



**PRESENTAZIONE
RISULTATI GRUPPO ACEA
AL 31 DICEMBRE 2022**

8 MARZO 2023

acea

CONTESTO DI MERCATO «SFIDANTE» 2022



Energy crunch e guerra

Da Aprile 2021 tempesta sui mercati delle commodity con quotazioni record (oltre 300 €/MWh per il gas, con un picco del prezzo energia di oltre 500€/MWh).

Utility europee a rischio default causa crisi finanziaria e **crollò dei margini per gli effetti della volatilità dei mercati ingrosso.**



Rialzo tassi di interesse

Incremento degli oneri finanziari determinato dal rialzo dei tassi, che ha impattato non solo i finanziamenti a tasso variabile, ma anche i costi legati alla cessione dei crediti e reverse factoring



Governo & bollette

Numerosi gli interventi dell'Autorità sulle tariffe elettriche per mitigare il caro bollette delle famiglie. Da luglio 2021 oltre 60 Mld di aiuti dal Governo per il caro bollette e **blocco delle modifiche Unilaterali con DI Aiuti Bis**



Posticipo liberalizzazione

Precedentemente prevista a partire da Gennaio 2022 (abilitante Upselling Gas).

Per l'utenza domestica possibile gara nel 2023 con liberalizzazione Gennaio 2024



Regolazione

Tasso di remunerazione del capitale investito (WACC) sul settore elettrico confermato al 5,2% e sul settore idrico al 4,8%. Consultazione in fase finale sui criteri di determinazione del costo riconosciuto in un'ottica output based per i settori elettrico e gas, che aprirà nuovi scenari per il periodo 2024/2031. Avviata nuova regolazione nel settore rifiuti per Gestori non integrati (impianti minimi) che prevede PEF quadriennali e tariffe regolate



Superbonus

Continue revisioni del quadro normativo e politico sul Superbonus 110%.

Il rialzo dei tassi ha portato complessità nella gestione della pipeline e incremento dei costi di cessione dei crediti

KEY HIGHLIGHTS



EVOLUZIONE BUSINESS MIX : PRINCIPALI OPERAZIONI REALIZZATE NEL 2022

Marzo 2022

Closing cessione a **Equitix** degli asset fotovoltaici

Acea e Suez: sottoscritti accordi di partnership per la progettazione e la commercializzazione di sistemi di misurazione digitali del servizio idrico

Aprile 2022

Closing acquisizione, in Consorzio con Ascopiave e Iren, di alcune **concessioni di A2A nella distribuzione del gas**

Giugno 2022

Inaugurato il **più grande impianto fotovoltaico della Basilicata** da 20 MW, realizzato da Acea Solar e di proprietà di AE Sun Capital (60% Equitix, 40% Acea Produzione)

Aggiudicato da Acea Ambiente il ramo d'azienda «**Polo Cirsu**» (Abruzzo) nel settore del trattamento e stoccaggio rifiuti

Presentato da ACEA e NTT DATA Italia «**Waidy@ Management System (WMS)**», la soluzione cloud native per la tutela della risorsa idrica

Luglio 2022

Ricevute autorizzazioni per **impianto fotovoltaico, il più grande della Sardegna** e tra i più grandi in Italia. Potenza installata ~85MW

Ottobre 2022

Acquisizione del 70% di **Tecnoservizi** (Lazio), attiva nel trattamento meccanico e nel recupero di rifiuti urbani differenziati e speciali non pericolosi. Capacità autorizzata 210k tonn./anno

Novembre 2022

Acquisizione di **Italmacero** (Marche), società attiva nel trattamento meccanico e recupero di rifiuti urbani differenziati e speciali non pericolosi.

Dicembre 2022

Closing prima fase dell'operazione di aggregazione con **ASM Terni**

NUOVA GOVERNANCE DI ACEA

26 settembre 2022

Fabrizio Palermo è stato nominato Amministratore Delegato di ACEA.

Il nuovo Amministratore Delegato ha immediatamente predisposto un piano di attività che ha consentito di consolidare i conti del Gruppo. Numerose sono state le azioni intraprese volte a rafforzare la vocazione industriale di ACEA, ponendo particolare attenzione al contenimento dei costi. Tali azioni hanno permesso di mitigare gli effetti negativi straordinari sull'utile netto rilevati nel quarto trimestre dell'anno.

17 febbraio 2023

Barbara Marinali è stata nominata Presidente di ACEA.



SOSTENIBILITA': VALORE IMPRESCINDIBILE

Agosto 2022

Pubblicato il primo **Green Bond Allocation & Impact Report** per gli anni 2019 e 2020

Giugno 2022

Pubblicata la prima **informativa climatica**, in accordo con le raccomandazioni della Task Force on Climate related Financial Disclosures (TCFD)

Maggio 2022

Sottoscritta con CDP una nuova linea di **credito revolving "Sustainability Rating Linked"** da 200 mln€, durata 3 anni, collegata a due obiettivi di rating di sostenibilità in ambito Environment Social e Governance

Dicembre 2022

ACEA prima, tra le multiutility italiane quotate, ad ottenere da RINA la **certificazione UNI/PdR 125:2022**, unico standard nazionale in materia di parità di genere



PERFORMANCE E DELIVERY 2022

INDICATORI ECONOMICO-FINANZIARI POSITIVI IN UN CONTESTO CARATTERIZZATO DA INCERTEZZA E VOLATILITA'

L'UTILE NETTO E' INFLUENZATO DA FATTORI ESOGENI

RICAVI	EBITDA	EBIT	UTILE NETTO	 Tassazione extra-profitti
5.138 MLN€ +29%	1.305 MLN€ +4%	566 MLN€ -3%	280 MLN€ -11%	

L'INDEBITAMENTO RISENTE DELLO SCENARIO ENERGETICO E DELLA TASSAZIONE SUGLI EXTRA-PROFITTI

CAPEX	NET DEBT	LEVERAGE
1.001* MLN€ +8%	4.440 MLN€ +11%	NET DEBT/ EBITDA 3,4x

DIVIDENDO STABILE IN UN CONTESTO «SFIDANTE»

DPS 2022[^]	PAY OUT^{**}	DIVIDEND YIELD^{***}
0,85€	~65%	6,6%

GUIDANCE 2023

EBITDA	CAPEX	NET DEBT/EBITDA
+2%/+4% RISPETTO AL 2022	SOSTANZIALMENTE IN LINEA CON IL 2022	< 3,8X

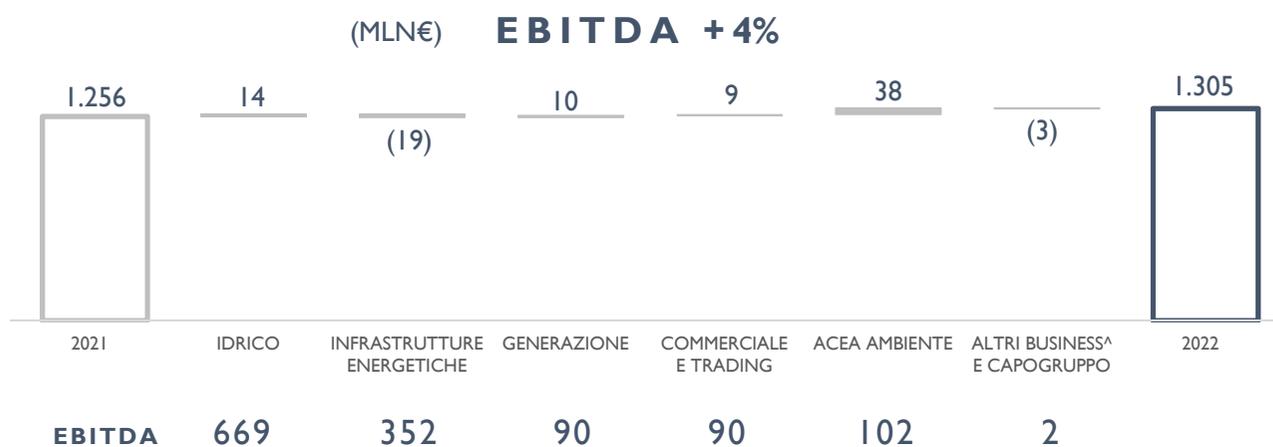
* Al netto degli investimenti finanziati (49MLN€). Include gli effetti del DL 50/22 (~46 MLN€)

[^] Il dividendo sarà proposto dal Consiglio di Amministrazione all'Assemblea degli Azionisti, convocata per il 18 aprile 2023 in prima convocazione e il 20 aprile 2023 in seconda convocazione

