

COMUNICATO STAMPA

ACEA: IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE APPROVA I RISULTATI AL 30 GIUGNO 2022

- ✓ **Ricavi 2.348 milioni di Euro** (+29% rispetto al 1H2021)
- ✓ **EBITDA 682 milioni di Euro** (+10% rispetto al 1H2021)
- ✓ **EBIT 348 milioni di Euro** (+12% rispetto al 1H2021)
- ✓ **Utile netto del Gruppo 183 milioni di Euro** (+10% rispetto al 1H2021)
- ✓ **Investimenti 462 milioni di Euro** (474 milioni di Euro al 30 giugno 2021)
- ✓ **Indebitamento finanziario netto 4.212 milioni di Euro** (3.988 milioni di Euro al 31 dicembre 2021)

Guidance EBITDA 2022 rivista al rialzo, guidance su investimenti e indebitamento finanziario netto confermata:

- ✓ **crescita dell'EBITDA del +4%/+6% rispetto al 2021** (precedente guidance +2%/+4%);
- ✓ **investimenti sostanzialmente in linea con il 2021**
- ✓ **indebitamento finanziario netto compreso tra 4,2 e 4,3 miliardi di Euro**

Acea si è impegnata con la Science Based Targets initiative (SBTi) a definire riduzioni delle proprie emissioni a breve termine in linea con la scienza climatica

Roma, 27 luglio 2022 – Il Consiglio di Amministrazione di ACEA, presieduto da Michaela Castelli, ha approvato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2022.

HIGHLIGHTS ECONOMICO-FINANZIARI CONSOLIDATI

(mln di Euro)	1H22	1H21	Var. %
Ricavi consolidati	2.348	1.824	+29%
EBITDA	682	619	+10%
EBIT	348	310	+12%
Utile netto del Gruppo (post minorities)	183	166	+10%
(mln di Euro)	1H22	1H21	Var.%
Investimenti	462	474	-3%
(mln di Euro)	30/6/2022	31/12/2021	Var.%
Indebitamento Finanziario Netto	4.212	3.988	+6%

Giuseppe Gola, Amministratore Delegato di ACEA, ha commentato: **“i risultati registrati nei primi sei mesi dell’anno mostrano una crescita rispetto allo stesso periodo del 2021. Questa performance ha riguardato tutte le nostre aree di business ed è stata raggiunta nonostante un contesto difficile. Nel primo semestre è proseguito il nostro piano di sviluppo nelle rinnovabili con l’avvio in Basilicata di un impianto con una potenza di 20MW e in Sardegna con l’autorizzazione per la realizzazione di un impianto da 85MW, uno fra i più grandi in Italia. Abbiamo, inoltre, acquisito in Abruzzo un’infrastruttura per il trattamento dei rifiuti, consolidando ulteriormente la nostra presenza nel settore dell’economia circolare. Per la seconda parte del 2022 prevediamo, pur in uno scenario ancora complesso, risultati che ci consentono di rivedere al rialzo la guidance a livello di EBITDA per l’anno in corso”.**

RISULTATI AL 30 GIUGNO 2022 DEL GRUPPO ACEA

I **Ricavi consolidati** si attestano a 2.347,7 milioni di Euro, in aumento del 28,7% rispetto al primo semestre 2021.

L'**EBITDA consolidato** raggiunge 682,5 milioni di Euro al 30 giugno 2022, in aumento di 63,7 milioni di Euro (+10,3%) rispetto ai 618,8 milioni di Euro registrati al 30 giugno 2021, per effetto della positiva *performance* delle aree:

- Idrico, che beneficia anche dell'iscrizione della premialità tecnica;
- Ambiente, per effetto della variazione di perimetro e per i maggiori margini generati dalla cessione a prezzi più elevati dell'energia elettrica prodotta dagli impianti WTE, oltre che per l'esonero dall'obbligo di acquisto di quote di CO2 per l'impianto di Terni;
- Generazione, per l'effetto prezzo dell'energia¹.

L'area Infrastrutture Energetiche ha registrato una *performance* in linea con lo scorso anno, nonostante l'impatto negativo derivante dalla riduzione del WACC nella distribuzione elettrica. Al netto dell'impatto della premialità tecnica nell'area Idrico, dell'esonero dall'obbligo di acquisto di quote di CO2 per l'impianto di Terni, della variazione di perimetro e della riduzione del WACC dell'attività di distribuzione elettrica, l'EBITDA è aumentato di circa il 5%.

Il contributo delle aree industriali all'EBITDA consolidato è il seguente: Idrico 52%; Infrastrutture Energetiche 26%; Generazione 8%; Commerciale e Trading 6%; Ambiente 8%. Il contributo all'EBITDA delle aree Estero e Ingegneria e Servizi e della Capogruppo è sostanzialmente neutro. Oltre il 78% dell'EBITDA si riferisce ad attività regolate.

