

COMUNICATO STAMPA

Gruppo IREN: il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 31 dicembre 2011.

- Ricavi a 3.520,1 milioni di euro (+3,8%)
- Margine Operativo Lordo (Ebitda) a 591,8 milioni di euro (-1,6%)
- Risultato Operativo a 308,4 milioni di euro (-8,4%)
- Risultato netto del Gruppo a 155,0 milioni di euro, depurato da effetti straordinari e non ricorrenti

Reggio Emilia, 3 Aprile 2012 – Il Consiglio di Amministrazione di IREN S.p.A. ha approvato in data odierna i risultati consolidati^(*) del Gruppo IREN ed il progetto di Bilancio di IREN dell'esercizio 2011.

Lo scenario dei mercati dell'energia in Italia ed in Europa ha mostrato anche nel 2011 una sostanziale difficoltà: il prezzo medio greggio è cresciuto del 40% rispetto al 2010; i consumi di gas naturale sono tornati sui livelli del 2009 con un sensibile decremento rispetto al 2010 (-6,0%); la debolezza della domanda di gas ha coinciso con l'incremento di capacità di importazione del sistema che ha continuato a determinare una situazione di *overcapacity*; la lieve ripresa della domanda elettrica ha presentato una minor dinamicità rispetto alla crescita dell'anno precedente (+0,6% contro il +3,2% del 2010 sul 2009) e comunque inferiore rispetto ai livelli del 2008.

In questo scenario, il Gruppo IREN ha registrato nel 2011 una sostanziale tenuta dei livelli di redditività della gestione operativa.

GRUPPO IREN: RISULTATI CONSOLIDATI DEL 2011

I **Ricavi** consolidati del 2011, pari a 3.520,1 milioni di euro si presentano in crescita del 3,8% rispetto ai 3.390,9 milioni di euro del 2010 principalmente per effetto della crescita dei prezzi delle *commodities* energetiche che ha più che compensato la contrazione dei volumi di gas e calore venduti in forza dell'andamento climatico più mite.

Il **Margine Operativo Lordo (Ebitda)** si attesta a 591,8 milioni di euro, in lieve flessione (-1,6%) rispetto a 601,6 milioni di euro del 2010. Sull'Ebitda del periodo incidono positivamente le *performance* dei settori Mercato, Infrastrutture energetiche e Servizio idrico integrato che hanno sostanzialmente compensato le flessioni dei settori Ambiente e Generazione elettrica e calore.

I settori regolati, che rappresentano il 65% dell'Ebitda di Gruppo, presentano una crescita del 2,4% rispetto al 2010 che ha consentito di compensare la flessione della filiera energetica non regolata che ha risentito, principalmente nel quarto trimestre, delle sfavorevoli dinamiche di mercato.

^(*) 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 308,4 milioni di euro rispetto a 336,7 milioni di euro registrati nell'anno precedente (-8,4%), risente dell'effetto dei maggiori ammortamenti dovuti alla crescita del volume degli investimenti e dei maggiori accantonamenti a fondi rischi sulla generazione idroelettrica e per il servizio idrico integrato.

Il **Risultato Netto del Gruppo**, omogeneizzando gli anni 2010 e 2011 dagli effetti straordinari connessi all'operazione Edison-Edipower, ai risultati della collegata Sinergie Italiane e alle discontinuità fiscali (Tremonti-ter nel 2010 e nuova formulazione della Robin tax per il 2011), si attesta a 155,0 milioni di euro, in flessione rispetto a 167,9 milioni del 2010.

In forza degli effetti straordinari correlati alla riorganizzazione di Edison-Edipower, sulla base degli accordi sottoscritti dalle Parti il 15 febbraio 2012, e alla perdita maturata dalla società collegata Sinergie Italiane, nella quale il Gruppo Iren detiene una partecipazione pari al 27,6%, il risultato netto del periodo si attesta a -107,9 milioni di euro. Tale risultato sconta la rettifica di valore della partecipazione, pari a 136,1 milioni di euro, per la cessione da parte di Delmi ad EdF del 50% di Transalpina di Energia, la svalutazione per 81,3 milioni di euro, relativi alla partecipazione del 10% detenuta da Iren Energia in Edipower, e la quota di perdita pari a 25,8 milioni di euro derivante dalla valutazione ad *equity* di Sinergie Italiane.

