

ARPAE

**Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia
dell'Emilia - Romagna**

* * *

Atti amministrativi

Determinazione	n. DET-AMB-2026-3477 del 23/06/2026
Oggetto	D.Lgs. 190/2024 e smi DINIEGO PER IMPROCEDIBILITA' DELL'AUTORIZZAZIONE UNICA PER LA REALIZZAZIONE E L'ESERCIZIO DI UN IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO DI ENERGIA ELETTRICA (BESS) DI POTENZA NOMINALE PARI A 80 MW E CAPACITÀ DI ACCUMULO PARI A 160 MWH, DENOMINATO "VOLTA BESS", LOCALIZZATO IN VIA CANALE BASTIONI SNC NEL COMUNE DI FISCAGLIA (FE), E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE. Società Horizon Bess 2 Srl ; Sede legale in Comune di Palermo ; Piazza Crispi n°1
Proposta	n. PDET-AMB-2026-3645 del 23/06/2026
Struttura/Servizio adottante	Servizio Autorizzazioni Ambientali e Energia di Ferrara
Responsabile adottante	MARCO ROVERATI

Questo giorno ventitre GIUGNO 2026, il Responsabile adottante determina quanto segue.



Pratica n°32352/2025

OGGETTO: D.Lgs. 190/2024 e smi

DINIEGO PER IMPROCEDIBILITA' DELL'AUTORIZZAZIONE UNICA PER LA REALIZZAZIONE E L'ESERCIZIO DI UN IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO DI ENERGIA ELETTRICA (BESS) DI POTENZA NOMINALE PARI A 80 MW E CAPACITÀ DI ACCUMULO PARI A 160 MWH, DENOMINATO "VOLTA BESS", LOCALIZZATO IN VIA CANALE BASTIONI SNC NEL COMUNE DI FISCAGLIA (FE), E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE.

Società Horizon Bess 2 Srl – Sede legale in Comune di Palermo – Piazza Crispi n°1

**IL DIRIGENTE DEL SERVIZIO AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI ED ENERGIA
DI ARPAE FERRARA**

Vista la normativa sotto elencata a cui si fa riferimento ai fini del rilascio del presente atto:

- L. n°241/1990 "Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi" e s.m.i.;
- Testo unico n°1775/1933 sulle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici e s.m.i.;
- D.Lgs. n°79/1999 "Attuazione della Direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica";
- D.Lgs. n°387/2003 e s.m.i. "Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'energia elettrica";
- Legge n°239/2004 "Riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia";
- D.Lgs. n°152/2006 e s.m.i. "Norme in materia ambientale";
- Legge n°99/2009 "Disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese nonché in materia di energia" che ha apportato modifiche al D.Lgs. 387/2003 in particolare introducendo all'art. 12 il comma 4-bis;
- Decreto Ministero Sviluppo Economico del 10/09/2010 "Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili";
- D.M. 29 maggio 2008 "Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti";
- D.Lgs. n°28/2011 "Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE";
- Deliberazione 23 luglio 2008 - ARG/elt 99/08 dell'Autorità per l'energia elettrica e del gas "Testo integrato delle condizioni tecniche ed economiche per la connessione alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica (Testo integrato delle connessioni attive - TICA)" e s.m.i.;
- Decreto 20 ottobre 2022 "Linee guida nazionali per la semplificazione dei procedimenti autorizzativi riguardanti la costruzione e l'esercizio delle infrastrutture appartenenti alla rete di distribuzione";

