



SPAFID
CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0886-19-2021	Data/Ora Ricezione 09 Settembre 2021 17:59:02	MTA
--	---	-----

Societa' : GAS PLUS

Identificativo : 151671

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : GASPLUSN01 - Rossi

Tipologia : 3.1; 1.2

Data/Ora Ricezione : 09 Settembre 2021 17:59:02

Data/Ora Inizio : 09 Settembre 2021 17:59:03

Diffusione presunta

Oggetto : CdA approva relazione finanziaria
semestrale consolidata al 30.06.2021 e
nomina per cooptazione Stefano Cao
Consigliere, con funzioni di Presidente

Testo del comunicato

Vedi allegato.

**Gas Plus - il Consiglio di Amministrazione
approva la relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2021
e nomina per cooptazione Stefano Cao nuovo Consigliere di
Amministrazione con funzioni di Presidente**

Significativa ripresa dei principali indicatori economici e finanziari: recupero sostenuto dell'Ebitda, in particolare nell'ambito delle attività E&P, ed indebitamento finanziario netto in calo rispetto alla fine del 2020.

Rapporto *debt to equity* a 0,44.

Investimenti di sviluppo E&P in Romania verso la fase conclusiva con messa in produzione prevista entro il primo semestre 2022.

• Ricavi totali:	€ 41,0 M	vs	€ 41,3 M del 1H20
• EBITDA:	€ 10,1 M	vs	€ 4,7 M del 1H20
• EBIT/EBIT adjusted ^(a) :	€ 1,9 M	vs	€ -4,2 M del 1H20
• Risultato netto/Risultato netto adjusted ^(a) :	€ -0,3 M	vs	€ -4,5 M del 1H20
• Indebitamento finanziario netto ^(b) :	€ 75,6 M	vs	€ 85,2 M al 31.12.20

(a) Per la definizione dei risultati *adjusted* si veda la nota sulle "misure alternative di performance" a pag.7.

(b) La voce recepisce gli Orientamenti ESMA in tema di definizione del "totale indebitamento finanziario", pubblicati il 4 marzo 2021.

Milano, 9 settembre 2021 - Il Consiglio di Amministrazione di Gas Plus S.p.A., società con azioni quotate sul Mercato Telematico Azionario gestito da Borsa Italiana, ha approvato in data odierna la relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2021.

Il Consiglio ha altresì provveduto alla cooptazione di Stefano Cao, in sostituzione del dimissionario Consigliere di Amministrazione non indipendente dottor Giovanni Dell'Orto, nominandolo Presidente al posto di Davide Usberti il quale prosegue nelle sue funzioni di Amministratore Delegato.

RELAZIONE FINANZIARIA SEMESTRALE CONSOLIDATA AL 30 GIUGNO 2021

Highlights

E&P Italia

Andamento economico in significativo miglioramento a seguito della ripresa degli scenari energetici nella seconda parte del semestre, dopo il crollo del 2020 per effetto della pandemia da Covid-19: l'*Ebitda* torna di segno positivo e si attesta a € 5,3 M rispetto a € -1,4 M del corrispondente periodo del 2020.

E&P Estero

Lo sviluppo del progetto gas MGD (*Midia Gas Development*) nel Mar Nero rumeno ha superato i due terzi del relativo programma lavori. A livello di prezzi si sta confermando il progressivo allineamento del mercato rumeno a quello dell'Europa occidentale e un significativo miglioramento delle previsioni economiche redatte in sede di avvio del progetto, nonostante le richieste di revisione prezzi, in parte connesse alla situazione pandemica, avanzate dal General Contractor del progetto.

Retail

L'apparente contrazione di marginalità complessiva della *Business Unit* deriva ancora da componenti non ricorrenti (€ -0,5 M nel 1H21). Gli effetti della pandemia da Covid-19 sui consumi di talune tipologie di clientela e gli sbalzi nei prezzi del gas sui contratti a prezzo fisso continuano comunque a determinare un andamento atipico di taluni segmenti di vendite sia in termini di volumi che di marginalità.

