

COMUNICATO STAMPA

Gruppo IREN: il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 30 giugno 2014*.

- Ricavi a 1.521,5 milioni di euro (1.788,1 milioni di euro al 30/6/2013)
- Margine Operativo Lordo (Ebitda) a 370,5 milioni di euro (379,6 milioni di euro al 30/06/2013)
- Risultato Operativo (Ebit) pari a 228,9 milioni di euro (252,0 milioni di euro al 30/06/2013)
- Utile netto pari a 77,0 milioni di euro (112,3 milioni di euro al 30/06/2013)
- Indebitamento Finanziario Netto pari a 2.242 milioni di euro.

Reggio Emilia, 28 agosto 2014 – Il Consiglio di Amministrazione di IREN S.p.A. ha approvato in data odierna i risultati consolidati al 30 giugno 2014.

Il Gruppo registra un consistente miglioramento dei risultati operativi rispetto ai primi tre mesi del 2014. Tale miglioramento è stato conseguito nonostante il calo dei volumi gas e teleriscaldamento, per effetto del clima, le revisioni tariffarie nel settore gas e la perdurante depressione del prezzo dell'elettricità, che ha toccato il minimo degli ultimi otto anni: il PUN infatti si è mantenuto costantemente sotto i 50 euro a MWh a partire da marzo di quest'anno. Grazie alle performance del secondo trimestre 2014 il margine operativo si mantiene sostanzialmente in linea con il dato al 30 giugno 2013. Cresce il margine dei settori Servizio Idrico Integrato e Ambiente grazie all'incremento dei ricavi, alle sinergie operative e allo sviluppo di attività commerciali. Rilevanti sono stati i contributi connessi alla gestione diretta degli impianti di produzione elettrica entrati recentemente nel perimetro del Gruppo (Tusciano e Turbigo), all'avvio operativo del Polo Ambientale integrato di Parma e al riconoscimento di crediti legati all'*Emission Trading System*.

* Dal primo gennaio 2014 risulta applicabile il nuovo IFRS 11 che disciplina il trattamento contabile delle *joint venture*, non consentendo più il mantenimento del consolidamento proporzionale di queste ultime che veniva applicato dal Gruppo Iren fino al 31 dicembre 2013. La conseguenza di quanto esposto produce l'uscita dal perimetro di consolidamento delle società: Olt, SAP, AES ed Iren Rinnovabili che vengono contabilizzate con il metodo del Patrimonio Netto. A seguito di quanto sopra descritto si è, peraltro, ritenuto opportuno predisporre, oltre agli schemi di bilancio redatti in conformità ai principi contabili internazionali in vigore, specifici prospetti (definiti riesposti) al fine di rappresentare e dettagliare per singola linea di conto economico e di stato patrimoniale il business del teleriscaldamento della città di Torino, gestito principalmente attraverso la partecipata a controllo congiunto AES SpA. Tali prospetti riesposti, oltre a fornire informazioni sostanzialmente coerenti a quelle fornite prima dell'entrata in vigore del nuovo IFRS 11, meglio riflettono la rilevanza strategica del business del teleriscaldamento ed il ruolo svolto dal Gruppo nella gestione e nello sviluppo del teleriscaldamento nella città di Torino, come confermato dall'accordo sottoscritto con Italgas il 9 aprile 2014 che prevede la scissione di AES SpA ed il trasferimento in capo al Gruppo Iren delle attività inerenti il teleriscaldamento con efficacia primo luglio 2014. Per le ragioni sopra esposte i commenti sull'andamento patrimoniale, economico e finanziario del Gruppo Iren al 30 giugno 2014, fanno riferimento a tali prospetti riesposti.

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
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: RISULTATI CONSOLIDATI AL 30 GIUGNO 2014

I **Ricavi** consolidati del primo semestre 2014 si attestano a 1.521,5 milioni di euro, in riduzione (-14,9%) rispetto a 1.788,1 milioni di euro dello stesso periodo del 2013, in linea con l'andamento del settore, per effetto principalmente della contrazione dei volumi di gas e calore venduti, a causa della mitezza delle temperature registrate e della riduzione del prezzo dell'energia elettrica (-18%).