** Determinato sull'utile netto consolidato post minorities

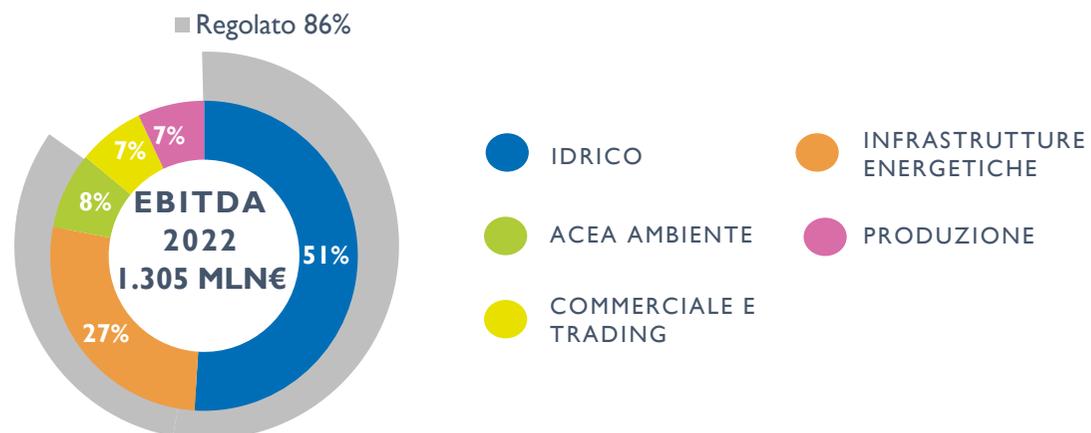
*** Determinato sul prezzo del 30/12/2022

EBITDA 2022



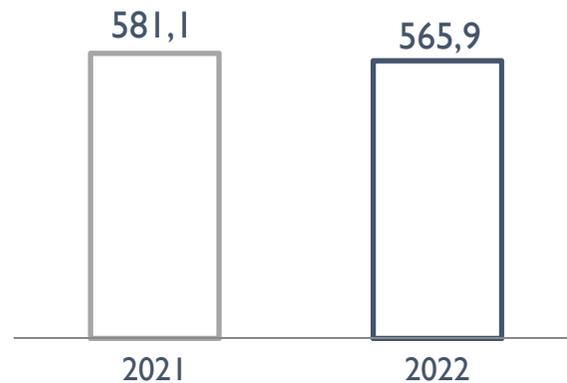
PRINCIPALI VARIAZIONI

- ✓ Effetto regolatorio distribuzione elettrica (-26 M LN€)
- ✓ Effetto scenario energetico (+37 MLN€)
- ✓ Premio qualità tecnica idrico (+27 MLN€)
- ✓ Esonero obbligo di acquisto di quote di CO2 per l'impianto di Terni (+18 MLN€)

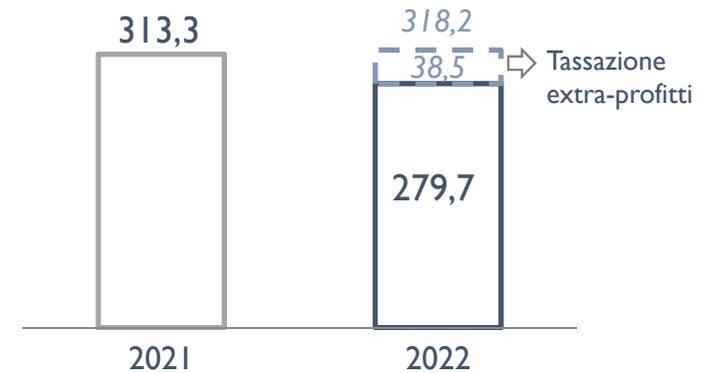


EBIT E UTILE NETTO 2022

EBIT (MLN€)



UTILE NETTO (MLN€)



(MLN€)	2022	2021	VAR. %
AMMORTAMENTI	594,6	546,6	+8,8%
ACCANTONAMENTI CREDITI	113,4	86,2	+31,6%
ACCANTONAMENTI RISCHI	31,2	42,1	-25,9%
TOTALE	739,2	675,0	+9,5%

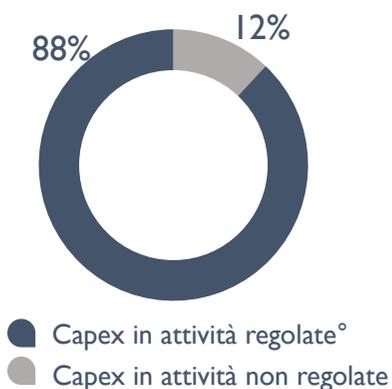
AUMENTO SVALUTAZIONI
ALLA LUCE DI UN
POTENZIALE
PEGGIORAMENTO DELLO
SCENARIO
CONGIUNTURALE

