



Committente:

**RWE**

**RWE RENEWABLES ITALIA S.R.L.**  
via Andrea Doria, 41/G - 00192 Roma  
P.IVA/C.F. 06400370968

Titolo del Progetto:

**PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"**

- Comune di Florinas (SS) -

Documento:

**PROGETTO DEFINITIVO**

N° Documento:

RWE-AVF-RP15

ID PROGETTO:

RWE - AVF

DISCIPLINA:

**P**

TIPOLOGIA:

FORMATO:

A4

Elaborato:

**RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)**

FOGLIO:

SCALA:

-

Nome file:

RWE-AVF-RP15\_Relazione tecnica impianto di  
accumulo elettrochimico (BESS)

**A cura di:**



www.iatprogetti.it



**A cura di:**

I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l.  
Dott. Ing. Giuseppe Frongia

**Gruppo di lavoro:**

Ing. Giuseppe Frongia  
(coordinatore e responsabile)  
Ing. Marianna Barbarino  
Ing. Enrica Batzella  
Dott. Pian. Terr. Andrea Cappai  
Dott. Michele Dessi  
Ing. Paolo Desogus  
Dott. Pian. Terr. Veronica Fais  
Ing. Gianluca Melis  
Dott. Ing. Fabrizio Murru  
Ing. Andrea Onnis  
Dott.ssa Pian. Terr. Eleonora Re  
Ing. Elisa Roych  
Ing. Marco Utzeri

Dott. Agr. Federico Corona  
Ing. Antonio Dedoni  
Dott. Geol. Maria Francesca Lobina  
Agr. Dott. Nat. Francesco Mascia  
Dott. Nat. Maurizio Medda  
Dott. Luca Sanna



Rev:	Data Revisione	Descrizione Revisione	Redatto	Controllato	Approvato
00	LUGLIO 2023	PRIMA EMISSIONE	IAT	GF	RWE

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  2 di 26

## INDICE

<b>1</b>	<b>INTRODUZIONE .....</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>SISTEMA DI ACCUMULO DI ENERGIA PER SERVIZI DI RETE .....</b>	<b>4</b>
2.1	Descrizione generale delle opere.....	4
2.2	Componenti del sistema BESS – Battery block.....	4
2.3	Layout del sistema BESS .....	7
2.4	Sistema di Batterie.....	8
2.5	MVPS .....	9
2.6	Supervisione del sistema – Battery Mangement System (BMS).....	10
2.7	Controllo del sistema – Power Conversion System (PCS).....	10
2.8	Energy Management System (EMS) .....	11
2.9	Sistemi antincendio .....	11
2.10	Servizi Ausiliari sistema BESS .....	12
<b>3</b>	<b>LINEE ELETTRICHE DI DISTRIBUZIONE .....</b>	<b>13</b>
3.1	Caratteristiche dei cavi MT a 30 kV per energia.....	13
3.2	Cavi BT per energia e segnale .....	13
3.3	Vie cavi .....	15
<b>4</b>	<b>OPERE CIVILI ACCESSORIE .....</b>	<b>16</b>
4.1	Viabilità e accessi .....	16
4.2	Scavi e rinterri.....	16
4.3	Spianamento per area BESS .....	16
<b>5</b>	<b>INTERAZIONI CON L'AMBIENTE.....</b>	<b>17</b>
<b>6</b>	<b>VALUTAZIONE PRELIMINARE DEI CAMPI ELETTROMAGNETICI .....</b>	<b>19</b>
<b>7</b>	<b>COMPATIBILITA' ELETTROMAGNETICA .....</b>	<b>20</b>
<b>8</b>	<b>RUMORE .....</b>	<b>21</b>
<b>9</b>	<b>GESTIONE IMPIANTO .....</b>	<b>22</b>
<b>10</b>	<b>SMALTIMENTO FINE VITA DELLE BATTERIE .....</b>	<b>23</b>
<b>11</b>	<b>NORME E PRESCRIZIONI DI RIFERIMENTO .....</b>	<b>25</b>
11.1	Riferimenti legislativi.....	25
11.2	Norme tecniche.....	25
11.3	Norme del gestore della rete di trasmissione .....	26

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  3 di 26

## 1 INTRODUZIONE

La RWE Renewables Italia S.r.l., detenuta dal Gruppo RWE, avente sede in Via Andrea Doria, 41/G – Roma (RM), intende realizzare un impianto agrivoltaico in Comune di Florinas (Provincia di Sassari).

La centrale solare in progetto avrà una potenza nominale AC di 21 MW, data dalla somma delle potenze nominali dei singoli inverter, e sarà costituita da n. 1002 strutture fisse (n. 226 strutture da 2x13 moduli FV e n. 776 strutture da 2x26 moduli FV) per una potenza lato DC pari a 26,812 MW<sub>P</sub>; l'impianto sarà altresì integrato con un sistema di accumulo elettrochimico da 19,75 MW/37,939 MWh.

L'intervento ha ottenuto il preventivo di connessione di cui al codice pratica TERNA n. 202000645 relativo ad una potenza in immissione 60 MW e 20 MW in prelievo; quando la produzione energetica dell'impianto fotovoltaico sarà integrata dal contributo del sistema di accumulo il sistema sarà comunque limitato alla massima potenza erogabile coincidente con il limite imposto dal Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN).

In accordo con la citata Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG), l'impianto sarà collegato in antenna sulla sezione a 150 kV nella SE RTN di Florinas utilizzando lo stallo di connessione attualmente assegnato all'esistente impianto eolico di Florinas di titolarità di RWE. L'impianto in progetto verrà connesso previo ampliamento della esistente SSE Utente 30/150 kV - condivisa con altro produttore – realizzando una nuova sezione di trasformazione dedicata 30/150 kV. L'elettrodotto MT a 30 kV per il collegamento alla citata SSE Utente costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 150 kV nella medesima stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

Il campo solare sarà suddiviso in n. 2 cluster di potenza, ciascuno dei quali invierà l'energia prodotta alle cabine di trasformazione equipaggiate con n. 1 trasformatore elevatore da 1/1,25 MW. All'interno di suddette cabine si eleverà la tensione dal livello BT di 800 V, fornita in uscita dagli inverter, alla tensione MT di 30 kV per il successivo vettoriamento dell'energia alla sopracitata SSE utente.

La presente relazione descrive le caratteristiche dell'impianto per l'accumulo di energia elettrica (di seguito "BESS" – *Battery Energy Storage System*) finalizzato a fornire servizi di rete alla rete pubblica.

Per quanto riguarda il dimensionamento, il sistema è modulare ed è costituito da 5 unità *battery block* ciascuna composta da n. 20 unità batteria e n. 1 MVPS.

