

COMUNICATO STAMPA

Gruppo IREN: il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 30 settembre 2010.

Risultati pro-forma Gruppo IREN^(*):

- Ricavi a 2.384,8 milioni di euro (-1,2%)
- Margine Operativo Lordo (Ebitda) a 410,9 milioni di euro (-2,2%)
- *Ebitda margin* 17,2% in linea con il 2009
- Utile netto a 115,7 milioni di euro.

Reggio Emilia, 12 novembre 2010 – Il Consiglio di Amministrazione di IREN S.p.A. ha approvato in data odierna i risultati consolidati dei primi 9 mesi del 2010.

Il Gruppo Iren ha registrato nei primi 9 mesi del 2010 un Margine Operativo Lordo sostanzialmente stabile rispetto all'analogo periodo del 2009, per effetto dei risultati positivi nelle aree di *business* regolate ed in particolare nelle Infrastrutture energetiche (+18,4%), Servizio idrico integrato (+6,4%) e Ambiente (+21,0%) che hanno sostanzialmente compensato il calo dei settori liberi. In particolare tra le attività non regolate si è registrato un calo dell'area idroelettrica – determinato dalla minore idraulicità e dall'indisponibilità programmata per la manutenzione ed il *repowering* di alcuni impianti del Gruppo – e dell'area Mercato per effetto della perdurante situazione di *overcapacity* del settore elettrico. Infatti, nei primi 9 mesi del 2010, la domanda di energia elettrica pur registrando una crescita dell'1,7%, risulta ancora lontana dai livelli di consumo pre-crisi.

GRUPPO IREN: RISULTATI CONSOLIDATI DEI PRIMI 9 MESI DEL 2010

I **Ricavi** consolidati dei primi 9 mesi del 2010, pari a 2.384,8 milioni di euro rispetto ai 2.414,4 milioni di euro al 30 settembre 2009 (-1,2%), confermano l'andamento del 1° semestre 2010 che risente principalmente della contrazione dei prezzi di vendita per effetto della discesa dei prezzi delle materie prime gas ed energia elettrica, solo parzialmente compensata dall'incremento dei volumi di gas ed energia elettrica venduti e distribuiti.

Il **Margine Operativo Lordo (Ebitda)** al 30 settembre 2010 si attesta a 410,9 milioni di euro, in lieve contrazione rispetto ai 420,0 milioni di euro dell'analogo periodo 2009 (-2,2%), con un'incidenza sui ricavi del 17,2% che si mantiene in linea con i primi 9 mesi del 2009. Pur in presenza di risultati positivi nelle aree Infrastrutture energetiche, Servizio idrico integrato e

^(*) Tutti i dati riportati nel presente comunicato stampa sono dati pro-forma, risalendo al 1° luglio 2010 la nascita del Gruppo Iren. In relazione ai dati pro forma si segnala che i Prospetti Consolidati Pro-Forma sono stati predisposti al fine di simulare, secondo criteri di valutazione coerenti con quelli applicati da IRIDE nella redazione del proprio bilancio consolidato e conformi alla normativa di riferimento, gli effetti della fusione dal 1° gennaio 2009 e dal 1° gennaio 2010 sull'andamento economico e dal 31 dicembre 2009 sulla situazione patrimoniale.

Investor Relations

Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
giulio.domma@gruppoiren.it
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.1919910
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners

Tel. +39 010 2725048
Roberto Stasio +39 335 5332483
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

Ambiente, l'andamento dell'Ebitda è condizionato dalla debolezza dei mercati energetici finali e dalla fermata programmata di alcune centrali idroelettriche del Gruppo che hanno prodotto una contrazione sulla produzione idroelettrica (-29%).

Il **Risultato Operativo (Ebit)**, pari a 209,5 milioni di euro risulta in flessione rispetto ai 248,0 milioni di euro registrati nello stesso periodo dell'anno precedente, principalmente per effetto di maggiori accantonamenti non ricorrenti (+18 milioni di euro) e dell'incremento degli ammortamenti (+11 milioni di euro) conseguenti alla crescita di oltre il 20% degli investimenti realizzati e all'innalzamento effettuato nel bilancio 2009 dell'aliquota di ammortamento delle opere devolvibili connesse ad alcuni impianti idroelettrici.

