



PREZZI E COSTI DELL'ENERGIA PER LE PMI.

Roberto Bianchini
Filippo Galimberti



UNIONCAMERE



BMTI



CAMERA DI
COMMERCIO
MILANO
MONZABRIANZA
LODI

ref.
ricerche

14 dicembre 2023

I PUNTI IN DISCUSSIONE



Il contesto macroeconomico italiano e internazionale



Mercato all'ingrosso in Italia



Il mercato del lavoro



Mercuriali energia elettrica IV trimestre 2023



Mercati energetici internazionali



Mercuriali gas naturale IV trimestre 2023



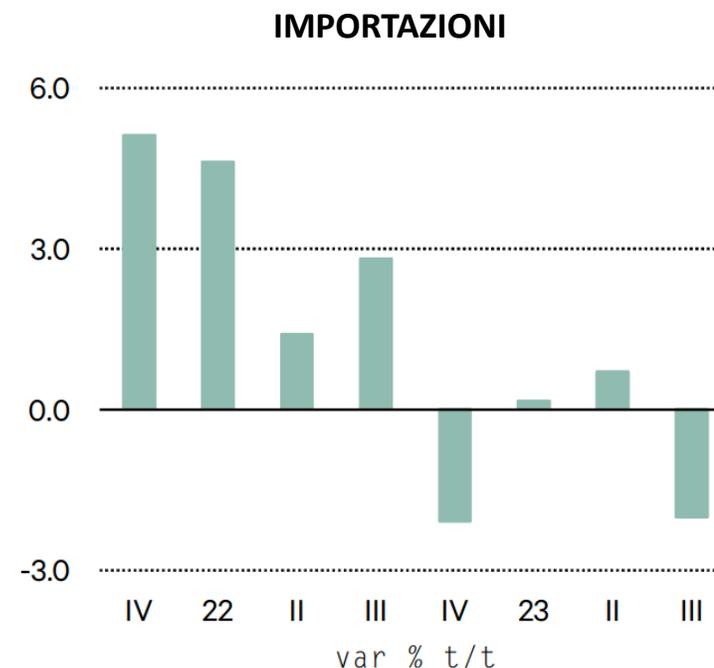
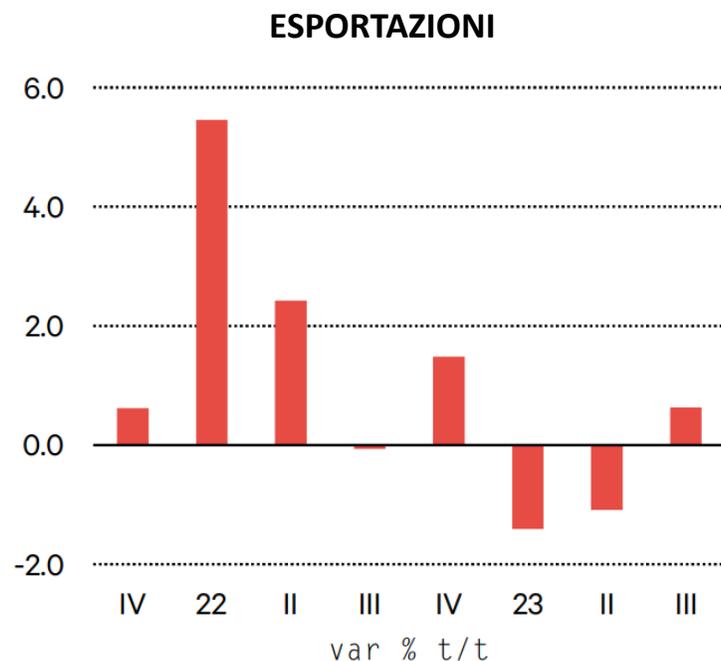
Il contesto macroeconomico italiano e internazionale



IL CONTESTO MACROECONOMICO ITALIANO ED INTERNAZIONALE

-  Confermata la fase di stagnazione dell'economia italiana
-  Si sta spegnendo la fase più intensa del ciclo di costruzioni
-  Sta terminando la fase più acuta della crisi energetica
-  Vedremo il dispiegarsi degli effetti dei passati aumenti dei tassi di interesse e del deteriorarsi delle condizioni creditizie