- **IDRICO** - L'EBITDA dell'area raggiunge 353,7 milioni di Euro, in aumento di 27,5 milioni di Euro (+8,4%) rispetto allo stesso periodo del 2021. La crescita è riconducibile prevalentemente ad ACEA ATO2 grazie alla maggiore efficienza operativa e all'iscrizione della premialità tecnica nel settore Idrico (Delibera ARERA 183/2022). Il premio riconosciuto alle società idriche del Gruppo ACEA consolidate integralmente è pari a 26,9 milioni di Euro. L'andamento positivo dell'EBITDA dell'area è impattato dalla riduzione del margine di Gori, a causa di maggiori costi per smaltimento fanghi, e del mancato riconoscimento tariffario. Il contributo all'EBITDA delle società idriche consolidate a patrimonio netto è pari a 13,9 milioni di Euro.
- **INFRASTRUTTURE ENERGETICHE** - L'EBITDA dell'area è pari a 181,1 milioni di Euro, sostanzialmente stabile rispetto allo scorso anno. Il risultato risente della riduzione di 70 punti base del WACC per il 2022 che passa dal 5,9% al 5,2% (Delibera ARERA 614/2021); tale flessione è compensata dagli effetti positivi del piano di resilienza, dai minori costi operativi e dai maggiori contributi di allaccio.

DATI FISICI (GWh)	1H2022	1H2021	Var. %
Energia Elettrica Distribuita	4.560	4.275	+6,7%

- **GENERAZIONE** - L'EBITDA dell'area registra una importante crescita del 47% rispetto al 30 giugno 2021, raggiungendo 52,0 milioni di Euro, per l'effetto prezzo sui mercati energetici e nonostante la minore produzione idroelettrica conseguente alla scarsa piovosità nel semestre. Il contributo dell'attività di produzione da impianti fotovoltaici, in riduzione di 0,6 milioni di Euro, riflette principalmente l'effetto della cessione a Equitix di una quota di maggioranza degli asset fotovoltaici di ACEA già in esercizio o in via di connessione alla rete in Italia. L'accordo è stato perfezionato a fine marzo 2022.

DATI FISICI (GWh)	1H2022	1H2021	Var. %
Produzione idro+termo+cogenerazione	313	381	-17,8%
Produzione fotovoltaico	64	33	+93,9%
Totale produzione di elettricità	377	414	-8,9%

- **COMMERCIALE E TRADING** - L'EBITDA dell'area passa da 40,4 milioni di Euro del 30 giugno 2021 a 38,4 milioni di Euro al 30 giugno 2022. L'andamento è influenzato dalla riduzione dei margini energia del mercato libero e tutelato e dalla perdita di clienti a seguito dell'esito delle aste per le "piccole" e "micro" imprese presenti sul mercato tutelato. Tale flessione è stata parzialmente compensata da minori costi esterni e da maggiori ricavi per progetti di efficienza energetica.

¹ A fine marzo 2022 ACEA ha perfezionato il closing dell'accordo per la cessione a Equitix di una quota di maggioranza della holding a cui sono stati conferiti gli asset fotovoltaici di ACEA.

	1H2022	1H2021	Var. %
DATI FISICI			
<i>Mercato libero</i>	3.044	3.165	-3,8%
<i>Mercato di maggior tutela</i>	762	966	-21,1%
Vendita di elettricità (GWh)	3.806	4.131	-7,9%
Vendita di gas (mln mc)	131	124	+5,6%
NUMERO CLIENTI (/000)			
<i>Mercato libero</i>	493	476	+3,6%
<i>Mercato di maggior tutela</i>	672	730	-7,9%
Totale clienti energia elettrica (/000)	1.165	1.206	-3,4%
Totale clienti gas (/000)	228	230	-0,9%

- **AMBIENTE** – L'EBITDA dell'area è quasi raddoppiato rispetto allo stesso periodo del 2021 raggiungendo 58,3 milioni di Euro. Il risultato riflette i maggiori margini generati dalla cessione a prezzi più elevati dell'energia elettrica prodotta dagli impianti WTE e l'esonero dall'obbligo di acquisto di quote di CO2 per l'impianto di Terni (circa 11 milioni di Euro). La crescita dell'EBITDA tiene conto anche della riduzione del contributo di Demap a causa del fermo dell'impianto avvenuto nel mese di dicembre 2021. L'impianto è ripartito nel mese di febbraio 2022. La variazione di perimetro (acquisizione di Meg e Deco negli ultimi mesi del 2021 e S.E.R.Plust all'inizio del 2022) contribuisce positivamente per 7,6 milioni di Euro.

