



Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2014

K.R.Energy S.p.A.

Terzo trimestre 2014

Consiglio di Amministrazione 13 novembre 2014

K.R.Energy S.p.A.

Sede legale in Milano, Piazza G. Oberdan, n°2/a

Capitale Sociale Euro 41.019.435,63

Tribunale di Milano - Registro Imprese – C.F. 01008580993

R.E.A. di Milano n. 1437828 - Partita IVA 11243300156

Sito Internet: www.krenergy.it

Indice

	Pag.
Composizione degli organi sociali	3
Struttura del Gruppo K.R.Energy	4
Premessa	6

Resoconto intermedio di gestione

Osservazioni degli Amministratori sull'andamento della gestione	
Andamento del titolo K.R.Energy	6
Attività del Gruppo	7
Eventi rilevanti avvenuti nel corso del periodo	14
Eventi successivi alla chiusura del periodo	14
Evoluzione prevedibile della gestione	15
Andamento del Gruppo e analisi dei risultati economici, patrimoniali e finanziari	
La gestione economica consolidata	16
La gestione patrimoniale consolidata	17
La gestione finanziaria consolidata	21
Rapporti con parti correlate	22
Informazioni ai sensi e per gli effetti dell'art. 114, comma 5°, D. Lgs. n.° 58/1998	23
Altre Informazioni	24
Prospetto della Posizione Patrimoniale Finanziaria Consolidata	25
Prospetto del Risultato Economico Consolidato	26
Prospetto del Risultato Economico Complessivo	27
Prospetto dei Flussi di Cassa Consolidati	28
Prospetto delle variazioni del Patrimonio Netto Consolidato	29
Informativa in attuazione della delibera Consob 15519 del 27 luglio 2006 - Prospetto della Posizione Patrimoniale-Finanziaria Consolidata	30
Informativa in attuazione della delibera Consob 15519 del 27 luglio 2006 - Prospetto Risultato Economico Consolidato	31
Informativa IFRS 5 - Prospetto della Posizione Patrimoniale-Finanziaria Consolidata al 30 settembre 2013	32
Informativa IFRS 5 - Prospetto Risultato Economico Consolidato 30 settembre 2013	33
Prospetto del Risultato Economico Consolidato – dati III trimestre 2014	34
Dichiarazione ai sensi dell'art 154-bis, comma 2, D.lgs. 58/1998	35

Composizione degli organi sociali

Consiglio di Amministrazione

(nominato dall'Assemblea degli Azionisti il 30 aprile 2014)

Giovanni Angelo Vicino	Presidente
Livio Augusto Del Bianco	Vice Presidente –consigliere indipendente
Antonio Bruno	Amministratore Delegato
Paola Dall'Oco	Consigliere indipendente
Claudia Mazza	Consigliere indipendente
Marco Moccia	Consigliere
Chiara Salvadori	Consigliere indipendente
Tiziana Stracquadanio	Consigliere indipendente
Gaetano Tedeschi (*)	Consigliere
Alessandro Tranquilli	Consigliere indipendente
Nicolò Filippo von Wunster	Consigliere

Il Consiglio di Amministrazione, nominato per il biennio 2014-2015, rimane in carica fino all'approvazione del bilancio al 31 dicembre 2015.

(*) Consigliere cooptato in data 22 luglio 2014

Collegio Sindacale

(nominato dall'Assemblea degli Azionisti il 28 maggio 2013)

Fabio Petruzzella	Presidente
Elisa Luciano	Sindaco effettivo
Giamberto Cuzzolin	Sindaco effettivo
Ombretta Marchiodi	Sindaco supplente
Giuseppe Pisano	Sindaco supplente

Il Collegio Sindacale, nominato per il triennio 2013 – 2015, rimane in carica fino all'approvazione del bilancio al 31 dicembre 2015.

Società di Revisione

(Incarico conferito dall'Assemblea degli Azionisti del 12 giugno 2012)

BDO S.p.A. Milano, Largo Augusto, 8

Incarico conferito per nove esercizi 2012- 2020.

Sede Legale

K.R.Energy S.p.A. Milano, Piazza Oberdan n. 2/a

Sedi secondarie

La società non ha sedi secondarie.

Struttura del Gruppo K.R.Energy

Società del Gruppo

Di seguito si elencano le società facenti parte del Gruppo K.R.Energy incluse nell'area di consolidamento.

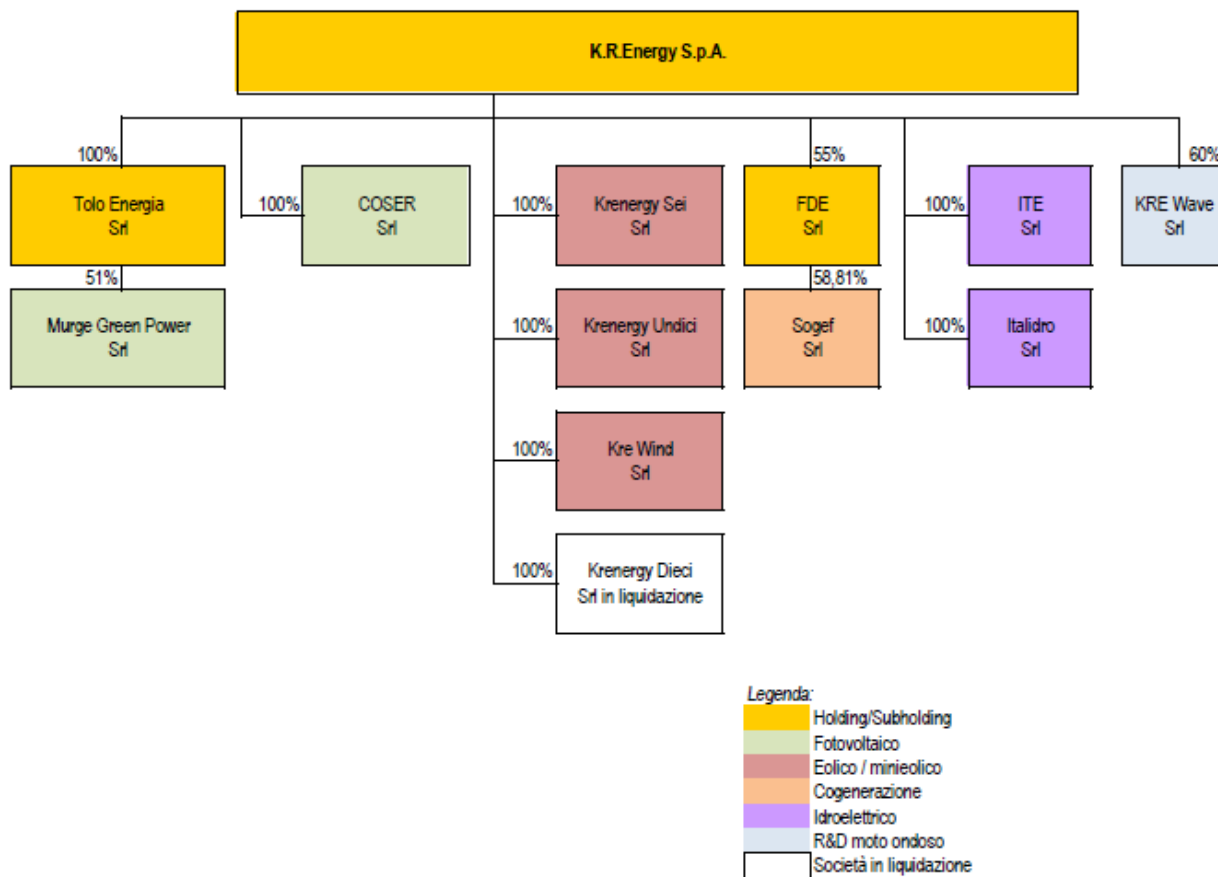
Denominazione	N° quote	Valore della quota di capitale sociale posseduta in Euro	Sede	% di Controllo	Tramite	% di Gruppo Controllo
Krenergy Sei Srl	1	10.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Krenergy Dieci Srl in liquidazione	1	10.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Krenergy Undici Srl	1	10.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Tolo Energia Srl	1	207.119,11	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Compagnia per lo sviluppo di Energia Rinnovabile Srl - CO.S.E.R. Srl	1	10.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
FDE Srl	1	55.000,00	Roma	55,00	K.R.Energy SpA	55,00
Murge Green Power Srl	1	12.745,00	Cassano delle Murge (BA)	50,98	Tolo Energia Srl	50,98
Sogef Srl	1	588.143,00	Frosinone (FR)	58,81	FDE Srl	32,35
Italidro Srl	1	50.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Idroelettrica Tosco Emiliana Srl	1	10.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Kre Wave Srl	1	18.000,00	Milano	60,00	K.R.Energy SpA	60,00
Kre Wind Srl	1	10.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00

Le società controllate uscite dall'area di consolidamento nel corso del primo semestre 2014 sono le seguenti:

Denominazione	N° quote	Valore della quota di capitale sociale posseduta in Euro	Sede	% di Controllo	Tramite	% di Gruppo Controllo
Gestimm Srl (*)	1	76.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Soleagri Srl	1	2.275.000,00	Milano	91,00	Gestimm Srl	91,00

(*) Società ceduta in data 27 marzo 2014.

Organigramma societario del Gruppo K.R.Energy



Premessa

Premessa

Il Resoconto Intermedio della gestione è stato redatto secondo quanto indicato dall'art 154-ter "Relazioni Finanziarie" del Testo Unico della Finanza. I prospetti contabili consolidati sono stati redatti in ottemperanza ai principi contabili internazionali (IAS/IFRS) omologati dalla commissione Europea.

Gli stessi criteri di valutazione e misurazione sono stati adottati per redigere le situazioni economiche e patrimoniali di confronto.

Le informazioni economiche sono fornite con riferimento ai primi nove mesi del 2014 nonché ai primi nove mesi del 2013. Le informazioni patrimoniali e finanziarie sono fornite con riferimento al 30 settembre 2014 ed al 31 dicembre 2013.

Dove non espressamente indicato i valori sono esposti in migliaia di Euro.

Il Resoconto Intermedio di gestione non è sottoposto a revisione contabile.

Variazione dell'area di consolidamento

L'area di consolidamento è variata rispetto a quella dell'esercizio chiuso al 31 dicembre 2013: a partire dal 1° gennaio 2014 sono state deconsolidate Gestimm S.r.l. e la sua controllata al 91% Soleagri S.r.l. a seguito della cessione del 100% del capitale sociale di Gestimm S.r.l. avvenuta in data 27 marzo 2014.

Andamento della gestione

Dal punto di vista economico l'andamento della gestione è stato caratterizzato da un risultato operativo lordo positivo per Euro 4.195 mila superiore del 36% rispetto a quello conseguito nello stesso periodo dell'esercizio precedente. Oltre all'andamento positivo delle attività industriali al raggiungimento di tale risultato ha contribuito positivamente la definizione di un accordo transattivo con il socio Fallimento Exeufis S.p.A. in Liquidazione per Euro 707 mila. Il risultato operativo netto è positivo per Euro 497 mila, considerando ammortamenti per Euro 2.939 mila ed accantonamenti a fondi svalutazioni di attività non correnti per Euro 759 mila.

Il Gruppo ha chiuso il periodo al 30 settembre 2014 con un risultato netto consolidato positivo di Euro 62 mila. Lo stesso riflette gli effetti rivenienti dalla cessione di Gestimm S.r.l. positiva per Euro 681 mila. Al 30 settembre 2013 il risultato netto consolidato risente dell'effetto positivo derivante dalla cessione di attività nel settore idroelettrico e dalla liquidazione di una partecipata.

Dal punto di vista finanziario, la posizione finanziaria netta del gruppo si attesta a negativi Euro 30.033 mila, sostanzialmente in linea con quella del 31 dicembre 2013. L'indebitamento netto consolidato è costituito essenzialmente da i finanziamenti accesi a fronte degli investimenti realizzati dal gruppo nei diversi settori di attività

<i>(in migliaia di Euro)</i>	Primi nove mesi 2014	% su ricavi netti 2014	Primi nove mesi 2013 (*)	% su ricavi netti 2013	variazione 2014-2013	variazione % 2014-2013
Ricavi netti	8.532	100,0%	7.380	100,0%	1.152	15,6%
Risultato operativo lordo	4.195	49,2%	3.090	41,9%	1.105	35,8%
Risultato operativo netto	497	5,8%	(322)	-4,4%	819	-254,3%
Risultato prima delle imposte	(464)	-5,4%	(1.302)	-17,6%	838	-64,4%
Risultato netto di attività operative in esercizio	(619)	-7,3%	(1.247)	-16,9%	628	-50,4%
Risultato netto di attività operative cessate	681	8,0%	12.096	163,9%	(11.415)	-94,4%
Risultato netto consolidato	62	0,7%	10.849	147,0%	(10.787)	-99,4%

(*) I dati comparativi del periodo 2013 sono stati rideterminati, secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate.

Osservazioni degli Amministratori sull'andamento della gestione

Andamento del titolo K.R.Energy

Al 30 settembre 2014 il prezzo di chiusura del titolo era di Euro 0,99 per azione in riduzione del 49% rispetto al 31 dicembre 2013 quando era pari a Euro 1,94 per azione. La capitalizzazione di Borsa alla stessa data è era pari a circa Euro 32,7 milioni rispetto a quella di fine dicembre 2013 dove era pari a circa Euro 64,2 milioni.