- L.R. n°8/2023 *“Norme in materia di opere relative a reti ed impianti elettrici e semplificazione dei procedimenti autorizzativi riguardanti la costruzione e l’esercizio delle infrastrutture appartenenti alla rete di distribuzione elettrica e delle procedure riguardanti le reti e gli impianti di distribuzione non facenti parte della rete elettrica di trasmissione nazionale. Abrogazione della legge regionale 22 febbraio 1993, n° 10 (Norme in materia di opere relative a linee ed impianti elettrici fino a 150 mila volts. Delega di funzioni amministrative)”*;
- D.G.R. n°417/2024 *“Direttiva inerente all’attuazione della legge regionale 17 luglio 2023 n. 8”*;
- D.P.R. n°327/2001 *“Testo Unico delle disposizioni Legislative in materia di espropriazione per pubblica Utilità”* e s.m.i.;
- L.R. n°19/2003 *“Norme in materia di riduzione dell’inquinamento luminoso e di risparmio energetico”, Direttiva applicativa DGR n°1688/2013 “Nuova direttiva per l’applicazione dell’art. 2 della L.R. 19/2003 recante: “Norme...”*;
- L.R. n°26/2004 *“Disciplina della programmazione energetica territoriale ed altre disposizioni in materia di energia”* e s.m.i. ed in particolare l’art. 3, comma 1, lett. b) che conferisce alla Provincia l’esercizio delle funzioni in merito al rilascio dell’autorizzazione alla costruzione e l’esercizio degli impianti di produzione di energia non riservate alle competenze dello Stato e della Regione;
- L.R. n°19/2008 *“Norme per la riduzione del rischio sismico”* e s.m.i.;
- D.Lgs. n°199/2021 e smi *“Attuazione della Direttiva (UE) 2018/2001 del Parlamento Europeo sulla promozione dell’uso dell’energia da fonti rinnovabili”*;
- D.L. n°17/2022 coordinato con la Legge di conversione n°34/2022 recante: *“Misure urgenti per il contenimento dei costi dell’energia elettrica e del gas naturale, per lo sviluppo delle energie rinnovabili e per il rilancio delle politiche industriali”*;
- L. n°91/2022 *“Conversione in legge con modificazione del DL n°50/2022 recante misure urgenti in materia di politiche energetiche nazionali, produttività delle imprese e attrazione degli investimenti, nonché in materia di politiche sociali e di crisi ucraina”*;
- D.L. n°13/2023 *“Disposizioni urgenti per l’attuazione del Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) e del Piano nazionale degli investimenti complementari al PNRR (PNC), nonché per l’attuazione delle politiche di coesione e della politica agricola comune”*;
- D.G.R. n°194/2022 del 16/02/2022 *“Indirizzi attuativi della delibera dell’assemblea legislativa n°28 del 6 dicembre 2010, in merito alla realizzazione di impianti fotovoltaici nelle parti del territorio urbanizzato destinate ad ambiti specializzati per attività produttive, aree ecologicamente attrezzate e poli funzionali”*;
- D.A.L. E-R n°125/2023 *“Specificazione dei criteri localizzativi per garantire la massima diffusione degli impianti fotovoltaici e per tutelare i suoli agricoli e il valore paesaggistico e ambientale del territorio. (Delibera di Giunta n. 214 del 13 febbraio 2023)”*;
- il D.Lgs n°190/2024 e smi *“Disciplina dei regimi amministrativi per la produzione di energia da fonti rinnovabili, in attuazione dell’articolo 26, commi 4 e 5, lettera b) e d), della legge 5 agosto 2022, n°118”*;
- D.L. n°175/2025 *“Misure urgenti in materia di Piano Transizione 5.0 e di produzione di energia da fonti rinnovabili”*, poi convertito in L. n°4/2026 *“Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 21 novembre 2025, n. 175, recante misure urgenti in materia di Piano Transizione 5.0 e di produzione di energia da fonti rinnovabili”*;
- D.Lgs n°178/2025 *“Disposizioni integrative e correttive al decreto legislativo 25 novembre 2024, n. 190, recante disciplina dei regimi amministrativi per la produzione di energia da fonti rinnovabili, in attuazione dell’articolo 26, commi 4 e 5, lettere b) e d), della legge 5 agosto 2022, n. 118”*;

Viste:

- la L. n°56 del 07/04/2014 *“Disposizioni sulle città metropolitane, sulle province, sulle unioni e fusioni di comuni”*;
- la L.R. n°13 del 30/07/2015 *“Riforma del sistema di governo regionale e locale e disposizioni su città metropolitana di Bologna, Province, Comuni e loro Unioni”*.

