

A2A, RISULTATI AL 30 GIUGNO 2023

SIGNIFICATIVO MIGLIORAMENTO DEGLI INDICATORI ECONOMICO - FINANZIARI

REVISIONE AL RIALZO DELLA GUIDANCE DEL 2023 PER EBITDA E UTILE NETTO ORDINARIO

CONFERMA DELL'IMPEGNO PER LA REALIZZAZIONE DI INFRASTRUTTURE STRATEGICHE PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA

INCREMENTO DELL'ENERGIA PRODOTTA DA FOTOVOLTAICO ED EOLICO

- **Investimenti pari a 494 milioni di euro:** +7% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente per lo sviluppo di impianti per la produzione di energia green e per il potenziamento e l'efficientamento delle reti.
- **Ricavi a 7.989 milioni di euro:** -18% rispetto allo stesso periodo del 2022 a seguito principalmente della contrazione dei prezzi di energia elettrica e gas sui mercati.
- **Margine Operativo Lordo a 880 milioni di euro:** +26% rispetto ai primi sei mesi 2022 (699 milioni di euro).
- **Utile netto Ordinario a 257 milioni di euro:** +32% rispetto al primo semestre 2022 (195 milioni di euro).
- **Posizione Finanziaria Netta a 4.372 milioni di euro** (4.258 milioni di euro al 31 dicembre 2022). Al netto delle variazioni di perimetro del periodo, pari a -21 milioni di euro, la PFN è in crescita di 135 milioni di euro, dopo investimenti per 494 milioni di euro e dividendi per 283 milioni di euro. Il rapporto PFN/EBITDA rolling è pari a 2,6x in riduzione rispetto al 31 dicembre 2022 (2,8x).
- **Revisione al rialzo della guidance:** Il Gruppo traga guarderà per il 2023 un **Ebitda compreso tra 1,74 e 1,78 miliardi di euro e un Utile Netto Ordinario di Gruppo, tra 450 e 470 milioni di euro** sulla base dei buoni risultati del primo semestre.

Transizione energetica

- Ingresso nel capitale di VGE 05, società che svilupperà un impianto fotovoltaico con una potenza di 59MW in Friuli - Venezia Giulia.
- Inaugurata la prima serie di colonnine City Plug: nuovo impulso allo sviluppo della mobilità elettrica privata nei contesti urbani con una rete di ricarica capillare e innovativa, accessibile anche ad auto elettriche con batterie di piccole dimensioni e ibride plug-in.

Sostenibilità

- +63% di energia green prodotta da fonti fotovoltaiche ed eoliche nei primi sei mesi del 2023 (389 GWh a giugno 2023; 238 GWh nel primo semestre del 2022).

Prosegue l'impegno del Gruppo nella finanza sostenibile: nel 2023 A2A ha collocato con successo un nuovo

Green Bond da 500 milioni di euro con durata 11 anni ricevendo ordini per circa 2,2 miliardi di euro (oltre quattro volte l'ammontare offerto) a rafforzamento della posizione della liquidità del Gruppo e a sostegno del proprio piano investimenti.

A seguito di queste operazioni la quota di debito sostenibile sul totale del debito lordo di Gruppo al 30 giugno 2023 ha raggiunto il 66% (55% al 30 giugno 2022).

Il Consiglio di Amministrazione di A2A S.p.A. ha esaminato e approvato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2023

Milano, 28 luglio 2023 - Si è riunito oggi il Consiglio di Amministrazione di A2A S.p.A. che, sotto la Presidenza di Marco Patuano, ha esaminato e approvato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2023.

*"A2A cresce ancora, consolidando il suo ruolo di protagonista nella transizione energetica del Paese" – commenta **Renato Mazzoncini**, Amministratore Delegato di A2A – "I risultati raggiunti nei primi sei mesi del 2023 confermano performance di Gruppo estremamente positive. Una crescita resa possibile, in particolare, dalla diversificazione dei business, da un'attenta disciplina finanziaria, dall'accelerazioni degli investimenti e dalle operazioni M&A realizzati negli ultimi anni nelle rinnovabili. Nel corso del semestre è stato inoltre completato il parco eolico da 30 MW di Matarocco in Sicilia. Questi importanti obiettivi raggiunti ci hanno consentito di rivedere al rialzo le previsioni 2023, con un Ebitda atteso compreso tra 1,74 e 1,78 miliardi di euro".*

Nel corso del primo semestre 2023 A2A ha conseguito ottimi risultati economico-finanziari, grazie alle eccellenti performance delle Business Units Generazione & Trading e Mercato.

I primi sei mesi del 2023 hanno visto un allentamento delle forti tensioni sui mercati energetici che avevano caratterizzato il 2022, con quotazioni dell'energia elettrica e gas all'ingrosso in significativo calo: il PUN (Prezzo Unico Nazionale) è diminuito del 45% (da 248,6€/MWh del primo semestre 2022 a 136,6€/MWh del corrispondente periodo del 2023) e il costo medio del gas al PSV del 51,5% (da 97,8€/MWh a 47,4€/MWh). In un quadro delineato da dinamiche ribassiste dei prezzi energetici, il Gruppo A2A ha adottato efficaci strategie di copertura, ha operato una opportuna diversificazione delle fonti di produzione e ha consolidato e ampliato la base clienti, ottenendo significativi aumenti di marginalità operativa.

Di seguito i principali indicatori economici:

<i>Milioni di euro</i>	6M 2023	6M 2022 Restated	Δ	Δ%
Ricavi	7.989	9.778	-1.789	-18,3%
Margine Operativo Lordo – EBITDA	880	699	181	+25,9%
Risultato Operativo Netto – EBIT	447	328	119	36,3%
Utile Netto	280	328	-48	-14,6%
Utile Netto Ordinario	257	195	62	31,8%

Nei primi sei mesi del 2023 i **Ricavi** del Gruppo sono risultati pari a **7.989 milioni di euro**, in contrazione del 18% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente (9.778 milioni di euro). La variazione è riconducibile alla

riduzione dei ricavi nei mercati energetici all'ingrosso sia per i minori prezzi unitari sia per i minori volumi venduti e intermediati delle *commodities*, parzialmente compensata dalle maggiori quantità vendute di elettricità e gas nei mercati retail e dall'apporto del consolidamento di A2A Airport, società acquisita nel settembre 2022.

La tendenza ribassista dei mercati energetici ha determinato, al pari dell'andamento dei ricavi, una notevole contrazione dei **costi operativi** che si attestano a **6.708 milioni di euro**, in riduzione del 23% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

Il **costo del personale** si incrementa di circa **20 milioni di euro** (+5%), attestandosi a 401 milioni di euro: la variazione è legata prevalentemente al maggior numero di FTE del primo semestre 2023 rispetto all'anno precedente (+472 FTE, +4%) a seguito delle assunzioni effettuate nel secondo semestre 2022 e nei primi sei mesi dell'anno in corso per il potenziamento di alcune strutture e aree di attività, in coerenza con le esigenze evolutive e gli obiettivi di sviluppo del Gruppo.