TAX RATE 2022 37,6%
(tax rate 2021: 30,0%)

**TAX RATE 2022 NORMALIZZATO DALLA
TASSAZIONE EXTRA PROFITTI: 29,8%**

CAPEX 2022

CAPEX (MLN€)



IDRICO

- BONIFICA E AMPLIAMENTO CONDOTTE IDRICHE E FOGNARIE
- MANUTENZIONE STRAORDINARIA IMPIANTI E RETI
- INTERVENTI IMPIANTI DEPURAZIONE



INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

- POTENZIAMENTO DELLA RETE
- INTERVENTI SU CABINE PRIMARIE E SECONDARIE
- INSTALLAZIONE CONTATORI 2G



PRODUZIONE

- MANUTENZIONE STRAORDINARIA IMPIANTI DI PRODUZIONE
- COSTRUZIONE IMPIANTI FOTOVOLTAICI



COMMERCIALE E TRADING

- ACQUISIZIONE CLIENTI
- PROGETTI E-MOBILITY



ACEA AMBIENTE

- INTERVENTI IMPIANTI SAN VITTORE, TERNI E MONTEROTONDO MARITTIMO
- VARIAZIONE PERIMETRO



ALTRO

- CORPORATE: PROGETTI INFORMATICI

* Al netto degli investimenti finanziati pari a 23 MLN€ e degli investimenti legati alle attività oggetto di deconsolidamento nel fotovoltaico pari a 16 MLN€

** Al netto degli investimenti finanziati pari a 49 MLN€

^ Estero, Ingegneria e Servizi

^^ Include gli effetti del DL 50/22

° Include gli investimenti di Ambiente

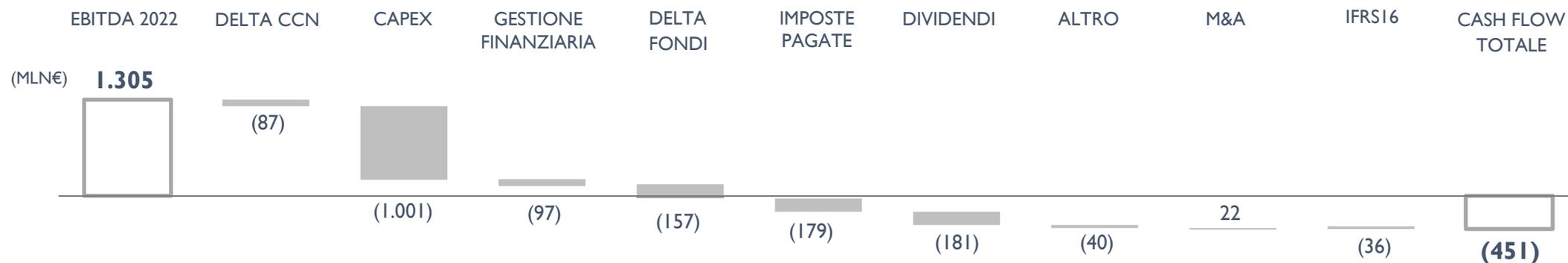
CASH FLOW 2022

CASH FLOW (MLN€)

	2022	2021
EBITDA	1.305	1.256
DELTA CCN	(87)	(95)
CAPEX*	(1.001)	(931)
FREE CASH FLOW	217	230
PROVENTI/(ONERI) FINANZIARI	(97) [°]	(86)
DELTA FONDI	(157)	(127)
IMPOSTE PAGATE	(179)	(180)
DIVIDENDI	(181)	(170)
ALTRO	(40)	(43)
M&A	22 [^]	(69)
IFRS16	(36)	(15)
CASH FLOW TOTALE	(451)	(460)

FREE CASH FLOW POSITIVO

-  EFFETTO CESSIONE DEGLI ASSET FOTOVOLTAICI
-  INCASSO PREMIO QUALITA' TECNICA (IDRICO)
-  EFFETTO SCENARIO ENERGETICO
-  TASSAZIONE EXTRA PROFITTI



* Al netto degli investimenti finanziati e degli investimenti legati alle attività oggetto di deconsolidamento nel fotovoltaico

