



Comunicato stampa

Il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew approva il Bilancio Consolidato e il progetto di Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009

Anno 2009

- Ricavi: 50,5 milioni di Euro + 16% vs. l'esercizio 2008
- EBITDA: 23,1 milioni di euro, + 132% vs. l'esercizio 2008
- Risultato netto: - 28 milioni di Euro (- 24,4 milioni di Euro nell'esercizio 2008)

Quarto trimestre 2009¹

- Ricavi: 16,4 milioni di Euro + 34% vs. il quarto trimestre 2008
- EBITDA: 8,9 milioni di euro (- 0,8 milioni di Euro nell'esercizio 2008)
- Risultato netto: - 17,3 milioni di Euro (- 19,7 milioni di Euro nel quarto trimestre 2008)

Approvato il nuovo piano strategico 2010-2013 che prevede investimenti per 254 milioni di Euro, una capacità installata di 429 MW ed un EBITDA superiore ai 90 milioni di Euro al 2013

Raffaele Tognacca rassegna le dimissioni da Presidente e Consigliere di ERG Renew, il Consiglio d'Amministrazione coopta Pietro Muti quale nuovo Consigliere e nomina Pietro Giordano nuovo Presidente di ERG Renew

Genova, 3 marzo 2010 - Il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew S.p.A. si è riunito ieri per esaminare il bilancio consolidato al 31 dicembre 2009.

Risultati finanziari consolidati

IV Trimestre			Principali dati economici (milioni di Euro)	Anno		
2009	2008	Var.		2009	2008	Var.
16,4	12,2	+ 34,3%	Ricavi	50,5	43,4	+ 16,2%
8,9	(0,8)		EBITDA	23,1	9,9	+ 132,3%
8,9	5,6	+ 58,9%	EBITDA <i>adjusted</i>	23,1	16,4	+ 40,8%
(12,0)	(16,2)		Risultato Operativo Netto	(15,0)	(16,6)	
(17,3)	(19,9)		Risultato netto	(28,0)	(24,4)	

	31.12.09	31.12.08	Variazione
Indebitamento finanziario netto (milioni di Euro)	291,0	254,3	+ 14,5%
Leverage ²	73,1%	65,3%	

¹ I dati del quarto trimestre, non sottoposti ad approvazione da parte del Consiglio di Amministrazione e non soggetti a revisione contabile, sono da intendersi pro-forma e vengono esposti per completezza e continuità di informazione.

² Rapporto fra i debiti finanziari totali netti (incluso il *project financing*) ed il capitale investito netto.

Francesco Del Balzo, Amministratore Delegato di ERG Renew, ha commentato: “Il risultato operativo dell'esercizio 2009 ha mostrato un netto miglioramento, benché fortemente penalizzato da fattori non ricorrenti principalmente afferenti i settori dei servizi idrici e mini-idro, non strategici per il futuro. Il 2009 ha visto l'entrata a pieno regime dei campi di Vicari e Faeto per complessivi 61 MW. Riteniamo che la crescita continuerà ulteriormente nel 2010 con l'avvio dei parchi di Fossa del Lupo, Ginestra e Plogastel.”

Pietro Giordano, neo Presidente di ERG Renew ha commentato: “Con riferimento al nuovo piano 2010-2013, il consolidamento nelle rinnovabili in Italia e la diversificazione geografica, con l'ingresso in nuovi Paesi, saranno le principali linee guida della nostra strategia di sviluppo, che verrà perfezionata nel corso dell'esercizio 2010, e che prevede il continuo supporto ed impegno da parte dell'azionista di maggioranza.”

Premessa

Il bilancio consolidato al 31 dicembre 2009 registra una perdita di 28 milioni di Euro a fronte di un risultato dell'esercizio 2008 negativo per 24,4 milioni di Euro, dopo aver contabilizzato:

- svalutazioni di avviamenti e partecipazioni per 17,4 milioni di Euro (0,6 milioni nel 2008),
- accantonamenti ai fondi per rischi ed oneri per 1 milione di Euro (4,8 milioni nel 2008),

Strategia e obiettivi per il periodo 2010-2013

Le linee guida della strategia, che confermano l'impegno di ERG Renew a crescere nel settore delle energie rinnovabili, in Italia ed all'estero, prevedono:

- visibilità e certezza degli investimenti con 139 MW di progetti eolici già in costruzione;
- avanzamento negli iter autorizzativi dei progetti in sviluppo in Italia, con l'obiettivo di installare nel periodo di piano 60 MW;
- ottenere entro il 2013 autorizzazioni e cantierabilità per ulteriori 40 MW di parchi eolici;
- perfezionare entro l'esercizio corrente strategia ed action plan per l'ingresso in paesi Europei ad alto potenziale e con quadro normativo in fase avanzata di definizione;
- diversificazione del business delle rinnovabili nel fotovoltaico con un primo investimento nel fotovoltaico tradizionale;
- conferma dell'impegno nella ricerca sul fotovoltaico organico e la valutazione di ulteriori opportunità di sviluppo;
- la dismissione delle attività non più strategiche nei settori dei servizi idrici e del mini-idro.