Il **Margine Operativo Lordo** si è attestato a **880 milioni di euro**, in aumento del 26%, +181 milioni rispetto ai primi sei mesi del 2022 (699 milioni di euro).

Al netto delle partite non ricorrenti (+12 milioni nel primo semestre del 2023, +17 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2022), il **Margine Operativo Lordo Ordinario è risultato pari a 868 milioni di euro** in aumento del 27% rispetto al primo semestre 2022 (682 milioni di euro) grazie all'ottima performance della Business Unit Generazione & Trading e alla progressiva ripresa della Business Unit Mercato dopo l'eccezionale calo dell'anno precedente.

Il **Risultato Operativo Netto** si attesta a **447 milioni di euro**, in aumento del 36% rispetto al 2022. Tale variazione è riconducibile all'aumento del Margine Operativo Lordo e a:

- maggiori accantonamenti netti per 30 milioni di euro relativi a maggiori accantonamenti a fondo rischi per 39 milioni di euro per minori rilasci (nel 2022 erano stati effettuati rilasci per 41 milioni di euro a seguito dell'aumento dei tassi di attualizzazione) e a minori accantonamenti a fondo svalutazione crediti per 9 milioni di euro;
- incremento degli ammortamenti, 32 milioni di euro, relativi principalmente agli investimenti effettuati dal Gruppo nel periodo luglio 2022-giugno 2023 e al contributo delle nuove società consolidate nel campo delle rinnovabili.

L'**Utile Netto Ordinario di pertinenza del Gruppo** risulta pari a **257 milioni di euro**, in aumento del 32% rispetto al primo semestre 2022. La variazione è riconducibile all'aumento del Risultato Operativo Netto, in parte compensata dai più elevati oneri finanziari per Bond emessi e nuovi finanziamenti, nonché maggiori imposte per l'aumento base imponibile e del tax rate di Gruppo (da 29% del primo semestre del 2022 al 30% del 2023).

L'**Utile Netto di pertinenza del Gruppo** risulta pari a 280 milioni di euro, in contrazione del 15% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente (328 milioni di euro), considerando le poste straordinarie che hanno interessato:

- l'anno in corso per 23 milioni di euro, relativi all'effetto dell'affrancamento dei maggiori valori fiscali di parte dell'avviamento delle società rinnovabili;
- l'anno precedente per complessivi 133 milioni di euro relativi alla plusvalenza, al netto della tassazione, sulla cessione di alcuni asset (vendita immobili e ATEM ritenuti non strategici) e agli impatti del c.d. "Decreto Taglia Prezzi".

Gli **Investimenti** effettuati nel primo semestre 2023 sono stati pari a **494 milioni di euro** (+7%, rispetto ai primi sei mesi dell'anno precedente), con interventi di sviluppo pari al 57% del totale. I principali sono stati finalizzati a contribuire alla flessibilità degli impianti di generazione termoelettrica, all'adeguatezza e alla sicurezza della rete elettrica nazionale, alla crescita degli impianti eolici e fotovoltaici, al recupero di energia e materia, al

miglioramento e potenziamento delle reti di distribuzione, nonché alla realizzazione di nuovi impianti di depurazione e alla digitalizzazione del Gruppo.

Le **operazioni di M&A** sono state pari a **17 milioni di euro**, principalmente relative all'acquisizione della maggioranza nella società VGE05 che svilupperà un impianto fotovoltaico in Friuli-Venezia Giulia con una capacità installata di 59MW.

In data 31 maggio 2023, inoltre, il ramo d'azienda di ASVT S.p.A relativo al Servizio Idrico Integrato è stato ceduto ad Acque Bresciane s.r.l. per un corrispettivo incassato pari a 38 milioni di euro.

L'impatto complessivo di tali variazioni di perimetro risulta positivo e pari a **21 milioni di euro**.

La **Posizione Finanziaria Netta** al 30 giugno 2023 risulta pari a **4.372 milioni di euro** (4.258 milioni di euro al 31 dicembre 2022). Escludendo le variazioni di perimetro intervenute nell'arco del periodo in esame, pari a -21 milioni di euro, la PFN si attesta a **4.393 milioni di euro**, registrando un assorbimento di cassa netto pari a 135 milioni di euro. Tale variazione è principalmente riconducibile all'incremento della base clienti di A2A Energia e al pagamento delle componenti one off di imposte. La PFN al 30 giugno 2023 è pressoché invariata rispetto al 31 marzo 2023 (4.373 milioni di euro) nonostante il pagamento del dividendo di competenza dell'anno fiscale 2022 (283 milioni di euro) completamente coperto dal flusso di cassa operativo.

Gruppo A2A - Risultati per Business Unit

La tabella che segue evidenzia la composizione del Margine Operativo Lordo per *Business Unit*.

<i>Milioni di euro</i>	30.06.2023	30.06.2022	Delta	Delta %
<i>Generazione & Trading</i>	307	221	86	38,9%
<i>Mercato</i>	122	8	114	<i>n.s.</i>
<i>Ambiente</i>	203	207	-4	-1,9%
<i>Smart Infrastructures</i>	270	276	-6	-2,2%
<i>Corporate</i>	-22	-13	-9	<i>n.s.</i>
Totale	880	699	181	25,9%

Business Unit Generazione e Trading

I ricavi del primo semestre 2023 si sono attestati a 6.162 milioni di euro, in riduzione di 1.728 milioni di euro (-21,9%) rispetto ai primi sei mesi dell'esercizio precedente sia per i minori prezzi unitari sia per i minori volumi venduti e intermediati di elettricità.

Il Margine Operativo Lordo della Business Unit Generazione e Trading è risultato pari a 307 milioni di euro in incremento di 86 milioni di euro rispetto al primo semestre 2022 (+39%). Al netto delle componenti non ricorrenti registrate nei due periodi di confronto (5 milioni di euro nel primo semestre 2023, effetto nullo nel medesimo periodo del 2022) il Margine Operativo Lordo Ordinario risulta in aumento di 81 milioni di euro.

La variazione positiva è principalmente riconducibile a:

- strategie di copertura, principalmente sulle fonti termoelettriche (CCGT e Carbone) che hanno permesso di controbilanciare la riduzione del prezzo delle commodities energetiche;
- maggiori produzioni dell'impianto a carbone di Monfalcone;
- contributo degli impianti fotovoltaici ed eolici di nuova acquisizione.

Gli impatti positivi sono stati in parte compensati da una contrazione della marginalità sui mercati dei servizi ancillari (MSD) per minori richieste da parte di Terna e dal minor apporto delle produzioni termoelettriche a ciclo combinato per la contrazione della domanda contendibile.