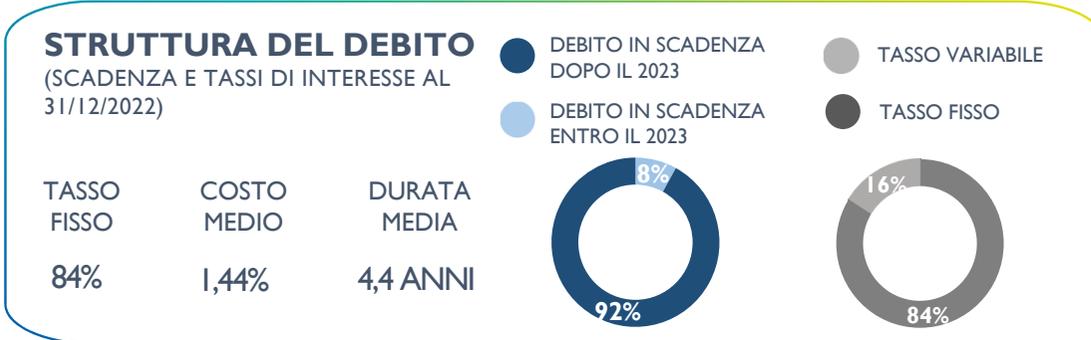
[°] Il dato esclude i proventi per l'attualizzazione del debito di Gori (11 MLN€)

[^] Il dato risente dell'incasso relativo alla cessione a Equitix di una quota di maggioranza degli asset fotovoltaici di Acea (~150 MLN€)

STRUTTURA FINANZIARIA 2022

(MLN€)	31/12/22 (A)	31/12/21 (B)	30/09/22 (A)	Variatz. (A-B)	Variatz. (A-C)
NET DEBT	4.439,7	3.988,4	4.393,0	451,3	46,7
Medio/Lungo Termine	4.722,3	4.792,0	4.706,2	(69,7)	16,1
Breve Termine	(282,6)	(803,6)	(313,2)	521,0	30,6

LEVERAGE			
NET DEBT/ EBITDA 31/12/2022	NET DEBT/ EBITDA 31/12/2021	NET DEBT/ RAB 31/12/2022	NET DEBT/ RAB 31/12/2021
3,4x	3,2x	0,69	0,65



RATING	
FitchRatings BBB+ Outlook Stabile (confermato rating e Outlook a luglio 2022)	MOODY'S Baa2 Outlook Negativo (confermato rating e modificato Outlook da Stabile a Negativo ad agosto 2022)

17 JANUARY 2023

Collocamento di un GREEN BOND del valore di 500 MLN€ emesso con successo, tasso interesse 3,875%, scadenza 24 gennaio 2031

3 FEBRUARY 2023

Completato con successo il "TAP ISSUE" di 200 MLN€ alle stesse condizioni del GREEN BOND del 17 gennaio 2023 (tasso interesse 3,875%, scadenza 24 gennaio 2031)

DATI ECONOMICO-FINANZIARI 2022

HIGHLIGHTS

(MLN€)	2022 (A)	2021 (B)	Variaz. % (A/B)
EBITDA	669,0	655,3	+2,1%
- ACEA ATO2	452,3	436,6	+3,6%
- ACEA ATO5	30,2	33,7	-10,4%
- Gori	70,5	79,0	-10,8%
- Adf	63,5	62,8	+1,1%
- SII Terni	14,4	13,8	+4,3%
- Società Idriche Consolidate a Patrimonio Netto	25,6	16,7	+53,3%
- Altre Società Idriche Consolidate	5,8	5,8	=
- Distribuzione Gas	6,7	6,9	-2,9%
CAPEX*	562,1	499,3	+12,6%
RAB	3.886	3.670	+5,9%

IDRICO
INCLUSA ATTIVITÀ DI
DISTRIBUZIONE GAS



FANGHI SMALTITI
(K Ton)



EBITDA principali driver



+2%

PREMIO QUALITÀ
TECNICA
(anni 2018/2019)



+26,9 MLN€

ACEA ATO2

Efficienza operativa
Premio qualità tecnica
(23,6 MLN€)



+15,7 MLN€

SOC. IDRICHE
CONSOLIDATE A
PATRIM. NETTO



+8,9 MLN€

GORI

Maggiori costi
smaltimento fanghi e
mancato riconoscimento
tariffario



-8,5 MLN€



* Al netto degli investimenti finanziati pari a 49 MLN€ nel 2022 e a 23 MLN€ nel 2021
L'aumento degli investimenti risente dell'adeguamento prezzi sugli appalti pubblici previsto dal DL 50/2022 (Decreto «Aiuti»)

