

ENERGY LAB: RICAVI IN CRESCITA AL 30 GIUGNO 2017

- **Ricavi: Euro 6,1milioni (1H 2016: Euro 5,3 milioni)**
- **EBITDA: Euro 1,6 milioni (1H 2016: Euro 1,7 milioni)**
- **EBITDA margin: 24% (1H 2016: 31%)**
- **EBIT: Euro 0,8 milioni (1H 2016: Euro 0,9 milioni)**
- **Utile Netto: Euro 0,1 milioni (1H2016: 0,3 milioni)**
- **Posizione Finanziaria Netta: Euro 14,2milioni (FY2016: Euro 14,4 milioni)**

Udine, 29 settembre 2017

Energy Lab (ELAB:IM), smart energy company indipendente quotata su AIM Italia attiva nei settori energia rinnovabile, efficienza energetica e waste to energy, comunica che il Consiglio di Amministrazione, riunitasi in data 28 settembre 2017, ha approvato la relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2017.

Giovanni Dorbolò, Presidente e Amministratore Delegato di Energy Lab: "I risultati del primo semestre dell'anno ci confortano sulle scelte intraprese ed in particolare la focalizzazione delle attività rivolte ai mercati esteri che al completamente dei progetti in corso in Italia. L'attività di IPP non ha potuto ancora esprimere le sue potenzialità a causa di alcuni ritardi nell'avviamento degli impianti che però vedranno l'entrata in esercizio entro il secondo semestre. Il contributo comunque è stato in linea con quello del primo semestre 2016. La crescita di fatturato è stata determinata dall'attività di vendita di energia elettrica e gas, sulla quale il Gruppo punta molto in ottica di ottimizzazione della filiera e di valorizzazione dei servizi offerti alla clientela."

Principali risultati consolidati al 30 giugno 2017

Il Fatturato è pari a Euro 6,1 milioni, in incremento del 15% rispetto a Euro 5,3 milioni al 30 giugno 2016. L'analisi del Fatturato evidenzia un incremento della linea di business EPC - Engineering, Procurement and Construction con ricavi pari a Euro 1,7 milioni rispetto a Euro 1,4 milioni al 30 giugno 2016 per via dell'avanzamento nella realizzazione degli impianti acquisiti. In diminuzione il fatturato relativo alla linea di business EE - Energy Efficiency ascrivibile al riposizionamento nel segmento B2C che garantisce maggiori margini contributivi e che considerando le diverse attività del Gruppo potrà consentire di attivare sinergie commerciali. In lieve crescita i ricavi O&M - Asset Management, mentre risulta in linea rispetto al 30 giugno 2016 l'area di business IPP (Independent Power Producer). L'area di business Vendita gas ed energia, non presente nel 2016, registra ricavi per Euro 0,7 milioni.

Euro	30/06/2017	30/06/2016
EPC (Engineering, Procurement and Construction)	1,7	1,4
EE (Energy Efficiency)	0,6	1,0
IPP (Independent Power Producer)	2,7	2,7
O&M (Asset Management)	0,3	0,2
Vendita gas ed energia	0,7	0
Altri ricavi	0,1	0,1
Fatturato	6,1	5,3

L'**EBITDA** è pari a Euro 1,6 milioni, in diminuzione del 4% rispetto a Euro 1,7 milioni al 30 giugno 2016. L'**EBITDA margin** è pari al 24%, in diminuzione rispetto al 31% al 30 giugno 2016. L'**EBIT** è pari a Euro 0,8 milioni, in contrazione del 12% rispetto a Euro 0,9 milioni al 30 giugno 2016, dopo ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti per Euro 0,8 milioni (Euro 0,7 milioni al 30 giugno 2016).

L'**utile ante imposte** è pari a Euro 0,3 milioni, in diminuzione rispetto al dato al 30 giugno 2016. L'**utile netto** è pari a Euro 0,1 milioni (Euro 0,3 milioni al 30 giugno 2016).