Network & Transportation

Si conferma positivo l'andamento delle attività gestite e, grazie all'aumento del perimetro di attività, risulta stabile il livello dell'*Ebitda* (€ 4,1 M in linea con il corrispondente periodo del 2020) nonostante l'ulteriore riduzione del vincolo ricavi.

L'Amministratore Delegato, Davide Usberti, ha dichiarato:

"Sono innanzitutto lieto che, nel primo semestre di svolta dopo i negativi effetti della pandemia, l'ingresso quale Presidente di Stefano Cao possa consentire al Gruppo di avvalersi della sua esperienza internazionale e nel contesto della transizione energetica e della sostenibilità per ulteriormente intensificare i propri programmi di sviluppo.

Sul piano economico è importante rilevare come il primo semestre del corrente anno abbia dimostrato una ripresa della redditività del settore E&P, un forte progresso dell'investimento in Romania e una costante redditività delle attività del settore downstream.

Al miglioramento del conto economico, rispetto al primo semestre dello scorso anno, hanno contribuito soprattutto la ripresa degli scenari energetici ed il significativo aumento del prezzo degli idrocarburi.

Confidiamo infine che dai provvedimenti governativi in corso di formazione scaturiranno indirizzi realistici e consoni all'impegno che un settore importante per il Paese, quale quello dell'E&P, sta' esprimendo nel processo di transizione in atto."

DATI ECONOMICI, FINANZIARI E PATRIMONIALI DEL PRIMO SEMESTRE 2021

A livello consolidato i **Ricavi** del 1H 2021 sono stati complessivamente in linea con quelli del 1H20 (€ 41,0 M rispetto a € 41,3 M del 1H20) che comprendevano tuttavia componenti positive non ricorrenti per € 0,6 M.

In particolare, la vendita di gas metano e petrolio proveniente dai giacimenti del Gruppo ha determinato ricavi rispettivamente per € 8,8 M (€ 7,1 M nel 1H20) e € 4,4 M (€ 3,2 M nel 1H20), mentre quella a clienti finali ricavi per € 18,9 M (€ 19,4 nel 1H20).

La prima componente ha beneficiato del sensibile aumento dei prezzi di vendita degli idrocarburi, pur scontando l'effetto negativo (€ 1,4 M) delle coperture su tali *commodity* effettuate ad inizio anno e quindi prima della forte ripresa degli scenari energetici.

I **costi operativi** hanno registrato una significativa riduzione (-15,5%), passando dai € 36,6 M del 1H20 ai € 30,9 M del 1H21. Nel 1H20 tali costi avevano scontato componenti negative non ricorrenti dell'area *E&P* (€ 2,4 M) dovute alle disposizioni in materia di *royalties* previste dalla Legge di Bilancio 2020.

E' pertanto notevolmente migliorato l'**EBITDA** che ha raggiunto i € 10,1 M rispetto ai € 4,7 M del 1H20. A questo risultato hanno contribuito tutte le aree di *business* e, in particolare, il progressivo ritorno ai consueti livelli di marginalità delle attività *E&P*.

La *B.U. E&P* ha conseguito infatti un EBITDA di € 5,1 M contro € -1,7 M del 1H20 sul cui livello avevano comunque inciso, nel 2020, sia l'eccezionale calo degli scenari energetici di tale periodo, sia l'ulteriore aumento delle corresponsioni a favore dello Stato e, in particolare, quello delle *royalties* sulle produzioni di idrocarburi. Per interpretazioni della normativa emerse solo a metà dell'anno 2020, la *B.U.* aveva infatti dovuto procedere a rilevare anche le maggiori *royalties* gravanti sulle produzioni relative all'anno 2019 (pari a € 2,4 M).

La *B.U. Network and Transportation* ha invece confermato i buoni risultati del 2020 con un EBITDA di € 4,1 M, nonostante l'ulteriore riduzione del vincolo ricavi. Viene confermato pertanto il positivo effetto dell'aumento del perimetro di attività a seguito dell'acquisizione degli impianti di distribuzione del comune di Fidenza (PR).

