del sito ufficiale della regione Puglia: www.regione.puglia.it;
- 3) di trasmettere copia del presente provvedimento, a cura della Sezione Transizione Energetica al MASE per i successivi adempimenti di competenza nonché, per opportuna conoscenza, alla Società En Plus s.r.l.

Il Segretario della Giunta

ANNA LOBOSCO

Il Presidente della Giunta

RAFFAELE PIEMONTESE