L'**Indebitamento Finanziario Netto** al 31 dicembre 2011 è pari a 2.653 milioni di euro (2.260 milioni di euro al 31/12/2010), in forza del volume degli investimenti in particolare per il completamento dell'impianto di cogenerazione "Torino Nord", entrato in funzione nell'ultimo trimestre del 2011, e per l'avanzamento del Polo Ambientale Integrato di Parma e del rigassificatore di Livorno (OLT).

Nel 2011 si è registrato, inoltre, un incremento temporaneo dei crediti relativi alle accise sui prodotti energetici e ai certificati verdi, nonché una crescita del circolante commerciale correlato all'aumento del volume d'affari.

Gli **investimenti netti** del periodo ammontano a 472 milioni di euro e sono stati principalmente destinati ai settori Infrastrutture energetiche, Generazione elettrica e calore, Servizio idrico integrato e Ambiente.

In particolare la realizzazione dei principali progetti strategici del Gruppo ("Torino Nord", Polo Ambientale Integrato e OLT) hanno assorbito investimenti per circa 180 milioni di euro.

GRUPPO IREN: PRINCIPALI RISULTATI PER AREA DI BUSINESS

(milioni di euro)	2011	2010	Var. %
Ricavi	3.520,1	3.390,9	+3,8%
Generazione elettrica e calore	785,0	697,0	+12,6%
Infrastrutture energetiche	437,4	418,6	+4,5%
Mercato	3.072,4	2.866,2	+7,2%
Servizio idrico integrato	438,4	446,6	-1,8%
Ambiente	217,0	222,5	-2,5%
Servizi e Altro	111,6	104,4	+6,9%
Elisioni e rettifiche	(1.541,7)	(1.364,4)	+13,0%

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)	2011	2010	Var. %
Margine Operativo Lordo		591,8	601,6	-1,6%
Generazione elettrica e calore		157,8	179,9	-12,3%
Infrastrutture energetiche		210,8	206,1	+2,3%
<i>da reti Elettriche</i>		76,1	79,3	-4,0%
<i>da reti e impianti Gas</i>		95,2	90,8	+4,8%
<i>da Teleriscaldamento</i>		39,5	36,0	+9,8%
Mercato		52,5	49,0	+7,2%
<i>Energia elettrica</i>		-4,5	9,7	-146,4%
<i>Gas e Calore</i>		57,0	39,3	+45,0%
Servizio idrico integrato		112,6	108,1	+4,2%
Ambiente		41,8	44,7	-6,4%
Servizi e Altro		16,1	13,8	+16,7%
Risultato Operativo		308,4	336,7	-8,4%
Generazione elettrica e calore		66,7	106,2	-37,1%
Infrastrutture energetiche		146,4	134,9	+8,5%
Mercato		35,0	31,4	+11,7%
Servizio idrico integrato		36,0	38,2	-5,7%
Ambiente		14,7	17,9	-17,6%
Servizi e Altro		9,6	8,1	+18,5%

GENERAZIONE ENERGIA ELETTRICA E CALORE

I **Ricavi** del settore Generazione energia elettrica e calore ammontano a 785,0 milioni di euro in considerevole crescita (+12,6%) rispetto al 2010, principalmente per effetto della maggiore produzione di energia elettrica (+9,9%), a fronte di una produzione nazionale in linea con il 2010 (-0,5%), che ha più che compensato la riduzione dei volumi di calore prodotto (-6.6%) in relazione all'andamento climatico.

Il **Margine Operativo Lordo** del settore si attesta a 157,8 milioni di euro rispetto a 179,9 milioni dell'analogo periodo 2010, per effetto delle minori quantità di calore venduto, della minore contribuzione derivante dalla cessione di certificati ETS che aveva caratterizzato il 2010, dalla riduzione dei margini sulla produzione di energia elettrica sul Mercato di dispacciamento (MSD) e per la dinamica sfavorevole dei prezzi dei combustibili che ha caratterizzato l'ultima parte dell'anno. Tali effetti sono stati solo parzialmente compensati dall'incremento dei livelli produttivi di energia elettrica nel ramo cogenerazione, anche grazie all'entrata in funzione, nell'ultimo trimestre, dell'impianto di cogenerazione "Torino Nord" e dall'incremento dei ricavi relativi ai certificati verdi sulla produzione idroelettrica.