La **Posizione Finanziaria Netta** è pari a Euro 14,2 milioni, in diminuzione rispetto al 31 dicembre 2016. Il **Patrimonio Netto del Gruppo** è pari a Euro 6,0 milioni in linea con quello al 31 dicembre 2016.

I **crediti verso clienti**, pari ad Euro 14,3 milioni, sono relativi principalmente ai crediti per le vendite di impianti per la generazione di energia elettrica da fonti rinnovabili; l'esigibilità di tali crediti risulta garantita dai flussi finanziari derivanti dalla produzione di energia elettrica a tariffa incentivante. I tempi d'incasso di tali crediti sono tali da garantire il rispetto degli impegni di pagamento assunti.

I **crediti verso imprese controllate non consolidate**, pari ad Euro 13,8 milioni, accolgono i crediti verso le società controllate ma non consolidate, in quanto destinate alla vendita. Si tratta di progetti, eolici e biogas, controllati e gestiti direttamente da Gruppo, privi di rischio controparte con incasso certo attraverso l'ottenimento dei finanziamenti (già deliberati o in corso di delibera), a loro volta subordinati all'ottenimento della tariffa incentivante. I finanziamenti bancari sono ampiamente coperti dai flussi di cassa derivanti dalla vendita incentivata di energia elettrica

Fatti di rilievo successivi alla chiusura del periodo

Nel mese di agosto 2017 l'assemblea dei soci di Energy Lab ha nominato i nuovi organi sociali e di controllo.

Evoluzione prevedibile della gestione

Energy Lab nel corso degli ultimi anni ha intrapreso un percorso di crescita volto all'integrazione delle diverse linee di business al fine di creare e massimizzare le integrazioni industriali e strategiche.

EPC - Prosegue l'attività di costruzione di impianti da fonte rinnovabile. Il settore delle biomasse, ed in particolar modo il Syngas e il Biogas, conferma la posizione di leader assunta dal Gruppo nel corso degli ultimi anni. Gli sfrozi e gli investimenti nel settore continuano ad essere ripagati dalle conferme raccolte dai clienti in campo nazionale ed internazionale. Il Gruppo ha in previsione la sottoscrizione di ulteriori contratti per la costruzione di impianti da fonte rinnovabile nell'area Balcanica, ed in particolar modo in Croazia e Albania.

Energy Lab ha sottoscritto nel mese di ottobre 2016 con la Cooperativa Produttori Bieticoli COPROB, un contratto preliminare per la compravendita delle quote delle società C.B.O.1 S.r.l., C.B.O.2 S.r.l., C.B.O.3 S.r.l. e C.B.O.4 S.r.l., le quali detengono le autorizzazioni per la realizzazione di quattro impianti a biogas della potenza di 0,999 MW ciascuno da realizzarsi nel Comune di Ostellato (FE). Energy Lab avrà il ruolo di EPC contractor.

IPP - Consapevole della capacità di generare opportunità e collegandola al know how maturato nella costruzione di impianti da fonte rinnovabile e all'indiscussa capacità gestionale della divisione O&M, ha deciso di rivolgere gran parte degli investimenti e delle risorse interne nella realizzazione di impianti da fonti rinnovabili, in particolar modo nel segmento biomasse, di cui il Gruppo manterrà la proprietà. Sono in corso di definizione diverse operazioni di acquisizione di impianti in esercizio o di progetti che hanno ottenuto le necessarie autorizzazioni alla costruzione ed esercizio degli impianti.

Efficienza Energetica - Il Gruppo sta proseguendo nella sua politica di crescita ed organizzazione della struttura in un'ottica di riduzione dei costi fissi, nonché di diversificazione del business, allargando quest'ultimo nell'offerta di Energia Elettrica e Gas, mantenendo un profilo esclusivamente orientato al mondo Green e quindi concentrando l'offerta esclusivamente sull'energia elettrica prodotta dai propri impianti, esclusivamente alimentati a fonti rinnovabili, a conferma della coerenza degli obiettivi del Gruppo. Le sinergie commerciali tra le diverse società del Gruppo consentiranno alle stesse un maggiore grado di penetrazione del mercato.

