



REGIONE BASILICATA



PROVINCIA DI POTENZA



COMUNE DI PIETRAGALLA



COMUNE DI POTENZA



COMUNE DI
VAGLIO BASILICATA

Committente:

E~~X~~ENERGY s.r.l.

GRvalue

Oggetto:

PROGETTO DEFINITIVO
"PARCO EOLICO POGGIO D'ORO"

Titolo:

Cronoprogramma

Tavola:

A.14

-Progettista Architettonico/Elettromecc.:

Ing. Paolo Battistella

-Consulenza Geologica:

Dott. Geologo Viviani

-Responsabile V.I.A.:

Arch. Antonio De Maio

-Studio Paesaggistico:



1	Ottimizzazione	05/2021	—	—
0	Emissione	06/2019	—	—
N°	REVISIONE	DATA	RED.	APPR.

Data:

Maggio 2021

Committente:
EXENERGY S.r.l.
Via Principe Amedeo, 7 – 85010 Pignola (PZ)

Parco Eolico Poggio d'Oro
CRONOPROGRAMMA
A14

A. IL CRONOPROGRAMMA	2
B. DESCRIZIONE DELLE SINGOLE FASI.....	4
B.1 PROGETTAZIONE ESECUTIVA	4
B.2 ITER AUTORIZZATIVO.....	5
B.3 REALIZZAZIONE.....	6
B.4 COLLAUDO E MESSA IN FUNZIONE	6

	Redatto	Note	Data
Rev.A	P.Battistella	Ottimizzazione	Maggio 2021
Emissione	P.Battistella		Giugno 2019

A. IL CRONOPROGRAMMA

A.1 Premessa

La società Exenergy S.r.l. ha presentato il 10/09/2019 istanza di avvio del Procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. n. 152/2006 per il "Progetto di impianto per la produzione di energia da fonte eolica ricadente nei comuni di Pietragalla e Potenza in località "Poggio d'Oro", costituito da 13 aerogeneratori da 4,2MW per una potenza complessiva pari a 54,6 MW".

Dopo la pubblicazione del progetto sul portale online "Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali" del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, sono pervenute diverse osservazioni.

Le varie osservazioni sono state attentamente analizzate dalla Società, al fine di valutare possibili soluzioni tecniche migliorative applicabili al progetto per diminuirne l'impatto complessivo e recepire, per quanto possibile, le esigenze ivi rappresentate, in uno spirito di piena collaborazione.

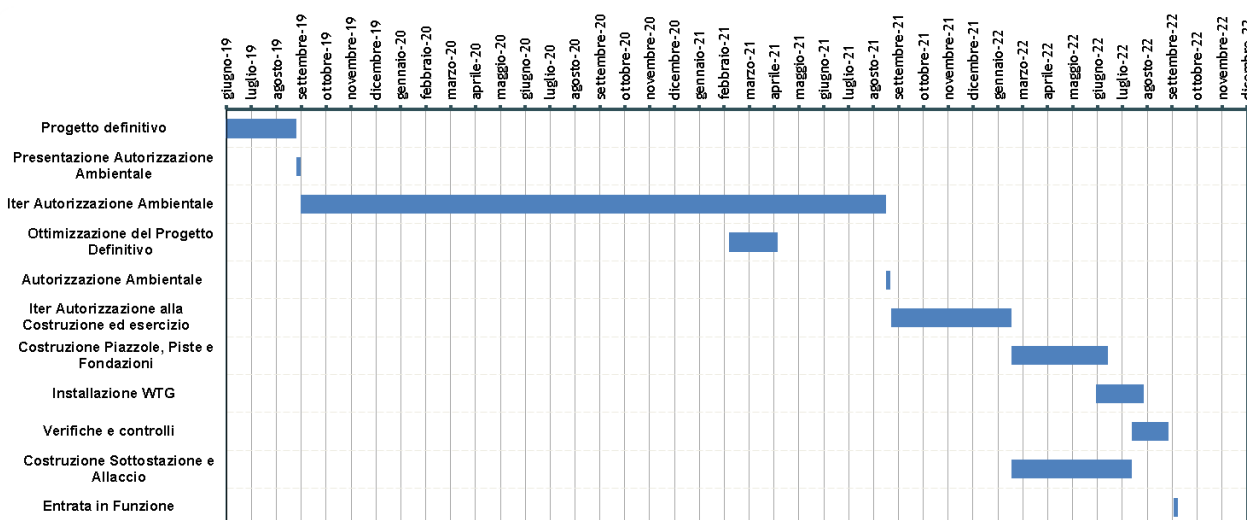
La presente revisione completa del Progetto è il risultato di tale processo di ottimizzazione.

