



## COMUNICATO STAMPA

*Il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 31 dicembre 2009*

### **SORGENIA (GRUPPO CIR): UTILE NETTO A 66,9 MILIONI DI EURO (+0,3%)**

*In un mercato caratterizzato da un forte calo della domanda di energia, la società ha registrato una sostanziale tenuta dei ricavi e dei margini al netto di fenomeni non ricorrenti. Utile in leggera crescita*

*Prosegue la realizzazione del piano industriale: al via la centrale da circa 800 MW di Modugno (BA) e nuovi impianti eolici in Italia e Francia*

Milano, 2 marzo 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 approvato il **progetto di bilancio per l'esercizio 2009**.

#### Risultati consolidati 2009 in sintesi

(in milioni di euro)

	2009	2008	Δ%
Ricavi	<b>2.325,8</b>	2.432,0	(4,4)
EBITDA	<b>117,8</b>	189,7	(37,9)
Utile netto	<b>66,9</b>	66,7	0,3
Indeb. netto (al 31/12)	<b>1.341,0</b>	1.013,9	

#### Andamento della gestione

In un **contesto di mercato estremamente difficile** a causa della recessione economica e del conseguente forte calo sia della domanda di energia sia dei prezzi di riferimento, **Sorgenia** ha chiuso il 2009 con un **utile netto consolidato di 66,9 milioni di euro**, in **leggera crescita (+0,3%)** rispetto all'anno precedente anche grazie a un credito fiscale legato agli investimenti in nuova capacità produttiva. La società ha registrato una sostanziale **tenuta dei ricavi** e dei **margini dell'attività elettrica**, beneficiando dell'**aumento dei volumi di vendita di elettricità** (circa 10,2 TWh) e dell'**integrazione tra generazione e vendita**, che ha permesso di limitare l'esposizione alle fluttuazioni dei prezzi della borsa elettrica. Risultano invece in calo, anche se in misura inferiore rispetto al mercato, i volumi venduti di gas e i relativi margini. Le ripercussioni del negativo andamento dell'economia hanno inoltre comportato maggiori accantonamenti effettuati su crediti verso clienti.

Per quanto riguarda il **piano industriale**, tra la fine del 2009 e l'inizio del 2010 è stata avviata la nuova **centrale a ciclo combinato (CCGT-Combined Cycle Gas Turbine) di Modugno (BA) da circa 800 MW**. Nella generazione eolica, inoltre, durante l'esercizio 2009 è entrato in funzione il **parco di San Gregorio Magno (SA)**, il più grande di Sorgenia in Italia per capacità (**39 MW**), e sono proseguiti i lavori di costruzione dell'impianto **San Martino in Pensilis (CB) da 12 MW**, la cui entrata in esercizio è attesa entro il primo semestre 2010. In Francia, la controllata Société Française d'Eoliennes ha avviato l'**impianto eolico da 12 MW situato a Plainchamp (Meuse)**.

## Risultati consolidati

Lo scenario di mercato del 2009 è stato particolarmente negativo rispetto all'anno precedente. A livello nazionale, si è registrato un rilevante calo dei consumi di elettricità (-6,7% rispetto al 2008), in particolare nella generazione termoelettrica (-17,3%), e di gas naturale (-8,1%). Il prezzo medio dell'energia sulla borsa elettrica (PUN, Prezzo Unico Nazionale) si è ridotto di circa il 26,7% rispetto al 2008, attestandosi a circa 63,7 euro per MWh.

In questo contesto il gruppo Sorgenia ha chiuso l'esercizio 2009 con **ricavi di vendita a 2.325,8 milioni** di euro, in **lieve flessione (-4,4%)** rispetto al 2008 (2.432,0 milioni di euro). I **volumi di vendita dell'attività elettrica** sono cresciuti del **2,6%** rispetto all'esercizio precedente. Risultano invece in calo, benché in misura inferiore rispetto alla media di mercato, i **volumi commercializzati di gas naturale** (-6,6% rispetto al 2008).

Il **marginale operativo lordo (EBITDA)** si è attestato a **117,8 milioni** di euro, in sostanziale tenuta rispetto all'esercizio precedente al netto di effetti non ricorrenti.