La tensione in uscita dal PCS viene trasformata alla tensione MT di 30 kV mediante un trasformatore elevatore. Vengono realizzati quindi n. 2 cluster di blocchi batteria successivamente collegati a una linea di distribuzione fino al quadro generale posto nella SSE Utente.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 CONSULENZA E PROGETTI  www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  4 di 26

## 2 SISTEMA DI ACCUMULO DI ENERGIA PER SERVIZI DI RETE

### 2.1 Descrizione generale delle opere

L'installazione in progetto è modulare e realizzata mediante l'interconnessione di un insieme di blocchi batteria posizionati all'interno di cabinati in acciaio connessi agli MVPS che includono i trasformatori e gli inverter, i quadri elettrici e le apparecchiature elettriche/elettroniche che realizzano l'impianto BESS completo.

Nel complesso, il sistema BESS comprenderà dunque un insieme di cabinati batteria e di cabinati MVPS per le unità di conversione, il sistema di controllo, comando e monitoraggio necessario per consentire l'esercizio del sistema e l'erogazione dei servizi di rete e gestione dei cicli di carica e scarica del BESS, i cavi MT a 30 kV per la distribuzione dell'energia fino al quadro generale di impianto.

Il progetto prevede l'installazione e l'esercizio di n. 5 *battery blocks* da 3,950 MW / 7,587 MWh, con alimentazione elettrica in BT a 690 V ed MVPS comprensivo di inverter, trasformatore 30/0,69 kV e quadro elettrico a 30 kV, ognuno da posizionarsi su apposita piazzola.

Il sistema di accumulo avrà una potenza nominale complessiva di 19,75 MW e capacità di accumulo pari a 37,939 MWh.

Il progetto prevede la realizzazione delle seguenti opere:

- sistema di distribuzione e trasporto dell'energia (in cavidotto interrato MT a 30 kV) tra i vari moduli;
- sistema di distribuzione dell'energia in BT mediante cavidotto interrato per l'alimentazione degli impianti ausiliari;
- sistema di cablaggio mediante cavidotto interrato per sistema trasmissione dati e segnali di monitoraggio e controllo sistemi BESS.

### 2.2 Componenti del sistema BESS – Battery block

La configurazione del sistema di accumulo prevede i seguenti sottosistemi e componenti per realizzare la configurazione illustrata (Figura 2.1):

- Accumulatori elettrochimici o batterie, assemblati in serie/parallelo in modo da formare i moduli; più moduli in serie vanno infine a costituire il rack;
- Battery Management System (BMS), il sistema di gestione che monitora le principali grandezze elettriche e fisiche dell'assemblato batterie e dei singoli elementi, garantendone il funzionamento in sicurezza ed assicurando le funzioni di protezione;
- Battery Protection Unit (BPU), che lavora direttamente con il BMS per la protezione delle batterie;
- Energy Management System (EMS), cioè il sistema di controllo che governa l'intero BESS;

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it	<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  5 di 26	

Il BESS si connette alla rete mediante trasformatori elevatori e quadri di parallelo dotati di protezioni di interfaccia.

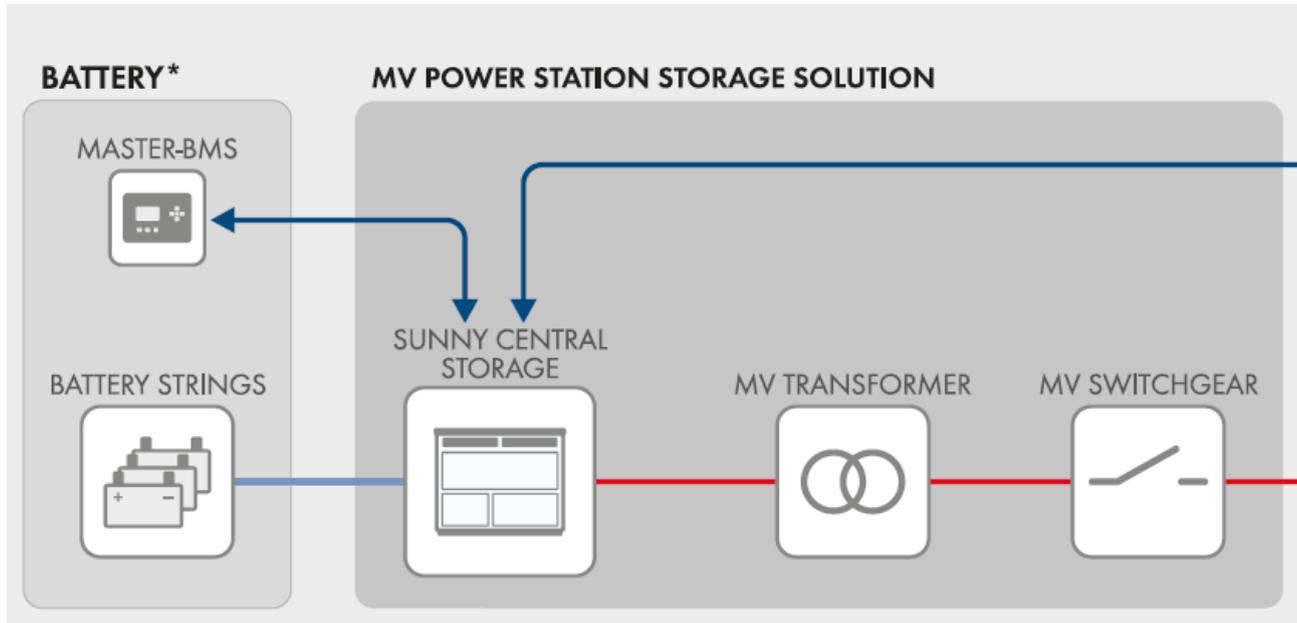


Figura 2.1 - Schema a Blocchi BESS battery block

In merito alle batterie, la tecnologia prevista nel progetto è quella degli ioni di litio per via della loro efficienza, compattezza e flessibilità di utilizzo del produttore CATL modello Ener One - 1P416S. Le stesse sono dotate di involucri sigillati per contenere perdite di elettrolita in caso di guasti ed eventi incidentali e sono alloggiare all'interno di container (Figura 2.2).

Nella configurazione in esame sono previsti blocchi con 20 unità per le batterie e 1 PCS ciascuno secondo lo schema funzionale in Figura 2.3 e il layout in Figura 2.4.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)	 <b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 <b>CONSULENZA E PROGETTI</b>  www.iatprogetti.it	<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTRICIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  6 di 26