La *B.U. Retail* ha conseguito un EBITDA di € 2,1 M contro € 2,7 M del 1H20. Nel 1H21 ha dovuto scontare oneri non ricorrenti per € 0,5 M: al netto di tale componente, la marginalità complessiva rimane sostanzialmente in linea con il 1H20. Sotto il profilo della marginalità la *B.U. Retail* ha risentito della recente eccezionale impennata degli scenari energetici con un aumento del costo della materia prima e conseguente penalizzazione dei contratti di vendita con offerte a prezzo fisso.

Gli **ammortamenti** (pari a € 8,2 M contro € 9,0 M del 1H20) sono risultati in calo rispetto al dato del 1H20.

L'**EBIT** è passato da € -4,2 M del 1H20 a € +1,9 M del 1H21.

Il **Risultato Operativo** ha avuto un simile andamento, attestandosi a € 2,6 M contro € -4,0 M del 1H20, con una crescita ancora superiore in valore assoluto per i maggiori dividendi percepiti da una partecipata.

Gli **oneri finanziari netti** sono stati invece in lieve aumento rispetto al corrispondente periodo del precedente esercizio (€ 3,2 M del 1H21 contro € 2,8 M del 1H20) per il progressivo maggior utilizzo delle linee di credito disponibili a fronte dei nuovi investimenti.

Come nel 1H20 le **imposte sul reddito** hanno presentato un saldo positivo (€ 0,3 M contro € 2,3 M del 1H20), in significativa riduzione per il diverso andamento economico del periodo.

Il primo semestre 2021 si è chiuso in sostanziale pareggio economico con un **risultato**

netto consolidato in lieve perdita (€ 0,3 M contro una perdita di € 4,5 M del 1H20).

A livello patrimoniale, il **capitale immobilizzato** ammonta a € 363,1 M rispetto a € 360,7 M di fine 2020, mentre il **capitale circolante netto** assume un valore negativo di € 13,7 M rispetto ad un valore positivo di € 6,5 M di fine 2020. Il particolare andamento di tale componente è dovuto, in parte, a fattori di stagionalità delle attività del Gruppo e, in parte, all'andamento dei derivati di copertura sulle *commodity* il cui *fair value* a fine periodo ha assunto un valore negativo. I suddetti derivati hanno soddisfatto i criteri per il trattamento in *hedge accounting* ai fini contabili e sono stati pertanto contabilizzati nell'ambito del capitale circolante netto con contropartita una riserva negativa di patrimonio netto.

Il **patrimonio netto**, che ammonta a € 170,9 M contro € 177,9 M di fine 2020, riflette pertanto una riduzione superiore rispetto a quella dovuta al risultato netto del periodo.

Gli investimenti del 1H21 sono stati in lieve calo rispetto al 1H20 (€ 7,4 M contro € 7,8 M del 1H20) e hanno prevalentemente riguardato le attività *E&P* in Romania. Sono stati inoltre avviati i lavori relativi al principale progetto del Gruppo in Italia, pur in presenza di inadempimenti del *partner* non operatore, al momento non influenti sulle tempistiche del programma lavori attualmente previste.

Si è trattato ancora di interventi ben inferiori a quelli potenzialmente previsti dal Gruppo.

Gli investimenti hanno comportato un aumento dell'utilizzo delle linee disponibili ma, grazie al positivo *cash flow* di tutte le attività operative, l'**indebitamento finanziario netto** è stato in calo (€ 75,6 M contro € 85,2 M di fine 2020). Tale importo è comunque comprensivo per circa € 4,6 M degli effetti contabili dell'applicazione del principio contabile IFRS 16.

Sotto il profilo finanziario, il Gruppo mantiene quindi una struttura finanziaria solida ed equilibrata e una consistente patrimonializzazione con un rapporto tra indebitamento finanziario e patrimonio netto ancora su livelli contenuti (0,44), in lieve calo rispetto al dato di fine 2020.

OUTLOOK 2021

Stante l'attuale fase di ripresa degli scenari energetici per la restante parte del 2021, si conferma la previsione di un *Ebitda* consolidato, su base annua, in sensibile crescita rispetto al 2020.