Il calo rispetto ai 189,7 milioni del 2008, infatti, è dovuto prevalentemente alle seguenti componenti straordinarie che avevano caratterizzato il precedente esercizio: l'incasso di penali per la ritardata consegna della centrale di Modugno (27 milioni di euro) e alcune sopravvenienze attive relative a esercizi precedenti (15 milioni di euro). Nel confronto con l'esercizio precedente, il 2009 risente anche di un differenziale negativo per circa 21 milioni di euro nell'adeguamento a *fair value* di "contratti alle differenze" con l'Acquirente unico.

Il dato dell'EBITDA 2009 ha risentito dei seguenti fattori:

- la contrazione dei margini di commercializzazione del gas naturale, causata da minori volumi di vendita e minori margini unitari, associati ai contratti in essere per i quali è in corso la rinegoziazione prevista dagli accordi;
- i maggiori accantonamenti effettuati sui crediti vantati nei confronti dei clienti, in relazione al deterioramento della situazione economica manifestatosi nel corso dell'anno;
- la fermata per manutenzioni straordinarie non previste della centrale di Termoli a partire dalla fine del mese di novembre 2009 e gli elevati oneri da congestione sulla Rete Elettrica Nazionale.

Tali fattori sono stati parzialmente compensati dalla **maggiore produzione degli impianti da fonti rinnovabili** e dalla **positiva valutazione a fair value di contratti di copertura commodities**.

L'**utile netto consolidato** è stato di **66,9 milioni** di euro, rispetto ai 66,7 milioni del 2008 (**+0,3%**), anche grazie a un beneficio fiscale legato alla "Detassazione degli investimenti in macchinari" prevista dalla Legge 3 agosto 2009 n. 102. Anche l'esercizio 2009, al pari del 2008, è stato interessato dall'applicazione della cosiddetta *Robin Hood Tax* che ha comportato un maggiore carico fiscale di imposte correnti dovuto all'innalzamento dell'aliquota dell'addizionale Ires dal 5,5% al 6,5%.

L'**indebitamento finanziario netto** consolidato al 31 dicembre 2009 ammontava a **1.341 milioni** di euro, rispetto a 1.183,5 milioni di euro al 30 settembre 2009 (1.013,9 milioni di euro al 31 dicembre 2008). La variazione nell'esercizio è riconducibile ai consistenti investimenti in nuova capacità produttiva, in particolare nella generazione termoelettrica. Alcuni degli investimenti effettuati da Sorgenia negli ultimi due esercizi, in particolare per le centrali di Modugno (BA) e Bertanico-Turano Lodigiano (LO), inizieranno a contribuire al conto economico della società a partire dal 2010. Nel mese di luglio 2009, Sorgenia ha sottoscritto con un pool di primarie banche un finanziamento decennale da 600 milioni di euro a supporto degli investimenti per la realizzazione delle centrali termoelettriche di Bertanico-Turano Lodigiano e di Aprilia.

I **dipendenti** del gruppo al 31 dicembre 2009 erano **380** (339 al 31 dicembre 2008).

## Avanzamento del piano industriale

Nel corso del 2009 è proseguita la realizzazione del **piano industriale** del gruppo Sorgenia.

Nell'ambito della generazione termoelettrica, è stata avviata la nuova **centrale a ciclo combinato (CCGT) di Modugno (BA)** da circa 800 MW. Procede anche la costruzione della centrale CCGT di **Bertonico-Turano Lodigiano (LO)**, la cui entrata in funzione è attesa nel secondo semestre dell'esercizio in corso. Nel mese di luglio 2009, inoltre, è stata data la *notice to proceed* al contractor Ansaldo Energia per la costruzione della centrale di **Aprilia (LT)**.

Per quanto riguarda lo sviluppo della generazione da **fonte eolica**, è stata avviata nel corso del 2009 l'attività dell'impianto da **39 MW** localizzato a **San Gregorio Magno (SA)**. Sono proseguiti i lavori di costruzione del parco eolico di **San Martino in Pensilis (CB)** da **12 MW**, la cui entrata in esercizio è attesa entro il primo semestre 2010. In Francia, la controllata **Société Française d'Eoliennes** ha avviato l'impianto da **12 MW** situato a **Plainchamp (Meuse)**. Procedono secondo i programmi le attività di sviluppo di **Sorgenia Romania**, finalizzate alla realizzazione, gestione e manutenzione di parchi eolici.