Figura 2.2 – Unità batteria CATL Ener One -1P416S

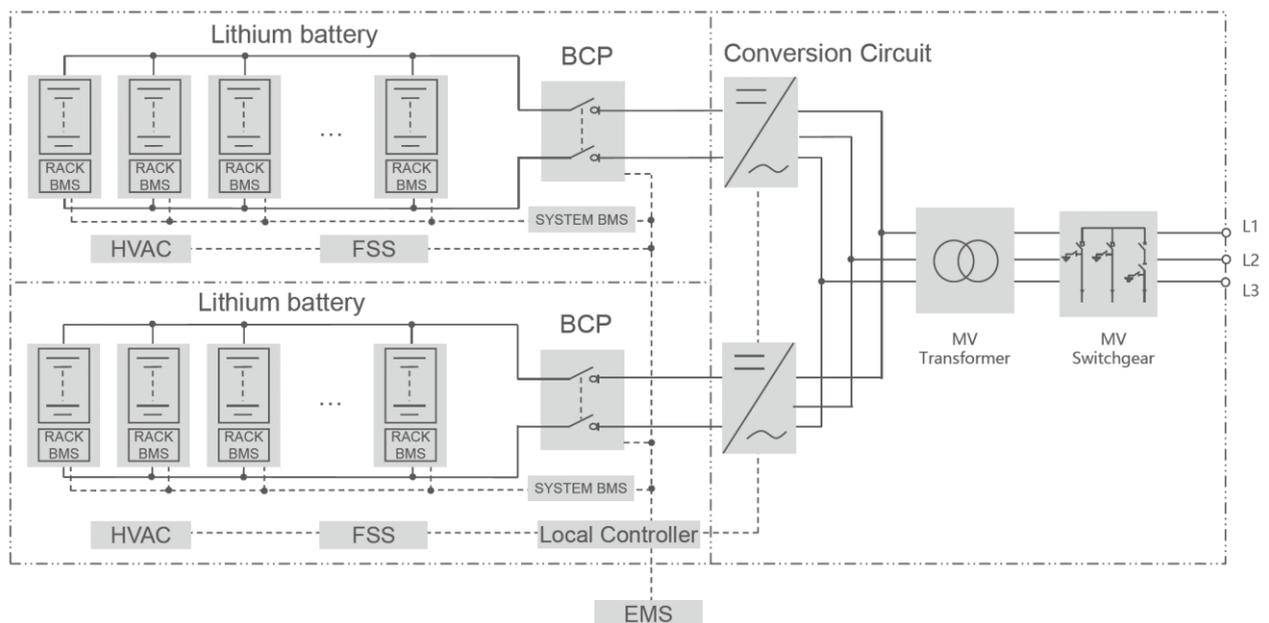


Figura 2.3 – Schema tipologico funzionale singolo battery block

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it	<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  7 di 26	



Figura 2.4 – Layout singolo battery block

Il *battery block* è costituito anche dai dispositivi di gestione dell'energia (MVPS – SMA 4200-S2) del sistema di batterie e dal collegamento alla rete elettrica nazionale:

- Sistema di conversione bidirezionale DC /AC;
- Trasformatori di potenza 0,69/30 kV;
- Quadri elettrici a 30 kV;
- Sistema locale di gestione e controllo dell'assemblaggio della batteria (Sistema di gestione della batteria "BMS");
- Sistema locale di gestione e controllo integrato dell'impianto (Impianto SCADA);
- Apparecchiature elettriche (quadri elettrici, trasformatori) per il collegamento alla rete elettrica nazionale.

### 2.3 Layout del sistema BESS

In Figura 2.5 si riporta l'ubicazione dei cabinati costituenti il BESS all'interno dell'area disponibile nel sito. I cabinati sono disposti in modo da ottimizzare lo spazio e da rispettare le distanze minime tra blocchi e verso il confine del lotto.

Per ulteriori dettagli sull'installazione del sistema BESS e sugli schemi unifilari elettrici si rimanda all'elaborato grafico RWE-AVF-TP19.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)	 <b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  <b>PROGETTO DEFINITIVO</b>	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it	<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  8 di 26

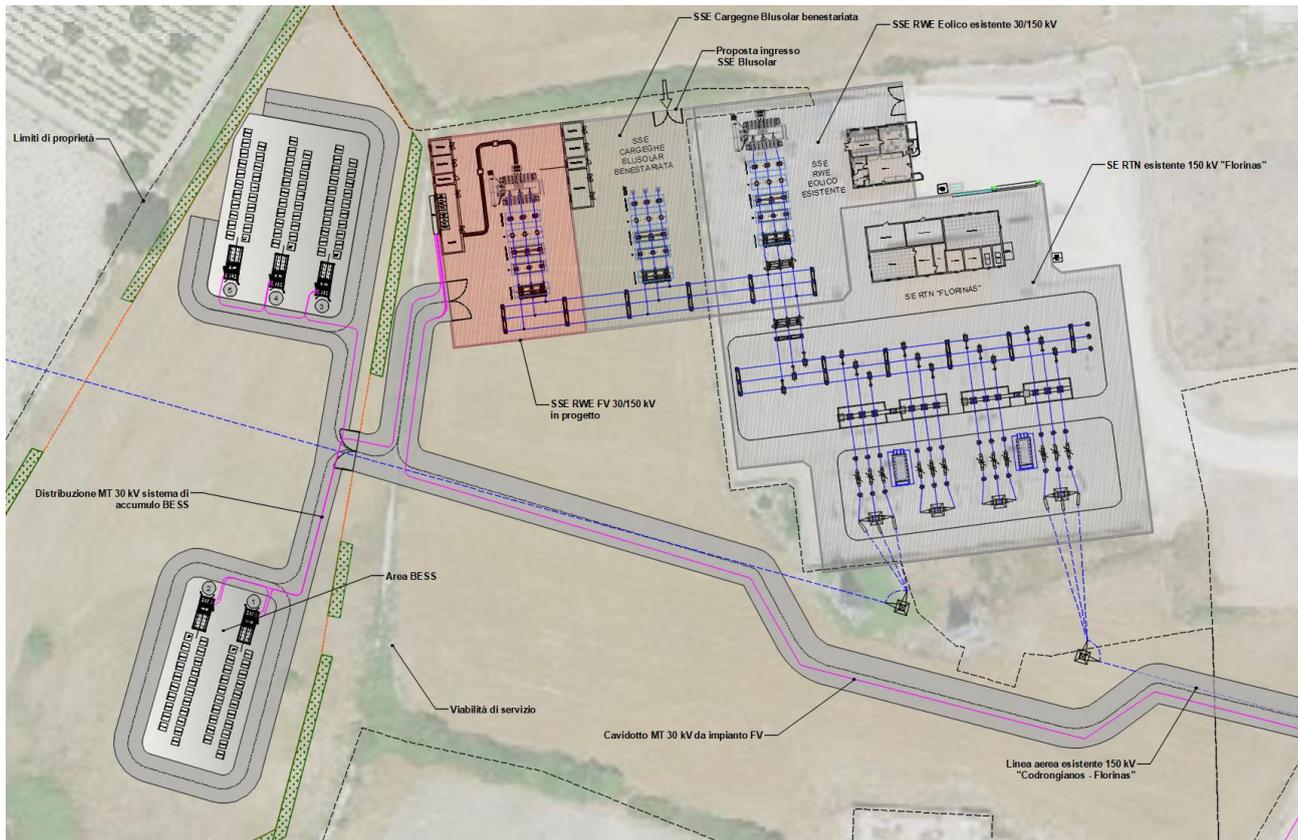


Figura 2.5 – Layout dell'impianto BESS all'interno dell'area disponibile

## 2.4 Sistema di Batterie

Il BESS sarà del tipo CATL Ener One - 1P416S ed è costituito da batterie agli ioni di litio del tipo NCM (litio, nichel, cobalto e manganese) o LFP (litio, ferro e fosfato), i moduli delle celle e i rack per contenere i moduli stessi. Le batterie operano in corrente e tensione continua.