Nel periodo in esame gli investimenti sono risultati pari a circa 97 milioni di euro e hanno riguardato per circa 27 milioni di euro interventi di manutenzione straordinaria, di cui 17 milioni di euro presso gli impianti termoelettrici e 8 milioni di euro presso i nuclei idroelettrici del Gruppo.

Sono stati effettuati inoltre interventi di sviluppo per complessivi 69 milioni di euro, di cui 31 milioni di euro relativi ad impianti fotovoltaici ed eolici (principalmente impianto di Matarocco) finalizzati ad accelerare la crescita delle fonti rinnovabili del Gruppo e 37 milioni di euro per interventi su impianti termoelettrici mirati a garantire flessibilità, copertura dei picchi di domanda e bilanciamento del fabbisogno energetico della rete elettrica.

Business Unit Mercato

I ricavi si sono attestati a 3.836 milioni di euro (3.822 milioni di euro al 30 giugno 2022). La variazione è riconducibile prevalentemente all'aumento delle quantità vendute di gas ed energia elettrica, in parte compensato dalla diminuzione dei prezzi unitari dell'elettricità.

Il Margine Operativo Lordo della Business Unit Mercato si è attestato a 122 milioni di euro (8 milioni di euro al 30 giugno 2022).

Al netto delle componenti non ricorrenti (-1 milione di euro nel primo semestre 2023 e +1 milione euro nell'analogo periodo del 2022), il Margine Operativo Lordo Ordinario risulta in aumento di 116 milioni di euro. La crescita di marginalità del primo semestre del 2023 rispetto all'analogo periodo dell'anno precedente è riconducibile a:

- marginalità unitaria positiva che recupera integralmente la contrazione registrata nel primo semestre 2022 principalmente per la differente distribuzione temporale della marginalità delle vendite a prezzo fisso, confermando le ipotesi di margine contrattuale complessivo su base annuale o biennale;
- positivo contributo del segmento grandi clienti, in particolare gas;
- maggiori volumi venduti di energia elettrica ai clienti in regime di salvaguardia;
- aumento della base clienti del mercato mass-market. Con riferimento ai punti di fornitura, si segnala l'aumento del numero dei POD relativi al mercato elettricità del 35,9% grazie alle aggiudicazioni a base d'asta, dall'aprile del 2023, del Servizio di Tutele Graduali per microimprese. In generale, grazie anche alle azioni di sviluppo commerciale intraprese, i punti di fornitura serviti di elettricità e gas hanno raggiunto complessivamente quota 3,5 milioni di unità (+17% rispetto al 2022), di cui 1,9 milioni relativi al mercato elettrico e 1,6 milioni al mercato gas.

In generale, il confronto con l'anno precedente beneficia di un progressivo ritorno alla normalità dei mercati dell'energia rispetto all'eccezionalità registrata nell'anno 2022, con un recupero della redditività che supera i livelli raggiunti nel primo semestre 2021.

Gli investimenti del primo semestre del 2023 si sono attestati a 42 milioni di euro. Tali investimenti hanno riguardato:

- il comparto energy retail con 38 milioni di euro per oneri capitalizzati di acquisizione di nuovi clienti, per interventi di manutenzione evolutiva e di sviluppo delle piattaforme Hardware e Software,

finalizzati al supporto delle attività di fatturazione e gestione clienti e per progetti di innovazione digitale relativi alla società del Gruppo full-digital NEN;

- il comparto Energy Solution con 4 milioni di euro per progetti di efficienza energetica.

Business Unit Ambiente

Nel primo semestre 2023 la Business Unit Ambiente ha registrato ricavi per 720 milioni di euro, sostanzialmente in linea con i primi sei mesi del 2022 (714 milioni di euro al 30 giugno del 2022): l'aumento dei ricavi da vendita di energia elettrica ha compensato la diminuzione dei ricavi da smaltimento carta conseguente al calo dei prezzi registrato nel primo semestre 2023 rispetto al corrispondente periodo del 2022.

Il Margine Operativo Lordo della Business Unit Ambiente è risultato pari a 203 milioni di euro (207 milioni di euro al 30 giugno 2022) in diminuzione di 4 milioni di euro rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente. Al netto delle componenti non ricorrenti registrate nei due periodi di confronto (+2 milioni di euro nel 2023 e +2 milioni di euro nel 2022), il Margine Operativo Lordo Ordinario si attesta a 201 milioni di euro (205 milioni di euro al 30 giugno 2022).

Tale risultato è stato determinato da:

- +3 milioni di euro relativi al comparto Raccolta principalmente per effetto dei minori costi per smaltimento della frazione organica dei rifiuti;
- -6 milioni di euro relativi agli Impianti di Trattamento Rifiuti Urbani principalmente per la minore disponibilità degli impianti in particolare dei termovalorizzatori di Acerra e Parona e Brescia, maggiori costi delle biomasse parzialmente compensati dall'effetto scenario energetico positivo e incremento del prezzo del vetro;
- -1 milione di euro relativo al comparto Impianti di Trattamento Rifiuti Industriali, per minori conferimenti presso la discarica di Corteolona.

Gli Investimenti del primo semestre 2023 si sono attestati a 76 milioni di euro e hanno riguardato:

- interventi di sviluppo per 39 milioni di euro, di cui 25 milioni di euro relativi agli impianti di termovalorizzazione (tra cui la realizzazione della linea 3 del termovalorizzatore di Parona e la linea depurazioni fumi del termovalorizzatore di Brescia), 5 milioni di euro a impianti di recupero materia, 4 milioni di euro a impianti FORSU (Lacchiarella, Cavaglia e Castelleone) e 4 milioni di euro agli altri impianti di trattamento.
- interventi di mantenimento per 37 milioni di euro relativi a impianti di termovalorizzazione (17 milioni di euro), a impianti di trattamento (7 milioni di euro) e al comparto raccolta (13 milioni di euro).

Business Unit Smart Infrastructures

I ricavi del periodo della *Business Unit Smart Infrastructures* si sono attestati a 790 milioni di euro (776 milioni di euro al 30 dicembre). I maggiori ricavi della distribuzione gas ed elettricità per l'aumento degli investimenti e dell'inflazione, l'apporto di A2A Airport Energy acquisita nel settembre 2022 e gli incrementi relativi alle attività funzionali all'ottenimento di risparmio energetico (Superbonus) sono stati parzialmente compensati da minori ricavi del comparto calore per effetto dei minori volumi venduti e della dinamica dei prezzi unitari e dai minori ricavi del comparto Illuminazione Pubblica.

Il Margine Operativo Lordo della *Business Unit Smart Infrastructures* del primo semestre 2023 è risultato pari a 270 milioni di euro (276 milioni di euro al 30 giugno 2022).

Al netto delle partite non ricorrenti (+7 milioni di euro nel primo semestre 2023, +16 milioni di euro nell'analogo periodo dell'anno precedente), il Margine Operativo Lordo Ordinario della *Business Unit* risulta pari a 263 milioni di euro, in aumento di 3 milioni di euro rispetto ai primi sei mesi del 2022.