Il **Margine Operativo Lordo (Ebitda)** è pari a 370,5 milioni di euro e, nonostante la riduzione dei ricavi, risulta sostanzialmente in linea (-2,4%) rispetto a 379,6 milioni del primo semestre 2013 e in deciso miglioramento rispetto ai risultati registrati nei primi tre mesi dell'anno. Le ottime *performance* nei settori regolati, principalmente Servizio Idrico Integrato e Ambiente, hanno controbilanciato quelle della filiera energetica che, oltre a risentire degli effetti negativi dello scenario macro-economico, ha subito l'impatto degli elementi regolatori e climatici sopra descritti. Nel primo semestre 2014 è stata inoltre realizzata una plusvalenza pari a circa 21 milioni di euro legata alla cessione di quote del fondo immobiliare costituito nel 2012.

Il **Risultato Operativo (Ebit)** si attesta a 228,9 milioni di euro, in contrazione rispetto a 252,0 milioni di euro registrati nel primo semestre 2013 e riflette sostanzialmente l'andamento del Margine Operativo Lordo cui si aggiunge un incremento degli ammortamenti in particolare connesso ai nuovi impianti entrati nel perimetro del Gruppo.

L'**Utile Netto** è pari a 77,0 milioni di euro, in calo (-31,5%) rispetto a 112,3 milioni di euro registrati al 30 giugno 2013, ed è prevalentemente influenzato dai risultati operativi del periodo e dagli effetti delle società consolidate con il metodo del patrimonio netto.

L'**Indebitamento Finanziario Netto** alla fine del primo semestre del 2014 è pari a 2.242 milioni di euro, sostanzialmente in linea, considerando la stagionalità, rispetto a 2.192 milioni di euro al 31 dicembre 2013: il flusso di cassa operativo positivo è stato controbilanciato principalmente dagli investimenti per l'acquisto di un'ulteriore quota del 24% di TRM V S.p.A e del 49% di Tecnoborgo S.p.A, oltre che dai dividendi distribuiti. Si segnala che l'applicazione del principio contabile IFRS 11 e la rideterminazione dei dati economico finanziari già indicata determinano una riduzione dell'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2013 di 333 milioni di euro con un conseguente miglioramento del rapporto Debito/EBITDA.

Gli **investimenti lordi** realizzati nel periodo ammontano a 156,7 milioni di euro.

GRUPPO IREN: PRINCIPALI RISULTATI PER AREA DI BUSINESS

(milioni di euro)	1H 2014	1H 2013	Var. %
Ricavi	1.521,5	1.788,1	-14,9%
Generazione e teleriscaldamento	462,7	540,3	-14,4%
Infrastrutture energetiche	161,2	160,0	0,8%
Mercato	1.299,1	1.681,0	-22,7%
Servizio idrico integrato	221,6	204,0	8,6%
Ambiente	115,5	105,9	9,1%
Servizi e altro	58,8	44,3	32,8%
Elisioni e rettifiche	-797,4	-947,4	-15,8%

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
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 2014	1H 2013	Var. %
Margine Operativo Lordo	370,5	379,6	-2,4%
Generazione e teleriscaldamento	117,6	156,0	-24,6%
Infrastrutture energetiche	70,5	76,4	-7,7%
<i>da reti Elettriche</i>	33,3	40,4	-17,6%
<i>da reti Gas</i>	37,2	36,0	+3,3%
Mercato	48,1	68,1	-29,4%
<i>Energia elettrica</i>	11,7	-5,1	n.s.
<i>Gas e Calore</i>	36,4	73,2	-50,3%
Servizio idrico integrato	83,6	60,1	39,1%
Ambiente	27,9	17,2	62,2%
Servizi e Altro	22,8	1,8	n.s.
Risultato Operativo	228,9	252,0	-9,2%
Generazione e teleriscaldamento	72,4	122,2	-40,8%
Infrastrutture energetiche	49,1	53,0	-7,4%
Mercato	27,7	44,2	-37,3%
Servizio idrico integrato	48,9	27,8	76,0%
Ambiente	10,7	5,9	81,4%
Servizi e Altro	20,1	-1,1	n.s.

GENERAZIONE E TELERISCALDAMENTO

I Ricavi del settore Generazione e teleriscaldamento ammontano a 462,7 milioni di euro rispetto a 540,3 milioni di euro del primo semestre 2013 (-14,4%), principalmente per effetto delle minori produzioni di calore ed energia elettrica e del prezzo dell'energia che continua ad essere significativamente depresso.

