

AVVISO AL PUBBLICO



Edison Rinnovabili S.p.A.

Foro Buonaparte n.31 - Milano (MI)
P.IVA: 12921540154

PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE

La Società Edison Rinnovabili SpA con sede legale in Foro Buonaparte, 31 - 20121 MILANO comunica di aver presentato in data 31/10/2023 al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE) ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del progetto:

“NURRI IR” - Integrale ricostruzione del Parco Eolico di Nurri (SU) - Intervento di Repowering con sostituzione degli aerogeneratori esistenti e relativa riduzione del numero delle macchine

compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 al

- punto 2) *“Impianti eolici per la produzione di energia elettrica sulla terraferma con potenza superiore a 30 MW [...]”*.

~~(oppure)~~

~~compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto _____, denominata “_____”.~~

~~(tipologia come indicata nell'Allegato II-bis del D.Lgs.152/2006), di nuova realizzazione e ricadente parzialmente/completamente in aree naturali protette nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie (siti della Rete Natura 2000).~~

Il progetto non interessa Aree Naturali Protette Nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie (siti della Rete Natura 2000).

Il progetto rientra tra quelli ricompresi nel Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC), nella tipologia elencata nell'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al

- punto 1.2 denominata *“Nuovi impianti per la produzione di energia e vettori energetici da fonti rinnovabili, residui e rifiuti, nonché ammodernamento, integrali ricostruzioni, riconversione e incremento della capacità esistente, relativamente a:*
 - punto 1.2.1 *Generazione di energia elettrica: impianti idroelettrici, geotermici, eolici e fotovoltaici (in terraferma e in mare), solari a concentrazione, produzione di energia dal mare e produzione di bioenergia da biomasse solide, bioliquidi, biogas, residui e rifiuti”* ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II, sopra dichiarata.

~~tra quelli ricompresi e finanziati in tutto o in parte nel Piano Nazionale Ripresa e Resilienza (PNRR) ed anche nella tipologia, elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto _____ denominata “_____” ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure~~

~~nell'Allegato II bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. — Comitato speciale in data gg/mm/aaaa~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto _____ denominata "_____ " ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. — Comitato speciale in data gg/mm/aaaa e, altresì, con provvedimento N. _____ del gg/mm/aaaa, è stato nominato il Commissario straordinario, ai sensi del D.L. 32/2019, convertito dalla L. 55/2019. Pertanto, per l'opera in esame si applica quanto previsto dal comma 3, secondo periodo, art. 6 del D.L. 152/2021, che stabilisce l'ulteriore riduzione dei termini.~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli finanziati a valere sul fondo complementare ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II bis, sopra dichiarata.~~

Il progetto in esame prevede l'Integrale Ricostruzione dell'attuale parco Eolico di Nurri. Il progetto consiste nello smantellamento dei 26 aerogeneratori esistenti e nella nuova installazione di n. 14 aerogeneratori, di potenza fino a 6,6 MW per una potenza complessiva installata fino a 92,4 MW, con una potenza massima in immissione in rete fino a 90 MW in accordo con quanto previsto dalla STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale).

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è l'Autorizzazione Unica ex art. 12 D.Lgs 387/2003 e l'Autorità competente al rilascio è la Regione Sardegna - Direzione Generale dell'Industria - Servizio Energia ed Economia Verde.

Il progetto è localizzato in Regione Sardegna, provincia Sud Sardegna, Comune di Nurri e prevede il repowering (integrale ricostruzione) dell'impianto eolico esistente, di proprietà di Edison Rinnovabili S.p.A.

Come precedentemente indicato il progetto di integrale ricostruzione in esame consiste nello smantellamento dei 26 aerogeneratori esistenti e nella nuova installazione di n. 14 aerogeneratori.

La viabilità a servizio del parco eolico ricalca per la maggior parte la viabilità esistente. I tratti principali della viabilità saranno realizzati mediante interventi di adeguamento della viabilità esistente mentre la nuova viabilità sarà limitata sostanzialmente alle diramazioni di accesso alle turbine.