Attività del Gruppo

Il Gruppo K.R.Energy, opera nel settore delle energie rinnovabili ed è attivo principalmente nei seguenti settori:

- *produzione di energia da fonte idroelettrica*: i ricavi sono generati prevalentemente dalla vendita di energia elettrica e dai contributi governativi (certificati verdi o tariffa omnicomprensiva);
- *produzione di energia da fonte solare*: i ricavi provengono dalla vendita di energia elettrica e dai contributi governativi (conto energia);
- *produzione di energia da cogenerazione*: i ricavi sono generati prevalentemente dalla vendita di energia elettrica e termica e dai contributi governativi (Certificati bianchi);
- *attività connesse all'ottenimento di autorizzazioni per la realizzazione di impianti eolici*.

Tali settori costituiscono le basi sulle quali il Gruppo riporta le informazioni di settore secondo lo schema primario.

Alla fine del periodo in esame il Gruppo K.R.Energy possiede un portafoglio di impianti operativi con una potenza installata come di seguito indicata:

Settore	Regioni	Società	Potenza Installata MW	Potenza installata es. precedente MW	Variazione	Variazione %
Idroelettrico	Toscana – Emilia Romagna	Idroelettrica Tosco Emiliana S.r.l. e Italdiro S.r.l.	9,2	9,2	0	
Solare	Puglia	Co.s.er. S.r.l. – Murge Green Power S.r.l.	9,8	13,9	(4,1)	(29,5)%
Cogenerazione	Lazio	Sogef S.r.l.	7,2	7,2	0	
TOTALI			26,2	30,3	-4,1	(13,5)%

Negli ultimi 12 mesi si è assistito ad una riduzione della potenza installata a seguito della cessione i tre impianti fotovoltaici della potenza di 3 MW avvenuta nel corso del secondo semestre del 2013 e alla cessione di 56 micro impianti fotovoltaici della potenza complessiva di 1,1 MW avvenuta nel corso del primo semestre del presente esercizio.

La produzione di energia elettrica degli impianti in esercizio alla fine del periodo in esame confrontata con quella prodotta dai medesimi impianti nello stesso periodo dell'esercizio precedente è la seguente:

Settore	Capacità prodotta MWh	Capacità prodotta es. precedente MWh	Variazione
Idroelettrico	14.751	18.796	- 4.045
Solare	10.874	12.090	- 1.216
Cogenerazione	20.239	21.890	- 1.651
Totale	45.864	52.776	- 6.912

L'attività è concentrata principalmente nel settore idroelettrico e fotovoltaico e in misura minore in quello della cogenerazione. Dal punto di vista industriale, a causa di eventi climatici non favorevoli, l'andamento della produzione è stato inferiore a quello atteso come pure a quello dello stesso periodo dell'esercizio precedente.

A livello economico l'andamento dei diversi settori di attività alla fine del periodo in esame, al netto dei costi e ricavi intercompany, è stato il seguente:

(in migliaia di euro)	Holding		Fotovoltaico		Cogenerazione		Idroelettrico		Eolico		Elisioni	Totale consolidato	
	30/09/2014	%	30/09/2014	%	30/09/2014	%	30/09/2014	%	30/09/2014	%	30/09/2014	30/09/2014	%
Ricavi netti	1.719	100,0%	4.005	100,0%	761	100,0%	2.279	100,0%	135	100%	(367)	8.532	100,0%
% ricavi su totale	20,1%		46,9%		8,9%		26,7%		1,6%		-4,3%	100,0%	
Totale costi operativi	(1.465)	-85,2%	(1.079)	-26,9%	(412)	-54,1%	(687)	-30,1%	(78)	-58%	367	(3.354)	-39,3%
Totale costo del personale	(983)	-57,2%	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%	0	0%	0	(983)	-11,5%
Totale costi operativi	(2.448)	-142,4%	(1.079)	-26,9%	(412)	-54,1%	(687)	-30,1%	(78)	-58%	367	(4.337)	-50,8%
Risultato operativo lordo	(729)	-42,4%	2.926	73,1%	349	45,9%	1.592	69,9%	57	42%	0	4.195	49,2%
% risultato operativo lordo su totale	-17,4%		69,7%		8,3%		37,9%		1,4%		0,0%	100,0%	
Totale ammortamenti e svalutazioni	(24)	-1,4%	(1.405)	-35,1%	(250)	-32,9%	(1.260)	-55,3%	(759)	-562%	0	(3.698)	-43,3%
Risultato operativo netto	(753)	-43,8%	1.521	38,0%	99	13,0%	332	14,6%	(702)	-520%	0	497	5,8%
% risultato operativo netto su totale	-151,5%		306,0%		19,9%		66,8%		-141,2%		0,0%	100,0%	
Totale gestione finanziaria	535	31,1%	(1.031)	-25,7%	(48)	-6,3%	(321)	-14,1%	0	0%	(96)	(961)	-11,3%
Risultato prima delle imposte	(218)	-12,7%	490	12,2%	51	6,7%	11	0,5%	(702)	-520%	(96)	(464)	-5,4%
% risultato prima delle imposte su totale	47,0%		-105,6%		-11,0%		-2,4%		151,3%		20,7%	100,0%	

I ricavi del gruppo sono realizzati per il 46,9% nel settore fotovoltaico per il 26,7% in quello idroelettrico ed in misura minore in quello della cogenerazione.

Analizzando le attività per singolo settore

- la redditività del settore fotovoltaico al lordo degli ammortamenti e svalutazioni è pari al 73,1%, al netto degli stessi è pari al 38%;
- la redditività del settore idroelettrico al lordo degli ammortamenti e svalutazioni è pari al 69,9%, al netto degli stessi è pari al 14,6%;
- la redditività del settore cogenerazione al lordo degli ammortamenti e svalutazioni è pari al 45,9%, al netto degli stessi è pari al 13%.

Nel settore eolico hanno pesato negativamente svalutazioni operate a progetti in pipeline per i quali non è previsto il proseguimento dei relativi progetti.

A livello di attività della holding l'andamento complessivo presenta un risultato operativo netto negativo per Euro 753 mila. I costi operativi per Euro 2.448 mila sono stati parzialmente coperti dai ricavi netti, che considerano la definizione di un accordo transattivo con il socio Fallimento Exeufis S.p.A. in Liquidazione per Euro 707 mila.

A livello patrimoniale la ripartizione delle attività e delle passività, al netto delle elisioni dei crediti e debiti intercompany è la seguente:

(in migliaia di euro)	Holding	Idroelettrico	Fotovoltaico	Cogenerazione	Eolico	Elisioni	Totale consolidato
Attivo:							
Attività Correnti	12.911	5.187	611	2.935	291	(11.420)	10.515
Attività Non Correnti	177	33.381	3.358	28.346	-	-	65.262
Attività Non Correnti destinate alla vendita	-	-	-	-	-	-	-
Totale attivo	13.088	38.568	3.969	31.281	291	(11.420)	75.777
Passivo							
Passività Correnti	1.191	14.684	657	6.031	1.106	(12.319)	11.350
Passività non Correnti	309	18.226	2.068	12.217	-	-	32.820
Passività non correnti destinate alla vendita	-	-	-	-	-	-	-
Totale passivo	1.500	32.910	2.725	18.248	1.106	(12.319)	44.170

Le Attività Non Correnti fanno riferimento in misura rilevante al valore netto degli investimenti realizzati che si concentrano nel settore idroelettrico e fotovoltaico ed in misura minore in quello della cogenerazione. Nel passivo patrimoniale le voci più significative fanno riferimento alle fonti di finanziamento esterne accese a supporto degli investimenti realizzati.

L'“informativa secondaria”, per area geografica, non è significativa in quanto il Gruppo opera essenzialmente in Italia, nell'area del centro sud.

Settore idroelettrico

Il Gruppo è titolare dei seguenti impianti:

Impianto	Località	Società	Quota di competenza del Gruppo	Produzione potenziale in milioni di KWh	Capacità installata MW	Anno di entrata in esercizio	Sistema Incentivante	Scadenza sistema incentivante
LUCCHIO	Piteglio (PT)	Idroelettrica Tosco Emiliana S.r.l.	100%	26,0	7,20	Feb 2008	Certificati verdi	Feb 2023
SALTINO	Prignano sulla Secchia (MO)	Idroelettrica Tosco Emiliana S.r.l.	100%	7,0	2,00	Feb 2012	Tariffa Omnicomprensiva 0,22 euro/kWh	Feb 2027
TOTALI				33,0	9,20			

I principali indicatori economici e patrimoniali nel settore idroelettrico sono riportati nella tabella che segue:

(in migliaia di Euro)	Primi nove mesi 2014	Primi nove mesi 2013 (*)	Variazione %
Ricavi netti	2.279	3	Oltre 100%
Margine operativo lordo	1.592	(33)	Oltre -100%
Totale valore impianti + avviamento	27.744	25.944	6,94%
Indebitamento	11.969	13.258	-9,72%

(*) I dati al 30 settembre 2013 si riferiscono al conto economico dalla data di acquisizione delle partecipate ITE S.r.l. e Italdiro S.r.l. avvenuto nel secondo semestre del 2013.

I ricavi relativi al settore idroelettrico non sono immediatamente confrontabili con quelli dell'esercizio precedente in quanto gli impianti attualmente in esercizio sono stati acquisiti a partire dal secondo semestre del 2013.

Per la costruzione della Centrale “Lucchio” è stato utilizzato lo strumento del leasing financing. Il valore originario del contratto di leasing era di Euro 19 milioni con un maxicanone di Euro 3,8 milioni. Il rimborso avviene attraverso canoni mensili della durata di 16 anni, con inizio dal 1 marzo 2007 e termine il 1 gennaio 2023, pari a Euro 90,9 mila mensili oltre iva. L'indicizzazione del contratto è

determinata sulla base dell'Euribor a 3 mesi. Il contratto è garantito (i) da lettera di patronage rilasciata da K.R.Energy, (ii) da un mandato irrevocabile all'incasso con rappresentanza dei crediti maturati a fronte della produzione di energia. Il valore di riscatto, previsto al 1 febbraio 2023, è pari a Euro 2,8 milioni.

Alla fine del periodo in esame le rate a scadere sono pari a 100 per complessivi Euro 8.259 mila.

Per la costruzione della Centrale "Saltino" è stato utilizzato lo strumento del mutuo ipotecario. Il contratto, della durata di 15 anni è stato stipulato il 6 maggio 2011, con decorrenza del piano di ammortamento dal 31 maggio 2012 e scadenza al 30 aprile 2026 per complessive 168 rate. L'importo originario finanziato è pari ad Euro 4,38 milioni. Il tasso di interesse applicato è pari all'Euribor 3 mesi + 272 punti. Il contratto è assistito da (i) ipoteca di primo grado; (ii) costituzione di privilegio speciale ex art. 46 Tub su impianti e macchinari; (iii) vincolo pignoratizio sulla polizza assicurativa; (iv) contratto di cessione dei crediti pro solvendo alla banca; (v) pegno sul conto corrente bancario; (vi) canalizzazione dei canoni rivenienti dai contratti di vendita di energia elettrica su un apposito conto corrente; (vii) vincolo sul conto corrente di una giacenza minima pari ad almeno 3 rate di ammortamento a scadere (vi) fideiussione FININD S.p.A. (sino a concorrenza dell'importo di Euro 6,57 milioni).

Il debito residuo alla fine del periodo in esame, al netto degli oneri finanziari capitalizzati, ammonta ad Euro 3.710 mila.

Il gruppo è inoltre titolare di progetti per la realizzazione di centrali idroelettriche:

Impianto	Località	Società	Quota di competenza del Gruppo	Produzione potenziale in milioni di KWh	Capacità MW	Lavori in corso al 30 09 2014 (mila/000)
ZERI	Zeri (MC)	Italidro S.r.l.	100%	2,47	1,0	3.364
BAGNONE/CORLAGA	Bagnone (MC)	Italidro S.r.l.	100%	4,00	1,66	1.255
Totali				6,47	2,66	4.619

La messa in produzione dell'impianto "Zeri", è previsto entro la fine del presente esercizio o i primi mesi del 2015 una volta effettuato il collaudo da parte degli enti preposti nonché concluse le attività di connessione alla rete elettrica. Il progetto è stato realizzato interamente con mezzi propri.

A seguito della iscrizione al Registro D.M. 6 luglio 2012 l'impianto di Zeri godrà, sulla base degli elenchi pubblicati dal GSE, della tariffa omnicomprensiva per la durata di 20 anni, attualmente di Euro 0,219 sul 69,85% dell'energia prodotta a decorrere dalla entrata in esercizio dell'impianto.

Le attività di realizzazione dell'impianto denominato "Bagnone" alla data sono sospese in attesa della aggiornamento delle graduatorie per poter usufruire alle tariffe incentivanti. Per l'impianto di "Corlaga" che insiste a monte di quello di Bagnone si sta valutando la rimessa in esercizio del medesimo. Per questa ultima centrale il ritiro commerciale dell'energia elettrica avviene attraverso il sistema del ritiro dedicato determinato sulla base dei prezzi minimi garantiti.