Il Margine Operativo Lordo del settore si attesta a 117,6 milioni di euro rispetto a 156,0 milioni di euro registrati al 30 giugno 2013. Gli stessi elementi che hanno inciso sulla riduzione dei ricavi sono alla base della minore profittabilità dell'area Generazione e teleriscaldamento. In particolare, la crisi economica, insieme all'incremento di produzione elettrica da fonti rinnovabili e l'inverno eccezionalmente mite hanno rispettivamente portato a una contrazione rilevante del prezzo dell'energia elettrica e a una contrazione dei volumi di calore venduti. A ciò si somma la revisione al ribasso delle tariffe di vendita del teleriscaldamento, quale conseguenza indiretta della delibera AEEGSI n. 196/13 relativa alla calcolo della tariffa di vendita del gas naturale. Tali elementi negativi sono stati solo in parte controbilanciati dalla performance positiva nel settore idroelettrico, già registrata nel primo trimestre dell'anno, dalla crescita delle volumetrie teleriscaldate e dal riconoscimento di crediti legati all'*Emission Trading System* e assegnati ad impianti cosiddetti "nuovi entranti".

Nel corso dei primi sei mesi del 2014, l'energia elettrica totale prodotta è stata pari a 3.324 GWh, in riduzione rispetto a 3.745 GWh dello stesso periodo del 2013 a causa principalmente della minore produzione in assetto cogenerativo, parzialmente compensata dalla produzione termoelettrica dell'impianto di Turbigo, entrato nel perimetro del Gruppo a novembre 2013, e dalla maggiore produzione idroelettrica.

In particolare, la produzione cogenerativa/termoelettrica si attesta a 2.638 GWh rispetto a 3.183 GWh dell'analogo periodo 2013, mentre la produzione idroelettrica si attesta a 685 GWh e segna una crescita molto significativa (+21,9%), grazie al contributo del nucleo

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

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

idroelettrico di Tuscano, entrato anch'esso a far parte del parco impianti di Gruppo a novembre 2013.

La produzione di **calore** si attesta a 1.494 GWht in calo (-18,9%) rispetto al primo semestre 2013, per effetto dell'andamento climatico, mentre le volumetrie servite dalla rete di teleriscaldamento hanno superato i 79 milioni di metri cubi (+3,3%).

Al 30 giugno 2014 sono stati realizzati **investimenti lordi** per 30,4 milioni di euro dedicati principalmente ad interventi di manutenzione straordinaria sugli impianti cogenerativi.

MERCATO

I **Ricavi** del settore Mercato si attestano a 1.229,1 milioni di euro a fronte di 1.681,0 milioni di euro del primo semestre 2013. La contrazione è causata principalmente dai minori volumi di energia elettrica e gas venduti in forza dello scenario macroeconomico e della situazione climatica che ha caratterizzato il periodo invernale e primaverile.

Il **Margine Operativo Lordo** del settore, pari a 48,1 milioni di euro, segna un calo rispetto a 68,1 milioni di euro del primo semestre del 2013, seppur in miglioramento se confrontato con il primo trimestre 2014. In particolare, i significativi risultati nella vendita di energia elettrica (+17 milioni di euro), che beneficia della conclusione del contratto di *tolling* con Edipower avvenuta nell'ultima parte del 2013, sono stati più che controbilanciati dalla *performance* del ramo vendita gas. Quest'ultimo continua a risentire della modifica del *framework* regolatorio, a seguito della Delibera AEEGSI 196/13 sul calcolo della CCI, che ha portato a una riduzione dei margini nella vendita gas, a cui si aggiunge un rilevante calo dei volumi derivante dalla stagione invernale mite.

L'**energia elettrica** direttamente commercializzata dal Gruppo nel corso del primo semestre 2014 ammonta a 5.755 GWh in flessione del 12,2% rispetto all'analogo periodo del 2013, principalmente per la minor produzione cogenerativa. .

Sono stati inoltre commercializzati 1.242 milioni di metri cubi di **gas**, in contrazione (-28,0%) rispetto a 1.726 milioni di metri cubi al 30 giugno 2013 per effetto dell'andamento climatico.

Al 30 giugno 2014 sono stati realizzati **investimenti lordi** per 5,1 milioni di euro.

INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

I **Ricavi** del settore Infrastrutture energetiche ammontano a 161,2 milioni di euro, sostanzialmente allineati a 160,0 milioni di euro dei primi sei mesi del 2013.