Permarrà anche nel secondo semestre la ripresa della marginalità delle attività *E&P*, scontando tuttavia gli effetti delle coperture sulle produzioni effettuate progressivamente che, pur garantendo livelli di marginalità superiori a quelli inizialmente previsti, non consentiranno di beneficiare integralmente dell'eccezionale positivo andamento degli scenari energetici tuttora in corso. Il relativo *fair value*, contabilizzato in *hedge accounting*, limiterà infatti i positivi effetti di tale ripresa in termini di aumento dei ricavi per effetto del progressivo recepimento a conto economico del differenziale negativo già iscritto nell'ambito del patrimonio netto.

Per quanto riguarda le produzioni, i volumi saranno in linea con il 2020 a causa del fisiologico declino dei siti maturi. Una crescita sarà possibile con l'avvio, entro il primo semestre del 2022, del progetto di sviluppo *Midia* in Romania e, successivamente, del progetto *Longanesi* in Italia.

Le attività regolate e quelle di vendita al dettaglio continueranno, anche nel prossimo semestre, a registrare un andamento economico positivo.

La prosecuzione degli investimenti nell'area *E&P* e, in particolare, nei suoi due principali progetti (*Longanesi* in Italia e *Midia* in Romania) comporteranno il progressivo aumento dell'indebitamento finanziario.

NOMINA PER COOPTAZIONE DELL'INGEGNER STEFANO CAO QUALE NUOVO CONSIGLIERE DI AMMINISTRAZIONE CON FUNZIONI DI PRESIDENTE

Ai sensi dell'art. 2386, comma 1, del Codice Civile e dell'art. 15 dello Statuto, il Consiglio di Amministrazione, con l'approvazione del Collegio Sindacale, ha nominato per cooptazione - in data odierna, con effetto immediato e sino alla prossima Assemblea - l'ingegner Stefano Cao Consigliere di Amministrazione, in sostituzione del dottor Giovanni dell'Orto, che ha rassegnato le proprie dimissioni, con effetto immediato, in data 5 agosto 2021, come da comunicato emesso in pari data.

Il Consiglio di Amministrazione, inoltre, ha nominato Presidente del Consiglio di Amministrazione, l'ingegner Stefano Cao, in sostituzione del signor Davide Usberti, il quale, in occasione della odierna riunione consiliare, ha rinunciato alle funzioni di Presidente (conferitagli dal Consiglio di Amministrazione del 23 giugno 2021), per potersi dedicare in pieno alla sua carica di Amministratore Delegato, che richiede un costante e sempre maggior impegno professionale.

L'ingegner Stefano Cao ha dichiarato di accettare la nomina a Consigliere di Amministrazione e di Presidente del Consiglio di Amministrazione e ha comunicato alla Società di non detenere, alla data di oggi, azioni di Gas Plus S.p.A..

Il Consiglio di Amministrazione ringrazia l'ingegner Stefano Cao per l'accettazione di nomine e cariche, augurandogli buon lavoro.

Il curriculum dell'ingegner Stefano Cao è disponibile sul sito www.gasplus.it, sezione *Investor Relations*.

Il Consiglio di Amministrazione, inoltre, a seguito della nomina dell'ingegner Stefano Cao a Presidente del Consiglio di Amministrazione, ha preso atto del venir meno dei presupposti per la Società della designazione di un *Lead Independent Director* e ha accettato la rinuncia alla nomina di *Lead Independent Director* (di cui al Consiglio di Amministrazione del 23 giugno 2021) del Consigliere indipendente architetto Lino Gilioli, ringraziandolo per i compiti di *Lead Independent Director* svolti sino alla data odierna.

Misure alternative di performance (*Non-GAAP measure*)

Il *management* valuta la *performance* del Gruppo dell'esercizio considerando anche misure di risultato non previste dagli IFRS ("Misure alternative di performance") quali l'*EBIT adjusted* e il risultato netto *adjusted*, che escludono dal risultato operativo e dal risultato netto di bilancio gli oneri e i proventi ritenuti significativi e straordinari o non correlati alla gestione industriale, quali le svalutazioni di attività, e gli effetti del riallineamento dei valori fiscali delle attività ai corrispondenti valori di bilancio.

Il *management* ritiene che tali misure alternative di *performance* consentano di facilitare l'analisi dell'andamento dei risultati del Gruppo, in presenza di fenomeni non ricorrenti, ed evidenzia che sono da considerarsi come complementari, non sostitutive, alle informazioni finanziarie contenute nei bilanci predisposti secondo gli IFRS.