Nel 2011, infatti, l'**energia elettrica** prodotta è stata pari a 6.002 GWh in consistente aumento (+540 GWh) rispetto al 2010, per l'effetto combinato della maggiore produzione in cogenerazione (+13,0%) e della minore produzione idroelettrica (-3,7% rispetto al dato nazionale che si attesta a -11,4%) su cui, pur a fronte di una minore idraulicità del periodo, impattano positivamente il funzionamento a pieno esercizio, dopo le attività di *repowering*, degli impianti di Rosone e Telesio.

La produzione di **calore** è stata 2.572 GWht, in riduzione (-6,6%) rispetto al 2010, per effetto dei minori consumi legati alle temperature più miti, solo parzialmente compensati dalle

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

maggiori volumetrie servite. Infatti la volumetria teleriscaldata, che è aumentata del 10,3%, ha superato 72,4 milioni di metri cubi, di cui oltre 50 milioni su Torino che risulta essere la città più teleriscaldata d'Italia.

Nel 2011 sono stati realizzati investimenti per circa 132 milioni di euro, principalmente per il completamento della nuova centrale di cogenerazione "Torino Nord" abbinata all'estensione del teleriscaldamento, per il potenziamento degli impianti idroelettrici della Valle Orco e per il completamento di impianti fotovoltaici nel settore delle energie rinnovabili.

MERCATO

I **Ricavi** del settore Mercato si attestano a 3.072,4 milioni di euro, in incremento del 7,2% rispetto a 2.866,2 milioni di euro del 2010, principalmente per effetto della crescita dei prezzi delle *commodities* energetiche che ha più che compensato la riduzione dei volumi di gas e calore venduti prevalentemente in relazione all'andamento climatico.

Il **Margine Operativo Lordo** del settore, pari a 52,5 milioni di euro, risulta in crescita (+7,2%) rispetto a 49,0 milioni di euro del 2010. Tale incremento è principalmente riconducibile alla rilevante crescita del ramo vendita gas e calore (+45,0%) che, grazie alle rinegoziazioni attuate sui contratti di approvvigionamento a lungo periodo e sui contratti annuali di gas naturale, ha più che compensato i risultati del ramo vendita energia elettrica su cui hanno prevalentemente impattato operazioni non ricorrenti di cessione di titoli ambientali effettuati nel 2010, il venir meno di incentivi Cip6 e la minor contribuzione derivante dalla gestione di alcuni contratti di *tolling*.

Nel 2011 il Gruppo ha commercializzato sul mercato 10.713 GWh di **energia elettrica** rispetto a 11.646 GWh dell'analogo periodo 2010. A fronte di un incremento dell'energia elettrica venduta ai clienti finali (+8,9%), che conferma la validità dell'integrazione nella catena del valore realizzata dal Gruppo, sono stati ridotti i volumi compravenduti in Borsa (-43,1%) date le perduranti sfavorevoli condizioni di mercato.

I metri cubi di **gas** commercializzati dal Gruppo nel 2011 si attestano a 1.710 milioni, con una diminuzione rispetto a 1.904 milioni di metri cubi del 2010, in conseguenza dell'andamento climatico più mite.

La **politica commerciale**, sviluppata dal Gruppo Iren con attività di promozione di offerte mirate per diversi segmenti di clientela e con il rafforzamento dei canali di promozione, continua a produrre effetti positivi in termini di espansione e di fidelizzazione: la base clienti è complessivamente in crescita rispetto al 2010, in particolare nel settore elettrico (+3,0%), dove si evidenzia un forte incremento (+30,5%) 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 8 punti percentuali rispetto al 2010, confermando la forte integrazione *upstream* e *downstream*.

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

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 437,4 milioni di euro in crescita (+4,5%) rispetto a 418,6 milioni di euro del 2010.