DATI FISICI	1H2022	1H2021	Var. %
Trattamento e smaltimento (/000 tonn.)	1.093	859	+27,2%
Energia Elettrica ceduta WTE netta (GWh)	167	164	+1,8%

- **Altri Business e Capogruppo** – Il contributo all'EBITDA delle aree Estero, Ingegneria e Servizi e della Capogruppo è sostanzialmente neutro.

L'**EBIT** è pari a 348,3 milioni di Euro, in aumento del 12,4% rispetto ai 309,8 milioni di Euro del primo semestre 2021. La variazione riflette il positivo andamento della gestione operativa in parte compensata dall'aumento degli ammortamenti (+10%).

Gli **oneri finanziari netti** restano stabili a 43,7 milioni di Euro. Al 30 giugno 2022, il costo globale medio "all in" del debito del Gruppo ACEA si attesta all'1,40% (1,43% al 30 giugno 2021 e 1,42% al 31 dicembre 2021).

L'**Utile netto del Gruppo** raggiunge 183,0 milioni di Euro, in aumento del 10,4% rispetto allo scorso anno (165,8 milioni di Euro). Il risultato beneficia principalmente dell'iscrizione della plusvalenza realizzata a seguito della cessione di una quota di maggioranza degli asset fotovoltaici di Acea (18,8 milioni di Euro) e risente negativamente del contributo solidaristico straordinario rilevato tra le imposte di periodo (tassazione extra profitti, art. 37 DL 21/2022) per 28,5 milioni di Euro. Il versamento dell'acconto del 40% di tale imposta è stato effettuato entro il 30 giugno, mentre il saldo del 60% verrà pagato entro il 30 novembre 2022. Il *tax rate* passa dal 29,8% del 30 giugno 2021 al 38,8% del 30 giugno 2022. Il *tax rate* normalizzato dall'effetto del contributo solidaristico straordinario è pari al 30,0%.

Gli **investimenti** realizzati nei primi sei mesi del 2022 sono pari a 461,8 milioni di Euro in leggera riduzione rispetto ai 473,7 milioni di Euro dell'anno precedente (-2,5%) e sono ripartiti come segue: Idrico 251,2 milioni di Euro (al netto dei finanziati), Infrastrutture Energetiche 135,9 milioni di Euro, Generazione 19,5 milioni di Euro, Commerciale e Trading 20,6 milioni di Euro, Ambiente 18,5 milioni di Euro, altre aree di *business* e Capogruppo 16,1 milioni di Euro. Circa l'84% degli investimenti è destinato alle attività regolate.

L'**indebitamento finanziario netto** del Gruppo aumenta di circa 224 milioni di Euro, passando da 3.988,4 milioni di Euro del 31 dicembre 2021 a 4.212,1 milioni di Euro del 30 giugno 2022. L'andamento dell'indebitamento è influenzato:

- positivamente dall'operazione di cessione di una quota di maggioranza degli asset fotovoltaici di Acea (circa 150 milioni di Euro) e dall'iscrizione della premialità tecnica nel settore Idrico (26,9 milioni di Euro);

- negativamente dall'aumento del capitale circolante, a causa prevalentemente dell'incremento del fatturato di Acea Energia legato alla forte accelerazione del PUN e all'azzeramento degli oneri generali di sistema decisa dal Governo per contenere l'impatto dell'aumento del prezzo dell'energia sui cittadini.

Al 30 giugno 2022, il rapporto PFN/EBITDA LTM è pari a 3,2x (in linea con il 31 dicembre 2021). Il debito a medio/lungo termine è regolato per l'84% a tasso fisso e ha una durata media di 4,9 anni proteggendo il Gruppo da possibili rialzi dei tassi di interesse.

FATTI DI RILIEVO INTERVENUTI NEL CORSO DEL PERIODO E SUCCESSIVAMENTE ALLA CHIUSURA DEL PRIMO SEMESTRE 2022

12 gennaio 2022: **Gaia Rating ha attribuito ad ACEA un punteggio di 82 su 100** nella valutazione complessiva delle *performance* ESG. ACEA ha registrato un aumento del punteggio per il quarto anno consecutivo, confermandosi tra le società con la migliore *performance* in termini di sostenibilità.

26 gennaio 2022: ACEA ha migliorato la posizione nel **Bloomberg Gender-Equality Index (GEI) 2022**, ottenendo il punteggio di 80,67, oltre dieci punti in più rispetto al 2021, collocandosi ben al di sopra della media del settore *utility* (71,21) e del campione analizzato (71,11).

