

COMUNICATO STAMPA

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

- Ricavi a 1.686,1 milioni di euro (-3,6%)
- Margine Operativo Lordo (Ebitda) a 326,6 milioni di euro (+1,1%)
- Risultato Operativo a 194,2 milioni di euro (+4,7%)
- Utile netto a 96,3 milioni di euro (+3,0%) al netto di effetti fiscali non ricorrenti che hanno inciso sul primo semestre 2010.

Reggio Emilia, 29 agosto 2011 – Il Consiglio di Amministrazione di IREN S.p.A. ha approvato in data odierna i risultati consolidati^(*) del Gruppo IREN al 30 giugno 2011.

Lo scenario di mercato, nel corso del primo semestre 2011 presenta ancora una consistente sovra-capacità nella produzione energetica, mentre sul fronte dei consumi si registra una lieve ripresa della domanda di energia elettrica (+2%), che tuttavia rimane ancora al di sotto dei livelli del 2008, ed una riduzione della domanda nazionale di gas (-5%), per effetto delle più miti condizioni climatiche, rispetto all'analogo periodo 2010.

Nonostante uno scenario non favorevole ed instabile, il Gruppo IREN registra anche nel primo semestre 2011 una crescita degli indicatori di redditività, confermando la solidità del proprio portafoglio di *business* che continua ad assicurare un contenuto profilo di rischio.

GRUPPO IREN: RISULTATI CONSOLIDATI AL 30 GIUGNO 2011

I **Ricavi** consolidati del primo semestre 2011, pari a 1.686,1 milioni di euro presentano una flessione rispetto a 1.749,3 milioni di euro dell'analogo periodo 2010 (-3,6%) principalmente per effetto della pianificata contrazione delle attività di compravendita di energia elettrica in Borsa in forza dell'andamento del mercato e dei minori quantitativi di gas venduti, in relazione alla stagione termica più mite, solo parzialmente compensati dagli andamenti tariffari. Si tratta di fattori che, comunque, non riversano effetti sulla marginalità.

Il **Margine Operativo Lordo (Ebitda)**, che si attesta a 326,6 milioni di euro, presenta una crescita dell'1,1% rispetto a 323,1 milioni di euro del corrispondente periodo 2010, con un'incidenza sui ricavi del 19,4%, in incremento rispetto al primo semestre 2010.

Sull'Ebitda del periodo incidono le *performance* delle aree di *business* Mercato, Infrastrutture energetiche e Servizio idrico integrato che compensano il calo registrato nel ramo Generazione elettrica e calore dovuto alla contrazione delle produzioni di calore, connessa all'andamento climatico, e di energia idroelettrica, in forza della minore idraulicità del periodo.

(*) I risultati relativi all'anno 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

Il **Risultato Operativo (Ebit)**, pari a 194,2 milioni di euro risulta in crescita (+4,7%) rispetto a 185,4 milioni di euro registrati nel primo semestre 2010 per effetto della minor incidenza degli accantonamenti del periodo relativi a rischi inerenti la produzione energetica, pur in costanza di ammortamenti connessi ai livelli di investimento realizzati.

Il **Risultato Netto del periodo** si attesta a 96,3 milioni di euro in flessione (-7,9%) rispetto a 104,6 milioni di euro dell'analogo periodo 2010 influenzato da effetti fiscali non ricorrenti (es. provvedimento Tremonti-ter) per 11,2 milioni di euro. Al netto di tale componente il risultato sarebbe in crescita del 3,0%.

L'**Indebitamento Finanziario Netto** al 30 giugno 2011 è pari a 2.563 milioni di euro (2.260 milioni di euro al 31/12/2010) e si attesta ai livelli previsti in relazione allo sviluppo del Piano Industriale. La struttura del debito e le operazioni di finanziamento concluse 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.

Gli **investimenti netti** del periodo ammontano a 237,4 milioni di euro rispetto a 228,6 milioni di euro del primo semestre 2010 e sono stati principalmente impiegati nei settori Infrastrutture energetiche, Generazione elettrica e calore, Ambiente e Servizio idrico integrato.