Il **Margine Operativo Lordo** risulta in crescita del 2,3%, attestandosi a 210,8 milioni di euro rispetto a 206,1 milioni di euro del 2010, in particolare grazie al contributo del ramo teleriscaldamento (+9,8%), in forza della crescita delle volumetrie servite (+10,3%). Positiva anche la crescita del margine operativo del ramo distribuzione e impianti gas (+4,8%), attribuibile prevalentemente ad incrementi tariffari ed al conseguimento di sinergie operative. Le positive *performance* del teleriscaldamento e della distribuzione gas hanno più che compensato la contrazione del ramo distribuzione elettrica (-4,0%) da attribuire prevalentemente all'incidenza dei maggiori costi connessi alle certificazioni di efficienza energetica.

Nel corso del 2011 il Gruppo ha distribuito 4.263 GWh di **energia elettrica** (-0,4%) e 1.949 milioni di metri cubi di **gas** rispetto ai 2.202 milioni di metri cubi del 2010. Crescono di 6,8 milioni di metri cubi le volumetrie teleriscaldate che si attestano a 72,4 milioni di metri cubi per 2.649 GWh di **calore** distribuito.

Gli **investimenti** nel settore Infrastrutture energetiche ammontano a circa 155 milioni di euro destinati in particolare allo sviluppo del terminale di rigassificazione *off-shore* di Livorno, della rete di distribuzione gas nei principali ambiti serviti (Genova, Parma, Reggio Emilia e Torino), alla realizzazione di nuove cabine di trasformazione AT/MT, oltre che all'espansione della rete di teleriscaldamento in ambito piemontese ed emiliano.

SERVIZIO IDRICO INTEGRATO

Il settore Servizio idrico integrato registra **ricavi** per 438,4 milioni di euro in leggera contrazione (-1,8%) in rapporto a 446,6 milioni di euro del 2010 per effetto della riduzione di perimetro connessa alla cessione di alcune concessioni (-4 milioni di metri cubi), della riduzione dei consumi e dei minori ricavi connessi ai processi di capitalizzazione degli investimenti che hanno più che assorbito gli impatti positivi dei piani tariffari deliberati dalle ATO di riferimento.

Il **Margine Operativo Lordo** si attesta a 112,6 milioni di euro (+4,2%) rispetto a 108,1 milioni di euro del 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 –, dell'incremento dei prezzi dell'energia elettrica per gli impianti di sollevamento e di depurazione, e della contrazione dei volumi venduti.

Nel corso del 2011 il Gruppo ha venduto 181 milioni di metri cubi di **acqua** rispetto a 187 milioni di metri cubi del 2010 (-3,6%).

Gli **investimenti** effettuati nel settore nel corso del periodo ammontano a 89 milioni di euro, impiegati per la realizzazione delle infrastrutture previste dai Piani d'ambito, per la

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

manutenzione e lo sviluppo delle reti e degli impianti di distribuzione, delle reti fognarie e dei sistemi di depurazione.

AMBIENTE

Nel settore Ambiente i **ricavi** del 2011 sono pari a 217,0 milioni di euro (-2,5%) rispetto a 222,5 milioni del 2010 principalmente per effetto della cessazione di incentivi Cip6.

Il settore registra un **Margine Operativo Lordo** di 41,8 milioni di euro rispetto a 44,7 milioni di euro del 2010 principalmente per effetto della cessazione degli incentivi Cip6 relativi all'impianto di Piacenza che sono stati solo parzialmente compensati dall'attuazione dei Piani d'ambito, dai conguagli tariffari connessi ad attività di recupero evasione e dal contributo positivo connesso alla cessione dei materiali di recupero conseguenti alla crescita della raccolta differenziata.

Nel corso del 2011 il Gruppo ha trattato 1.017.312 tonnellate di **rifiuti**, in crescita dell'1,2% rispetto alle 1.005.468 tonnellate del 2010. Grazie alla diffusione delle modalità di conferimento domiciliarizzate e capillarizzate, la raccolta differenziata ha raggiunto il 59,1% nel bacino servito, in crescita di 3,7 punti percentuali rispetto al 2010.