22 marzo 2022: ACEA ha **perfezionato il closing dell'accordo con il fondo britannico Equitix**, per la **cessione di una quota di maggioranza di una holding fotovoltaica del Gruppo ACEA** in cui sono stati conferiti gli asset fotovoltaici di ACEA già in esercizio o in via di connessione alla rete in Italia. Con il *closing* dell'operazione, la società di nuova costituzione AE Sun Capital S.r.l., partecipata al 60% da Equitix e al 40% da ACEA Produzione S.p.A. ha acquisito un portafoglio di impianti fotovoltaici con una capacità installata complessiva pari a 105 MW, di cui 46 MW incentivati sulla base di differenti Conti Energia e 59 MW di nuova costruzione già connessi o in corso di connessione alla rete.

30 marzo 2022: **ACEA e Suez** hanno sottoscritto gli **accordi definitivi della partnership** per la progettazione di un sistema evoluto di misurazione intelligente del servizio idrico (c.d. *smart meter*) e la sua successiva produzione e commercializzazione in Italia e all'estero.

1 aprile 2022: Il **Consorzio, formato da Ascopiave, ACEA e Iren**, ha perfezionato il *closing* dell'**accordo con il Gruppo A2A** per l'**acquisizione** di alcuni asset nell'ambito del servizio di **distribuzione del gas naturale**.

Il perimetro di attività oggetto dell'operazione comprende circa 157 mila utenti, distribuiti in 8 Regioni d'Italia, facenti parte di 24 ATEM, per circa 2.800 km di rete.

26 aprile 2022: **ARERA ha approvato la Deliberazione 183/2022/R/IDR** "Applicazione del meccanismo incentivante della regolazione della qualità tecnica del servizio idrico integrato (RQTI) per le annualità 2018-2019. Risultati finali".

27 aprile 2022: L'**Assemblea degli Azionisti** di ACEA SpA ha approvato il Bilancio di Esercizio, ha presentato il Bilancio consolidato al 31 dicembre 2021 e la Dichiarazione Consolidata non Finanziaria ai sensi del D.Lgs. 254/2016 (Bilancio di Sostenibilità 2021).

L'Assemblea ha, inoltre, nominato il nuovo Collegio Sindacale e – su proposta presentata dal Socio Suez International SAS – il Consigliere di Amministrazione Francesca Menabuoni.

13 maggio 2022: **pubblicazione del primo Green Bond Allocation & Impact Report** per gli anni 2019 e 2020, relativo al prestito obbligazionario *green* di importo pari a 900 milioni di Euro.

15 giugno 2022: ACEA e NTT DATA Italia hanno presentato "**Waidy@ Management System (WMS)**", la soluzione *cloud native* per la tutela della risorsa idrica.

27 giugno 2022: Inaugurazione del **più grande impianto fotovoltaico della Basilicata** "Piana di Santa Chiara" da 20 MW, nel Comune di Ferrandina (Matera), realizzato da ACEA Solar e di proprietà di AE Sun Capital (60% Equitix e 40% ACEA Produzione).

30 giugno 2022: ACEA si è aggiudicata, tramite la controllata ACEA Ambiente, il ramo d'azienda "**Polo Cirsu**" nel settore del **trattamento e stoccaggio dei rifiuti in Abruzzo**.

5 luglio 2022: **Standard Ethics** ha migliorato l'*Outlook* di Acea da "Stabile" a "Positivo" e confermato il "Corporate Rating" a "EE".

6 luglio 2022: **Fitch Ratings** ha confermato per ACEA il *Long-Term Issuer Default Rating* (IDR) a "BBB+" con *Outlook* "Stabile" e lo *Short-Term* IDR a "F2". È stato inoltre confermato il *Long-Term Senior Unsecured Rating* a "BBB+".

18 luglio 2022: Il Consiglio di Amministrazione di ACEA SpA ha nominato per cooptazione (art. 2386 del Codice Civile e art. 15 dello Statuto) Massimiliano Pellegrini quale nuovo Consigliere non esecutivo della Società in sostituzione di Giovanni Giani che si è dimesso il 28 giugno 2022. Il CdA ha, inoltre, nominato Massimiliano Pellegrini componente del Comitato per le Nomine e la Remunerazione e Francesca Menabuoni componente del Comitato Controllo e Rischi e del Comitato per l'Etica e la Sostenibilità nonché componente e Presidente del Comitato per il Territorio.

19 luglio 2022: ACEA Solar (controllata integralmente da ACEA Produzione) ha comunicato di aver ricevuto dalla Regione Sardegna la "**Valutazione di Impatto Ambientale**" e l'**Autorizzazione Unica**" per la realizzazione di un **impianto fotovoltaico** nell'area industriale di Ottana, nel Comune di Bolotana (NU). L'impianto, il più grande della **Sardegna** e uno dei più grandi in Italia, avrà una potenza installata di circa 85MW ed entrerà in esercizio nel primo semestre 2024. La capacità produttiva annua prevista è di circa 170 GWh, corrispondenti a più di 70 mila tonnellate di CO2 evitata all'anno.

