



A2A

Risultati Q1 2022

Milano

12 Maggio 2022

HIGHLIGHTS DI GRUPPO



Piano industriale 2021-2030 – RISULTATI Q1 2022



Transizione energetica

Garantire la flessibilità del sistema

A2A si è **aggiudicata 5,4 GW di capacità** nell'asta sul capacity market organizzata da Terna con consegna nel 2024, per ricavi complessivi pari a **220M€**. Di questi:

4,1 GW sono relativi a capacità esistente, aggiudicata ad un prezzo di 33.000 €/MW/anno

1,3 GW sono relativi a nuova capacità, contrattualizzata per 15 anni, ad un prezzo di 77.000 €/MW/anno per quella già autorizzata e a 48.110 €/MW/anno per quella ancora da autorizzare – tra cui rientrano i nuovi CCGT di Cassano e Monfalcone

Razionalizzazione asset Reti Gas

Perfezionato il closing della vendita di asset non strategici delle Reti Gas al consorzio formato da Ascopiave, Acea e Iren: 125M€ a fronte di una RAB di 102M€

Ampliare il portafoglio di energia verde

Acquisizione di partecipazioni in **3New & Partners e 4New**, per circa **350 MW** di impianti eolici e solari in Italia e Spagna



Economia circolare

Crescere nella Bioenergia

Autorizzato il nuovo **impianto di trattamento Forsu di Bedizzole**: l'impianto ha una capacità di trattamento di 60 mila tonnellate di compost organico e produrrà 15 mila tonnellate di compost all'anno e 6 Mmc di biometano destinati ad alimentare la flotta di Brescia Trasporti

Gestione delle risorse idriche

Siglato **accordo di collaborazione tra A2A Ciclo Idrico e Pipecare** per individuare soluzioni innovative nella gestione delle reti idriche

Rafforzare il recupero energetico

Lanciato, insieme all'acciaieria partner Ori Martin, un progetto innovativo sulla **tecnologia di una pompa di calore LHP** (Large Heat Pump) per il **recupero di calore per TLR** dal circuito di raffreddamento di un forno elettrico dell'acciaieria



Altro

Operazioni immobiliari

Proventi dalle cessioni immobiliari (Signora, Orobia e Gonin)

Emissione del secondo Sustainability-Linked Bond

A2A ha emesso il suo secondo SLB legato all'installazione di capacità energetica da fonti totalmente rinnovabili al 31 dicembre 2024 (**3,0 GW**). Debito sostenibile ad oggi pari al 49% del totale

Highlights del periodo



MSD

Capacity Market

Effetto scenario su EE e Calore

Portafoglio di Trading

Cessioni immobiliari



Marginalità unitaria Mercato Libero Ele e Gas

Produzioni Idroelettriche

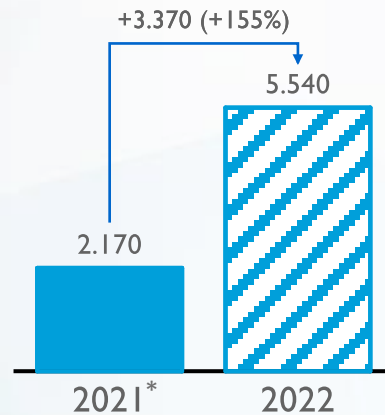
Interventi normativi del Governo

Peggioramento temporaneo del CCN

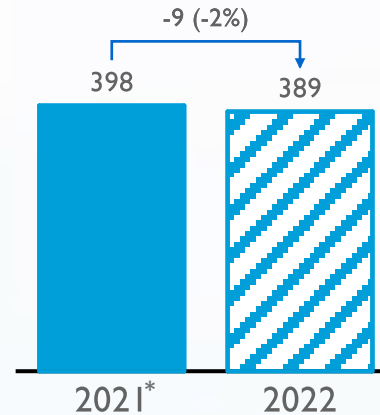
Q1 2022 VS Q1 2021

Principali Indicatori Finanziari (M€)

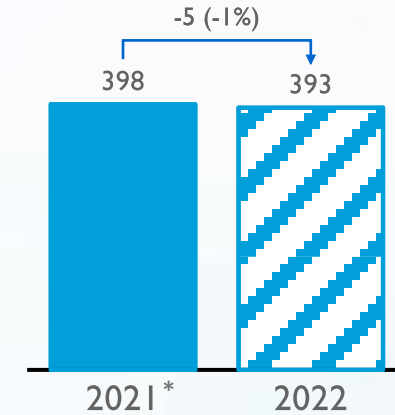
Ricavi



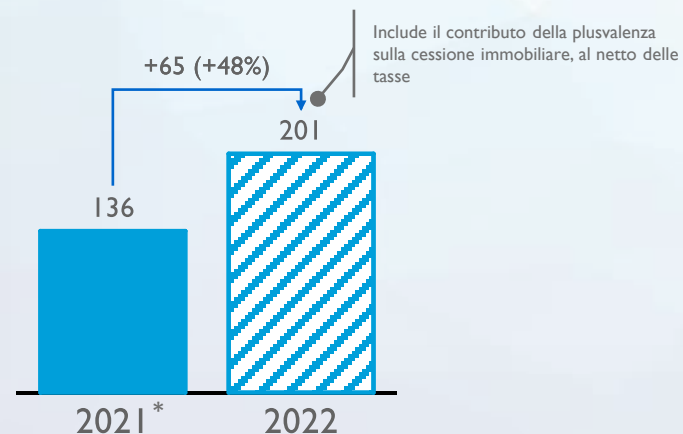
EBITDA reported



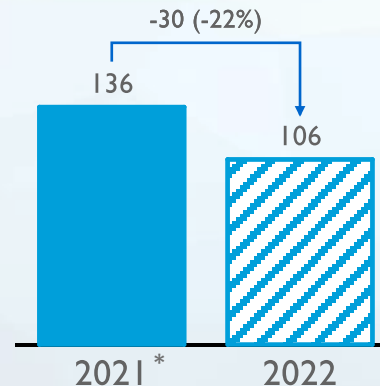
EBITDA ordinario



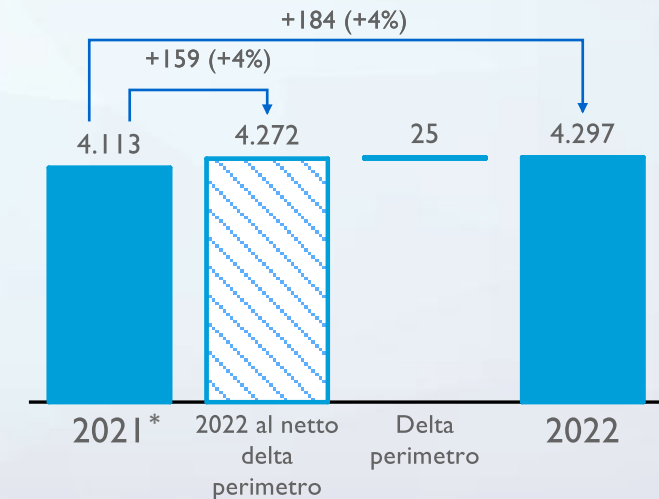
Utile netto di gruppo



Utile netto di gruppo ordinario



Posizione finanziaria netta



Q1 2022 VS Q1 2021

EBITDA di Gruppo (M€)