La variazione della marginalità è stata prevalentemente determinata da:

- +7 milioni di euro relativi alla rete di distribuzione elettricità per incremento dei ricavi ammessi ai fini regolatori a seguito dell'aumento di investimenti e inflazione, dei ricavi da perequazione perdite e maggiori contributi allacciamento;
- +7 milioni di euro relativi alla rete di distribuzione gas per incremento del vincolo dei ricavi ammessi ai fini regolatori e minori costi energetici;
- -10 milioni di euro relativi al comparto calore, per i minori volumi di teleriscaldamento venduti e per minori margini unitari. Tale contrazione di marginalità è stata in parte neutralizzata dai benefici derivanti dalle agevolazioni previste dai decreti Aiuti in merito ai crediti di imposta per le imprese non energivore e non gasivore e dall'apporto della nuova società A2A Airport.

Gli Investimenti del periodo in esame sono risultati pari a 256 milioni di euro e hanno riguardato:

- per 93 milioni di euro il comparto distribuzione energia elettrica: interventi di sviluppo e mantenimento degli impianti ed in particolare, l'allacciamento di nuovi utenti, il mantenimento delle cabine secondarie, l'ampliamento del telecontrollo, il rifacimento della rete in media e bassa tensione, interventi di mantenimento e potenziamento degli impianti primari, nonché investimenti per progetto smart meter 2G;
- per 66 milioni di euro il comparto distribuzione gas: interventi di sviluppo e mantenimento degli impianti relativi all'allacciamento di nuovi utenti, alla sostituzione di tubazioni in media e bassa pressione e dei contatori smart meter gas;
- per 48 milioni di euro il comparto ciclo idrico integrato: interventi di manutenzione e sviluppo sulla rete di trasporto e distribuzione dell'acqua, nonché interventi e rifacimenti delle reti fognarie e degli impianti di depurazione;
- per 37 milioni di euro il comparto teleriscaldamento e gestione calore: interventi di sviluppo e mantenimento degli impianti e delle reti;
- 5 milioni di euro nel comparto illuminazione pubblica per nuovi progetti;
- 3 milioni di euro nel comparto Smart City, in prevalenza posa fibra ottica, radiofrequenza e data center;
- 4 milioni di euro nel comparto *e-mobility* per installazione nuove colonnine di ricarica energia elettrica.

Situazione patrimoniale

Si segnala che il perimetro di consolidamento al 30 giugno 2023 è variato rispetto al 31 dicembre 2022 per le seguenti operazioni:

- acquisizione da parte di AEB S.p.A. del 90% di VGE 05 S.r.l., società operante nel settore fotovoltaico, con conseguente consolidamento integrale;
- acquisizione da parte di A2A Calore & Servizi S.r.l. del 100% di Termica Cologno S.r.l. con conseguente consolidamento integrale;
- costituzione della società A2A Servizi S.r.l. da parte di A2A S.p.A., che ne detiene il 100%, consolidata integralmente.

(milioni di euro)	30.06.2023	31.12.2022	Variaz.
CAPITALE INVESTITO			
Capitale immobilizzato netto	8.919	8.849	70
- Immobilizzazioni materiali	6.241	6.162	79
- Immobilizzazioni immateriali	3.456	3.515	(59)
- Partecipazioni e altre attività finanziarie non correnti (*)	82	82	0
- Altre attività/passività non correnti (*)	(307)	(296)	(11)
- Attività/passività per imposte anticipate/differite	430	363	67
- Fondi rischi, oneri e passività per scariche	(747)	(729)	(18)
- Benefici a dipendenti	(236)	(248)	12
<i>di cui con contropartita il Patrimonio netto</i>	<i>(102)</i>	<i>(112)</i>	
Capitale Circolante Netto e Altre attività/passività correnti	(147)	(124)	(23)
Capitale Circolante Netto:	5	(308)	313
- Rimanenze	290	536	(246)
- Crediti commerciali	2.696	4.680	(1.984)
- Debiti commerciali	(2.981)	(5.524)	2.543
Altre attività/passività correnti:	(152)	184	(336)
- Altre attività/passività correnti (*)	19	283	(264)
- Attività per imposte correnti/debiti per imposte	(171)	(99)	(72)
<i>di cui con contropartita il Patrimonio netto</i>	<i>3</i>	<i>27</i>	
Attività/Passività destinate alla vendita (*)	43	0	43
<i>di cui con contropartita il Patrimonio netto</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	
TOTALE CAPITALE INVESTITO	8.815	8.725	90
FONTI DI COPERTURA			
Patrimonio netto	4.443	4.467	(24)
Totale posizione finanziaria oltre l'esercizio successivo	5.500	5.834	(334)
Totale posizione finanziaria entro l'esercizio successivo	(1.128)	(1.576)	448
Totale Posizione Finanziaria Netta	4.372	4.258	114
<i>di cui con contropartita il Patrimonio netto</i>	<i>(11)</i>	<i>(10)</i>	
TOTALE FONTI	8.815	8.725	90

(*) Al netto dei saldi inclusi nella Posizione Finanziaria Netta.

Capitale Immobilizzato Netto

Il “**Capitale immobilizzato netto**” è pari a 8.919 milioni di euro e risulta in aumento di 70 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2022.

Le variazioni intervenute sono di seguito dettagliate:

- le Immobilizzazioni Materiali, presentano una variazione in aumento pari a 79 milioni di euro corrispondente a:
 - investimenti effettuati pari a 309 milioni di euro dovuti agli interventi sugli impianti di trattamento rifiuti e di termovalorizzazione, sulle centrali termoelettriche e idroelettriche e sugli impianti di energia da fonti rinnovabili per 150 milioni di euro, ad interventi di sviluppo e mantenimento degli impianti di distribuzione di energia elettrica, l’ampliamento e il rifacimento della rete in media e bassa tensione, nonché all’installazione dei nuovi contatori elettronici per 84 milioni di euro, allo sviluppo delle reti di teleriscaldamento per 37 milioni di euro, all’acquisizione di mezzi mobili per la raccolta dei rifiuti e altre attrezzature per 15 milioni di euro, ad interventi sulla rete in fibra ottica e di trasporto gas per 6 milioni di euro, ad investimenti orientati allo sviluppo del piano di efficienza energetica per 4 milioni di euro, per 3 milioni di euro per il piano di Efficientamento con nuove sorgenti luminose a tecnologia a led e per 3 milioni di euro ad investimenti sulla rete di ricarica dei veicoli elettrici nonché ad interventi su fabbricati per 6 milioni di euro ed all’implementazione di apparecchiature di telecomunicazione per 1 milione di euro;
 - incremento netto per altre variazioni pari a 25 milioni di euro dovuto all’incremento dei diritti d’uso in applicazione del principio contabile IFRS16 per 22 milioni di euro, all’incremento del fondo decommissioning e spese chiusura e post chiusura discariche per 10 milioni di euro, al decremento per 3 milioni di euro dovuto alla registrazione di contributi su investimenti di anni precedenti, al decremento per 2 milioni di euro a seguito di riclassifiche ad altre poste di bilancio, al decremento per 2 milioni di euro a seguito della riclassifica tra le attività destinate alla vendita di alcuni asset delle rinnovabili;
 - riduzione di 4 milioni di euro a seguito di smobilizzi del periodo al netto del relativo fondo ammortamento;
 - riduzione di 251 milioni di euro imputabile agli ammortamenti del periodo;
- le Immobilizzazioni Immateriali mostrano una variazione in diminuzione di 59 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2022 attribuibile a:
 - investimenti effettuati pari a 185 milioni di euro, dovuti ad interventi di sviluppo e mantenimento degli impianti di distribuzione gas ed alla sostituzione di tubazioni interrate in media e bassa pressione per 63 milioni di euro, all’implementazione di sistemi informativi per 56 milioni di euro, a lavori sulla rete di trasporto e distribuzione dell’acqua, sulle reti fognarie e sugli impianti di depurazione per 47 milioni di euro; per 19 milioni di euro a costi sostenuti per le nuove acquisizioni e mantenimento del portafoglio clienti;
 - primo consolidamento delle società acquisite nel corso del periodo che ha comportato un incremento di 17 milioni di euro;
 - diminuzione di 81 milioni di euro a seguito della cessione di asset inerenti il servizio idrico integrato di ASVT S.p.A. ad Acque Bresciane;
 - decremento netto di 47 milioni di euro per altre variazioni, dovute, alla riclassifica tra le attività destinate alla vendita di alcuni asset inerenti al servizio idrico integrato pari a 32 milioni di euro, al decremento dei certificati ambientali del portafoglio industriale per 13 milioni di euro ed al decremento per 2 milioni di euro dovuto alla registrazione di contributi su investimenti di anni precedenti;

- diminuzione di 3 milioni di euro a seguito di smobilizzi del periodo al netto del relativo fondo di ammortamento;
 - riduzione di 130 milioni di euro imputabile agli ammortamenti del periodo;
- le Partecipazioni e le Altre Attività Finanziarie non correnti ammontano a 82 milioni di euro e non presentano variazioni rispetto all'esercizio precedente. Tale voce comprende le partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto, gli investimenti in Corporate Venture Capital ed altre attività finanziarie non correnti non comprese nella Posizione Finanziaria Netta;
- le Altre Attività e Passività non correnti presentano un incremento netto pari a 11 milioni di euro riconducibile alla crescita dei depositi cauzionali da clienti per 25 milioni di euro, alla riduzione dei crediti per partite pregresse correlate a ricavi del servizio idrico per 3 milioni di euro, in parte compensati dall'incremento dei crediti da Ecobonus per 14 milioni di euro e da altre variazioni in diminuzione delle passività non correnti per 3 milioni di euro;
- le Attività per imposte anticipate ammontano a 430 milioni di euro (363 milioni di euro al 31 dicembre 2022) e presentano un incremento netto pari a 67 milioni di euro per effetto, principalmente, dell'iscrizione per 56 milioni di euro di crediti per imposte anticipate nel bilancio della controllata A2A Rinnovabili S.p.A.. Si segnala che nel periodo in esame è stata esercitata, in base a quanto previsto dall'art. 15, commi 10 e ss. del DL n. 185/2008, la possibilità di affrancare, ovvero di riconoscere i maggiori valori fiscali delle partecipazioni di controllo emersi nel processo di Purchase Price Allocation (PPA) e iscritti nel bilancio consolidato a titolo di avviamento ed altre attività immateriali. L'affrancamento derogatorio ha comportato, a fronte del versamento dell'imposta sostitutiva pari a 33 milioni di euro, lo stanziamento di crediti per imposte anticipate pari a 56 milioni di euro, relativi alle deduzioni extracontabili dei maggiori valori affrancati. Tali crediti per imposte anticipate saranno rilasciati pro quota in correlazione alle deduzioni extracontabili a partire dal 2025;
- i Fondi rischi, oneri e passività per scariche al 30 giugno 2023 ammontano a 747 milioni di euro e presentano un incremento pari a 18 milioni di euro. La movimentazione del periodo è dovuta ad accantonamenti netti di periodo per 15 milioni di euro, principalmente riferibili agli accantonamenti per sovracani di derivazione idroelettrica, all'apporto dei primi consolidamenti per 2 milioni di euro, ad altre variazioni in aumento per 19 milioni di euro conseguenti l'aggiornamento di alcune perizie per 15 milioni di euro ed altre variazioni per 4 milioni di euro. Tali variazioni in aumento risultano in parte compensate dagli utilizzi del periodo per 18 milioni di euro di cui 11 milioni di euro relativi al sostenimento di costi decommissioning e scariche e 7 milioni di euro alla conclusione di alcuni contenziosi;
- i Benefici a dipendenti, presentano una variazione in diminuzione per 12 milioni di euro, riferita alle erogazioni del semestre, ai versamenti ai fondi previdenziali ed alle valutazioni attuariali, al netto degli accantonamenti del periodo.

Capitale Circolante Netto e Altre Attività /Passività Correnti

Il "Capitale Circolante Netto", definito quale somma algebrica fra crediti commerciali, rimanenze finali e debiti commerciali ammonta a 5 milioni di euro, in aumento di 313 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2022. Le poste principali sono di seguito commentate:

Rimanenze

<i>(milioni di euro)</i>	Valore al 31/12/2022	Effetto primo consolid. acquisizioni 2023	Variazioni del periodo	Valore al 30/06/2023
- Materiali	115	-	5	120
- Fondo obsolescenza materiali	(23)		(1)	(24)
- Combustibili	435		(252)	183
- Altre	7		(2)	5
Materie prime, sussidiarie e di consumo	534	-	(250)	284
Combustibili presso terzi	2		4	6
Totale rimanenze	536	-	(246)	290

Le "Rimanenze" sono pari a 290 milioni di euro (536 milioni di euro al 31 dicembre 2022), al netto del relativo fondo obsolescenza per 24 milioni di euro, in diminuzione di 246 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2022. La variazione in diminuzione è riconducibile, alle minori giacenze per combustibili per la produzione di energia elettrica e alle rimanenze di gas per l'attività di vendita e stoccaggio per 252 milioni di euro, per effetto della riduzione dei prezzi di mercato, ad un incremento delle rimanenze di materiali per 3 milioni di euro, a maggiori giacenze di combustibili presso terzi per 4 milioni di euro e ad altre variazioni in diminuzione per 1 milione di euro.