Richiamate:

- D.D.G. n°151/2025 di Revisione dell’Assetto organizzativo generale di cui alla D.D.G. n°130/2021;
- D.G.R. n°31/2026 di approvazione dell’Assetto organizzativo generale dell’Agenzia di cui alla citata D.D.G. n°151/2025;
- D.D.G. n°7/2026 di revisione e approvazione dell’Assetto organizzativo analitico di cui alla D.D.G. n°68/2025 con approvazione del Manuale Organizzativo di Arpae Emilia-Romagna;
- D.D.G. n°9/2026 di approvazione del Piano Integrato di Attività e Organizzazione (PIAO) 2026-2028;
- con atto della Giunta regionale E-R, dal 17/07/2025 il Dott. Paolo Ferrecchi ha assunto il ruolo di Direttore Generale di Arpae;
- D.D. n°152/2026 di recepimento delle disposizioni contenute nella D.D.G. n°7/2026 relativamente alle posizioni dirigenziali dell’Area Autorizzazioni e Concessioni Centro e nella D.D.G. n°14/2026 riferito agli incarichi di funzione istituiti sulle funzioni del demanio dell’Area Autorizzazioni e Concessioni Centro e approvazione dell’assetto organizzativo di dettaglio dell’Area Autorizzazioni Ambientali e Energia Centro;
- D.D.G. n°19/2026 di revisione del Regolamento per l’adozione degli atti di gestione delle risorse dell’Agenzia;
- D.D.G. n°12/2025, di conferma della Dott.ssa Valentina Beltrame come Responsabilità dell’Area Autorizzazioni e Concessioni Centro e assegnazione del Coordinamento Regionale delle Aree Autorizzazioni e Concessioni;
- D.D.G. n°91/2024, al Dott. Marco Roverati è stato conferito l’incarico dirigenziale di Responsabile Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara;
- il Responsabile del procedimento in oggetto è l’Incarico di Funzione dell’Unità Autorizzazioni complesse ed Energia del SAE di Arpae Ferrara Dott. Alessandro Travagli.

Premesso che:

- la società Horizon BESS 2 Srl, avente sede legale in Piazza Crispi n°2 nel comune di Palermo (PA), ha presentato l’istanza in oggetto per la realizzazione e l’esercizio di un impianto di accumulo elettrochimico di energia elettrica (BESS), denominato *“Volta BESS”*, di potenza nominale pari a 80 MW e con capacità di accumulo pari a 160 MW, da ubicare in Via Canale Bastioni snc, nel territorio comunale di Fiscaglia (FE). L’istanza ha richiesto anche l’autorizzazione delle relative opere di connessione;
- il progetto consiste in 28 sistemi di accumulo, ciascuno dei quali composto da: 4 container BESS da 1,48 MWh; 1 power converter system (PSC) da 2,9 MW; 1 trasformatore BT/AT. L’area totale interessata dall’impianto ha un’estensione di 1,8ha circa.

Nell’area di impianto il progetto inoltre prevede:

- fascia di arborea di mitigazione a schermatura dello stesso;
- viabilità interna;
- sistema di raccolta e scarico delle acque meteoriche;
- recinzione perimetrale;

- si prevede l'allacciamento dell'impianto di accumulo alla rete elettrica mediante cavidotto interrato MT (36 kV) di lunghezza pari a circa 1,4 km, da connettersi alla futura Stazione Elettrica RTN di trasformazione SE 380/132/36 kV, ubicata nel comune di Fiscaglia, che sarà inserita in entrata – uscita alla linea RTN 380 kV "Ravenna Canala – Porto Tolle" e alle linee RTN 132 kV afferenti alla Cabina Primaria Codigoro, da ricollegarsi in doppia antenna alla suddetta futura Stazione Elettrica.

Il percorso delle opere di connessione dell'impianto BESS alla Stazione Elettrica RTN SE380/132/36 kV interessano aree sia pubbliche che private, prevedendo le seguenti interferenze (attraversamenti/parallelismi):

- parallelismo con la strada comunale via Canale Bastioni;
- parallelismo con il Canale Bastione-Malcantone;
- attraversamento del Canale Sant'Antonio Inferiore.
- il codice di tracciabilità della connessione alla rete di Terna è n°202202443;
- dall'analisi degli strumenti urbanistici locali svolta dalla ditta si evince che l'area interessata dall'impianto ricade in territorio rurale.
Sia per l'impianto che per le opere di connessione non si sono riscontrati vincoli di natura paesaggistico-ambientali.
- il valore complessivo dell'opera ammonta a €23.850.049,60, mentre i costi per la dismissione e il ripristino dell'area sono pari €940.353,43;
- l'istanza è corredata, inoltre, di:
 - dichiarazione di non interferenza con attività minerarie;
 - dichiarazione di realizzazione dell'impianto a distanza superiore a 30 m da impianti di trasporto pubblico (ferrovie, filovie, impianti a fune) di competenza di ANSFISA. La dichiarazione è stata presentata con la documentazione a completamento dell'istanza;
 - documentazione relativa l'assenza di interferenze con reti di comunicazione elettronica esistenti, di competenza del Ministero delle Imprese e del Made in Italy (MIMIT) (ex MISE);
 - elaborato di valutazione dei rischi per la navigazione aerea, la cui competenza è di ENAC/ENAV.

