



Comunicato stampa

Il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew approva il Resoconto Intermedio sulla Gestione al 31 marzo 2010

Ricavi Operativi: 16,7 milioni di Euro, + 26,3% vs. primo trimestre 2009

EBITDA: 10,5 milioni di Euro, + 92,3% vs. primo trimestre 2009

Risultato netto di Gruppo: 1,1 milioni di Euro, – 1,9 milioni di Euro nel primo trimestre 2009

Genova, 12 maggio 2010 - Il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew S.p.A., riunitosi ieri, ha approvato il Resoconto Intermedio sulla Gestione al 31 marzo 2010. I dati del primo trimestre, sottoposti ad approvazione da parte del Consiglio di Amministrazione, non sono soggetti a revisione contabile.

Risultati finanziari consolidati

Principali dati economici (milioni di Euro)	I Trimestre		Variazione
	2010	2009	
Ricavi Operativi	16,7	13,2	+ 26,3%
EBITDA	10,5	5,5	+ 92,3%
Risultato Operativo Netto	4,5	0,5	
Risultato netto di Gruppo	1,1	(1,9)	

	31.03.10	31.12.09	Variazione
Indebitamento finanziario netto	348,2	291,0	+ 19,6%
Leverage ¹	76%	73%	

Francesco Del Balzo, Amministratore Delegato di ERG Renew, ha commentato: **“i risultati del primo trimestre sono positivi. Nonostante il perdurare delle limitazioni sulla rete nazionale, che potrebbero protrarsi anche nei prossimi mesi, abbiamo registrato sia l’aumento della produzione di energia elettrica dei nostri parchi eolici Italiani e francesi che un risparmio di costi dovuto alla riorganizzazione della società. Per il 2010 prevediamo un progressivo incremento della produzione di energia elettrica con l’entrata in esercizio anticipata del parco di Plogastel, e l’avvio, entro la fine dell’anno, dei parchi di Ginestra e di una parte di Fossa del Lupo, per un totale di 102 MW.”**

Pietro Giordano, Presidente di ERG Renew, ha confermato che: **“la strategia di consolidamento nelle rinnovabili in Italia procede anche grazie al supporto finanziario dell’azionista di maggioranza. La diversificazione geografica sarà ulteriormente sviluppata nel corso dell’anno attraverso la ricerca di opportunità sia di crescita organica che di acquisizioni in Europa.”**

¹ Rapporto fra i debiti finanziari totali netti (incluso il Project Financing) ed il capitale investito netto.

Primo trimestre 2010

L'**EBITDA consolidato** del primo trimestre 2010 si attesta a 10,5 milioni di Euro rispetto ai 5,5 milioni di Euro del primo trimestre 2009, in aumento del 92,3%.

EBITDA (milioni di Euro)	I Trimestre		Variazione
	2010	2009	
Eolico – Italia	9,2	6,6	+ 39%
Eolico – Francia	2,2	2,1	+ 8%
TOTALE EOLICO	11,5	8,7	+ 32%
Centrali idroelettriche	(0,1)	(0,1)	-
Servizi Idrici	0,7	0,1	-
Holding	(1,5)	(3,3)	- 53%
TOTALE EBITDA	10,5	5,5	+ 92%

Eolico Italia

L'**EBITDA** del business eolico Italia nel primo trimestre 2010 è pari a 9,2 milioni di Euro, in aumento del 39,1% rispetto ai 6,6 milioni di Euro del primo trimestre 2009. L'incremento dell'**EBITDA** è riconducibile:

- al consolidamento per l'intero trimestre del parco di Faeto (24 MW), entrato in produzione ad aprile 2009;
- al consolidamento dell'intera potenza installata del parco di Vicari (37,5 MW) che nel primo trimestre 2009 era solo parzialmente in produzione;
- al consolidamento per l'intero trimestre degli ulteriori 4 MW di potenziamento del parco di San Vincenzo entrati in produzione a febbraio 2009: il parco, quindi, è passato da una potenza installata di 38 MW a 42 MW.

Questi importanti contributi alla crescita della produzione e dei ricavi sono stati penalizzati dai seguenti fattori:

- alcune, seppur minori rispetto al primo trimestre 2009, riduzioni delle produzioni dei parchi di San Vincenzo e San Cireo, a causa delle limitazioni sulla rete di trasmissione nazionale in Puglia;
- dalla flessione dei prezzi di cessione dell'energia elettrica che si sono mediamente attestati a 67,06 €/MWh, in diminuzione del 13,5% rispetto al primo trimestre 2009, quando il prezzo medio di cessione era di 77,49 €/MWh.

Eolico Francia

Il contributo all'**EBITDA** consolidato del primo trimestre 2010 del business eolico Francia è pari a 2,2 milioni di Euro, in aumento del 7,8% rispetto ai 2,1 milioni di Euro del primo trimestre 2009. L'andamento dell'**EBITDA** è riconducibile:

- all'aumento della produzione di energia elettrica del 16,5%, passata dai 30,684 MWh del primo trimestre 2009 ai 35,743 MWh del primo trimestre 2010;
- alla diminuzione dell'1,3% del prezzo di cessione dell'energia elettrica, passato dagli 86,02 €/MWh del primo trimestre 2009 agli 84,86 €/MWh del primo trimestre 2010.

Centrali idroelettriche

L'**EBITDA** del primo trimestre 2010 del business delle centrali idroelettriche è negativo per 0,1 milioni di Euro, in linea con il risultato conseguito nel primo trimestre 2009. La produzione è stata di 390 MWh.

Servizi idrici

L'**EBITDA** del business servizi idrici del primo trimestre 2010 è positivo per 0,7 milioni di Euro, in aumento rispetto al risultato positivo di 0,1 milioni di Euro del primo trimestre 2009. L'incremento è riconducibile ai risultati positivi di DSI dovuti sia all'importante aumento delle quantità di liquidi trattati (+ 169,3%) che alla contrazione delle relative tariffe applicate (- 11%). I risultati del primo

trimestre 2010 di SODAI Italia sono stati caratterizzati da un lato da una diminuzione (- 5,1%) delle quantità di reflui trattati, passate da 110.419 mc del primo trimestre 2009 a 104.821 mc del primo trimestre 2010, e da un aumento dei ricavi a seguito di nuovi servizi forniti a Trenitalia.

Holding

Nel primo trimestre 2010 l'**EBITDA** della holding è negativo per 1,5 milioni di Euro, in miglioramento rispetto al primo trimestre 2009 quando questo risultato fu negativo per 3,3 milioni di Euro. Il risultato è riconducibile, principalmente, alla riduzione delle spese per consulenze di tipo legale, a minori addebiti da parte di controllante e consociate per l'erogazione di servizi di staff, a minori costi di brokeraggio assicurativo. Tali risparmi saranno consolidati nel corso dell'anno per almeno un milione di Euro.

Il **risultato operativo netto (EBIT)** del primo trimestre 2010 è positivo per 4,5 milioni di Euro, in sensibile aumento rispetto al risultato del primo trimestre 2009 che era positivo per 0,5 milioni di Euro. Il risultato sconta 6 milioni di Euro per ammortamenti, in aumento di 1 milione rispetto al dato del medesimo periodo del 2009, a seguito dell'entrata in produzione del parco di Faeto che nel 2009 è stato consolidato a partire dal secondo trimestre.

Il **risultato netto di Gruppo** del primo trimestre 2010 è positivo per 1,1 milioni di Euro, in sensibile aumento rispetto al risultato negativo di 1,9 milioni di Euro del primo trimestre 2009. Il risultato sconta oneri finanziari per 2,9 milioni di Euro (2,4 milioni nel primo trimestre 2009), oneri da partecipazioni per 0,2 milioni di Euro (0,1 milioni nel primo trimestre 2009) relativi alla partecipazione del 50% detenuta da ERG Eolienne France S.a.s. in C.I.T.A. S.a.s., società valutata ad *equity* che svolge attività di sviluppo nel business eolico in Francia e a imposte per 0,3 milioni di Euro (positive per 0,5 milioni nel primo trimestre 2009).

Nel primo trimestre 2010 gli **investimenti** sono stati pari a 23,4 milioni di Euro (3,2 milioni nel primo trimestre 2009), da attribuirsi quasi esclusivamente al business eolico e, più specificatamente, ai parchi eolici facenti capo alle società ERG Eolica Ginestra (40 MW), ERG Eolica Fossa del Lupo (90 MW) e, marginalmente, al parco di Plogastel (9,2 MW) entrato in esercizio commerciale a fine aprile 2010, in anticipo rispetto al piano.

L'**indebitamento finanziario netto** al 31 marzo 2010 è di 348,2 milioni di Euro, in aumento di 57,1 milioni rispetto al 31 dicembre 2009, quando era pari a 291 milioni di Euro. L'incremento dell'indebitamento è riconducibile principalmente agli investimenti sostenuti nel corso del trimestre.

Dati operativi

Nel primo trimestre 2010 i **parchi eolici italiani** hanno registrato un aumento del 34,3% nella produzione di energia elettrica rispetto allo stesso periodo del 2009; questo grazie all'entrata in produzione del nuovo parco eolico di Faeto e al consolidamento della piena produzione del parco di Vicari che nel primo trimestre 2009 era in produzione solo parzialmente. Questi contributi alla crescita sono stati ancora penalizzati dalle limitazioni sulla rete di trasmissione nazionale in Puglia. Nel periodo, i **parchi eolici francesi** hanno contribuito alla produzione di energia elettrica per 35,7 GWh, con un aumento del 16,5% rispetto allo stesso trimestre del 2009.

Produzione eolica (GWh)	I trimestre		Variazione
	2010	2009	
Eolico – Italia	72,7	54,1	+ 34,3%
Eolico – Francia	35,7	30,7	+ 16,5%
TOTALE EOLICO	108,4	84,8	+ 27,8%

Fatti di rilievo avvenuti nel corso del trimestre

Il **12 gennaio** il Consiglio d'Amministrazione della Società ha approvato il budget investimenti 2010 pari a 121 milioni di Euro. La sostenibilità finanziaria di tale budget è stata garantita da un impegno irrevocabile assunto l'8 gennaio 2010 dalla controllante ERG S.p.A. sino a concorrenza di 169 milioni di Euro e finalizzato anche alla copertura dell'eventuale fabbisogno finanziario relativo alla gestione ordinaria e corrente.

Il **14 gennaio** la Società ha sottoscritto con la controllante ERG S.p.A. l'estensione della linea di credito siglata tra le parti il 25 maggio 2009, elevando l'ammontare dagli originari 140 milioni di Euro a 231 milioni di Euro; questo allo scopo di supportare ERG Renew anche durante l'esercizio 2010 per l'eventuale copertura finanziaria degli investimenti programmati e del fabbisogno finanziario necessario alla gestione corrente ed ordinaria.

Il **21 gennaio** il Collegio Arbitrale, nominato come contrattualmente previsto per dirimere numerose controversie sorte tra la Società e ACEA S.p.A. in merito alla vendita a quest'ultima del business "waste to energy/waste management" avvenuta nel luglio 2006, ha emesso il proprio lodo. Gli effetti prodotti non hanno valenza retroattiva e saranno recepiti nel Resoconto Intermedio sulla Gestione al 30 giugno 2010.

Il **26 gennaio** ERG Eolica Ginestra ha sottoscritto il contratto di finanziamento in *project financing* finalizzato alla costruzione del relativo parco eolico. *Arranger* del finanziamento è stata Mediocredito Centrale e *co-arrangers* sono state Barclays Bank e Centrobanca.

Il **16 febbraio** è stata costituita la società ISAB Energy Solare Srl, partecipata da ERG Renew per il 51% e da Princemark Ltd (società appartenente al gruppo inglese International Power) per il 49%, finalizzata alla costruzione di un impianto fotovoltaico di potenza pari a circa 1 MW da realizzarsi in Sicilia presso il sito industriale di Priolo Gargallo (SR).

Il **24 febbraio** il Consiglio d'Amministrazione della partecipata SODAI Italia ha approvato il nuovo piano industriale; quest'ultimo è basato sul contratto in essere con Trenitalia.

Il **2 marzo** il Consiglio d'Amministrazione ha approvato il piano industriale 2010-2013 che prevede investimenti per 254 milioni di Euro e una potenza installata a fine 2013 di 429 MW. Nel corso della medesima riunione Raffaele Tognacca ha rassegnato le dimissioni da Presidente e Consigliere di ERG Renew; il Consiglio d'Amministrazione ha cooptato Pietro Muti in sostituzione del Consigliere dimissionario e ha nominato Presidente del Consiglio d'Amministrazione Pietro Giordano.

Evoluzione prevedibile della gestione

Eolico

Il parco francese di Plogastel è entrato in esercizio commerciale a fine aprile 2010, in anticipo rispetto al piano annunciato. Entro l'anno è prevista l'entrata in esercizio del parco di Ginestra (40 MW) e nella seconda metà dell'anno quella dei primi lotti di aerogeneratori del parco di Fossa del Lupo (90 MW) che entrerà in piena produzione entro giugno 2011.

A causa del possibile perdurare delle limitazioni sulla rete di trasmissione nazionale in Puglia, le produzioni relative ai parchi eolici di ERG Eolica San Vincenzo, ERG Eolica San Cireo ed ERG Eolica Faeto potrebbero essere penalizzate.

Servizi idrici e centrali idroelettriche

ERG Renew ha avviato la dismissione delle società operanti nei due business, non più considerati strategici; la dismissione avverrà entro quest'anno.