Il sistema di batterie (celle, moduli e rack) è alloggiato in contenitori speciali con adeguata resistenza al fuoco e adeguatamente protetto da un sistema di rilevazione e spegnimento degli incendi. Infatti, i pacchi batterie sono di tipo ermetico ed in grado di resistere, a involucro integro, alle sollecitazioni termiche elevate e alla fiamma diretta. Esse non costituiscono aggravio al carico di incendio previsto per l'impianto esistente.

Al fine di gestire i rischi legati all'utilizzo di ESS, il BESS sarà realizzato garantendo il rispetto delle normative in vigore e delle buone pratiche di installazione e gestione, in particolare:

- verranno escluse forniture di batterie che contengano sostanze classificate come potenzialmente soggette alle disposizioni di cui al D.Lgs. 105/2015;
- le batterie saranno posizionate all'interno dei container metallici a tenuta, equipaggiati di sistema di condizionamento ridondato, sistema antincendio e sistema di rilevamento fumi/temperatura;

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  9 di 26

- in fase di selezione verranno preferite soluzioni che adottano misure atte a prevenire il fenomeno del “thermal runaway”.

I container delle batterie sono condizionati per mantenere la corretta temperatura ambiente per il funzionamento del sistema.

Il battery block comprende n. 20 unità batterie Ener One e un sistema di gestione e controllo. L’energia accumulabile della singola cella è pari a 379,39 kW per un totale di  $20 \cdot 379,39 \text{ kW} = 7.587,8 \text{ kWh}$  per battery block.

## 2.5 MVPS

I cabinati MVPS saranno del tipo SMA 4200-S2. Essi comprenderanno dei convertitori statici DC/AC del tipo SMA SCS 3950-UP e saranno di tipologia VSC (*Self-Commutated Voltage Source Converter*) con controllo in corrente, di tipo commutato o tecnologia equivalente o superiore. Gli inverter saranno composti da ponti trifase di conversione DC/AC bidirezionali reversibili realizzati mediante componenti *total-controlled* di tipo IGBT (*Insulated Gate Bipolar Transistor*).

Il sistema di conversione verrà realizzato mediante un inverter raffreddato ad aria con le seguenti caratteristiche tecniche:

- Potenza nominale  $P_n = 3950 \text{ kW}$
- Tensione Nominale AC  $V_n = 690 \text{ V}_{AC}$
- Range Tensione DC =  $1003 \div 1500 \text{ V}_{DC}$
- Tensione massima DC  $V_{max,DC} = 1500 \text{ V}_{DC}$
- Numero ingressi DC = 4
- Corrente massima DC  $I_{max,DC}$  (per ogni ingresso DC) = 3320 A
- Frequenza 50÷65 Hz
- THDi  $\leq 3\%$  @  $P_n$
- Sistema di distribuzione: IT
- Rendimento europeo/nominale: 99%/98,5%

Lo stesso MVPS comprenderà poi l’innalzamento della tensione dai valori tipici operativi dei convertitori c.a./c.c. al valore della tensione della rete interna su cui si attesta il sistema (30 kV) che avverrà per mezzo di una unità di trasformazione 0,69/30 kV per ogni singolo battery block.

I trasformatori avranno le seguenti caratteristiche principali:

- Potenza nominale  $A_n$ : 4200 kVA;
- Rapporto di trasformazione: 30/0,69 kV;
- Doppio avvolgimento secondario;

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTRICIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  10 di 26

- Gruppo Vettoriale: Dy11y11;
- Frequenza: 50 Hz;
- Tensione di Cto.Cto - Vcc: 10%;
- Isolamento: olio
- Raffreddamento: KNAN

## 2.6 Supervisione del sistema – Battery Management System (BMS)

Le principali funzioni del BMS (*Battery Management System*) saranno le seguenti:

- Monitoraggio e gestione del SoC e del SoH;
- Monitoraggio e gestione del bilanciamento delle celle;
- Monitoraggio e diagnostica degli assemblati batterie;
- Gestione dei segnali di allarme/anomalia;
- Supervisione e controllo delle protezioni con eventuale azione di disconnessione/connessione delle batterie in caso di necessità;
- Gestione dei segnali di sicurezza delle batterie con il monitoraggio fino alle singole celle dei valori quali tensioni, temperature, correnti di dispersione;
- Invio segnali di soglia per la gestione delle fasi di carica e scarica;
- Elaborazione dei parametri per la gestione delle fasi di carica e di scarica;
- Elaborazione dei parametri necessari ad identificare la vita utile residua delle batterie;
- Elaborazione dei parametri necessari alla stima dello Stato di Carica delle batterie.

Le principali funzionalità del sistema di monitoraggio del BMS saranno:

- Calcolare ed inviare ai sistemi locali (SCI) lo stato di carica (SOC);
- Fornire ai sistemi locali (SCI) i parametri di valutazione dei programmi di produzione e erogazione ammissibili;
- Fornire ai sistemi locali (SCI) i segnali di allarme/anomalia;
- Confermare la fattibilità di una richiesta di potenza in assorbimento o in erogazione.

## 2.7 Controllo del sistema – Power Conversion System (PCS)

Le principali funzioni di competenza del sistema di controllo del PCS saranno:

- Gestione della carica/scarica degli assemblati batterie;
- Gestione dei blocchi e interblocchi degli assemblati batterie;
- Protezione degli assemblati batterie;

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  11 di 26

- Protezione dei convertitori.

In funzione del fornitore che verrà selezionato in fase di realizzazione dell'impianto, i PCS saranno installati negli stessi container BESS oppure nell'area individuata all'interno di container dedicati oppure in cabinati standard del produttore dei PCS.

## 2.8 Energy Management System (EMS)

L'Energy Management System (EMS) ha il compito di gestire l'impianto attraverso le logiche di controllo e supervisionare lo stato di funzionamento.

Nello specifico il sistema EMS sarà composto da:

- Power Plant Controller (PPC) che gestisce le logiche di gestione e di supervisione di tutte le batterie con i relativi BMS, con particolare attenzione a rilevare dei malfunzionamenti e/o stati anomali che debbano provocare la messa in sicurezza di parti d'impianto o dell'impianto stesso;
- Human Machine Interface (HMI) che permettono la gestione locale e la verifica di situazioni d'allarme o per attività di manutenzione;
- Collegamento con l'esterno per la gestione remotizzata in assenza di personale nella sala controllo;
- Registrazione dei dati e storicizzazione per reportistica e per analisi.

Questo sistema troverà collocazione in appositi ambienti climatizzati e riscaldati dove troveranno collocazione anche le HMI per la gestione locale.