Per quanto concerne i risultati del primo semestre dell'esercizio 2021 (e del corrispondente periodo dell'esercizio precedente) si segnala che non sono state rilevate rettifiche ai risultati della relazione finanziaria semestrale consolidata rispetto alle corrispondenti misure alternative di *performance*.

In applicazione della Delibera CONSOB n. 15519 del 27 luglio 2006, le componenti reddituali derivanti da eventi o da operazioni non ricorrenti sono evidenziate, quando significative, distintamente nei commenti del *management* e nell'informativa finanziaria.



Il Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, dottor Germano Rossi, dichiara, ai sensi dell'Articolo 154-*bis*, comma 2, del Testo Unico della Finanza, che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

Si ricorda infine che Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2021, unitamente alla relazione sulla revisione contabile limitata della società di revisione, sarà disponibile presso la sede sociale, sul sito www.gasplus.it (sezione Investor Relations) e presso il sistema di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com).

Il giorno 10 settembre 2021, alle ore 10.00 (CET), si terrà la *conference call* del Gruppo Gas Plus, per analisti/investitori, sui risultati finanziari del 1H 2021.

Interverranno come *speaker*:

Davide Usberti – Amministratore Delegato

Cinzia Triunfo – Direttore Generale

Germano Rossi – Direttore Amministrazione Finanza e Controllo

Per connettersi alla *conference call*:

ITALY: +39 02 805 88 11

UK: +44 121 281 8003

USA: +1 718 7058794

Stampa: +39 02 8058827

Gas Plus è il quarto produttore italiano di gas naturale (stime dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, ARERA già AEEGSI) dopo Eni, Energean Italy e Shell Italia E&P. È attivo nei principali settori della filiera del gas naturale, in particolare nell'esplorazione, produzione, acquisto, distribuzione e vendita al cliente finale. Al 31 dicembre 2020, il Gruppo detiene 43 concessioni di coltivazione distribuite su tutto il territorio italiano, gestisce complessivamente 1.800 chilometri di rete di distribuzione e trasporto regionale localizzati in 40 Comuni, serve complessivamente circa 67.000 clienti finali, con un organico di 155 dipendenti

Per maggiori informazioni: www.gasplus.it

Contatti Investor Relations:

Germano Rossi (IR) germanorossi@gasplus.it +39 02 714060

Contatti con la stampa

Giorgio Brugora giorgio.brugora@gmail.com +39 335 78 75 079



Allegati:

Prospetti di situazione patrimoniale finanziaria consolidata semestrale, di conto economico consolidato semestrale e di rendiconto finanziario consolidato semestrale, estratti dalla relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2021, non ancora oggetto di revisione contabile da parte della società di revisione.

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

Importi in migliaia di Euro	30/06/2021	31/12/2020
ATTIVITÀ		
Attività non correnti		
Immobili, impianti e macchinari	97.472	94.451
Diritti d'uso	10.802	10.348
Avviamento	884	884
Concessioni e altre immobilizzazioni immateriali	250.257	253.276
Altre attività non correnti	8.610	8.495
Imposte differite attive	40.758	37.572
Totale attività non correnti	408.783	405.026
Attività correnti		
Rimanenze	3.706	3.160
Crediti commerciali	17.187	24.062
Crediti per imposte sul reddito	834	866
Altri crediti	15.638	20.923
Crediti verso controllante	1	-
Attività finanziarie	212	229
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	19.404	4.569
Totale attività correnti	56.982	53.809
TOTALE ATTIVITÀ	465.765	458.835
PATRIMONIO NETTO DI GRUPPO		
Capitale sociale	23.353	23.353
Riserve	154.411	189.280
Altre componenti di patrimonio netto	(6.712)	(647)
Risultato del periodo	(306)	(34.222)
TOTALE PATRIMONIO NETTO DI GRUPPO	170.746	177.764
Patrimonio netto di terzi	166	169
TOTALE PATRIMONIO NETTO DI GRUPPO E DI TERZI	170.912	177.933
PASSIVITÀ		
Passività non correnti		
Debiti finanziari a lungo termine	72.489	51.193
Debiti finanziari per <i>lease</i> a lungo termine	3.735	4.077
Fondo TFR, quiescenza ed obblighi simili	4.955	5.055
Fondo imposte differite	7.555	7.476
Altri debiti	2.593	2.741
Fondi	131.148	129.080
Debiti per imposte sul reddito	2.016	4.032
Totale passività non correnti	224.491	203.654
Passività correnti		
Debiti commerciali	17.704	25.622
Debiti finanziari per <i>lease</i> a breve termine	28.666	34.620
Debiti finanziari correnti	887	842
Altri debiti	18.820	14.112
Debiti per imposte sul reddito	4.285	2.052
Totale passività correnti	70.362	77.248
TOTALE PASSIVITÀ	294.853	280.902
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	465.765	458.835