Il **Margine Operativo Lordo** si attesta a 70,5 milioni di euro, in calo di circa 6 milioni di euro rispetto a 76,4 milioni di euro riportati al 30 giugno 2013. La riduzione del margine nel settore reti elettriche è dovuta all'effetto combinato di elementi straordinari negativi legati ad anni precedenti che impattano sul periodo e di elementi straordinari positivi che avevano invece caratterizzato i primi sei mesi del 2013. Il ramo reti gas presenta invece una crescita del 3,3% dovuta principalmente alla dinamica dei ricavi tariffari oltre che alla riduzione dei costi.

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners

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

Nel corso del primo trimestre 2014 il Gruppo ha distribuito 1.915 GWh di **energia elettrica**, in flessione del 5,9% rispetto all'analogo periodo dell'anno precedente e 661 milioni di metri cubi di **gas**, in contrazione del 21,7%.

Gli **investimenti lordi** nel settore Infrastrutture energetiche ammontano a 28,9 milioni di euro destinati all'ammodernamento della rete gas attraverso la sostituzione delle condotte in ghisa grigia, all'installazione dei misuratori elettronici del gas e alla realizzazione di nuove cabine di trasformazione elettrica.

SERVIZIO IDRICO INTEGRATO

Il Servizio idrico integrato ha registrato nel primo semestre 2014 **ricavi** per 221,6 milioni di euro, in aumento (+8,6%) rispetto a 204,0 milioni di euro dell'analogo periodo 2013, in forza principalmente dell'aggiornamento tariffario in applicazione del nuovo metodo deliberato dall'AEEGSI per gli anni 2014-2015 e a conguagli tariffari connessi all'applicazione del Metodo Tariffario Transitorio per gli anni 2012-2013.

Il **Margine Operativo Lordo** si attesta a 83,6 milioni di euro (+39,1%) rispetto a 60,1 milioni di euro dei primi sei mesi del 2013. L'incremento del margine è riconducibile alla dinamica positiva dei ricavi e alla non ripetibilità della sopravvenienza passiva, relativa alla restituzione degli oneri in base all'esito del referendum 2011, che aveva caratterizzato il primo semestre 2013.

Al 30 giugno 2014 il Gruppo ha venduto 71,9 milioni di metri cubi di **acqua**, in contrazione del 4% rispetto ai volumi venduti nello stesso periodo del 2013.

Gli **investimenti lordi** del periodo ammontano a 25,4 milioni di euro, destinati alla realizzazione delle infrastrutture previste dai Piani d'ambito, allo sviluppo delle reti di distribuzione, alle reti fognarie e ai sistemi di depurazione.

AMBIENTE

Nel settore Ambiente i **ricavi** al 30 giugno 2014 sono pari a 115,5 milioni di euro, in crescita (+9,1%) rispetto a 105,9 milioni di euro registrati alla stessa data del 2013. L'incremento è guidato dalla crescita dei volumi di energia elettrica e calore prodotti, grazie principalmente all'entrata in funzione del nuovo Polo Ambientale Integrato di Parma, alla revisione e recupero dei corrispettivi del servizio di igiene ambientale, oltre che da un miglioramento delle *performance* commerciali nel ramo rifiuti speciali.

Il settore registra un **Margine Operativo Lordo** di 27,9 milioni di euro, in forte crescita (+62,2%) rispetto a 17,2 milioni di euro del primo semestre 2013, che riflette sostanzialmente i risultati positivi registrati nei ricavi e riscontra le sinergie operative conseguite nelle attività di raccolta e smaltimento.

Nel corso del periodo di riferimento, il Gruppo ha trattato circa 521.000 tonnellate di rifiuti rispetto a 499.000 tonnellate dello stesso periodo del 2013 (+4,5%). In particolare la crescita del ramo rifiuti speciali, già registrata nel 2013, viene confermata anche nella prima metà dell'anno, facendo segnare +19%.

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners

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

Grazie alla diffusione dei nuovi sistemi introdotti, la raccolta differenziata ha superato il 63% nel bacino servito, in crescita di circa tre punti percentuali rispetto 30 giugno 2013.

Gli **investimenti lordi** realizzati nel settore ammontano a 11,7 milioni di euro, destinati prevalentemente al completamento del Polo Ambientale Integrato di Parma e agli investimenti a supporto dello sviluppo della raccolta differenziata dei rifiuti, principalmente attraverso la modalità di raccolta porta a porta.