Qualora fosse necessario coordinare l'esercizio del BESS con quello di altri impianti all'interno del sito, l'EMS sarà integrato con Sistema Centrale di Supervisione (SCCI).

Tutte le logiche di gestione dell'impianto saranno in accordo con le richieste di Terna e con i criteri necessari ad assicurare la durata delle batterie.

## 2.9 Sistemi antincendio

Il sistema antincendio dovrà essere in grado di allertare le persone in caso di pericolo, disattivare gli impianti tecnologici, attivare i sistemi fissi di spegnimento.

I principali requisiti sono:

- Tutti i container BESS saranno dotati di sistemi di rivelazione fumi e temperatura, rivelatori incendi e sistemi di estinzione specifici per le apparecchiature contenute all'interno;
- Il sistema di estinzione sarà attivato automaticamente dalla centrale antincendio presente all'interno di ciascun container BESS in seguito all'intervento dei sensori di rivelazione;
- Il fluido estinguente sarà un gas caratterizzato da limitata tossicità per le persone e massima sostenibilità ambientale, contenuto in bombole pressurizzate con azoto (tipicamente a 25

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 CONSULENZA E PROGETTI  www.iatprogetti.it	<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  12 di 26	

bar). Sarà di tipo fluoro-chetone 3M NOVEC 1230 o equivalente. La distribuzione è effettuata ad ugelli, e realizzerà l'estinzione entro 10 s;

- La gestione degli apparecchi che contengono gas ad effetto serra sarà conforme alle normative F-Gas vigenti. I gas ad effetto serra contenuti nei sistemi di condizionamento e nel sistema antincendio, saranno gestiti nel rispetto delle normative in materia (DPR 16 aprile 2013, n. 74, DPR 26 novembre 2018, n. 146 finalizzati alla minimizzazione delle eventuali perdite;
- Il sistema di estinzione installato dovrà implementare soluzioni in grado di consentire il corretto funzionamento delle apparecchiature di rilevazione e di automazione e delle bombole anche in situazioni critiche (incendio, temperature elevate, ecc.), garantendo requisiti di protezione REI 120 oppure equivalenti o superiori;
- Estintori portatili e carrellati saranno, inoltre, posizionati in prossimità dei BESS, dei PCS e dei quadri elettrici;
- I container o cabinati o piccoli prefabbricati contenenti i quadri elettrici, i trasformatori in resina e i PCS saranno dotati di impianti di rivelazione fumi e temperatura. Esternamente ai dispositivi saranno installati avvisatori visivi e acustici degli stati d'allarme ed estintori a CO2. Gli estintori a CO2 e gli impianti di rivelazione fumi saranno realizzati in conformità alla norme UNI 9795 e UNI EN 54.

Le segnalazioni provenienti dal sistema antiincendio vengono inviati al sistema di controllo di impianto e alla sala controllo del gestore dell'impianto.

## **2.10 Servizi Ausiliari sistema BESS**

I servizi ausiliari del sistema BESS consisteranno in:

- Illuminazione ordinaria e di sicurezza
- Forza motrice di servizio
- Sistema di condizionamento ambientale
- Sistema di ventilazione
- Alimentazione sistema di controllo locale (sotto UPS).

I servizi ausiliari del sistema BESS saranno normalmente alimentati dalla distribuzione elettrica dell'impianto, mediante trasformatori derivati dalla rete locale a 30 kV.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 CONSULENZA E PROGETTI  www.iatprogetti.it	<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  13 di 26	

### 3 LINEE ELETTRICHE DI DISTRIBUZIONE

#### 3.1 Caratteristiche dei cavi MT a 30 kV per energia

I cavi MT a 30 kV saranno del tipo tripolare elicordato ad elica visibile con conduttore in alluminio della tipologia ARG7H1RX – 18/30 kV il cui utilizzo è indicato per impianti fotovoltaici, adatti per posa con interrimento diretto, in conformità all'art. 4.3.11 della norma CEI 11-17.

Le principali caratteristiche tecniche del cavo sono:

- Caratteristiche costruttive:
  - Conduttore: corda rotonda compatta di alluminio;
  - Semiconduttivo interno: miscela estrusa;
  - Isolamento: miscela di polietilene reticolato;
  - Semiconduttivo esterno: miscela estrusa;
  - Schermatura: fili di rame rosso e controspirale (R max 3 Ω/km);
  - Guaina esterna: PVC di qualità Rz/ST2;
  - Colore: rosso;
- Costruzione e requisiti: EC 60502-2;
- Prova di non propagazione della fiamma: secondo normative CEI 20-35;
- Tensione nominale  $U_0/U$ : 18/30 kV;
- Temperatura massima di esercizio del conduttore di fase: 90°C;
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C;
- Temperatura minima di posa: 0°C.

#### 3.2 Cavi BT per energia e segnale

Per la distribuzione in corrente alternata BT saranno utilizzati cavi aventi le seguenti caratteristiche: cavo multipolare del tipo FG7OR 0.6/1kV con conduttore in rame, isolamento in gomma EPR e guaina in PVC, conforme a norma CEI 20-22 e CEI 20-34, in alternativa potranno essere usati cavi tipo FG16R16 0,6/1 kV adatti per installazione su murature e strutture metalliche, su passarelle, tubazioni, canalette e sistemi simili, per posa fissa all'interno, all'esterno; ammessa la posa interrata, diretta e indiretta, costruiti con riferimento al regolamento Prodotti da Costruzione 305/2011 EU e Norma EN 50575.

I circuiti di sicurezza saranno realizzati mediante cavi FTG10(O)M1 0,6/1 KV - CEI 20-45 CEI 20-22 III / 20-35 (EN50265) / 20-37 resistenti al fuoco secondo IEC 331 / CEI 20-36 EN 50200, direttiva BT 73/23 CEE e 93/68 non propaganti l'incendio senza alogeni a basso sviluppo di fumi opachi con

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  14 di 26

conduttori flessibili in rame rosso con barriera antifuoco.

Tutti i cavi appartenenti ad uno stesso circuito seguiranno lo stesso percorso e saranno quindi posati nella stessa canalizzazione. Cavi di circuiti a tensioni diverse saranno inseriti in tubazioni separate e faranno capo a scatole di derivazione distinte; qualora facessero capo alle stesse scatole, queste avranno diaframmi divisorii. I cavi che seguono lo stesso percorso, ed in particolare quelli posati nelle stesse tubazioni, verranno contraddistinti mediante opportuni contrassegni applicati alle estremità.

All'interno degli edifici quali cabine elettriche, sale quadri etc. si utilizzeranno cavi del tipo FG16M16-FG16OM16 0,6/1 kV. Sono cavi per il trasporto di energia e di segnali con isolamento in gomma di qualità G16, sotto guaina termoplastica LS0H, qualità M16 a ridotta emissione di gas corrosivi.

Le caratteristiche principali dei cavi FG16M16-FG16OM16 sono:

- Non propagazione della fiamma;
- Non propagazione dell'incendio;
- Bassissima emissione alogeni, gas tossici e corrosivi;
- Zero alogeni;
- Buon comportamento alle basse temperature.

