

I RISULTATI AL 30 GIUGNO 2017 CONFERMANO LA CRESCITA A DOPPIA CIFRA GRAZIE A MICRORETI E SISTEMI DI ACCUMULO TRA I PIÙ GRANDI AL MONDO

- **Ricavi del primo semestre in aumento del 48% a €3,9 milioni, portafoglio ordini¹ in crescita del 128% a €13,8 milioni**
- **€14,3 milioni di acquisizione ordini² alla data odierna guidati da sistemi *utility-scale*, microreti e *smart-islands***
- **Marginalità stabile al 39% e perdite su *EBITDA* ridotte a - €1,6 milioni**
- ***Pipeline* in aumento a €160 milioni: focus sui paesi emergenti con l'84% delle gare in Africa e Asia**
- **Posizione di cassa solida a €11,4 milioni grazie al supporto della Banca Europea per gli Investimenti (BEI)**
- **Posizione finanziaria netta a -€6 milioni, dovuta principalmente al capitale circolante ed a investimenti in ricerca e sviluppo**

Carlalberto Guglielminotti, amministratore delegato e direttore generale di EPS, ha dichiarato:

“Questa continua crescita è il frutto del nostro impegno verso l’accelerazione della transizione energetica proponendo tecnologie dirompenti. Abbiamo messo in servizio microreti in Africa, Asia e America Latina, e stiamo costruendo uno dei più grandi sistemi di accumulo al mondo. Forniamo sistemi e siamo partner con i maggiori operatori al mondo nel settore energetico, e continuiamo ad investire in ricerca e sviluppo per essere costantemente un passo avanti rispetto al mercato. In meno di tre anni abbiamo trasformato un potenziale tecnologico in una concreta realtà industriale capace di operare su scala globale”.

Parigi-Milano, 19 settembre 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 la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2017. Il documento è disponibile alla sezione *Investors* del sito internet della società www.electropowersystems.com.

PRINCIPALI DATI FINANZIARI

I **ricavi** sono aumentati del 48% (€1,266 milioni) a €3,881 milioni rispetto al primo semestre del 2016.

Tale crescita è riconducibile principalmente alla messa in servizio di microreti e soluzioni *off-grid* nei paesi emergenti dell’Africa orientale, America Latina e regione Asia-Pacifico, nonché di soluzioni *grid-connected* principalmente in Europa. Questi sviluppi positivi sono anche dovuti alla sempre maggiore credibilità del Gruppo EPS, costruita attraverso *partnership* e progetti iconici realizzati con Enel, Terna, Toshiba, NECSOM e le altre principali *utilities* e *player* industriali al mondo.

Il **portafoglio ordini**, alla data del presente comunicato stampa, è aumentato del 128% a €13,8 milioni, composto principalmente da sistemi di accumulo *utility-scale* che verranno forniti da EPS “chiavi in mano” in

¹ Portafoglio ordini indica ricavi stimati ed altri profitti riconducibili agli ordini di acquisto ricevuti, contratti sottoscritti e progetti assegnati alla data del presente comunicato stampa.

² 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 assegnati alla data odierna.

qualità di *general contractor*. Il più grande progetto in costruzione è il sistema di accumulo da 20MW per Endesa, società del Gruppo ENEL, che si prevede sarà messo in servizio nel secondo trimestre del 2018.

L'**acquisizione di ordini**, alla data odierna, dall'inizio dell'anno è cresciuta a €14,3 milioni, pari a 34MW, in aumento del 101% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente ed include sistemi di accumulo *utility-scale* ma anche microreti, *smart islands*, sistemi di controllo per la mobilità e applicativi per le reti di distribuzione.

Le aree principali in cui questi sistemi verranno installati sono: Sud Europa, Nord Africa, Medio Oriente e Cina. Le attività di sviluppo sui progetti attualmente poste in essere da EPS sono focalizzate, in particolare, in Asia e Africa dove si stanno creando le maggiori opportunità di mercato e rappresentano l'84% delle gare relative alla *pipeline* di EPS, che è di circa €160 milioni, 187MW di potenza, 65MW di rinnovabili da integrarsi in microreti e 182MWh di accumulo.

Il **marginale di contribuzione**, nonostante la crescita dei ricavi, è stabile al 39% e dà visibilità sui potenziali flussi di cassa della società.

I **costi del personale** sono aumentati del 21% a €2,222 milioni rispetto a €1,831 milioni del primo semestre del 2016. Ciò è essenzialmente dovuto all'ingresso di 27 nuove risorse rispetto al 30 di giugno 2016.

Gli altri **costi operativi** sono diminuiti di €425 mila, ed ammontano a €855 mila, rispetto a €1,280 milioni relativi allo stesso periodo dell'anno precedente, grazie ad una razionalizzazione dei costi e ad una struttura interna più efficiente.