Nell'arco di piano si stima di realizzare complessivamente **254 milioni di Euro di investimenti**, di cui **121 milioni di Euro nel corso del 2010**. A seguito di questi investimenti, si stima che, **a fine piano, la potenza installata raggiungerà circa 429 MW**.

L'incremento dell'**EBITDA** è previsto ad un tasso di crescita medio annuo del 42% fra il 2009 e il 2013, per **superare i 90 milioni di Euro a fine piano**.

Per quanto riguarda il solo settore **eolico Italia** si prevedono investimenti per **214 milioni di Euro** con una capacità installata a **fine piano** di circa **344 MW**.

Nel settore **eolico Francia** sono previsti investimenti complessivi per **35 milioni di Euro** con una capacità installata **a fine periodo di circa 84 MW**.

Nel **fotovoltaico** la Società intende installare, **entro l'anno 2010**, un impianto sul sito industriale siciliano di ISAB Energy per una potenza di **1 MW**, con un investimento di **3,3 milioni di Euro**.

Si evidenzia che gli investimenti del 2010, pari a 121 milioni di Euro, saranno supportati da capitale proprio, da finanziamenti bancari e da finanziamenti della controllante ERG S.p.A.. Questa, nel mese di gennaio 2010, ha formalmente assunto l'impegno irrevocabile di sostenere ERG Renew anche negli investimenti programmati per il 2010 fino a un massimo di 169 milioni di Euro.

Risultati consolidati al 31/12/2009 e del quarto trimestre 2009

L'**EBITDA** consolidato dell'esercizio **2009** è di 23,1 milioni di Euro rispetto ai 9,9 milioni di Euro dell'esercizio 2008 (+ 132%).

Nel **quarto trimestre 2009** l'**EBITDA** consolidato registra un risultato positivo di 8,9 milioni di Euro rispetto ai 5,7 milioni di Euro raggiunto nello stesso periodo del 2008.

IV Trimestre		EBITDA (milioni di Euro)	Anno		Variazione
2009	2008		2009	2008	
7,4	1,1	Eolico Italia	25,3	13,3	+ 90,3%
2,4	1,8	Eolico Francia	6,6	7,9	- 15,5%
9,8	2,9	TOTALE EOLICO	31,9	21,1	+ 51,2%
(0,1)	(0,1)	Centrali idroelettriche	0,1	(0,1)	
0,5	(0,2)	Servizi Idrici	1,1	(0,1)	
(1,4)	(3,5)	Holding	(10)	(11)	
8,9	(0,8)	TOTALE EBITDA	23,1	9,9	+ 132,3%
0,0	(3,7)	Svalutazione crediti Eolico Italia	0,0	(3,7)	
0,0	(2,8)	Accantonamenti Eolico Italia	0,0	(2,8)	
0,0	0,0	Accantonamenti	0,0	0,0	
8,9	5,7	TOTALE EBITDA ADJUSTED	23,1	16,4	+ 40,8%

Eolico Italia

L'**EBITDA** del business eolico Italia nel **2009**, pari a 25,3 milioni di Euro, registra un aumento del 90% rispetto ai 13,3 milioni di Euro dell'esercizio 2008. Nel **quarto trimestre 2009** l'**EBITDA** è di 7,4 milioni di Euro rispetto a 1,1 milioni di Euro dello stesso periodo del 2008.

L'andamento dell'**EBITDA** è attribuibile a:

- consolidamento del parco di Vicari (nel 2008 solo per l'ultimo mese);
- entrata in esercizio dal mese di aprile del parco di Faeto;
- diminuzione del prezzo medio di cessione dell'energia elettrica prodotta;
- diminuzione del valore atteso di cessione dei certificati verdi.

Eolico Francia

Nel **2009** il contributo all'**EBITDA** consolidato da parte del business eolico Francia è stato di 6,6 milioni di Euro, in diminuzione del 15,5% rispetto ai 7,9 milioni di Euro dell'esercizio 2008. Nel **quarto trimestre del 2009** il risultato è stato di 2,4 milioni di Euro rispetto a 1,8 milioni di Euro dello stesso periodo del 2008.

L'andamento dell'**EBITDA** è attribuibile a:

- forte carenza di vento con diminuzione del 6,2% dell'energia elettrica prodotta;
- fermi impianto di alcuni aerogeneratori per interventi tecnici da maggio a settembre.