Preso atto che con la presentazione dell'istanza la società Proponente ha richiesto:

- la dichiarazione di pubblica utilità delle opere connesse ai fini dell'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio secondo le procedure di cui al D.P.R. 327 del 08/06/2001;
- la variante allo strumento urbanistico comunale, ai sensi dell'art. 9, comma 10 del D.Lgs 190/2024;
- l'Autorizzazione paesaggistica (D.Lgs. 42/2004).

Dato atto dell'iter procedimentale:

- è stata presentata istanza da parte della società Horizon BESS 2 Srl per il rilascio dell'Autorizzazione Unica alla costruzione e l'esercizio dell'impianto di accumulo elettrochimico di energia elettrica (BESS) stand-alone, denominato "Volta BESS" e relative opere di connessione (PG/2025/143061 del 07/08/25);
- la comunicazione di questa Agenzia (PG/2025/181876 del 14/10/25) di acquisizione dell'istanza e di richiesta agli enti coinvolti di verifica della completezza documentale, con eventuale trasmissione di richiesta di documentazione a completamento dell'istanza entro 20 gg dal ricevimento della stessa;
- le richieste di documentazione a completamento trasmesse rispettivamente dal Comune di Fiscaglia, dalla Provincia di Ferrara, dal Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara e dal Servizio Sistemi Ambientali - Servizio interno ad Arpae, sono state trasmesse da questa Agenzia con nota al PG/2025/197437 del 06/11/25, comprensive di richieste avanzate da codesto servizio di Arpae - Servizio Autorizzazioni ambientali ed Energia;

- la comunicazione di avvio del procedimento, indizione e convocazione della Conferenza dei Servizi (PG/2026/1597 del 07/01/26), a seguito dell'acquisizione in data 05/12/25 (PG/2025/216827) della documentazione richiesta.

Si è provveduto a richiedere la pubblicazione dell'avviso di deposito negli albi pretori del Comune e della Provincia di Ferrara, nonché sul BURERT regionale per 60 giorni consecutivi (28/01/26 al 29/03/26); contestualmente è stata richiesta al Proponente la pubblicazione dell'avviso di deposito in un quotidiano di diffusione locale.

Sono stati altresì trasmessi, tramite raccomandate A/R, gli avvisi di deposito ai proprietari privati soggetti all'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio (VPE) per la posa del cavidotto di connessione;

- la 1a seduta di CdS tenutasi il 27/01/26, il cui verbale di CdS e le richieste integrazioni formulate dagli enti coinvolti sono stati trasmessi con nota del 06/02/26 (PG/2026/23537), alle quali la ditta avrebbe dovuto rispondere entro 30 giorni;
- le integrazioni documentali fornite dal Proponente e acquisite da questa Agenzia in data 05/03/26 (PG/2026/41119);
- si è provveduto con comunicazione del 06/03/26 (PG/2026/42730) a convocare la 2a seduta di Conferenza dei Servizi in modalità telematica per il giorno 01/04/26;
- nelle date 13/03/26 e 27/03/26 è stata acquisita da Arpae ulteriore documentazione integrativa volontaria da parte della Ditta;
- la 2a seduta di Conferenza dei Servizi svoltasi il giorno 01/04/26, durante la quale è stata comunicata da parte di questa Agenzia, sentiti i componenti della Conferenza, l'impossibilità a procedere con l'iter istruttorio della pratica in oggetto in applicazione dell'art. 11-quinquies del D.Lgs. 190/2024, così come introdotto dal D.L. 175/2025 (entrato in vigore il 22/11/25) e convertito in L. 4/2026 (entrata in vigore il 21/01/26).