+46%



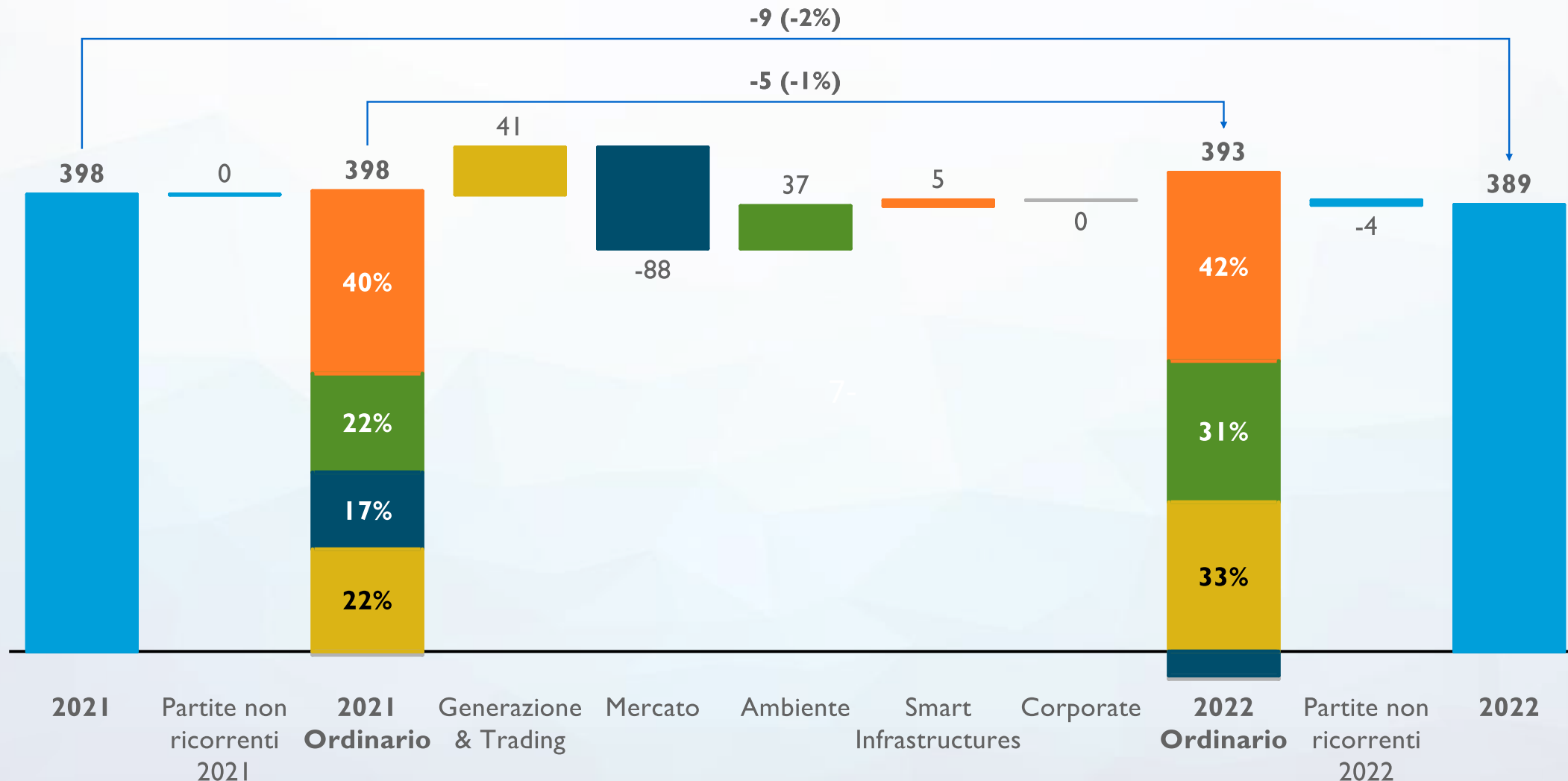
n.s.



+43%



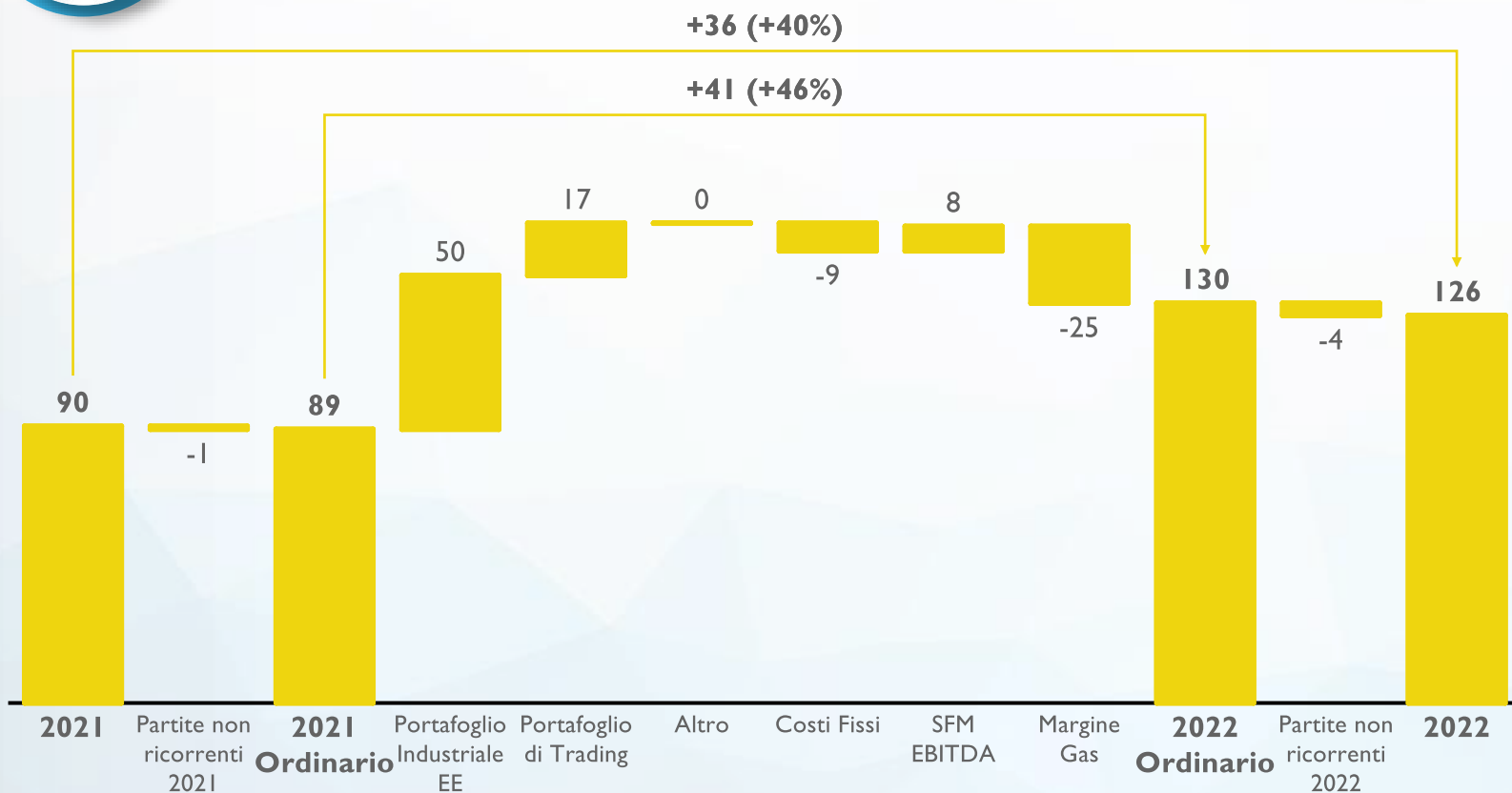
+3%





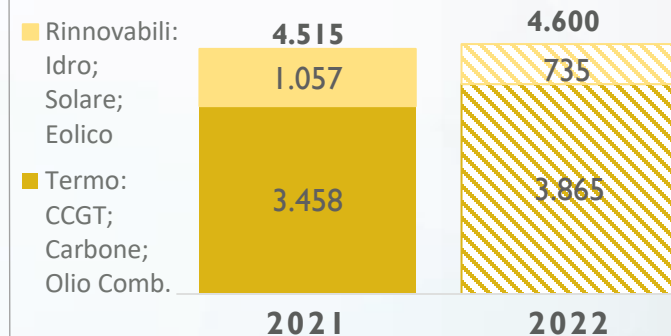
Generazione & Trading

EBITDA Q1 (M€)

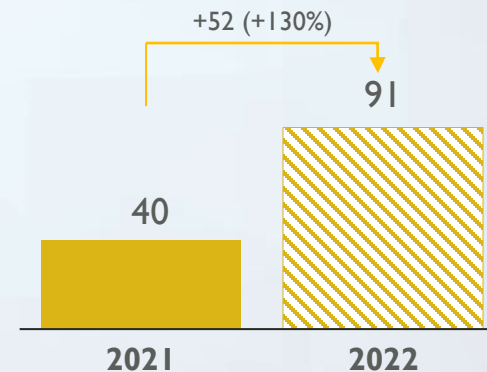


- Margine MSD
- Capacity market
- Contributo positivo portafoglio di trading per volatilità dei prezzi
- Minori produzioni Idroelettriche (-35%)
- Contributo negativo del portafoglio gas: effetto scenario

Produzione (GWh)