Il **Risultato Netto** si attesta, nei primi 9 mesi del 2010, a 115,7 milioni di euro rispetto ai 21,8 milioni di euro dello stesso periodo dell'anno precedente, influenzato dal costo straordinario connesso al recupero degli aiuti di stato (cosiddetta "moratoria fiscale"). Al netto di tale componente straordinaria (103 milioni di euro) il risultato presenterebbe una flessione (-7%), contenuta dal miglioramento della gestione finanziaria e fiscale (agevolazione "Tremonti-ter") e dai maggiori dividendi percepiti dalla partecipata Delmi S.p.A.

L'**Indebitamento Finanziario Netto** al 30 settembre 2010 è pari a 2.384 milioni di euro (2.056 milioni di euro al 31/12/2009), con un'incidenza sul capitale investito pari al 55%, in lieve incremento rispetto al dato di fine 2009. Tale scostamento è dovuto principalmente alla crescita degli investimenti e alla dinamica stagionale del capitale circolante, peraltro in miglioramento rispetto al periodo precedente.

Gli **investimenti netti** del periodo ammontano a 356,3 milioni di euro rispetto ai 292,4 milioni di euro dei primi 9 mesi del 2009 (+21,9%) e sono stati principalmente impiegati per le attività di sviluppo nei settori Generazione elettrica e calore, Infrastrutture energetiche e Servizio idrico integrato.

GRUPPO IREN: PRINCIPALI RISULTATI PER AREA DI BUSINESS

	(milioni di euro)	9 mesi 2010	9 mesi 2009	Var. %
Ricavi		2.384,8	2.414,4	-1,2%
Generazione elettrica e calore		448,9	498,1	-9,9%
Infrastrutture energetiche		289,1	258,1	+12,0%
Mercato		1.996,3	2.042,1	-2,2%
Servizio idrico integrato		255,0	241,0	+5,8%
Ambiente		170,6	157,7	+8,2%
Servizi e altro		71,5	73,6	-2,9%
Elisioni e rettifiche		(846,6)	(856,2)	-1,1%
Margine Operativo Lordo		410,9	420,0	-2,2%
Generazione elettrica e calore		98,4	131,1	-24,9%
Infrastrutture energetiche		164,3	138,8	+18,4%
	<i>da reti Elettriche</i>	63,6	49,8	+27,7%
	<i>da reti Gas</i>	68,4	58,6	+16,7%
	<i>da Teleriscaldamento</i>	32,3	30,4	+6,3%

Investor Relations

Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
giulio.domma@gruppoiren.it
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.1919910
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners
Tel. +39 010 2725048
Roberto Stasio +39 335 5332483
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

Mercato	18,5	35,9	-48,5%
<i>Energia elettrica</i>	2,9	19,3	-85,0%
<i>Gas e Calore</i>	15,6	16,6	-6,0%
Servizio idrico integrato	83,4	78,4	+6,4%
Ambiente	38,1	31,5	+21,0%
Servizi e Altro	8,2	4,3	n.s.
Risultato Operativo	209,5	248,0	-15,5%
Generazione elettrica e calore	39,2	85,8	-54,3%
Infrastrutture energetiche	106,2	87,1	+21,9%
Mercato	9,0	24,7	-63,6%
Servizio idrico integrato	30,1	35,6	-15,4%
Ambiente	19,1	13,8	+38,4%
Servizi e Altro	5,9	1,0	n.s.

GENERAZIONE ENERGIA ELETTRICA E CALORE

I **Ricavi** del settore Generazione energia elettrica e calore ammontano a 448,9 milioni di euro a fronte dei 498,1 milioni di euro dei primi 9 mesi del 2009 per effetto della preventivata riduzione della produzione idroelettrica e del decremento dei prezzi unitari e dello *spark spread* legati all'andamento dello scenario energetico.

Il **Margine Operativo Lordo** del settore si attesta a 98,4 milioni di euro, registrando una flessione rispetto ai 131,1 milioni di euro dello stesso periodo del 2009. Si registra anche a livello di Ebitda l'effetto dei minori volumi di energia elettrica prodotta nel settore idroelettrico a causa della minore idraulicità e della fermata programmata di alcuni impianti del Gruppo, con conseguente diminuzione del contributo derivante da certificati verdi. La riduzione della produzione da fonte idroelettrica è stata solo in parte compensata dai maggiori volumi prodotti dagli impianti termoelettrici e dal calore prodotto da fonte cogenerativa per supportare l'incremento delle volumetrie teleriscaldate.