MIGLIORANO I CONTI CON L'ESTERO



Fonte: congiuntura REF Ricerche



Recupero delle ragioni di scambio



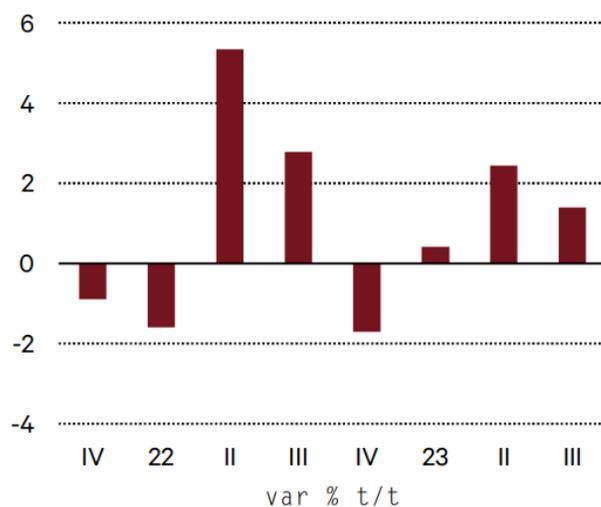
Contributo positivo dalla crescita delle esportazioni



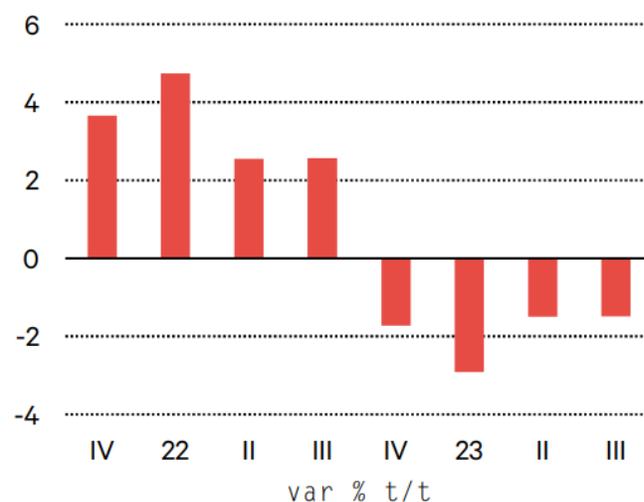
La contrazione delle importazioni rispecchia la ricomposizione della spesa delle famiglie a favore dei servizi