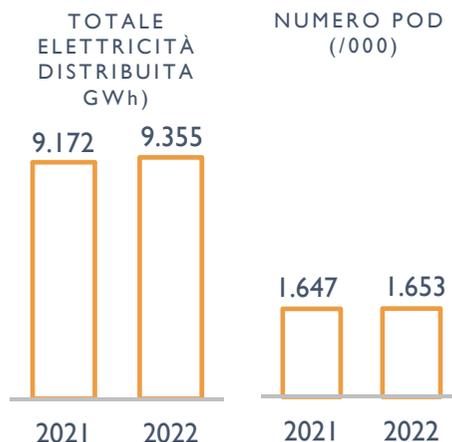
DATI ECONOMICO-FINANZIARI E OPERATIVI 2022

HIGHLIGHTS

INFRASTRUTTURE ENERGETICHE



(MLN€)	2022 (A)	2021 (B)	Variaz % (A/B)
EBITDA	352,2	371,6	-5,2%
- areti	351,3	374,6	-6,2%
- Illuminazione Pubblica	0,9	(3,0)	n.s.
CAPEX	268,8	274,5	-2,1%
RAB	2.539	2.464	+3,0%



EBITDA principali driver



-5%

DISTRIBUZIONE ELETTRICA ARETI



Riduzione WACC di 70 bps
dal 5,9% al 5,2%

-26 MLN€

CONTATORI ELETTRICI 2G

Installati al 31 dicembre 2022

~ 650 K

DATI ECONOMICO-FINANZIARI E OPERATIVI 2022

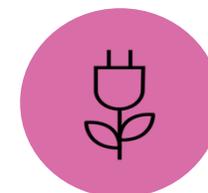
HIGHLIGHTS

(MLN€)	2022 (A)	2021 (B)	Variaz % (A/B)
EBITDA	89,8	79,5	+13,0%
CAPEX	30,3	**23,4	+29,5%

TOTALE ENERGIA
PRODOTTA (GWh)*



PRODUZIONE



EBITDA principali driver



+13%

↑ EFFETTO PREZZO E VOLUMI

Effetto prezzo (+298 €/MWh) sul mercato dell'energia, in parte compensato dalla riduzione dei volumi prodotti (-95 GWh)

+21,0 MLN€



↓ DECONSOLIDAMENTO ASSET FOTOVOLTAICI

- 10,2 MLN€

Situazione impianti fotovoltaici:

Totale pipeline 1.070 MW

➤ 211 MW autorizzati (in costruzione + ready to build)

➤ 859 MW in corso di autorizzazione

Capacità installata 96 MW



↓ DL "SOSTEGNI TER"

Introduzione cap su prezzo vendita energia elettrica. Impatto su Centrale Sant'Angelo

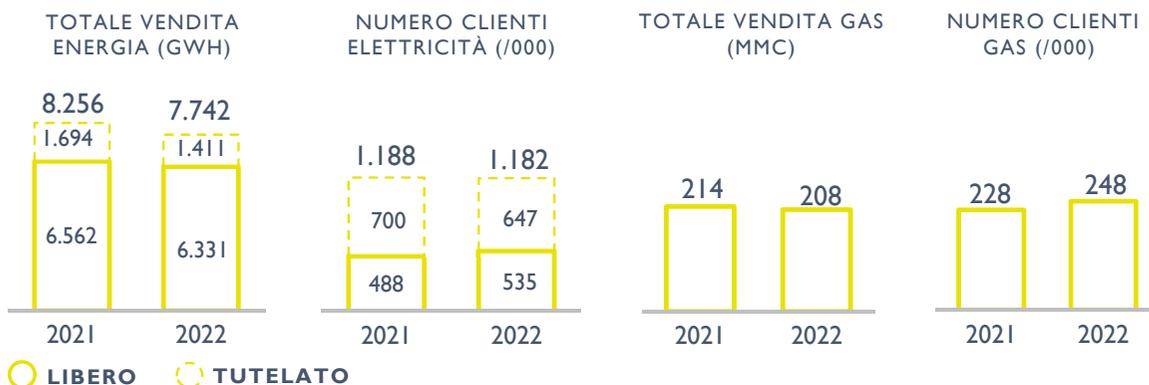
-18,3 MLN€

DATI ECONOMICO-FINANZIARI E OPERATIVI 2022

HIGHLIGHTS

(MLN€)	2022 (A)	2021 (B)	Variaz% (A/B)
EBITDA	90,0	80,5	+11,8%
CAPEX	49,6	49,4	+0,4%

COMMERCIALE E TRADING



EBITDA Principali driver



+12%

↑ ACEA ENERGIA
Lieve riduzione margine energia (-0,8 MLN€) e aumento VAS (+4,1 MLN€)
+3,6 MLN€