Nel corso dei primi 9 mesi del 2010 l'**energia elettrica** prodotta è stata pari a 3.852 GWh, in diminuzione del 2,6% rispetto allo stesso periodo del 2009, per effetto della flessione della produzione idroelettrica (782 GWh, rispetto ai 1.109 GWh dei primi 9 mesi del 2009) dovuta alla minore idraulicità e all'indisponibilità programmata per manutenzione dell'impianto di Pont Ventoux e alle attività di *repowering* dei principali impianti della Valle Orco. Positivo il contributo della produzione di energia elettrica da cogenerazione (3.070 GWh, +7,9%) che, data la maggior efficienza impiantistica, non registra flessioni anche in condizioni di debolezza della domanda ed eccesso di offerta.

La produzione di **calore** si è attestata a 1.713 GWht, in incremento del 13,1% rispetto ai primi 9 mesi del 2009, principalmente per effetto della crescita delle utenze del servizio di teleriscaldamento e per l'andamento climatico del primo semestre.

Nel corso dei primi 9 mesi del 2010 sono stati realizzati **investimenti** per circa 133 milioni di euro, principalmente per la realizzazione della nuova centrale di cogenerazione di Torino Nord abbinata all'estensione del teleriscaldamento e per il rinnovo del sistema degli impianti idroelettrici della Valle Orco.

Investor Relations

Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
giulio.domma@gruppoiren.it
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.1919910
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners
Tel. +39 010 2725048
Roberto Stasio +39 335 5332483
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

MERCATO

I **Ricavi** del settore Mercato si attestano a 1.996,3 milioni di euro a fronte dei 2.042,1 milioni di euro dei primi nove mesi del 2009.

Il **Margine Operativo Lordo** del settore è pari a 18,5 milioni di euro rispetto ai 35,9 milioni di euro al 30 settembre 2009, con una contrazione dovuta al settore elettrico per effetto del calo delle produzioni e della marginalità dell'energia ritirata da Edipower attraverso un contratto di *tolling* che risente della debolezza e del perdurante stato di *overcapacity* nel mercato elettrico.

Il settore gas presenta invece risultati in linea rispetto allo stesso periodo dello scorso esercizio, grazie ad un incremento dei volumi commercializzati che ha consentito di contenere il calo della marginalità dovuta all'isteresi dei prezzi di acquisto e vendita dei contratti a lungo termine.

La **politica commerciale** sviluppata dal Gruppo Iren sta producendo effetti positivi in termini di espansione e di fidelizzazione: nel settore gas la base clienti cresce di circa il 3% rispetto all'analogo periodo del 2009, mentre nel settore elettrico si evidenzia un'importante crescita (+79%) dei clienti a libero mercato che ha sostanzialmente compensato la migrazione di clienti dal mercato vincolato al mercato libero.

Nel corso dei primi nove mesi del 2010 il Gruppo ha direttamente commercializzato 11.011 GWh di **energia elettrica**, in linea con l'analogo periodo del 2009, e 1.393 milioni di metri cubi di **gas**, in crescita del 28,1%.

L'energia elettrica venduta dal Gruppo è stata fornita da produzioni interne per il 60% (di cui 12% da Edipower, attraverso un contratto di *tolling*, e 3% da Tirreno Power).

Il contributo degli approvvigionamenti di gas, tramite Plurigas, Premium Gas e Sinergie Italiane, copre l'88% delle esigenze complessive del Gruppo. Il peso dei contratti di lungo termine è pari al 37% del portafoglio di approvvigionamento. Tali contratti, ad eccezione di Plurigas che pesa per circa la metà dei contratti e scade nel 2011, sono stati rinegoziati riflettendo le migliori condizioni di approvvigionamento dei mercati a breve termine.

INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

I **Ricavi** del settore Infrastrutture energetiche – che include le reti elettriche, del gas, del teleriscaldamento e il rigassificatore di Livorno in fase di costruzione – ammontano a 289,1 milioni di euro in crescita del 12,0% rispetto ai primi 9 mesi del 2009.

Il **Margine Operativo Lordo** risulta in crescita del 18,4%, attestandosi a 164,3 milioni di euro, in particolare grazie al contributo della distribuzione di energia elettrica (+27,7%) che ha prodotto una crescita del margine di contribuzione ed ha beneficiato della rilevazione di proventi connessi al sistema perequativo e del premio per la continuità del servizio.

