

Bit Market Services

Informazione Regolamentata n. 20010-12-2016	Data/Ora Ricezione 28 Settembre 2016 17:45:52	AIM -Italia/Mercato Alternativo del Capitale
---	---	---

Societa' : FINTEL ENERGIA GROUP

Identificativo : 79522

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : FINTELN01 - Giovannetti

Tipologia : IRAG 02

Data/Ora Ricezione : 28 Settembre 2016 17:45:52

Data/Ora Inizio : 28 Settembre 2016 18:00:53

Diffusione presunta

Oggetto : Approvato il Bilancio Semestrale
Consolidato Abbreviato al 30 giugno 2016

Testo del comunicato

Si veda documento allegato



Oggetto

Approvato il Bilancio Semestrale Consolidato Abbreviato al 30 giugno 2016

Pollenza, 28 settembre 2016

Fintel Energia Group, operatore verticalizzato nella filiera integrata dell'energia, attivo nel mercato della vendita di energia elettrica e gas naturale e nello sviluppo e sfruttamento di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili, comunica che in data odierna il Consiglio di Amministrazione ha approvato il Bilancio Semestrale Consolidato Abbreviato al 30 giugno 2016.

Di seguito si riportano i dati principali consolidati semestrali al 30 giugno 2016 redatti secondo i principi contabili internazionali IAS/IFRS:

- **Ricavi complessivi:**
€ 11.366 migliaia (€ 9.839 migliaia al 30 giugno 2015);
- **Margine operativo lordo:**
€ 1.841 migliaia (€ 865 migliaia al 30 giugno 2015);
- **Risultato operativo:**
€ 1.034 migliaia (€ -57 migliaia al 30 giugno 2015);
- **Risultato ante imposte:**
€ 407 migliaia (€ -605 migliaia al 30 giugno 2015);
- **Risultato netto:**
€ 400 migliaia (€ -748 migliaia al 30 giugno 2015);
- **Risultato del Gruppo:**
€ 34 migliaia (€ -646 migliaia al 30 giugno 2015);
- **Patrimonio Netto:**
€ 5.058 migliaia (€ 4.977 migliaia al 31 dicembre 2015);
- **Indebitamento finanziario netto:**
€ 35.133 migliaia (€ 28.870 migliaia al 31 dicembre 2015).

Per maggiori informazioni:

Fintel Energia Group S.p.A.
Via Enrico Fermi, 19
62010 Pollenza MC
Tiziano Giovannetti CEO
T +39 0733 201 170
F +39 0733 205 098
ir@fintel.bz

PressCom S.r.l.
Via Calatafimi, 15
20122 Milano
Mauro Guarnieri
T +39 340 394 39 46
F +39 0731 213 352
m.guarnieri@presscom.it

Nominated Adviser
EnVent Capital Markets Ltd.
25 Savile Row
London W1S 2ER
T + 44 (0) 20 35198451
Italian Branch,
Via Barberini, 95
00187 Rome
T +39 06 896841

Paolo Verna
pverna@eventcapitalmarkets.uk

www.fintel.bz

Fintel Energia Group S.p.A. (di seguito "il Gruppo") è un operatore verticalizzato nella filiera integrata dell'energia, attivo in particolare nel mercato della vendita di energia elettrica e gas naturale, nello sviluppo e sfruttamento di impianti fotovoltaici, eolici e termodinamici per la produzione di energia. Fintel Energia Group è quotata sul Mercato AIM Italia dal 23 marzo 2010. Il codice ISIN delle azioni è IT0004583941, la sigla alfanumerica è FTL.

**ANDAMENTO 1° SEMESTRE 2016**

Nel corso del primo semestre 2016 l'impianto di Kula (9,9 MW) è stato allacciato alla rete e ha iniziato a produrre energia anche se in maniera intermittente ("trial period") in quanto la fase di testing si è conclusa con successo il 27 settembre 2016, data nella quale l'impianto ha finalmente raggiunto la "COD" (Commercial Operational Date), beneficiando quindi degli incentivi previsti dalla legge serba a partire dalla data menzionata.

L'entrata in esercizio dell'impianto è avvenuta con un ritardo significativo rispetto alle stime iniziali, pertanto il fornitore ha riconosciuto alla società controllata un indennizzo a compensazione pari a Euro 925 migliaia.