25 luglio 2022: Acea si è impegnata con la **Science Based Targets initiative** (SBTi) a definire un **target di riduzione delle emissioni a breve termine** in linea con le indicazioni della scienza climatica, in particolare quelle dettate dall'IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change). La Science Based Target initiative (SBTi) è una *partnership* tra CDP (Carbon Disclosure Project), UN Global compact (UNGC), World Resource Institute (WRI) e World Wide Fund for Nature (WWF) che invita le aziende ad allineare le proprie strategie agli obiettivi dell'accordo di Parigi e le supporta nel processo di definizione di *target* di riduzione delle emissioni basati sulla scienza. Ad oggi conta l'adesione di oltre 3.000 aziende in tutto il mondo che si sono impegnate in un'ambiziosa azione per il clima. Con la sigla della *commitment letter*, Acea riconosce la necessità di ridurre le emissioni di gas serra (GHG) per prevenire gli effetti peggiori del cambiamento climatico e il ruolo centrale e di grande responsabilità che le aziende devono assumere per la decarbonizzazione.

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

ACEA conferma la propria vocazione di operatore infrastrutturale attraverso importanti investimenti che avranno un impatto positivo sulle *performance* operative ed economiche del Gruppo, mantenendo al contempo una solida struttura finanziaria.

GUIDANCE EBITDA 2022 RIVISTA AL RIALZO, CONFERMATA GUIDANCE SU INVESTIMENTI E INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO:

- ✓ **EBITDA in crescita del +4%/+6% rispetto al 2021 (precedente guidance +2%/+4%);**
- ✓ **investimenti sostanzialmente in linea con il 2021**
- ✓ **indebitamento finanziario netto compreso tra 4,2 e 4,3 miliardi di Euro**

Il conflitto in Ucraina continua a generare gravi ripercussioni non solo a livello umanitario, ma anche economico, con impatti sui mercati finanziari globali.

Il Gruppo ACEA non dispone di attività produttive in Russia, in Ucraina o in Paesi geo-politicamente allineati con la Russia e non ha rapporti diretti con società di diritto russo ovvero ucraino comunque interessate dal conflitto. Con riferimento alle società di vendita del Gruppo, si evidenzia che il rischio diretto di prezzo e volume delle *commodity* è stato gestito grazie alle *policy* di gestione del rischio *commodity*. Tuttavia, non è escluso che il perdurare dell'attuale scenario di crisi possa provocare ulteriori tensioni nel mercato elettrico con effetti di crescita dei prezzi dell'energia, soprattutto nel servizio di maggior tutela esposto ai mercati spot, con un conseguente possibile deterioramento delle *performance* di incasso delle società.



Complessivamente, sulla base delle valutazioni svolte, il Gruppo ACEA non si aspetta dall'attuale contesto macroeconomico e, in particolare dalla crisi dovuta al conflitto in Ucraina, un impatto significativo nel breve termine sui propri *business*.

PRESTITI OBBLIGAZIONARI IN SCADENZA

L'8 febbraio 2023 scadrà il prestito obbligazionario da 300 milioni di Euro, cedola lorda annua pari all'Euribor a 3 mesi oltre lo 0,37%.

I risultati al 30 giugno 2022 saranno illustrati oggi 27 luglio alle ore 17.00 (ora italiana) nel corso di una conference call alla Comunità finanziaria, trasmessa anche in web casting in modalità "solo ascolto" sul sito www.gruppo.acea.it, sezione Investitori dove, in concomitanza con l'avvio della conference call, sarà reso disponibile anche il materiale di supporto.

Il Dirigente Preposto alla redazione dei Documenti Contabili Societari, Fabio Paris, dichiara, ai sensi dell'articolo 154-bis, 2° comma del Testo Unico della Finanza, che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

In allegato le seguenti tabelle:

A livello consolidato: conto economico al 30.6.2022, stato patrimoniale al 30.6.2022, prospetto delle variazioni del patrimonio netto, stato patrimoniale riclassificato al 30.6.2022, posizione finanziaria netta al 30.6.2022 e il rendiconto finanziario al 30.6.2022.