Fotovoltaico

Entro il primo semestre 2010 sarà avviata la costruzione dell'impianto fotovoltaico di circa 1 MW presso il sito industriale di ISAB Energy, che entrerà in produzione entro la fine del 2010.

Holding

ERG Renew continuerà a dare seguito alle azioni attuative del nuovo piano industriale 2010-2013 approvato dal Consiglio d'Amministrazione lo scorso 2 marzo. Il piano prevede investimenti complessivi per 254 milioni di Euro e una potenza installata a fine 2013 di 429 MW di cui 208,5 MW già installati. Gli investimenti del 2010, pari a 121 milioni di Euro, saranno supportati da ricorso al finanziamento bancario e dalla controllante ERG S.p.A. che nel gennaio di quest'anno ha formalmente rinnovato l'impegno a sostenere ERG Renew anche negli investimenti programmati per il 2010 fino a concorrenza complessiva di 169 milioni di Euro.

Gli Amministratori sottolineano la possibilità che insorgano fatti, ad oggi non conosciuti, che influenzino la realizzazione di talune delle azioni sopra esposte.

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Luca Giorgerini, dichiara ai sensi del comma 2, articolo 154 bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

I risultati trimestrali saranno illustrati ad analisti e investitori questo pomeriggio, alle ore 14.30 (CEST), nel corso di una conference call con relativo webcasting che potrà essere seguito collegandosi al sito internet aziendale www.ergrenew.it.

Il presente comunicato stampa, avente ad oggetto l'approvazione del Resoconto Intermedio sulla Gestione al 31 marzo 2010, emesso il 12 maggio 2010 alle ore 7.45 (CEST), è stato redatto ai sensi del Regolamento Consob n. 11971 del 1999. Lo stesso è a disposizione del pubblico, unitamente al Resoconto Intermedio sulla Gestione, presso Borsa Italiana S.p.A. (www.borsaitaliana.it) e il sito internet della società, www.ergrenew.it. Il Resoconto Intermedio sulla Gestione è, inoltre, a disposizione del pubblico presso la sede sociale in Milano, via Nicola Piccinni, 2.

Contatti:

Ufficio Stampa Gruppo ERG: Alessandra Mariotti tel. +39 06 50092328 cell. 335 8053395 e-mail: stampa@erg.it

Investor Relations ERG Renew: Emanuela Delucchi tel. +39 010 2401806 e-mail edelucchi@erg.it

SINTESI DEI RISULTATI

Anno 2009	Principali dati economici (migliaia di Euro)	1° Trimestre	
		2010	2009
50.464	Ricavi Operativi	16.703	13.228
23.073	Margine Operativo Lordo (EBITDA)	10.537	5.480
23.073	Margine Operativo Lordo (EBITDA) Gestionale	10.537	5.480
(15.000)	Risultato Operativo (EBIT)	4.536	472
(27.766)	Risultato Netto (2)	1.153	(1.713)
(186)	<i>di cui Risultato netto di Terzi</i>	(86)	(158)
(27.952)	Risultato netto di Gruppo	1.067	(1.871)
Principali dati patrimoniali finanziari (milioni di Euro)			
398,3	Capitale investito netto	456,1	393,4
107,3	Patrimonio Netto	107,9	132,1
291,0	Indebitamento finanziario netto	348,2	261,3
182,6	<i>di cui Project Financing non recourse</i>	187,7	196,5
73,1%	Leva finanziaria	76,3%	66,5%
88,8	Investimenti	23,4	3,2

SINTESI DEI RISULTATI PER SETTORE

Anno 2009	(000/euro)	1° Trimestre	
		2010	2009
Ricavi Operativi:			
33.527	Eolico Italia	11.360	8.750
9.335	Eolico Francia	2.980	2.759
42.862	Totale Eolico	14.340	11.509
549	Centrali Idroelettriche	46	49
6.820	Servizi Idrici	2.116	1.668
233	Holding	201	2
50.464	Totale	16.703	13.228
Margine Operativo Lordo (EBITDA)			
25.292	Eolico Italia	9.241	6.643
6.640	Eolico Francia	2.236	2.075
31.932	Totale Eolico	11.477	8.718
55	Centrali Idroelettriche	(82)	(71)
1.060	Servizi Idrici	689	149
(9.974)	Holding	(1.547)	(3.316)
23.073	Totale	10.537	5.480
Margine Operativo Lordo (EBITDA) Gestionale			
25.292	Eolico Italia	9.241	6.643
6.640	Eolico Francia	2.236	2.075
31.932	Totale Eolico	11.477	8.718
55	Centrali Idroelettriche	(82)	(71)
1.060	Servizi Idrici	689	149
(9.974)	Holding	(1.547)	(3.316)
23.073	Totale	10.537	5.480
Risultato Operativo (EBIT)			
10.040	Eolico Italia	5.238	3.593
(351)	Eolico Francia	490	336
9.689	Totale Eolico	5.728	3.929
(2.112)	Centrali Idroelettriche	(190)	(176)
(12.501)	Servizi Idrici	563	50
(10.076)	Holding	(1.565)	(3.331)
(15.000)	Totale	4.536	472
Investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali			
77.711	Eolico Italia	22.726	2.954
8.572	Eolico Francia	472	-
86.283	Totale Eolico	23.198	2.954
243	Centrali Idroelettriche	44	47
1.940	Servizi Idrici	108	194
295	Holding	53	17
88.761	Totale	23.403	3.212