Positivi anche i risultati della distribuzione gas (+16,7%), che beneficia degli incrementi tariffari connessi al nuovo periodo regolatorio e della conseguente contabilizzazione costante dei ricavi nel corso dell'anno, e del ramo teleriscaldamento (+6,3%).

Investor Relations

Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
giulio.domma@gruppoiren.it
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.1919910
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners
Tel. +39 010 2725048
Roberto Stasio +39 335 5332483
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

Nei primi 9 mesi del 2010 il Gruppo ha distribuito 3.187 GWh di **energia elettrica** (in linea con il medesimo periodo del 2009) e 1.433 milioni di metri cubi di **gas** (+7,4%). Crescono del 5,5% le volumetrie teleriscaldate che si attestano a circa 65 milioni di metri cubi.

Gli **investimenti** nel settore Infrastrutture energetiche ammontano a 110 milioni di euro destinati in particolare allo sviluppo della rete di distribuzione gas nei principali ambiti serviti (Genova, Parma, Reggio Emilia e Torino), del terminale di rigassificazione *off-shore* di Livorno, alla sostituzione dei misuratori elettronici di energia elettrica e all'espansione della rete di teleriscaldamento in ambito piemontese ed emiliano.

SERVIZIO IDRICO INTEGRATO

Il settore Servizio idrico integrato registra nei primi 9 mesi del 2010 **ricavi** per 255,0 milioni di euro in crescita del 5,8% rispetto all'analogo periodo del 2009.

Il **Margine Operativo Lordo** si attesta a 83,4 milioni di euro (+6,4%), per effetto dell'attuazione dei piani deliberati dagli Ambiti territoriali di Genova, Parma, Piacenza e Reggio Emilia che contemplan consistenti programmi di investimento.

Nel periodo il Gruppo ha venduto 141 milioni di metri cubi di **acqua** rispetto ai 144 milioni di metri cubi dell'analogo periodo 2009.

Gli **investimenti** attuati nei primi 9 mesi del 2010 ammontano a 65,3 milioni di euro, impiegati per la realizzazione delle infrastrutture previste dai Piani d'ambito, per lo sviluppo delle reti di distribuzione, delle reti fognarie e dei sistemi di depurazione.

AMBIENTE

Nel settore Ambiente i **ricavi** al 30 settembre 2010 sono pari a 170,6 milioni di euro in crescita dell'8,2% rispetto ai 157,7 milioni dell'analogo periodo 2009.

Il settore registra un **Margine Operativo Lordo** di 38,1 milioni di euro (+21,0%) principalmente per effetto dello sviluppo dell'attività commerciale nel settore dei rifiuti speciali, della produzione di energia elettrica da termovalorizzazione e dell'attuazione dei Piani d'ambito che hanno più che compensato i maggiori costi operativi connessi all'estensione delle modalità capillarizzate di raccolta dei rifiuti.

Nel corso dei primi 9 mesi del 2010 il Gruppo ha trattato circa 745.000 tonnellate di **rifiuti**, in crescita del 3,7% rispetto all'analogo periodo 2009. Grazie alla diffusione delle nuove modalità di conferimento, la raccolta differenziata ha raggiunto il 54,5% nel bacino servito, in crescita dell'1,5% rispetto ai primi 9 mesi 2009.

Gli **investimenti** realizzati nel settore ammontano a 22,1 milioni di euro, destinati prevalentemente alla realizzazione di impianti di smaltimento rifiuti, ed in particolare all'avanzamento Polo Ambientale Integrato di Parma, e al potenziamento delle dotazioni a supporto della raccolta differenziata.

Investor Relations

Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
giulio.domma@gruppoiren.it
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.1919910
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners

Tel. +39 010 2725048
Roberto Stasio +39 335 5332483
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

SERVIZI E ALTRO

Il settore Servizi ha registrato **ricavi** pari a 71,5 milioni di euro a fronte dei 73,6 milioni dell'analogo periodo 2009.

Nel primi 9 mesi del 2010 il **Margine Operativo Lordo** del settore, che include elisioni e rettifiche di Gruppo, si attesta a 8,2 milioni di euro rispetto ai 4,3 milioni di euro al 30 settembre 2009.