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

	1° Semestre 2021	1° Semestre 2020
Importi in migliaia di Euro		
Ricavi	39.161	37.508
Altri ricavi e proventi	1.819	3.768
Totale Ricavi	40.980	41.276
Costi per materie prime e materiali di consumo	(10.736)	(13.404)
Costi per servizi e altri	(15.635)	(18.710)
Costo del personale	(4.508)	(4.443)
MARGINE OPERATIVO LORDO (EBITDA)	10.101	4.719
Ammortamenti e svalutazioni	(8.154)	(8.960)
EBIT	1.947	(4.241)
Proventi diversi	662	242
RISULTATO OPERATIVO	2.609	(3.999)
Proventi finanziari	134	72
Oneri finanziari	(3.391)	(2.906)
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(648)	(6.833)
Imposte sul reddito	343	2.297
RISULTATO DEL PERIODO NETTO	(305)	(4.536)
Gruppo	(306)	(4.535)
Terzi	1	(1)

RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO

Importi in migliaia di Euro	1° semestre 2021	1° semestre 2020
Flussi finanziari dell'attività operativa		
Risultato netto	(305)	(4.536)
Ammortamenti e svalutazioni delle immobilizzazioni materiali e immateriali (1)	8.154	8.960
Utilizzo altri fondi non monetari	(652)	(547)
Attualizzazione fondo abbandono	1.358	1.394
Interessi attivi su crediti vs consorzi non correnti (Plusvalenze) Minusvalenze patrimoniali	(40)	(35)
Variazione imposte differite	(1)	-
	(593)	(2.201)
Variazione delle attività e passività operative		
Variazione rimanenze	(546)	(361)
Variazione crediti commerciali verso terzi e collegate	6.906	12.055
Variazione debiti commerciali verso terzi e collegate	(7.918)	(2.878)
Oneri d'abbandono sostenuti	(12)	(1.046)
Variazione TFR	28	49
Variazione delle altre passività e attività operative	10.045	4.713
Flussi finanziari netti dell'attività operativa	16.424	15.567
Flussi finanziari dell'attività di investimento		
Acquisto beni materiali e immateriali (1)	(7.370)	(7.827)
Flussi finanziari netti utilizzati nell'attività di investimento	(7.370)	(7.827)
Flussi finanziari dell'attività finanziamento		
Variazione netta delle passività finanziarie	4.407	2.422
Nuovi finanziamenti bancari	27.400	-
Finanziamenti rimborsati	(25.500)	(4.000)
Rimborso di debiti per <i>lease</i>	(479)	(421)
Dividendi pagati	(4)	-
Flussi finanziari netti utilizzati nell'attività di finanziamento	5.824	(1.999)
Effetto cambi traduzione bilanci di società estere	(43)	(98)
Incremento (decremento) delle disponibilità liquide	14.835	5.643
Disponibilità liquide all'inizio del periodo	4.569	11.916
Disponibilità liquide alla fine del periodo	19.404	17.559
Dividendi incassati	662	242
Imposte pagate nel periodo	-	-
Oneri finanziari netti pagati nel periodo	(1.507)	(1.209)

(1) di cui investimenti ed ammortamenti dei costi di esplorazione di riserve di idrocarburi sostenuti nell'esercizio (rispettivamente Euro 144 e Euro 225 nel primo semestre 2021 e nel primo semestre 2020).

Fine Comunicato n.0886-19

Numero di Pagine: 14