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

Lo scenario macroeconomico nell'area Euro del primo semestre 2014 evidenzia un PIL praticamente piatto e stride con crescita di circa 1 punto percentuale degli Stati Uniti e dello 0,8 per il Regno Unito. In particolare il secondo trimestre dell' esercizio risulta negativo anche per Germania e Francia, mentre per il nostro paese Moody' s ha aggiornato al ribasso le previsioni di crescita dallo 0,5% al - 0,1%. Segnali opposti dal super indice dell' Ocse: tra giugno 2013 e giugno 2014 l'indice italiano resta il più alto tra i Paesi europei. Per il secondo semestre del 2014, l'orientamento ancora restrittivo della politica fiscale in molti Stati membri, le condizioni stagnanti del mercato del lavoro e la conseguente bassa dinamica del reddito disponibile determineranno una persistente debolezza dei consumi delle famiglie.

Per il nostro Paese gli scenari, descritti in precedenza, prevedono un trend che oscilla dalla seppur lieve recessione ad una crescita estremamente contenuta, in ragione della capacità di prestito del sistema bancario al fine di non interrompere il normale ciclo d'investimento, nonché dall'attuazione o meno delle riforme in itinere conseguenti all'attuale fase politico istituzionale. Si fa particolare riferimento al piano di rimborso alle imprese da parte della pubblica amministrazione, alle misure attinenti il mercato del lavoro ed alle azioni volte ad aumentare la capacità di spesa dei contribuenti. Risulta, peraltro, prevedibile che gli investimenti privati accelerino gradualmente per effetto della ripresa dell'attività economica e della necessità di ricostituire la capacità produttiva dopo una fase di riduzione prolungata.

Lo scenario competitivo rimarrà sfidante con prezzi delle *commodities* energetiche che nel breve termine non mostrano segnali di recupero. In tale contesto macroeconomico, la strategia di breve termine del Gruppo si focalizza sul mantenimento della redditività, anche attraverso il perseguimento di significative sinergie gestionali, sul consolidamento della presenza del Gruppo nei settori regolati, oltre al rigoroso presidio della propria stabilità finanziaria ed all'ottimizzazione del portafoglio investimenti, con particolare attenzione ad opportunità di sviluppo selettivamente individuate.

FATTI DI RILIEVO DEL PERIODO

EMISSIONE DI UN PRIVATE PLACEMENT PER 100 MILIONI DI EURO CON SCADENZA A 5 ANNI

Iren S.p.A. ha completato con successo l'11 febbraio 2014 l'emissione di un *Private Placement* per un ammontare di 100 milioni di euro con la durata di 5 anni e cedola pari al 3% annuo. Le obbligazioni, quotate alla Borsa Irlandese, sono interamente sottoscritte da Morgan Stanley e sono riservate per la negoziazione ad investitori istituzionali. L'operazione segue il primo collocamento obbligazionario perfezionato nel 2013.

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

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

RIAPERTURA DELL'OPERAZIONE DI PRIVATE PLACEMENT EFFETTUATA IL 14 OTTOBRE 2013 CON INCREMENTO DELL'AMMONTARE PER 50 MILIONI DI EURO

Il 19 marzo 2014 Iren S.p.A. ha concluso l'operazione di riapertura (*tap issue*) dell'emissione obbligazionaria a tasso fisso del 4,37% effettuata il 14 ottobre 2013 e con scadenza al 14 ottobre 2020. Le obbligazioni, quotate alla Borsa Irlandese, sono destinate esclusivamente ad investitori istituzionali. L'operazione ha consentito di raccogliere 50 milioni di euro aggiuntivi rispetto ai 210 milioni di euro dell'emissione originaria (incluso l'importo della riapertura effettuata in data 29 ottobre 2013), alle medesime condizioni di scadenza e cedola, con un rendimento più basso (inferiore al 4%).

ACCORDO PER LA PROGRESSIVA INTEGRAZIONE DELLA DIVISIONE AMBIENTE DI UNIECO NEL GRUPPO IREN

Il Gruppo Iren, attraverso la controllata Iren Ambiente S.p.A., e Unieco Società Cooperativa, attraverso la propria controllata UCM Srl, hanno sottoscritto in data 28 febbraio 2014 un accordo finalizzato alla progressiva integrazione della Divisione Ambiente di Unieco in Iren Ambiente. L'operazione consentirà al Gruppo Iren, in linea con le previsioni del proprio Piano Industriale, di rafforzare la propria posizione nel settore ambiente, divenendo uno dei principali soggetti nel panorama nazionale attivo lungo tutta la filiera della gestione rifiuti, di sviluppare la propria presenza nelle regioni di riferimento (Emilia Romagna, Liguria e Piemonte) e di ampliare il proprio bacino geografico in territori con rilevanti potenzialità di sviluppo.

