



COMUNICATO STAMPA

Il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 31 marzo 2010

SORGENIA (GRUPPO CIR): RICAVI A 635,9 MILIONI DI EURO, MARGINE OPERATIVO LORDO A 14,4 MILIONI DI EURO

L'EBITDA è stato penalizzato nel gas dalla significativa riduzione dei margini e nel settore elettrico dal persistere di alti costi di congestione sulla rete nazionale e soprattutto da un guasto alla centrale di Termoli, che è rimasta ferma per quasi tutto il trimestre

Risultato netto negativo principalmente per gli eventi straordinari del trimestre

Sono in corso la rinegoziazione a effetto retroattivo dei contratti di fornitura di gas e le procedure di risarcimento dei danni diretti e indiretti per il guasto di Termoli

***Prosegue la realizzazione del piano industriale nelle fonti convenzionali e nelle rinnovabili:
al via le prove di avviamento della turbina a gas della centrale di Lodi.
Nell'eolico, nuove pale in esercizio in Molise, avviata la costruzione di un nuovo impianto in Francia e
ottenute le prime autorizzazioni in Romania***

Milano, 19 aprile 2010 - Il Consiglio di Amministrazione di Sorgenia SpA, società controllata dal gruppo CIR e partecipata dall'operatore austriaco Verbund, si è riunito oggi sotto la presidenza di Rodolfo De Benedetti e ha esaminato i risultati del primo trimestre del 2010.

Risultati consolidati Q1 2010 in sintesi

(in milioni di euro)

	Q1 2010	Q1 2009	Δ%
Ricavi	635,9	682	(6,8)
EBITDA	14,4	35,8	(59,8)
Risultato netto	(12,2)	12,9	
Indeb. netto	1.520,6	1.341 (al 31/12/09)	

Andamento della gestione

I risultati di Sorgenia nel primo trimestre del 2010 hanno risentito della significativa riduzione dei margini gas, del persistere della tensione sui prezzi di vendita, in forte calo in particolare nel settore elettrico, e degli alti costi di congestione sulla rete elettrica nazionale. A tali effetti si è aggiunto un evento straordinario rappresentato da un guasto alla centrale di Termoli (Campobasso), che ha ripreso a funzionare normalmente solo a fine marzo. I ricavi del gruppo Sorgenia, nonostante l'impatto del fattore prezzi, hanno registrato una leggera flessione (-6,8% a 635,9 milioni di euro), sostenuti dall'incremento dei volumi di vendita soprattutto nel settore elettrico. Il calo dell'EBITDA è stato invece più significativo ed è riconducibile, oltre che alla riduzione dei margini sul gas e al blocco di Termoli, a maggiori accantonamenti effettuati su crediti verso clienti e al minore contributo della controllata Tirreno Power.

Per quanto riguarda il **piano industriale**, sono iniziate le prime prove di accensione della nuova **centrale a ciclo combinato (CCGT-Combined Cycle Gas Turbine) di Bertonico-Turano (Lodi) da circa 800 MW**. Nella generazione eolica, il 50% dell'impianto **San Martino in Pensilis (Campobasso) da 12 MW** è già entrato in esercizio, mentre il rimanente 50% sarà avviato entro fine aprile. In Francia è in corso la costruzione dell'impianto di **Leffincourt da 32 MW**. Nella generazione fotovoltaica è iniziata la realizzazione dell'impianto di **Ozieri (Sassari) da circa 3 MW**.

Risultati consolidati

I **ricavi di vendita** del gruppo Sorgenia nel primo trimestre del 2010 sono ammontati a **635,9 milioni** di euro, in **riduzione** del **6,8%** rispetto al 2009 (682 milioni di euro). I volumi di vendita dell'attività elettrica sono cresciuti del 17,3% rispetto allo stesso periodo esercizio precedente, mentre i volumi commercializzati di gas naturale risultano sostanzialmente invariati. La crescita dei volumi ha in parte compensato il forte calo dei prezzi unitari dei prodotti energetici.

Il **marginale operativo lordo (EBITDA)** si è attestato a **14,4 milioni** di euro. L'entità del calo rispetto al risultato del primo trimestre del 2009 (35,8 milioni di euro) è riconducibile ai seguenti fattori:

- un guasto avvenuto alla centrale di Termoli alla fine del 2009. L'impianto ha ripreso a funzionare a pieno regime solo alla fine del mese di marzo. La centrale dispone di una polizza assicurativa per danni diretti e indiretti. La società, pertanto, ha avviato le procedure per ottenere un risarcimento sia per il guasto all'impianto sia per il mancato margine;
- la contrazione dei margini di commercializzazione del gas naturale, principalmente determinata dai costi di approvvigionamento previsti dai contratti in essere, per i quali è comunque in corso già dal 2009 la rinegoziazione a effetto retroattivo stabilita dagli accordi;
- i maggiori accantonamenti effettuati sui crediti vantati nei confronti dei clienti, in relazione al deterioramento della situazione economica manifestatosi nell'ultimo anno;
- la riduzione del contributo di Tirreno Power, che a sua volta risente dello scenario nel mercato elettrico;
- il mancato contributo della nuova centrale di Modugno, ancora in fase di avviamento e penalizzata dalle elevate congestioni sulla rete elettrica.

Tra gli elementi positivi a livello di EBITDA si segnalano il contributo della generazione da fonti rinnovabili, superiore a quello ottenuto nel primo trimestre del 2009, e un leggero incremento delle valutazioni a *fair value* di contratti di copertura commodities, cambi e tassi di interesse.

Il **risultato netto consolidato** è stato negativo per **12,2 milioni** di euro rispetto a un utile di 12,9 milioni di euro nel primo trimestre del 2009. La perdita, oltre che alla riduzione del margine operativo lordo, è dovuta all'incremento degli ammortamenti per l'avvio dei nuovi impianti di generazione e all'aumento degli oneri finanziari. In generale, il trimestre ha risentito anche di un impatto negativo relativo a certificati verdi e a titoli per l'emissione di CO2 per circa 6 milioni di euro, che saranno recuperati nei periodi successivi.

L'**indebitamento finanziario netto** consolidato al 31 marzo 2010 era pari a **1.520,6 milioni** di euro rispetto a 1.341 milioni di euro al 31 dicembre 2009. La variazione nel trimestre è riconducibile principalmente agli investimenti in nuova capacità produttiva, in particolare nella generazione termoelettrica. Nel corso del primo trimestre, inoltre, la società ha esteso dal 2012 al 2015 la durata di due finanziamenti in pool siglati nel 2007 per complessivi 805 milioni di euro, migliorando ulteriormente la propria struttura finanziaria.

I **dipendenti** del gruppo al 31 marzo 2010 erano **408** (380 al 31 dicembre 2009).

Avanzamento del piano industriale

Nel corso del primo trimestre del 2010 è proseguita la realizzazione del **piano industriale** del gruppo Sorigenia.

Nell'ambito della generazione **termoelettrica**, sono state effettuate le prime prove di accensione della **centrale CCGT di Bertinico-Turano Lodigiano (Lodi)**, la cui entrata in funzione è attesa nel secondo semestre dell'esercizio in corso. Proseguono, inoltre, i lavori di costruzione della centrale di **Aprilia (Latina)**.

Nello sviluppo della generazione da **fonte eolica**, è prossimo all'operatività completa il parco di **San Martino in Pensilis (Campobasso)** da **12 MW**. Per quanto riguarda le **attività internazionali nelle energie rinnovabili**, la controllata francese **Société Française d'Eoliennes** ha avviato nel trimestre la costruzione di un impianto eolico da **32 MW** a **Leffincourt**, mentre **Sorigenia Romania** ha ottenuto l'autorizzazione per la realizzazione di un parco eolico da **88 MW**.

Nella generazione da **fonte solare fotovoltaica**, la controllata **Sorigenia Solar** ha avviato la costruzione di un impianto da circa **3 MW** nella provincia di **Sassari**. Nell'ambito delle **energie rinnovabili da biomasse**, la società **Sorigenia Bioenergy** ha ultimato i lavori di costruzione di un **impianto a biomasse** da circa **1 MW** sito nel comune di **Castiglione d'Orcia (Siena)**, la cui entrata in funzione è prevista entro il primo semestre dell'esercizio.

Gruppo Sorigenia: capacità produttiva in Megawatt

Impianti	<i>In attività e in commissioning</i>	<i>In costruzione</i>	<i>Totale</i>
Sorigenia Power (Termoli CCGT)	770		770
Sorigenia Puglia (Modugno CCGT)	800		800
Sorigenia Power (Bertinico-Turano Lodigiano CCGT)	800		800
Sorigenia Power (Aprilia CCGT)		800	800
Tirreno Power (pro-quota 39%)	1.300		1.300
SFE (Eolico Francia)	112	32	144
Eolico Italia	81		81
Sorigenia Idro (Idroelettrico)	8		8
Sorigenia Solar (Fotovoltaico)	13	3	16
Sorigenia Bioenergy (Biomasse)	1		1
Capacità totale (MW)	3.885	835	4.719

Contatti:

Direzione Comunicazione Gruppo CIR

Salvatore Ricco

Francesca Sagramoso

Tel.: +39 02 722701; e-mail: infostampa@cirgroup.it

www.cirgroup.it / www.sorigenia.it

Si allegano i principali risultati di conto economico e stato patrimoniale al 31 marzo 2010 del gruppo Sorigenia (redatti in base ai principi IAS/IFRS).

GRUPPO SORGENIA

migliaia di euro

STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO	31/03/10	31/12/09
TOTALE CAPITALE IMMOBILIZZATO	2.313.914	2.194.155
CAPITALE CIRCOLANTE NETTO	292.537	230.934
Altre passività non correnti	(52.770)	(50.261)
CAPITALE INVESTITO NETTO	2.553.681	2.374.828
TOTALE PATRIMONIO NETTO	1.033.100	1.033.818
- Patrimonio Netto di Terzi	83.954	79.210
- Patrimonio Netto di Gruppo	949.146	954.608
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	1.520.581	1.341.010

migliaia di euro

CONTO ECONOMICO RICLASSIFICATO	31/03/10	31/03/2009
RICAVI COMMERCIALI	635.879	682.028
VALORE AGGIUNTO	7.619	24.991
Costi del personale	(9.678)	(8.885)
Rettifiche di valore di partecipazioni valutate a patrimonio netto	16.440	19.668
MARGINE OPERATIVO LORDO	14.381	35.773
RISULTATO OPERATIVO	(1.252)	28.368
UTILE (PERDITA) PRIMA DELLE IMPOSTE DERIVANTE DALLE ATTIVITA' DI FUNZIONAMENTO	(15.471)	20.497
UTILE (PERDITA) DI PERIODO	(8.966)	18.079
- Utile/Perdita di Terzi	3.264	5.174
- Utile/Perdita di Gruppo	(12.231)	12.904