Contatti Gruppo ACEA

Investor Relations

Tel. +39 0657991 investor.relations@aceaspa.it

Ufficio Stampa

Tel. +39 0657997733 ufficio.stampa@aceaspa.it

Indirizzo Internet della Società: www.gruppo.acea.it

PROSPETTO DI CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO AL 30/6/2022

Importi in migliaia di Euro

	30/06/2022	30/06/2021	Variazione
Ricavi da vendita e prestazioni	2.256.818	1.759.788	497.030
Altri ricavi e proventi	90.846	64.478	26.368
Ricavi Netti Consolidati	2.347.664	1.824.266	523.398
Costo del lavoro	152.687	143.754	8.933
Costi esterni	1.528.511	1.072.841	455.670
Costi Operativi Consolidati	1.681.197	1.216.595	464.603
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	0	0	0
Proventi/(Oneri) da partecipazioni di natura non finanziaria	16.020	11.114	4.906
Margine Operativo Lordo	682.487	618.785	63.702
Svalutazioni (riprese di valore) nette di crediti commerciali	42.940	45.841	(2.902)
Ammortamenti e Accantonamenti	291.243	263.176	28.067
Risultato Operativo	348.304	309.767	38.536
Proventi finanziari	6.104	3.871	2.233
Oneri finanziari	(49.832)	(47.230)	(2.602)
Proventi/(Oneri) da partecipazioni	19.122	2.742	16.379
Risultato ante Imposte	323.697	269.150	54.546
Imposte sul reddito	125.655	80.203	45.452
Risultato Netto	198.041	188.947	9.094
Risultato netto Attività Discontinue			
Risultato Netto	198.041	188.947	9.094
Utile/(Perdita) di competenza di terzi	15.019	23.159	(8.140)
Risultato netto di Competenza del gruppo	183.023	165.789	17.234
Utile (perdita) per azione attribuibile agli azionisti della Capogruppo			
<i>Di base</i>	<i>0,85940</i>	<i>0,77848</i>	<i>0,08092</i>
<i>Diluito</i>	<i>0,85940</i>	<i>0,77848</i>	<i>0,08092</i>
Utile (perdita) per azione attribuibile agli azionisti della Capogruppo al netto delle Azioni Proprie			
<i>Di base</i>	<i>0,86109</i>	<i>0,78001</i>	<i>0,08108</i>
<i>Diluito</i>	<i>0,86109</i>	<i>0,78001</i>	<i>0,08108</i>

PROSPETTO DI STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO AL 30/6/2022

Importi in migliaia di Euro

ATTIVITA'	30/06/2022	31/12/2021	Variazione
Immobilizzazioni materiali	3.012.931	2.938.530	74.401
Investimenti immobiliari	2.285	2.314	(29)
Avviamento	259.962	251.477	8.485
Concessioni e diritti sull'infrastruttura	3.188.477	3.048.190	140.287
Immobilizzazioni immateriali	388.708	411.607	(22.898)
Diritto d'uso	52.741	53.096	(355)
Partecipazioni in controllate non consolidate e collegate	357.848	292.239	65.610
Altre partecipazioni	3.004	2.980	24
Imposte differite attive	208.870	202.606	6.265
Attività finanziarie	18.257	22.549	(4.292)
Altre attività non correnti	605.534	576.065	29.469
Attività non correnti	8.098.618	7.801.652	296.966
Rimanenze	97.740	86.406	11.334
Crediti Commerciali	1.143.284	1.071.644	71.641
Altre Attività Correnti	460.634	387.813	72.821
Attività per Imposte Correnti	30.492	24.183	6.310
Attività Finanziarie Correnti	526.166	407.944	118.222
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	625.596	680.820	(55.224)
Attività correnti	2.883.913	2.658.809	225.104
Attività non correnti destinate alla vendita	18.354	168.425	(150.071)
TOTALE ATTIVITA'	11.000.884	10.628.886	371.998

PASSIVITA'	30/06/2022	31/12/2021	Variazione
Capitale sociale	1.098.899	1.098.899	0
Riserva legale	147.501	138.649	8.852
Altre riserve	(15.069)	(123.433)	108.364
Utile (perdita) relativa a esercizi precedenti	733.083	696.547	36.536
Utile (perdita) dell'esercizio	183.023	313.309	(130.287)
Totale Patrimonio Netto del Gruppo	2.147.437	2.123.971	23.466
Patrimonio Netto di Terzi	406.958	392.449	14.509
Totale Patrimonio Netto	2.554.394	2.516.420	37.974
Trattamento di fine rapporto e altri piani a benefici definiti	111.011	120.150	(9.139)
Fondo rischi e oneri	293.409	193.318	100.091
Debiti e passività finanziarie	4.684.708	4.791.979	(107.271)
Altre passività non correnti	411.882	409.064	2.818
Passività non correnti	5.501.010	5.514.512	(13.501)
Debiti Finanziari	679.107	285.222	393.886
Debiti verso fornitori	1.668.913	1.683.563	(14.650)
Debiti Tributari	30.821	18.962	11.859
Altre passività correnti	565.996	562.806	3.190
Passività correnti	2.944.837	2.550.553	394.285
Passività direttamente associate ad attività destinate alla vendita	642	47.402	(46.759)
TOTALE PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO	11.000.884	10.628.886	371.998