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

Sulla base delle informazioni ad oggi disponibili e delle previsioni per l'esercizio in corso, si prevede anche per l'ultimo trimestre 2010 uno scenario macroeconomico ancora sostanzialmente caratterizzato dal perdurare della debolezza registrata nel corso del 2010 che ha condizionato la domanda di energia elettrica e di gas. Il Gruppo Iren prevede per la fine del 2010, un consolidamento delle attività per effetto della progressiva contribuzione degli investimenti realizzati e utili in aumento anche per il venire meno degli oneri straordinari registrati nel 2009. I risultati del Gruppo Iren saranno comunque influenzati dall'evoluzione dello scenario energetico, della normativa di riferimento e dalla stagionalità dei settori in cui opera con particolare riferimento all'andamento climatico.

Nell'ultima parte dell'anno in corso proseguiranno gli investimenti previsti dal piano industriale del Gruppo Iren, inclusa la costruzione della nuova centrale di cogenerazione da 390 MW nella zona Nord Ovest di Torino per proseguire il piano di sviluppo della cogenerazione e del teleriscaldamento in Torino e la costruzione del terminale di rigassificazione di Livorno.

Si segnala, come, grazie alle positive azioni, nei principali settori di attività, il Gruppo sia attualmente nelle condizioni di confermare il livello dell'Ebitda atteso per fine anno in linea con quello dello scorso esercizio.

FATTI DI RILIEVO DEL PERIODO

NASCITA DI IREN SPA

Il 1° luglio è diventata efficace la fusione per incorporazione di Enìa in Iride che ha portato alla nascita di Iren SpA..

Il nuovo Gruppo Iren si colloca tra i *leader* di mercato con un posizionamento di rilievo in tutte le aree di *business*: primo operatore nel teleriscaldamento, terzo nel ciclo idrico integrato, terzo nel segmento ambiente, quinto nel gas per vendita a clienti finali e sesto nell'energia elettrica per volumi venduti.

Il profilo industriale del Gruppo IREN trova la sua *ratio* nel mix bilanciato tra attività regolate e attività libere e nella forte integrazione tra *upstream* e *downstream* tale da coprire l'intera catena del valore.

Investor Relations

Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
giulio.domma@gruppoiren.it
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.1919910
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners
Tel. +39 010 2725048
Roberto Stasio +39 335 5332483
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

PRIMA ASSEMBLEA DEGLI AZIONISTI DI IREN SPA

Il 27 agosto gli Azionisti di IREN S.p.A. si sono riuniti per la prima volta in Assemblea straordinaria e ordinaria.

Nella sessione ordinaria, l'Assemblea ha proceduto alla nomina del nuovo Consiglio di Amministrazione della società che rimarrà in carica per gli esercizi 2010/2011/2012.

I tredici componenti del nuovo Consiglio di Amministrazione sono: Roberto Bazzano (Presidente esecutivo), Luigi Giuseppe Villani (Vice Presidente), Roberto Garbati (Amministratore Delegato), Andrea Viero (Direttore Generale), Franco Amato, Paolo Cantarella, Gianfranco Carbonato, Alberto Clò, Marco Elefanti, Ernesto Lavatelli, Ettore Rocchi, Alcide Rosina ed Enrico Salza.

Nella sessione straordinaria, l'Assemblea degli Azionisti, in relazione all'impegno assunto dai Soci Pubblici ed esplicitato nei Patti Parasociali (sottoscritti il 28 aprile), ha proceduto alla modifica dell'art. 9 dello Statuto sociale per inserire il vincolo maggioritario pubblico al possesso azionario; pertanto, il 51% del capitale sociale è e sarà detenuto dai Soci pubblici.

GOVERNANCE

A seguito della nomina del nuovo Consiglio di Amministrazione, si è costituito il nuovo Comitato Esecutivo di Iren S.p.A. composto da: Roberto Bazzano, Presidente, Luigi Giuseppe Villani, Vice Presidente, Roberto Garbati, Amministratore Delegato e Andrea Viero, Direttore Generale.

Il 30 agosto, inoltre, Il Consiglio di Amministrazione ha provveduto alla nomina del Comitato per il Controllo interno, del Comitato per la Remunerazione e dell'Organismo di Vigilanza che risultano così composti:

Comitato per il Controllo interno: Enrico Salza (Presidente), Alberto Clò ed Alcide Rosina, tutti amministratori indipendenti;

Comitato per la Remunerazione: Paolo Cantarella (Presidente), Franco Amato ed Ernesto Lavatelli;

Organismo di Vigilanza: Marco Elefanti (Presidente), Gianfranco Carbonato ed Ernesto Lavatelli.