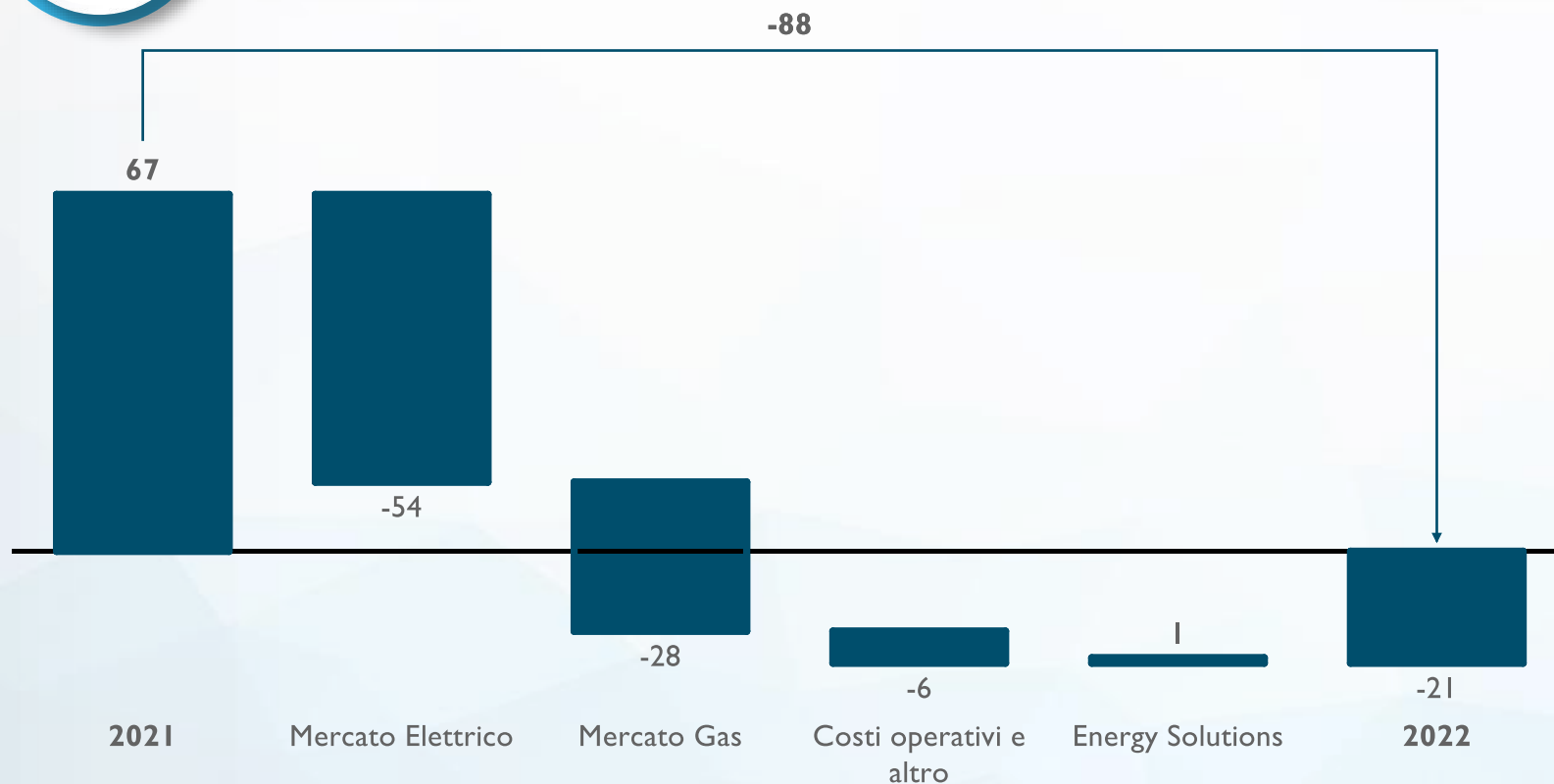
Margine MSD (M€)





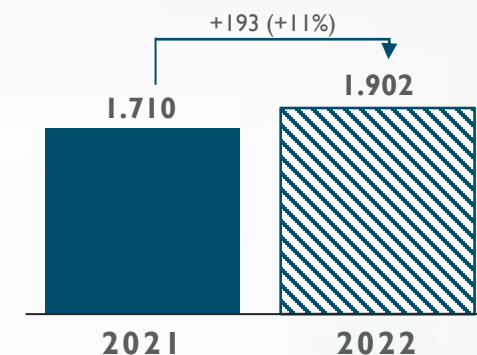
Mercato

EBITDA Q1 (M€)

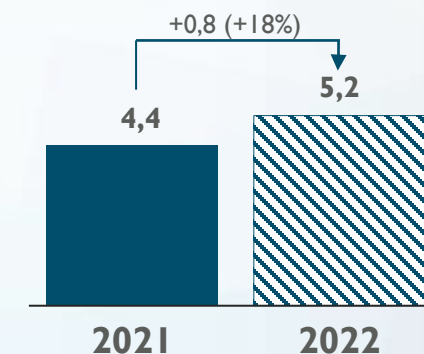


- Minore marginalità unitaria Mercato Libero Ele e Gas causata da differente distribuzione temporale della marginalità dei contratti a prezzo fisso rispetto all'anno precedente, consumi dei clienti finali in parte differenti rispetto ai profili contrattualizzati e oneri di sbilanciamento
- Base clienti Mercato Libero Mass Market +50K vs Dic. 2021

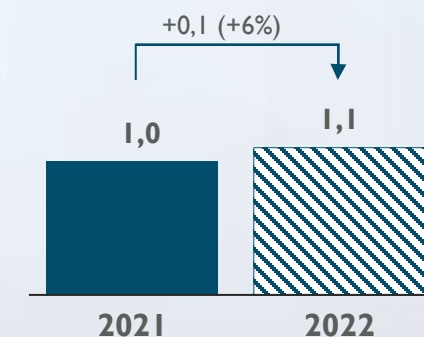
Clienti Libero Mass Market (#/000)



Vendite Energia Elettrica (TWh)



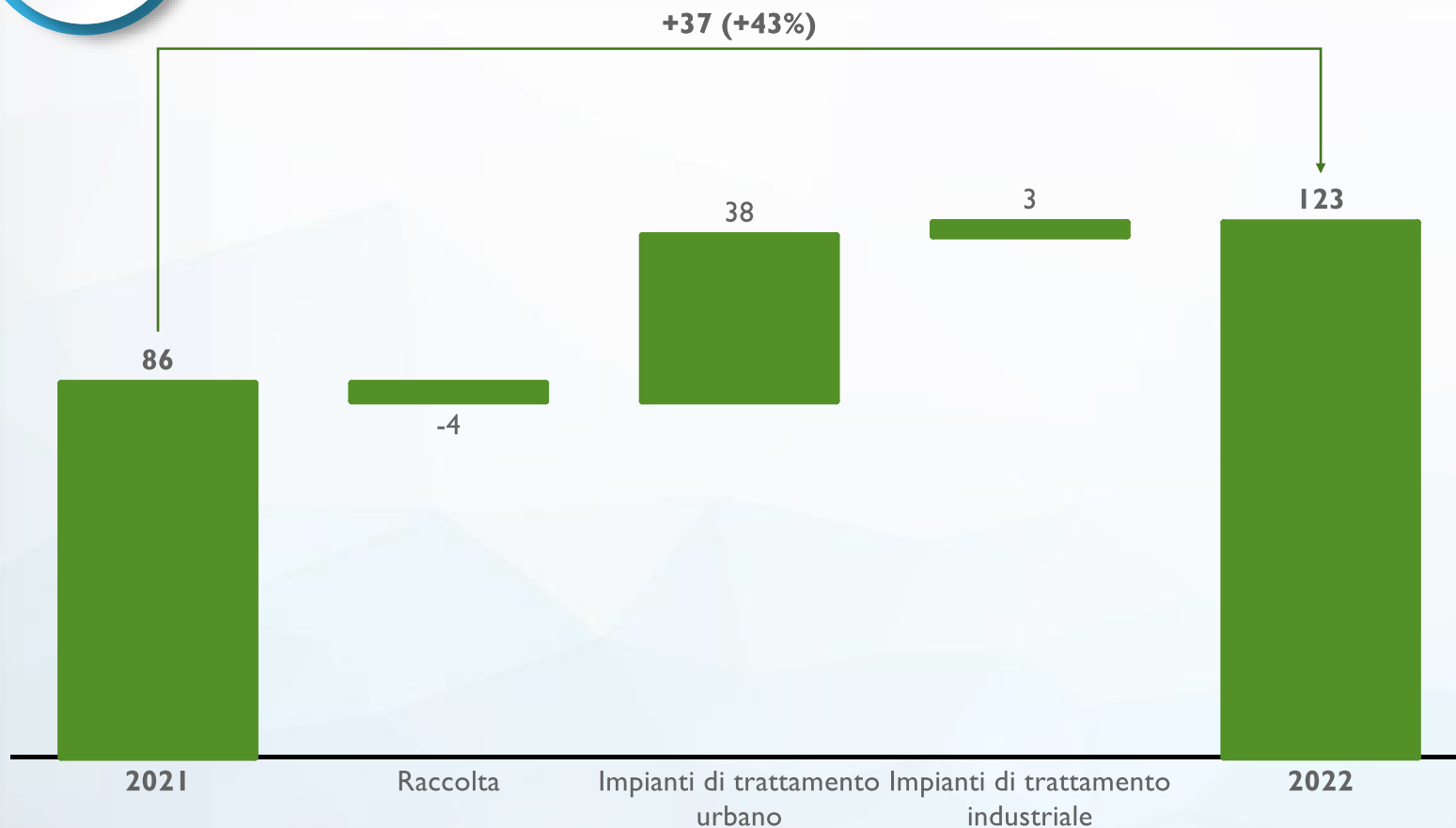
Vendite Gas (Bmc)