PROSPETTO DELLE VARIAZIONI DEL PATRIMONIO NETTO

Importi in migliaia di Euro

	Capitale Sociale	Riserva Legale	Altre Riserve	Utili dell'esercizio	Totale	Patrimonio Netto di Terzi	Totale Patrimonio Netto
Saldi al 1° gennaio 2022	1.098.899	138.649	573.114	313.309	2.123.971	392.449	2.516.420
Utili di conto economico	0	0	0	183.023	183.023	15.019	198.041
Altri utili (perdite) complessivi	0	0	0	23.279	23.279	5.310	28.589
Totale utile (perdita) complessivo	0	0	0	206.302	206.302	20.329	226.631
Destinazione Risultato 2021	0	8.852	304.457	(313.309)	0	0	0
Distribuzione Dividendi	0	0	(180.666)	0	(180.666)	(6.713)	(187.379)
Variazione perimetro consolidamento	0	0	(1.450)	0	(1.450)	838	(612)
Altre Variazioni	0	0	(720)	0	(720)	55	(665)
Saldi al 30 Giugno 2022	1.098.899	147.501	694.736	206.302	2.147.437	406.958	2.554.394

	Capitale Sociale	Riserva Legale	Altre Riserve	Utili dell'esercizio	Totale	Patrimonio Netto di Terzi	Totale Patrimonio Netto
Saldi al 1° gennaio 2021	1.098.899	129.761	453.724	282.446	1.964.829	358.429	2.323.258
Utili di conto economico	0	0	0	165.789	165.789	23.159	188.947
Altri utili (perdite) complessivi	0	0	0	9.663	9.663	1.068	10.731
Totale utile (perdita) complessivo	0	0	0	175.452	175.452	24.226	199.678
Destinazione Risultato 2020	0	8.888	273.558	(282.446)	0	0	0
Distribuzione Dividendi	0	0	(170.038)	0	(170.038)	(8.523)	(178.562)
Variazione perimetro consolidamento	0	0	0	0	0	(8.096)	(8.096)
Altre Variazioni	0	0	(5.535)	0	(5.535)	9.355	3.820
Saldi al 30 Giugno 2021	1.098.899	138.649	551.708	175.452	1.964.707	375.391	2.340.099
Utili di conto economico	0	0	0	147.521	147.521	15.872	163.392
Altri utili (perdite) complessivi	0	0	0	19.893	19.893	1.013	20.906
Totale utile (perdita) complessivo	0	0	0	167.413	167.413	16.885	184.298
Destinazione Risultato 2020	0	0	0	0	0	0	0
Distribuzione Dividendi	0	0	0	0	0	(5.083)	(5.083)
Variazione perimetro consolidamento	0	0	0	0	0	(930)	(930)
Altre Variazioni	0	0	(8.149)	0	(8.149)	6.186	(1.963)
Saldi al 31 dicembre 2021	1.098.899	138.649	543.559	342.865	2.123.971	392.449	2.516.420

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO RICLASSIFICATO AL 30/6/2022

Importi in migliaia di Euro

Dati patrimoniali	30/06/2022	31/12/2021	Variazione	Variazione %	30/06/2021	Variazione	Variazione %
Attività e Passività non correnti	7.300.027	7.200.143	99.884	1,4%	6.843.083	456.944	6,7%
Circolante Netto	(533.579)	(695.285)	161.706	(23,3%)	(570.196)	36.617	(6,4%)
Capitale Investito Netto	6.766.448	6.504.858	261.590	4,0%	6.272.886	493.562	7,9%
Indebitamento Finanziario Netto	(4.212.054)	(3.988.438)	(223.616)	5,6%	(3.932.788)	(279.266)	7,1%
Totale Patrimonio Netto	(2.554.394)	(2.516.420)	(37.974)	1,5%	(2.340.099)	(214.296)	9,2%