OPA SAN GIACOMO

A seguito dell'Accordo Quadro sottoscritto il 24 maggio con F2i Rete Idrica Italiana SpA e F2i SGR SpA per la concentrazione e lo sviluppo dell'attività nel settore idrico, e della conseguente nascita della società San Giacomo S.r.l. – controllata dal Gruppo Iren – è stata promossa da San Giacomo S.r.l. un'Offerta Pubblica di Acquisto Volontaria Totalitaria (art. 102 Decreto Lgs n. 58 del 24 febbraio 1998 e ss.mm.ii) su Mediterranea delle Acque S.p.A. L'Offerta, che ha preso il via il 5 luglio 2010, ha avuto ad oggetto complessivamente n. 11.185.853 azioni ordinarie Mediterranea delle Acque, pari al 14,59% circa del capitale sociale, con valore nominale pari ad Euro 0,20 ciascuna.

Il corrispettivo offerto da San Giacomo per ciascuna azione portata in adesione all'Offerta è stato pari ad Euro 3,00.

L'Offerta, finalizzata alla revoca dalla quotazione delle azioni di Mediterranea delle Acque, si è conclusa con successo il 6 agosto quando, tenuto conto delle azioni portate in adesione all'Offerta, e delle azioni di Mediterranea delle Acque già possedute, San Giacomo risultava possedere, il 96,807% del relativo capitale sociale.

Investor Relations

Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
giulio.domma@gruppoiren.it
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.1919910
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners
Tel. +39 010 2725048
Roberto Stasio +39 335 5332483
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

FATTI DI RILIEVO SUCCESSIVI ALLA CHIUSURA DEL PERIODO

OPA SAN GIACOMO

A seguito della chiusura dell'Offerta Pubblica di Acquisto Volontaria Totalitaria, svoltasi dal 5 luglio 2010 al 6 agosto 2010, San Giacomo S.r.l. è giunta a detenere complessivamente il 96,807% del capitale ordinario di Mediterranea delle Acque S.p.A.

Avendo superato la soglia del 95% del capitale sociale di Mediterranea delle Acque S.p.A. ed essendosi verificati i presupposti di legge, San Giacomo S.r.l. ha deciso di adempiere all'obbligo di acquisto (ai sensi dell'art. 108, comma 1 del TUF) e di esercitare il diritto di acquisto (ai sensi dell'art. 111 del TUF), attraverso una procedura congiunta concordata con Consob e Borsa Italiana S.p.A.

San Giacomo S.r.l. ha pertanto proceduto in data 18 ottobre, all'adempimento della procedura congiunta per l'acquisto delle n. 2.448.833 azioni ordinarie di Mediterranea delle Acque S.p.A. ancora in circolazione (azioni residue), pari al 3,193% del relativo capitale sociale, ad un prezzo pari ad Euro 3,00 per azione, fissato da Consob in misura pari a quello della precedente offerta.

Sempre in data 18 ottobre San Giacomo S.r.l. ha comunicato a Mediterranea delle Acque S.p.A. l'avvenuto deposito del controvalore complessivo necessario all'espletamento della procedura congiunta – pari ad Euro 7.346.499,00, maggiorato dell'importo dei dividendi maturati e non riscossi – per il pagamento delle somme dovute agli azionisti titolari delle azioni residue. Conseguentemente è divenuto efficace il trasferimento della proprietà delle azioni residue in capo a San Giacomo S.r.l.

Borsa Italiana S.p.A., con provvedimento n. 6797 dell'11 ottobre 2010, ha disposto la revoca delle azioni Mediterranea delle Acque S.p.A. dalla quotazione presso il Mercato Telematico Azionario organizzato e gestito da Borsa Italiana S.p.A. stessa, con efficacia a decorrere dal 18 ottobre.

Il Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Massimo Levrino, dichiara ai sensi del comma 2 articolo 154bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri ed alle scritture contabili.

Il Resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2010 sarà depositato nei termini di legge presso la Sede sociale (Via Nubi di Magellano, 30 – Reggio Emilia), presso la Borsa Italiana S.p.A. a disposizione di chiunque ne farà richiesta e sarà inoltre disponibile sul sito internet della società www.gruppoiren.it.

I risultati al 30 settembre 2010 saranno illustrati oggi alle ore 15,00, nel corso di una conference call alla comunità finanziaria, trasmessa anche in web casting in modalità listen only sul sito www.gruppoiren.it, sezione Investor Relations.