Crescono in maniera rilevante (+24,4%) anche i quantitativi di rifiuti speciali trattati.

Gli **investimenti** del periodo realizzati nel settore ammontano a circa 67 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.

SERVIZI E ALTRO

Il settore Servizi ha registrato **ricavi** pari a 111,6 milioni di euro in crescita rispetto a dei 104,4 milioni del 2010.

Nel 2011 il **Margine Operativo Lordo** del settore, che include elisioni e rettifiche di Gruppo, si attesta a 16,1 milioni di euro rispetto a 13,8 milioni di euro del 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 2012 uno scenario macroeconomico ancora sostanzialmente caratterizzato dal perdurare della debolezza registrata nel corso del 2011 che ha condizionato la domanda di energia elettrica e di gas. 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.

Nel 2012 proseguiranno gli investimenti previsti dal piano industriale del Gruppo IREN tra i quali si segnalano: l'entrata in esercizio a pieno regime della nuova centrale di

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

cogenerazione "Torino Nord" da 390 MW, la sostanziale ultimazione del terminale di rigassificazione di Livorno e l'entrata in funzione per la fine dell'anno del Polo Ambientale Integrato di Parma.

DIVIDENDO

Il Consiglio di Amministrazione, in considerazione dell'obiettivo prioritario di ridurre il rapporto di indebitamento, ha proposto a maggioranza all'Assemblea dei azionisti, convocata per il giorno 14 maggio 2012 (prima convocazione) ed occorrendo per il 21 maggio 2012 (seconda convocazione), la distribuzione di un dividendo di 0,013 euro per azione che verrà posto in pagamento il 21/06/2012 (data stacco cedola 18/06/2012).

CONFERENCE CALL

I risultati della gestione dell'esercizio 2011 saranno illustrati il 4 aprile 2012 alle ore 15,30 (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.

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 sulla gestione, il progetto di bilancio dell'esercizio 2011, il bilancio consolidato 2011, la relazione del Collegio Sindacale e le relazioni della società di revisione saranno depositati 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 saranno inoltre disponibili sul sito internet della società www.gruppoiren.it.

Si riportano di seguito i prospetti di conto economico, stato patrimoniale e rendiconto finanziario del Gruppo Iren in corso di 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

(valori in migliaia di euro)	Esercizio 2011	Esercizio 2010 pro-forma
Ricavi		
Ricavi per beni e servizi	3.254.248	3.143.024
Variazione dei lavori in corso	632	1.344
Altri proventi	265.232	246.564
Totale ricavi	3.520.112	3.390.932
Costi operativi		
Acquisto materie prime sussidiarie di consumo e merci	(1.682.008)	(1.620.894)
Prestazioni di servizi e godimento beni di terzi	(940.605)	(860.960)
Oneri diversi di gestione	(71.345)	(71.119)
Costi per lavori interni capitalizzati	28.208	29.853
Costo del personale	(262.565)	(266.214)
Totale costi operativi	(2.928.315)	(2.789.334)
Margine Operativo Lordo (EBITDA)	591.797	601.598
Ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni		
Ammortamenti	(209.293)	(204.177)
Accantonamenti e svalutazioni	(74.140)	(60.692)
Totale ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni	(283.433)	(264.869)
Risultato Operativo (EBIT)	308.364	336.729
Gestione finanziaria		
Proventi finanziari	27.103	25.826
Oneri finanziari	(94.137)	(86.657)
Totale gestione finanziaria	(67.034)	(60.831)
Risultato di collegate contabilizzate con il metodo del patrimonio netto	(3.806)	13.114
Rettifica di valore di partecipazioni - di cui non ricorrenti	(223.321) (217.466)	(440)
Risultato prima delle imposte	14.203	288.572
Imposte sul reddito	(114.485)	(104.742)
Risultato netto delle attività in continuità	(100.282)	183.830
Risultato netto da attività operative cessate	1.004	1.740
Risultato netto del periodo	(99.278)	185.570
attribuibile a:		
- Utile (perdita) di pertinenza del Gruppo	(107.890)	177.121
- Utile (perdita) di pertinenza di terzi	8.612	8.449