Con lettera di trasmissione del 08/04/25 (PG/2026/64021) veniva trasmesso il verbale della 2a CdS e la comunicazione dei motivi ostativi all'accoglimento dell'istanza di cui all'art. 10-bis della L. n. 241/1990 e ss.mm.ii.;

- entro il termine perentorio previsto dall'art. 10-bis della L. n. 241/1990 e ss.mm.ii., il Proponente ha inviato le proprie osservazioni, acquisite da Arpae in data 16/04/26 (PG/2026/68949).

Tenuto conto che in data 31/03/26 (PG/2026/58583 e PG/2026/58581) sono state acquisite osservazioni da parte di soggetti interessati dal VPE.

Le osservazioni non sono state poi trasmesse al Proponente per le controdeduzioni in quanto nella 2a seduta di Conferenza dei Servizi sono state discusse le motivazioni dell'improcedibilità alla conclusione favorevole dell'iter istruttorio per l'intervento in oggetto.

Il procedimento istruttorio in capo ad ARPAE SAC (poi SAE dal 01 marzo 2026) prevede l'acquisizione dei contributi degli enti coinvolti, come di seguito riportato:

Autorizzazione/Provvedimento/Parere/Nulla osta	Autorità competente
Autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti elettrici (L. R. 8/2023) Parere Campi Elettromagnetici	ARPAE SAE Ferrara ARPAE SSA - Unità CEM

Parere compatibilità idraulica (L.R. n. 4/07 art. 4) Concessioni attraversamento/parallelismo canali consortili (R.D. 368/1904)	Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara
Parere di conformità urbanistica Delibera di Consiglio Comunale per variante urb. Nulla osta attraversamento e uso strade/Concessione (D.M. 10/09/2010, D. Lgs 285/92 - Codice della strada) Parere ambientale Parere edilizio	Comune di Fiscaglia
Parere di conformità urbanistica	Comune di Codigoro
Parere urbanistico Parere sulla viabilità	Provincia di Ferrara
Parere di verifica Archeologica preventiva (D.Lgs 50/2016)	Soprintendenza Archeologia Belle Arti e Paesaggio
Comunicazione di assenza attività soggette a espressione parere in materia di prevenzione incendi	Comando Provinciale Vigili del Fuoco - Ferrara
Comunicazione di assenza interferenze per espressione parere idraulico (RD 523/1904 e RD 959/1913)	Agenzia per la Sicurezza Territoriale e la Protezione Civile - Ferrara
Parere igienico-sanitario	AUSL di Ferrara - UOC Igiene Pubblica
Parere	Agenzia delle Dogane e dei Monopoli - Ferrara
Nulla Osta interforze	Comando Militare Esercito Emilia-Romagna
Nulla Osta	Aeronautica Militare - Comando 1 ^a Regione Aerea
Nulla Osta	Marina Militare - Comando Marittimo Nord
Parere per interferenze con infrastrutture viarie e impianti fissi	ANSFISA
Nulla Osta minerario	UNMIG
Parere per interferenza con sottoservizi	Snam Rete Gas SpA
Nulla Osta	Terna SpA
Nulla Osta	E-distribuzione SpA
Nulla osta alla costruzione ed esercizio di elettrodotto MT (D.M. 10/09/2010, art. 95 D. Lgs. 259/2003 - Codice delle comunicazioni elettroniche)	MIMIT - Dipartimento per le comunicazioni - Ispettorato territoriale dell'E-R
Nulla osta aeroportuale/aeronautico	ENAC / ENAV SpA
Parere per interferenza con sottoservizi	Fibercop SpA
Parere per interferenza con infrastruttura viaria	ANAS SpA

Preso atto che nel corso del procedimento sono stati acquisiti i seguenti contributi istruttori endoprocedimentali conservati agli atti nella pratica n°32352/2025:

- comunicazione di assenza valutazioni di competenza Agenzia Regionale per la Sicurezza Territoriale e la Protezione Civile (PG/2026/10031 del 20/01/26)

- comunicazione di assenza attività soggette a prevenzione antincendio del Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco di Ferrara (PG/2025/194804 del 03/11/25 e PG/2026/54423 del 24/03/26);
- nulla osta interforze - Comando Militare Esercito E-R, Comando Territoriale Nord, Comando Interregionale Marittimo Nord, Comando 1a Regione Aerea (PG/2026/30897 del 18/02/26)
- parere interferenze sottoservizi - Fibercop (PG/2025/187422 del 22/10/25 e PG/2026/6103 del 14/01/26)
- parere igienico-sanitario - AUSL UOC Igiene Pubblica (PG/2026/55237 del 25/03/26)
- parere relativa all'esposizione ai campi elettromagnetici - Servizio Sistemi Ambientali - APA Centro di Arpae (PG/2026/58764 del 31/03/26).