Anno 2009	Conto Economico Riclassificato (migliaia di Euro)	1° Trimestre	
		2010	2009
50.464	Ricavi operativi	16.703	13.228
4.561	Altri ricavi e proventi	804	627
55.025	RICAVI TOTALI	17.507	13.855
(597)	Acquisti di m.p., sussidiarie, di consumo e merci	(140)	(130)
(22.255)	Costi per servizi	(5.010)	(5.908)
(5.891)	Costi del personale	(1.312)	(1.555)
(3.209)	Altri costi operativi	(508)	(782)
23.073	MOL	10.537	5.480
(23.210)	Ammortamenti	(6.001)	(5.008)
(14.863)	Svalutazioni e accantonamenti	-	-
(15.000)	Risultato Operativo	4.536	472
(11.387)	Proventi e oneri finanziari netti	(2.925)	(2.548)
(3.876)	Proventi e oneri da partecipazioni	(161)	(117)
(30.263)	Risultato prima delle imposte	1.450	(2.193)
2.497	Imposte sul reddito	(297)	480
(186)	Risultato di azionisti terzi	(86)	(158)
-	Risultato delle attività discontinue	-	-
(27.952)	Risultato netto di Gruppo	1.067	(1.871)

Stato Patrimoniale Riclassificato (migliaia di Euro)

31/03/2009	Descrizione	31/03/2010	31/12/2009
352.948	Immobilizzazioni	419.144	401.908
257.238	Immobilizzazioni Materiali	343.510	325.541
90.388	Immobilizzazioni Immateriali	73.741	74.405
5.322	Immobilizzazioni Finanziarie	1.893	1.962
40.821	Capitale di esercizio	37.438	(3.124)
-	Rimanenze di magazzino	-	-
9.300	Crediti commerciali	10.663	11.048
80.541	Altre attività	79.050	72.520
(17.814)	Debiti commerciali	(18.937)	(52.430)
(6.684)	Fondo rischi e oneri	(7.268)	(7.930)
(24.522)	Altre passività	(26.070)	(26.332)
(386)	TFR	(494)	(489)
393.383	Capitale Investito Netto	456.088	398.295
132.132	Patrimonio Netto	107.923	107.258
131.735	Quota della Capogruppo	107.309	106.823
397	Quota di terzi	614	435
261.251	Indebitamento Finanziario Netto	348.165	291.037
393.383	Mezzi propri e debiti finanziari	456.088	398.295

Profilo del Gruppo ERG Renew

ERG Renew (Gruppo ERG), quotata alla Borsa di Milano, opera nei seguenti settori di attività:

- **Eolico Italia:** ha una capacità installata di 144 MW. I parchi in esercizio sono 6: San Vincenzo, San Cireo, Viticuso, Pian dei Corsi, Vicari e Faeto. La società dispone inoltre di una potenza di 130 MW in fase di pre-cantieramento.
- **Eolico Francia:** la controllata ERG Eolienne France S.a.s. detiene 6 parchi eolici, per una capacità installata complessiva di 64,4 MW, di cui 9,2 MW relativi al parco di Plogastel entrato in esercizio commerciale a fine aprile 2010. La società dispone inoltre di una potenza di 20 MW in fase di pre-cantieramento.
- **Centrali idroelettriche:** attraverso le controllate ISEA S.r.l. ed Ecopower S.r.l. svolge le attività di produzione di energia elettrica da centrali idroelettriche con una capacità installata in esercizio per complessivi 2,2 MW.
- **Servizi idrici:** attraverso le controllate SODAI Italia S.p.A. e DSI S.r.l. svolge le attività di trattamento di reflui industriali. SODAI Italia opera attraverso piattaforme di depurazione adiacenti a 20 officine di Trenitalia e DSI svolge l'attività di trattamento di rifiuti solidi e liquidi per conto terzi e della stessa SODAI Italia.