Centrali idroelettriche

Le centrali idroelettriche nell'esercizio **2009**, consolidate a partire dal 1 ottobre 2008 a seguito del conferimento in ERG Renew del ramo scisso di ERG Power & Gas dedicato alle rinnovabili, hanno prodotto energia elettrica per 4.931 MWh. L'**EBITDA** del business delle centrali idroelettriche è positivo per 0,1 milioni di Euro. Nel **quarto trimestre del 2009** il risultato è stato negativo per 0,1 milioni di Euro.

Servizi idrici

L'**EBITDA** del business "Servizi idrici" dell'esercizio **2009** è positivo per 1,1 milioni di Euro, rispetto al risultato negativo di 0,1 milioni di Euro dell'esercizio precedente. L'**EBITDA** dalla società **SODAI Italia** è stato positivo per 0,8 milioni di Euro rispetto ad un contributo negativo di 0,01 milioni di Euro nel 2008. La società **DSI S.r.l.** ha invece contribuito positivamente con un risultato di 0,3 milioni di Euro rispetto a quello negativo di 0,1 milioni di Euro conseguito nel 2008. Nel **quarto trimestre 2009** l'**EBITDA** è positivo per 0,5 milioni di Euro; nel 2008 fu negativo per 0,2 milioni di Euro.

Holding

L'**EBITDA** nel **2009** è negativo per 10 milioni di Euro, in miglioramento di 1 milione di Euro rispetto all'esercizio 2008 in cui risultava negativo per 11 milioni. Nel **quarto trimestre del 2009** il risultato è negativo per 1,4 milioni di Euro rispetto ai 3,5 milioni di Euro, sempre negativi, raggiunti nello stesso periodo del 2008.

Tale andamento è imputabile al venir meno di alcuni costi non ricorrenti che caratterizzarono il 2008, quali quelli afferenti all'aumento di capitale a seguito della scissione delle rinnovabili di ERG Power & Gas in favore di ERG Renew, quelli afferenti all'aumento di capitale a pagamento deliberato dal Consiglio d'Amministrazione in data 25 settembre 2008 e ad oggi sospeso, quelli afferenti agli incentivi all'esodo e indennità contrattuali correlati al trasferimento del personale dalla sede di Milano a quella di Genova e quelli conseguenti al mantenimento nel primo semestre 2008 sia di una sede a Milano sia quella nuova a Genova.

Risultato operativo netto

Nel **2009** è negativo per 15 milioni di Euro (era negativo anche nel 2008 per 16,6 milioni), dopo ammortamenti per 23,2 milioni di Euro e svalutazioni e accantonamenti per complessivi 14,9 milioni di Euro. In particolare, ERG Renew ha effettuato svalutazioni di valori di avviamento e di partecipazioni per 14,2 milioni di Euro relativi principalmente al business dei servizi idrici ed, in misura minore, del mini-idro.

Nel **quarto trimestre del 2009** il risultato è negativo per 12 milioni di Euro (negativo per 16,2 milioni di Euro nello stesso periodo del 2008).

Risultato netto consolidato

Nel **2009** è negativo per 28,0 milioni di Euro, a fronte di un risultato negativo del 2008 di 24,4 milioni di Euro. Questo risultato negativo sconta anche la svalutazione di 1,1 milioni di Euro della partecipazione del 5,36% detenuta in Ansaldo Fuel Cells S.p.A., la cui attività di ricerca e sviluppo non è più ritenuta strategica e che era già stata svalutata per 5,8 milioni di Euro nel 2008 e di alcune iniziative di sviluppo eolico. Nel **quarto trimestre 2009** il risultato è negativo per 17,3 milioni di Euro (negativo per 19,9 milioni di Euro nello stesso periodo del 2008).

L'**indebitamento finanziario netto** al 31 dicembre 2009 è di 291,0 milioni di Euro, in aumento di 36,8 milioni rispetto al 31 dicembre 2008, quando ammontava a 254,3 milioni di Euro. L'incremento è riconducibile principalmente ai nuovi investimenti sostenuti nel corso dell'esercizio.

L'ammontare dei *project financing non-recourse*, al lordo delle disponibilità liquide, ammonta a 182,6 milioni di Euro, rispetto a 171,3 milioni di Euro alla fine del 2008.

Nel corso del 2009 gli **investimenti** sono stati di 88,8 milioni di Euro (41,7 milioni nel 2008) ed hanno interessato quasi esclusivamente il settore "eolico".

In particolare sono stati avviati i lavori di costruzione dei parchi di Ginestra (40 MW) la cui entrata in produzione è attesa entro il 2010, di Fossa del Lupo (90 MW) la cui entrata in esercizio avverrà

per lotti a partire dal luglio 2010 per concludersi nel giugno 2011, di Plogastel (9,2 MW) la cui entrata in produzione è prevista entro il primo semestre 2010.