Valutato che:

- in data 22/11/25 è entrato in vigore il Decreto-Legge n° 175/2025, successivamente convertito in L. 4/2026 (in vigore dal 21/01/2026), che con art. 2 comma 1 ha introdotto nel D.Lgs 190/2024 l'art. 11-quinquies, il quale prevede che *"All'interno delle zone di protezione dei siti UNESCO l'installazione di impianti da fonti rinnovabili è consentita limitatamente agli interventi di cui all'Allegato A"*;
- l'intervento in oggetto ricade nella *buffer zone* del sito UNESCO *"Ferrara, Città del Rinascimento e il suo Delta del Po"*;
- nell'applicazione del succitato art. 11-quinquies del D.Lgs 190/2024 non viene operata alcuna distinzione tra *aree core* e *buffer zones* dei Siti di Protezione UNESCO;
- l'intervento presentato non ricade nelle casistiche di cui Allegato A del D.Lgs. 190/2024 e smi, in particolare risulta sopra soglia rispetto alla lettera t), Sezione I, dell'Allegato A) del medesimo decreto;
- a differenza di quanto stabilito per gli articoli 11-bis e 11-quater del D.Lgs. 190/2024 (introdotti dall'art. 2, comma 1 del D.L. 175/2025 e per i quali l'art. 2, comma 1-bis della L. 4/2026, legge di conversione del D.L. 175/2025, ha escluso l'applicazione alle procedure già in corso alla data di entrata in vigore del decreto-legge), per l'articolo 11-quinquies non è stata prevista alcuna norma transitoria per gli impianti FER in fase di valutazione; di conseguenza, la nuova normativa trova immediata e diretta applicazione al procedimento in esame, in accordo al principio *tempus regit actum*;
- nella 2a seduta di Conferenza dei Servizi svoltasi in modalità telematica in data 01/04/26 gli enti partecipanti hanno preso atto di quanto comunicato da questa Agenzia, riguardo l'operatività del regime di cui all'art. 11-quinquies del D.Lgs. 190/2024, e non hanno sollevato obiezioni rispetto l'inammissibilità dell'intervento in quanto non ricadente nelle casistiche riportate dall'allegato A del D.Lgs. 190/2024.
Si è proceduto, pertanto, alla comunicazione dei motivi ostativi all'approvazione del progetto ai sensi dell'art. 10-bis della L. 241/1990.

Datto atto che, a seguito delle osservazioni trasmesse dal Proponente nell'ambito dell'art. 10-bis della L. 241/1990, si riscontra quanto segue:

- I. **Considerato che**, sebbene gli impianti BESS si configurino come sistemi di accumulo dell'energia e non di produzione, il D.Lgs. 190/2024 (Testo Unico FER) ha disciplinato tali fattispecie sin dalla sua entrata in vigore (30/12/2024), individuando espressamente negli Allegati A, B e C il regime amministrativo ad essi applicabile;
- II. **Visto** il successivo D.Lgs. 178/2025 (Disposizioni integrative e correttive al decreto legislativo 25 novembre 2024, n°190), il quale ha confermato l'ambito di applicazione esplicitando all'articolo 1 del Testo Unico che: *"Il presente decreto (...) definisce i regimi amministrativi per la costruzione e l'esercizio*

degli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili, ivi compresi quelli di accumulo e gli elettrolizzatori, per gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale degli stessi impianti...”;