IMPIANTI ITALIA

IMPIANTO		TIPO	PROGETTAZIONE	PROPRIETÀ	POTENZA (kW)	STATO
GIULO	GIULO I	EOLICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	MINIEOLICA MARCHIGIANA	200	IN ESERCIZIO
SAN SEVERINO	SAN SEVERINO	EOLICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	MINIEOLICA MARCHIGIANA	995	PROCESSO AUTORIZZATIVO IN CORSO
TOTALE EOLICO ITALIA					1.195	
POLLENZA	SOLAR I	FOTOVOLTAICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	POLLENZA SOLE	749	IN ESERCIZIO
POLLENZA SOLAR II	SEZIONE A	FOTOVOLTAICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	POLLENZA SOLE	980	IN ESERCIZIO
	SEZIONE B	FOTOVOLTAICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	POLLENZA SOLE	985	IN ESERCIZIO
	SEZIONE C	FOTOVOLTAICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	POLLENZA SOLE	985	IN ESERCIZIO
	SEZIONE D	FOTOVOLTAICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	POLLENZA SOLE	749	IN ESERCIZIO
MORROVALLE	SOLAR I	FOTOVOLTAICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	POLLENZA SOLE	749	IN ESERCIZIO
	SOLAR II	FOTOVOLTAICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	MOLINETTO	1.276	IN ESERCIZIO
COLBUCCARO	SOLAR I	FOTOVOLTAICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	POLLENZA SOLE	749	IN ESERCIZIO
	SOLAR II E III	FOTOVOLTAICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	GRUPPO FINTEL	1.430	PROCESSO AUTORIZZATIVO IN CORSO
CAMERANO	SOLAR	FOTOVOLTAICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	CIVITA ENERGY	368	IN ESERCIZIO
VECCHIETTI	SOLAR I	FOTOVOLTAICO	ENERGOGREEN RENEWABLES	ENERGOGREEN RENEWABLES	20	IN ESERCIZIO
TOTALE FOTOVOLTAICO					9.039	



IMPIANTI SERBIA

IMPIANTO	SITO	TIPO	PROGETTAZIONE	PROPRIETÀ	POTENZA (MW)	STATO
LA PICCOLINA	VRSAC	EOLICO	ENERGOGREEN DOO	ENERGOBALKAN DOO	6.6	IN COSTRUZIONE
KULA	KOSAVA	EOLICO	ENERGOGREEN DOO	VETROPARK KULA DOO	9.9	IN FASE DI COLLAUDO
KOSAVA	KOSAVA	EOLICO	ENERGOGREEN DOO	MK FINTEL WIND A.D.	128.8	AUTORIZZATO
RAM	VELICO GRADISTE	EOLICO	ENERGOGREEN DOO	VETROPARK RAM DOO	9.2	AUTORIZZATO
DUNAV 1	SERBIA	EOLICO	ENERGOGREEN DOO	VETROPARK DUNAV 1 DOO	9.9	OTTENUTO LOCATION AND ENERGY PERMIT
DUNAV 3	SERBIA	EOLICO	ENERGOGREEN DOO	VETROPARK DUNAV 3 DOO	9.9	OTTENUTO LOCATION AND ENERGY PERMIT
TORAK	VELICO GRADISTE	EOLICO	ENERGOGREEN DOO	VETROPARK TORAK DOO	9.9	PROCESSO AUTORIZZATIVO IN CORSO
KOSAVA 2	VELICO GRADISTE	EOLICO	ENERGOGREEN DOO	VETROPARK KOSAVA 2 DOO	9.9	PROCESSO AUTORIZZATIVO IN CORSO
TOTALE EOLICO SERBIA					194.1	

ANDAMENTO ECONOMICO, PATRIMONIALE E FINANZIARIO E INDICATORI
ALTERNATIVI DI PERFORMANCE

Nelle tabelle di seguito esposte sono rappresentate le informazioni economico, patrimoniali e finanziarie di sintesi:

Valori espressi in migliaia di Euro	SEMESTRE CHIUSO AL 30/06/2016	SEMESTRE CHIUSO AL 30/06/2015
RICAVI DELLE VENDITE E DELLE PRESTAZIONI	10.099	9.573
VARIAZIONE DELLE RIMANENZE DI PRODOTTI FINITI	20	62
ALTRI PROVENTI	1.247	204
TOTALE RICAVI	11.366	9.839
COSTI PER MATERIE PRIME	(6.928)	(6.577)
COSTI PER SERVIZI	(1.256)	(1.108)
COSTI PER IL PERSONALE	(1.078)	(993)
COSTI CAPITALIZZATI PER COSTRUZIONI INTERNE	67	0
ALTRI COSTI	(328)	(295)
MARGINE OPERATIVO LORDO	1.841	865
AMMORTAMENTI, ACCANTONAMENTI E SVALUTAZIONI	(808)	(922)
RISULTATO OPERATIVO	1.034	(57)
PROVENTI/(ONERI) FINANZIARI	(541)	(470)
QUOTA DI UTILI (PERDITE) DI IMPRESE COLLEGATE	(85)	(78)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	407	(605)
IMPOSTE	(8)	(143)
RISULTATO NETTO	400	(748)
DI CUI GRUPPO	34	(646)
DI CUI TERZI	366	(102)
	400	(748)



PROSPETTO CAPITALE INVESTITO NETTO

valori espressi in migliaia di Euro	30/06/2016	31/12/2015
IMPIEGHI		
CAPITALE CIRCOLANTE NETTO	(4.481)	(3.658)
IMMOBILIZZAZIONI E ALTRE ATTIVITÀ A LUNGO TERMINE	55.491	48.873
PASSIVITÀ A LUNGO TERMINE	(10.819)	(11.368)
CAPITALE INVESTITO NETTO	40.191	33.847
FONTI		
POSIZIONE FINANZIARIA NETTA	(35.133)	(28.870)
PATRIMONIO NETTO	(5.058)	(4.977)
TOTALE FONTI DI FINANZIAMENTO	(40.191)	(33.847)
CASSA E BANCHE	2.830	2.622
ATTIVITÀ FINANZIARIE CORRENTI	0	0
ATTIVITÀ FINANZIARIE NON CORRENTI	733	1.225
PASSIVITÀ FINANZIARIE NON CORRENTI	(31.372)	(23.636)
PASSIVITÀ FINANZIARIE CORRENTI	(1.920)	(3.810)
DEBITI FINANZIARI VERSO SOCI A BREVE	(5.404)	(5.271)
POSIZIONE FINANZIARIA NETTA	(35.133)	(28.870)

PRINCIPALI INDICATORI DI BILANCIO

	30/06/2016	31/12/2015
QUOZIENTE PRIMARIO DI STRUTTURA (patrimonio netto/ attività non correnti)	0,09	0,10
QUOZIENTE SECONDARIO DI STRUTTURA (patrimonio netto + passività non correnti/ attività non correnti)	0,84	0,80
QUOZIENTE INDEBITAMENTO COMPLESSIVO (passività correnti + non correnti/ patrimonio netto)	13,62	12,60
QUOZIENTE DI DISPONIBILITÀ (attività correnti/ passività correnti)	0,66	0,64

Nel corso del primo semestre del 2016, il Gruppo ha registrato dei ricavi delle vendite e delle prestazioni per Euro 10.099 migliaia, in aumento rispetto a quelli dello stesso periodo dell'esercizio precedente (Euro 9.573 migliaia), principalmente per effetto dell'incremento delle vendite del core business (Euro 373 migliaia) e in misura inferiore all'incremento del settore renewables (Euro 158 migliaia). Relativamente ai volumi, quelli dell'energia elettrica venduti aumentano del 19,67%, e quelli del gas del 4,08%. L'incremento dei ricavi registrato risulta essere parzialmente compensato dalla riduzione del prezzo di vendita che ha inciso negativamente per Euro 648 migliaia. L'incremento degli altri ricavi è riconducibile esclusivamente all'indennizzo corrisposto da Vestas (EPC contractor) per la consegna in ritardo dell'impianto eolico denominato "Kula".

In merito ai costi per materie prime, l'incremento rispetto al semestre dell'esercizio precedente dell'energia elettrica e del gas riflette l'incremento dei ricavi di vendita a cui sono associate. Al netto di componenti non ricorrenti, in termini percentuali si segnala però un sostanziale allineamento della marginalità per il settore del gas & energia elettrica rispetto al 2015 (14,25% nel primo semestre del 2016 contro il 14,32% del primo semestre del 2015).