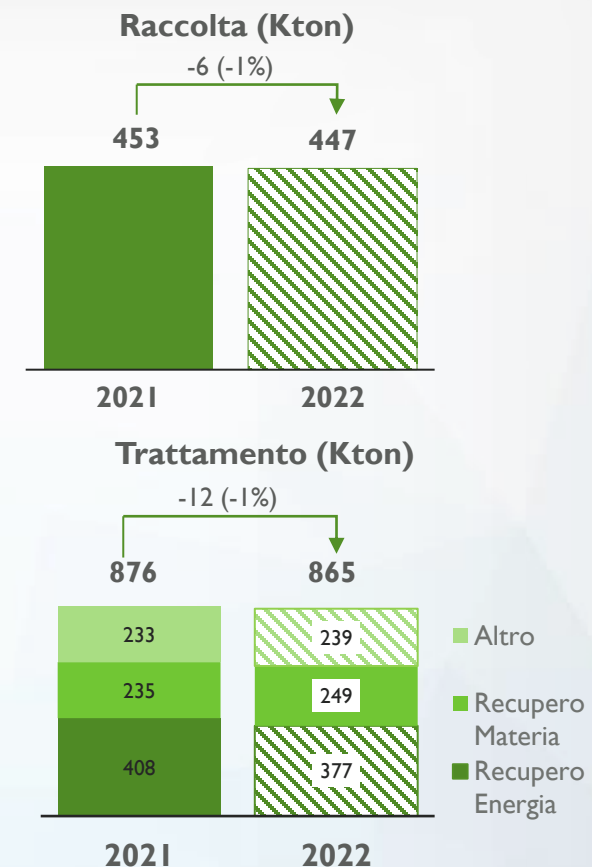


Ambiente

EBITDA QI (M€)

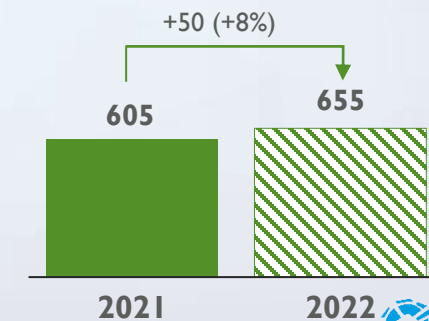


- Effetto scenario WTE
- Raccolta: maggiori costi carburante e fine della concessione sul Comune di Varese



Volumi trattamento rifiuti al netto delle elisioni tra impianti

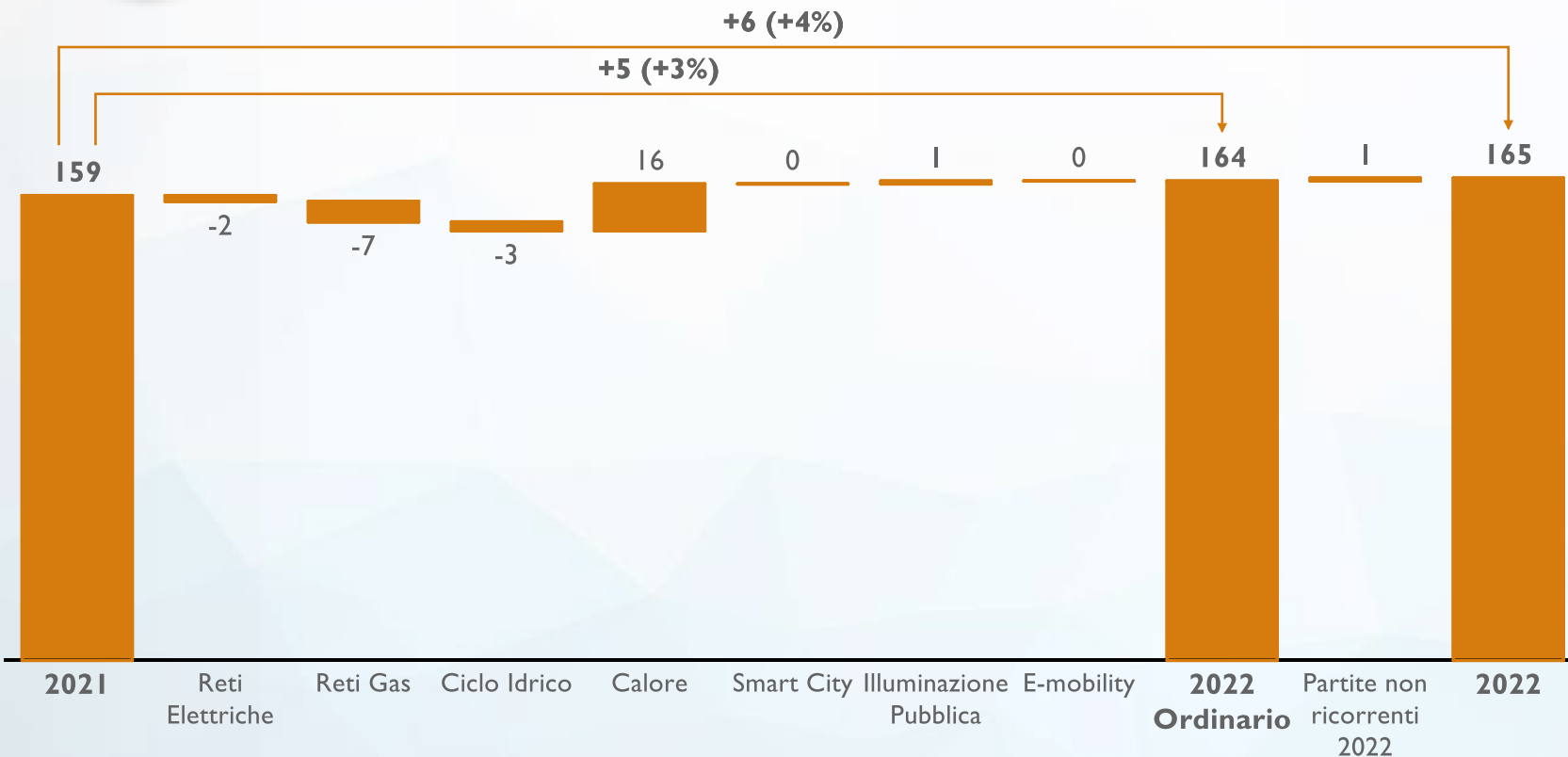
Vendita EE equivalente (GWh)





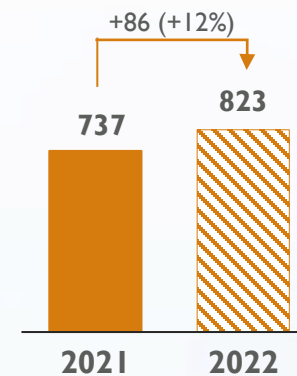
Smart Infrastructures

EBITDA Q1 (M€)