Le caratteristiche funzionali dei cavi FG16M16-FG16OM16 sono:

- Tensione nominale  $U_0/U$ :
  - 600/1.000 V c.a.
  - 1.500 V c.c.
- Tensione Massima  $U_m$ :
  - 1.200 V c.a.
  - 1.800 V c.c.
- Tensione di prova industriale: 4.000 V
- Massima temperatura di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di esercizio: -15°C (in assenza di sollecitazioni meccaniche)
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C
- Sforzo massimo di trazione: 50 N/mm<sup>2</sup> di sezione del rame
- Raggio minimo di curvatura: 4 volte il diametro del cavo
- Temperatura minima di posa: 0°C.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 CONSULENZA E PROGETTI  www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  15 di 26

### 3.3 Vie cavi

I cunicoli per cavetteria saranno realizzati in c.a. dotati di coperture asportabili che saranno carrabili nelle parti soggette a traffico di mezzi.

I cavidotti a 30 kV e/o BT saranno realizzati con tubazione in corrugato PVC/PEAD a doppia parete. Dimensioni e proprietà meccaniche dovranno essere rispondenti alle prescrizioni della norma CEI EN 50086-2-4/A1 (CEI 23-46/V1), variante della CEI EN 50086-2-4 (CEI 23-46), classe di prodotto serie N con resistenza allo schiacciamento 750 N con marchio IMQ di sistema (tubi e raccordi) e dotati di marcatura CE.

Lungo le tubazioni ed in corrispondenza delle deviazioni di percorso, saranno inseriti pozzetti ispezionabili di opportune dimensioni.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it	<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  16 di 26	

## 4 OPERE CIVILI ACCESSORIE

### 4.1 Viabilità e accessi

Al fine di garantire l'installazione e la piena operatività dell'impianto saranno da prevedersi le seguenti opere:

- puntuali interventi di adeguamento della viabilità di accesso al sito di installazione, consistenti nella temporanea eliminazione di ostacoli e barriere o in limitati spianamenti, al fine di renderla transitabile dai mezzi di trasporto della componentistica prevista;
- allestimento di nuova viabilità per assicurare adeguate condizioni di accesso all'impianto;
- approntamento di recinzioni e cancelli laddove specificamente richiesto dai proprietari o fruitori delle aree;
- esecuzione di mirati interventi di mitigazione e recupero ambientale.

### 4.2 Scavi e rinterri

Tra le opere civili propedeutiche alla realizzazione dell'impianto di accumulo e all'infrastrutturazione elettrica vi saranno gli scavi e rinterri relativi alla realizzazione delle trincee di scavo e posa dei cavi interrati a 30 kV di vettoriamento dell'energia assorbita/immessa fino al collettore di impianto.

### 4.3 Spianamento per area BESS

I cabinati contenenti i moduli batterie, i moduli PCS e gli MVPS, poggeranno su delle piazzole in calcestruzzo armato o prefabbricato, le piazzole saranno realizzate previo spianamento dell'area interessate e calcolate in base alle indicazioni tecniche dei fornitori ed in accordo ad i parametri ambientali.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 CONSULENZA E PROGETTI  www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  17 di 26

## 5 INTERAZIONI CON L'AMBIENTE

Il BESS sarà realizzato all'interno dei confini dell'area di progetto, avrà un'occupazione del suolo limitata e sarà realizzato in un'area non asfaltata, coperta da vegetazione non pregiata.

Il sistema di raccolta e trattamento delle acque di precipitazione meteorica a servizio della centrale dovrà avere una capacità tale da riuscire ad assorbire il carico idraulico proveniente dalla rete asservita all'impianto BESS.

Non è possibile alcuno sversamento di sostanze chimiche dai container ESS, che sono a tenuta dall'interno.

Il sistema di accumulo non prevede emissioni di alcun genere in atmosfera e ha una rumorosità molto bassa.

Per quanto concerne i gas ad effetto serra contenuti nei sistemi di condizionamento e nel sistema antincendio, saranno gestiti nel rispetto delle normative in materia (DPR 6 aprile 2013, n. 74, DPR 16 novembre 2018 n. 146), finalizzate alla minimizzazione delle eventuali perdite.

In fase di esercizio non è prevista la produzione di rifiuti, ad esclusione di quelli legati alle attività manutentive impiantistiche eseguite sullo stesso impianto.

Il fornitore del sistema BESS fornirà idonea documentazione nella quale verranno descritte le modalità gestionali e tecniche del processo di riciclaggio e smaltimento nonché le relative tempistiche e gli aspetti di sicurezza.

Il processo di decommissioning, riciclaggio e smaltimento dei materiali costituenti il sistema BESS verrà attuato in conformità alle leggi nazionali, europee ed internazionali vigenti (tra le quali Direttiva UE 2018/849), assicurandone il rispetto anche nel caso di modifiche e/o integrazioni di quest'ultime dal momento in cui l'impianto verrà messo in esercizio.

A Settembre 2020 sono infatti entrati in vigore i quattro Decreti Legislativi che attuano le Direttive Europee facenti parte del "Pacchetto Economia Circolare", adottato dall'Unione Europea a luglio del 2018. In particolare, il recepimento della Direttiva Europea sui Rifiuti di Apparecchiature Elettriche ed Elettroniche e di Pile e Accumulatori pone l'Italia in una posizione d'avanguardia ed interviene su aspetti essenziali per la crescita del paese sui temi ambientali. In Italia è in vigore l'obbligo di recupero delle pile e degli accumulatori non basati sull'uso di piombo bensì sull'impiego di altri metalli o composti (D. Lgs. 118/2020 del 3 settembre 2020, che attua la Direttiva UE 2018/849 relativa ai rifiuti di pile e accumulatori). Nello specifico, il nuovo D. Lgs. 118/2020 modifica il D.Lgs. 188/2008 per quanto riguarda i Rifiuti di Pile ed Accumulatori (RPA) ed il D.Lgs. 49/2014 per i Rifiuti di Apparecchiature Elettriche ed Elettroniche (RAEE).

Tutti i componenti del sistema - ovvero batterie, apparecchiature elettriche ed elettroniche, cavi elettrici in rame, apparecchiature elettriche quali trasformatori e inverter, quadri elettrici e container in carpenteria metallica, basamenti in calcestruzzo, pozzetti e cavidotti - saranno gestiti, nel fine vita, come indicato dalla normativa vigente.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 CONSULENZA E PROGETTI  www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTRICIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  18 di 26

Per quanto riguarda le batterie di accumulatori elettrochimici sono composte da materiali in larga parte riciclabili. Alla fine della vita dell'impianto esse saranno dunque avviate al recupero e riciclaggio dei componenti.