OFFERTA PUBBLICA DI ACQUISTO SU ACQUE POTABILI S.P.A.

Iren S.p.A., Iren Acqua Gas S.p.A. (IAG) e Società Metropolitana Acque Torino S.p.A. (SMAT), hanno deliberato in data 11 marzo 2014 di promuovere per il tramite della società Sviluppo Idrico S.r.l., società il cui intero capitale sociale è detenuto in parti uguali da IAG e da SMAT, un'offerta pubblica di acquisto volontaria totalitaria ai sensi degli articoli 102 e seguenti del TUF su n. 13.785.355 azioni ordinarie di Acque Potabili S.p.A. – Società per la condotta di Acque Potabili (SAP). IAG e SMAT detengono rispettivamente n. 11.108.795 e n. 11.109.295 azioni SAP, pari complessivamente al 61,71% del capitale sociale della società. L'offerta è finalizzata, in primo luogo, alla revoca delle azioni ordinarie di SAP dalla quotazione sul Mercato Telematico Azionario, gestito da Borsa Italiana.

Il corrispettivo di adesione stabilito inizialmente dall'offerente per ciascuna azione portata in adesione all'Offerta era pari ad euro 1,05 ed incorporava un premio del 15,5% rispetto alla media ponderata dei prezzi ufficiali delle azioni registrato nei sei mesi antecedenti la data di riferimento (10 marzo 2014). Il periodo di adesione all'offerta pubblica di acquisto volontaria era fissato dal 14 aprile 2014 al 30 maggio 2014 (estremi inclusi). In data 29 maggio 2014 l'offerente Sviluppo Idrico S.r.l. ha prorogato la durata del periodo di adesione dell'offerta pubblica di acquisto dal 30 maggio 2014 al 6 giugno 2014 ed ha incrementato il corrispettivo di adesione da 1,05 euro a 1,20 euro per azione. Sulla base dei risultati definitivi, sono state portate in adesione, ivi inclusa la riapertura dei termini, complessive n. 9.431.746 azioni rappresentative del 26,197% del capitale sociale di Acque Potabili e pari al 68,419% delle azioni oggetto dell'Offerta per un controvalore complessivo pari a euro 11.318.095,20.

A seguito e per effetto dell'Offerta, ivi inclusa la riapertura dei termini, Sviluppo Idrico, IAG e Smat detengono una partecipazione pari a n. 31.649.336 azioni, pari all'87,908% del

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

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

capitale sociale di Acque Potabili. Sviluppo Idrico, IAG e Smat non hanno acquistato azioni al di fuori dell'Offerta né durante il periodo di adesione né durante la riapertura dei termini.

SCISSIONE DI AES TORINO

IREN Energia e Italgas, società interamente controllata da Snam, hanno sottoscritto il 9 aprile 2014 un accordo vincolante – approvato dall'Assemblea di Iren Energia il 17 aprile 2014 – per la separazione delle attività di distribuzione del gas naturale e del calore da teleriscaldamento attualmente svolte da AES Torino (società partecipata per il 51% da IREN Energia e per il 49% da Italgas). Secondo l'accordo la separazione delle attività di distribuzione del gas naturale e del calore da teleriscaldamento si realizza attraverso la scissione parziale non proporzionale di AES Torino, con data di efficacia 1° luglio 2014. A partire da tale data il Gruppo IREN è beneficiario del ramo d'azienda relativo all'attività di distribuzione di calore da teleriscaldamento ed esce dalla compagine azionaria di AES Torino, mentre Italgas detiene l'intero capitale sociale di AES Torino. Con il perfezionamento dell'accordo, IREN Energia è tornata a essere direttamente titolare della rete di teleriscaldamento nei Comuni di Torino, Moncalieri e Nichelino, che, con 56 milioni di metri cubi teleriscaldati (pari al 60% circa degli abitanti), è la rete più estesa d'Italia e consoliderà la leadership in Italia nel settore del teleriscaldamento con oltre 79 milioni di metri cubi serviti. L'operazione di scissione di AES Torino rientra tra i casi di esclusione previsti per le operazioni con parti correlate dal Regolamento Consob e dalla Procedura adottata dal Gruppo IREN in materia.