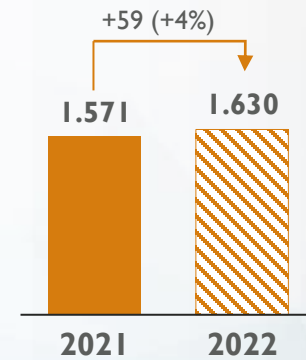


- Effetto scenario positivo TLR
- Reti Ele e Gas: riduzione WACC
- Minori volume Ciclo Idrico

RAB EE* (M€)

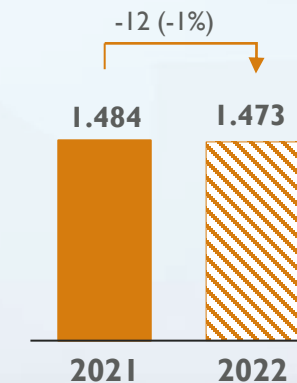


RAB GAS* (M€)

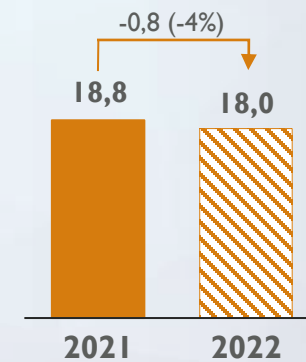


* Dati provvisori sottostanti la stima dei ricavi ammessi nel periodo

Volumi TLR (GWht)

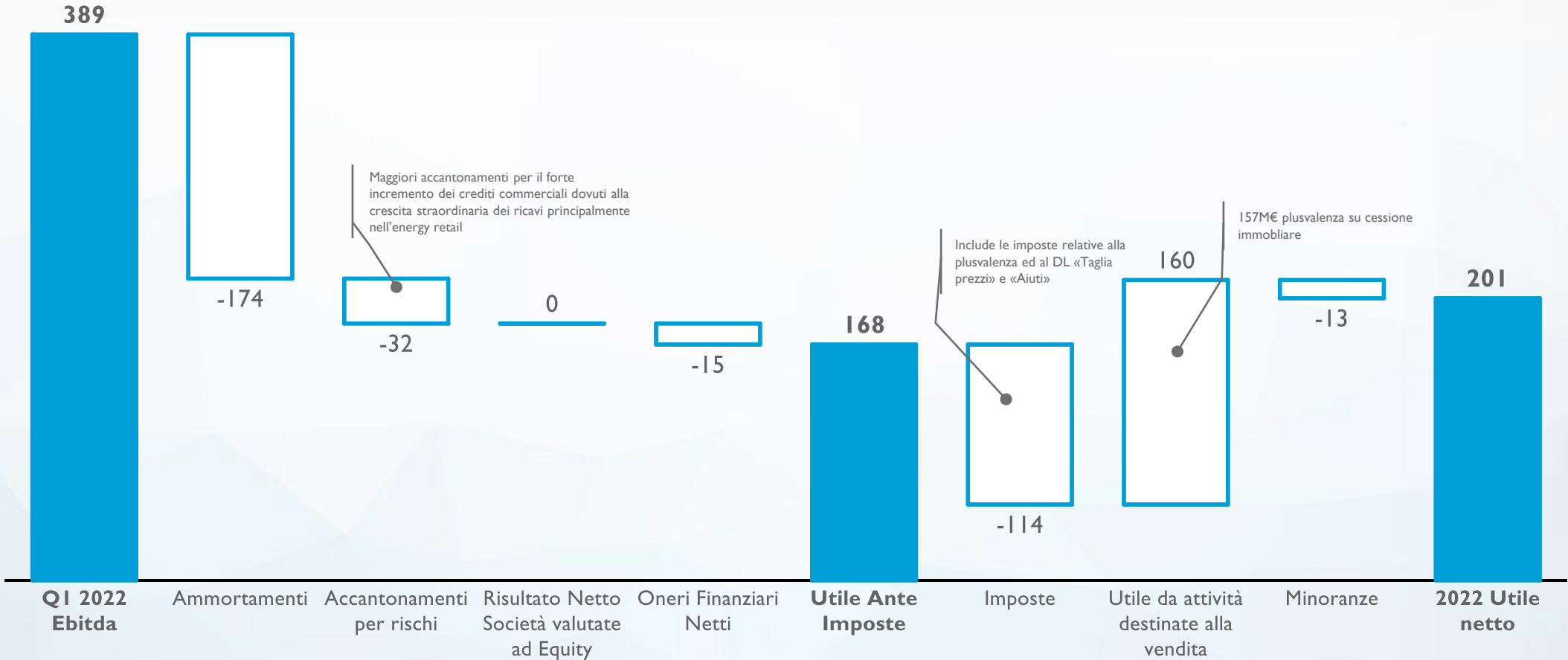


Acqua Distribuita (Mmc)



Dall'EBITDA all'Utile Netto di Gruppo

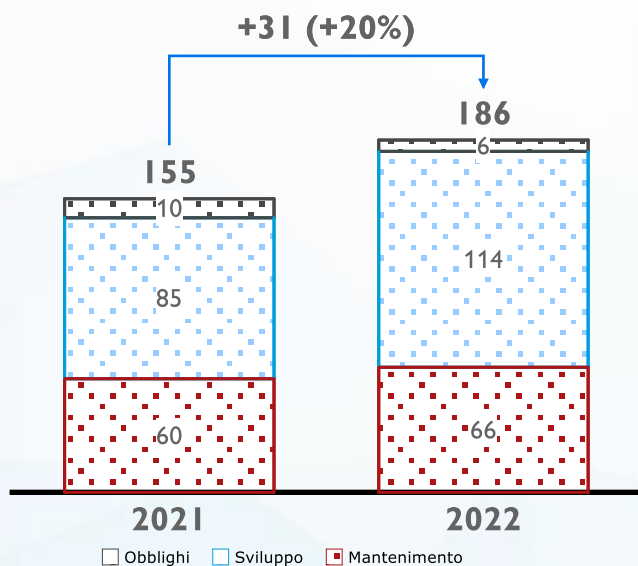
(M€)



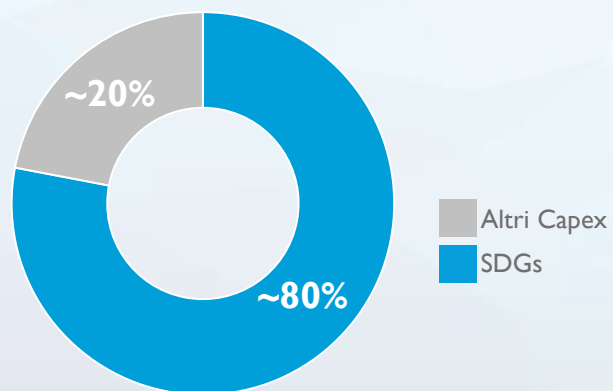
Q1 2021	398	(154)	(6)	1	(13)	226	(72)	(1)	(17)	136
---------	-----	-------	-----	---	------	-----	------	-----	------	-----

Investimenti (M€)