Settore Fotovoltaico

Gli impianti del Gruppo sono riportati nella tabella seguente:

Impianto	Località	Società	Quota di competenza a del Gruppo	Capacità installata MW	Anno di entrata in esercizio	Sistema Incentivante	Scadenza sistema incentivante
Di Nardo	Cassano delle Murge (BA)	Murge Green Power S.r.l.	51%	0,999	Dic 2008	II° Conto Energia 0,36 euro/kWh	Dic 2028
Agrinova 2	Cassano delle Murge (BA)	Murge Green Power S.r.l.	51%	0,999	Dic 2008	II° Conto Energia 0,36 euro/kWh	Dic 2028
Divella	Casamassima (BA)	Murge Green Power S.r.l.	51%	0,998	Mag 2009	II° Conto Energia 0,353 euro/kWh	Mag 2029
Albenzio	Cassano delle Murge (BA)	Murge Green Power S.r.l.	51%	0,998	Sett 2009	II° Conto Energia 0,353 euro/kWh	Sett 209
Agrinova 1	Cassano delle Murge (BA)	Murge Green Power S.r.l.	51%	0,998	Mag 2009	II° Conto Energia 0,353 euro/kWh	Mag 2029

Impianto	Località	Società	Quota di competenza a del Gruppo	Capacità installata MW	Anno di entrata in esercizio	Sistema Incentivante	Scadenza sistema incentivante
Girardi	Gioia del Colle (BA)	Coser S.r.l.	100%	0,995	Ago 2011	IV° Conto Energia 0,263 euro/kWh	Ago 2031
Ruggiero	Cassano delle Murge (BA)	Coser S.r.l.	100%	0,995	Ago 2011	IV° Conto Energia 0,263 euro/kWh	Ago 2031
Cazzolla	Bitonto (BA)	Coser S.r.l.	100%	0,852	Ago 2011	IV° Conto Energia 0,263 euro/kWh	Ago 2031
Di Cagno	Casamassima (BA)	Coser S.r.l.	100%	0,995	Ago 2011	IV° Conto Energia 0,263 euro/kWh	Ago 2031
Galatina	Galatina (LE)	Coser S.r.l.	100%	0,995	Ago 2011	IV° Conto Energia 0,263 euro/kWh	Ago 2031

I principali indicatori economici e patrimoniali del settore fotovoltaico sono i seguenti:

(in migliaia di Euro)	Primi nove mesi 2014	Primi nove mesi 2013 (*)	Variazione %
Ricavi netti	4.005	6.624	-39,54%
Margine operativo lordo	2.926	5.218	-43,92%
Totale valore impianti + avviamento	27.773	30.956	-10,28%
Indebitamento	16.196	17.087	-5,21%
Swap	3.966	3.355	18,21%

(*) I dati comparativi del periodo 2013 sono stati determinati, secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate (la cessione di 56 micro impianti della potenza complessiva di 1,1 MW). Nei dati relativi al periodo 2013 sono ricompresi i 3 impianti ceduti nel corso di detto esercizio.

L'andamento dei ricavi ha risentito di fattori climatici, ciò non ha influito negativamente sulla marginalità che è rimasta sui livelli in linea con i trend storici.

La realizzazione e lo sviluppo dei 5 impianti della controllata Murge Green Power S.r.l. sono stati finanziati attraverso un contratto di project financing.

In data 26 settembre 2008, Murge Green Power S.r.l. ha stipulato un contratto di finanziamento dell'importo di Euro 23,250 milioni di cui Euro 2,3 milioni relativi ad una linea di credito iva, il cui rimborso è già avvenuto in precedenti esercizi. Il contratto prevede, tra l'altro, il rimborso entro il 30 giugno 2027 in rate semestrali. Il tasso applicato è pari all'Euribor a sei mesi oltre 110 punti. E' previsto altresì (i) l'obbligo di Murge Green Power S.r.l. di rispettare alcuni parametri finanziari; (ii) clausole di *cross default* di Murge Green Power S.r.l. e del socio Tolo Energia S.r.l.. Il finanziamento è garantito, tra l'altro, da (i) un pegno di primo grado sul 100% del capitale sociale di Murge Green Power S.r.l.; (ii) un atto di cessione, da parte di Murge Green Power S.r.l., a favore della banca finanziatrice, di tutti i crediti vantati da Murge Green Power S.r.l. nei confronti delle rispettive controparti; (iii) un pegno di primo grado sul saldo attivo di conti correnti aperti da Murge Green Power S.r.l. nell'ambito del progetto; (iv) un privilegio su beni mobili.

Alla fine del periodo in esame il debito residuo, al netto degli oneri finanziari capitalizzati, ammonta a Euro 16.196 mila.

In relazione al predetto contratto di project financing si segnala che, causa la minor produzione di energia realizzata nel corso dell'esercizio 2014, non è attualmente rispettato un covenant che potrebbe comportare il vincolo temporaneo di una maggiore entità di risorse generate dalla controllata attraverso la produzione di energia a favore della banca finanziatrice.

A latere del contratto di project financing è in essere un contratto di interest rate swap per la copertura dal rischio di tassi di interesse. Il fair value, sulla base delle valutazioni effettuate alla fine del periodo in esame, esprime un valore mark to market di Euro 3.966 mila. Il rischio dello swap concerne i tassi di interesse. Il nozionale di riferimento dello swap al 31 dicembre 2014 è pari a Euro 13.433 mila; il tasso corrisposto dalla banca è pari all'Euribor a 6 mesi, mentre il tasso pagato dalla controllata è pari al 5% nominale annuo semestrale posticipato.

Lo sviluppo e la realizzazione degli impianti fotovoltaici di proprietà della Coser S.r.l. sono stati finanziati con mezzi propri, principalmente attraverso finanziamenti fruttiferi di interessi erogati a normali condizioni di mercato dalla capogruppo. Il debito residuo (eliso ai fini della predisposizione dei dati consolidati) al 30 settembre 2014 ammonta a Euro 7.990 mila, il cui rimborso avviene attraverso i flussi generati dalla vendita dell'energia prodotta dalla controllata.

Settore della cogenerazione

Nel settore della cogenerazione il Gruppo opera attraverso due centrali realizzate presso due cartiere.

La tecnologia utilizzata consente di produrre contemporaneamente energia elettrica e energia termica (calore), ottenute grazie ad appositi impianti che utilizzano la stessa energia primaria. La cogenerazione ad alto rendimento, oltre a ridurre il costo dell'energia, consente di ridurre l'inquinamento termico ed atmosferico. I ricavi derivano sia dalla vendita di energia elettrica che dalla fornitura alle cartiere di calore. Gli impianti del Gruppo sono riportati nella tabella seguente:

Impianto	Località	Società	Quota di competenza del Gruppo	Capacità installata MW	Anno di entrata in esercizio	Sistema Incentivante	Scadenza sistema incentivante
Cerrone	Comune di Aquino (FR)	Sogef S.r.l.	32,35%	4,0	Dic 2008	Certificati Bianchi	Dic 2019
San Martino	Broccostella (FR)	Sogef S.r.l.	32,35%	3,2	Magg 2008	Certificati Bianchi	Dic 2019

I principali indicatori economici e patrimoniali del settore della cogenerazione sono i seguenti:

(in migliaia di Euro)	Primi nove mesi 2014	Primi nove mesi 2013	Variazione %
Energia Elettrica Ceduta	20.239 MWh	21.890 MWh	-7,5%
Energia Termica Ceduta	12.265 MCal	12.950 MCal	-5,3%
Ricavi netti	761	679	12,1%
Margine operativo lordo	349	229	52,4%
Totale valore impianti + avviamento	3.218	3.410	-5,6%
Indebitamento	2.472	2.877	-7,5%

Il settore presenta ricavi e marginali superiori a quelle realizzate alla fine dello stesso periodo precedente.

Entrambe le centrali di "Cerrone" e di "San Martino" sono di proprietà della Sogef S.r.l., società controllata al 58,81% attraverso FDE S.r.l., a sua volta partecipata al 55% dalla capogruppo.

La realizzazione delle due centrali è stata finanziata attraverso contratti di mutuo ipotecario.

La centrale di "Cerrone" è stata finanziata mediante ricorso ad un mutuo ipotecario, dell'importo originario di Euro 2,5 milioni, sottoscritto in data 10 dicembre 2007, garantito da privilegio speciale sugli impianti e sui macchinari. Il contratto originario ha durata di anni 10, di cui anni 2 di preammortamento e prevede un rimborso a partire dal 31 dicembre 2009. A partire dal mese di luglio 2013, la scadenza del prestito è stata prorogata di 3 anni con conseguente ridefinizione delle rate da rimborsare. Il rimborso è previsto entro il 30 dicembre 2020 in rate trimestrali posticipate. Il tasso applicato è pari all'Euribor a 1 mese oltre 220 punti base. A garanzia del finanziamento, sono inoltre previsti (i) la canalizzazione dei canoni rivenienti dai contratti di vendita di energia elettrica e termica su un apposito conto corrente; (ii) il vincolo sul conto corrente di una giacenza minima pari ad almeno due rate di ammortamento a scadere.

Alla fine del periodo in esame il debito residuo ammonta ad Euro 1.158 mila.

La centrale di "San Martino" è stata finanziata mediante il ricorso al credito per un importo originario di Euro 3 milioni, garantito da privilegio speciale sugli impianti. Il contratto originario ha durata di anni 10, di cui anni 2 di preammortamento e prevede un rimborso con il metodo dell'ammortamento, che ha avuto inizio dal 30 luglio 2009.

A partire dal mese di luglio 2013, la scadenza del prestito è stata prorogata di 3 anni con conseguente ridefinizione delle rate da rimborsare. Il rimborso è previsto entro il 30 luglio 2020 in rate trimestrali posticipate. Il tasso applicato è pari all'Euribor a 1 mese oltre 220 punti base. A garanzia del finanziamento, la controllata deve altresì: (i) canalizzare i canoni rivenienti dai contratti di vendita di energia elettrica e termica su un conto corrente; (ii) vincolare sul corrente una giacenza minima pari ad almeno due rate di ammortamento a scadere.

Alla fine del periodo in esame il debito residuo ammonta ad Euro 1.315 mila.

Settore eolico

Nel settore eolico vi sono iniziative volte ad ottenere le autorizzazioni necessarie per la costruzione di impianti eolici.

Impianto	Località	Società	Quota di competenza del Gruppo	Capacità prevista in MW	Fase/Stato di avanzamento	Data prevedibile autorizzazione	Valore netto contabile (€/000)
Mini eolico	Regione Sicilia	KRE Wind S.r.l.	100%	0,06 a impianto	Autorizzativa	Non disp	0

In questo settore il Gruppo ha recentemente dato avvio ad una serie di attività finalizzate alla realizzazione di impianti mini eolici della potenza di 0,06 MW ciascuno. Alla data sono in corso una cinquantina di iter amministrativi per l'ottenimento delle relative autorizzazioni.

Per gli iter autorizzativi relativi ai progetti eolici da sviluppare nei Comuni di Montenero di Bisaccia, Guglionesi e Colletorto nel corso dell'esercizio verificato lo stato degli stessi si è proceduto ad effettuare la svalutazione dei costi capitalizzati sostenuti.

I principali indicatori economici e patrimoniali del settore eolico sono i seguenti:

(in migliaia di Euro)	Primi nove mesi 2014	Primi nove mesi 2013	Variazione %
Ricavi netti	135	-	-
Margine operativo lordo	57	(11)	-618,18%
Totale valore impianti + avviamento	-	760	-100,00%
Indebitamento	-	-	-

Settore corporate/holding

Nel settore corporate/holding confluiscono le attività della capogruppo K.R.Energy S.p.A. e delle subholding Tolo Energia S.r.l. e FDE S.r.l..

I principali indicatori economici e patrimoniali relative alle attività di corporate ed holding sono i seguenti:

(in migliaia di Euro)	Primi nove mesi 2014	Primi nove mesi 2013	Variazione %
Ricavi netti	1.719	692	148,41%
Margine operativo lordo	(729)	(1.897)	-61,57%

I dati sopra riportati fanno riferimento principalmente alla capogruppo i cui ricavi netti si riferiscono per Euro 830 mila a proventi derivanti da atti di transazione attivi, di cui Euro 707 mila riferiti ad una transazione effettuata con Fallimento Exeufis S.p.A. in Liquidazione, oltre ad altri ricavi di minor rilevanza.

Il margine operativo lordo negativo per Euro 729 è influenzato principalmente dai costi della capogruppo tra cui il costo del personale per Euro 983 mila, e i costi operativi per complessivi Euro 1.342 mila, così suddivisi:

- Euro 868 mila per servizi e consulenze diverse;
- Euro 182 mila per godimento di beni di terzi;
- Euro 292 mila per altri costi operativi.

oltre a costi operativi delle subholding per Euro 99 mila.

Eventi rilevanti avvenuti nel corso del periodo

Cessione totalitaria del capitale sociale di Gestimm S.r.l.

In data 27 marzo 2014 è stata ceduta a Energy Time S.p.A. la quota rappresentativa il 100% del capitale sociale di Gestimm S.r.l., titolare indirettamente di 56 micro impianti ciascuno di potenza pari a 20 kW, siti nella provincia di Trapani, con una capacità installata complessiva pari a 1,12 MW. La cessione della quota è stata liberamente convenuta tra le parti, senza l'ausilio di esperti indipendenti, ad un prezzo di Euro 100 mila, (a fronte di un valore di iscrizione della partecipazione in bilancio pari a zero) corrisposto all'atto del trasferimento delle quote. Secondo quanto previsto nell'accordo sottoscritto tra le parti Energy Time S.p.A. ha acquistato pro soluto crediti di natura finanziaria e commerciale che la Società vantava nei confronti Gestimm S.r.l., pari a Euro 2.888 mila, già svalutati in precedenti esercizi per Euro 1.446 mila, al corrispettivo di Euro 1.600 mila. A seguito dell'esecuzione di quanto previsto nell'Accordo il gruppo KRE ha realizzato complessivamente un vantaggio economico al 30 giugno 2014 di Euro 647 mila.

Assemblea annuale dei soci

In data 30 aprile 2014 si è costituita l'assemblea degli azionisti la quale ha approvato il bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2013 che ha chiuso con un utile di euro 2.573.566,06 e ha deliberato di portare a nuovo l'utile di esercizio, previa costituzione di una riserva legale di euro 130 mila.

L'assemblea ha quindi rinnovato l'organo amministrativo avendo preliminarmente determinato in undici il numero dei suoi componenti, che rimarranno in carica per gli esercizi 2014-2015, fino all'assemblea che approverà il bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2015. L'assemblea ha quindi proceduto alla nomina dei componenti del consiglio di amministrazione.