ECONOMIA SOSTENUTA DAI CONSUMI DI SERVIZI

CONSUMI INTERNI FAMIGLIE, SERVIZI



CONSUMI INTERNI FAMIGLIE, BENI SEMI-DUREVOLI



Crescita dei consumi a fronte della contrazione degli investimenti



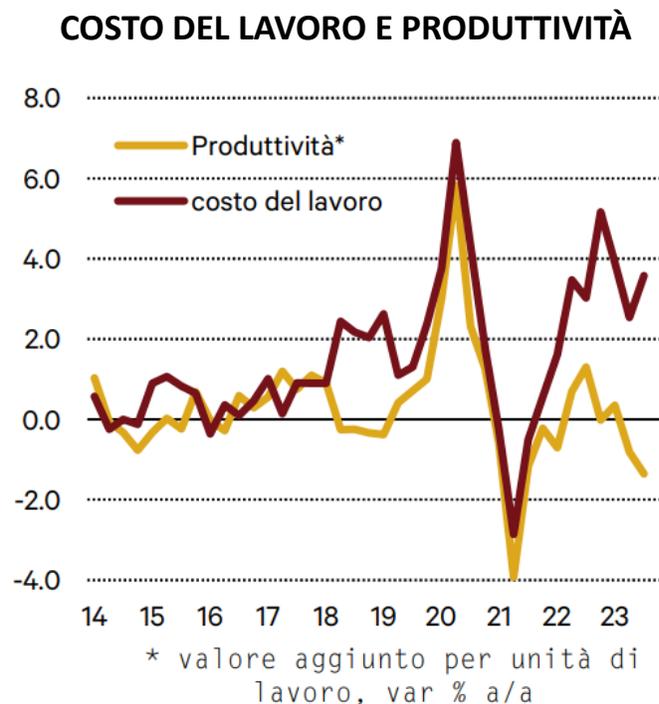
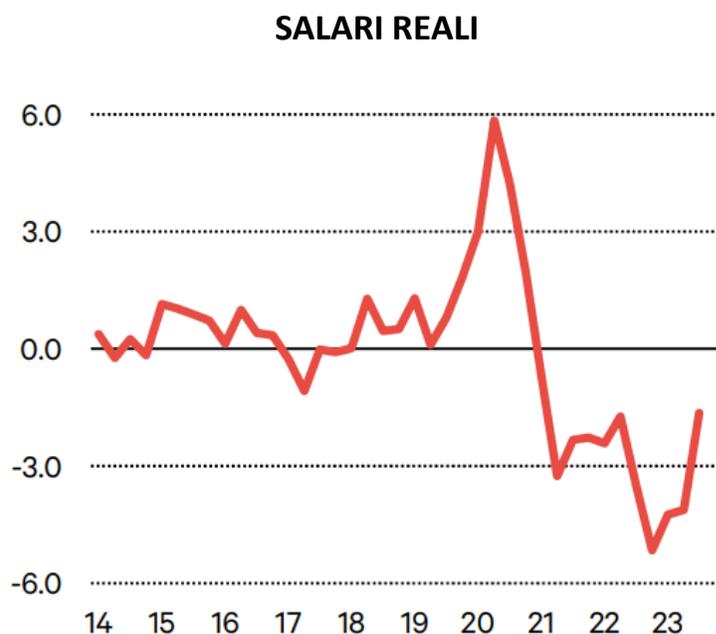
Contrazione dei beni non durevoli e semi-durevoli



Sorprendente crescita dei beni durevoli, dettata in particolare dal comparto automobilistico

Fonte: congiuntura REF Ricerche

MODESTA ACCELERAZIONE SALARIALE



Fonte: congiuntura REF Ricerche



Reazione salariale agli aumenti dei prezzi è stata sinora molto contenuta, favorendo tuttavia la tenuta della posizione competitiva dei settori esportatori;



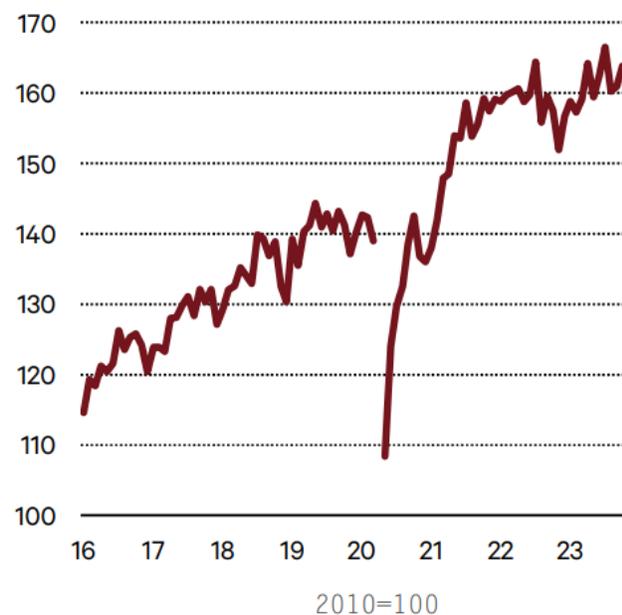
Perdita di potere d'acquisto dei salari, che si sta dimostrando particolarmente profonda.

