

COMUNICATO STAMPA

Gruppo IREN: il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 30 settembre 2011.

- Ricavi a 2.363,7 milioni di euro (-1,4%)
- Margine Operativo Lordo (Ebitda) a 409,7 milioni di euro in linea con l'analogo periodo 2010
- Risultato Operativo a 216,8 milioni di euro (+3,8%)
- Utile prima delle imposte 181,5 milioni di euro (+3,1%)
- Utile netto a 100,1 milioni di euro (+0,3%) al netto di effetti fiscali non ricorrenti.

Reggio Emilia, 14 novembre 2011 – Il Consiglio di Amministrazione di IREN S.p.A. ha approvato in data odierna i risultati consolidati ^(*) del Gruppo IREN al 30 settembre 2011.

Nei primi nove mesi dell'anno lo scenario di mercato conferma il trend del primo semestre, continuando a manifestare una consistente sovra-capacità nella produzione energetica, mentre sul fronte dei consumi si registra una lieve ripresa della domanda di energia elettrica (+2%), che permane comunque al di sotto dei livelli del 2008, ed una riduzione della domanda nazionale di gas (-4%), anche per effetto delle più miti condizioni climatiche del primo semestre, rispetto all'analogo periodo 2010. In questo scenario non favorevole ed instabile, il Gruppo IREN conferma la propria solidità, mantenendo anche nei primi nove mesi del 2011 livelli di redditività in linea con il corrispondente periodo 2010.

GRUPPO IREN: RISULTATI CONSOLIDATI AL 30 SETTEMBRE 2011

I **Ricavi** consolidati dei primi nove mesi del 2011, pari a 2.363,7 milioni di euro, presentano una lieve flessione rispetto a 2.397,9 milioni di euro dell'analogo periodo 2010 (-1,4%) principalmente per effetto dei minori quantitativi di energia elettrica e di gas venduto, in relazione alla stagione termica più mite, solo parzialmente compensati dagli andamenti tariffari.

Il **Margine Operativo Lordo (Ebitda)**, che si attesta a 409,7 milioni di euro, si presenta sostanzialmente in linea (-0,1%) rispetto a 410,2 milioni di euro del corrispondente periodo 2010, con un'incidenza sui ricavi del 17,3%, in lieve crescita rispetto ai primi nove mesi del 2010.

Sull'Ebitda del periodo incidono positivamente le *performance* dei settori Mercato e Servizio idrico integrato che hanno compensato le flessioni dei settori Ambiente e Generazione elettrica e calore. Su questo settore, pur in presenza di una crescita dei volumi da

(*) I risultati relativi ai primi nove mesi del 2010 riportati nel presente comunicato sono pro-forma, stante la nascita del Gruppo Iren avvenuta il 1° luglio 2010.

Investor Relations

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

produzione termoelettrica (+14%) molto più elevata della media nazionale (+1%) ed un sostanziale stabilità della produzione idroelettrica a fronte di una media nazionale in calo del 9%, impattano sia il minor contributo del Mercato del servizio di dispacciamento (MSD) sia la riduzione dei certificati verdi connessi alla contrazione delle quantità di calore prodotto, in relazione all'andamento climatico.

Il **Risultato Operativo (Ebit)**, pari a 216,8 milioni di euro risulta in crescita (+3,8%) rispetto a 208,8 milioni di euro registrati nei primi nove mesi del 2010 per effetto della minor incidenza degli accantonamenti del periodo, pur in costanza di ammortamenti connessi ai livelli di investimento realizzati.

Il **Risultato Netto del periodo** si attesta a 95,0 milioni di euro in flessione (-13,3%) rispetto a 109,6 milioni di euro dell'analogo periodo 2010 influenzato da effetti fiscali non ricorrenti (es. provvedimento Tremonti-ter), che in rapporto al periodo incidono per 9,7 milioni di euro, e dalla nuova formulazione della Robin tax introdotta nell'anno 2011. Al netto di tali componenti sui due periodi a confronto e per effetto della miglior gestione operativa, il risultato si attesterebbe a 100,1 milioni di euro, in crescita (+0,3%) rispetto ai 99,9 milioni di euro dei primi nove mesi del 2010.