I prospetti di seguito riportati di conto economico pro-forma, stato patrimoniale pro-forma e rendiconto finanziario pro-forma del Gruppo Iren non sono sottoposti a revisione contabile.

IREN una delle principali *multiutility* italiane nata dalla fusione tra Iride ed Enia, fornisce servizi di pubblica utilità nelle Province di Genova, Torino, Reggio Emilia, Parma e Piacenza.

Con un portafoglio *multibusiness* caratterizzato da un'importante presenza in tutte le filiere industriali (energia elettrica, gas, acqua, rifiuti, teleriscaldamento ed energie rinnovabili) e da un buon bilanciamento tra attività libere e attività regolate, IREN si colloca al terzo posto nel panorama nazionale delle *multiutilities* per ricavi ed Ebitda.

Investor Relations

Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
giulio.domma@gruppoiren.it
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.1919910
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners
Tel. +39 010 2725048
Roberto Stasio +39 335 5332483
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

**GRUPPO IREN: CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO PRO-FORMA
AL 30/09/2010**

(migliaia di euro)	Primi 9 mesi 2010	Primi 9 mesi 2009	Var. %
Ricavi			
Ricavi per beni e servizi	2.242.812	2.258.352	(0,7)
Variazione dei lavori in corso	2.469	482	(*)
Altri proventi	139.525	155.530	(10,3)
Totale ricavi	2.384.806	2.414.363	(1,2)
Costi operativi			
Acquisto materie prime sussidiarie di consumo e merci	(1.141.664)	(1.192.781)	(4,3)
Prestazioni di servizi e godimento beni di terzi	(603.157)	(562.466)	7,2
Oneri diversi di gestione	(56.508)	(77.633)	(27,2)
Costi per lavori interni capitalizzati	23.838	31.648	(24,7)
Costo del personale	(196.450)	(193.113)	1,7
Totale costi operativi	(1.973.941)	(1.994.346)	(1,0)
Margine Operativo Lordo	410.865	420.017	(2,2)
Ammortamenti e accantonamenti			
Ammortamenti	(147.299)	(135.726)	8,5
Accantonamenti	(54.066)	(36.336)	48,8
Totale ammortamenti e accantonamenti	(201.365)	(172.063)	17,0
Risultato operativo	209.500	247.955	(15,5)
Gestione finanziaria			
Proventi finanziari	17.824	25.175	(29,2)
Oneri finanziari	(62.156)	(135.921)	(54,3)
<i>di cui non ricorrenti</i>	-	(64.312)	
Totale gestione finanziaria	(44.332)	(110.746)	(60,0)
Risultato di collegate contabilizzate con il metodo del patrimonio netto	11.613	10.395	11,7
Rettifica di valore di partecipazioni	(29)	(1.701)	(98,3)
Risultato prima delle imposte	176.752	145.903	21,1
Imposte sul reddito	(62.794)	(130.247)	(51,8)
<i>di cui non ricorrenti</i>	-	(38.749)	
Risultato netto delle attività in continuità	113.958	15.656	(*)
Risultato netto da attività operative cessate	1.783	6.172	(71,1)
Risultato netto del periodo	115.741	21.828	(*)
attribuibile a:			
- Utile (perdita) di pertinenza del Gruppo	110.072	15.442	(*)
- Utile (perdita) di pertinenza di terzi	5.669	6.386	(11,2)

(*) Variazione superiore al 100%

Investor Relations

Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
giulio.domma@gruppoiren.it
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.1919910
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners

Tel. +39 010 2725048
Roberto Stasio +39 335 5332483
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