GRUPPO IREN: PRINCIPALI RISULTATI PER AREA DI BUSINESS

(milioni di euro)	1H 2011	1H 2010	Var. %
Ricavi	1.686,1	1.749,3	-3,6%
Generazione elettrica e calore	370,7	387,4	-4,3%
Infrastrutture energetiche	216,9	205,4	+5,6%
Mercato	1.484,0	1.541,0	-3,7%
Servizio idrico integrato	211,7	208,0	+1,8%
Ambiente	107,2	112,2	-4,5%
Servizi e altro	57,1	50,2	+13,7%
Elisioni e rettifiche	(761,5)	(754,9)	+0,9%
Margine Operativo Lordo	326,6	323,1	+1,1%
Generazione elettrica e calore	84,7	115,8	-26,9%
Infrastrutture energetiche	108,2	105,1	+2,9%
<i>da reti Elettriche</i>	40,0	44,5	-10,1%
<i>da reti e impianti Gas</i>	48,3	42,4	+13,9%
<i>da Teleriscaldamento</i>	19,9	18,2	+9,3%
Mercato	45,4	19,5	+132,8%
<i>Energia elettrica</i>	6,3	3,1	+103,2%
<i>Gas e Calore</i>	39,1	16,4	+138,4%
Servizio idrico integrato	57,7	54,4	+6,0%
Ambiente	23,6	24,1	-2,1%
Servizi e Altro	7,0	4,2	n.s.

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)	1H 2011	1H 2010	Var. %
Risultato Operativo	194,2	185,4	+4,7%
Generazione elettrica e calore	42,5	76,8	-44,7%
Infrastrutture energetiche	77,1	63,0	+22,4%
Mercato	35,7	12,0	+197,5%
Servizio idrico integrato	25,3	21,6	+17,1%
Ambiente	10,1	11,3	-10,6%
Servizi e Altro	3,5	0,7	n.s.

GENERAZIONE ENERGIA ELETTRICA E CALORE

Nel primo semestre 2011 il settore ha conseguito **Ricavi** per energia elettrica e calore pari a 370,7 milioni in leggero calo (-4,3%) rispetto al corrispondente periodo 2010, principalmente per effetto della diminuzione dei ricavi da teleriscaldamento e correlato contributo da certificati verdi. Tale calo è la principale determinante della riduzione (-26,9%) del **Margine Operativo Lordo** di periodo, che si è attestato a 84,7 milioni, su cui hanno inciso anche le minori opportunità riscontrate sul mercato dei servizi di dispacciamento e la riduzione della produzione idroelettrica.

Nel corso del primo semestre 2011, infatti, l'**energia elettrica** prodotta è stata pari a 3.141 GWh in lieve aumento (+0,5%) rispetto allo stesso periodo del 2010, per effetto della maggiore produzione in cogenerazione (+2,5%) che ha compensato la minore produzione idroelettrica (-9,6%), conseguente alla minore idraulicità registrata (-11,3% il dato a livello nazionale).

La produzione di **calore** è stata 1.409 GWh, in riduzione (-12,6%) 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 aumentata di 3 milioni di metri cubi, ha superato 66 milioni di metri cubi, di cui 45 milioni su Torino che risulta essere la città più teleriscaldata d'Italia.

Nel corso del primo semestre 2011 sono stati realizzati investimenti per circa 71 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 1.484,0 milioni di euro in diminuzione del 3,7% rispetto al primo semestre 2010 principalmente per effetto della pianificata contrazione delle attività di compravendita dell'energia elettrica in Borsa in forza dell'andamento del mercato, e dei minori volumi di gas venduto in correlazione all'andamento climatico più mite.

Il **Margine Operativo Lordo** del settore, pari a 45,4 milioni di euro, risulta in forte crescita (+132,8%) rispetto a 19,5 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, oltre

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

che al ricorso a forniture spot. Nel ramo vendita energia elettrica gli effetti positivi derivanti da operazioni non ricorrenti di cessione di titoli ambientali, hanno più che compensato il venir meno di incentivi CIP6.

Nel corso del primo semestre 2011 il Gruppo ha commercializzato sul mercato 5.133 GWh di **energia elettrica** rispetto a 6.107 GWh dell'analogo periodo 2010. Tale decremento è determinato in particolare dalla pianificata riduzione delle attività di compravendita in Borsa, (-49,4%) in forza delle perduranti sfavorevoli condizioni di mercato solo in parte compensata dall'incremento dei volumi di vendita ai clienti finali (+6,0%), che confermano la validità dell'integrazione nella catena del valore realizzata dal Gruppo.