ESERCIZIO DELL'OPZIONE DI ACQUISTO SU TRM V S.P.A.

Il Consiglio di Amministrazione di IREN S.p.A. ha deliberato il 29 aprile 2014 di esercitare l'opzione di acquisto da F2i Ambiente S.p.A. di una quota pari al 24% di TRM V S.p.A., società nella quale detiene già una partecipazione del 25% e che controlla TRM S.p.A., società che ha ricevuto l'affidamento per progettare, costruire e gestire il termovalorizzatore dei rifiuti urbani e assimilati a servizio della zona sud della provincia di Torino. Il perfezionamento dell'operazione è avvenuto il 9 maggio 2014 ad un prezzo di circa 35,7 milioni di euro.

DISTRIBUZIONE DIVIDENDO

Il 18 giugno 2014 l'Assemblea di Iren ha approvato il Bilancio 2013 ed ha deliberato l'attribuzione di un dividendo pari ad 0,0523 euro per azione il quale è stato messo in pagamento in data 26 giugno 2014.

CONFERENCE CALL

I risultati al 30 giugno 2014 saranno illustrati domani, 29 agosto 2014, 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

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
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 2014 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 saranno inoltre disponibili sul sito internet della società www.gruppoiren.it.

Si riportano di seguito i prospetti contabili del Gruppo IREN S.p.A. 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 quarto posto nel panorama nazionale delle *multiutilities* per Ricavi.

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

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

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RIESPOSTO AL 30/06/2014

(migliaia di euro)

	Primo semestre 2014 Riesposto	Primo semestre 2013 Riesposto	Var. %
Ricavi			
Ricavi per beni e servizi	1.368.569	1.691.840	(19,1)
Variazione dei lavori in corso	136	1.132	(88,0)
Altri proventi	152.784	95.111	60,6
- di cui non ricorrenti	21.044	-	
Totale ricavi	1.521.489	1.788.083	(14,9)
Costi operativi			
Costi materie prime sussidiarie di consumo e merci	(573.500)	(788.594)	(27,3)
Prestazioni di servizi e godimento beni di terzi	(409.935)	(467.921)	(12,4)
Oneri diversi di gestione	(37.446)	(33.912)	10,4
Costi per lavori interni capitalizzati	9.879	12.074	(18,2)
Costo del personale	(139.951)	(130.146)	7,5
Totale costi operativi	(1.150.953)	(1.408.499)	(18,3)
MARGINE OPERATIVO LORDO	370.536	379.584	(2,4)
Ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni			
Ammortamenti	(118.406)	(101.211)	17,0
Accantonamenti e svalutazioni	(23.241)	(26.384)	(11,9)
Totale ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni	(141.647)	(127.595)	11,0
RISULTATO OPERATIVO	228.889	251.989	(9,2)
Gestione finanziaria			
Proventi finanziari	14.580	14.897	(2,1)
Oneri finanziari	(64.499)	(61.934)	4,1
Totale gestione finanziaria	(49.919)	(47.037)	6,1
Risultato di collegate contabilizzate con il metodo del patrimonio netto	(11.189)	10.000	(*)
Rettifica di valore di partecipazioni	(20)	-	-
Risultato prima delle imposte	167.761	214.952	(22,0)
Imposte sul reddito	(81.058)	(96.886)	(16,3)
Risultato netto delle attività in continuità	86.703	118.066	(26,6)
Risultato netto da attività operative cessate	-	-	-
Risultato netto del periodo	86.703	118.066	(26,6)
attribuibile a:			
- Utile (perdita) di pertinenza del Gruppo	76.958	112.323	(31,5)
- Utile (perdita) di pertinenza di terzi	9.745	5.743	69,7