↑ ACEA INNOVATION
Maggiori ricavi per progetti di Energy Efficiency
+5,8 MLN€

↓ CESSIONE CLIENTI
Esito aste per “piccole” e “micro” imprese del mercato tutelato
-18k CLIENTI

↑ ACQUISIZIONE CLIENTI (a valere sul 2023)
Esito aste per “piccole” e “micro” imprese del mercato tutelato
+148k CLIENTI

DATI ECONOMICO-FINANZIARI E OPERATIVI 2022

HIGHLIGHTS

ACEA
AMBIENTE



(MLN€)	2022 (A)	2021 (B)	Variaz. % (A/B)
EBITDA	101,6	63,7	+59,5%
CAPEX	46,2	36,1	+28,0%



EBITDA Principali driver



MARGINI IMPIANTI WTE

↑ Cessione a prezzi più elevati dell'energia elettrica prodotta dagli impianti di San Vittore e Terni

+16,0 MLN€

VARIAZIONE DI PERIMETRO

↑ Gruppo Deco (nov. 2021) +8,9 MLN€
Meg (ott. 2021) +1,6 MLN€
SerPlast (feb. 2022) +0,9 MLN€
Italmacero (nov. 2022) +1,0 MLN€

+12,4 MLN€

DIRITTI CO2

↑ Esonero obbligo acquisto CO2 per impianto Terni
Vendita quote nel 2022 (12 MNL€) e mancato costo rispetto al 2021 (6 MNL€)

+18 MLN€

KEY ESG HIGHLIGHTS 2022

LA PERFORMANCE AMBIENTALE, SOCIALE, DI GOVERNANCE ED ECONOMICA



IDRICO

8,6 mln

Abitanti serviti,
principale operatore
idrico in Italia

30 Mm3

Riduzione perdite
idriche (-6%)



INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

9.355

GWh energia elettrica
distribuita

~650k

Smart Meter 2G
installati



PRODUZIONE*

941

GWh di produzione
complessiva lorda di energia
elettrica, 68% da fonti
rinnovabili

18k

Clienti Prosumer (+14%)
con 97,3 GWh di energia
prodotta e immessa in rete
di cui 74% da FTV



ACEA AMBIENTE

36

GWh di energia (+16%)
prodotta da circa 20.027
kNm³ di biogas prodotti

37.000

Tonnellate di compost di
qualità prodotte (+31%)



COMMERCIALE E TRADING

42%

Energia verde venduta
su totale energia
venduta su mkt libero



INGEGNERIA E SERVIZI

365k

Determinazioni
analitiche su acque
potabili nell'ATO 2

KEY ESG HIGHLIGHTS 2022

LA PERFORMANCE AMBIENTALE, SOCIALE, DI GOVERNANCE ED ECONOMICA

COLLETTIVITA'



- **HUB VACCINALE** anti Covid-19 ACEA somministrati oltre 171k vaccini (chiuso dal 1° gennaio 2023)
- **166 CASE DELL'ACQUA**, oltre 37,8 mln di litri d'acqua erogati, 774 t. di plastica/anno risparmiate pari a 2.000 t. di CO₂ non emesse in atmosfera

PERSONALE



- **OCCUPAZIONE DI QUALITA'**:
 - 99% dei dipendenti a tempo indeterminato
 - 427 nuove assunzioni nel 2022, 43% con età inferiore o pari a 30 anni.
- **CERTIFICAZIONE «Top Employers Italia 2023»** (gennaio 2023)
- **DIVERSITY & INCLUSION**
 - Istituito il Comitato Equality, Diversity & Inclusion e adottata la Politica Equality, Diversity & Inclusion
 - Prima multi-utility italiana quotata ad ottenere la certificazione UNI/PdR 125: 2022

FORNITORI



- **78%** dei **FORNITORI QUALIFICATI** ha compilato un questionario di autovalutazione su aspetti di sostenibilità
- **339 FORNITORI** valutati da **ECOVADIS** (+129%)
- **Oltre 14.700 ISPEZIONI SVOLTE** sui cantieri

FINANZA SOSTENIBILE



- **GREEN BOND** da 500 MLN€, tasso 3,875%, scadenza 24 gennaio 2031 (gennaio 2023)
- **“TAP ISSUE”** da 200 MLN€, tasso 3,875%, rendimento 3,820%, scadenza 24 gennaio 2031 (febbraio 2023)
- **LINEA DI CREDITO REVOLVING “SUSTAINABILITY RATING LINKED”** da 200 mln€, durata 3 anni, collegata a due obiettivi di rating di sostenibilità ESG assegnati da Standard Ethics e da EticaNews (agosto 2022)