Sono 894 milioni i metri cubi di **gas** commercializzati dal Gruppo che registrano una diminuzione, in conseguenza dell'andamento climatico più mite, rispetto al primo semestre 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 giugno 2010: +1,2% nel mercato retail gas e +2,4% nel settore elettrico, dove si evidenzia un forte incremento (+50,9%) dei clienti a libero mercato.

L'energia elettrica venduta dal Gruppo è stata fornita da produzioni interne per il 73%, in crescita dell'11% rispetto all'analogo periodo 2010 (di cui 13% da Edipower, attraverso un contratto di *tolling*, e 2% da Tirreno Power) ed il restante 27% da terzi.

Il contributo degli approvvigionamenti di gas, tramite Plurigas e Sinergie Italiane, risulta pari al 55% delle esigenze complessive del Gruppo.

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 nel primo semestre 2011 **Ricavi** che si attestano a 216,9 milioni di euro in crescita (+5,6%) rispetto a 205,4 milioni di euro del corrispondente periodo 2010.

Il **Margine Operativo Lordo**, in crescita del 2,9%, si attesta a 108,2 milioni di euro rispetto a 105,1 milioni di euro del primo semestre 2010, grazie al contributo del ramo reti e impianti gas (+13,9%), che beneficia degli incrementi tariffari connessi al nuovo periodo regolatorio e delle sinergie operative realizzate dal Gruppo, e del ramo teleriscaldamento (+9,3%) su cui impatta positivamente la crescita della volumetria allacciata (+4,6%).

Tali fattori positivi hanno più che compensato la flessione del ramo distribuzione elettrica (-10,1%) che risente di oneri straordinari inerenti il meccanismo di perequazione sulle tariffe di distribuzione.

Nel periodo in esame il Gruppo ha distribuito 2.126 GWh di **energia elettrica** (+0,2%) e 1.169 milioni di metri cubi di **gas** (-8,8%). Crescono del 4,6% le volumetrie teleriscaldate che si attestano ad oltre 66 milioni di metri cubi per 1.449 GWh di **calore** distribuito.

Gli **investimenti** nel settore Infrastrutture energetiche del periodo ammontano a circa 77 milioni di euro destinati in particolare allo sviluppo della rete di distribuzione gas nei

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

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 costruzione di nuove cabine primarie di trasformazione AT/MT.

SERVIZIO IDRICO INTEGRATO

Il settore Servizio idrico integrato registra, nel periodo in esame, **ricavi** per 211,7 milioni di euro in crescita (+1,8%) in rapporto a 208,0 milioni di euro del primo semestre 2010 per effetto dei piani tariffari deliberati dagli ATO di riferimento.

Il **Margine Operativo Lordo** si attesta a 57,7 milioni di euro (+6,0%) rispetto a 54,4 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 contemplano consistenti programmi di investimento, e della riduzione dei consumi.

Nel corso del primo semestre 2011 il Gruppo ha venduto 92 milioni di metri cubi di **acqua** rispetto ai 94 milioni di metri cubi del primo semestre 2010 (-1,9%).

Gli **investimenti** effettuati nel settore nel corso del periodo ammontano a circa 36 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** sono pari a 107,2 milioni di euro, in flessione (-4,5%) rispetto ai 112,2 milioni del primo semestre 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 il termine degli incentivi CIP6, oltre che la cessazione nella gestione di alcuni servizi accessori.

Il **Margine Operativo Lordo** di settore, che si attesta a 23,6 milioni di euro in lieve diminuzione (-2,1%) rispetto a 24,1 milioni di euro del corrispondente periodo 2010, 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 525.000 tonnellate di **rifiuti**, in crescita rispetto alle 482.000 tonnellate del primo semestre 2010, con una crescita del 41,9% dei rifiuti speciali trattati. Grazie alla diffusione delle nuove modalità di conferimento, la raccolta differenziata ha raggiunto il 57,8% nel bacino servito, in crescita del 3% rispetto al corrispondente periodo 2010.

Gli **investimenti** del periodo realizzati nel settore ammontano a circa 43 milioni di euro, destinati prevalentemente alla realizzazione di impianti di smaltimento rifiuti, ed in particolare al Polo Ambientale Integrato di Parma, nonché alle attrezzature, ai mezzi e alle stazioni ecologiche attrezzate per i servizi di raccolta.