Crediti Commerciali

<i>(milioni di euro)</i>	Valore al 31/12/2022	Effetto primo consolid. acquisizioni 2023	Variazioni del periodo	Valore al 30/06/2023
Crediti commerciali fatture emesse	1.404		(21)	1.383
Crediti commerciali fatture da emettere	3.468		(1.937)	1.531
(Fondo rischi su crediti)	(192)		(26)	(218)
Totale crediti commerciali	4.680	0	(1.984)	2.696

Al 30 giugno 2023 i "Crediti commerciali" risultano pari 2.696 milioni di euro (4.680 milioni di euro al 31 dicembre 2022), con un decremento pari a 1.984 milioni di euro. La variazione dei crediti commerciali è riconducibile principalmente alla riduzione delle tariffe per la vendita di energia elettrica e gas avvenuta nel corso del semestre nonché alla stagionalità del business.

Il "Fondo rischi su crediti", calcolato in ottemperanza al principio IFRS 9, è pari a 218 milioni di euro e presenta un incremento netto di 26 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2022, dovuto ad accantonamenti netti per 37 milioni di euro ed a utilizzi del periodo per 11 milioni di euro.

Di seguito l'aging dei crediti commerciali:

(valori in milioni di euro)	30.06.2023	31.12.2022
Crediti commerciali di cui:	2.696	4.680
Correnti	819	978
Scaduti di cui:	564	426
<i>Scaduti fino a 30 gg</i>	<i>111</i>	<i>60</i>
<i>Scaduti da 31 a 180 gg</i>	<i>237</i>	<i>198</i>
<i>Scaduti da 181 a 365 gg</i>	<i>95</i>	<i>73</i>
<i>Scaduti oltre 365 gg</i>	<i>121</i>	<i>95</i>
Fatture da emettere	1.531	3.468
Fondo rischi su crediti	-218	-192

Debiti Commerciali

(milioni di euro)	Valore al 31/12/2022	Effetto primo consolid. acquisizioni 2023	Variazioni del periodo	Valore al 30/06/2023
Acconti e debiti verso clienti	43		(27)	16
Debiti verso fornitori	5.481		(2.516)	2.965
Totale debiti commerciali	5.524	-	(2.543)	2.981

I **“Debiti commerciali”** risultano pari a 2.981 milioni di euro e presentano una variazione in diminuzione per 2.543 milioni di euro. Tale variazione è da ricondursi principalmente alle dinamiche di stagionalità, nonché dei prezzi delle commodities energetiche.

Le **“Altre attività/passività correnti”** presentano una variazione netta in diminuzione pari a 336 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2022. Tale variazione è riconducibile a:

- decremento netto delle attività per strumenti derivati per 135 milioni di euro, riconducibile ad una riduzione della valutazione a fair value per effetto di una minor differenza media tra prezzi di sottoscrizione e prezzi di mercato;
- decremento netto del credito verso l'erario per IVA, accise ed altre imposte indirette per 124 milioni di euro;
- decremento netto dei crediti verso la Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali per 115 milioni di euro;
- decremento netto dei crediti per imposte correnti per 72 milioni di euro;
- incremento dei risconti attivi per 56 milioni di euro relativi a quote di costo di competenza di esercizi futuri;
- incremento per 41 milioni di euro di crediti correlati alla cessione del ramo idrico da parte della controllata Azienda Servizi Valtrompia S.p.A;
- decremento dei debiti verso il personale e verso istituti di previdenza per 11 milioni di euro;
- incremento netto di altre attività correnti per 2 milioni di euro.

Le “Attività/Passività destinate alla vendita” sono pari a 43 milioni di euro, e riguardano per 34 milioni di euro assets inerenti al servizio idrico integrato e per 9 milioni di euro la realizzazione di 2 sottostazioni (che verranno cedute a Terna) per il collegamento di nuovi impianti di produzione nell’ambito dei progetti di sviluppo riferiti alle fonti rinnovabili.

Il “Capitale investito” consolidato al 30 giugno 2023 ammonta a 8.815 milioni di euro e trova copertura nel Patrimonio netto per 4.443 milioni di euro e nella Posizione Finanziaria Netta per 4.372 milioni di euro.

Il “Patrimonio netto”, pari a 4.443 milioni di euro, presenta una movimentazione negativa per complessivi 24 milioni di euro.

Alla variazione hanno contribuito il risultato del periodo per 293 milioni di euro (280 milioni di euro di competenza del Gruppo e 13 milioni di euro di competenza delle minoranze) compensato da dividendi deliberati per 302 milioni di euro (di cui 283 milioni di euro distribuiti dalla capogruppo A2A S.p.A.).

Si evidenzia, infine, una variazione netta negativa dei derivati Cash flow hedge e delle riserve IAS 19 per complessivi 13 milioni di euro.

Situazione finanziaria

	30.06.2023	30.06.2022
EBITDA	880	699
Variazione CCN, Altre attività/Passività, uso di fondi	(108)	(193)
Imposte e oneri finanziari netti	(130)	(46)
Flusso di cassa operativo	642	460
Investimenti	(494)	(463)
Cessione immobili		221
Dividendi	(283)	(283)
Flusso di cassa netto	(135)	(65)
Delta perimetro	21	(409)
Variazione Posizione Finanziaria Netta	(114)	(474)

La Posizione Finanziaria Netta al 30 giugno 2023 risulta pari a 4.372 milioni di euro (4.258 milioni di euro a fine 2022).

L’indebitamento lordo è pari a 6.838 milioni di euro in decremento di 51 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2022.

Le disponibilità liquide o equivalenti sono pari a 2.416 milioni di euro in riduzione di 168 milioni di euro.

Le altre attività e passività finanziarie nette presentano un saldo attivo per 50 milioni di euro con un incremento netto pari a 3 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2022.

La quota a tasso fisso e coperto dell'indebitamento lordo è pari all'86%. La duration è pari a 5,7 anni.

Nel corso del periodo l'assorbimento di cassa netto è risultato pari a 135 milioni di euro, dopo investimenti per 494 milioni di euro ed il pagamento dei dividendi per 283 milioni di euro, in parte compensati dalla cassa generata dalla gestione operativa e pari a 642 milioni di euro. Le variazioni di perimetro intervenute nel corso del periodo risultano positive e pari a 21 milioni di euro.

Con riferimento all'assorbimento di cassa netta si segnala che:

- la variazione di Crediti Commerciali, Debiti Commerciali, Rimanenze, Altre attività/passività e uso di fondi ha comportato un assorbimento di cassa per 108 milioni di euro riconducibile all'incremento della base clienti di A2A Energia solo parzialmente compensata dalla riduzione dello scenario energetico. Si segnala che il Gruppo effettua su base occasionale cessioni di crediti pro-soluto e non ha in essere programmi di factoring rotativo.
- il pagamento di oneri finanziari netti e imposte ha assorbito cassa per 130 milioni di euro.

Evoluzione prevedibile della gestione

I buoni risultati del primo semestre consentono di rivedere positivamente le attese sul 2023.