KEY ESG HIGHLIGHTS

I RATING CONFERMANO IL SOLIDO POSIZIONAMENTO ESG DI ACEA

RATING DI SOSTENIBILITA'



Gennaio 2023

MIGLIORATO A 81,58/100

Confermata la presenza di Acea nel Bloomberg GEI



Gennaio 2023

MIGLIORATO A 62/100

L'Agenzia valuta le società in base a 75 indicatori e 4 aree di analisi (ambiente, sociale, governance, relazioni con gli stakeholder)



Luglio 2022

Rating «EE», OUTLOOK migliorato a «POSITIVO»



Dicembre 2022

«B», Management Level

CDP: organizzazione internazionale che promuove a livello globale l'attenzione alla gestione di rischi ed impatti inerenti al cambiamento climatico



Giugno 2022

«Leader ESG Identity», migliorato ulteriormente posizionamento a 16/86 aziende



Giugno 2022

ESG Risk rating: 20,1



Giugno 2022

Rating «A»

MIB ESG

Dicembre 2022

MIB ESG Index

Acea è stata inclusa nel "MIB ESG Index", dedicato alle blue-chip italiane. L'indice misura sia le performance economiche che gli impatti ESG, in linea con i principi UN Global Compact

acea

SESSIONE Q&A

GRUPPO ACEA
RISULTATI 2022

ROMA, 8 MARZO 2023



DISCLAIMER

THIS PRESENTATION CONTAINS CERTAIN FORWARD-LOOKING STATEMENTS THAT REFLECT THE COMPANY'S MANAGEMENT'S CURRENT VIEWS WITH RESPECT TO FUTURE EVENTS AND FINANCIAL AND OPERATIONAL PERFORMANCE OF THE COMPANY AND ITS SUBSIDIARIES.

THESE FORWARD-LOOKING STATEMENTS ARE BASED ON ACEA S.P.A.'S CURRENT EXPECTATIONS AND PROJECTIONS ABOUT FUTURE EVENTS. BECAUSE THESE FORWARD-LOOKING STATEMENTS ARE SUBJECT TO RISKS AND UNCERTAINTIES, ACTUAL FUTURE RESULTS OR PERFORMANCE MAY MATERIALLY DIFFER FROM THOSE EXPRESSED THEREIN OR IMPLIED THEREBY DUE TO ANY NUMBER OF DIFFERENT FACTORS, MANY OF WHICH ARE BEYOND THE ABILITY OF ACEA S.P.A. TO CONTROL OR ESTIMATE PRECISELY, INCLUDING CHANGES IN THE REGULATORY FRAMEWORK, FUTURE MARKET DEVELOPMENTS, FLUCTUATIONS IN THE PRICE AND AVAILABILITY OF FUEL AND OTHER RISKS.

YOU ARE CAUTIONED NOT TO PLACE UNDUE RELIANCE ON THE FORWARD-LOOKING STATEMENTS CONTAINED HEREIN, WHICH ARE MADE ONLY AS OF THE DATE OF THIS PRESENTATION. ACEA S.P.A. DOES NOT UNDERTAKE ANY OBLIGATION TO PUBLICLY RELEASE ANY UPDATES OR REVISIONS TO ANY FORWARD-LOOKING STATEMENTS TO REFLECT EVENTS OR CIRCUMSTANCES AFTER THE DATE OF THIS PRESENTATION.

THIS PRESENTATION DOES NOT CONSTITUTE A RECOMMENDATION REGARDING THE SECURITIES OF THE COMPANY. THIS PRESENTATION DOES NOT CONTAIN AN OFFER TO SELL OR A SOLICITATION OF ANY OFFER TO BUY ANY SECURITIES ISSUED BY ACEA S.P.A. OR ANY OF ITS SUBSIDIARIES.

PURSUANT TO ART. 154-BIS, PAR. 2, OF THE LEGISLATIVE DECREE N. 58 OF FEBRUARY 24, 1998, THE EXECUTIVE IN CHARGE OF PREPARING THE CORPORATE ACCOUNTING DOCUMENTS AT ACEA, FABIO PARIS - CFO OF THE COMPANY - DECLARES THAT THE ACCOUNTING INFORMATION CONTAINED HEREIN CORRESPOND TO DOCUMENT RESULTS, BOOKS AND ACCOUNTING RECORDS.