Le perdite sull'**EBITDA** si sono ridotte a - €1,627 milioni nel primo semestre del 2017, rispetto a -€2,039 milioni della prima metà del 2016. Ciò è dovuto principalmente ad un'impronta industriale più strutturata, a una crescita significativa dei ricavi e alla stabilità del margine operativo lordo.

L'**EBIT**, al 30 giugno 2017, è migliorato del 26%, con una perdita che si riduce a -€3,335 milioni, rispetto a -€4,532 milioni nello stesso periodo del 2016. Nonostante il miglioramento di anno in anno, l'EBIT è ancora influenzato da voci di spesa non ricorrenti che ammontano a €872 mila.

Alla fine del primo semestre del 2017, la **posizione finanziaria netta** di EPS è di -€5,998.5 milioni, in crescita rispetto a -€974,4 mila al 31 dicembre 2016. Ciò è dovuto principalmente all'incremento del portafoglio ordini e al relativo incremento del capitale circolante, così come ai nuovi investimenti in ricerca e sviluppo che mirano ad incrementare il potenziale tecnologico di EPS. Nello specifico, la variazione del capitale circolante è stata di €1,874 milioni, in crescita significativa del 226%.

Gli **investimenti in ricerca e sviluppo** ammontano a €427 mila e, considerando l'ammontare contabilizzato tra le spese e non capitalizzato, pari a €512 mila, rappresentano il 24% dei ricavi consolidati, e confermano il forte impegno del Gruppo nel continuare ad investire in ricerca e sviluppo.

La **posizione di cassa**, rappresentata da disponibilità liquide, ammonta a €11,393 milioni, grazie al finanziamento della Banca Europea per gli Investimenti (BEI) ed è in crescita del 108% rispetto ai €5,478 milioni di fine 2016.

PRINCIPALI DATI OPERATIVI

- **Messa in servizio della microrete da 12 MW in Australia:** il 19 gennaio 2017, EPS ha annunciato la consegna, l'avvio ufficiale e la fase di messa in servizio del sistema di accumulo asservito alla microrete di Coober Pedy nel Sud dell'Australia, nell'ambito del progetto *Coober Pedy Renewable Hybrid Power Project*. Il sistema di EPS, una vera e propria centrale ibrida di generazione, sarà connesso ad una microrete costituita da 1 MW di pannelli solari, 4 MW di eolico e fino a 6 MVA di generatori accoppiati a 1MW di

accumulo. Il sistema consentirà così di coprire sino al 70% della domanda e di approvvigionare gli abitanti dell'area - circa 1.600 - con energia derivante da fonti rinnovabili per i 20 anni di vita della centrale.