L'incremento dei costi per servizi è riconducibile alle maggiori provvigioni corrisposte agli agenti per lo sviluppo della rete commerciale dell'energia elettrica e il gas e ai maggiori costi per servizi bancari, mentre l'incremento dei costi del personale è esclusivamente attribuibile al maggior numero di dipendenti medi nel corso del primo semestre 2016 (44 unità) rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente (38 unità).

Il risultato operativo del primo semestre 2016, positivo per Euro 1.034 migliaia, mostra un miglioramento di Euro 1.091 migliaia rispetto a quello del 2015, per effetto in particolare del modo dell'incremento della voce altri ricavi.

Il risultato netto del primo semestre 2016 è anch'esso migliorato rispetto al primo semestre del precedente esercizio (Euro 1.148 migliaia), sempre per lo stesso motivo (indennizzo corrisposto da Vestas per impianto eolico "Kula").

La posizione finanziaria netta del Gruppo evidenzia, al 30 giugno 2016, un saldo negativo di Euro 35.133 migliaia rispetto a Euro 28.870 migliaia al 31 dicembre 2015, principalmente per effetto dei significativi investimenti effettuati in Serbia per la costruzione degli impianti eolici di Kula e La Piccolina.

ATTIVITA' SVOLTE DALLE CONTROLLATE NEL PRIMO SEMESTRE DEL 2016

Pollenza Sole S.r.l.

La società possiede gli impianti fotovoltaici Pollenza solar I, Morrovalle solar I, Pollenza solar II e Colbuccaro solar I per complessivi 6 MWp che nel primo semestre 2016 hanno prodotto ricavi per Euro 1.240 migliaia con una variazione negativa rispetto allo stesso periodo dello scorso anno di Euro 189 migliaia attribuibile a due fattori, minore produzione per sfavorevoli condizioni atmosferiche e decremento del prezzo dell'energia elettrica prodotta dagli impianti.

Molinetto S.r.l.

La società possiede l'impianto fotovoltaico Morrovalle solar II della potenza di 1.276 kWp che nel primo semestre 2016 ha prodotto ricavi associati all'impianto per Euro 161 migliaia con una variazione negativa Euro 14 migliaia rispetto allo stesso periodo dello scorso anno, attribuibile alle sfavorevoli condizioni atmosferiche e decremento del prezzo dell'energia elettrica prodotta dagli impianti.

Minieolica Marchigiana S.r.l.

La società possiede l'impianto eolico da 200 kW denominato Giulio I che nel primo semestre 2016 ha prodotto ricavi per Euro 23 migliaia in linea con lo stesso periodo dello scorso anno.

Civita Energy S.r.l.

La società possiede l'impianto fotovoltaico di Camerano da 368 kWp, che nel primo semestre 2016 ha prodotto ricavi per Euro 59 migliaia in linea con lo stesso periodo dello scorso anno.

Fintel Toscana S.r.l.

La società, costituita con lo scopo di realizzare il progetto di solarizzazione di alcuni piccoli Comuni della provincia di Lucca nel corso del 2010 e del 2011 ha realizzato 18 impianti fotovoltaici per privati cittadini per una potenza complessiva di 68,42 kWp che nel primo semestre 2016 ha prodotto ricavi per Euro 11 migliaia in linea con il primo semestre 2015.

Energogreen Renewables S.r.l.

La società nel primo semestre 2016 ha proseguito la sua attività di manutenzione degli impianti del Gruppo e degli impianti costruiti per terzi. La stessa ha inoltre proseguito le



attività propedeutiche all'ottenimento di alcune autorizzazioni di impianti termodinamici che verranno realizzati in Sardegna nella provincia di Cagliari.

Agroenergie Società Agricola S.r.l.

La società detiene la nuda proprietà dei terreni sui quali sono stati costruiti gli impianti fotovoltaici di Morrovalle Solar I e Monte San Giusto Solar I. Parte del terreno su cui non insistono gli impianti è stata affittata per la coltivazione di grano.

Qualitagro società agricola forestale a r.l

La Qualitagro possiede il terreno di Potenza Picena di circa 22 ettari acquistato nel 2011 per la costruzione di un impianto fotovoltaico che, a causa delle modifiche normative relative all'incentivazione degli impianti fotovoltaici, non verrà più realizzato. Il terreno attualmente è stato affittato per la coltivazione di grano.

Territorio S.r.l.