- III. **Rilevato che** le integrazioni normative introdotte confermano l’applicazione dei regimi amministrativi, compresa la totalità delle disposizioni sostanziali riportate nel Testo Unico FER anche ai sistemi di accumulo elettrochimico (BESS) come previsto all’art. 2 comma 1 del medesimo Decreto;
- IV. **Tenuto conto che** l’art. 11 quinquies del D.Lgs. 190/24 riporta: *“All’interno delle zone di protezione dei siti UNESCO l’installazione di impianti da fonti rinnovabili è consentita limitatamente agli interventi di cui all’Allegato A”;*
- V. **Tenuto conto inoltre che**, nelle definizioni di cui all’art. 4 comma 1 lett. a) del TU FER con “intervento” si intendono *“le attività di costruzione ed esercizio delle fattispecie progettuali di cui agli allegati A, B o C, comprese quelle relative alle opere connesse e alle infrastrutture indispensabili...”,* e che gli impianti di accumulo elettrochimico sono contemplati tra le fattispecie progettuali di cui agli allegati A, B e C;
- VI. **Attestato**, pertanto, il pieno assoggettamento dell’impianto in esame alle disposizioni procedurali e di tutela del Testo Unico FER, tenuto conto dell’applicabilità nel suo complesso della disciplina a tutti gli interventi da esso previsti.

Per tutte le valutazioni e motivazioni sopraesposte, in assenza di ulteriori specificazioni normative, non si ravvisano i presupposti per autorizzare la costruzione e l’esercizio dell’impianto, così come presentato e modificato a seguito delle osservazioni rese nell’ambito dell’art. 10 bis L. 241/90.

DETERMINA

Di dichiarare il diniego per improcedibilità, ai sensi del D.Lgs 190/2024 e smi e della L. 241/1990 e smi, l’istanza di autorizzazione per inammissibilità del progetto definitivo così come presentato e come modificato nel corso dell’iter procedimentale dalla Società **Horizon BESS 2 Srl** (avente sede legale in Piazza Crispi n°1, nel comune di Palermo), volto a realizzare ed esercire l’impianto di accumulo elettrochimico (BESS) stand-alone denominato *Volta BESS*, di potenza pari a 80 MW e da localizzarsi in Via Canale Bastioni snc nel comune di Fiscaglia (FE), per le motivazioni e valutazioni sopraesposte.

DISPONE

La trasmissione del presente atto alla società Horizon Bess 2 Srl, e ai Comuni coinvolti per conoscenza.

La comunicazione agli enti coinvolti nel procedimento autorizzatorio in oggetto del rilascio del presente provvedimento.

Di dare atto che contro il presente provvedimento gli interessati, ai sensi del D.Lgs. 2 luglio 2010 n°104, possono ricorrere al Tribunale Amministrativo Regionale competente entro i termini di legge decorrenti dalla notificazione/comunicazione, ovvero, per gli atti di cui non sia richiesta la notificazione individuale, dal giorno in cui sia scaduto il termine della pubblicazione, se questa sia prevista dalla legge. In alternativa gli interessati, ai sensi del D.P.R. 24 novembre 1971 n°1199, possono proporre ricorso straordinario al

Presidente della Repubblica entro 120 giorni decorrenti dalla notificazione, comunicazione o piena conoscenza.

Si informa che ai sensi del D.Lgs. n°196/2003, il titolare del trattamento dei dati personali forniti dal proponente è il Direttore generale di ARPAE, e che il Responsabile del trattamento è la Dott.ssa Valentina Beltrame Responsabile di ARPAE A.A.C. Centro, in base alla delibera che le assegna l'incarico di Responsabile di Area Autorizzazioni e Concessioni Centro: DEL-2022-163 del 22/12/2022.

Dichiara che:

- il presente provvedimento diviene esecutivo sin dal momento della sottoscrizione dello stesso da parte del Dirigente di ARPAE SAE di Ferrara;
- il presente provvedimento sarà oggetto di pubblicazione sul sito istituzionale di ARPAE;
- si renderà noto il rilascio del presente provvedimento con comunicazione sul BURERT della Regione Emilia-Romagna;
- il procedimento amministrativo sotteso al presente provvedimento è oggetto di misure di contrasto ai fini della prevenzione della corruzione, ai sensi della L. n°190/2012 e della Delibera del Direttore Generale dell'Agenzia n°9/2026 con cui è stato approvato il Piano Integrato di Attività e Organizzazione (PIAO) 2026-2028.

Il Dirigente Responsabile del Servizio
Autorizzazioni ambientali ed Energia di Ferrara
Dott. Marco Roverati
F.to digitalmente

SI ATTESTA CHE IL PRESENTE DOCUMENTO È COPIA CONFORME DELL'ATTO ORIGINALE FIRMATO DIGITALMENTE.