- **La microrete nelle Maldive ha superato ogni aspettativa:** l'8 febbraio 2017, EPS ha annunciato i dati sulla *performance* relativi alla sua seconda microrete alle Maldive, confermando la riduzione delle emissioni di CO₂ ed evidenziando che le rinnovabili accoppiate con il sistema di accumulo di EPS arrivano a coprire fino al 63% del fabbisogno energetico del *resort*, con una riduzione del consumo di diesel pari a 423.000 litri all'anno, vale a dire il 50% in più delle aspettative al tempo della messa in servizio.
- **Messa in servizio della microrete di Flinders Island:** il 15 febbraio 2017, EPS ha comunicato la messa in servizio di un sistema di accumulo ibrido, in *partnership* con Toshiba, asservito alla microrete di Flinders Island's per *Hydro Tasmania*, il maggiore produttore di energia rinnovabile in Australia.
- **Messa in servizio della microrete in Sardegna:** il 22 febbraio 2017, EPS ha annunciato la realizzazione in Sardegna di un sistema di accumulo per ENAS. Il sistema è connesso al Parco Solare Sperimentale di Ottana costituito da un impianto solare a concentrazione (CSP) integrato con accumulo termico diretto con una capacità di 14 MWh, e da un impianto fotovoltaico a concentrazione (CPV).
- **Finanziamento da €30 milioni erogato dalla Banca Europea per gli Investimenti (BEI):** l'11 aprile 2017 EPS ha sottoscritto un finanziamento *equity-linked* di €30 milioni con la Banca Europea per gli Investimenti (BEI), garantito dal Fondo Europeo per gli Investimenti Strategici, al fine di supportare la società nella crescita, nella ricerca costante, nelle attività di sviluppo e innovazione nonché nella ulteriore commercializzazione di prodotti. La prima *tranche* di €10 milioni è stata erogata il 29 giugno 2017.
- **Energy Transition Technology Roadmap and Strategic Plan 2020:** il 23 maggio 2017 EPS ha pubblicato il documento "*Energy Transition Technology Roadmap, distinguishing Hype from Reality. 2020 Strategic Technological Plan and Business Targets*", che include il Piano Strategico 2020, e che descrive lo stato attuale di avanzamento di tutte le sfide tecnologiche del Gruppo, la strategia di *business development* e gli obiettivi finanziari al 2020. Il 21 giugno 2017, prima dell'assemblea ordinaria, EPS ha presentato durante la *Investors Conference*, il Piano Strategico al 2020, la cui presentazione *webcast* è disponibile sul sito della società all'indirizzo www.electropowersystems.com.
- **Nuovo Sistema di Gestione Integrato ISO 9001 / 14001:** il 24 maggio 2017 la società, con il supporto del *Sustainability Team* di EY, ha finalizzato il nuovo Sistema di Gestione Integrato del Gruppo che incorpora anche il nuovo Sistema di Gestione per la Qualità (SGQ) e il Nuovo Sistema di Gestione Ambientale (SGA) del Gruppo, sui quali è stata affidata la vigilanza al nuovo ufficio *Health, Environment, Safety and Quality* di EPS. Il 3 luglio 2017 EPS ha ricevuto con successo la certificazione *audit* relativa al suo Sistema di Gestione Integrato da parte di RINA, organismo *leader* globale nella certificazione, risultando in conformità con gli standard ISO 9001:2015 (il 30 giugno 2017) e ISO 14001:2015. In aggiunta, EPS sta completando le ultime attività per ottenere anche la certificazione OHSAS 18001:2007 entro fine anno.
- **Sistema di accumulo da 20 MW con Endesa:** il 13 settembre 2017 EPS ha annunciato di aver sottoscritto in data 5 settembre 2017 un contratto con Endesa, l'*utility* spagnola del Gruppo ENEL, per la fornitura di un sistema di accumulo *Energy Storage System (ESS)* con una capacità di potenza pari a 20 MW ed un ciclo di vita pari ad 8 anni. EPS fornirà una soluzione unica "chiavi in mano" a servizio della centrale termoelettrica di Carboneras situata in Spagna ad Almeria. Il sistema di accumulo sarà il più grande della Spagna e ha l'obiettivo di rendere la centrale più flessibile e di migliorare la sua reattività alle fluttuazioni dei carichi dell'attuale sistema elettrico, riconducibili all'intermittenza causata dalla crescente penetrazione delle rinnovabili. L'aggiunta dell'accumulo permetterà anche una riduzione dei costi di manutenzione dei principali componenti della centrale, estendendone anche la durata. Il progetto rientra nel processo di adattamento della centrale a carbone di Carboneras per servire al meglio l'attuale sistema elettrico. La crescente penetrazione delle rinnovabili, fonti di energia intermittente, principalmente eolica, rende infatti necessario adeguare la produzione energetica della centrale ed implementare soluzioni di *backup* per far fronte alla domanda di energia in ogni momento.

Forward looking statement

Il presente documento contiene forward looking statements, i.e. valutazioni e ipotesi su avvenimenti futuri, in particolare sulla pipeline, che viene valutata sulla base degli indicatori e dei parametri meglio descritti nel Piano Strategico pubblicato sul sito www.electropowersystems.com. Inoltre, tali forward looking statements sono soggetti ai fattori di rischio evidenziati nel Documento 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 comunicato.

I forward looking statement 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. I forward looking statement si riferiscono a eventi e situazioni che non rappresentano fatti accaduti. Il presente documento utilizza previsioni e stime senza limitazione alcuna alle intenzioni, convinzioni o attuali aspettative del Gruppo in relazione, per esempio, ai risultati del Gruppo in termini di sviluppo del business, transazioni, posizione finanziaria, previsioni, 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, i forward looking statement contengono fattori di rischio e incertezze, perchè fanno riferimento a eventi e circostanze future. I forward looking statement non rappresentano alcuna garanzia della performance futura e gli attuali risultati delle operazioni del Gruppo e lo sviluppo dei mercati e dei settori in cui il Gruppo opera possono differire in maniera sostanziale da quelli descritti o suggeriti 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 sono in linea con le previsioni contenute nel presente comunicato, tali risultati o sviluppi potrebbero non essere indicativi dei risultati o degli sviluppi registrati in periodi successivi. 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 previsioni incluse, senza alcuna limitazione, le condizioni generali economiche e commerciali, le condizioni del mercato globale dell'energia, le tendenze del settore, la concorrenza, modifiche di legge o di regolamenti, modifiche dei regimi di tassazione, 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 previsioni utilizzate nel presente documento trovano fondamento solo con riferimento alla data di pubblicazione del presente documento.

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 sistemi di stoccaggio di energia, nei paesi sviluppati per la stabilizzazione delle reti fortemente penetrate da fonti rinnovabili intermittenti, e nei paesi emergenti per la generazione di energia off-grid in microrete a costi inferiori dei combustibili fossili.

EPS ha installato ed ha in corso di messa in servizio complessivamente 36 progetti di larga 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.

Investor Relations

Francesca Cocco, Vice President Investor Relations

Tel. +33 970 467135, e-mail: francesca.cocco@eps-mail.com

Media Contacts

Image Building

Simona Raffaelli – Ilaria Mastrogregori – Alexia Casaús

Tel. +39 02 89011300, e-mail: eps@imagebuilding.it