Questa società possiede 7 impianti fotovoltaici posti sui tetti degli edifici comunali del Comune di Orio al Serio per una potenza complessiva di 76,39 kWp che nel primo semestre 2016 hanno prodotto ricavi per Euro 17 migliaia in linea con il primo semestre 2015.

Fintel Energija d.o.o.

Si tratta della holding che controlla le società veicolo cui faranno capo i campi eolici serbi.

Mk-Fintel-Wind A.D.

E' la società che possiede il building permit del parco eolico "Kosava" da 128,8 MW ed è anche la controllante delle seguenti società di scopo: Energobalkan Doo, Vetropark Dunav 1, Vetropark Dunav 3, Vetropark RAM, Vetropark Kula, Vetropark Torak e Vetropark Kosava alle quali faranno capo i vari impianti eolici serbi di cui due ultimati (La piccolina da 6,6 MW e Kula da 9,9 MW) e gli altri autorizzati (138 MW) o in fase di autorizzazione (40 MW).

Vetropark Kula Doo

La società possiede l'impianto eolico "Kula" della potenza nominale di 9,9 MW, la cui costruzione è stata completata ma l'esercizio a pieno regime è avvenuto a decorrere dal 26 settembre 2016. Come citato nei fatti di rilievo avvenuti nel corso del primo semestre 2016, la controllata ha beneficiato degli effetti positivi derivanti dalla conclusione della transazione con il fornitore dell'impianto eolico Kula, finalizzata al riconoscimento di un risarcimento (pari a Euro 925 migliaia) per il ritardo nell'ultimazione della costruzione dello stesso impianto, inizialmente prevista entro la fine del 2015.

Energobalkan Doo

La società possiede l'impianto eolico "La Piccolina" della potenza nominale di 6,6 MW, il cui completamento della costruzione è avvenuto nel corso del primo semestre 2016 ma l'entrata in esercizio a pieno regime è previsto per la seconda metà del 2016.

Energogreen d.o.o.

La società ha proseguito l'attività di consulting e management per lo sviluppo e lo sfruttamento di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili in Serbia, con particolare attenzione ai progetti del Gruppo.



ATTIVITÀ DI RICERCA E SVILUPPO

Ai sensi dell'articolo 2428, comma 3, numero 1, del Codice Civile si dà atto che il gruppo Fintel non svolge tale tipo di attività.

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

In merito agli impianti eolici Serbi del Gruppo, quello denominato "Kula" da 9.9 MW è entrato in funzione a pieno regime il 26 settembre 2016, per "La Piccolina" da 6.6 MW l'esercizio a pieno regime è atteso per l'ultimo trimestre del 2016, mentre per l'impianto di Kosava - (68 MW), per il quale sono in corso le negoziazioni con gli istituti di credito per l'arrangement del finanziamento, si prevede l'inizio della costruzione nel primo semestre del 2017. Il Gruppo sta inoltre proseguendo in Italia nell'attività di vendita di energia e gas focalizzandosi sempre più sulle micro utenze aziendali e residenziali che si caratterizzano per una maggiore marginalità e fidelizzazione ed un minor rischio di credito. Inoltre la società di sviluppo italiana si attende per la fine dell'anno la conclusione dell'iter autorizzativo degli impianti termodinamici nella Regione Sardegna sviluppati per conto terzi.

A seguito di quanto sopra esposto, e come meglio specificato nelle note esplicative, gli amministratori hanno valutato come esistente la capacità di Fintel Energia Group SpA e del Gruppo ad essa facente capo di proseguire la propria esistenza operativa in un prevedibile futuro e pertanto hanno redatto il bilancio consolidato al 30 giugno 2016 nel presupposto della continuità aziendale.

FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DOPO LA CHIUSURA DEL PRIMO SEMESTRE 2016

I fatti di maggior rilievo avvenuti dopo la chiusura del primo semestre del 2016 sono i seguenti:

- In data 4 luglio 2016 la controllata Energobalkan d.o.o. ha firmato il PPA con EPS (Elektroprivreda Srbije), per l'impianto appena costruito denominato "La Piccolina" della potenza installata di 6,6 MW, situato a Vrsac, a circa 80 km a nord est di Belgrado. Il PPA è entrato in vigore e prevede il riconoscimento di una feed-in-tariff per 12 anni in favore della controllata Energobalkan pari a Euro 93,6/MWh + inflazione per tutta l'energia prodotta dall'impianto.
- In data 26 settembre 2016 la controllata Vetro Park Kula d.o.o. ha ottenuto dal Ministero dell'Energia e delle Risorse Minerarie serbo, l'Energy Licence per la centrale eolica da 9,9 MWsita in Kula, a circa 80 km a nord-ovest di Belgrado. L'Energy Licence sancisce per la controllata di Fintel il diritto a percepire da subito una feed-in tariff di 93.6 Euro/MWh +CPI per i prossimi 12 anni ovvero fino al 27 settembre 2028.