I primi dieci componenti del consiglio di amministrazione sono stati eletti dalla lista presentata e sottoscritta dal socio F.I.S.I. GmbH, titolare di n. 8.692.285 azioni ordinarie pari al 26,257% del capitale sociale (Lista 1). L'undicesimo componente è stato eletto dalla lista depositata e sottoscritta dal socio ing. Gaetano Tedeschi (Lista 2), titolare di n. 1.884.968 azioni ordinarie di K.R.Energy, pari al 5,694% del capitale sociale.

L'assemblea degli azionisti ha quindi nominato alla carica di presidente del consiglio di amministrazione l'ing. Giovanni Angelo Vicino e ha deliberato di determinare in euro 200 mila il compenso lordo annuale complessivamente spettante al consiglio di amministrazione, la cui ripartizione è rimessa al consiglio di amministrazione stesso previo parere del collegio sindacale e del comitato degli amministratori non correlati, (ii) di demandare al consiglio di amministrazione la remunerazione lorda addizionale spettante al presidente ed agli altri amministratori investiti di particolari cariche.

In relazione alle proposte previste nella parte straordinaria l'assemblea non essendo stati raggiunti i quorum deliberativi necessari, non ha, quindi, approvato le relative proposte all'ordine del giorno.

Accordo transattivo sottoscritto con Fallimento Exeufis S.p.A. in Liquidazione parte correlata

In data 1 agosto 2014 K.R.Energy e Fallimento Exeufis S.p.A. in Liquidazione (di seguito "Exeufis") hanno sottoscritto un accordo transattivo volto a definire, in via transattiva e conciliativa, le controversie tra le parti. In forza dell'accordo, K.R.Energy ha corrisposto a Exeufis l'importo onnicomprensivo di Euro 1,85 milioni. La Società si è inoltre impegnata a rinunciare alla causa di opposizione allo stato passivo, pendente tra le parti, che di conseguenza verrà abbandonata. Exeufis ha rinunciato ad un decreto ingiuntivo unitamente ad atto di precetto, per il complessivi Euro 2,9 milioni circa, opposto da K.R.Energy nelle forme di legge e ha rinunciato ad avanzare qualsiasi pretesa nei confronti di K.R.Energy in forza del richiamato titolo. La stessa si è inoltre impegnata a rinunciare all'esercizio di qualsivoglia altra azione e pretesa nei confronti della Società. Sulla base delle evidenze contabili, alla data di sottoscrizione dell'accordo, la Società risultava debitrice nei confronti di Exeufis per Euro 2.917 mila e creditrice verso la stessa per l'importo di Euro 360 mila.

A livello economico, con l'esecuzione dell'accordo transattivo, la Società ha rilevato un beneficio economico pari a Euro 707 mila. L'operazione sopra indicata ha costituito "operazione tra parti correlate di minore rilevanza" ed è stata eseguita nel rispetto di quanto disposto dal Regolamento Consob n. 17221 del 27 marzo 2010 (il "Regolamento") e dalla procedura inerente la gestione delle operazioni con parti correlate (la "Procedura") approvata dalla Società in data 25 novembre 2010. Per maggiori dettagli ai profili di correlazione si rimanda alla sezione relativa ai rapporti con parti correlate.

Eventi successivi alla chiusura del periodo

Successivamente alla chiusura dei primi nove mesi del 2014 non si sono verificati eventi rilevanti.

A partire dal 1 settembre 2014 la Società capogruppo ha trasferito la propria sede legale, sempre nell'ambito del Comune di Milano in Piazza Guglielmo Oberdan n.2/a.

Evoluzione prevedibile della gestione

Il rimborso anticipato dei debiti bancari oggetto di rimodulazione, avvenuto a fine 2013 e l'accordo transattivo sottoscritto con Fallimento Exeufis S.p.A. sono stati un momento fondamentale per il Gruppo, a seguito del quale K.R.Energy ha definito le proprie posizioni debitorie. Ciò consentirà di proseguire nei piani di sviluppo che prevedono un incremento della capacità installata attraverso la realizzazione di nuove centrali idroelettriche e la realizzazione di impianti nel settore del mini eolico.

I piani di crescita, che potranno essere realizzati sia per linee interne che esterne, saranno in ogni caso accompagnati da un continuo processo di razionalizzazione volto alla dismissione di quelle attività ritenute non più strategiche.

In particolare la strategia del Gruppo sarà orientata ad una focalizzazione sempre più marcata nell'ambito del settore idroelettrico, confermata anche dal prossimo completamento dei lavori di costruzione della centrale idroelettrica "Zeri", sita in Toscana e dalla possibilità di effettuare realizzare investimenti nel settore del mini eolico dove gli investimenti per singolo impianto sono di entità più compatibili con le dimensioni del Gruppo.

A seguito della introduzione della Legge 11 agosto 2014 n. 116 l'attività delle società operanti nel settore fotovoltaico sarà influenzata negativamente dalle misure introdotte in tema di contenimento dei costi gravanti sulle tariffe elettriche.

Con una nuova modifica al sistema incentivante sono state previste nuove modalità di erogazione delle tariffe incentivanti sull'energia elettrica prodotta con impianti solari fotovoltaici a decorrere dal 1 gennaio 2015. Ogni operatore dovrà decidere entro il 30 novembre 2014 a quale dei tre criteri prestabiliti aderire.

È previsto inoltre che il GSE S.p.A. eroghi le tariffe incentivanti con rate mensili costanti, in misura pari al 90% della produzione effettiva dell'anno precedente di ciascun impianto nell'anno solare di produzione ed effettui il conguaglio, in relazione alla produzione effettiva, entro 60 giorni dall'invio da parte del GSE delle misure sulla produzione effettiva e comunque entro il 30 giugno dell'anno successivo.

È prevedibile che, a seguito della decisione che verrà presa entro il prossimo 30 novembre 2014, sarà necessario effettuare una verifica al valore di iscrizione della voce partecipazioni nel bilancio separato e alle voci delle attività non ricorrenti materiali ed immateriali nel bilancio consolidato.

Andamento del Gruppo e analisi dei risultati economici, patrimoniali e finanziari

La gestione economica consolidata

(in migliaia di Euro)	30/09/2014	%	30/09/2013 (*)	%	Variazione	%
Ricavi netti	8.532	100%	7.380	100%	1.152	16%
<i>Totale costi operativi</i>	<i>(3.354)</i>	<i>-39%</i>	<i>(3.371)</i>	<i>-46%</i>	<i>17</i>	<i>-1%</i>
<i>Totale costo del personale</i>	<i>(983)</i>	<i>-12%</i>	<i>(919)</i>	<i>-12%</i>	<i>(64)</i>	<i>7%</i>
Risultato operativo lordo	4.195	49%	3.090	42%	1.105	36%
<i>Totale ammortamenti e svalutazioni</i>	<i>(3.698)</i>	<i>-43%</i>	<i>(3.412)</i>	<i>-46%</i>	<i>(286)</i>	<i>8%</i>
Risultato operativo netto	497	6%	(322)	-4%	819	-254%
<i>Totale gestione finanziaria</i>	<i>(961)</i>	<i>-11%</i>	<i>(980)</i>	<i>-13%</i>	<i>19</i>	<i>-2%</i>
Risultato prima delle imposte	(464)	-5%	(1.302)	-18%	838	-64%
<i>Totale imposte</i>	<i>(155)</i>	<i>-2%</i>	<i>55</i>	<i>1%</i>	<i>(210)</i>	<i>-382%</i>
Risultato netto di attività operative in esercizio	(619)	-7%	(1.247)	-17%	628	-50%
Risultato netto di attività operative cessate e/o in corso di dismissione	681	8%	12.096	164%	(11.415)	-94%
Risultato netto consolidato	62	1%	10.849	147%	(10.787)	-99%
<i>di cui : Risultato d'esercizio di Gruppo</i>	<i>3</i>	<i>0%</i>	<i>10.787</i>	<i>146%</i>	<i>(10.784)</i>	<i>-100%</i>
<i>di cui: Risultato di terzi</i>	<i>59</i>	<i>1%</i>	<i>62</i>	<i>1%</i>	<i>(3)</i>	<i>-5%</i>

(*) I dati comparativi al 30 settembre 2013 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

I Ricavi netti alla fine del periodo in esame si attestano ad Euro 8.532 mila in crescita del 16% rispetto ad Euro 7.380 mila dello stesso periodo dell'anno precedente.

Il mix dei ricavi netti si riferisce ad attività di produzione di energia da fonti rinnovabili principalmente nel settore idroelettrico per il 26,7%, al settore fotovoltaico per il 46,9% ed in misura minore in quello da cogenerazione, per il 8,9%.

Il **risultato operativo lordo** è positivo per Euro 4.195 mila rispetto a positivi Euro 3.090 mila conseguiti nello stesso periodo dell'esercizio precedente con un incremento del 36%. I costi per la gestione operativa ed industriale sono pari a Euro 3.354 mila e i costi del personale sono pari a Euro 983 mila, sostanzialmente in linea con quelli sostenuti nello stesso periodo dell'esercizio precedente. Nella voce "costi operativi" sono iscritti prevalentemente Euro 2.272 mila relativi a costi per servizi, oltre ad Euro 830 mila di altri costi operativi. Tra questi sono presenti Euro 223 mila relativi all'IMU, oltre a Euro 256 mila relativi ad IVA indetraibile.

Il **risultato operativo netto** è positivo per Euro 497 mila rispetto a negativi Euro 322 mila dello stesso periodo del precedente esercizio, dopo aver stanziato ammortamenti per Euro 2.939 mila. L'incremento degli ammortamenti è attribuibile alla variazione dell'area di consolidamento, che vede iscritti gli ammortamenti delle società entrate a far parte dell'area di consolidamento nel secondo semestre del 2013. Sono inoltre iscritti accantonamenti a fondi svalutazioni per Euro 759 mila.

Il **risultato netto consolidato delle attività operative in esercizio** chiude con una perdita di Euro 619 mila rispetto al risultato negativo di Euro 1.247 mila conseguito nello stesso periodo dell'anno precedente. La gestione finanziaria è stata negativa per Euro 961 mila, la stessa era negativa per Euro 980 mila nello stesso periodo dell'esercizio precedente.

Nella voce **risultato netto di attività operative cessate e/o in corso di dismissione** è stato evidenziato l'effetto della cessione della partecipazione in Gestimm S.r.l. Tale risultato, confrontato con quello realizzato nello stesso periodo dell'esercizio precedente è così determinato:

(in migliaia di euro)	Risultato al 30 settembre 2014	Risultato al 30 settembre 2013 (*)
Gestimm S.r.l.	653	(20)
Soleagri S.r.l.	28	170
Fimas S.r.l.		1.666
Anghiari S.r.l.		8.639
Solare Italia Investimenti S.r.l. in liquidazione		1.629
Coser S.r.l. (cessione impianti)		12
Totale risultato netto di attività operative cessate e/o in corso di dismissione	681	12.096

(*) I dati comparativi al 30 settembre 2013 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

Relativamente all'esercizio 2013 il risultato positivo è connesso alla cessione delle società Fimas e Anghiari e alla liquidazione di Solare Italia Investimenti.

Il **risultato netto di Gruppo** al 30 settembre 2014 presenta una utile di Euro 62 mila rispetto al risultato positivo di Euro 10.849 mila conseguito nello stesso periodo dell'anno precedente

La gestione patrimoniale consolidata

Attività

Attività correnti

(in migliaia di Euro)	30/09/2014	31/12/2013	Variazione	Variazione %
Attivo:				
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	2.479	6.006	(3.527)	-59%
Attività finanziarie	1.944	1.143	801	70%
Crediti correnti verso soci e società del gruppo	0	360	(360)	-100%
Crediti commerciali	386	903	(517)	-57%
Altri crediti	5.706	4.323	1.383	32%
Attività Correnti (A)	10.515	12.735	(2.220)	-17%

Di seguito si fornisce un commento alle principali variazioni intervenute nelle poste dell'**attivo corrente** rispetto ai quelle risultanti nel bilancio consolidato chiuso al 31 dicembre 2013.

Si è assistito ad un decremento delle *disponibilità liquide* per Euro 3.527 mila, utilizzate le esigenze di circolante e per finanziare la realizzazione di una centrale idroelettrica.

La voce *attività finanziarie* ha registrato un incremento netto di Euro 801 mila a seguito della riclassifica in questa voce di conti correnti bancari vincolati.

Si è assistito infine ad un incremento degli *altri crediti* per Euro 1.383 mila. Il saldo al 30 settembre 2014 è pari a Euro 5.706 mila ed è composto principalmente da (i) crediti per Iva chiesti a rimborso (per Euro 1,25 milioni) e per IVA in liquidazione del periodo (per Euro 889 mila) (ii) quota a breve dei crediti connessi ad un'operazione di aumento di capitale sociale riservato (per Euro 105 mila); (iii) crediti per ritenute fiscali verso il GSE per Euro 134 mila; (iv) crediti maturati verso il GSE per Euro 928 mila relativi a tariffe incentivanti e certificati verdi; (v) crediti fiscali "Visco Sud" per Euro 700 mila (v) oltre ad altri crediti di minor importo.