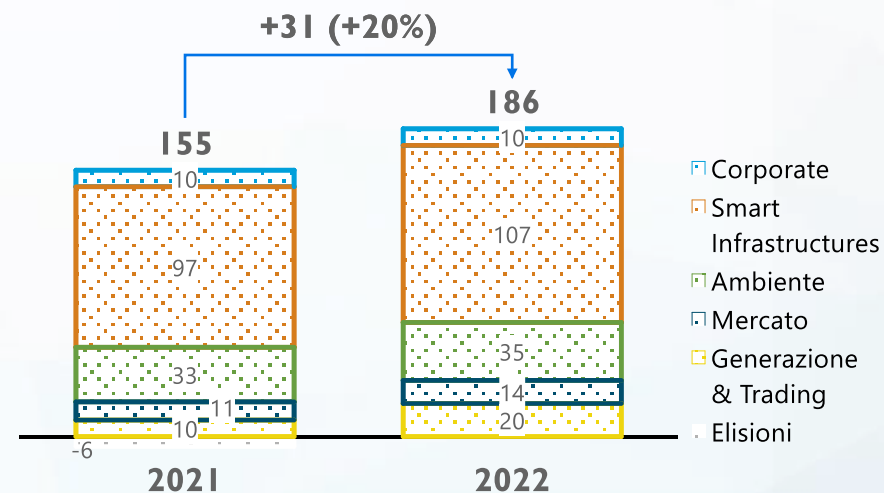
Breakdown per Finalità



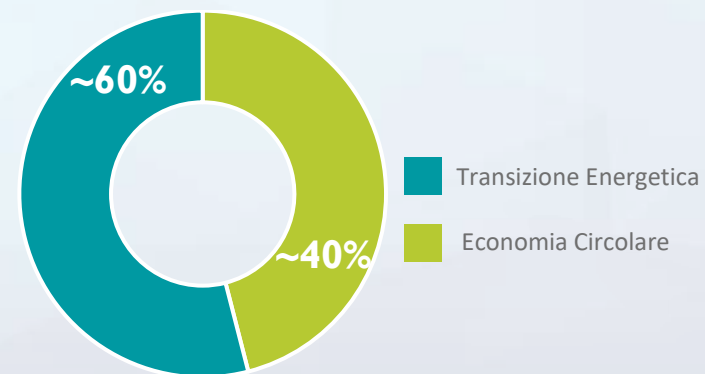
Suddivisione per SDGs



Breakdown per BU

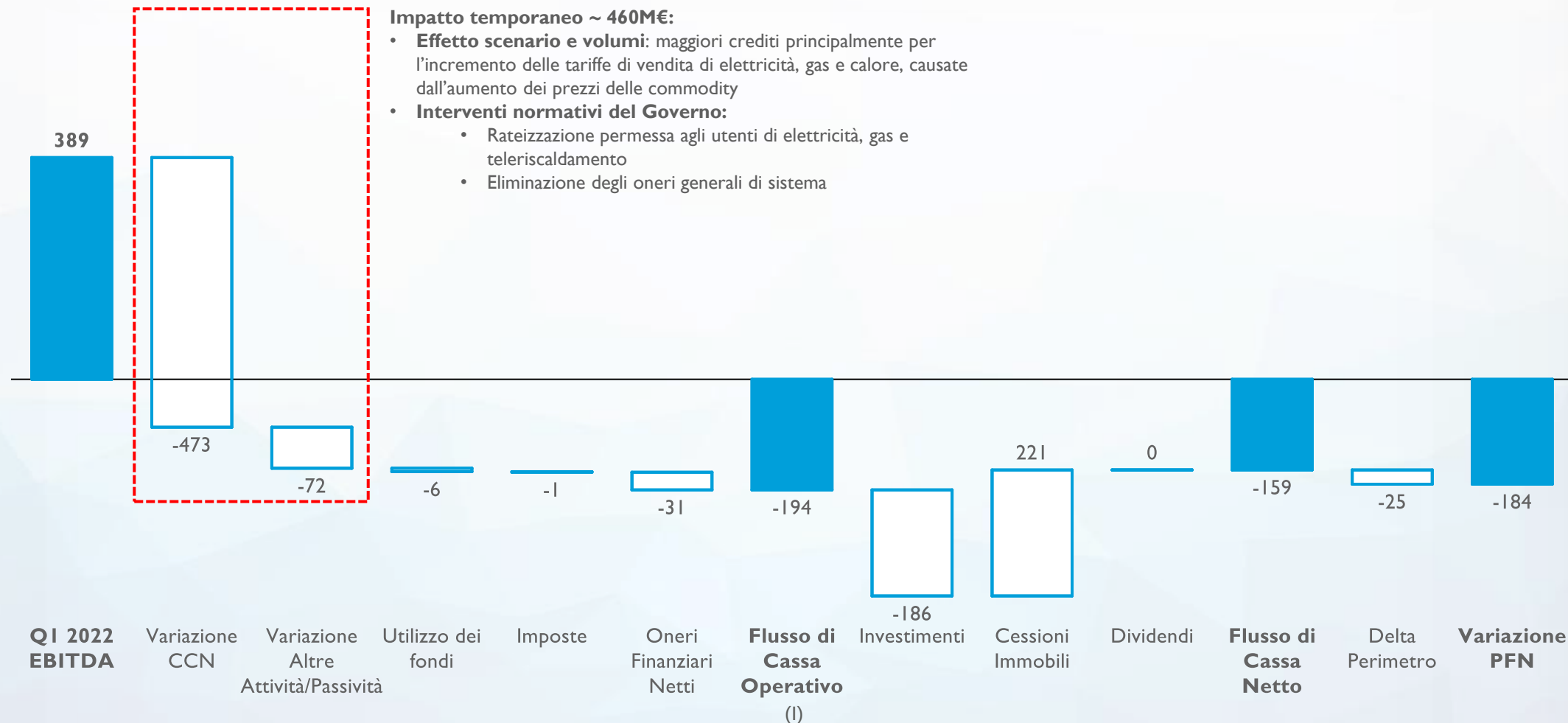


Suddivisione tra Economia Circolare & Transizione Energetica



Q1 2022 VS Q1 2021

Flusso di cassa netto (M€)



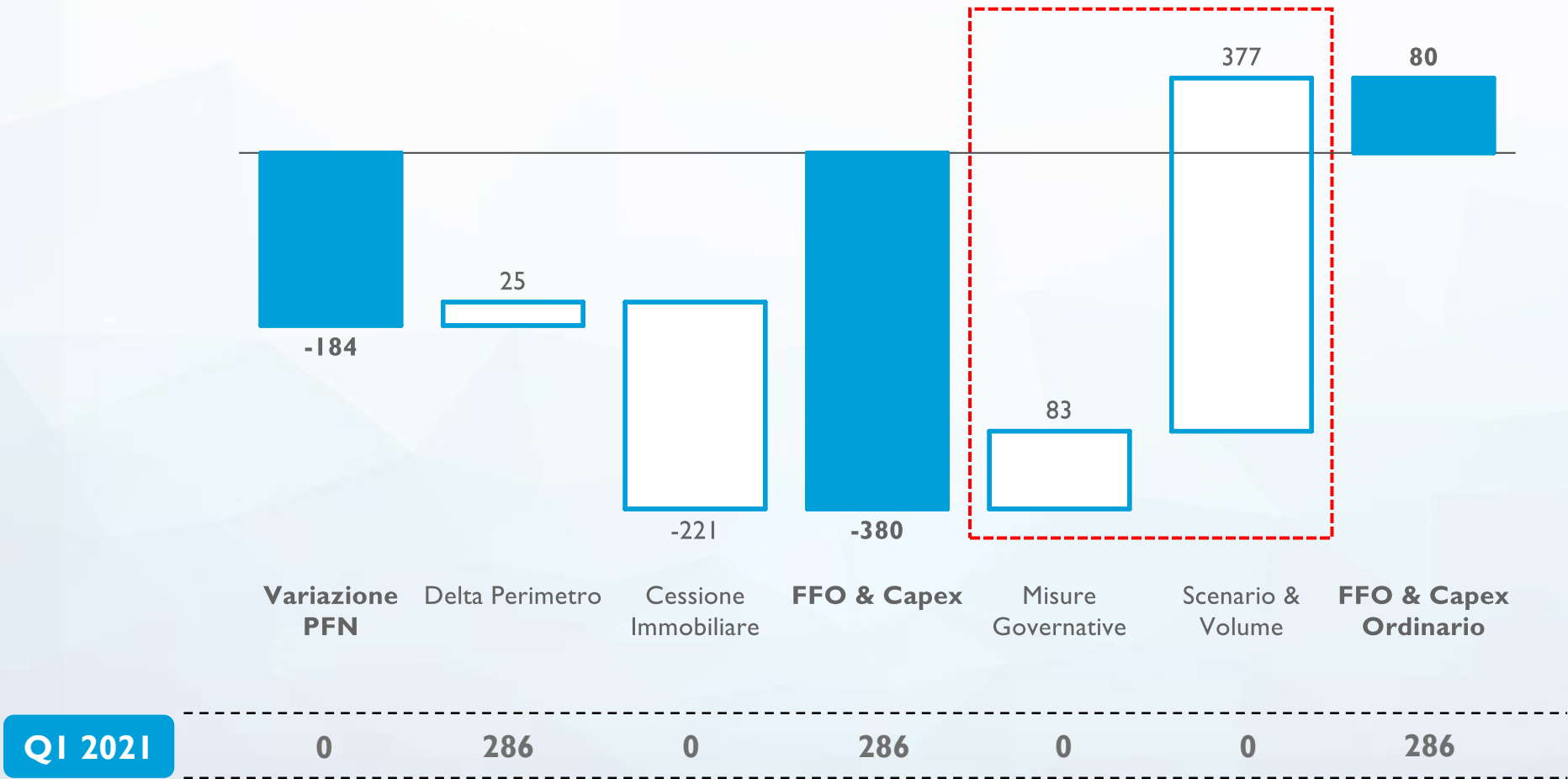
Q1 2021

398	(206)	301	(6)	-	(46)	441	(155)	-	-	286	(286)	-
-----	-------	-----	-----	---	------	-----	-------	---	---	-----	-------	---