O&M Asset Management - La divisione, a seguito dei numerosi contratti in essere, ha avviato un processo di sensibile crescita dell'organico e conseguentemente una necessaria riorganizzazione. Gli investimenti in questo ambito riguardano soprattutto la definizione di una struttura organizzativa composta da uno staff tecnico qualificato.

È prevista la costituzione di una società dedicata a queste attività, con lo scopo di offrire in futuro, lo stesso servizio anche a realtà esterne al Gruppo o ai clienti di quest'ultimo.

Vendita di gas ed energia - Attraverso la controllata Esla S.p.A. il Gruppo è attivo nella vendita di gas ed energia. È previsto il proseguo dell'ampliamento della clientela retail e business anche per effetto delle sinergie avviate con il Gruppo e dello sviluppo della rete commerciale per la copertura su tutto il territorio nazionale.

Deposito documentazione

La Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2017 sarà messa a disposizione del pubblico nei termini previsti dalla normativa vigente sul sito internet www.e-labgroup.it, sezione Investor Relations.

Il comunicato stampa è disponibile sui siti internet www.e-labgroup.it e www.emarketstorage.com

ENERGY LAB (ELAB:IM), fondata nel 2008 a Moimacco (UD), opera nel campo delle energie rinnovabili tramite la progettazione e la realizzazione di impianti fotovoltaici di media taglia, in qualità di EPC (Engineering, Procurement, Construction), la progettazione e la commercializzazione di soluzioni per l'efficienza energetica, la progettazione, l'installazione e la gestione di impianti a biomassa in conto proprio e in conto terzi oltre che con l'erogazione di servizi di O&M (Operations & Maintenance) ed Asset Management. ISIN azioni ordinarie: IT0005022097 - ISIN POC: IT0005023004 - IT0005204398.

Per maggiori informazioni si prega di contattare:

ADVANCE SIM SpA

NomAd

Piazza Cavour, 3 - 20121 Milano

Tel: 02 36574590

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO AL 30 GIUGNO 2017

Valori in Euro	1° semestre 2017	1° semestre 2016
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	6.141.277	5.346.665
Variazione rimanenze di prodotti finiti	0	0
Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	200.000	0
Altri ricavi e proventi	169.575	12.220
VALORE DELLA PRODUZIONE	6.510.852	5.358.885
Costi per materi prime, sussidiarie, di consumo e merci	2.394.750	1.977.537
Costi per servizi	1.590.154	1.200.004
Costi per godimento beni di terzi	175.739	177.643
Costi per il personale	448.585	303.301
Variazioni rimanenze materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	235.124	11.818
Oneri diversi di gestione	77.127	24.371
MARGINE OPERATIVO LORDO – EBITDA	1.589.374	1.664.211
Ammortamenti:	318.905	303.841
- <i>materiali</i>	171.286	181.338
- <i>immateriali</i>	147.619	122.503
Svalutazioni e accantonamenti	450.422	432.152
MARGINE OPERATIVO NETTO – EBIT	820.047	928.217
Proventi (oneri) finanziari	(529.299)	(445.685)
Proventi (oneri) straordinari	0	(20.714)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	290.748	461.817
Imposte correnti	141.489	176.620
Imposte anticipate / differite	(32.009)	8.171
UTILE D'ESERCIZIO	117.250	293.369
UTILE D'ESERCIZIO di pertinenza di terzi	81.461	112.555