L'**Indebitamento Finanziario Netto** al 30 settembre 2011 è pari a 2.668 milioni di euro (2.260 milioni di euro al 31/12/2010) in relazione ai livelli di investimento previsti per lo sviluppo del Piano Industriale, alla distribuzione dei dividendi e alla dinamica del capitale circolante che storicamente migliora nell'ultimo trimestre dell'anno.

La struttura del debito e le operazioni di finanziamento concluse, anche nel terzo trimestre dell'anno, permettono di confermare sin da ora che il costo del debito per il Gruppo rimarrà decisamente al di sotto del valore preso a riferimento nel budget 2011 e comunicato al mercato. Si conferma inoltre che ad oggi le scadenze di debito a medio e lungo termine sono coperte per tutto il 2011 e sostanzialmente per tutto il 2012.

Gli **investimenti netti** del periodo ammontano a 323,9 milioni di euro rispetto a 352,5 milioni di euro dell'analogo periodo 2010 e sono stati principalmente impiegati nei settori Infrastrutture energetiche, Generazione elettrica e calore, Servizio idrico integrato e Ambiente.

GRUPPO IREN: PRINCIPALI RISULTATI PER AREA DI BUSINESS

(milioni di euro)	9M 2011	9M 2010	Var. %
Ricavi	2.363,7	2.397,9	-1,4%
Generazione elettrica e calore	484,8	457,0	+6,1%
Infrastrutture energetiche	311,4	311,2	-0,0%
Mercato	2.030,0	2.016,2	+0,7%
Servizio idrico integrato	323,2	312,2	+3,5%
Ambiente	161,2	170,5	-5,5%
Servizi e altro	79,0	73,2	+7,9%
Elisioni e rettifiche	(1.025,7)	(942,4)	+8,8%

Investor Relations

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

(milioni di euro)	9M 2011	9M 2010	Var. %
Margine Operativo Lordo	409,7	410,2	-0,1%
Generazione elettrica e calore	84,8	102,6	-17,4%
Infrastrutture energetiche	158,1	159,4	-0,8%
<i>da reti Elettriche</i>	56,7	63,5	-10,7%
<i>da reti e impianti Gas</i>	72,2	68,4	+5,6%
<i>da Teleriscaldamento</i>	29,2	27,5	+6,2%
Mercato	37,3	18,0	+107,2%
<i>Energia elettrica</i>	(0,1)	2,2	-104,3%
<i>Gas e Calore</i>	37,4	15,8	+136,7%
Servizio idrico integrato	84,9	83,5	+1,7%
Ambiente	34,5	38,1	-9,4%
Servizi e Altro	10,2	8,6	+18,6%
Risultato Operativo	216,8	208,8	+3,8%
Generazione elettrica e calore	26,0	43,7	-40,5%
Infrastrutture energetiche	111,6	101,1	+10,4%
Mercato	24,3	7,1	+242,2%
Servizio idrico integrato	34,8	33,2	+4,8%
Ambiente	14,9	19,1	-22,0%
Servizi e Altro	5,2	4,6	-13,0%

GENERAZIONE ENERGIA ELETTRICA E CALORE

Nei primi nove mesi del 2011 il settore ha conseguito **Ricavi** per energia elettrica e calore pari a 484,8 milioni di euro in crescita (+6,1%) rispetto al corrispondente periodo 2010, principalmente per effetto della maggiore produzione di energia elettrica da cogenerazione (+14%), in forte crescita rispetto al dato nazionale che si attesta all'1%, che ha solo in parte compensato la riduzione dei volumi di calore prodotto in relazione all'andamento climatico.

Sul **Margine Operativo Lordo** di periodo, che si attesta a 84,8 milioni di euro rispetto ai 102,6 milioni dell'analogo periodo 2010, impattano le minori quantità di calore prodotto, il minor contributo da certificati verdi, oltre che la contrazione dell' MSD. Tali effetti sono stati solo parzialmente compensati dal sostanziale mantenimento dei livelli produttivi nel ramo idroelettrico, della dinamica dei prezzi di collocamento dell'energia elettrica e dall'entrata in funzione di alcuni nuovi impianti di produzione da fonti rinnovabili.

Nei primi 9 mesi del 2011, infatti, l'**energia elettrica** prodotta è stata pari a 4.260 GWh in forte aumento (+10,6%) rispetto allo stesso periodo del 2010, per effetto della maggiore produzione in cogenerazione (+13,6%) e dalla sostanziale stabilità della produzione idroelettrica (-1,2% rispetto al dato nazionale che si attesta a -8%) su cui, pur a fronte di una minore idraulicità del periodo, impattano positivamente l'entrata a pieno esercizio dopo le attività di *repowering* dell'impianto di Rosone.

La produzione di **calore** è stata 1.571 GWh, in riduzione (-8,3%) rispetto allo stesso periodo del 2010, per effetto dei minori consumi legati alle temperature più miti, solo parzialmente compensati dalle maggiori volumetrie servite. Infatti la volumetria teleriscaldata, che è

Investor Relations

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

aumentata di 3,7 milioni di metri cubi, ha superato 67 milioni di metri cubi, di cui oltre 45 milioni su Torino che risulta essere la città più teleriscaldata d'Italia.

Nel corso dei primi nove mesi del 2011 sono stati realizzati investimenti per circa 87 milioni di euro, principalmente per la realizzazione della nuova centrale di cogenerazione di Torino Nord abbinata all'estensione del teleriscaldamento e per la conclusione del rinnovo degli impianti idroelettrici della Valle Orco.

MERCATO

I **Ricavi** del settore Mercato si attestano a 2.030,0 milioni di euro sostanzialmente in linea (+0,7%) rispetto al corrispondente periodo 2010 principalmente per effetto dei minori volumi di gas venduto in correlazione all'andamento climatico più mite.

Il **Margine Operativo Lordo** del settore, pari a 37,3 milioni di euro, risulta in forte crescita (+107,2%) rispetto a 18,0 milioni di euro del corrispondente periodo 2010. Tale incremento è principalmente riconducibile al ramo vendita gas per effetto delle rinegoziazioni attuate sui contratti di approvvigionamento a lungo periodo e sui contratti annuali di gas naturale e delle particolari condizioni di concorrenza per l'approvvigionamento dei mercati civili che garantiscono l'utilizzo degli stoccaggi. Nel ramo vendita energia elettrica gli effetti positivi derivanti da operazioni non ricorrenti di cessione di titoli ambientali, hanno compensato la riduzione dei volumi venduti a clienti finali ed il venir meno di incentivi CIP6.

Nei primi nove mesi del 2011 il Gruppo ha commercializzato sul mercato 7.765 GWh di **energia elettrica** rispetto a 8.590 GWh dell'analogo periodo 2010. Tale decremento è determinato in particolare dalla pianificata riduzione delle attività di compravendita in Borsa, (-37,3%) in forza delle perduranti sfavorevoli condizioni di mercato solo in parte compensata dall'incremento dei volumi di vendita ai clienti finali (+7,1%), che confermano la validità dell'integrazione nella catena del valore realizzata dal Gruppo.

I metri cubi di **gas** commercializzati dal Gruppo nei primi nove mesi del 2011 si attestano a 1.011 milioni con una diminuzione, in conseguenza dell'andamento climatico più mite, rispetto a 1.300 milioni di metri cubi del corrispondente periodo 2010.

La **politica commerciale**, sviluppata dal Gruppo Iren con attività di promozione di contratti *dual fuel*, continua a produrre effetti positivi in termini di espansione e di fidelizzazione: la base clienti è complessivamente in crescita rispetto al 30 settembre 2010: +1,0% nel mercato retail gas e +3,1% nel settore elettrico, dove si evidenzia un forte incremento (+40,8%) dei clienti a libero mercato.

L'energia elettrica venduta dal Gruppo è stata fornita da produzioni interne per oltre il 70%, in crescita di oltre 10 punti percentuali rispetto all'analogo periodo 2010 (di cui circa 14% da Edipower, attraverso un contratto di *tolling*, e circa 2% da Tirreno Power) ed il restante 30% da terzi.

Il contributo degli approvvigionamenti di gas, tramite Plurigas e Sinergie Italiane, risulta pari al 52% delle esigenze complessive del Gruppo.

Investor Relations

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

INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

Il settore Infrastrutture energetiche – che include le reti elettriche, del gas, del teleriscaldamento e il rigassificatore di Livorno in fase di costruzione – registra nei primi nove mesi del 2011 **Ricavi** che si attestano a 311,4 milioni di euro, in linea rispetto a 311,2 milioni di euro del corrispondente periodo 2010.

Il **Margine Operativo Lordo** si attesta a 158,1 milioni di euro, sostanzialmente in linea (-0,8%) rispetto a 159,4 milioni di euro del 2010, e risente della flessione del ramo distribuzione elettrica (-10,7%), su cui impattano gli oneri straordinari inerenti il meccanismo di perequazione sulle tariffe. Tale flessione risulta solo parzialmente compensata dal contributo del ramo reti e impianti gas (+5,6%), che beneficia degli incrementi tariffari connessi al nuovo periodo regolatorio e delle sinergie operative realizzate dal Gruppo, e del ramo teleriscaldamento (+6,2%) su cui influisce positivamente la crescita della volumetria allacciata (+5,8%).

Nel periodo in esame il Gruppo ha distribuito 3.207 GWh di **energia elettrica** (+0,6%) e 1.287 milioni di metri cubi di **gas** (-10,2%). Crescono del 5,8% le volumetrie teleriscaldate che si attestano ad oltre 67 milioni di metri cubi per 1.627 GWh di **calore** distribuito.

Gli **investimenti** nel settore Infrastrutture energetiche del periodo ammontano a circa 112 milioni di euro destinati in particolare allo sviluppo della rete di distribuzione gas nei principali ambiti serviti (Genova, Parma, Reggio Emilia e Torino), all'espansione della rete di teleriscaldamento in ambito piemontese ed emiliano, alla realizzazione del terminale di rigassificazione *off-shore* di Livorno e alla realizzazione di nuovi allacciamenti elettrici, oltre che alla costruzione di nuove cabine primarie di trasformazione AT/MT.

SERVIZIO IDRICO INTEGRATO

Il settore Servizio idrico integrato registra, nel periodo in esame, **Ricavi** per 323,2 milioni di euro in crescita (+3,5%) in rapporto a 312,2 milioni di euro dei primi nove mesi del 2010 per effetto dei piani tariffari deliberati dagli ATO di riferimento.

Il **Margine Operativo Lordo** si attesta a 84,9 milioni di euro (+1,7%) rispetto a 83,5 milioni di euro del corrispondente periodo 2010, per l'effetto combinato dell'aggiornamento dei piani tariffari deliberati dagli Ambiti territoriali di Genova, Parma, Piacenza e Reggio Emilia, che contengono consistenti programmi di investimento, e della riduzione dei consumi.

Nel corso del primo semestre 2011 il Gruppo ha venduto 138 milioni di metri cubi di **acqua** rispetto ai 141 milioni di metri cubi dell'analogo periodo 2010 (-2,1%).

Gli **investimenti** effettuati nel settore nel corso del periodo ammontano a circa 61 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.

Investor Relations

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

Nel settore Ambiente i **Ricavi** sono pari a 161,2 milioni di euro, in flessione (-5,5%) rispetto a 170,5 milioni dei primi nove mesi del 2010, principalmente per effetto dei minori ricavi di energia elettrica del termovalorizzatore di Piacenza, conseguente la riduzione dei volumi prodotti per manutenzione dell'impianto ed al termine, a partire dal 1° ottobre 2010, degli incentivi CIP6, oltre che la cessazione nella gestione di alcuni servizi accessori.

Il **Margine Operativo Lordo** di settore, che si attesta a 34,5 milioni di euro in diminuzione rispetto a 38,1 milioni di euro del corrispondente periodo 2010 (-9,4%), risente della minor produzione di energia elettrica da termovalorizzazione e della cessazione degli incentivi CIP6 relativi all'impianto di Piacenza solo in parte compensati dall'attuazione dei Piani d'ambito, dai recuperi tariffari e dalle sinergie operative conseguite.

Nel corso del periodo in esame il Gruppo ha trattato circa 770.000 tonnellate di **rifiuti**, in crescita rispetto alle 745.000 tonnellate dei primi nove mesi del 2010, con una crescita del 29,3% dei rifiuti speciali trattati. Grazie alla diffusione delle nuove modalità di conferimento, la raccolta differenziata ha raggiunto il 58,3% nel bacino servito, in crescita del 3,8% rispetto al corrispondente periodo 2010.

Gli **investimenti** del periodo realizzati nel settore ammontano a circa 46 milioni di euro, destinati prevalentemente alla realizzazione di impianti di smaltimento rifiuti, nonché alle attrezzature, ai mezzi e alle stazioni ecologiche attrezzate per i servizi di raccolta.