Flusso di cassa al netto degli impatti temporanei

(M€)

Impatto temporaneo sul Capitale
Circolante⁽¹⁾ 460M€ per incremento di
prezzi e volumi e misure governative



14 (1) Include sia impatti su Capitale Circolante Netto sia su altre attività e passività

EBITDA 1.400 – 1.450 M€

**UTILE NETTO
ORDINARIO⁽¹⁾** 330 – 370 M€

2022
GUIDANCE
CONFERMATA

ALLEGATI



Breakdown EBITDA per BU (M€)

	Q1 2022		Q1 2021		Delta			
	Reported	Ordinario	Reported	Ordinario	Reported		Ordinario	
A2A	389	393	398	398	-9	-2%	-5	-1%
 Generazione & Trading	126	130	90	89	36	40%	41	46%
Portafoglio Elettrico	145	149	84	83	61	73%	66	80%
Margine Gas	-19	-19	6	6	-25	n.s.	-25	n.s.
 Mercato	-21	-21	67	67	-88	n.s.	-88	n.s.
Commerciale	-21	-21	68	68	-89	n.s.	-89	n.s.
Energy Solutions	0	0	-1	-1	1	n.s.	1	n.s.
 Ambiente	123	123	86	86	37	43%	37	43%
Raccolta	13	12	16	16	-3	-19%	-4	-25%
Trattamento Urbano	98	98	60	60	38	63%	38	63%
Trattamento Industriale	12	13	10	10	2	20%	3	30%
 Smart Infrastructures	165	164	159	159	6	4%	5	3%
Reti Elettriche	34	34	36	36	-2	-6%	-2	-6%
Reti Gas	36	36	43	43	-7	-16%	-7	-16%
Ciclo Idrico	15	15	18	18	-3	-17%	-3	-17%
Calore	74	73	57	57	17	30%	16	28%
Smart City	2	2	2	2	0	0%	0	0%
Illuminazione Pubblica	4	4	3	3	1	33%	1	33%
E-Moving	0	0	0	0	0	n.s.	0	n.s.
Corporate	-4	-3	-4	-3	0	0%	0	0%

Conto Economico

(M€)

	Q I 2022	Q I 2021	Delta vs 2021	Delta % vs 2021
Ricavi	5.540	2.170	3.370	155%
EBITDA	389	398	-9	-2%
Ammortamenti	-174	-154	-20	13%
Accantonamenti per rischi	-32	-6	-26	n.s.
Utile operativo	183	238	-55	-23%
Oneri finanziari netti	-15	-13	-2	15%
Risultato netto società valutate ad equity	0	1	-1	-100%
Utile ante imposte	168	226	-58	-26%
Imposte	-114	-72	-42	58%
Risultato da attività operative cessate	160	-1	161	n.s.
Utile di terzi	-13	-17	4	-24%
Utile netto	201	136	65	48%

Stato Patrimoniale

(M€)

	31.03.2022	31.03.2021	31.12.2021	Δ vs 31.03.2021	Δ vs 31.12.2021
Immobilizzazioni materiali	5.587	5.337	5.588	250	-1
Immobilizzazioni immateriali	3.171	2.851	3.125	320	46
Partecipazioni e altre attività finanziarie non correnti	76	42	73	34	3
Altre attività e passività non correnti	-76	-105	-93	29	17
Attività e passività fiscali differite	388	263	424	125	-36
Fondi per rischi e oneri e passività per discariche	-801	-751	-797	-50	-4
Benefici a dipendenti	-286	-272	-294	-14	8
Capitale immobilizzato netto	8.059	7.365	8.026	694	33
Capitale circolante netto	1074	823	601	251	473
Altre attività e passività correnti	-282	-435	-405	153	123
Attività e passività fiscali correnti	-69	-4	47	-65	-116
Capitale di funzionamento	723	384	243	339	480
Attività e passività destinate alla vendita	106	2	147	104	-41
Totale capitale investito	8.888	7.751	8.416	1.137	472
Patrimonio netto	4.591	4.279	4.303	312	288
Posizione finanziaria netta	4.297	3.472	4.113	825	184
Totale fonti	8.888	7.751	8.416	1.137	472

Scenario Energetico

	UdM	Q I 2022	Q I 2022	Δ% vs 2021
Brent	\$/bbl	97,3	61,1	59%
CO2 (costo medio di sistema)	€/Tonn	83,6	37,5	123%
€/€	€/€	1,1	1,2	-7%
Brent €	€/bbl	86,8	50,7	71%
PSV(1)	€/MWh	98,0	18,7	424%
Tariffa Gas Pfor(2)	c€/mc	85,8	15,1	469%
Carbone € (API2)	€/Tonn	204,8	55,9	266%
PUN Baseload(3)	€/MWh	248,1	59,2	319%
PUN Peak(3)	€/MWh	271,1	68,1	298%
PUN Off-Peak(3)	€/MWh	235,6	54,4	333%
CCGT_PSV(4)	€/MWh	215,9	46,0	370%
Spark Spread CCGT_PSV vs Baseload	€/MWh	32,2	13,3	143%
Spark Spread CCGT_PSV vs Peakload	€/MWh	55,3	22,2	149%
Spark Spread CCGT_PSV vs Off-Peak	€/MWh	19,7	8,4	134%
Clean Spark Spread vs Baseload	€/MWh	-1,1	-1,7	-33%
Clean Spark Spread vs Peakload	€/MWh	21,9	7,2	203%
Clean Dark Spread vs Baseload(5)	€/MWh	70,1	-12,4	-667%

Note:

(1) Gas al punto di scambio virtuale

(2) Pfor 162/14 Ott2014-Mar2016

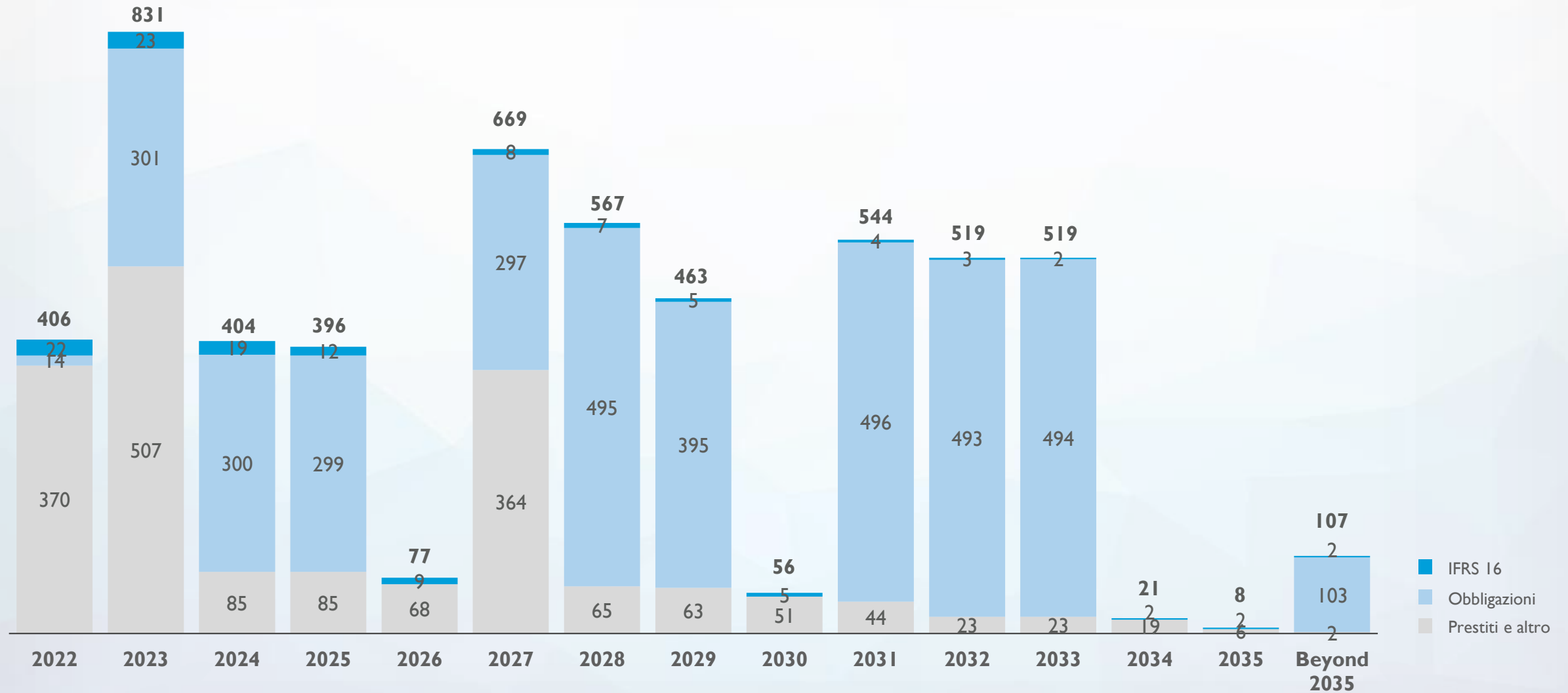
(3) Media oraria per ciascun mese

(4) Costo del gas calcolato su base PSV di un impianto a Ciclo Combinato con un'efficienza convenzionale al 51%; include costi di trasporto