(*) Variazione superiore al 100%

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

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

STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO RIESPOSTO AL 30/06/2014

(migliaia di euro)	30.06.2014 Riesposto	31.12.2013 Riesposto	Var. %
Attivo immobilizzato	4.527.224	4.525.762	0,0
Altre attività (Passività) non correnti	(148.852)	(135.501)	9,9
Capitale circolante netto	196.553	151.369	29,9
Attività (Passività) per imposte differite	127.154	121.995	4,2
Fondi rischi e Benefici ai dipendenti	(474.695)	(473.695)	0,2
Attività (Passività) destinate a essere cedute	491	995	(50,7)
Capitale investito netto	4.227.875	4.190.925	0,9
Patrimonio netto	1.985.719	1.998.762	(0,7)
<i>Attività finanziarie a lungo termine</i>	<i>(55.808)</i>	<i>(79.424)</i>	<i>(29,7)</i>
<i>Indebitamento finanziario a medio e lungo termine</i>	<i>1.872.446</i>	<i>1.853.608</i>	<i>1,0</i>
Indebitamento finanziario netto a medio lungo termine	1.816.638	1.774.184	2,4
<i>Attività finanziarie a breve termine</i>	<i>(542.901)</i>	<i>(454.902)</i>	<i>19,3</i>
<i>Indebitamento finanziario a breve termine</i>	<i>968.419</i>	<i>872.881</i>	<i>10,9</i>
Indebitamento finanziario netto a breve termine	425.518	417.979	1,8
Indebitamento finanziario netto	2.242.156	2.192.163	2,3
Mezzi propri ed indebitamento finanziario netto	4.227.875	4.190.925	0,9

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners

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

RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO RIESPOSTO AL 30/06/2014

12

(migliaia di euro)

	Primo semestre 2014 Riesposto	Primo semestre 2013 Riesposto	Var. %
A. Disponibilità liquide iniziali	50.221	26.681	88,2
Flusso finanziario generato dall'attività operativa			
Risultato del periodo	86.703	118.066	(26,6)
Rettifiche per:			
Ammortamenti attività materiali e immateriali	118.406	101.211	17,0
(Plusvalenze) Minusvalenze e altre variazioni patrimoniali	(25.136)	336	(*)
Variazione netta TFR e altri benefici ai dipendenti	382	1.216	(68,6)
Variazione netta fondo rischi e altri oneri	(2.274)	(18.281)	(87,6)
Variazione imposte anticipate e differite	(4.383)	(2.351)	86,4
Variazione altre attività/passività non correnti	13.351	(9.611)	(*)
Dividendi contabilizzati al netto delle elisioni	(1.030)	(790)	30,4
Quota del risultato di collegate	11.189	(10.000)	(*)
Svalutazioni (Rivalutazioni) nette di attività	706	626	12,8
B. Cash flow operativo prima delle variazioni di CCN	197.914	180.422	9,7
Variazione rimanenze	25.051	14.461	73,2
Variazione crediti commerciali	129.874	125.186	3,7
Variazione crediti tributari e altre attività correnti	(23.421)	9.349	(*)
Variazione debiti commerciali	(240.377)	(238.805)	0,7
Variazione debiti tributari e altre passività correnti	63.689	127.588	(50,1)
C. Flusso finanziario derivante da variazioni di CCN	(45.184)	37.779	(*)
D. Cash flow operativo (B+C)	152.730	218.201	(30,0)
Flusso finanziario da (per) attività di investimento			
Investimenti in attività materiali e immateriali	(109.420)	(97.523)	12,2
Investimenti in attività finanziarie	(47.290)	(23)	(*)
Realizzo investimenti e variazione attività destinate ad essere cedute	23.840	4.394	(*)
Dividendi incassati	6.886	8.332	(17,4)
Altri movimenti di attività finanziarie	-	(116)	(100,0)
E. Totale flusso finanziario da attività di investimento	(125.984)	(84.936)	48,3
F. Free cash flow (D+E)	26.746	133.265	(79,9)
Flusso finanziario da attività di finanziamento			
Erogazione di dividendi	(73.641)	(76.070)	(3,2)
Nuovi finanziamenti a lungo termine	150.000	158.000	(5,1)
Rimborsi di finanziamenti a lungo termine	(263.262)	(36.942)	(*)
Variazione debiti finanziari	224.540	(120.446)	(*)
Variazione crediti finanziari	(87.894)	13.591	(*)
G. Totale flusso finanziario da attività di finanziamento	(50.257)	(61.867)	(18,8)
H. Flusso monetario del periodo (F+G)	(23.511)	71.398	(*)
I. Disponibilità liquide finali (A+H)	26.710	98.079	(72,8)

(*) Variazione superiore al 100%

Investor Relations

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

Media Relations

Selina Xerra
Tel. + 39 0521.248267
Cell. + 39 335.7723476
selina.xerra@gruppoiren.it

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