Nell'ambito delle **energie rinnovabili da biomasse**, la società **Sorgenia Bioenergy** ha proseguito nel corso del 2009 i lavori di costruzione di un **impianto a biomasse** da circa **1 MW** sito nel comune di **Gallina (SI)** la cui entrata in funzione è prevista entro il primo semestre dell'esercizio in corso.

## Gruppo Sorgenia: capacità produttiva

Impianti	<i>In attività e in commissioning</i>	<i>In costruzione</i>	<i>Totale</i>
Sorgenia Power (Termoli CCGT)	770		770
Sorgenia Puglia (Modugno CCGT)	800		800
Sorgenia Power (Bertonico-Turano Lodigiano CCGT)		800	800
Sorgenia Power (Aprilia CCGT)		800	800
Tirreno Power (pro-quota 39%)	1.300		1.300
SFE (Eolico Francia)	112	32	144
Eolico Italia	69	12	81
Sorgenia Idro (Idroelettrico)	8		8
Sorgenia Solar (Fotovoltaico)	13		13
Sorgenia Bioenergy (Biomasse)	1		1
<b>Capacità totale (MW)</b>	<b>3.072</b>	<b>1.644</b>	<b>4.716</b>

\*\*\*

### Contatti:

#### **Direzione Comunicazione Gruppo CIR**

Salvatore Ricco

Francesca Sagramoso

Tel.: +39 02 722701; e-mail: [infostampa@cirgroup.it](mailto:infostampa@cirgroup.it)

[www.cirgroup.it](http://www.cirgroup.it) / [www.sorgenia.it](http://www.sorgenia.it)

*Si allegano i principali risultati di conto economico e stato patrimoniale al 31 dicembre 2009 del gruppo Sorgenia (redatti in base ai principi IAS/IFRS).*

**GRUPPO SORGENIA***migliaia di euro*

<b>STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO</b>	<b>31/12/09</b>	<b>31/12/08</b>
<b>TOTALE CAPITALE IMMOBILIZZATO</b>	<b>2.194.155</b>	<b>1.717.045</b>
<b>CAPITALE CIRCOLANTE NETTO</b>	<b>230.934</b>	<b>167.689</b>
Altre passività non correnti	(50.261 )	(52.877 )
<b>CAPITALE INVESTITO NETTO</b>	<b>2.374.828</b>	<b>1.831.857</b>
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO</b>	<b>1.033.818</b>	<b>817.941</b>
- Patrimonio Netto di Terzi	79.210	70.992
- <b>Patrimonio Netto di Gruppo</b>	<b>954.608</b>	<b>746.948</b>
<b>INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO</b>	<b>1.341.010</b>	<b>1.013.916</b>

<b>CONTO ECONOMICO RICLASSIFICATO</b>	<b>Esercizio 2009</b>	<b>Esercizio 2008</b>
<b>RICAVI COMMERCIALI</b>	<b>2.325.825</b>	<b>2.431.967</b>
<b>VALORE AGGIUNTO</b>	<b>117.201</b>	<b>173.692</b>
Costi del personale	(38.846 )	(33.571 )
Rettifiche di valore di partecipazioni valutate a patrimonio netto	39.462	49.557
<b>MARGINE OPERATIVO LORDO</b>	<b>117.817</b>	<b>189.678</b>
<b>RISULTATO OPERATIVO</b>	<b>70.921</b>	<b>154.669</b>
<b>UTILE (PERDITA) PRIMA DELLE IMPOSTE DERIVANTE DALLE ATTIVITA' DI FUNZIONAMENTO</b>	<b>32.988</b>	<b>110.688</b>
<b>UTILE (PERDITA) DI PERIODO</b>	<b>80.149</b>	<b>79.478</b>
- Utile/Perdita di Terzi	13.299	12.806
- Utile/Perdita di Gruppo	66.850	66.671