(5) Ipotesi di efficienza al 35% - calcolato sul costo del carbone API2; include costi di trasporto

	UdM	Q1 2022	Q1 2021	Δ vs 2021	Δ% vs 2021
Produzione energia termoelettrica GRUPPO A2A	GWh	3.865	3.458	407	12%
- di cui impianti CCGT	GWh	3.596	3.213	383	12%
- di cui impianti Carbone	GWh	30	74	-43	-59%
- di cui impianti Olio	GWh	239	172	67	39%
Produzione energia da fonti rinnovabili GRUPPO A2A	GWh	735	1.057	-322	-30%
- di cui produzione Idroelettrica	GWh	662	1.026	-364	-35%
- di cui produzione Fotovoltaica	GWh	67	24	43	178%
- di cui produzione Eolica	GWh	6	7	-1	-15%
Vendita energia a clienti retail	GWh	5.180	4.376	804	18%
Vendita gas a clienti retail	Mmc	1.092	1.035	57	6%
Energia distribuita	GWh	2.859	2.835	23	1%
Gas distribuito	Mmc	1.514	1.490	24	2%
Acqua distribuita	Mmc	18	19	-1	-4%
Vendita calore	GWht	1.473	1.484	-12	-1%
Vendita energia da impianti di cogenerazione	GWh	161	154	7	4%
Rifiuti raccolti	Kton	447	453	-6	-1%
Rifiuti smaltiti	Kton	865	876	-12	-1%
- Recupero Materia	Kton	249	235	14	6%
- Recupero Energia	Kton	377	408	-32	-8%
- Altro	Kton	239	233	6	3%
Produzione di energia da WTE e da altri impianti	GWh	537	489	48	10%
Produzione di calore da WTE e da altri impianti	GWht	664	650	14	2%

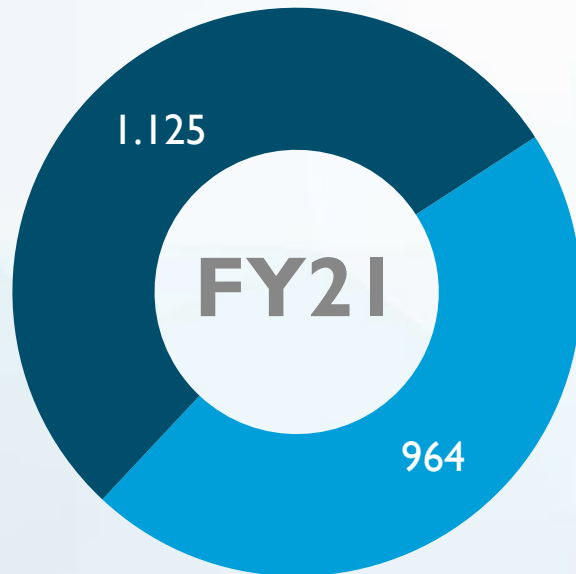
Maturità del debito al 31 Marzo 2022



Posizione di liquidità rafforzata per affrontare la volatilità dei mercati

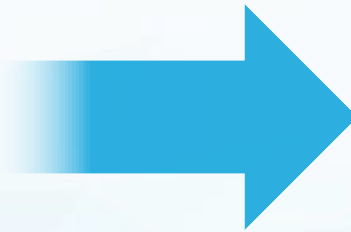
Posizione di liquidità al 31/12/2021 ⁽¹⁾

2.089 M€



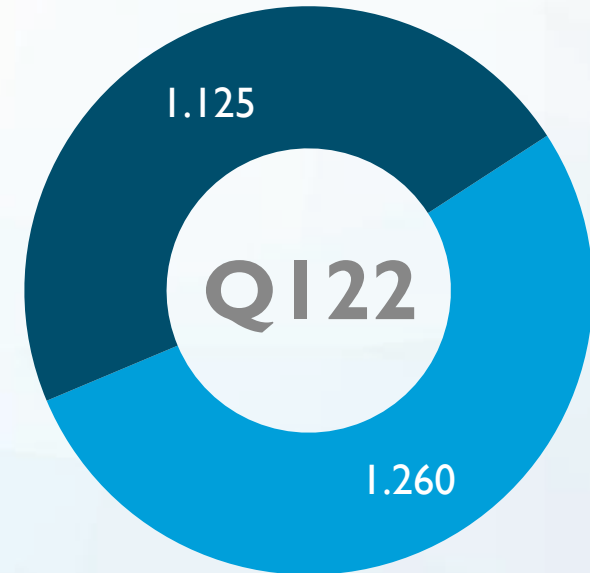
● Cash ● Linee Committed non tirate

+296 M€



Posizione di liquidità al 31/03/2022 ⁽¹⁾

2.385 M€



● Cash ● Linee Committed non tirate

Principali Indicatori ESG



ECONOMIA CIRCOLARE



Rifiuti trattati ¹(Mt)

1,4

+11%
vs 2021



Recupero di energetico
da rifiuti (GWh)

655

+50 GWh
vs Q1 2021

TRANSIZIONE ENERGETICA



Produzione Fotovoltaica
& Eolica (GWh)

73

+42 GWh
vs 2021



Energia Verde
venduta (TWh)

1,3

+10%
vs 2021



Fattore Emissivo SBT
(gCO2/kWh)

354

-17%
vs FY 2017 ²

SOCIAL & GOVERNANCE



Ore di
formazione
(migliaia)

69

+55%
vs 2021



Debito sostenibile
(su debito totale)

49%

+19 p.p.
vs 2021



Energia erogata a
clienti del servizio
di mobilità
elettrica (GWh)

1,6

+87%
vs 2021

Strategia Finanziaria Allineata alla Sostenibilità: HIGHLIGHTS 2022

Strategia Finanziaria legata alla Sostenibilità

27 Gen 22

Aggiornamento Piano Industriale decennale

A2A ha presentato l'aggiornamento del proprio Piano Industriale rafforzando l'impegno nell'**economia circolare** e nella **transizione energetica**



10 Feb 22

Aggiornamento Sustainable Finance Framework

A2A ha aggiornato il proprio **Sustainable Finance Framework** al fine di riflettere nei **KPIs** gli obiettivi rivisti con l'aggiornamento del Piano Industriale



9 Mar 22

2° Sustainability-Linked Bond

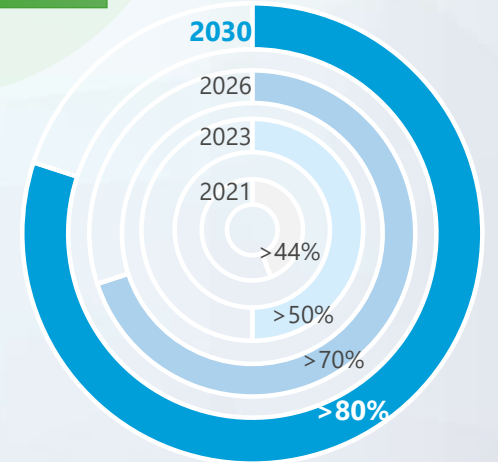
A2A ha emesso il secondo SLB legato alla **capacità installata di energia da fonti rinnovabili** al 2024 (3,0 GW)

KPI #2



Target al
2030

Quota di debito
Sostenibile sul totale
(%)



A2A Investor Relations Team

E-mail: ir@a2a.eu

Phone: +39 02 7720 3974

<http://www.a2a.eu/en/investor/>



a2a
LIFE COMPANY