Si prevede che il Gruppo traguarderà:

- un Ebitda compreso tra 1,74 e 1,78 miliardi di euro (dal precedente intervallo tra 1,64 e 1,68 miliardi di euro)
- un Utile Netto Ordinario di Gruppo, tra 450 e 470 milioni di euro (dal precedente intervallo tra 390 e 410 milioni di euro).

Elevati livelli di volatilità sui mercati energetici e nuovi provvedimenti normativi costituiscono rischi che potrebbero generare impatti sul Gruppo ad oggi di difficile quantificazione.

Il Gruppo A2A monitora costantemente l'evoluzione del contesto e, come fatto in altre circostanze di volatilità, individua tempestivamente possibili azioni di mitigazione, finalizzate alla maggior tutela della posizione economica e patrimoniale.

Indicatori alternativi di *performance* (AIP)

Nel presente comunicato stampa sono utilizzati alcuni indicatori alternativi di performance (AIP) non previsti dai principi contabili internazionali adottati dall'Unione Europea (IFRS-EU), al fine di consentire una migliore valutazione dell'andamento della gestione economico-finanziaria del Gruppo A2A. In conformità con le raccomandazioni dei nuovi Orientamenti ESMA pubblicati a luglio 2020 e applicabili a partire dal 5 maggio 2021, di seguito si riportano il significato, il contenuto e la base di calcolo di tali indicatori:

- **Margine operativo lordo (Ebitda):** indicatore alternativo di *performance* operativa, calcolato come la somma del "Risultato operativo netto" più gli "Ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni";
- **Margine operativo lordo ordinario:** indicatore alternativo di *performance* operativa, calcolato come margine operativo lordo sopra descritto al netto di partite, sia positive che negative, derivanti da transazioni o operazioni che hanno caratteristiche di non ripetibilità negli esercizi futuri (esempio conguagli relativi a esercizi passati; costi per piani di mobilità straordinaria etc.);
- **Risultato Operativo Netto Ordinario (EBIT Ordinario):** indicatore alternativo di *performance* operativa, calcolato escludendo dal Risultato Operativo Netto le partite derivanti da transazioni non ricorrenti;
- **Special Items:** eventi non ricorrenti verificatisi nel periodo che hanno prodotto un effetto sul conto economico consolidato;
- **Risultato Netto "Ordinario" (Utile Netto Ordinario):** indicatore alternativo di *performance*, calcolato escludendo da ciascuna voce di conto economico l'impatto derivante dagli special items;
- **Posizione finanziaria netta** è un indicatore della propria struttura finanziaria. Tale indicatore è determinato quale risultante dei debiti finanziari correnti e non correnti, della quota non corrente dei Debiti commerciali e altri debiti non remunerati che presentano una significativa componente di finanziamento implicito (debiti con scadenza oltre 12 mesi), al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti e delle attività finanziarie correnti e non correnti (crediti finanziari e titoli diversi da partecipazioni).
- **Investimenti:** indicatore alternativo di *performance* utilizzato dal Gruppo A2A quale obiettivo finanziario nell'ambito di presentazioni sia interne al Gruppo (*Business Plan*) sia esterne (presentazioni ad analisti finanziari e agli investitori) e costituisce una utile misurazione delle risorse impiegate nel mantenimento e nello sviluppo degli investimenti del Gruppo A2A.
- **M&A:** indicatore alternativo di performance utilizzato dal Gruppo A2A per rappresentare l'impatto complessivo a livello patrimoniale delle operazioni di crescita per linea esterna.

Il Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari di A2A S.p.A., Luca Moroni, dichiara – ai sensi dell'art. 154-bis, comma 2 del Testo Unico della Finanza (D. Lgs. 58/1998) – che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

Si allegano i prospetti contabili del Gruppo A2A estratti dalla Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2023, soggetta a revisione contabile.



Contatti:

Giuseppe Mariano

Media Relations, Social Networking and Web Responsabile

Silvia Merlo - Silvia Onni

Ufficio stampa

ufficiostampa@a2a.eu

Tel. [+39] 02 7720.4583

Marco Porro

Responsabile Investor Relations:

ir@a2a.it Tel. [+39] 02 7720.3974

Press release disponibile sul sito: www.a2a.eu



SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA CONSOLIDATA	30.06.2023	31.12.2022
(milioni di euro)		
ATTIVITA'		
<u>ATTIVITA' NON CORRENTI</u>		
Immobilizzazioni materiali	6.241	6.162
Immobilizzazioni immateriali	3.456	3.515
Partecipazioni valutate col metodo del Patrimonio netto	32	33
Altre attività finanziarie non correnti	64	70
Attività per imposte anticipate	430	363
Altre attività non correnti	87	86
TOTALE ATTIVITA' NON CORRENTI	10.310	10.229
<u>ATTIVITA' CORRENTI</u>		
Rimanenze	290	536
Crediti commerciali	2.696	4.680
Altre attività correnti	2.237	3.289
Attività finanziarie correnti	32	14
Attività per imposte correnti	44	35
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	2.416	2.584
TOTALE ATTIVITA' CORRENTI	7.715	11.138
ATTIVITA' NON CORRENTI DESTINATE ALLA VENDITA	43	-
TOTALE ATTIVO	18.068	21.367
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'		
<u>PATRIMONIO NETTO</u>		
Capitale sociale	1.629	1.629
Riserve	1.972	1.869
Risultato d'esercizio	-	401
Risultato del periodo	280	-
Patrimonio netto di Gruppo	3.881	3.899
Interessi di minoranze	562	568
Totale Patrimonio netto	4.443	4.467
<u>PASSIVITA'</u>		
<u>PASSIVITA' NON CORRENTI</u>		
Passività finanziarie non correnti	5.516	5.867
Benefici a dipendenti	236	248
Fondi rischi, oneri e passività per scariche	747	729
Altre passività non correnti	392	370
Totale passività non correnti	6.891	7.214
<u>PASSIVITA' CORRENTI</u>		
Debiti commerciali	2.981	5.524
Altre passività correnti	2.218	3.006
Passività finanziarie correnti	1.320	1.022
Debiti per imposte	215	134
Totale passività correnti	6.734	9.686
Totale passività	13.625	16.900
PASSIVITA' DIRETTAMENTE ASSOCIATE AD ATTIVITA' NON CORRENTI DESTINATE ALLA VENDITA	-	-
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	18.068	21.367