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

SERVIZI E ALTRO

Il settore Servizi ha registrato **ricavi** pari a 57,1 milioni di euro a fronte dei 50,2 milioni dell'analogo periodo 2010.

Nel primo semestre 2011 il **Margine Operativo Lordo** del settore, che include elisioni e rettifiche di Gruppo, si attesta a 7,0 milioni di euro rispetto a 4,2 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, si prevede anche per il 2011 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. Scenario che sarà influenzato dalla consistenza del debito sovrano degli Stati della UE e dalle conseguenti azioni straordinarie di contenimento. Il Gruppo IREN prevede un consolidamento nella crescita delle attività per effetto della progressiva contribuzione degli investimenti realizzati

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.

Si conferma la previsione dell'entrata in funzione nell'ultimo trimestre dell'esercizio di uno dei principali investimenti strategici del Gruppo: la nuova centrale di cogenerazione da 390 MW nella zona Nord Ovest di Torino in grado di fornire calore ad ulteriori 18 milioni di metri cubi (circa 180.000 abitanti).

Il 6 luglio 2011 il Comune di Parma ha notificato un'ordinanza di sospensione dei lavori, reiterata in data 24 agosto, ex art. 4 L.R. n. 23/2004 del costruendo termovalorizzatore, all'interno del Polo Ambientale Integrato di Parma, emessa in via cautelare in merito alla sussistenza del permesso di costruire nell'ambito del procedimento di V.I.A.

Iren Ambiente, che sta conducendo i lavori di realizzazione dell'impianto dal settembre 2009, nella piena convinzione della legittimità del proprio operato, ha avviato e avvierà tutte le azioni necessarie a tutelare la propria immagine e i propri interessi, anche in termini di danni economici, derivanti dal provvedimento di sospensione dei lavori.

In relazione alla cosiddetta "Robin Hood Tax" prevista dal D.L. n. 138 del 13 agosto 2011, ed in attesa della trasformazione in legge del suddetto provvedimento, il Gruppo Iren ha effettuato una stima preliminare degli effetti nel caso in cui la conversione avvenisse senza modifiche. In tal caso si stima che il *tax rate* effettivo del Gruppo relativo al consuntivo 2011, grazie ad una parziale compensazione tra il maggior onere per imposte correnti e l'effetto positivo dovuto al ricalcolo delle imposte anticipate, subirebbe un incremento compreso tra l'1,5% e il 3% circa.

CONFERENCE CALL

I risultati del primo semestre 2011 saranno illustrati il 30 agosto 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.

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

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 giugno 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.

I risultati al 30 giugno 2011 saranno illustrati il 30 agosto 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.

Si riportano di seguito i prospetti contabili del Gruppo Iren S.p.A. sottoposti a revisione contabile.

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)	1° Semestre 2011	1° Semestre 2010 pro-forma
Ricavi		
Ricavi per beni e servizi	1.584.039	1.634.798
Variazione dei lavori in corso	252	519
Altri proventi	101.805	113.963
Totale ricavi	1.686.096	1.749.280
Costi operativi		
Costi materie prime sussidiarie di consumo e merci	(762.586)	(866.381)
Prestazioni di servizi e godimento beni di terzi	(441.257)	(406.355)
Oneri diversi di gestione	(38.535)	(35.635)
Costi per lavori interni capitalizzati	14.085	17.734
Costo del personale	(131.240)	(135.498)
Totale costi operativi	(1.359.533)	(1.426.135)
Margine Operativo Lordo (EBITDA)	326.563	323.145
Ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni		
Ammortamenti	(98.087)	(98.191)
Accantonamenti e svalutazioni	(34.318)	(39.526)
Totale ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni	(132.405)	(137.717)
Risultato Operativo (EBIT)	194.158	185.428
Gestione finanziaria		
Proventi finanziari	11.883	14.483
Oneri finanziari	(43.467)	(40.917)
Totale gestione finanziaria	(31.584)	(26.434)
Risultato di collegate contabilizzate con il metodo del patrimonio netto	8.803	7.561
Rettifica di valore di partecipazioni	(381)	(33)
Risultato prima delle imposte	170.996	166.522
Imposte sul reddito	(72.259)	(59.027)
Risultato netto delle attività in continuità	98.737	107.495
Risultato netto da attività operative cessate	866	829
Risultato netto del periodo	99.603	108.324
attribuibile a:		
- Utile (perdita) di pertinenza del Gruppo	96.298	104.551
- Utile (perdita) di pertinenza di terzi	3.305	3.773