Attività non correnti

<i>(in migliaia di Euro)</i>	30/09/2014	31/12/2013 (*)	Variazione	Variazione %
Attività non correnti immateriali	7.166	5.216	1.950	37%
Totale Attività non correnti immateriali	7.166	5.216	1.950	37%
Terreni, immobili, impianti e macchinari	48.118	50.602	(2.484)	-5%
Altre attività non correnti materiali	3.628	3.141	487	16%
Totale Attività non correnti materiali	51.746	53.743	(1.997)	-4%
Partecipazioni	50	68	(18)	-26%
Crediti non correnti verso socie e società del gruppo	90	90	0	0%
Attività finanziarie non correnti	126	-	126	100%
Altri crediti non correnti	4.050	5.365	(1.315)	-25%
Imposte anticipate	2.034	2.110	(76)	-4%
Totale Altro attivo non corrente	6.350	7.633	(1.283)	-17%

(*) I dati comparativi al 31 dicembre 2013 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle riclassifiche intervenute nel corso del 2014 nelle voci di attivo materiale e immateriale non corrente come oltre specificato.

Le **attività non correnti immateriali** hanno subito nel periodo un incremento netto di Euro 1.950 mila. Nel corso del primo semestre si è proceduto ad effettuare l'allocazione definitiva dell'avviamento iscritto in precedenza in via provvisoria per Euro 4.309 a seguito di un'operazione di acquisizione delle società ITE Srl e Italdro Srl, perfezionatesi nel corso del secondo semestre 2013. Grazie al supporto di un professionista indipendente, incaricato di identificare e stimare gli intangibili specifici rilevabili nelle rendicontazioni consolidate, si è proceduto ad effettuare tale allocazione definitiva. In particolare, con riferimento ad ITE S.r.l., gli intangibili specifici cui è stato attribuito un valore sono le convenzioni con il GSE. Il fair value alla data di acquisizione delle predette convenzioni è stato stimato in base al metodo dei risultati differenziali.

A seguito della valutazione offerta da un professionista indipendente è stata effettuata l'allocazione alla voce convenzioni iscritte nell'"attivo non corrente immateriale" per un importo pari ad Euro 5.681 mila, già comprensivo, per Euro 1.784 mila, dell'effetto derivante dalla iscrizione di imposte differite passive, secondo quanto previsto dall'IFRS 3 e dallo IAS 12 par. 66 e seguenti. Nella voce avviamento è rimasto pertanto un importo residuale di Euro 413 mila non allocabile ad alcuna voce degli attivi non correnti.

Per omogeneità di trattamento e una migliore esposizione delle informazioni, è stata inoltre riclassificata all'interno della voce impianti e macchinari nell'attivo non corrente una analoga posta derivante da una precedente allocazione di avviamenti, iscritta tra le attività non correnti immateriali per Euro 592 mila.

Le attività non correnti immateriali, ad esito delle valutazioni effettuate, sono così ripartite:

<i>(in migliaia di Euro)</i>	Costi di sviluppo	Diritti di brevetto industriale e utilizzazione delle opere di ingegno	Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	Avviamento	Immobilizz. in corso	Altre	Totale
Costo storico	165	88	7.768	1.118	-	362	9.501
Ammortamenti cumulati	(165)	(86)	(2.025)	-	-	(59)	(2.335)
Valore netto	0	2	5.743	1.118	0	303	7.166

Le **attività non correnti materiali** hanno subito nel periodo un decremento netto di Euro 1.997 mila per effetto della iscrizione di ammortamenti per Euro 2.791 mila. La voce si è viceversa incrementata di Euro 1.126 mila a seguito della iscrizione tra i lavori in corso dei costi sostenuti nel periodo per la costruzione della centrale di Zeri.

Le attività non correnti materiali sono composte principalmente da:

<i>(in migliaia di Euro)</i>	Terreni e fabbricati	Impianti e macchinari	Attrezzature industriali e commerciali	Altri beni	Immobilizz. in corso	Totale
Costo storico	2.026	67.334	6	122	3.556	73.044
Ammortamenti cumulati	(83)	(21.160)	(6)	(49)	-	(21.298)
Valore netto	1.943	46.174	-	73	3.556	51.746

In relazione alla voce **altro attivo non corrente** di seguito si commentano le variazioni più significative avvenute nel periodo.

Gli *altri crediti non correnti* ammontano ad Euro 4.050 mila e sono rappresentati da un credito di imposta con esigibilità superiore a 5 anni relativo alla "Visco Sud" (Euro 3,3 milioni), scontato nel passivo non corrente per la parte non esigibile entro i 12 mesi successivi; il residuo importo si riferisce a crediti IVA esigibile oltre l'esercizio (Euro 0,75 milioni) e a crediti iscritti per Euro 244 mila nella capogruppo relativi ai crediti tributari.

Passività

Passività correnti

<i>(in migliaia di Euro)</i>	30/09/2014	31/12/2013	Variazione	Variazione %
Debiti commerciali	2.263	2.312	(49)	-2%
Debiti verso soci e società del gruppo	61	3.523	(3.462)	-98%
Altri debiti	1.444	1.256	188	15%
Debiti per finanziamenti a breve termine	3.084	2.820	264	9%
Swap su tassi di interesse	3.966	3.051	915	30%
Debiti per imposte	383	172	211	123%
Fondi rischi	149	828	(679)	-82%
Passività Correnti (D)	11.350	13.962	(2.612)	-19%

Di seguito si forniscono informazioni sulle principali variazioni intervenute nelle poste delle passività correnti, rispetto ai quelle esistenti al 31 dicembre 2013.

I *debiti commerciali* si attestano a Euro 2.263 mila alla fine del periodo in esame e non hanno subito variazioni di rilievo. Al 30 settembre 2014 il Gruppo K.R.Energy presenta la seguente struttura debitoria ripartita tra debiti scaduti e a scadere:

Descrizione	30-set-14	A scadere	Totale scaduto	Ageing dello scaduto			
				30gg	60gg	90gg	Oltre 90gg
Fatture e note credito da ricevere	1.230	749	481	481			
Fornitori gruppo KREnergy	1.033	193	840	138	176	224	303
Totale debiti commerciali	2.263	942	1.321	618	176	224	303

I *debiti verso soci e società del gruppo* si sono ridotti principalmente a seguito della transazione definita con Fallimento Exeufis S.p.A. in liquidazione (già Eurinvest Finanza Stabile S.p.A.) che ha portato all'estinzione della posizione. Il saldo è principalmente composto da debiti verso i soci di minoranza di due controllate per finanziamenti (Euro 9 mila) e per dividendi (Euro 36 mila).

Si è assistito ad un incremento della voce *swap su tassi di interesse* per Euro 915 mila. Il valore pari a Euro 3.966 mila è relativo alla valutazione al fair value di un contratto di Interest Rate Swap iscritto in una controllata.

Il fondo rischi si è ridotto a seguito della riesposizione di alcune poste tra i gli altri debiti. Al 30 settembre 2014 i solleciti ricevuti in capo al Gruppo K.R.Energy ammontano a complessivi Euro 354 mila. Le ingiunzioni di pagamento a Euro 82 mila.

Passività non correnti

<i>(in migliaia di Euro)</i>	30/09/2014	31/12/2013	Variazione	Variazione %
Indebitamento finanziario a m/l termine	27.553	29.224	(1.671)	-6%
Benefici successivi al rapporto di lavoro e similari	160	147	13	9%
Imposte differite passive	2.307	627	1.680	268%
Altri debiti non correnti	2.650	2.800	(150)	-5%
Fondi rischi non correnti	150	565	(415)	-73%
Passività non Correnti (E)	32.820	33.363	(543)	-2%

Le **passività non correnti** sono relative principalmente alla voce *Indebitamento finanziario a medio lungo termine*: trattasi di debiti per finanziamenti a medio lungo termine, con scadenza superiore ad 1 anno. Si rinvia a quanto già indicato in precedenza in relazione ai finanziamenti in essere.

Il *fondo imposte differite passive* pari a Euro 2.650 mila si è incrementato per Euro 1.680 mila netti. L'incremento è connesso alla rilevazione di imposte differite passive a seguito della allocazione definitiva di avviamenti alla voce immobilizzazioni immateriali in corso ed impianti e macchinari, come previsto dai Principi contabili IFRS 3 e IAS 12. In particolare sono state inoltre rilevate imposte differite passive per Euro 1.784 mila, come indicato nella voce "attivo non corrente immateriale".

Il **patrimonio netto di Gruppo** al 30 settembre 2014 si è movimentato per effetto dei risultati positivi relativi registrati nello scorso esercizio, per effetto del deconsolidamento delle società Gestimm e Soleagri, e in misura minore per gli effetti della riserva di fair value relativa ad un contratto di swap sui tassi di interesse.

<i>(in migliaia di Euro)</i>	30/09/2014	31/12/2013	Variazione	Variazione %
Capitale sociale	41.019	41.019	0	0%
Riserve e Perdite a nuovo	(8.315)	(14.293)	5.978	-42%
Riserva di fair value	(3.190)	(2.275)	(915)	40%
Utili (Perdite) del periodo	3	7.295	(7.292)	-100%
Patrimonio netto di Gruppo	29.517	31.746	(2.229)	-7%
Patrimonio di pertinenza di terzi	2.031	2.621	(590)	-23%
Utili (Perdita) di pertinenza di terzi	59	825	(766)	-93%
Patrimonio netto di Terzi	2.090	3.446	(1.356)	-39%
Totale patrimonio netto consolidato	31.607	35.192	(3.585)	-10%

La gestione finanziaria consolidata

Di seguito viene riportata la posizione finanziaria netta del Gruppo.

(in migliaia di Euro)	30/09/2014	31/12/2013	Variazione	Variazione %
A. Disponibilità liquide	2.479	6.006	(3.527)	-58,7%
B. Titoli tenuti a disposizione	-	-	-	
C. Liquidità (A+B)	2.479	6.006	(3.527)	-58,7%
D. Crediti finanziari correnti	1.049	1.143	(94)	-8,2%
E. Crediti (Debiti) bancari correnti	903	-	903	100,0%
F. Parte corrente dell'indebitamento non corrente	(2.006)	(1.742)	(264)	15,2%
G. Altri debiti finanziari correnti	(5.121)	(6.813)	1.692	-24,8%
H Indebitamento finanziario corrente (E+ F+G)	(6.224)	(8.555)	2.331	-27,2%
I Indebitamento finanziario corrente netto (H+D+C)	(2.696)	(1.406)	(1.290)	91,7%
J. Crediti (Debiti) bancari non correnti	(20.246)	(21.366)	1.120	-5,2%
K. Obbligazioni emesse	-	-	-	
L. Altri crediti (debiti) non correnti	(7.091)	(7.768)	677	-8,7%
M. Indebitamento finanziario non corrente (J+K+L)	(27.337)	(29.134)	1.797	-6,2%
N. Indebitamento finanziario netto (I+M)	(30.033)	(30.540)	507	-1,7%
O. PFN attività in corso di dismissione	-	575	(575)	-100,0%
P. Indebitamento finanziario netto (N+O)	(30.033)	(29.965)	(68)	0,2%

L'**indebitamento finanziario netto di Gruppo** al 30 settembre 2014 rispetto al 31 dicembre 2013 passa da Euro 29.965 mila a Euro 30.033 mila con un incremento pari a Euro 68 mila. Di seguito i dettagli.

L'**indebitamento finanziario corrente netto** al 30 settembre 2014, rispetto al 31 dicembre 2013, è passato da Euro 1.406 mila a Euro 2.695 mila, con un incremento di Euro 1.250 mila. Tale variazione deriva principalmente da:

- il decremento delle *disponibilità liquide* per Euro 3.527 mila, (le stesse sono pari a Euro 2.479 mila);
- i *crediti finanziari* sono variati per Euro 94 mila;
- i *crediti (Debiti) bancari correnti* sono variati a seguito della riesposizione in tale voce di crediti bancari vincolati a breve termine per Euro 903 mila;
- l'incremento della *parte corrente dell'indebitamento non corrente*, per Euro 264 mila. La voce, pari a complessivi Euro 2.006 mila, è riconducibile all'esposizione tra i debiti correnti delle rate in scadenza entro i 12 mesi successivi relative a finanziamenti a medio - lungo termine in capo ad alcune società controllate, comprensive di interessi;
- gli *altri debiti finanziari correnti*, pari a Euro 5.121 mila al 30 settembre 2014, hanno registrato un decremento di Euro 1.692 mila rispetto al 31 dicembre 2013 a seguito della definizione di un accordo transattivo con Fallimento Exeufis SpA in Liquidazione. Il saldo è riconducibile principalmente alla valutazione al *fair value* di un contratto di *Interest rate swap*, iscritto per Euro 3.966 mila, relativo alla copertura del rischio sui tassi sottoscritto di una controllata e alla quota a breve termine del leasing finanziario, per un importo pari a Euro 1.078 mila.

L'**indebitamento finanziario non corrente** è passato da Euro 29.134 mila a Euro 27.337 mila.

I *debiti bancari non correnti* sono passati da Euro 21.366 mila a Euro 20.246 mila. La variazione è riconducibile alla quota di debito a medio lungo termine relativo a finanziamenti e a mutui, come indicato al paragrafo "attività del gruppo" al quale si rimanda.

Gli *altri debiti non correnti* alla fine del periodo in esame ammontano a Euro 7.091 mila ed accolgono principalmente un debito a lungo termine nei confronti di un leasing finanziario.

Di seguito viene riportato il prospetto dei flussi di cassa consolidati.