A fine vita il sistema di accumulo sarà disassemblato e, in conformità alle leggi vigenti, trasportato verso un centro autorizzato di raccolta e riciclaggio.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  19 di 26

## 6 VALUTAZIONE PRELIMINARE DEI CAMPI ELETTROMAGNETICI

Per quanto riguarda la valutazione preliminare dei campi elettromagnetici si rimanda alla specifica relazione facente parte della documentazione di progetto.

La progettazione del sistema BESS è comunque tale da garantire il rispetto degli obiettivi di qualità fissati dalla normativa vigente in materia di campi elettromagnetici.

L'impatto elettromagnetico generato dalle opere in progetto è nullo in quanto la Distanza di Prima Approssimazione (DPA) calcolata per 3  $\mu$ T (obiettivo di qualità) ad esse associata, nell'assetto di progetto, ricadrà interamente all'interno del sito di Centrale, senza interessare luoghi con permanenza di popolazione superiore a 4 ore.

Inoltre, poiché tutti i componenti dell'impianto presentano al loro interno schermature o parti metalliche collegate all'impianto di terra, i campi elettrici risultanti sono del tutto trascurabili (le relative fasce di rispetto sono ridotte e ricadrebbero all'interno di quelle per i campi magnetici sopra dette) o nulli.

In riferimento in particolare alle linee in cavo MT (>1 kV) si applica quanto previsto dalla normativa applicabile (es. CEI 211-6 § 7.2.1) relativamente ai cavi elettrici a qualsiasi livello di tensione: "Le linee elettriche in cavo non producono campo elettrico all'esterno, in quanto le guaine metalliche dei cavi costituiscono un'efficace schermatura nei riguardi di tale tipo di campo."

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTRICIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  20 di 26

## 7 COMPATIBILITA' ELETTROMAGNETICA

In relazione agli apparati previsti dal presente progetto si evidenziano i successivi accorgimenti per la compatibilità elettromagnetica.

I PCS, realizzeranno la trasformazione da alimentazione DC, lato batterie, ad AC lato rete in modo bi-direzionale.

Ogni PCS risponderà ai requisiti della normativa vigente (IEC 61000) per quanto riguarda l'emissione elettromagnetica.

Ogni modulo sarà equipaggiato con un set di opportuni filtri:

- Filtri RFI prevedranno inoltre opportuni filtri antidisturbo;
- Filtri LC sinusoidali opportunamente dimensionati, saranno realizzati ed accordati per ottenere forme d'onda di corrente e tensione in uscita, ad ogni livello di carico.

Di seguito si elencano le principali fonti normative e tecniche di riferimento:

- Normativa IEC 62103-IEEE 1031-2000;
- EMC: CISPR 11-level A;
- Conformità a IEC/EN 61800-3.

Tali filtri saranno in grado di evitare la trasmissione di disturbi a frequenza elevate attraverso i conduttori di potenza.

La messa a terra dei container, la gestione del sistema DC isolato da terra, la presenza del trasformatore 0,95/30 kV che assicurerà un isolamento galvanico della sezione di conversione rispetto al punto di connessione a 30 kV, consentiranno di evitare i disturbi anche attraverso modalità di accoppiamento di modo comune.

Ove necessario per rientrare nei limiti previsti dalle norme, l'emissione irradiata sarà schermata attraverso l'installazione dei componenti in container o la realizzazione di box metallici.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 CONSULENZA E PROGETTI  www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  21 di 26

## 8 RUMORE

Dal punto di vista dell'impatto acustico, il BESS comprende macchinari di tipo statico (trasformatori di potenza 30/0,95 kV) ed apparecchiature, quali gli ESS, che per il loro funzionamento non danno origine ad elevati livelli di rumorosità.

Le due principali fonti di rumore sono i sistemi di condizionamento dei container e i ventilatori ad aria forzata dei PCS e dei trasformatori necessari a garantire il funzionamento dei dispositivi che costituiscono il BESS all'interno del campo di temperature richiesto dai produttori degli apparati.

Considerando un regime di pieno carico (massima potenza attiva) e con impianto di condizionamento e ventilazione in funzione, il livello acustico prodotto dal sistema BESS non sarà superiore di 80 dB.

Per maggiori dettagli si rimanda alle valutazioni contenute nello Studio previsionale di impatto acustico (Elaborato RWE-AVF-RA6).

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 CONSULENZA E PROGETTI  www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  22 di 26

## 9 GESTIONE IMPIANTO

L'impianto non richiederà il presidio fisso da parte di personale preposto. Verrà comunque prevista una struttura di guardiania ed un sistema anti-intrusione per monitorare la sicurezza del sito.

La centrale di accumulo energetico verrà esercita a regime mediante un sistema di supervisione che consentirà di rilevare le condizioni di funzionamento, di effettuare comandi sulle macchine ed apparecchiature in remoto e di rilevare eventi che eventualmente richiedano l'intervento di squadre specialistiche.

Gli interventi da parte di personale tecnico addetto alla gestione e conduzione dell'impianto possono, pertanto, riassumersi nelle seguenti attività:

- conduzione impianto in conformità a procedure stabilite e a liste di controllo, e verifiche programmate per garantire efficienza e regolarità di funzionamento;
- manutenzione preventiva ed ordinaria programmate in conformità a procedure stabilite;
- segnalazione di anomalie di funzionamento con richiesta di intervento di riparazione e/o manutenzione straordinaria da parte di ditte esterne specializzate ed autorizzate dai produttori delle macchine ed apparecchiature;
- predisposizione di rapporti periodici sulle condizioni di funzionamento dell'impianto e sull'energia elettrica prodotta.

Si può ritenere, in linea di massima, che la gestione dell'impianto potrà essere effettuata inizialmente con ispezioni a carattere giornaliero, quindi con frequenza bi-trisettimanale, mentre la manutenzione ordinaria potrà essere effettuata con periodicità di alcuni mesi.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 CONSULENZA E PROGETTI  www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  23 di 26

## 10 SMALTIMENTO FINE VITA DELLE BATTERIE

Il processo di smantellamento del BESS e la sua rimozione dal sito dovranno avvenire in conformità con le norme applicabili al momento della dismissione.

La vigente Direttiva quadro sui rifiuti 2008/98/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio dell'Unione, recependo il concetto della responsabilità estesa del produttore, ha fatto proprio l'approccio di politica ambientale secondo cui la responsabilità di un produttore (fisico e/o finanziario) per un determinato prodotto è estesa alla fase post-consumo e quindi al termine del ciclo di vita del prodotto. I produttori, sebbene non debbano necessariamente organizzare direttamente la raccolta e il riciclo, sono tenuti a sostenere i costi secondo il principio del "chi inquina paga".

Attualmente il fine vita delle batterie prodotte e immesse nel mercato UE è regolato dalla direttiva comunitaria 2006/66/CE. La direttiva sulle batterie è stata adottata nel 2006 ed è stata oggetto di una serie di revisioni. Le ultime modifiche sono state inserite nel 2013.

Il 10 dicembre 2020 la Commissione ha proposto un nuovo regolamento sulle batterie (con allegati). Il regolamento mira a garantire che le batterie immesse sul mercato dell'UE siano sostenibili e sicure durante l'intero ciclo di vita.

Secondo questi principi, il fornitore del BESS fornirà idonea documentazione nella quale verranno descritte le modalità gestionali e tecniche del processo di riciclaggio e smaltimento nonché le relative tempistiche e gli aspetti di sicurezza.

Operativamente, in fase di dismissione, si procederà a scollegare, rimuovere, imballare ed etichettare in modo sicuro tutti i moduli batteria per i successivi trattamenti in conformità con la normativa vigente ed avviarli a recupero / smaltimento in ragione delle possibilità offerte dalla tecnologia.

Per quanto concerne le batterie, l'ente di riferimento è il COBAT (consorzio obbligatorio per lo smaltimento delle batterie esauste), con due punti di raccolta nella regione Sardegna, che opera ai sensi della legge 475 del 1988, oltre ai decreti D.Lgs. 188/08 di recepimento della Direttiva Comunitaria 2006/66/CE, e le successive correzioni e integrazioni introdotte dal D.Lgs. 21 del 11/02/2011.

Alcuni metodi di riciclaggio delle batterie esistono e sono ben conosciuti. Tuttavia, sono in corso importanti sforzi di ricerca e sviluppo per migliorare i processi di riciclaggio e renderli applicabili alle batterie agli ioni di litio, orientando nuove opportunità commerciali, quadri normativi e migliori pratiche. Per rendere commercialmente redditizio il riciclaggio delle batterie agli ioni di litio, le innovazioni (in particolare nei processi automatizzati) dovranno ridurre i costi di raccolta, gestione e riciclaggio delle batterie e la domanda del mercato per i materiali recuperati dovrà sostenere i prezzi per mantenere la redditività.

Oggi esistono due principali vie commerciali per il riciclaggio delle batterie: la più comune è costituita dai processi pirometallurgici (cioè la fusione) e dai processi emergenti di tipo idrometallurgico che

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTRICIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  24 di 26

includono metodi chimici come la precipitazione, l'estrazione con solvente, lo scambio ionico e l'elettroestrazione.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 CONSULENZA E PROGETTI  www.iatprogetti.it		<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTROCHIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  25 di 26

## 11 NORME E PRESCRIZIONI DI RIFERIMENTO

L'impianto dovrà essere realizzato "a regola d'arte", sia per quanto riguarda le caratteristiche di componenti e materiali sia per quel che concerne l'installazione.

A tal fine dovranno essere rispettate norme, prescrizioni e regolamentazioni emanate dagli organismi competenti in relazione alle diverse parti dell'impianto stesso, alcune delle quali richiamate nella presente relazione.

Le principali leggi, norme e regolamenti cui il presente progetto si uniforma sono nel seguito indicate.

### 11.1 Riferimenti legislativi

- L.R. N°43/89 del 20 Giugno 1989 "Norme in materia di opere concernenti linee ed impianti elettrici".
- Decreto 22 Gennaio 2008, n. 37 – (sostituisce Legge 46/90) – Regolamento concernente l'attuazione dell'articolo 11-quaterdecies, comma 13, lettera a) della legge n. 248 del 2 dicembre 2005, recante riordino delle disposizioni in materia di attività di installazione degli impianti all'interno degli edifici. (G.U. n. 61 del 12-3-2008).
- Decreto Legislativo 09/04/2008 n. 81 - Attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro (Suppl. Ordinario n.108) – (sostituisce e abroga tra gli altri D. Lgs. 494/96, D.Lgs. n. 626/94, D.P.R. n. 547/55).
- D.L. 31 maggio 2021, n. 77. (Governance per il PNRR – noto come "D.L. Semplificazioni-bis").
- Legge di conversione 29 luglio 2021, n. 108.
- D.G.R. Sardegna 23 gennaio 2018 N. 3/25 "Linee guida per l'Autorizzazione Unica degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, ai sensi dell'articolo 12 del D.Lgs. n. 387/2003 e dell'articolo 5 del D.Lgs. n. 28 /2011. Modifica della deliberazione n. 27/16 del 1 giugno 2011".
- Direttiva UE 2006/66/CE e ss.mm.ii.
- Direttiva UE "Pacchetto Economia Circolare", Dir. 2018/849 – Luglio 2018.
- D.Lgs. 118/2020 per Rifiuti di Pile ed Accumulatori (RPA) e Rifiuti di Apparecchiature Elettriche ed Elettroniche (RAEE). - Modifica rispettivamente il D.Lgs. 188/2008 ed il D.Lgs. 49/2014
- Decreto Legislativo 3 Aprile 2006 N. 152 e ss.mm.ii. "Norme in materia ambientale".

### 11.2 Norme tecniche

- CEI 0-16 - Regola tecnica di riferimento per la connessione di utenti attivi e passivi alle reti AT e MT.
- CEI 11-17 - Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione pubblica di energia elettrica.

<b>COMMITTENTE</b> RWE Renewables Italia S.r.l. Via Andrea Doria, 41/G - Roma (RM)		<b>OGGETTO</b> PARCO AGRIVOLTAICO "FLORINAS"  PROGETTO DEFINITIVO	<b>COD. ELABORATO</b>  RWE-AVF-RP15
 CONSULENZA E PROGETTI  www.iatprogetti.it	<b>TITOLO</b> RELAZIONE TECNICA IMPIANTO DI ACCUMULO ELETTRICIMICO (BESS)	<b>PAGINA</b>  26 di 26	

Linee in cavo.

- CEI EN 61936-1 (CEI 99-2): Impianti elettrici con tensione superiore a 1 kV in c.a. - Parte 1: Prescrizioni comuni.
- CEI EN 50522 -2: Messa a terra degli impianti elettrici a tensione superiore a 1 kV in c.a.
- CEI EN 61000: Compatibilità elettromagnetica (EMC)
- CEI EN 62305: Protezioni contro i fulmini
- CEI 81-29: Linee Guida per l'applicazione delle Norme CEI EN 62305
- CEI EN IEC 62858 (CEI 81-31) "Densità di fulminazione. Reti di localizzazione fulmini (LLS) – Principi generali"
- CEI 20-89 - Guida all'uso e all'installazione dei cavi elettrici e degli accessori di MT.
- CEI 64-8 - Impianti elettrici utilizzatori a tensione nominale non superiore a 1000 V in corrente alternata e a 1500 V in corrente continua.

### **11.3 Norme del gestore della rete di trasmissione**

- Codice di rete Terna - Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete.
- Guida Tecnica Terna. Allegato A68 CENTRALI FOTOVOLTAICHE. Condizioni generali di connessione alle reti AT. Sistemi di protezione regolazione e controllo. Marzo 2023.
- Guida Tecnica Terna. Allegato A79. IMPIANTI CON SISTEMI DI ACCUMULO ELETTRICIMICO Condizioni generali di connessione alle reti AAT e AT. Sistemi di protezione regolazione e controllo. Rev. 00 Marzo 2023.