**GRUPPO IREN: STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO PRO-FORMA
AL 30/09/2010**

(migliaia di euro)	30.09.2010	31.12.2009	Var. %
Attivo immobilizzato	4.465.580	4.287.890	4,1
Altre attività (Passività) non correnti	(115.291)	(127.776)	(9,8)
Capitale circolante netto	241.238	121.850	98,0
Attività (Passività) per imposte differite	28.728	9.015	(*)
Fondi e Benefici ai dipendenti	(340.964)	(323.513)	5,4
Attività (Passività) destinate a essere cedute	34.840	8.980	(*)
Capitale investito netto	4.314.131	3.976.446	8,5
Patrimonio netto	1.930.436	1.920.750	0,5
<i>Attività finanziarie a lungo termine</i>	<i>(272.713)</i>	<i>(279.153)</i>	<i>(2,3)</i>
<i>Indebitamento finanziario a medio e lungo termine</i>	<i>1.727.501</i>	<i>1.870.294</i>	<i>(7,6)</i>
Indebitamento finanziario netto a medio lungo termine	1.454.788	1.591.141	(8,6)
<i>Attività finanziarie a breve termine</i>	<i>(359.733)</i>	<i>(249.645)</i>	<i>44,1</i>
<i>Indebitamento finanziario a breve termine</i>	<i>1.288.640</i>	<i>714.200</i>	<i>80,4</i>
Indebitamento finanziario netto a breve termine	928.907	464.555	100,0
Indebitamento finanziario netto	2.383.695	2.055.696	16,0
Mezzi propri ed indebitamento finanziario netto	4.314.131	3.976.446	8,5

(*) Variazione superiore al 100%

Investor Relations

Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
giulio.domma@gruppoiren.it
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.1919910
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners

Tel. +39 010 2725048
Roberto Stasio +39 335 5332483
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

GRUPPO IREN: RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO PRO-FORMA AL 30/09/2010

(migliaia di euro)	Primi 9 mesi 2010	Primi 9 mesi 2009	Var. %
A. Disponibilità liquide iniziali	56.905	120.123	(52,6)
Flusso finanziario generato dall'attività operativa			
Risultato del periodo	115.741	21.828	(*)
Rettifiche per:			
Ammortamenti attività materiali e immateriali	147.299	135.726	8,5
Variazione netta TFR e altri benefici ai dipendenti	(2.566)	(2.973)	(13,7)
Variazione netta fondo rischi e altri oneri	20.017	12.086	65,6
Utili dalla vendita di attività operative cessate al netto degli effetti fiscali	(1.783)	(6.172)	(71,1)
Variazione imposte anticipate e differite	(19.713)	4.230	(*)
Variazione altre attività/passività non correnti	(12.485)	(627)	(*)
Dividendi ricevuti	(6.665)	(5.038)	32,3
Quota del risultato di collegate	(11.613)	(10.395)	11,7
Svalutazioni (Rivalutazioni) nette di partecipazioni	29	1.701	(98,3)
B. Cash flow operativo prima delle variazioni di CCN	228.260	150.366	51,8
Variazione rimanenze	(2.649)	(567)	(*)
Variazione crediti commerciali	5.923	269.639	(97,8)
Variazione crediti tributari e altre attività correnti	52.882	(98.835)	(*)
Variazione debiti commerciali	(174.605)	(300.551)	(41,9)
Variazione debiti tributari e altre passività correnti	(939)	148.211	(*)
C. Flusso finanziario derivante da variazioni di CCN	(119.388)	17.897	(*)
D. Cash flow operativo (B+C)	108.872	168.263	(35,3)
Flusso finanziario da (per) attività di investimento			
Investimenti in attività materiali e immateriali	(363.549)	(320.226)	13,5
Investimenti in attività finanziarie	(7.717)	(6.844)	12,8
Realizzo investimenti, variazione area di consolidamento e attività destinate ad essere cedute	34.466	10.210	(*)
Cessione di attività operative cessate al netto della liquidità ceduta	-	11.445	(100,0)
Dividendi ricevuti	6.665	5.038	32,3
Altri movimenti di attività finanziarie	(681)	(1.094)	(37,8)
E. Totale flusso finanziario da attività di investimento	(330.816)	(301.471)	9,7
F. Free cash flow (D+E)	(221.944)	(133.208)	66,6
Flusso finanziario da attività di finanziamento			
Erogazione di dividendi	(110.589)	(111.179)	(0,5)
Altre variazioni di Patrimonio netto	4.534	(14.727)	(*)
Variazione crediti finanziari	(55.395)	(75.731)	(26,9)
Variazione debiti finanziari	431.647	296.341	45,7
G. Totale flusso finanziario da attività di finanziamento	270.197	94.704	(*)
H. Flusso monetario del periodo (F+G)	48.253	(38.504)	(*)
I. Disponibilità liquide finali (A+H)	105.158	81.619	28,8

(*) Variazione superiore al 100%

Investor Relations

Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
giulio.domma@gruppoiren.it
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.1919910
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners

Tel. +39 010 2725048
Roberto Stasio +39 335 5332483
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379