GRUPPO IREN: STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO PRO-FORMA

(migliaia di euro)	30.06.2011	31.12.2010
---------------------	------------	------------

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

Attivo immobilizzato	4.701.056	4.566.148
Altre attività (Passività) non correnti	(123.467)	(118.920)
Capitale circolante netto	337.934	137.040
Attività (Passività) per imposte differite	25.662	27.241
Fondi e Benefici ai dipendenti	(343.873)	(325.267)
Attività (Passività) destinate a essere cedute	20.840	55.528
Capitale investito netto	4.618.152	4.341.770
Patrimonio netto	2.055.300	2.081.620
<i>Attività finanziarie a lungo termine</i>	<i>(72.666)</i>	<i>(88.388)</i>
<i>Indebitamento finanziario a medio e lungo termine</i>	<i>1.849.516</i>	<i>1.829.263</i>
Indebitamento finanziario netto a medio lungo termine	1.776.850	1.740.875
<i>Attività finanziarie a breve termine</i>	<i>(479.726)</i>	<i>(521.828)</i>
<i>Indebitamento finanziario a breve termine</i>	<i>1.265.728</i>	<i>1.041.103</i>
Indebitamento finanziario netto a breve termine	786.002	519.275
Indebitamento finanziario netto	2.562.852	2.260.150
Mezzi propri ed indebitamento finanziario netto	4.618.152	4.341.770

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)	1° Semestre 2011	1° Semestre 2010 pro-forma
A. Disponibilità liquide iniziali	144.112	56.905
Flusso finanziario generato dall'attività operativa		
Risultato del periodo	99.603	108.324
Rettifiche per:		
Ammortamenti attività materiali e immateriali	98.087	98.191
Variazione netta TFR e altri benefici ai dipendenti	(549)	(2.658)
Variazione netta fondo rischi e altri oneri	22.508	22.004
Utili dalla vendita di attività operative cessate al netto degli effetti fiscali	(892)	-
Variazione imposte anticipate e differite	(1.650)	(3.733)
Variazione altre attività/passività non correnti	4.547	4.533
Dividendi ricevuti	(3)	(6.605)
Quota del risultato di collegate	(8.803)	(7.561)
Svalutazioni (Rivalutazioni) nette di attività immobilizzate	690	33
B. Cash flow operativo prima delle variazioni di CCN	213.538	212.528
Variazione rimanenze	(2.643)	496
Variazione crediti commerciali	2.917	(101.833)
Variazione crediti tributari e altre attività correnti	(27.300)	(41.235)
Variazione debiti commerciali	(196.595)	(54.515)
Variazione debiti tributari e altre passività correnti	22.727	67.831
C. Flusso finanziario derivante da variazioni di CCN	(200.894)	(129.256)
D. Cash flow operativo (B+C)	12.644	83.272
Flusso finanziario da (per) attività di investimento		
Investimenti in attività materiali e immateriali	(242.938)	(233.086)
Investimenti in attività finanziarie	(38)	(7.717)
Realizzo investimenti e variazione attività destinate ad essere cedute	6.427	8.802
Cessione di attività operative cessate al netto della liquidità ceduta	21.955	-
Dividendi ricevuti	10.143	15.937
Altri movimenti di attività finanziarie	-	251
E. Totale flusso finanziario da attività di investimento	(204.451)	(215.813)
F. Free cash flow (D+E)	(191.807)	(132.541)
Flusso finanziario da attività di finanziamento		
Erogazione di dividendi	(121.297)	(110.589)
Altre variazioni di Patrimonio netto	(52)	338
Nuovi finanziamenti a lungo termine	100.000	1.815
Rimborsi di finanziamenti a lungo termine	(55.973)	(54.260)
Variazione crediti finanziari	(19.165)	(39.425)
Variazione debiti finanziari	211.407	352.664
G. Totale flusso finanziario da attività di finanziamento	114.920	150.543
H. Flusso monetario del periodo (F+G)	(76.887)	18.002
I. Disponibilità liquide finali (A+H)	67.225	74.907

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