(in migliaia di Euro)	30/09/2014	31/12/2013	30/09/2013 (*)
Risultato dell'attività operativa consolidata	62	8.120	10.849
Flusso monetario generato (assorbito) dalla attività operativa	a	546	7.371
Flusso monetario generato (assorbito) da attività di investimento	b	(4.011)	(18.705)
Flusso monetario generato (assorbito) da attività operative cessate e/o in corso di dismissione	c	1.310	11.567
Flusso monetario generato (assorbito) dalla gestione finanziaria	d	(1.371)	19
Incremento/ (Decremento) delle disponibilità liquide	a+b+c+d	(3.527)	252

Relativamente al **Prospetto dei flussi di cassa consolidati** al 30 settembre 2014 si segnala che i flussi generati dalla gestione corrente sono pari a Euro 546 mila, a fronte di un risultato positivo del periodo di Euro 62 mila, oltre ad ammortamenti e alla variazione netta del circolante. I flussi monetari generati dalla dismissione di attività (Gestimm e Soleagri) ammontano a Euro 1.310 mila e i flussi assorbiti dalle attività di investimento sono pari a Euro 4 milioni. La gestione finanziaria ha assorbito risorse per Euro 1.371 mila. Complessivamente si assiste a una variazione negativa nelle disponibilità liquide nel periodo 1 gennaio – 30 settembre 2014 pari a Euro 3.527 mila.

Rapporti con parti correlate

Si riportano i dati sintetici patrimoniali, finanziari nonché economici relativi ai rapporti intercorsi tra le diverse società che hanno fatto parte del gruppo nel corso del periodo in esame. Si forniscono altresì informazioni in relazione ai rapporti con parti correlate, includendo i rapporti previsti dal principio contabile internazionale IAS 24.

Tali rapporti, che non comprendono operazioni atipiche e/o inusuali, sono regolati da normali condizioni di mercato, ad eccezione dei contratti di finanziamento concessi da K.R.Energy alle sue controllate, infruttiferi di interessi. In relazione ai rapporti relativi al consolidato fiscale ai fini IRES valgono le norme di legge.

Rapporti con imprese controllate

I rapporti tra società incluse nell'area di consolidamento sono relativi principalmente a:

- erogazione di servizi amministrativi, tecnici e legali e gestione di servizi comuni (quali ad es. utilizzo di uffici attrezzati);
- erogazione di finanziamenti e rilascio di garanzie;
- erogazione di servizi e forniture di beni e merci di natura commerciale;
- rapporti con le controllate nell'ambito del consolidato fiscale ai fini IRES.

I rapporti intercorsi con le società controllate, regolati a condizioni di mercato (ad eccezione di alcuni finanziamenti erogati alle controllate, infruttiferi di interessi), vengono elisi in sede di predisposizione del bilancio consolidato annuale, del bilancio abbreviato semestrale e dei resoconti intermedi di gestione.

Rapporti con il socio Fallimento Exeufis S.p.A. in liquidazione

La capogruppo e Fallimento Exeufis S.p.A. in Liquidazione (in seguito "Exeufis") in data 1 agosto 2014, come descritto nella sezione relativa agli eventi rilevanti avvenuti nel corso del periodo hanno sottoscritto un accordo volto a definire, in via transattiva e conciliativa, le controversie tra le parti. In forza dell'accordo, K.R.Energy ha corrisposto a Exeufis l'importo onnicomprensivo di Euro 1.850 mila. Sulla base delle evidenze contabili, la Società risultava debitrice nei confronti di Exeufis per Euro 2.917 mila e creditrice verso la stessa per l'importo di Euro 360 mila. A livello economico, con l'esecuzione dell'accordo transattivo, la Società ha rilevato un beneficio economico pari a Euro 707 mila. Exeufis è parte correlata in quanto, alla data dell'operazione, risultava essere, direttamente o indirettamente, titolare di diritti di voto nella Società, corrispondenti al 27,01% del capitale della stessa, tali da esercitare un'influenza notevole su quest'ultima.

Alla data della presente relazione Exeufis è titolare di azioni K.R.Energy, pari al 4,24% del capitale sociale della Società e attraverso la sua controllata Eurinvest Dieci S.r.l. esercita diritti di voto – a fronte di atto di pegno – su azioni, corrispondenti al 19,64% del capitale sociale di K.R.Energy.

Rapporti con il socio Marco Marengo

Alla data di pubblicazione del presente resoconto il signor Marco Marengo risulta titolare indirettamente di una partecipazione nel capitale di K.R.Energy pari al 36,31% (di cui il 19,64% senza diritto di voto) attraverso società a lui riconducibili: F.I.S.I. GmbH (15,01%), F.I.S.I. S.r.l. (19,64% senza diritto di voto), OTI Energy AG (1,39%), Fallimento Camarfin S.a.s. di Marengo Marco & C. (0,27%).

Si segnalano inoltre i seguenti rapporti con altre società riconducibili a Marco Marengo:

Italbrevetti S.r.l. risulta debitrice nei confronti del Gruppo K.R.Energy per Euro 1.340 mila derivante da un conferimento di ramo d'azienda e da versamenti effettuati a seguito della sottoscrizione di una lettera di manifestazione di interessi finalizzata a valutare l'acquisizione di un progetto nel settore geotermico; la stessa è creditrice nei confronti del Gruppo per Euro 33 mila a titolo di finanziamento.

Fallimento Finind S.p.A. e Idreg Piemonte S.p.A. sono creditrici nei confronti del Gruppo K.R.Energy rispettivamente per Euro 335 mila e Euro 3 mila.

Rapporti con gli organi amministrativi e di controllo, nonché con i dirigenti aventi responsabilità strategiche

Alla data di pubblicazione del presente resoconto, sulla base delle informazioni ricevute, risultano le seguenti partecipazioni nel capitale sociale di K.R.Energy, detenute direttamente o indirettamente, da parte dei componenti del consiglio di amministrazione, del collegio sindacale e dei principali dirigenti di K.R.Energy stessa, nonché dai coniugi non legalmente separati e dai figli minori dei citati soggetti:

- *Antonio Bruno* – amministratore delegato di K.R.Energy – è titolare di n. 325.000 azioni ordinarie K.R.Energy, pari allo 0,91% del capitale sociale della Società.

- *Claudia Mazza* – consigliere di K.R.Energy – è titolare di n. 1.500 azioni ordinarie K.R.Energy.

Rapporti con altre parti correlate all'interno del Gruppo

In merito agli altri rapporti intrattenuti nel Gruppo con parti correlate, per quanto a conoscenza della Società, vengono di seguito indicati i ruoli rivestiti e i rapporti intrattenuti dai seguenti soggetti, alla fine del mese in esame:

- *Sunelectrics S.r.l.* ha stipulato, in precedenti esercizi, contratti per la manutenzione sugli impianti fotovoltaici di Murge Green Power e Co.s.e.r.. Sunelectrics S.r.l. è società indirettamente controllata dai fratelli Gianni e Luciano Frascà. Luciano Frascà è amministratore delegato nella controllata Murge Green Power.

Informazioni ai sensi e per gli effetti dell'art. 114, comma 5°, D. Lgs. n.° 58/1998

A decorrere dal mese di dicembre 2007 la società, ai sensi e per gli effetti dell'art. 114, comma 5°, D. Lgs. n.° 58/1998 e secondo le modalità di cui all'art. 66 della delibera Consob n.° 11971 del 14 maggio 1999 e successive modifiche, a seguito della richiesta di Consob del 14.07.2009, prot.9065375, K.R.Energy S.p.A. è tenuta a fornire mensilmente al mercato, le seguenti informazioni:

- la posizione finanziaria netta della Società e del Gruppo, con individuazione delle componenti a breve separatamente da quelle a medio – lungo termine;
- le posizioni debitorie scadute del gruppo K.R.Energy ripartite per natura (e le connesse eventuali iniziative di reazione dei creditori del Gruppo);
- i rapporti verso parti correlate della Società e del gruppo K.R.Energy.

La Società è tenuta altresì a fornire su base trimestrale nei resoconti intermedi di gestione e nelle relazioni annuale e semestrale ulteriori informazioni. Al riguardo in relazione al:

- rispetto delle clausole relative all'indebitamento del Gruppo che potrebbero comportare limiti all'utilizzo di risorse finanziarie si rimanda a quanto indicato in altre parti della presente relazione.
- lo stato di attuazione di piani di ristrutturazione, il Gruppo non ha in essere piani di ristrutturazione del debito con il sistema bancario.
- lo stato di implementazione del piano industriale di seguito si forniscono informazioni in relazione alla sua approvazione e realizzazione.

In data 28 marzo 2012, il Consiglio di Amministrazione allora in carica, tenuto conto del mutato contesto normativo e delle risorse finanziarie eventualmente reperibili, ha approvato un piano industriale per il periodo 2012-2016 (il "Piano") che ha confermato gli indirizzi strategici già adottati in un precedente piano riverificando, in una logica più prudente, la possibilità di accesso a fonti di finanziamento bancarie, tenendo in considerazione il modificato contesto finanziario internazionale e, conseguentemente, l'ammontare degli investimenti.

Il Piano prevede che, nell'arco del quinquennio, siano realizzati investimenti complessivi per Euro 78,5 milioni, in tre settori - idroelettrico, fotovoltaico e geotermico - con un incremento della capacità installata di circa 18,2 MW. Alla data sono stati realizzati investimenti netti per complessivi 3,3 MW così ripartiti:

(Valori in MW)	01/01/2012	Disinvestimenti	Investimenti	30/09/2014	Variazione
Fotovoltaico	13,9	(4,1)		9,8	(4,1)
Idroelettrico	1,8	(3,6)	11,0	9,2	7,4
Biomasse	7,2			7,2	0
Totale capacità installata	22,9	(7,7)	11,0	26,2	3,3

Alla fine dell'esercizio 2014 la capacità installata prevista doveva essere pari a 38,7 MW, quella in esercizio è pari a 26,2 MW.

Nel settore idroelettrico il Gruppo ha realizzato nel 2012 gli investimenti previsti a Piano e ha proseguito ad effettuare ulteriori investimenti, anche se non espressamente previsti nel Piano stesso negli esercizi 2013 e 2014.

Nel settore fotovoltaico viceversa, a seguito delle modifiche al sistema normativo (il V° conto energia), la Società ha valutato di non dar più corso a programmi di investimento, ritenendoli non più economicamente interessanti.

Nel Piano erano altresì previsti investimenti nel settore della produzione di energia da fonte geotermica che non sono stati ancora realizzati. In tale settore il Gruppo sta proseguendo ad effettuare attività di studio ed analisi al fine di valutare la possibilità di acquisire

autorizzazioni per la ricerca della risorsa.

A seguito della difficoltà riscontrate nell'accesso a fonti di finanziamento bancario, gli investimenti sono stati tutti realizzati facendo ricorso a mezzi propri, reperiti attraverso la cessione di alcuni impianti fotovoltaici per complessivi 4,1 MW. Le risorse derivanti da tali cessioni sono state utilizzate oltre che per effettuare investimenti anche per estinguere anticipatamente i debiti bancari che erano stati oggetto di accordi di rimodulazione nel 2011 e per definire posizioni debitorie (in primis quella verso Fallimento Exeufis S.p.A in Liquidazione).

Alla luce di quanto sopra, considerata la minor capacità produttiva attualmente detenuta dal Gruppo rispetto a quella prevista, si sono registrati fatturati, margini e flussi di cassa inferiori a quanto previsto nel Piano.

Al riguardo si fa presente che la realizzabilità del Piano ipotizza la possibilità di far ricorso al supporto del sistema finanziario. Nel Piano è previsto infatti che parte delle risorse finanziarie disponibili nel Gruppo siano destinate (sotto forma di versamenti in conto capitale e/o finanziamento soci) per dotare le società veicolo dei mezzi necessari a consentire l'erogazione dei finanziamenti bancari necessari per la realizzazione degli investimenti programmati. La mancata erogazione degli stessi conseguentemente ha rallentato la possibilità di realizzare gli investimenti programmati.

Altre informazioni

Azioni proprie e azioni o quote di imprese controllanti possedute

La Società non possiede alla fine del periodo in esame azioni proprie o azioni o quote della società controllante; la Società, nel corso del periodo, non ha acquistato o alienato, anche per tramite di società fiduciarie o interposte persone, azioni proprie o azioni o quote della sua controllante.

Attività di direzione e coordinamento

K.R.Energy è la società che esercita attività di direzione e coordinamento sulle società dalla stessa controllate (esclusa Sogef S.r.l.).

Operazioni significative non ricorrenti

Nel corso del periodo non si sono verificati eventi od operazioni il cui accadimento risulta non ricorrente ovvero operazioni o fatti che non si ripetono frequentemente nel consueto svolgimento dell'attività, che hanno avuto impatti sulla situazione patrimoniale e finanziaria, sul risultato economico nonché sui flussi finanziari della Società e/o del Gruppo, fatto salvo quanto di seguito indicato per l'operazione di cessione di Gestimm S.r.l., già descritta negli eventi rilevanti della gestione.

Operazioni atipiche ed inusuali

Non si sono verificate nel periodo in esame posizioni o transizioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali.

Altre informazioni

In data 18 ottobre 2012, ai sensi dell'art. 3 della Delibera Consob n. 18079 del 20 gennaio 2012, la Società ha effettuato la scelta prevista dagli artt. 70, comma 8 e 71, comma 1-bis, del Regolamento Consob n. 11971/99 avvalendosi della facoltà di derogare all'obbligo di mettere a disposizione del pubblico un documento informativo in caso di operazioni significative di fusione, scissione, aumento di capitale mediante conferimento di beni in natura, acquisizione e cessione.

Pubblicazione del Resoconto intermedio di gestione

Il resoconto intermedio di gestione è stato approvato dal consiglio di amministrazione di K.R.Energy S.p.A., che ne ha altresì approvato la pubblicazione, nella riunione del 13 novembre 2014.