Dati operativi

Nel **2009 il settore eolico Italia** ha registrato un aumento del 45,4% nella produzione di energia elettrica rispetto allo stesso periodo del 2008, principalmente a seguito del consolidamento del parco di Vicari (nel 2008 solo per l'ultimo mese) e dell'entrata in esercizio dal mese di aprile del parco di Faeto. Tale aumento è stato in parte penalizzato dall'intervento di potenziamento da parte di Terna sulla rete di trasmissione nazionale in Puglia, che ha determinato una riduzione delle produzioni dei parchi di San Vincenzo e di San Cireo.

I parchi eolici francesi hanno contribuito nell'intero 2009 alla produzione di energia elettrica per 107,6 GWh, in diminuzione del 6,2% rispetto al 2008 quanto la produzione si attestò a 114,7 GWh. Tale diminuzione è riconducibile alla forte carenza di vento e ai fermi impianto di alcuni aerogeneratori per interventi tecnici da maggio a settembre.

IV Trimestre			Produzione eolica (GWh)	Anno		
2009	2008	Variazione		2009	2008	Variazione
70,8	31,3	+ 126,1%	Eolico Italia	209,6	144,1	+ 45,4%
38,7	28,3	+ 37,6%	Eolico Francia	107,6	114,7	- 6,2%
109,5	59,6	+ 83,6%	TOTALE EOLICO	317,2	258,8	+ 22,5%

Fatti di rilievo avvenuti nel 2009

Eolico Italia

Il **29 gennaio** si è svolta l'udienza dinnanzi alla Corte Costituzionale che avrebbe dovuto pronunciarsi in merito alla legittimità costituzionale della Legge Regionale nr. 9 del 26 aprile 2007 recante norme nel settore energetico. Il procedimento è stato avviato dal TAR Basilicata a seguito di un ricorso presentato dal promotore del parco eolico di Tursi Colobraro per impugnare la sospensione del lavoro del parco imposta dalla Regione Basilicata. La Corte Costituzionale ha rinviato il suo pronunciamento alla fine del mese di aprile 2009. Nel frattempo la Regione Basilicata ha nuovamente disciplinato la materia prevedendo entro il terzo trimestre 2009 la pubblicazione del nuovo Piano Energetico all'interno del quale è ragionevole ipotizzare che sarà previsto un "tetto" di MW installabili sul territorio regionale. In questo quadro si prospetta, da un lato, il rischio che il pronunciamento della Corte Costituzionale sia nuovamente rinviato e, dall'altro lato, che il parco di Tursi Colobraro possa non rientrare nel "tetto" di MW di cui sopra. Le incertezze derivanti dalla menzionata situazione hanno inciso sui processi estimativi di recuperabilità dei costi di sviluppo, come già ampiamente descritto.

Il **4 marzo** il Consiglio d'Amministrazione della controllata ERG Eolica Italia, a seguito dell'impatto economico derivante dalle svalutazioni dei costi capitalizzati inerenti alcuni progetti eolici che potrà provocare la parziale o totale erosione del patrimonio netto di alcune sue controllate, ha deliberato di dare seguito, laddove necessario, alla loro ricapitalizzazione. ERG Renew si è impegnata altresì a supportare la sua controllata ERG Eolica Italia in tali azioni, anche mediante, qualora ve ne fosse la necessità, la cessione di crediti vantati verso le proprie controllate indirette. Tali ricapitalizzazioni sono puntualmente intervenute nel corso del secondo trimestre 2009.

Il **29 aprile** la Corte Costituzionale si è pronunciata in merito alla legittimità costituzionale della Legge Regionale nr. 9 del 26 aprile 2007 emanata dalla Regione Basilicata recante norme nel settore energetico. La Corte ha riconosciuto la legittimità della moratoria della Regione Basilicata e, quindi, il progetto del parco eolico di Tursi non era e non è in possesso di idonea autorizzazione (ex Lg. 387).

Il **24 settembre** il TAR Puglia ha accolto i 7 ricorsi presentati dalla società ERG Eolica Italia in merito alla mancata conclusione degli iter autorizzativi ai sensi del D. Lgs. 387/2003 relativi ad

altrettanti progetto eolici per complessivi 330 MW. La sentenza del TAR Puglia ha posto a carico della Regione Puglia l'obbligo di provvedere alla conclusione con atto espresso del procedimento di Autorizzazione Unica.

Eolico Francia

Il **16 marzo** è stato avviato il cantieramento del parco di Plogastel (9,2 MW) facente capo alla società Eolienne du Vent Solaire, partecipata al 100% da ERG Eolienne France.

Il **12 giugno** Eolienne du Vent Solaire, partecipata al 100% da ERG Eolienne France, ha sottoscritto il mandato di *arranging* con l'istituto di credito Credit Agricole, finalizzato alla prossima sottoscrizione del finanziamento in *project financing* del parco di Plogastel (9,2 MW).

Il **1° ottobre** Eolienne du Vent Solaire, partecipata al 100% da ERG Eolienne France, ha sottoscritto il contratto di finanziamento in *project financing* finalizzato alla costruzione del parco di Plogastel (9,2 MW).

Servizi idrici

Il **30 gennaio** la società DSI ha ottenuto dalla Regione Lazio l'Autorizzazione Integrata Ambientale che ha validità 6 anni.

Il **30 gennaio** il Collegio Arbitrale, costituito per pronunciarsi in merito ad inadempimenti contrattuali nei confronti di ERG Renew da parte della società Sari Group relativamente al contratto di compravendita del 100% del capitale sociale di D.S.I. Servizi industriali S.r.l., ha accolto buona parte delle richieste di ERG Renew, senza pronunciarsi sulle restanti. La società nel corso dell'esercizio 2009 ha incassato quasi la totalità di quanto riconosciute, mentre si attende di incassare il saldo nel corso del 2010. Si rimanda alla nota integrativa paragrafo "Operazioni non ricorrenti" per ulteriori dettagli in merito a questo evento.

Il **2 luglio** la società DSI ha sottoscritto con il perito incaricato dalle compagnie assicurative gli atti di quantificazione relativi all'indennizzo per la distruzione dell'impianto di triturazione e compattazione di rifiuti solidi.

Il **3 agosto** il Consiglio d'Amministrazione della società SODAI Italia ha approvato il nuovo piano industriale 2010-2014 che, nel confermare le assunzioni del precedente piano, lo integra con gli effetti di una nuova piattaforma da realizzarsi in Piemonte.

Il **24 agosto** la Regione Basilicata ha comunicato formalmente alla società SODAI Italia il diniego all'autorizzazione a sviluppare la piattaforma di Melfi. SODAI Italia ha predisposto apposita impugnativa innanzi al TAR Basilicata, in corso di notifica, tesa ad annullare tale decisione.

Il **17 dicembre** il TAR Basilicata, dinnanzi al quale la società SODAI Italia aveva impugnato la delibera assunta il 24 agosto dalla Giunta della Regione Basilicata e consistente nel diniego all'autorizzazione a sviluppare la piattaforma di Melfi, ha respinto il ricorso della società teso a sospendere gli effetti della delibera della Giunta Regionale.

Holding

Il **23 gennaio** la Società ha incassato l'intero importo, comprensivo di interessi, per un ammontare complessivo di 12,3 milioni di Euro, relativo alle polizze vita contratte con la compagnia assicurativa Generali Vita S.p.A. stipulate a garanzia della polizza fidejussoria rilasciata a Trenitalia e a garanzia a sua volta del pagamento dell'opzione *put* sul 49% di Sodai Italia esercitata al valore di 16,7 milioni di Euro derivante dall'accordo transattivo precedentemente commentato.

Il **30 gennaio** la società Gepafin, socia allo 0,27% di Ansaldo Fuel Cells S.p.A., ha esercitato l'opzione *put* nei confronti di ERG Renew. ERG Renew non ha considerato sussistente il diritto di

opzione *put* sulle azioni di Ansaldo Fuel Cells S.p.A. e ha pertanto comunicato alla società Gepafin che non rileverà le azioni oggetto dell'opzione.

Il **9 marzo** il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew ha esaminato il bilancio consolidato 2008 e ha approvato il nuovo Piano Industriale 2009-2012.

Il **21 aprile** l'Assemblea di ERG Renew ha determinato in nove il numero dei componenti del Consiglio di Amministrazione per il triennio 2009-2011, che risulta così composto: Raffaele Tognacca, Presidente del Consiglio di Amministrazione, Vittorio Garrone, Francesco Del Balzo, Italo Giorgio Alfieri, Luca Bettonte, Lorenzo Caprio, Pietro Giordano, Giorgio Mazzanti, Ernesto Monti. La nuova composizione dell'organo consiliare prevede la presenza di quattro consiglieri indipendenti, Italo Giorgio Alfieri, Lorenzo Caprio, Giorgio Mazzanti e Ernesto Monti.

Il **21 aprile** il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew ha nominato Vice Presidente, Vittorio Garrone e Amministratore Delegato Francesco Del Balzo, già Direttore Generale di ERG Renew. Al Presidente, Raffaele Tognacca, sono stati delegati i poteri per gestire, attraverso compiti di supervisione, indirizzo e controllo, l'attività di Relazioni Istituzionali ed Internazionali comprensive delle attività di Investor Relations, Affari Societari e Internal Auditing; al Vice Presidente, Vittorio Garrone, i poteri di supervisione, indirizzo e controllo delle attività inerenti la realizzazione e lo sviluppo del business della produzione di energia da fonti rinnovabili all'estero; all'Amministratore Delegato sono stati attribuiti tutti i poteri per la gestione ordinaria e straordinaria della Società ad esclusione di alcuni poteri riservati al Consiglio di Amministrazione.

Il **29 aprile** la società ha siglato con la controllante ERG S.p.A. un contratto di finanziamento per 70 milioni di Euro finalizzato alla copertura degli investimenti 2009 e al fabbisogno della gestione ordinaria e corrente di ERG Renew.

Il **12 maggio** il Consiglio d'Amministrazione di ERG Renew ha conferito i necessari poteri al Presidente e all'Amministratore Delegato per rinegoziare con la controllante ERG SpA l'importo del contratto di finanziamento, elevandolo da 70 a 140 milioni di Euro, e la scadenza dello stesso, dal 31 gennaio 2010 al 31 dicembre 2010. Mentre si conferma che i primi 70 milioni di Euro sono finalizzati al sostegno degli investimenti 2009 nonché alla gestione ordinaria e corrente di ERG Renew SpA, i secondi sono destinati a ricondurre in capo ad ERG Renew l'indebitamento intrattenuto da alcune controllate della Società, originariamente controllate da ERG Power & Gas ed oggetto della scissione parziale di quest'ultima già più volte rappresentata.

Il **25 maggio**, in ottemperanza alla delibera assunta in data 12 maggio dal Consiglio d'Amministrazione di ERG Renew, quest'ultima ed ERG S.p.A. hanno rettificato il contratto di finanziamento siglato il 29 aprile, elevando l'importo della linea di credito da 70 a 140 milioni di Euro, nonché prorogato la scadenza del finanziamento dal 31 gennaio 2010 al 31 dicembre 2010.

Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio

Eolico Italia

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 Mediocredito Centrale e *co-arrangers* Barclays Bank e Centrobanca.

Servizi Idrici

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

Holding

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 afferente 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 a 231 milioni di Euro; questo allo scopo di supportare ERG Renew durante l'esercizio 2010 per l'eventuale copertura finanziaria degli investimenti programmati per l'esercizio 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 ed 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.

Il **16 febbraio** è stata costituita la società ISAB Energy Solare Srl, partecipata da ERG Renew per il 51%, finalizzata alla costruzione di un impianto fotovoltaico di potenza pari a circa 1 MW da realizzarsi in Sicilia.

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.

Il Consiglio di Amministrazione ha altresì preso atto delle dimissioni di Raffaele Tognacca da Presidente e Consigliere di ERG Renew. Il Consiglio ringrazia l'Ing. Tognacca per l'impegno profuso ed il contributo apportato per lo sviluppo della Società ed ha cooptato Pietro Muti quale nuovo Consigliere. Il Consiglio ha nominato Pietro Giordano quale nuovo Presidente di ERG Renew.

Al Presidente, Pietro Giordano, il Consiglio di Amministrazione ha attribuito la responsabilità dello sviluppo strategico della Società nonché i compiti di supervisione, indirizzo e controllo delle attività di Relazioni Istituzionali ed Internazionali, Investor Relations, Affari Societari, Internal Audit e macro organizzazione.

Il Consiglio di Amministrazione ha infine nominato Pietro Giordano Amministratore esecutivo incaricato di sovrintendere alle funzionalità del sistema di Controllo Interno.

Evoluzione prevedibile della gestione

ERG Renew darà seguito alle conseguenti azioni attuative del nuovo piano industriale 2010-2013 approvato nella stessa adunanza consiliare che ha deliberato l'approvazione del bilancio 2009. Quest'ultimo prevede investimenti complessivi per 254 milioni di Euro e una potenza installata a fine 2013 di 429 MW di cui 199,3 MW già installati.

Gli investimenti del 2010, pari a 121 milioni di Euro, saranno supportati da ricorso al finanziamento bancario e supporto della controllante ERG S.p.A. che nel corso del mese di gennaio 2010 ha formalmente assunto l'impegno di supportare ERG Renew anche negli investimenti programmati per il 2010 nonché nel fabbisogno finanziario della gestione ordinaria e corrente fino a concorrenza complessiva di 169 milioni di Euro.

Eolico

Entro il primo semestre 2010 è prevista l'entrata in esercizio del parco francese di Plogastel (9,2 MW).

Entro l'esercizio 2010 è prevista l'entrata in esercizio del parco di Ginestra (40 MW).

A partire da luglio 2010 è prevista l'entrata in esercizio dei primi lotti di aerogeneratori del parco di Fossa del Lupo (90 MW) e si prevede che entro giugno 2011 il parco sarà totalmente in produzione.