SERVIZI E ALTRO

Il settore Servizi ha registrato **ricavi** pari a 79,0 milioni di euro a fronte dei 73,2 milioni dell'analogo periodo 2010.

Nei primi nove mesi del 2011 il **Margine Operativo Lordo** del settore, che include elisioni e rettifiche di Gruppo, si attesta a 10,2 milioni di euro rispetto a 8,6 milioni di euro del corrispondente periodo 2010.

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

Sulla base delle informazioni ad oggi disponibili e delle previsioni per l'esercizio in corso, anche per i prossimi mesi lo scenario macroeconomico sarà sostanzialmente caratterizzato dal perdurare della debolezza della domanda di energia elettrica e di gas. Lo scenario continuerà, inoltre, ad essere influenzato dalla consistenza del debito degli Stati Sovrani della UE, dalla crisi finanziaria italiana e dalle conseguenti azioni straordinarie di contenimento del debito e di sviluppo economico. Il Gruppo IREN prevede un consolidamento nella crescita delle attività per effetto della progressiva contribuzione degli investimenti realizzati e dell'equilibrio tra settori regolamentati e liberi.

I risultati del Gruppo IREN di fine esercizio 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 dell'ultimo trimestre.

Investor Relations

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

CONFERENCE CALL

I risultati dei primi nove mesi del 2011 saranno illustrati il 15 novembre alle ore 10,30 (ora italiana), 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.

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.

La Relazione finanziaria al 30 settembre 2011 sarà depositata 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.

Si riportano di seguito i prospetti contabili del Gruppo Iren S.p.A.

IREN una delle principali *multiutility* italiane nata dalla fusione tra Iride ed Enìa, 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
investorrelations@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

migliaia di euro	Primi nove mesi 2011	Primi nove mesi 2010 pro-forma	Var. %
Ricavi			
Ricavi per beni e servizi	2.231.756	2.256.600	(1,1)
Variazione dei lavori in corso	568	2.469	(77,0)
Altri proventi	131.369	138.848	(5,4)
Totale ricavi	2.363.693	2.397.917	(1,4)
Costi operativi			
Acquisto materie prime sussidiarie di consumo e merci	(1.046.847)	(1.141.664)	(8,3)
Prestazioni di servizi e godimento beni di terzi	(680.896)	(616.826)	10,4
Oneri diversi di gestione	(51.919)	(54.619)	(4,9)
Costi per lavori interni capitalizzati	20.603	23.717	(13,1)
Costo del personale	(194.897)	(198.339)	(1,7)
Totale costi operativi	(1.953.956)	(1.987.731)	(1,7)
Margine Operativo Lordo (EBITDA)	409.737	410.186	(0,1)
Ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni			
Ammortamenti	(148.464)	(147.299)	0,8
Accantonamenti e svalutazioni	(44.488)	(54.065)	(17,7)
Totale ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni	(192.952)	(201.364)	(4,2)
Risultato Operativo (EBIT)	216.785	208.822	3,8
Gestione finanziaria			
Proventi finanziari	17.445	17.824	(2,1)
Oneri finanziari	(66.325)	(62.156)	6,7
Totale gestione finanziaria	(48.880)	(44.332)	10,3
Risultato di collegate contabilizzate con il metodo del patrimonio netto	13.641	11.613	17,5
Rettifica di valore di partecipazioni	-	(29)	(100,0)
Risultato prima delle imposte	181.546	176.074	3,1
Imposte sul reddito	(82.145)	(62.575)	31,3
Risultato netto delle attività in continuità	99.401	113.499	(12,4)
Risultato netto da attività operative cessate	1.263	1.783	(29,2)
Risultato netto del periodo	100.664	115.282	(12,7)
attribuibile a:			
- Utile (perdita) di pertinenza del Gruppo	95.018	109.613	(13,3)
- Utile (perdita) di pertinenza di terzi	5.646	5.669	(0,4)