RAPPORTI CON PARTI CORRELATE

Fintel, alla data di chiusura del presente bilancio semestrale consolidato abbreviato, era posseduta al 86,2% dalla controllante Hopafi Srl, società controllata dalla famiglia Giovannetti (Tiziano Giovannetti, Amministratore Delegato della Società, detiene il 90% del capitale sociale di Hopafi Srl, mentre il rimanente 10% è detenuto dal sig. Alcide Giovannetti, presidente del Consiglio di Amministrazione della Società); inoltre, il sig. Alcide Giovannetti detiene direttamente lo 0,8% del capitale della Società.

Di seguito si riassumono le transazioni effettuate dal Gruppo verso parti correlate per il primo semestre 2016. Tutte le transazioni con parti correlate sono poste in essere a valori di mercato.

Rapporti con la controllante

Al 30 giugno 2016 il Gruppo ha debiti finanziari verso la controllante Hopafi Srl pari ad Euro 1.390 migliaia, a fronte di finanziamenti a favore di alcune società controllate, a cui



si aggiungono gli oneri finanziari maturati su questi finanziamenti.

Nelle altre passività correnti sono altresì presenti i debiti della controllata Pollenza Sole Srl verso la Hopafi Srl per dividendi 2012, 2013 e 2015 deliberati ma non corrisposti (pari ad Euro 446 migliaia).

Rapporti con società correlate al Gruppo Fintel

Nel corso del primo semestre 2016, Fintel ha intrattenuto rapporti di diversa natura con la società Giga Srl posseduta dal sig. Tiziano Giovannetti, Amministratore Delegato di Fintel, per il 90% del capitale sociale e, per il rimanente 10% del capitale sociale, dal sig. Alcide Giovannetti. Tali rapporti hanno riguardato, prevalentemente, le attività di gestione e di mantenimento del sito web del Gruppo Fintel, le attività di gestione della piattaforma di collegamento remoto dei procacciatori d'affari alla struttura informativa del Gruppo e la gestione del programma di fatturazione della Società. L'importo totale di competenza del periodo di riferimento è di Euro 31,5 migliaia.

Nel corso del 2011, il sig. Tiziano Giovannetti, Amministratore Delegato di Fintel e proprietario del 49% del capitale sociale di Energogreen Srl, ha stipulato con tale società un contratto di affitto per il parziale utilizzo di un immobile di sua proprietà come sede di rappresentanza dalla stessa. L'importo totale fatturato a Energogreen Renewables Srl nel primo semestre 2016 è di Euro 10 migliaia.

Per quanto riguarda i rapporti finanziari verso il socio di minoranza delle controllate serbe, si rinvia a quanto già evidenziato nella nota 20.

Compensi erogati agli Amministratori del Gruppo Fintel

Nel corso del primo semestre 2016, il compenso erogato dal Gruppo all'Amministratore Delegato è stato pari a Euro 119 migliaia, mentre il compenso erogato agli altri amministratori del Gruppo è stato pari a complessivi Euro 53 migliaia. Si evidenzia che il sig. Tiziano Giovannetti svolge il ruolo di amministratore unico in alcune delle società controllate da Fintel senza percepire ulteriori compensi.