Nel 2010 si prevedono produzioni di energia elettrica da fonte eolica, in Italia ed in Francia, per complessivi 396 MWh. Tale stima risente dell'ipotesi del perdurare della congestione della Rete di Trasmissione Nazionale con conseguenti limitazioni alle produzioni relative ai parchi eolici di ERG Eolica San Vincenzo, ERG Eolica San Cireo ed ERG Eolica Faeto.

Ulteriori informazioni

Il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew, riunitosi ieri, ha deliberato all'unanimità di convocare l'Assemblea Ordinaria degli Azionisti presso la Fondazione Edoardo Garrone, in Genova, Via S. Luca 2, per il giorno 13 aprile 2010 in prima convocazione, ed eventualmente occorrendo in seconda convocazione per il giorno 14 aprile 2010.

Il fascicolo del progetto di Bilancio di Esercizio completo del Bilancio Consolidato e delle relative relazioni, la Relazione illustrativa degli Amministratori sugli argomenti posti all'ordine del giorno, nonché la Relazione sul Governo Societario, approvati dal Consiglio di Amministrazione, saranno messi a disposizione insieme a tutti gli altri documenti prescritti, secondo i termini e con le modalità stabilite dalle vigenti disposizioni presso la sede legale, Borsa Italiana S.p.A. e nel sito internet della Società, www.ergrenew.it.

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 del quarto trimestre e dell'anno 2009 saranno illustrati ad analisti e investitori oggi, alle ore 15.00 (CET), 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 bilancio consolidato, del progetto di bilancio al 31 dicembre 2009, l'integrazione del Consiglio di Amministrazione, la nomina del Presidente del Consiglio, emesso il 3 marzo 2010 alle ore 7,45 (CET), è stato redatto ai sensi del Regolamento Consob n. 11971 del 1998. Lo stesso è reso disponibile per il pubblico mediante pubblicazione sul sito internet della Società www.ergrenew.it. Il documento è stato inoltre depositato sul NIS gestito da Borsa Italiana S.p.A..

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 investor.relations@ergrenew.it

SINTESI DEI RISULTATI

IV° Trimestre		Principali dati economici (000/euro)	Anno	
2009	2008		2009	2008
16.408	12.214	Ricavi Operativi	50.464	43.439
8.886	(845)	Margine Operativo Lordo (EBITDA)	23.073	9.932
8.886	5.648	Margine Operativo Lordo (EBITDA) <i>Adjusted</i>	23.073	16.425
(11.968)	(16.216)	Risultato Operativo (EBIT)	(15.000)	(16.626)
(17.599)	(19.746)	Risultato Netto ⁽²⁾	(27.766)	(24.327)
(34)	(181)	<i>di cui Risultato netto di Terzi</i>	(186)	(83)
(17.633)	(19.927)	Risultato netto di Gruppo	(27.952)	(24.410)
Principali dati patrimoniali finanziari (milioni di euro)				
-	-	Capitale investito netto	398,3	389,3
-	-	Patrimonio Netto	107,3	135,0
-	-	Indebitamento finanziario netto	291,0	254,3
-	-	<i>di cui Project Financing non recourse</i>	182,6	171,3
-	-	Leva finanziaria	73,1%	65,3%
61,4	9,6	Investimenti	88,8	41,7

SINTESI DEI RISULTATI PER SETTORE

IV° Trimestre		(000/euro)	Anno	
2009	2008		2009	2008
Ricavi Operativi:				
10.876	7.792	Eolico Italia	33.527	25.217
3.295	2.424	Eolico Francia	9.335	9.672
14.171	10.216	Totale Eolico	42.862	34.889
21	33	Centrali Idroelettriche	549	33
1.991	1.796	Servizi Idrici	6.820	6.962
225	169	Holding	233	1.555
16.408	12.214	Totale	50.464	43.439
Margine Operativo Lordo (EBITDA)				
7.430	1.106	Eolico Italia	25.292	13.289
2.419	1.789	Eolico Francia	6.640	7.859
9.849	2.895	Totale Eolico	31.932	21.148
(61)	(85)	Centrali Idroelettriche	55	(85)
492	(183)	Servizi Idrici	1.060	(119)
(1.394)	(3.472)	Holding	(9.974)	(11.012)
8.886	(845)	Totale	23.073	9.932
Margine Operativo Lordo (EBITDA) Adjusted				
7.430	7.599	Eolico Italia	25.292	19.782
2.419	1.789	Eolico Francia	6.640	7.859
9.849	9.388	Totale Eolico	31.932	27.641
(61)	(85)	Centrali Idroelettriche	55	(85)
492	(183)	Servizi Idrici	1.060	(119)
(1.394)	(3.472)	Holding	(9.974)	(11.012)
8.886	5.648	Totale	23.073	16.425
Risultato Operativo (EBIT)				
3.408	(10.335)	Eolico Italia	10.040	(3.747)
669	40	Eolico Francia	(351)	871
4.077	(10.295)	Totale Eolico	9.689	(2.876)
(1.908)	(192)	Centrali Idroelettriche	(2.112)	(192)
(12.734)	(249)	Servizi Idrici	(12.501)	(510)
(1.403)	(5.480)	Holding	(10.076)	(13.048)
(11.968)	(16.216)	Totale	(15.000)	(16.626)
Investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali				
53.987	9.298	Eolico Italia	77.711	41.181
6.580	-	Eolico Francia	8.572	-
60.567	9.298	Totale Eolico	86.283	41.181
94	-	Centrali Idroelettriche	243	-
643	237	Servizi Idrici	1.940	355
91	40	Holding	295	186
61.395	9.575	Totale	88.761	41.722