In particolare le novità introdotte nel nuovo impianto sono:

- eliminazione di tre aerogeneratori, al fine di rimuovere ogni possibile impatto sul sito archeologico di Cozzo Staccata;
- sostituzione dell'aerogeneratore Vestas modello V117, con un altro modello, sempre di fabbricazione Vestas, corrispondente al modello più efficiente "V136" da 4,2MW;
- L'altezza al mozzo della torre (pari a 91,5 m. nel progetto originario) viene modificata adottando due opzioni, al fine di meglio adattarsi alle localizzazioni specifiche dei singoli aerogeneratori (torre di 82 m. per gli aerogeneratori più vicini a case abitate e/o in condizioni di potenziale maggiore visibilità e torre di 112 m. per tutti gli altri;
- Generale riposizionamento di tutte le macchine mediante piccoli spostamenti.

A.2 Diagramma di Gantt

Di seguito viene illustrato il *diagramma di Gantt*, o *cronoprogramma*, delle attività relative al progetto Poggio d'Oro..



Il diagramma rappresenta l'arco temporale occupato dalle fasi autorizzative, progettuali e costruttive dell'impianto.

Le voci delle fasi di sviluppo illustrate nel diagramma di Gantt sono qui riportate:

- Progetto definitivo (giugno – agosto 2019)
- Presentazione Autorizzazione ambientale (10 settembre 2019)
- Iter Autorizzativo per l'Autorizzazione Ambientale (fase in corso)
- Ottimizzazione del Progetto definitivo (fase attuale)
- Autorizzazione Ambientale
- Iter Autorizzativo alla costruzione ed esercizio
- Costruzione Piazzole piste e Fondazioni
- Installazione WTG
- Verifiche e controlli
- Costruzione Sottostazione e Allaccio
- Entrata in funzione

Il diagramma a barre permette una visione immediata dell'apporto di tempo di ciascuna attività e le eventuali sovrapposizioni.

La dismissione dell'impianto avverrà come previsto dopo 25 anni di funzionamento, quindi nel 2047.

B. DESCRIZIONE DELLE SINGOLE FASI

B.1 Progettazione definitiva

La progettazione definitiva, che ha il fine di definire il progetto per l'approvazione degli Enti preposti, ha avuto inizio nel giugno 2019.

Lo schema al quale si è fatto riferimento per l'elaborazione dei documenti di progetto è il "Disciplinare con relativi allegati tecnici" deliberato dalla Giunta della Regione Basilicata il 29 dicembre 2010.

In particolare sono stati elaborati i seguenti documenti di progetto:

Sigla	Nr	Titolo/Descrizione
A.1		Relazione Generale
A.2		Relazione Geologica
A.3		Relazione idrologica e idraulica
A.4		Relazione Archeologica
A.4.1		Carta siti noti e aree vincolate
A.4.2		Carta potenziale archeologico
A.5		Relazione specialistica - Studio Anemologico
A.6		Relazione specialistica - Studio di Fattibilità acustica
A.7		Relazione specialistica - Analisi degli effetti della rottura degli organi rotanti
A.8		Relazione specialistica - Studi degli effetti di shadow-flickering
A.9		Relazione Tecnica impianto eolico
A.10		Relazione tecnica delle opere architettoniche
A.11		Relazione preliminare delle strutture
A.12		Relazione tecnica specialistica sull'impatto elettromagnetico
A.13		Piano Particellare di esproprio descrittivo
A.14		Cronoprogramma
A.15		Disciplinare descrittivo e prestazionale degli elementi tecnici
A.16.a.1		Corografia di inquadramento dell'Area
A.16.a.2	3 tav	Stralcio dello strumento urbanistico generale
A.16.a.3	2 tav	Corografia generale
A.16.a.4	2 tav	Carta dei vincoli dell'area
A.16.a.5		Carta con localizzazione georeferenziata

Tabella 1 Elenco documenti Progetto (1 di 2)