Le opere di connessione alla Rete Elettrica Nazionale (RTN), interamente interrato, riprenderanno il tracciato del cavidotto esistente, che si sviluppa prevalentemente lungo la viabilità esistente. Le linee a 30 kV provenienti dagli aerogeneratori viaggeranno interrato fino all'esistente Stazione Utente di trasformazione 30/150 kV (step-up) posta in prossimità della SE Terna.

Il progetto prevede l'adeguamento tecnico della Stazione Utente "SU Nurri" esistente necessario per i differenti valori di potenza generati tra la situazione esistente e il progetto, si prevede la sostituzione dei due attuali trasformatori della SU con altrettanti di taglia maggiore. Tutti gli interventi di adeguamento della stazione Utente saranno realizzati nell'ambito della stazione utente esistente.

La Stazione Utente permetterà di connettere, per tramite di un elettrodotto in Media Tensione l'impianto eolico "restaurato" alla esistente Stazione Elettrica della RTN a 150 kV "SE Nurri" la quale già ora connette il parco eolico esistente alla RTN per tramite della medesima SU.

Tra gli impatti positivi generati dall'Integrale di Ricostruzione dei Parchi Eolici si possono riassumere i principali ovvero: (i) significativo incremento di produzione elettrica da fonte rinnovabile più che raddoppiando rispetto all'impianto in esercizio e quindi corrispondentemente minori emissioni di CO2 a livello paese; (ii) riduzione del 46% del numero di aerogeneratori oggi esistenti e conseguentemente minore occupazione di aree del territorio.

Il progetto di Integrale Ricostruzione, in considerazione del fatto che sarà realizzato nello stesso ambito del parco eolico esistente non aggiunge pressione rispetto a quella attuale; il progetto comporterà la presenza di un minore numero di aerogeneratori ed una maggior distanza tra gli stessi aerogeneratori rispetto allo stato attuale, la possibilità di sfruttare la viabilità e la Stazione Utente esistenti, attenuando l'impatto esercitato sul comparto ambientale e paesaggistico.

~~(Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~Il progetto può avere impatti transfrontalieri sui seguenti Stati _____ e pertanto è soggetto alle procedure di cui all'art.32 D.Lgs.152/2006.~~

~~(Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~Ai sensi dell'art.10, comma 3 del D.Lgs.152/2006 e s.m.i. il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale comprende la valutazione di incidenza di cui all'articolo 5 del D.P.R. 357/1997 in quanto il progetto interferisce con _____~~

~~(Indicare la tipologia di area afferente alla Rete Natura 2000: SIC, ZSC, ZPS, e la relativa denominazione completa di codice identificativo; ripetere le informazioni nel caso di più aree interferite)~~

~~(Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~Il progetto è soggetto a procedura di sicurezza per il controllo dei pericoli di incidenti rilevanti connessi con determinate sostanze pericolose di cui al D.Lgs.105/2015.~~

La documentazione è disponibile per la pubblica consultazione sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA <https://va.mite.gov.it/> del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica.

Ai sensi dell'art.24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di ~~60 (sessanta)~~30 giorni (progetti di cui all'articolo 8, comma 2-bis del D.Lgs. 152/2006- PNIEC-PNRR) dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione del progetto e del relativo studio ambientale, presentare in forma scritta proprie osservazioni, anche fornendo nuovi o ulteriori elementi conoscitivi e valutativi, indirizzandoli al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica, Direzione Generale Valutazioni Ambientali, via C.Colombo 44, 00147 Roma.

L'invio delle osservazioni può essere effettuato attraverso l'applicativo web per la presentazione on-line delle osservazioni per le Procedure di VAS, VIA e AIA, accessibile dal Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni ambientali al link <https://va.mite.gov.it/it-IT/ps/Procedure/InvioOsservazioni> e anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: va@pec.mite.gov.it .

~~(Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~Le osservazioni relative agli aspetti della sicurezza disciplinati dal D.Lgs.105/2015 dovranno essere inviate esclusivamente al Comitato Tecnico Regionale della Regione (inserire Regione e indirizzo completo e PEC) entro il termine 60 (sessanta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso.~~

Il legale rappresentante

(documento informatico firmato digitalmente
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)¹

¹ Applicare la firma digitale in formato PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF.