

## CONTINUA LA CRESCITA A DOPPIA CIFRA AL 30 SETTEMBRE 2017: MICRORETI E SISTEMI DI ACCUMULO UTILITY-SCALE SU SCALA GLOBALE

- Ricavi nei primi nove mesi del 2017 in aumento del 64% a €6,6 milioni
- Acquisizione Ordini<sup>1</sup> per 39.4MW e €16,3 milioni incrementano il Backlog<sup>2</sup> del 122% a €12,9 milioni
- Marginalità al 37% sui ricavi, e €8,9 milioni di liquidità a supporto del quarto trimestre
- Sistemi di accumulo *utility-scale* e microreti in esercizio in Europa, America Latina ed Asia
- Crescente numero di ordini dalle maggiori utilities europee, principalmente per contratti chiavi in mano
- Leadership tecnologica industriale ora certificata ISO 9001, ISO 14001 e OHSAS 18001

Carla Alberto Guglielminotti, Amministratore Delegato e Direttore Generale di EPS, commentando i risultati, ha dichiarato:

*“Nel terzo trimestre abbiamo raccolto i frutti degli sforzi degli ultimi tre anni, volti a posizionare EPS come leader nelle soluzioni di energia distribuita con una tecnologia unica volta ad accelerare la transizione energetica. I progetti in corso con le più importanti utilities europee sono la prova della nostra leadership tecnologica, così come della nostra competitività e maturità strategica e industriale.*

*Stiamo realizzando le più grandi installazioni di microreti commerciali e sistemi di accumulo utility-scale a livello globale, mantenendo una forte marginalità e rafforzando la nostra impronta industriale. Questo conferma la solidità del Piano Strategico 2020 e guida il continuo sviluppo della nostra tecnologia innovativa verso la più alta eccellenza ingegneristica ed efficienza operativa”.*

**Parigi - Milano, 31 ottobre 2017** - Il Consiglio di Amministrazione di [Electro Power Systems S.A.](#) (“EPS”), leader tecnologico nei sistemi di stoccaggio di energia e microreti, quotato sul mercato regolamentato Euronext di Parigi ([EPS:FP](#)), ha approvato i risultati finanziari (non sottoposti a revisione contabile) e l’aggiornamento della base installata per i primi nove mesi del 2017.

### **PRINCIPALI DATI FINANZIARI E STRATEGICI**

Nei primi nove mesi dell’anno EPS ha ottenuto l’aggiudicazione di contratti da Enel, Engie, Endesa, Terna ed Edison (EDF), tra gli altri, principalmente per progetti da realizzarsi chiavi in mano. Questo ha rafforzato la credibilità internazionale del Gruppo come *general contractor* nella realizzazione di microreti e soluzioni di accumulo di energia all’avanguardia per le più importanti utilities a livello globale. La solidità della rinnovata organizzazione e la nuova impronta industriale di EPS che consentirà di realizzare tali prestigiosi contratti è stata inoltre certificata ISO 9001, ISO 14001 e OHSAS 18001.

I **Ricavi** al 30 settembre 2017 salgono a €6,6 milioni, in crescita del 64% rispetto ai €4,0 milioni registrati nei primi nove mesi del 2016. La continua crescita a doppia cifra è guidata dal successo nella realizzazione di microreti in Africa orientale, America Latina e Asia, in parallelo ai sistemi di accumulo *utility-scale* ed alle soluzioni *grid-connected* principalmente in Sud Europa.

L’**Acquisizione Ordini** 2017 alla data odierna ha raggiunto i 39.4MW per un valore del portafoglio da inizio anno di €16,3 milioni, il livello più alto di acquisizione ordini della storia di EPS che supera l’intero fatturato cumulato del 2014, 2015 e 2016.

Il **Backlog** alla data del presente comunicato è di €12,9 milioni, in crescita del 122% rispetto allo stesso periodo del 2016<sup>3</sup>. La crescita è rappresentata principalmente da progetti per sistemi di accumulo *utility-scale* e microreti che verranno realizzati chiavi in mano da EPS in qualità di *general contractor*. Il più importante progetto in fase di realizzazione è il sistema di accumulo da 20MW per Endesa, la cui messa in servizio è prevista nel secondo trimestre del 2018. Questo progetto si posiziona nella Top 20 dei più grandi sistemi di accumulo di energia al litio mai realizzati al mondo<sup>4</sup>. Il Backlog include sistemi di accumulo

---

<sup>1</sup> Acquisizione Ordini indica l’aggregato del valore dei contratti in termini di MW o euro con riferimento agli ordini di acquisto ricevuti, contratti sottoscritti e progetti aggiudicati da inizio anno sino alla data odierna.

<sup>2</sup> Il Backlog indica i ricavi gli altri proventi che saranno generati dagli ordini di acquisto ricevuti, contratti sottoscritti e progetti aggiudicati alla data del presente comunicato.

<sup>3</sup> 15 novembre 2016, data di comunicazione dei risultati del Gruppo al 30 settembre 2016.

<sup>4</sup> Bloomberg New Energy Finance (Energy Storage Project Database, 28 ottobre 2017) registra alla data odierna come messi in servizio nel mondo solo 18 sistemi di accumulo al litio con una capacità superiore a 20MW (integralmente in USA, Corea e Giappone).

utility-scale e microreti con utilities internazionali, *smart islands* per operatori di rete nazionali, sistemi di controllo per la mobilità e sistemi per le reti di distribuzione.

I sistemi verranno installati principalmente in Sud Europa, Africa Sub-Sahariana, Medio Oriente, America Latina ed Asia.

Il **Margine** di contribuzione, pari al 37% dei ricavi di periodo, è sostanzialmente stabile nonostante la crescita a doppia cifra del fatturato e conferma la sostenibilità del modello di business nonché il chiaro percorso di EPS verso la profittabilità.

La **Posizione di Cassa**<sup>5</sup> al 30 settembre 2017 ammonta a €8,9 milioni, ed è in crescita del 62% rispetto ai €5,5 milioni di fine 2016, in particolare grazie al supporto finanziario della Banca Europea per gli Investimenti (BEI).

La **Posizione Finanziaria Netta** a fine settembre si è ridotta a €-7,2 milioni rispetto ai €-1,0 milioni del 31 dicembre 2016, principalmente a causa della continua crescita del portafoglio ordini e del relativo fabbisogno di capitale circolante. In particolare, la variazione del capitale circolante è stata di €3,0 milioni, in crescita significativa rispetto alla fine del 2016.

### DATI RELATIVI ALLA CAPACITÀ INSTALLATA

- **Sistema di accumulo utility-scale da 20MW in Spagna, in costruzione:** subito dopo la sottoscrizione dell'accordo con Endesa il 5 settembre 2017, EPS ha immediatamente iniziato la costruzione del sistema, che vanta una capacità pari a 20MW e la cui messa in servizio è prevista nel secondo trimestre del 2018.
- **Microrete da 12MW in Australia, in funzione:** il 10 ottobre 2017 EPS ha installato e reso operativo il sistema di accumulo asservito alla microrete di Coober Pedy nel Sud dell'Australia nell'ambito del progetto *Coober Pedy Renewable Hybrid Power Project*. La centrale ibrida di generazione sarà connessa ad una microrete costituita da 1MW di pannelli solari, 4MW di turbine eoliche e oltre 6MVA di generatori accoppiati a 1MW di accumulo e consentirà di servire fino al 70% della domanda e di approvvigionare gli abitanti dell'area – circa 1.600 persone – con energia derivante da fonti rinnovabili per la totalità dei 20 anni di vita della centrale.
- **Microrete da 5.9MW nel Corno d'Africa, messa in servizio:** il 22 luglio 2017 EPS ha messo in servizio la microrete commissionata da NECSOM (*National Electric Corporation of Somalia*) composta da fotovoltaico, eolico e da un sistema di accumulo chiavi in mano che permette la riduzione del consumo di gasolio per oltre 1 milione di litri all'anno, riducendo il costo dell'energia per i clienti finali del 17%.
- **Prima microrete al mondo a zero emissioni nel deserto di Atacama (Cile), in operatività:** il 1 giugno 2017 Enel ed EPS hanno annunciato l'esercizio della prima microrete al mondo 100% zero emissioni su scala commerciale, alimentata da pannelli solari e da tecnologie di accumulo ibrido ad idrogeno e litio.
- **Microrete da 4.1MW nelle Maldive, performance superiore alle attese:** l'8 febbraio 2017, EPS ha annunciato i dati sulla performance relativi alla sua seconda microrete alle Maldive, confermando la riduzione delle emissioni di CO<sub>2</sub> ed evidenziando come le rinnovabili accoppiate con il sistema di accumulo di EPS riescano ad asservire sino al 63% del fabbisogno energetico del *resort*, con una riduzione del consumo di gasolio pari a 423 mila litri all'anno, superiore di oltre il 50% rispetto alle attese previste alla messa in servizio.
- **Microrete da 3MW a Flinders Island, messa in servizio:** il 15 febbraio 2017 EPS ha annunciato l'operatività del sistema di accumulo ibrido – realizzato in partnership con Toshiba per Hydro Tasmania, il maggiore produttore di energia rinnovabile in Australia – asservito alla microrete di Flinders Island.
- **Microrete da 1.5MW in Sardegna, messa in servizio:** il 22 febbraio 2017 EPS ha annunciato la realizzazione in Sardegna di un sistema di accumulo per ENAS. Il sistema, connesso al Parco Solare Sperimentale di Ottana, è costituito da un impianto solare a concentrazione (CSP) integrato con accumulo termico diretto con una capacità di 14MWh e da un impianto fotovoltaico a concentrazione (CPV).

---

### PRINCIPI DI REDAZIONE

A partire dal 1 gennaio 2015, la legge francese n. 2014-1662 del 30 dicembre 2014, che recepisce la Direttiva Europea 2013/50 / UE, ha rimosso per le società francesi quotate l'obbligo di comunicare i risultati finanziari trimestrali. Pertanto, il presente comunicato stampa è stato redatto su base volontaria in linea con la policy di EPS di fornire al mercato e agli investitori informazioni regolari sulle performance finanziarie ed operative del Gruppo, sulle prospettive di business, e in linea con la politica di informazione finanziaria seguita dalle altre società del settore energia.

---

<sup>5</sup> La Posizione di cassa è rappresentata dalle disponibilità liquide, cassa su conti correnti e strumenti finanziari liquidabili.

I risultati finanziari presentati (non sottoposti a revisione contabile), con riferimento ai primi nove mesi dell'anno al 30 settembre 2017, sono rappresentati dai Ricavi, dal Margine di contribuzione, dal Backlog, dalla Posizione Finanziaria Netta e dalla Posizione di Cassa. Ricavi e Margine di contribuzione sono presentati su base consolidata per i primi nove mesi del 2017 e per i primi nove mesi del 2016. Il Backlog è presentato con riferimento alla data del presente comunicato stampa e allo stesso periodo per il 2016, ovvero il 15 novembre 2016, data di comunicazione dei risultati del Gruppo al 30 settembre 2016. Informazioni sulla liquidità e sulla Posizione Finanziaria Netta sono relative alla fine del medesimo periodo al 30 settembre 2017 e al 31 dicembre 2016, in linea con la Relazione Finanziaria Semestrale 2017.

Le informazioni finanziarie contenute nel presente comunicato stampa sono state redatte in conformità con i criteri di rilevazione e valutazione stabiliti dagli International Financial Reporting Standards (IFRS) emanati dall'International Accounting Standards Board (IASB) e adottati dalla Commissione Europea secondo la procedura di cui all'articolo 6 del Regolamento Europeo (CE) N. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio Europeo del 19 luglio 2002. Tali criteri sono identici a quelli adottati nella Relazione Finanziaria Semestrale 2017 pubblicata il 19 settembre 2017, che gli investitori sono invitati a consultare in dettaglio. L'informazione finanziaria di Electro Power Systems S.A. al 30 settembre 2016 è costituita dal presente comunicato stampa. L'integralità dell'informativa richiesta per legge o regolamento, tra cui la Relazione Finanziaria Annuale 2016, la Relazione Finanziaria Semestrale 2017 e il Prospetto Informativo (*Document de Référence*) 2016 sono disponibili sul sito del Gruppo ([www.electropowersystems.com](http://www.electropowersystems.com)) alla sezione "Financial Information" e sono pubblicate da Electro Power Systems ai sensi delle disposizioni di cui all'articolo L. 451-1-2 del Testo Unico della Finanza francese (*Code Monétaire et Financier*) e degli articoli 222-1 e seguenti del Regolamento Generale dei Mercati Finanziari francese (*Règlement Général*) emesso dalla Autorité des Marchés Financiers (AMF).

#### DICHIARAZIONI PREVISIONALI (FORWARD-LOOKING STATEMENT)

Il presente documento contiene dichiarazioni previsionali (*forward looking statements*), i.e. valutazioni e ipotesi su avvenimenti futuri, in particolare sul portafoglio ordini e sulla pipeline, che viene valutata sulla base degli indicatori e dei parametri meglio descritti nel Piano Strategico 2020 pubblicato sul sito [www.electropowersystems.com](http://www.electropowersystems.com). Inoltre, tali dichiarazioni previsionali sono soggette ai fattori di rischio evidenziati nella Relazione Finanziaria Semestrale 2017 e nel Prospetto Informativo (*Document de Référence*) 2016. I relativi indicatori economici e finanziari sono pertanto approssimazioni effettuate sulla base delle aspettative, pianificazioni ed assunzioni del management, e pertanto i risultati di fine anno potranno differire da quanto rappresentato nel presente documento.

Le dichiarazioni previsionali utilizzano per loro natura una terminologia previsionale, inclusi verbi o termini come "anticipare", "ritenere", "stime", "prevedere", "intendere", "potere", "pianificare", "costruire", "in discussione" o "potenziale", "dovrebbe" o l'utilizzo del futuro, "progetti", "backlog" o "pipeline" o "programmi da attuare" o, dipendentemente dal caso, le relative variazioni al negativo o altro o terminologia comparativa, o relativa a discussioni incentrate sulla strategia, piani, obiettivi, ambizioni, eventi futuri o intenzioni. Le dichiarazioni previsionali si riferiscono a eventi e situazioni che non rappresentano fatti accaduti. Tali dichiarazioni previsionali sono implicite nel presente documento ed includono, in via esemplificativa e non esaustiva, dichiarazioni in merito alle intenzioni, convinzioni o attuali aspettative del Gruppo in relazione, per esempio, ai risultati del Gruppo in termini di sviluppo del business, operatività, posizione finanziaria, prospettive, strategie finanziarie, aspettative di progettazione e sviluppo di prodotti, applicazioni regolamentari e autorizzazioni, accordi di rimborso, costo del venduto e penetrazione del mercato.

Per propria natura, le dichiarazioni previsionali implicano fattori di rischio e incertezze, giacché si riferiscono ad eventi e circostanze future. Le dichiarazioni previsionali non garantiscono in alcun modo la performance futura e i risultati del Gruppo e lo sviluppo dei mercati e dei settori in cui il Gruppo opera possono differire in maniera sostanziale da quelli descritti, attesi o suggeriti dalle dichiarazioni contenute nel presente documento. Inoltre, anche se i risultati del Gruppo, la posizione finanziaria, la crescita e lo sviluppo dei mercati e dei settori in cui opera il Gruppo saranno in linea con le dichiarazioni contenute nel presente comunicato, tali risultati o sviluppi potrebbero non essere indicativi dei risultati o degli sviluppi futuri. Diversi fattori possono avere un'influenza sui risultati e sullo sviluppo del Gruppo tali da generare modifiche sostanziali degli stessi rispetto a quelli indicati o suggeriti nelle dichiarazioni previsionali di cui al presente documento come, in via esemplificativa e non esaustiva, le condizioni di tipo macroeconomico e di mercato, le condizioni del mercato globale dell'energia, le tendenze del settore, la concorrenza, modifiche legislative o regolamentari, modifiche dei regimi di fiscalità, la disponibilità e il costo del capitale, il tempo richiesto per iniziare e completare i cicli di vendita, fluttuazioni valutarie, modifiche della strategia commerciale e incertezze politiche ed economiche. Le dichiarazioni previsionali utilizzate nel presente documento sono riferibili esclusivamente alla data di pubblicazione dello stesso.

---

#### Electro Power Systems S.A.

EPS opera nel settore delle energie sostenibili, ed è specializzata in soluzioni di accumulo di energia e microreti che permettono di trasformare le fonti rinnovabili intermittenti in una vera e propria fonte di energia stabile.

Quotata sul mercato regolamentato francese Euronext (EPS:FP), EPS è inclusa negli indici CAC® Mid & Small e CAC® All-Tradable, ed ha sede legale a Parigi con ricerca, sviluppo e produzione in Italia.

Grazie ad una tecnologia proprietaria protetta da 125 brevetti depositati ed oltre 10 anni di ricerca e sviluppo, EPS sviluppa nei paesi sviluppati sistemi di stoccaggio di energia per la stabilizzazione delle reti fortemente penetrate da fonti rinnovabili intermittenti, e nei paesi emergenti microreti per la generazione di energia off-grid a costi inferiori dei combustibili fossili.

Al 30 settembre 2017 EPS vanta una base installata ed in costo di messa in servizio pari a 36 progetti di grande scala, tra i quali sistemi ibridi off-grid alimentati in microrete da rinnovabili e stoccaggio di energia che forniscono energia ad oltre 165.000 clienti ogni giorno per una capacità totale di 47 MWh di sistemi in 21 paesi in tutto il mondo, tra cui Europa, America Latina, Asia ed Africa.

Per maggiori informazioni: [www.electropowersystems.com](http://www.electropowersystems.com)

---

**INVESTOR RELATIONS**

Francesca Cocco, Vice President Investor Relations

Tel. +33 970 467135, e-mail: [francesca.cocco@eps-mail.com](mailto:francesca.cocco@eps-mail.com)

**MEDIA CONTACTS**

Image Building

Simona Raffaelli – Ilaria Mastrogregori – Alexia Casaus

Tel. +39 02 89011300, e-mail: [eps@imagebuilding.it](mailto:eps@imagebuilding.it)