**SCHEMI CONSOLIDATI DI STATO PATRIMONIALE, CONTO ECONOMICO
E RENDICONTO FINANZIARIO**

**PROSPETTO DELLA SITUAZIONE PATRIMONIALE E FINANZIARIA CONSOLIDATA
ABBREVIATA**

valori espressi in migliaia di Euro	30/06/2016	31/12/2015
ATTIVITÀ		
ATTIVITÀ NON CORRENTI		
ATTIVITÀ MATERIALI	41.783	35.179
ATTIVITÀ IMMATERIALI	1.711	1.798
AVVIAMENTO	2.399	2.399
PARTECIPAZIONI IN SOCIETÀ COLLEGATE	1.715	1.716
CREDITI VERSO COLLEGATE E CONTROLLANTI	4.710	4.710
ALTRE ATTIVITÀ NON CORRENTI	109	106
ATTIVITÀ FINANZIARIE - NON CORRENTI	733	1.225
IMPOSTE ANTICIPATE	3.064	2.964
TOTALE ATTIVITÀ NON CORRENTI	56.225	50.098
ATTIVITÀ CORRENTI		
RIMANENZE	367	363
LAVORI IN CORSO	1.065	1.045
CREDITI COMMERCIALI	9.395	10.530
ALTRE ATTIVITÀ CORRENTI	3.397	2.395
CREDITI PER IMPOSTE CORRENTI	693	652
ATTIVITÀ FINANZIARIE - CORRENTI	0	0
DISPONIBILITÀ LIQUIDE	2.830	2.622
TOTALE ATTIVITÀ CORRENTI	17.746	17.608
TOTALE ATTIVITÀ	73.970	67.705


**PROSPETTO DELLA SITUAZIONE PATRIMONIALE E FINANZIARIA CONSOLIDATA
ABBREVIATA**

valori espressi in migliaia di Euro	30/06/2016	31/12/2015
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ		
PATRIMONIO NETTO		
CAPITALE SOCIALE	2.561	2.561
RISERVA DA SOVRAPPREZZO AZIONI	6.895	7.347
RISERVA LEGALE	149	149
UTILI/(PERDITE) PORTATI A NUOVO E ALTRE RISERVE	(3.379)	(2.034)
RISERVA PER STRUMENTI DERIVATI VALUTATI AL FAIR VALUE	(263)	(103)
RISERVA UTILI/PERDITE ATTUARIALI PIANI A BENEFICI DEFINITI	(53)	(34)
RISERVA CONVERSIONE BILANCI IN VALUTA	(28)	(24)
UTILE (PERDITA) DI ESERCIZIO	34	(1.808)
PATRIMONIO NETTO DI GRUPPO	5.917	6.055
QUOTA DI PERTINENZA DI TERZI	(859)	(1.078)
PATRIMONIO NETTO TOTALE	5.058	4.977
PASSIVITÀ NON CORRENTI		
DEBITI FINANZIARI	31.372	23.636
BENEFICI AI DIPENDENTI	454	392
FONDI PER RISCHI ED ONERI	1.465	1.480
ALTRE PASSIVITÀ NON CORRENTI	8.060	8.947
STRUMENTI FINANZIARI DERIVATI NON CORRENTI	840	549
TOTALE PASSIVITÀ NON CORRENTI	42.191	35.004
PASSIVITÀ CORRENTI		
DEBITI FINANZIARI	1.920	3.810
DEBITI FINANZIARI VERSO SOCI E ALTRI FINANZIATORI	5.404	5.271
DEBITI COMMERCIALI	8.659	10.035
DEBITI PER IMPOSTE CORRENTI	152	147
ALTRE PASSIVITÀ CORRENTI	10.587	8.461
TOTALE PASSIVITÀ CORRENTI	26.722	27.724
TOTALE PASSIVITÀ	68.913	62.729
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	73.970	67.705

**PROSPETTO DI CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO ABBREVIATO**

Valori espressi in migliaia di Euro	SEMESTRE CHIUSO AL 30/06/2016	SEMESTRE CHIUSO AL 30/06/2015
CONTO ECONOMICO		
RICAVI DELLE VENDITE	10.099	9.573
VARIAZIONE DELLE RIMANENZE DI PRODOTTI E LAVORI IN CORSO	20	62
ALTRI RICAVI E PROVENTI	1.247	204
RICAVI TOTALI	11.366	9.839
COSTI PER MATERIE PRIME	(6.928)	(6.577)
COSTI PER SERVIZI	(1.256)	(1.108)
COSTI PER IL PERSONALE	(1.078)	(993)
COSTI CAPITALIZZATI PER COSTRUZIONI INTERNE	67	0
AMMORTAMENTI	(710)	(702)
ACCANTONAMENTI E ALTRE SVALUTAZIONI	(97)	(220)
ALTRI COSTI	(328)	(295)
COSTI OPERATIVI	(10.332)	(9.896)
RISULTATO OPERATIVO	1.034	(57)
ONERI FINANZIARI	(595)	(606)
PROVENTI FINANZIARI	54	136
PROVENTI/ (ONERI) DA COLLEGATE	(85)	(78)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	407	(605)
IMPOSTE	(8)	(143)
RISULTATO NETTO	400	(748)
RISULTATO NETTO ATTRIBUIBILE ALLE MINORANZE	366	(102)
RISULTATO DEL GRUPPO	34	(646)
RISULTATO NETTO PER AZIONE BASE (in Euro)	(0,0013)	(0,0252)
RISULTATO NETTO PER AZIONE DILUITO (in Euro)	(0,0013)	(0,0252)

**RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO ABBREVIATO**

valori espressi in migliaia di Euro	SEMSTRE CHIUSO AL 30/06/2016	SEMSTRE CHIUSO AL 30/06/2015
FLUSSO MONETARIO DELL'ATTIVITÀ OPERATIVA		
RISULTATO ANTE IMPOSTE	407	(605)
AMMORTAMENTI	711	702
IMPOSTE	(8)	(143)
ONERI FINANZIARI	491	606
PERDITE/UTILI SU CAMBI	104	
SVALUTAZIONE PARTECIPAZIONI IN SOCIETÀ COLLEGATE	85	78
VARIAZIONE CREDITI E ALTRE ATTIVITÀ CORRENTI	79	(189)
VARIAZIONE RIMANENZE	(3)	0
VARIAZIONE LAVORI IN CORSO	(20)	(62)
VARIAZIONE DEBITI E ALTRE PASSIVITÀ CORRENTI	2.068	2.640
VARIAZIONE NETTA ATTIVITÀ (PASSIVITÀ) PER IMPOSTE DIFFERITE	(41)	90
VARIAZIONE FONDI RISCHI E ONERI	(15)	119
VARIAZIONE DEL TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO	31	14
VARIAZIONE (CREDITI) DEBITI TRIBUTARI	(35)	(13)
VARIAZIONE ALTRE ATTIVITÀ/PASSIVITÀ NON CORRENTI	(891)	(679)
TOTALE FLUSSO DELL'ATTIVITÀ OPERATIVA	2.964	2.558
ONERI FINANZIARI PAGATI	(487)	(606)
FLUSSO NETTO DELL'ATTIVITÀ OPERATIVA	2.476	1.952
FLUSSO MONETARIO DERIVANTE DALL'ATTIVITÀ DI INVESTIMENTO		
INVESTIMENTI IN ATTIVITÀ IMMATERIALI	(9)	(30)
INVESTIMENTI NETTI IN ATTIVITÀ IMMATERIALI	(8.321)	(3.809)
VARIAZIONE PARTECIPAZIONI IN SOCIETÀ COLLEGATE	(84)	(0)
ATTIVITÀ FINANZIARIE	492	(7.860)
TOTALE FLUSSO DELL'ATTIVITÀ DI INVESTIMENTO	(7.922)	(11.699)
FLUSSO MONETARIO DERIVANTE DALL'ATTIVITÀ DI FINANZIAMENTO		
DIVIDENDI PAGATI AI TERZI E ALTRE VARIAZIONI PATRIMONIO NETTO DI TERZI	(367)	2
ALTRI MOVIMENTI DI PATRIMONIO NETTO	11	1
NUOVI FINANZIAMENTI	6.900	9.010
FINANZIAMENTO DA SOCI	146	1.421
RIMBORSI FINANZIAMENTI E LEASING	(995)	(676)
VARIAZIONE DEBITI BANCARI	(24)	(818)
TOTALE FLUSSO DELL'ATTIVITÀ DI FINANZIAMENTO	5.670	8.940
VARIAZIONE DELLE DISPONIBILITÀ LIQUIDE E DEI MEZZI	224	(807)
DISPONIBILITÀ LIQUIDE E MEZZI EQUIVALENTI INIZIALI	2.622	4.066
EFFETTO DELLE VARIAZIONI DI CAMBIO SULLE DISPONIBILITÀ LIQUIDE	(16)	
DISPONIBILITÀ LIQUIDE FINALI	2.830	3.260
FLUSSO MONETARIO	224	(807)

Fine Comunicato n.20010-12

Numero di Pagine: 14