

AREA VALUTAZIONE IMPATTO AMBIENTALE E AUTORIZZAZIONI

IL RESPONSABILE

ING. DENIS BARBIERI

POSTA PEC

CHIRON ENERGY SPV 24 S.R.L.crv.24@pec.chironenergy.com

e p.c.

ARPAE AACM Bolognaaoobo@cert.arpa.emr.it

OGGETTO: Procedura di Verifica di Assoggettabilità a VIA, ai sensi dell'art. 10 della L.R. 4/2018 e dell'art. 19 del D.lgs. 152/2006, del progetto denominato "lotto di impianti di produzione di energia elettrica da fonte fotovoltaica "Medicina 1" e "Medicina 2"", presentato da **CHIRON ENERGY SPV 24 S.R.L.** localizzato in loc. **Fossatone** nel comune di **Medicina (BO)** - [Fasc. 1311/74/2023] - **Richiesta integrazioni**

In riferimento alla procedura in oggetto, avviata con istanza acquisita al Prot. 06/11/2023.1098142, si informa che, in seguito alle verifiche di cui all'art. 19 comma 2 del D.lgs. 152/06, si ritiene necessario richiedere integrazioni e chiarimenti in merito alla documentazione presentata ed in particolare:

1. in relazione al PGRA, l'intera area di impianto ricade nello scenario P2 per il reticolo principale dato dal T. Quaderna e nello scenario P2 per il reticolo secondario di pianura (canale Prunaro) gestito dal Consorzio della Bonifica Renana, pertanto, valutare la sostenibilità delle previsioni relativamente al rischio idraulico, facendo riferimento all'adozione di misure di riduzione della vulnerabilità dei beni esposti (in relazione ai manufatti previsti), come indica per il reticolo principale l'art. 28 della Variante di coordinamento tra il Piano Gestione Rischio Alluvioni e i Piani Stralcio di bacino, ad oggi vigente o ad eventuali possibili alternative localizzative;
2. relativamente al cavidotto, e alle cabine di sezionamento poste lungo il tracciato, che attraversa aree interessate da scenari di pericolosità P2 e P3, verificare che in fase realizzativa e in fase di esercizio non venga incrementato il rischio alluvioni;
3. così come previsto dall'art. 10 della LR 4/2018, indicare quali alternative di localizzazione e d'intervento sono state considerate in fase di progettazione e la motivazione della scelta effettuata del progetto presentato;
4. lo studio acustico è stato eseguito prendendo in considerazione unicamente il periodo di riferimento diurno, affermando che trattandosi di impianto di produzione di energia da fonte solare l'orario di attività è all'interno del periodo diurno. Dichiarare esplicitamente che non

Copia analogica a stampa tratta da documento informatico identificato dal numero di protocollo indicato, sottoscritto con firma digitale predisposto e conservato presso l'Amministrazione in conformità al DLgs 82/2005 (CAD) e successive modificazioni

Viale della Fiera, 8
40127 Bologna

tel 051.527.6953
fax 051.527.6095

Email: vipsa@regione.emilia-romagna.it
PEC: vipsa@postacert.regione.emilia-romagna.it

INDICE	LIV. 1	LIV. 2	LIV. 3	LIV. 4	LIV. 5	ANNO	NUM	SUB.
a uso interno: DP/ _____ / _____	Classifi. 1311	550	180	10	_____	Fasc. 2023	74	_____

vi saranno sorgenti sonore attive in periodo notturno, altrimenti occorre eseguire anche la valutazione nell'intervallo 22 - 06. Non viene esplicitata nel dettaglio la procedura seguita per la taratura del modello utilizzato e non viene riportato il confronto tra i livelli stimati e quelli misurati nei 2 punti di controllo scelti. Riportare le rappresentazioni sia tabellari (LAeq stimati presso i diversi ricettori) che grafiche (isofoniche) sia dello stato attuale che dello stato di progetto. Evidenziare altresì che la determinazione del valore limite differenziale di immissione sonora è stata effettuata tenendo conto dell'orario di morbida del rumore residuo. Anche in questo caso occorre presentare una rappresentazione tabellare che dia conto dei livelli di pressione sonora stimati nello stato attuale e di quelli stimati nello stato di progetto;

5. analizzare la componente paesaggio, in relazione agli impatti cumulativi poiché è in fase di conclusione l'iter autorizzativo di un impianto fotovoltaico contermino, posto a sud e distante circa 300 mt, localizzato nel medesimo Comune, in via Sabbionara foglio 150, mapp 43, 181, 182, 184, 185, 186;
6. il progetto prevede la realizzazione di n.2 linee elettriche MT per collegare i n.2 impianti fotovoltaici alla cabina primaria AT/MT esistente Colunga. Fornire degli elaborati grafici in cui siano rappresentate le DPA per tutti i tratti delle suddette linee, le cui fasce di rispetto associate ai cavidotti in progetto ed esistenti non sono confinate al di sotto del piano di calpestio (come per i tratti AB,BC,CD e per i tratti in ingresso alla cabina di consegna e alle cabine di sezionamento). Negli elaborati grafici dovrà essere indicata anche la distanza di tali tratti di linea e delle cabine di sezionamento dai recettori più vicini, ossia dai luoghi dove si prevede permanenza giornaliera di persone per un tempo superiore alle quattro ore;
7. si osserva che non è stata considerata la possibile "sovrapposizione degli effetti" generata dai campi di induzione magnetica associati ai trasformatori che saranno installati nelle cabine di trasformazione BT/MT denominate "2A, 2B, 2C"; pertanto calcolare la DPA complessiva associata alle cabine "2A, 2B, 2C" e valutare che tale DPA non includa recettori;

Si specifica che il proponente deve trasmettere i chiarimenti richiesti inderogabilmente entro **quindici giorni lavorativi** dal ricevimento della presente. Qualora il proponente non trasmetta la documentazione richiesta entro il termine stabilito, la domanda si intende respinta ed è fatto obbligo di legge all'autorità competente di procedere all'archiviazione. Gli uffici rimangono a disposizione per eventuali chiarimenti.

Cordiali saluti

Ing. Denis Barbieri

(nota firmata digitalmente)

Bologna, 14/11/2023

Per info contattare il funzionario regionale: Ing. Susana Ruiz Miguel

e-mail mariasusana.ruizmiguel@regione.emilia-romagna.it

SRM: Richiesta_integrazioni Chiron Energy SPV24 (BO).docx