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

(Valori in migliaia di euro)	31.12.2011	31.12.2010
Attivo immobilizzato	4.652.774	4.566.148
Altre attività (Passività) non correnti	(118.297)	(118.920)
Capitale circolante netto	287.974	137.040
Attività (Passività) per imposte differite	60.412	27.241
Fondi e Benefici ai dipendenti	(416.909)	(325.267)
Attività (Passività) destinate a essere cedute	31.427	55.528
Capitale investito netto	4.497.381	4.341.770
Patrimonio netto	1.844.706	2.081.620
<i>Attività finanziarie a lungo termine</i>	<i>(132.299)</i>	<i>(88.388)</i>
<i>Indebitamento finanziario a medio e lungo termine</i>	<i>2.051.413</i>	<i>1.829.263</i>
Indebitamento finanziario netto a medio lungo termine	1.919.114	1.740.875
<i>Attività finanziarie a breve termine</i>	<i>(421.993)</i>	<i>(521.828)</i>
<i>Indebitamento finanziario a breve termine</i>	<i>1.155.554</i>	<i>1.041.103</i>
Indebitamento finanziario netto a breve termine	733.561	519.275
Indebitamento finanziario netto	2.652.675	2.260.150
Mezzi propri ed indebitamento finanziario netto	4.497.381	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

(Valori in migliaia di euro)	Esercizio 2011	Esercizio 2010 pro-forma
A. Disponibilità liquide iniziali	144.112	56.905
Flusso finanziario generato dall'attività operativa		
Risultato del periodo	(99.278)	186.029
Rettifiche per:		
Ammortamenti attività materiali e immateriali	209.293	204.177
(Plusvalenze) Minusvalenze e altre variazioni patrimoniali	(9.917)	(1.553)
Variazione netta TFR e altri benefici ai dipendenti	(7.536)	(2.282)
Variazione netta fondo rischi e altri oneri	40.348	597
Utili dalla vendita di attività operative cessate al netto degli effetti fiscali	(2.058)	(1.740)
Variazione imposte anticipate e differite	(30.073)	(17.872)
Variazione altre attività/passività non correnti	(623)	(8.856)
Dividendi ricevuti	(558)	(6.787)
Quota del risultato di collegate	3.806	(13.114)
Svalutazioni di attività immobilizzate e partecipazioni	230.553	2.092
B. Cash flow operativo prima delle variazioni di CCN	333.957	340.691
Variazione rimanenze	(22.704)	6.048
Variazione crediti commerciali	(124.495)	(86.940)
Variazione crediti tributari e altre attività correnti	(59.029)	20.155
Variazione debiti commerciali	84.338	46.174
Variazione debiti tributari e altre passività correnti	(29.044)	(10.229)
C. Flusso finanziario derivante da variazioni di CCN	(150.934)	(24.792)
D. Cash flow operativo (B+C)	183.023	315.899
Flusso finanziario da (per) attività di investimento		
Investimenti in attività materiali e immateriali	(493.254)	(557.957)
Investimenti in attività finanziarie	(46)	(7.707)
Realizzo investimenti e variazione attività destinate ad essere cedute	9.166	24.646
Cessione di attività operative cessate al netto della liquidità ceduta	29.203	-
Dividendi ricevuti	11.137	17.573
Altri movimenti di attività finanziarie	-	206
E. Totale flusso finanziario da attività di investimento	(443.794)	(523.239)
F. Free cash flow (D+E)	(260.771)	(207.340)
Flusso finanziario da attività di finanziamento		
Erogazione di dividendi	(121.297)	(110.589)
Altre variazioni di Patrimonio netto	1.042	97.488
Nuovi finanziamenti a lungo termine	655.758	219.565
Rimborsi di finanziamenti a lungo termine	(109.518)	(339.518)
Variazione crediti finanziari	(43.927)	9.336
Variazione debiti finanziari	(220.641)	418.265
G. Totale flusso finanziario da attività di finanziamento	161.417	294.547
H. Flusso monetario del periodo (F+G)	(99.354)	87.207
I. Disponibilità liquide finali (A+H)	44.758	144.112

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