POSIZIONE FINANZIARIA NETTA CONSOLIDATA AL 30/6/2022

Importi in migliaia di Euro

	30/06/2022	31/12/2021	Variazione	Variazione %	30/06/2021	Variazione	Variazione %
A) Disponibilità Liquide	625.596	680.820	(55.224)	(8,1%)	855.627	(230.031)	(26,9%)
B) Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	0	0	0	n.s.	0	0	n.s.
C) Altre attività finanziarie correnti	526.166	407.944	118.222	29,0%	436.513	89.653	20,5%
D) Liquidità (A + B + C)	1.151.762	1.088.764	62.998	5,8%	1.292.139	(140.378)	(10,9%)
E) Debito finanziario corrente	(256.252)	(173.606)	(82.646)	47,6%	(253.249)	(3.003)	1,2%
F) Parte corrente del debito finanziario non corrente	(422.855)	(111.616)	(311.239)	n.s.	(115.209)	(307.646)	n.s.
G) Indebitamento finanziario corrente (E + F)	(679.107)	(285.222)	(393.886)	138,1%	(368.458)	(310.650)	84,3%
H) Indebitamento finanziario corrente netto (G + D)	472.654	803.542	(330.887)	(41,2%)	923.681	(451.027)	(48,8%)
I) Debito finanziario non corrente	(4.684.708)	(4.791.979)	107.271	(2,2%)	(4.856.469)	171.761	(3,5%)
J) Strumenti di debito	0	0	0	n.s.	0	0	n.s.
K) Debiti commerciali e altri debiti non correnti	0	0	0	n.s.	0	0	n.s.
L) Indebitamento finanziario non corrente (I + J + K)	(4.684.708)	(4.791.979)	107.271	(2,2%)	(4.856.469)	171.761	(3,5%)
Totale indebitamento finanziario (H + L)	(4.212.054)	(3.988.438)	(223.616)	5,6%	(3.932.788)	(279.266)	7,1%

PROSPETTO DEL RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO AL 30/6/2022

Importi in migliaia di Euro

	30/06/2022	30/06/2021	Variazione
FLUSSO MONETARIO PER ATTIVITÀ DI ESERCIZIO			
Utile prima delle imposte	323.697	269.150	54.546
Ammortamenti e riduzioni di valore	285.226	259.851	25.375
Rivalutazioni/Svalutazioni	7.799	31.986	(24.187)
Variazione fondo rischi	4.997	(4.382)	9.379
Variazione netta fondo per benefici ai dipendenti	(12.572)	(11.784)	(788)
Interessi finanziari netti	43.729	43.359	369
Imposte corrisposte	(28.786)	(43.752)	14.966
Flussi finanziari generati da attività operativa ante variazioni	624.090	544.429	79.661
Incremento/Decremento dei crediti inclusi nell'attivo circolante	(113.800)	(108.847)	(4.952)
Incremento /Decremento dei debiti inclusi nel passivo circolante	(30.644)	(100.907)	70.262
Incremento/Decremento scorte	(10.857)	4.340	(15.198)
Variazione del capitale circolante	(155.301)	(205.414)	50.112
Variazione di altre attività/passività di esercizio	(82.816)	(752)	(82.064)
<i>Flusso monetario da attività d'esercizio da Disposal Group/Attività destinate alla vendita</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
TOTALE FLUSSO MONETARIO ATTIVITA' DI ESERCIZIO	385.973	338.263	47.709
FLUSSO MONETARIO PER ATTIVITÀ DI INVESTIMENTO			
Acquisto/cessione immobilizzazioni materiali	(170.101)	(299.602)	129.500
Acquisto/cessione immobilizzazioni immateriali	(300.117)	(181.934)	(118.183)
Partecipazioni	106.418	(10.602)	117.020
Incassi/pagamenti derivanti da altri investimenti finanziari	(114.318)	(50.013)	(64.305)
Dividendi incassati	3.381	2.466	915
Interessi attivi incassati	7.703	5.403	2.300
<i>Flusso monetario da attività di investimento da Disposal Group/Attività destinate alla vendita</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
TOTALE FLUSSO MONETARIO PER ATTIVITA' DI INVESTIMENTO	(467.034)	(534.281)	67.247
FLUSSO MONETARIO PER ATTIVITÀ DI FINANZIAMENTO			
Rimborso mutui e debiti finanziari a lungo	(36.483)	(192.859)	156.376
Erogazione di mutui/altri debiti e medio lungo termine	250.000	902.500	(652.500)
Diminuzione/Aumento di altri debiti finanziari	(49.325)	(162.888)	113.563
Interessi passivi pagati	(51.077)	(48.891)	(2.185)
Pagamento dividendi	(88.282)	(90.623)	2.341
<i>Flusso monetario da attività di finanziamento da Disposal Group/Attività destinate alla vendita</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
TOTALE FLUSSO MONETARIO PER ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO	24.834	407.238	(382.405)
FLUSSO MONETARIO DEL PERIODO	(56.227)	211.221	(267.448)
Disponibilità monetaria netta iniziale	680.820	642.209	38.611
Disponibilità monetaria da acquisizione	1.004	2.197	(1.193)
DISPONIBILITÀ MONETARIA NETTA FINALE	625.596	855.627	(230.031)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio	47	0	47
<i>Disposal Group/Attività destinate alla vendita</i>			
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio	625.549	855.627	(230.078)
<i>Continuing Operations</i>			