IV° Trimestre			Anno	
2009	2008		2009	2008
Conto Economico Riclassificato (000/euro)				
16.408	12.214	Ricavi operativi	50.464	43.439
912	124	Altri ricavi e proventi	4.561	1.056
17.320	12.338	RICAVI TOTALI	55.025	44.495
(193)	(183)	Acquisti di m.p., sussidiarie, di consumo e merci	(597)	(404)
(5.543)	(5.551)	Costi per servizi	(22.255)	(18.621)
(1.530)	(2.183)	Costi del personale	(5.891)	(7.097)
(1.168)	(5.267)	Altri costi operativi	(3.209)	(8.442)
8.886	(846)	MOL	23.073	9.931
(5.991)	(6.199)	Ammortamenti	(23.210)	(17.386)
(14.863)	(9.171)	Svalutazioni e accantonamenti	(14.863)	(9.171)
(11.968)	(16.216)	Risultato Operativo	(15.000)	(16.626)
(2.420)	(3.824)	Proventi e oneri finanziari netti	(11.387)	(8.219)
(3.303)	(5.083)	Proventi e oneri da partecipazioni	(3.876)	(5.840)
(17.691)	(25.123)	Risultato prima delle imposte	(30.263)	(30.685)
92	5.377	Imposte sul reddito	2.497	6.358
(34)	(181)	Risultato di azionisti terzi	(186)	(83)
-	-	Risultato delle attività discontinue	-	-
(17.633)	(19.927)	Risultato netto di Gruppo	(27.952)	(24.410)

Stato Patrimoniale Riclassificato (000/euro)

Descrizione	31/12/2009	31/12/2008	30/09/2009
Immobilizzazioni	401.908	353.674	363.985
Attività Materiali	325.541	257.895	270.105
Attività Immateriali	74.405	90.314	89.015
Attività Finanziarie	1.962	5.465	4.865
Capitale di esercizio	(3.124)	35.947	18.850
Rimanenze di magazzino	-	-	-
Crediti commerciali	11.048	11.730	9.520
Altre attività	72.520	73.476	61.634
Debiti commerciali	(52.430)	(18.594)	(18.400)
Fondo rischi e oneri	(7.930)	(6.183)	(7.080)
Altre passività	(26.332)	(24.482)	(26.824)
TFR	(489)	(378)	(453)
Capitale Investito Netto	398.295	389.243	382.382
Patrimonio Netto	107.258	134.984	124.614
Quota della Capogruppo	106.823	134.745	124.221
Quota di terzi	435	239	393
Indebitamento Finanziario Netto	291.037	254.259	257.768
Mezzi propri e debiti finanziari	398.295	389.243	382.382

Profilo del Gruppo ERG Renew

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

- **Eolico Italia:** ERG Renew ha una capacità installata in Italia di 144 MW. I parchi in esercizio sono 6: San Vincenzo, San Cireo, Viticuso, Pian dei Corsi, Vicari e Faeto. La società ha inoltre un'ulteriore potenza in fase di pre-cantieramento per 130 MW.
- **Eolico Francia:** ERG Renew a novembre 2007 è entrata nel mercato francese mediante l'acquisizione di 5 parchi eolici per una capacità installata complessiva pari a 55,2 MW. I parchi francesi sono controllati da ERG Eolienne France Sas. La società dispone inoltre di una potenza in fase di pre-cantieramento per 30 MW (di cui 9,2 MW autorizzati e attualmente in costruzione e 20 MW in corso di autorizzazione).
- **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 e DSI, svolge le attività di trattamento dei reflui industriali. Mentre Sodai opera attraverso 20 officine di Trenitalia, DSI svolge l'attività di trattamento di rifiuti solidi e liquidi per conto terzi.