Per il Consiglio di Amministrazione
Il Presidente
(Giovanni Angelo Vicino)

Prospetto della Posizione Patrimoniale-Finanziaria Consolidata (*)

(in migliaia di Euro)	30/09/2014	31/12/2013 (**)	30/09/2013 (**)	Variazione	Variazione %
Attivo:					
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	2.479	6.006	3.477	(3.527)	-59%
Attività finanziarie	1.944	1.143	1.943	801	70%
Crediti correnti verso soci e società del gruppo	0	360	383	(360)	-100%
Crediti commerciali	386	903	11.388	(517)	-57%
Altri crediti	5.706	4.323	4.132	1.383	32%
Attività Correnti (A)	10.515	12.735	21.323	(2.220)	-17%
Attività non correnti immateriali	7.166	5.216	5.301	1.950	37%
Totale Attività non correnti immateriali	7.166	5.216	5.301	1.950	37%
Immobili impianti e macchinari	48.118	50.602	52.728	(2.484)	-5%
Altre attività non correnti materiali	3.628	3.141	3.099	487	16%
Totale Attività non correnti materiali	51.746	53.743	55.827	(1.997)	-4%
Partecipazioni	50	68	50	(18)	-26%
Crediti non correnti verso soci e società del gruppo	90	90	140	-	0%
Altri crediti non correnti	4.050	5.365	5.390	(1.315)	-25%
Imposte differite attive	2.034	2.110	2.046	(76)	-4%
Totale Altro attivo non corrente	6.350	7.633	7.626	(1.283)	-17%
Attività Non Correnti (B)	65.262	66.592	68.754	(1.330)	-2%
Attività Non Correnti destinate alla vendita (C)	0	6.359	6.884	(6.359)	-100%
Totale attivo (A + B + C)	75.777	85.685	96.961	(9.908)	-12%
(in migliaia di Euro)	30/09/2014	31/12/2013 (**)	30/09/2013	Variazione	Variazione %
Passivo e Patrimonio netto					
Debiti commerciali	2.263	2.312	2.605	(49)	-2%
Debiti verso soci e società del gruppo	61	3.523	3.523	(3.462)	-98%
Altri debiti	1.444	1.256	2.900	188	15%
Debiti per finanziamenti a breve termine	3.084	2.820	6.260	264	9%
Swap su tassi di interesse	3.966	3.051	3.355	915	30%
Debiti per imposte	383	172	638	211	123%
Fondi rischi	149	828	968	(679)	-82%
Passività Correnti (D)	11.350	13.962	20.249	(2.612)	-19%
Indebitamento finanziario a m/l termine	27.553	29.224	30.889	(1.671)	-6%
Benefici successivi al rapporto di lavoro	160	147	143	13	9%
Fondo imposte differite passive	2.307	627	951	1.680	268%
Altri debiti non correnti	2.650	2.800	2.850	(150)	-5%
Fondi rischi non corrente	150	565	565	(415)	-73%
Passività non Correnti (E)	32.820	33.363	35.398	(543)	-2%
Capitale sociale	41.019	41.019	41.019	-	0%
Riserve e Perdite a nuovo	(8.315)	(14.293)	(14.649)	5.978	-42%
Riserva di fair value	(3.190)	(2.275)	(2.423)	(915)	40%
Utili (Perdite) del periodo	3	7.295	10.787	(7.292)	-100%
Patrimonio netto (F)	29.517	31.746	34.734	(2.229)	-7%
Patrimonio di pertinenza di terzi	2.031	2.621	3.040	(590)	-23%
Utili (Perdita) di pertinenza di terzi	59	825	62	(766)	-93%
Patrimonio netto di Terzi (G)	2.090	3.446	3.102	(1.356)	-39%
Passività non correnti destinate alla vendita (H)	0	3.168	3.478	(3.168)	-100%
Totale passivo (D + E + F + G + H)	75.777	85.685	96.961	(9.908)	-12%

(*) Ai sensi della Delibera Consob n. 15519 del 27 luglio 2006, gli effetti dei rapporti con parti correlate sullo Stato patrimoniale consolidato sono evidenziati nell'apposito schema di Stato patrimoniale riportato nell'Allegato 1.

(**) I dati al 31 dicembre 2013 e al 30 settembre 2013 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione ed ad alcune riclassifiche intervenute. Si rimanda all'Allegato 2 al resoconto intermedio per la determinazione delle informazioni secondo IFRS 5.

Prospetto del Risultato Economico Consolidato (*)

(in migliaia di Euro)	Primi nove mesi 2014	Primi nove mesi 2013 (**)	% su ricavi netti 2014	variazione 2014-2013	variazione % 2014-2013
Ricavi di vendita	2.026	1.728	23,7%	298	17,2%
Var.ne Rimanenze per lavori in corso su ordinazione	-	-	0,0%	-	0,0%
Totale ricavi lordi	2.026	1.728	23,7%	298	17,2%
Altri ricavi e proventi	6.506	5.652	76,3%	854	15,1%
Incrementi di Immobilizzazioni per lavori interni	0	0	0,0%	0	0,0%
Altri ricavi e proventi e sconti	6.506	5.652	76,3%	854	15,1%
Ricavi netti	8.532	7.380	100,0%	1.152	15,6%
Costi di produzione	(17)	(5)	-0,2%	(12)	240,0%
Var.ni Rimanenze mat prime,sussid, consumo e merci	-	-	0,0%	-	0,0%
Costi per servizi	(2.272)	(1.945)	-26,6%	(327)	16,8%
Costi per godimento beni di terzi	(235)	(314)	-2,8%	79	-25,2%
Altri costi operativi	(830)	(1.107)	-9,7%	277	-25,0%
Totale costi operativi	(3.354)	(3.371)	-39,3%	17	-0,5%
Salari e stipendi	(762)	(689)	-8,9%	(73)	10,6%
Oneri sociali	(178)	(183)	-2,1%	5	-2,7%
Trattamento di fine rapporto	(30)	(29)	-0,4%	(1)	3,4%
Altri costi del personale	(13)	(18)	-0,2%	5	-27,8%
Totale costo del personale	(983)	(919)	-11,5%	(64)	7,0%
Risultato operativo lordo	4.195	3.090	49,2%	1.105	35,8%
Ammortamenti	(2.939)	(2.224)	-34,4%	(715)	32,1%
Svalutazioni	(759)	(1.188)	-8,9%	429	-36,1%
Totale ammortamenti e svalutazioni	(3.698)	(3.412)	-43,3%	(286)	8,4%
Risultato operativo netto	497	(322)	5,8%	819	-254,3%
Proventi finanziari	1,00	0	0,0%	1	0,0%
Oneri finanziari	(962)	(980)	-11,3%	18	-1,8%
Totale gestione finanziaria	(961)	(980)	-11,3%	19	-1,9%
Risultato prima delle imposte	(464)	(1.302)	-5,4%	838	-64,4%
Imposte	(182)	(215)	-2,1%	33	-15,3%
Imposte anticipate	27	270	0,3%	(243)	-90,0%
Totale imposte	(155)	55	-1,8%	(210)	-381,8%
Risultato netto di attività operative in esercizio	(619)	(1.247)	-7,3%	628	-50,4%
Risultato netto di attività operative cessate	681	12.096	8,0%	(11.415)	-94,4%
Risultato netto consolidato	62	10.849	0,7%	(10.787)	-99,4%
di cui : Risultato d'esercizio di Gruppo	3	10.787	0,0%	(10.784)	-100,0%
di cui: Risultato di terzi	59	62	0,7%	(3)	-4,8%

(*) Ai sensi della Delibera Consob n. 15519 del 27 luglio 2006, gli effetti dei rapporti con parti correlate sullo Conto economico consolidato sono evidenziati nell'apposito schema di Conto economico riportato nell'Allegato 1

(**) I dati al 30 settembre 2013 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione. Si rimanda all'Allegato 2 al resoconto intermedio per la determinazione delle informazioni secondo IFRS 5.

Prospetto del Risultato Economico Complessivo Consolidato

<i>(in migliaia di €)</i>	30/09/2014	30/09/2013 (*)	variazione	variazione %
Risultato netto consolidato del periodo (A)	62	10.849	(10.787)	-1%
Altre componenti reddituali al netto delle imposte senza rigiro a conto economico				
Variazione del patrimonio netto delle partecipate	-	-	-	
Proventi e oneri relativi ad attività non correnti o a un gruppo in dismissione posseduti per la vendita	-	-	-	
Altri elementi	-	-	-	
Altre componenti reddituali al netto delle imposte con rigiro a conto economico				
Variazione della riserva per differenze di cambio nette	-	-	-	
Utili o perdite su attività finanziarie disponibili per la vendita	-	-	-	
Utili o perdite su strumenti di copertura di un flusso finanziario	(915)	856	(1.772)	-2%
Utili o perdite su strumenti di copertura di un investimento netto in una gestione estera	-	-	-	
Variazione del patrimonio netto delle partecipate	-	-	-	
Proventi e oneri relativi ad attività non correnti o a un gruppo in dismissione posseduti per la vendita	-	-	-	
Altri elementi	-	-	-	
Totale delle altre componenti del conto economico complessivo	(915)	856	(1.772)	-2%
Totale Utile/(perdita) complessivo (A)+(B)	(853)	11.705	(12.559)	-1%
<i>Totale Utile/(perdita) complessivo attribuibile a:</i>				
<i>Soci della controllante</i>	<i>(463)</i>	<i>11.223</i>	<i>(11.686)</i>	<i>-1%</i>
<i>Interessenze di pertinenza di terzi</i>	<i>(390)</i>	<i>482</i>	<i>(872)</i>	<i>-2%</i>

(*) I dati al 30 settembre 2013 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

Prospetto dei Flussi di Cassa Consolidati

(in migliaia di Euro)		30/09/2014	31/12/2013	30/09/2013 (*)
Risultato dell'attività operativa consolidata		62	8.120	10.849
<i>Aggiustamenti per :</i>				
Ammortamenti		2.939	3.072	2.224
Svalutazioni attivo non corrente materiale e immateriale		759	2.478	1.188
Altre svalutazioni			0	0
(Incremento)/Decremento dei crediti commerciali e degli altri crediti		(1.042)	2.056	(6.495)
(Incremento)/Decremento delle rimanenze finali		0	0	0
Incremento/(Decremento) dei debiti commerciali e degli altri debiti		(2.848)	(107)	(768)
Incremento/(Decremento) dei fondi rischi ed altri fondi		(1.081)	648	638
(Incremento)/Decremento delle imposte anticipate		1.756	(677)	(265)
Flusso monetario generato (assorbito) dalla attività operativa	a	546	15.590	7.371
Variazione delle immobilizzazioni materiali ed immateriali		(4.029)	(19.734)	(18.705)
(Incremento)/Decremento delle altre attività finanziarie immobilizzate		18	32	0
Flusso monetario generato (assorbito) da attività di investimento	b	(4.011)	(19.702)	(18.705)
Flusso monetario generato (assorbito) da attività operative cessate e/o in corso di dismissione	c	1.310	11.597	11.567
Incremento/(Decremento) del capitale sociale, delle riserve di gruppo e di terzi		(79)	477	(175)
Incremento/(Decremento) dei debiti finanziari a lungo termine		(1.671)	225	1.890
Incremento/(Decremento) dei debiti finanziari a breve termine		1.179	(3.811)	(67)
(Incremento)/Decremento delle attività finanziarie correnti		(801)	(830)	(1.630)
Flusso monetario generato (assorbito) dalla gestione finanziaria	d	(1.371)	(3.939)	19
Incremento/ (Decremento) delle disponibilità liquide	a+b+c+d	(3.527)	3.547	252
Disponibilità liquide in essere all'inizio del periodo		6.006	2.459	3.225
Disponibilità liquide in essere alla fine del periodo		2.479	6.006	3.477
Incremento/ (Decremento) delle disponibilità liquide		(3.527)	3.547	252

(*) I dati al 30 settembre 2014 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

Prospetto delle variazioni del Patrimonio Netto Consolidato

	<i>Capitale sociale</i>	<i>Riserve</i>	<i>Riserva di fair value</i>	<i>Risultato d'esercizio</i>	<i>TOTALE PATRIMONIO NETTO di GRUPPO</i>	<i>Capitale e riserve di terzi</i>	<i>Risultato di terzi</i>	<i>TOTALE PATRIMONIO NETTO</i>
Saldo al 31 dicembre 2012	39.215	(196)	(3.277)	(12.559)	23.183	3.135	609	26.927
Perdite a nuovo		(12.559)		12.559	0	609	(609)	0
Effetto patrimoniale deconsolidamento					0			0
Attribuzione ai terzi della quota di pertinenza		(211)			(211)	(1.123)		(1.334)
Variazione riserva fair value			1.002		1.002			1.002
Aumento di capitale del 23/01/2013	1.222	(1.222)			0			0
Aumento di capitale del 22/02/2013	218				218			218
Aumento di capitale del 12/06/2013	197	0			197			197
Aumento di capitale del 10/07/2013	167				167			167
Variazione riserva sovrapprezzo per imputazione costi di aumento di capitale		(105)			(105)			(105)
Risultato economico consolidato				7.295	7.295		825	8.120
Saldo al 31 dicembre 2013	41.019	(14.293)	(2.275)	7.295	31.746	2.621	825	35.192
Risultato a nuovo		7.295		(7.295)	0	825	(825)	0
Attribuzione ai terzi della quota di pertinenza		(1.238)			(1.238)	(1.415)		(2.653)
Arrotondamenti					0			0
Variazione riserva fair value			(915)		(915)			(915)
Variazione riserva sovrapprezzo per imputazione costi di aumento di capitale		(79)			(79)			(79)
Risultato economico consolidato				3	3		59	62
Saldo al 30 settembre 2014	41.019	(8.315)	(3.190)	3	29.517	2.031	59	31.607

Informativa in attuazione della delibera Consob 15519 del 27 luglio 2006
Prospetto della Posizione Patrimoniale-Finanziaria Consolidata
Allegato 1