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO (milioni di euro)	01.01.2023 30.06.2023	01.01.2022 30.06.2022 Restated (*)
Ricavi		
Ricavi di vendita e prestazioni	7.904	9.683
Altri ricavi operativi	85	95
Totale Ricavi	7.989	9.778
Costi operativi		
Costi per materie prime e servizi	6.545	8.542
Altri costi operativi	163	156
Totale Costi operativi	6.708	8.698
Costi per il personale	401	381
Margine Operativo Lordo	880	699
Ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni	433	371
Risultato operativo netto	447	328
Risultato da transazioni non ricorrenti	-	157
Gestione finanziaria		
Proventi finanziari	37	16
Oneri finanziari	106	48
Quota dei proventi e degli oneri derivanti dalla valutazione secondo il Patrimonio netto delle partecipazioni	1	2
Risultato da cessione di altre partecipazioni	-	-
Totale Gestione finanziaria	(68)	(30)
Risultato al lordo delle imposte	379	455
Oneri per imposte sui redditi	91	143
Risultato di attività operative in esercizio al netto delle imposte	288	312
Risultato netto da attività operative cedute/destinate alla vendita	5	43
Risultato netto	293	355
Risultato di pertinenza di Terzi	(13)	(27)
Risultato del periodo di pertinenza del Gruppo	280	328
CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO CONSOLIDATO (milioni di euro)	30.06.2023	30.06.2022
Risultato del periodo (A)	293	355
Utili/(perdite) attuariali su benefici a dipendenti iscritti a Patrimonio netto	5	40
Effetto fiscale relativo agli altri utili/(perdite) attuariali	(1)	(13)
Totale utili/(perdite) attuariali al netto dell'effetto fiscale (B)	4	27
Parte efficace degli utili/(perdite) sugli strumenti di copertura degli strumenti finanziari ("cash flow hedge")	(23)	166
Effetto fiscale relativo agli altri utili/(perdite)	6	(51)
Totale Altri utili/(perdite) al netto dell'effetto fiscale delle società consolidate integralmente (C)	(17)	115
Altri utili/(perdite) delle imprese valutate con il metodo del Patrimonio netto al netto dell'effetto fiscale (D)	-	-
Totale risultato complessivo (A)+(B)+(C)+(D)	280	497
Totale risultato complessivo attribuibile a:		
Soci della controllante	267	470
Interessenze di pertinenza di terzi	(13)	(27)

Con esclusione degli effetti attuariali su benefici a dipendenti iscritti a Patrimonio netto, gli altri effetti sopra esposti verranno rigirati a Conto economico negli esercizi successivi

(*) I valori al 30 giugno 2022 sono stati riesposti per renderli omogenei con i valori al 30 giugno 2023 riclassificando alla voce "Risultato netto da attività operative cedute/destinate alla vendita" ricavi, costi operativi ed ammortamenti relativi al Ramo Idrico destinato alla vendita.

RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO (milioni di euro)	30.06.2023	30.06.2022
DISPONIBILITA' LIQUIDE E MEZZI EQUIVALENTI ALL'INIZIO DEL PERIODO	2.584	964
Attività operativa		
Risultato netto	293	355
Imposte di competenza del periodo	91	143
Interessi netti di competenza del periodo	69	32
Plusvalenze/minusvalenze del periodo	(1)	(191)
Ammortamenti immobilizzazioni materiali	251	242
Ammortamenti immobilizzazioni immateriali	130	109
Svalutazioni/smobilizzi immobilizzazioni materiali e immateriali	3	2
Accantonamenti netti del periodo	52	22
Risultato di partecipazioni valutate ad equity	(1)	(2)
Interessi netti pagati	(51)	(34)
Imposte nette pagate	(79)	(12)
Dividendi pagati	(295)	(295)
Variazione crediti verso clienti	1.947	(134)
Variazione debiti verso fornitori	(2.543)	429
Variazione rimanenze	246	(228)
Altre variazioni	280	(250)
Flussi finanziari netti da attività operativa	392	188
Attività di investimento		
Investimenti in immobilizzazioni materiali	(309)	(304)
Investimenti in immobilizzazioni immateriali e avviamento	(185)	(159)
Investimenti in partecipazioni e titoli (*)	(25)	(465)
Apporto disponibilità liquide primi consolidamenti	8	74
Cessioni di immobilizzazioni e partecipazioni	43	349
Flussi finanziari netti da attività di investimento	(468)	(505)
FREE CASH FLOW	(76)	(317)
Attività di finanziamento		
Variazione delle attività finanziarie		
Nuovi finanziamenti	-	-
Incasso rimborso finanziamenti	6	(2)
Altre variazioni	(17)	(3)
Variazioni delle attività finanziarie (*)	(11)	(5)
Variazione delle passività finanziarie		
Nuovi finanziamenti/bond	967	1.844
Rimborsi finanziamenti/bond	(1.034)	(890)
Rimborso leasing	(1)	(8)
Altre variazioni	(13)	(17)
Variazioni delle passività finanziarie (*)	(81)	929
Flussi finanziari netti da attività di finanziamento	(92)	924
VARIAZIONE DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE	(168)	607
DISPONIBILITA' LIQUIDE E MEZZI EQUIVALENTI ALLA FINE DEL PERIODO	2.416	1.571

(*) Al netto dei saldi con contropartita il Patrimonio netto e altre voci della Situazione patrimoniale-finanziaria.

Prospetto delle variazioni dei conti di Patrimonio netto consolidato

(milioni di euro)

Descrizione	Capitale Sociale	Azioni Proprie	Cash Flow Hedge	Altre Riserve e utili a nuovo	Risultato del periodo di Gruppo	Totale Patrimonio netto di Gruppo	Interessi di minoranze	Totale Patrimonio netto
Patrimonio netto al 31 dicembre 2021	1.629	-	28	1.599	504	3.760	543	4.303
Variazione del primo semestre 2022								
Destinazione del risultato 2021				504	(504)	(283)	(19)	(302)
Distribuzione dividendi				(283)		27		27
Riserva IAS 19 (*)				27		115		115
Riserve Cash Flow Hedge (*)			115				(3)	(3)
Altre variazioni							27	355
Risultato del periodo di pertinenza del Gruppo e di Terzi					328	328		
Patrimonio netto al 30 giugno 2022	1.629	-	143	1.847	328	3.947	548	4.495
Variazioni dal 1° luglio 2022 al 31 dicembre 2022								
Riserva IAS 19 (*)				(5)		(5)		(5)
Riserve Cash Flow Hedge (*)			(116)	(3)		(116)	(3)	(116)
Variazione area di consolidamento			3				3	3
Altre variazioni							20	93
Risultato del periodo di pertinenza del Gruppo e di Terzi					73	73		
Patrimonio netto al 31 dicembre 2022	1.629	-	30	1.839	401	3.899	568	4.467
Variazione del primo semestre 2023								
Destinazione del risultato 2022				401	(401)	(283)	(19)	(302)
Dividendi distribuiti				(283)		4		4
Riserva IAS 19 (*)				4		(17)		(17)
Riserve Cash Flow Hedge (*)			(17)			(2)		(2)
Altre variazioni				(2)			13	293
Risultato del periodo di pertinenza del Gruppo e di Terzi					280	280		
Patrimonio netto al 30 giugno 2023	1.629	-	13	1.959	280	3.881	562	4.443

(*) Concorrono alla formazione del Conto economico complessivo.