Sigla	Nr	Titolo/Descrizione
A.16.a.6		Planimetria dell'impianto
A.16.a.7		Planimetria ubicazione indagini geologiche
A.16.a.8		Carta geologica
A.16.a.9	2 tav	Carta geomorfologica
A.16.a.10	2 tav.	Carta idrogeologica
A.16.a.11		Profili geologici
A.16.a.12		Corografia dei bacini
A.16.a.13	12 tav.	Planimetrie stradali, ferroviarie e idrauliche con le indicazioni delle curve di livello
A.16.a.15		Planimetria generale aree oggetto dell'intervento: state di fatto.
A.16.a.16	2 tav.	Planimetria catastale aree oggetto dell'intervento: state di fatto
A.16.a.17	13 tav.	Sezioni trasversali correnti di progetto
A.16.a.18	2 tav.	Piano particellare di esproprio grafico
A.16.a.19	2 tav.	Planimetria del tracciato dell'elettrodotto
A.16.a.20		Planimetrie con individuazione delle interferenze
A.16.b.1		Planimetrie
A.16.b.2		Sezioni tipo degli aerogeneratori
A.16.b.3		Schemi funzionali dei singoli aerogeneratori
A.16.b.4		Schema di collegamento alla rete elettrica di distribuzione e trasmissione
A.16.b.6		Planimetrie Reti Elettriche
A.16.b.7		Schemi elettrici impianto eolico
A.16.b.8		Disegni architettonici aerogeneratori e particolari sistemi di ancoraggio
A.16.b.9		Disegni architettonici cabine elettriche e box e punti di consegna
B		Manutenzione e Gestione
C		Dismissione

Tabella 2 Elenco documenti di Progetto (2 di 2)

B.2 Iter Autorizzativo

Iter Autorizzativo: verifica del progetto alle richieste di legge e alle indicazioni presentate in Conferenza dei Servizi dai vari Enti e Autorizzazione alla Costruzione. Revisione dello stesso per la versione definitiva.

È la fase attualmente in corso presso il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (Istanza di avvio del Procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del 10 settembre 2019)

B.3 Realizzazione

Progettazione esecutiva: trasformazione del progetto definitivo in costruttivo. Verranno eseguite tutte le operazioni preliminari quali i carotaggi sull'asse di ogni turbina per definire le caratteristiche del sottosuolo; rilevazione piani quotati per piste, piazzole e fondazioni; avvio delle pratiche espropriative; ecc.

La prima fase costruttiva è rappresentata dalla viabilità di accesso. La durata stimabile è di circa un mese; dopo il suo inizio si potrà iniziare a costruire le piste di accesso con le piazzole delle singole macchine. Le fondazioni verranno eseguite via via che verranno completati gli accessi alle varie posizioni.

L'installazione delle torri inizia come evidenziato in figura e, stimando circa 10 giorni necessari per ogni macchina, la durata complessiva dell'installazione è pari a circa 2 mesi considerando operazioni simultanee su più WTG.

Sottostazione e cavidotto sono compresi nelle prime fasi; la realizzazione parte circa con la viabilità di accesso. L'arco temporale impiegato dalla sottostazione si sovrappone ad altre fasi e si conclude ad installazione delle WTG avviata. La conclusione della realizzazione del cavidotto è stata stimata a fine installazione delle macchine.

La fase di allaccio è effettuata a fine installazione delle WTG.

B.4 Collaudo e messa in funzione

L'ultima azione è rappresentata da verifiche e collaudi, alla fine della quale si indica l'entrata in funzione dell'impianto, stimato per il settembre 2022.

La fase di collaudo comprende tutte le verifiche previste prima dell'entrata in funzione ufficiale dell'impianto, ovvero:

- Montaggio: conformità al progetto, dimensionale, serraggio bulloni collegamento, collegamenti elettrici di potenza e non, rete di comando/monitoraggio, strumentazione,...;
- Sistema Meccanico: funzionamento pitch, rotore, moltiplicatore, yaw,...;
- Sistemi Elettrici e di comando: cablaggio, segnali, programmazione logiche, allarmi, cabine di raccolta, Stazione di consegna, interfaccia TERNA...;
- Sistemi ausiliari;
- Test di produzione: produzione, cut-in e cut-off, eventuale verifica curva di potenza.