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO AL 30 GIUGNO 2017

	Valori in Euro	30/06/2017	31/12/2016
Immobilizzazioni immateriali		744.238	879.150
Immobilizzazioni materiali		4.357.640	4.177.182
Immobilizzazioni finanziarie		4.191.576	5.014.365
Capitale immobilizzato		9.293.454	10.070.698
Rimanenze		762.616	997.740
Crediti verso clienti		14.301.314	12.767.384
Crediti verso controllate e collegate		13.766.778	13.453.616
Altre Attività		5.488.815	5.734.055
Debiti verso fornitori		15.545.566	15.646.374
Debiti verso controllate e collegate		87.769	92.153
Altre passività		5.551.199	5.254.387
Partecipazioni destinate alla vendita		75.749	75.749
Capitale di esercizio		13.210.737	12.035.631
Fondo TFR		-85.276	-128.154
Fondo rischi e oneri		-1.943.872	-1.463.016
CAPITALE INVESTITO NETTO		20.475.042	20.515.159
Capitale Sociale		1.207.600	1.207.600
Riserve		5.863.257	5.808.027
Utile/Perdita di esercizio a nuovo e indivisi		-1.068.667	1.218.807
Utile/Perdita di esercizio		35.789	-2.229.649
Patrimonio netto del gruppo		6.037.979	6.004.784
Patrimonio netto di terzi		212.854	132.259
Disponibilità liquide		-584.884	-703.386
Debiti Finanziari a breve		1.824.017	1.755.534
Debiti Finanziari a medio lungo		12.985.076	13.325.967
Posizione Finanziaria Netta		14.224.209	14.378.116
MEZZI PROPRI E DEBITI FINANZIARI		20.475.042	20.515.159

RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO AL 30 GIUGNO 2017

	Valori in Euro	1° semestre 2017	1° semestre 2016
A. FLUSSI FINANZIARI DERIVANTI DALLA GESTIONE REDDITUALE			
Utile (perdita) dell'esercizio		117.250	293.369
Accantonamenti ai fondi e utilizzo fondi		437.978	449.178
Ammortamenti delle immobilizzazioni		318.905	303.841
Variazione del perimetro consolidamento		(3.459)	4.000
<i>Flusso finanziario prima delle variazioni del CCN</i>		<i>870.674</i>	<i>1.050.388</i>
Decremento (Incremento) delle rimanenze		235.124	11.818
Decremento (Incremento) dei crediti vs clienti		(1.533.929)	3.009.050
Incremento (Decremento) dei debiti vs fornitori		(100.808)	(636.541)
Decremento (Incremento) dei ratei e risconti attivi		(45.595)	(9.037)
Incremento (Decremento) dei ratei e risconti passivi		(42.607)	(237.340)
Altre variazioni del capitale circolante netto		312.709	(3.178.240)
<i>Variazione del capitale circolante netto</i>		<i>(1.175.106)</i>	<i>(1.040.291)</i>
FLUSSO FINANZIARIO DELLA GESTIONE REDDITUALE (A)		(304.432)	10.097
B. FLUSSI FINANZIARI DERIVANTI DALL'ATTIVITA' DI INVESTIMENTO			
Immobilizzazioni materiali (Investimenti) / Disinvestimenti		(351.744)	(50.652)
Immobilizzazioni immateriali (Investimenti) / Disinvestimenti		(12.707)	(37.672)
Immobilizzazioni finanziarie (Investimenti) / Disinvestimenti		822.790	209.088
Attività finanziarie non immobilizzate (Investimenti) / Disinvestimenti		0	(8.697)
FLUSSO FINANZIARIO DELLE ATTIVITA' DI INVESTIMENTO (B)		458.339	112.067
C. FLUSSI FINANZIARI DERIVANTI DALL'ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO			
Mezzi di terzi			
Incremento (Decremento) debiti a breve vs banche		(59.979)	957.506
Incremento (Decremento) debiti a medio/lungo vs banche		(168.378)	(390.589)
Incremento (Decremento) debiti verso altri finanziatori		(44.051)	(525.586)
FLUSSO FINANZIARIO DELLE ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO (C)		(272.409)	41.330
FLUSSO FINANZIARIO D'ESERCIZIO (A+B+C)		(118.502)	163.494
Disponibilità liquide di inizio periodo		703.386	818.956
Disponibilità liquide di fine periodo		584.884	982.450
VARIAZIONI DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE		(118.502)	163.494