<i>(in migliaia di Euro)</i>	30/09/2014	di cui parti correlate	31/12/2013 (*)	di cui parti correlate
Attivo:				
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	2.479		6.006	
Attività finanziarie	1.944	1.040	1.143	1.051
Crediti correnti verso soci e società del gruppo	0		360	360
Crediti commerciali	386		903	
Altri crediti	5.706	300	4.323	300
Attività Correnti (A)	10.515	1.340	12.735	569
Attività non correnti immateriali	7.166		5.215	
Totale attività non correnti immateriali	7.166	-	5.215	-
Immobili impianti e macchinari	48.118		50.602	
Altre attività non correnti materiali	3.628		3.141	
Totale attività non correnti materiali	51.746	-	53.743	-
Partecipazioni	50		68	
Crediti non correnti verso soci e società del gruppo	90		90	
Altri crediti non correnti	4.050		5.365	
Imposte differite attive	2.034		2.110	
Totale Altro attivo non corrente	6.350	-	7.633	-
Attività Non Correnti (B)	65.262	-	66.591	-
Attività Non Correnti destinate alla vendita (C)	0		6.359	
Totale attivo (A + B + C)	75.777	1.340	85.685	569
Passivo e Patrimonio netto				
Debiti commerciali	2.263	450	2.312	540
Debiti verso soci e società del gruppo	61	61	3.523	3.038
Altri debiti	1.444	33	1.256	3
Debiti per finanziamenti a breve termine	3.084		2.820	
Swap su tassi di interesse	3.966		3.051	
Debiti per imposte	383		172	
Fondi rischi	149		828	
Passività Correnti (D)	11.350	543	13.962	5.377
Indebitamento finanziario a m/l termine	27.553		29.224	
Benefici successivi al rapporto di lavoro	160		147	
Fondo imposte differite passive	2.307		627	
Altri debiti non correnti	2.650		2.800	
Fondo rischi a lungo termine	150		565	
Passività non Correnti (E)	32.820	0	33.363	0
Capitale sociale	41.019		41.019	
Riserve e Utili/Perdite a nuovo	(8.315)		(14.293)	
Riserva di fair value	(3.190)		(2.275)	
Utili (Perdite) d'esercizio	3		7.295	
Patrimonio netto (F)	29.517	-	31.746	-
Patrimonio di pertinenza di terzi	2.031		2.621	
Utili (Perdite) di pertinenza di terzi	59		825	
Patrimonio netto di Terzi (G)	2.090	-	3.446	-
Passività non correnti destinate alla vendita (H)	0		3.168	1.923
Totale passivo (D + E + F + G + H)	75.777	543	85.685	7.300

(**) I dati al 30 settembre 2013 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione. Si rimanda all'Allegato 2 al resoconto intermedio per la determinazione delle informazioni secondo IFRS 5.

Informativa in attuazione della delibera Consob 15519 del 27 luglio 2006 (segue Allegato 1)
Prospetto del Risultato Economico Consolidato

<i>(in migliaia di €)</i>	01 01 2014 30 09 2014	di cui parti correlate	01 01 2013 30 09 2013 (*)	di cui parti correlate
Ricavi di vendita servizi	2.026		1.728	
Var.ne Rimanenze per lavori in corso su ordinazione	0		0	
Totale ricavi lordi	2.026	0	1.728	0
Altri ricavi e proventi	6.506		5.652	
Incrementi di Immobilizzazioni per lavori interni	0	0	0	0
Altri ricavi e proventi	6.506	0	5.652	0
Ricavi netti	8.532	0	7.380	0
Costi di produzione	(17)		(5)	
Var.ni Rimanenze mat prime, sussid, consumo e merci	0		0	
Costi per servizi	(2.272)	(85)	(1.945)	(69)
Costi per godimento beni di terzi	(235)		(314)	
Altri costi operativi	(830)		(1.107)	
Totale costi operativi	(3.354)	(85)	(3.371)	(69)
Salari e stipendi	(762)	(292)	(689)	(300)
Oneri sociali	(178)	(44)	(183)	(36)
Benefici successivi al rapporto di lavoro	(30)		(29)	
Altri costi del personale	(13)		(18)	
Totale costo del personale	(983)	(337)	(919)	(336)
Risultato operativo lordo	4.195	(422)	3.090	(405)
Ammortamenti	(2.939)		(2.224)	
Svalutazioni/Rivalutazioni	(759)		(1.188)	
Totale ammortamenti e svalutazioni/rivalutazioni	(3.698)	0	(3.412)	0
Risultato operativo netto	497	(422)	(322)	(405)
Proventi finanziari	1		0	
Oneri finanziari	(962)	0	(980)	
Totale gestione finanziaria	(961)	0	(980)	0
Risultato prima delle imposte	(464)	(422)	(1.302)	(405)
Imposte	(182)		(215)	
Imposte anticipate	27		270	
Totale imposte	(155)	0	55	0
Risultato netto di attività operative in esercizio	(619)	(422)	(1.247)	(405)
Risultato netto di attività operative cessate	681		12.096	
Risultato netto consolidato del periodo	62	(422)	10.849	(405)

(*) I dati al 30 settembre 2013 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione. Si rimanda all'Allegato 2 al resoconto intermedio per la determinazione delle informazioni secondo IFRS 5.

Informativa IFRS 5

Allegato 2

Prospetto della Posizione Patrimoniale-Finanziaria Consolidata al 30 settembre 2013

	Pubblicato	Applicazione IFRS 5	IFRS 5
(in migliaia di Euro)	30/09/2013	30/09/2013	30/09/2013
Attivo:			
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	3.974	(497)	3.477
Attività finanziarie	1.943	-	1.943
Crediti correnti verso soci e società del gruppo	383	-	383
Crediti commerciali	11.612	(224)	11.388
Altri crediti	4.787	(655)	4.132
Attività Correnti (A)	22.699	(1.376)	21.323
Attività non correnti immateriali	6.274	(973)	5.301
Totale attività non correnti immateriali	6.274	(973)	5.301
Immobili impianti e macchinari	55.870	(3.142)	52.728
Altre attività non correnti materiali	3.099	-	3.099
Totale attività non correnti materiali	58.969	(3.142)	55.827
Partecipazioni	50	-	50
Crediti non correnti verso soci e società del gruppo	140	-	140
Altri crediti non correnti	6.329	939,00	5.390
Imposte differite attive	2.045	1,00	2.046
Totale Altro attivo non corrente	8.564	938,00	7.626
Attività Non Correnti (B)	73.807	(5.053)	68.754
Attività Non Correnti destinate alla vendita (C)	455	6.429	6.884
Totale attivo (A + B + C)	96.961	-	96.961
Passivo e Patrimonio netto			
Debiti commerciali	4.870	(2.265)	2.605
Debiti verso soci e società del gruppo	3.523	-	3.523
Altri debiti	3.059	(159)	2.900
Debiti per finanziamenti a breve termine	6.260	-	6.260
Swap su tassi di interesse	3.355	-	3.355
Debiti per imposte	699	(61)	638
Fondi rischi	1.133	(165)	968
Passività Correnti (D)	22.899	(2.650)	20.249
Indebitamento finanziario a m/l termine	30.889	-	30.889
Benefici successivi al rapporto di lavoro	143	-	143
Fondo imposte differite passive	951	-	951
Debiti verso soci e società del gruppo non correnti	0	-	0
Altri debiti non correnti	3.499	(649)	2.850
Fondi rischi non corrente	565	-	565
Passività non Correnti (E)	36.047	-649	35.398
Capitale sociale	41.019	-	41.019
Riserve e Utili/Perdite a nuovo	(14.649)	-	(14.649)
Riserva di fair value	(2.423)	-	(2.423)
Utili (Perdite) d'esercizio	10.787	-	10.787
Patrimonio netto (F)	34.734	-	34.734
Patrimonio di pertinenza di terzi	3.040	-	3.040
Utili (Perdita) di pertinenza di terzi	62	-	62
Patrimonio netto di Terzi (G)	3.102	-	3.102
Passività non correnti destinate alla vendita (H)	179	3.299	3.478
Totale passivo (D + E + F + G + H)	96.961	-	96.961

Informativa IFRS 5

(segue Allegato 2)

del Prospetto del Risultato Economico Consolidato al 30 settembre 2013

	Publicato	Applicazione IFRS 5	IFRS 5
(in migliaia di €)	01 01 2013 30 09 2013	01 01 2013 30 09 2013	01 01 2013 30 09 2013
Ricavi di vendita servizi	1.846	(118)	1.728
Var.ne Rimanenze per lavori in corso su ordinazione	-	-	-
Totale ricavi lordi	1.846	(118)	1.728
Altri ricavi e proventi	6.172	(520)	5.652
Incrementi di Immobilizzazioni per lavori interni	-	-	-
Altri ricavi e proventi	6.172	(520)	5.652
Ricavi netti	8.018	(638)	7.380
Costi di produzione	(5)	0	(5)
Var.ni Rimanenze mat prime, sussid, consumo e merci	-	-	-
Costi per servizi	(2.040)	95	(1.945)
Costi per godimento beni di terzi	(407)	93	(314)
Altri costi operativi	(1.129)	22	(1.107)
Totale costi operativi	(3.581)	210	(3.371)
Salari e stipendi	(703)	14	(689)
Oneri sociali	(183)	-	(183)
Benefici successivi al rapporto di lavoro	(29)	-	(29)
Altri costi del personale	(18)	-	(18)
Totale costo del personale	(933)	14	(919)
Risultato operativo lordo	3.504	(414)	3.090
Ammortamenti	(2.419)	195	(2.224)
Svalutazioni/Rivalutazioni	(1.188)	0	(1.188)
Totale ammortamenti e svalutazioni/rivalutazioni	(3.607)	195	(3.412)
Risultato operativo netto	(103)	(219)	(322)
Proventi finanziari	-	-	-
Oneri finanziari	(988)	8	(980)
Totale gestione finanziaria	(988)	8	(980)
Risultato prima delle imposte	(1.091)	(211)	(1.302)
Imposte	(275)	60,00	(215)
Imposte anticipate	269	1,00	270
Totale imposte	(6)	61,00	55
Risultato netto di attività operative in esercizio	(1.097)	(150)	(1.247)
Risultato netto di attività operative cessate	11.946	150	12.096
Risultato netto consolidato del periodo	10.849	-	10.849

Risultato netto consolidato del periodo attribuibile a:

Soci della controllante	10.787	-	10.787
Interessenze di pertinenza di terzi	62	-	62

Prospetto dell'Utile/(Perdita) Consolidato al 30 settembre 2014
Dati III trimestre 2014

(Allegato 3)

<i>(in migliaia di Euro)</i>	Primi nove mesi 2014	Primi nove mesi 2013 (*)	Terzo trimestre 2014	Terzo trimestre 2013 (*)
Ricavi di vendita	2.026	1.728	380	585
Var.ne Rimanenze per lavori in corso su ordinazione	-	-	-	-
Totale ricavi lordi	2.026	1.728	380	585
Altri ricavi e proventi	6.506	5.652	2.883	2.442
Incrementi di Immobilizzazioni per lavori interni	0	0	0	0
Altri ricavi e proventi e sconti	6.506	5.652	2.883	2.442
Ricavi netti	8.532	7.380	3.263	3.027
Costi di produzione	(17)	(5)	(14)	(1)
Var.ni Rimanenze mat prime,sussid, consumo e merci	-	-	-	-
Costi per servizi	(2.272)	(1.945)	(746)	(664)
Costi per godimento beni di terzi	(235)	(314)	(48)	(95)
Altri costi operativi	(830)	(1.107)	(230)	(533)
Totale costi operativi	(3.354)	(3.371)	(1.038)	(1.293)
Salari e stipendi	(762)	(689)	(304)	(214)
Oneri sociali	(178)	(183)	(53)	(58)
Trattamento di fine rapporto	(30)	(29)	(10)	(8)
Altri costi del personale	(13)	(18)	(4)	(4)
Totale costo del personale	(983)	(919)	(371)	(284)
Risultato operativo lordo	4.195	3.090	1.854	1.450
Ammortamenti	(2.939)	(2.224)	(1.054)	(719)
Svalutazioni	-759,00	(1.188)	-759,00	(1.188)
Totale ammortamenti e svalutazioni	(3.698)	(3.412)	(1.813)	(1.907)
Risultato operativo netto	497	(322)	41	(457)
Proventi finanziari	1	0	1	0
Oneri finanziari	(962)	(980)	(320)	(412)
Totale gestione finanziaria	(961)	(980)	(319)	(412)
Risultato prima delle imposte	(464)	(1.302)	(278)	(869)
Imposte	(182)	(215)	154	(150)
Imposte anticipate	27	270	55	297
Totale imposte	(155)	55	209	147
Risultato netto di attività operative in esercizio	(619)	(1.247)	(69)	(722)
Risultato netto di attività operative cessate	681	12.096	0	9.417
Risultato netto consolidato	62	10.849	(69)	8.695
 di cui : Risultato d'esercizio di Gruppo	 3	 10.787	 (86)	 8.589
di cui: Risultato di terzi	59	62	17	106

(*) I dati al 30 settembre 2013 proforma e del terzo trimestre 2013 proforma sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

Dichiarazione ai sensi dell'art. 154 bis, comma 2, D.lgs. n 58/1998

Oggetto: Resoconto Intermedio di gestione al 30 settembre 2014

Il sottoscritto dott. Luca Lelli, quale Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari di K.R.Energy S.p.A.

attesta

in conformità a quanto previsto dal secondo comma dell'art. 154 bis, parte IV, titolo III, capo II, sezione V-bis, del decreto legislativo 24 febbraio 1998 n. 58 che, sulla base della propria conoscenza, il Resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2014 corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

Milano, 13 novembre 2014