Investor Relations

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

migliaia di euro	30.09.2011	31.12.2010	Var. %
Attivo immobilizzato	4.749.238	4.566.148	4,0
Altre attività (Passività) non correnti	(124.570)	(118.920)	4,8
Capitale circolante netto	385.185	137.040	(*)
Attività (Passività) per imposte differite	32.158	27.241	18,0
Fondi e Benefici ai dipendenti	(348.655)	(325.267)	7,2
Attività (Passività) destinate a essere cedute	19.834	55.528	(64,3)
Capitale investito netto	4.713.190	4.341.770	8,6
Patrimonio netto	2.045.643	2.081.620	(1,7)
<i>Attività finanziarie a lungo termine</i>	<i>(75.317)</i>	<i>(88.388)</i>	<i>(14,8)</i>
<i>Indebitamento finanziario a medio e lungo termine</i>	<i>2.055.901</i>	<i>1.829.263</i>	<i>12,4</i>
Indebitamento finanziario netto a medio lungo termine	1.980.584	1.740.875	13,8
<i>Attività finanziarie a breve termine</i>	<i>(476.229)</i>	<i>(521.828)</i>	<i>(8,7)</i>
<i>Indebitamento finanziario a breve termine</i>	<i>1.163.192</i>	<i>1.041.103</i>	<i>11,7</i>
Indebitamento finanziario netto a breve termine	686.963	519.275	32,3
Indebitamento finanziario netto	2.667.547	2.260.150	18,0
Mezzi propri ed indebitamento finanziario netto	4.713.190	4.341.770	8,6

(*) Variazione superiore al 100%

Investor Relations

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

migliaia di euro	Primi nove mesi 2011	Primi nove mesi 2010 pro-forma	Var. %
A. Disponibilità liquide iniziali	144.112	56.905	(*)
Flusso finanziario generato dall'attività operativa			
Risultato del periodo	100.664	115.282	(12,7)
Rettifiche per:			
Ammortamenti attività materiali e immateriali	148.464	147.299	0,8
Variazione netta TFR e altri benefici ai dipendenti	(1.046)	(1.576)	(33,6)
Variazione netta fondo rischi e altri oneri	27.787	20.017	38,8
Utili dalla vendita di attività operative cessate al netto degli effetti fiscali	(1.895)	-	-
Variazione imposte anticipate e differite	(4.352)	(14.179)	(69,3)
Variazione altre attività/passività non correnti	5.650	(12.379)	(*)
Dividendi ricevuti	(3)	(6.665)	(100,0)
Quota del risultato di collegate	(13.641)	(11.613)	17,5
Svalutazioni di attività immobilizzate e partecipazioni	1.334	802	66,3
B. Cash flow operativo prima delle variazioni di CCN	262.962	236.988	11,0
Variazione rimanenze	(2.881)	(2.649)	8,8
Variazione crediti commerciali	56.877	3.741	(*)
Variazione crediti tributari e altre attività correnti	(48.622)	52.575	(*)
Variazione debiti commerciali	(242.440)	(172.233)	40,8
Variazione debiti tributari e altre passività correnti	(11.079)	1.452	(*)
C. Flusso finanziario derivante da variazioni di CCN	(248.145)	(117.114)	(*)
D. Cash flow operativo (B+C)	14.817	119.874	(87,6)
Flusso finanziario da (per) attività di investimento			
Investimenti in attività materiali e immateriali	(339.787)	(363.549)	(6,5)
Investimenti in attività finanziarie	(40)	(7.717)	(99,5)
Realizzo investimenti e variazione attività destinate ad essere cedute	4.956	4.638	6,9
Cessione di attività operative cessate al netto della liquidità ceduta	28.209	-	-
Dividendi ricevuti	10.144	17.437	(41,8)
Altri movimenti di attività finanziarie	-	(1.002)	(100,0)
E. Totale flusso finanziario da attività di investimento	(296.518)	(350.193)	(15,3)
F. Free cash flow (D+E)	(281.701)	(230.319)	22,3
Flusso finanziario da attività di finanziamento			
Erogazione di dividendi	(121.297)	(110.589)	9,7
Altre variazioni di Patrimonio netto	(53)	13.942	(*)
Nuovi finanziamenti a lungo termine	353.258	5.815	(*)
Rimborsi di finanziamenti a lungo termine	(60.829)	(88.421)	(31,2)
Variazione crediti finanziari	(35.647)	(55.646)	(35,9)
Variazione debiti finanziari	52.449	513.471	(89,8)
G. Totale flusso finanziario da attività di finanziamento	187.881	278.572	(32,6)
H. Flusso monetario del periodo (F+G)	(93.820)	48.253	(*)
I. Disponibilità liquide finali (A+H)	50.292	105.158	(52,2)

(*) Variazione superiore al 100%

Investor Relations

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