CHIUSURA D'ANNO STAGNANTE

ITALIA, CLIMA DI FIDUCIA, IMPRESE MANIFATTURIERE



CLIMA DI FIDUCIA, IMPRESE DELLE COSTRUZIONI



Segnali di rallentamento del clima di fiducia



Indebolimento del settore manifatturiero

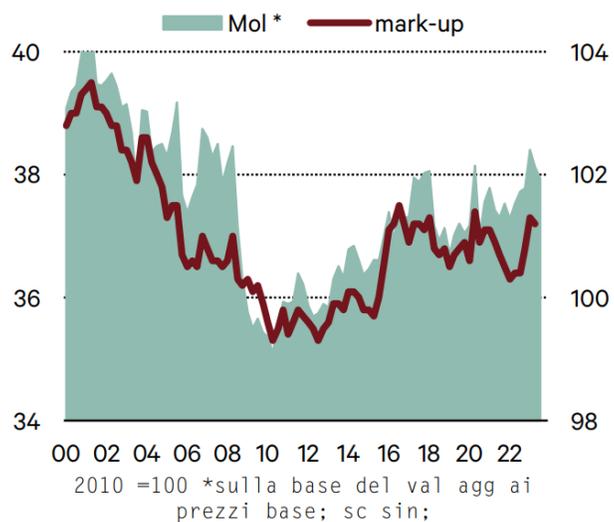


Prossima inversione nel mercato del lavoro (?)

Fonte: congiuntura REF Ricerche

REDDITIVITÀ IN CRESCITA

INDICATORI DI REDDITIVITÀ DELLE IMPRESE



Fonte: congiuntura REF Ricerche

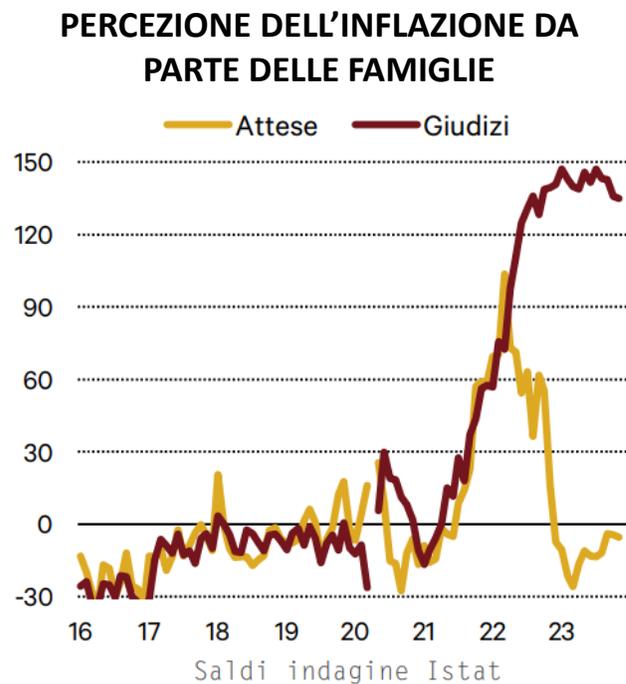


Rientro dallo shock energetico



Aumenta la redditività

LE FAMIGLIE POTREBBERO POSTICIPARE I CONSUMI



Fonte: congiuntura REF Ricerche



La percezione dei prezzi da parte dei consumatori è ai massimi storici



Impatto del credito al consumo sull'acquisto di beni durevoli

L'ITALIA IN SINTESI

QUADRO DI SINTESI

	Previsioni			
	2022	2023	2024	2025
Variazioni % salvo diversa indicazione				
Prodotto interno lordo	3.7	0.7	0.5	1.0
Importazioni	12.4	1.7	2.2	2.5
Domanda finale nazionale	5.0	0.8	0.4	0.4
Consumi finali nazionali	4.0	0.6	0.3	0.4
- spesa delle famiglie residenti	5.0	0.7	0.9	0.7
- spesa della PA e ISP	0.7	0.4	-1.3	-0.4
Investimenti fissi lordi	9.7	1.5	0.5	0.5
- macchine, mezzi trasporto	8.1	3.5	3.1	2.0
- costruzioni	11.4	-0.7	-2.3	-1.2
Scorte (contributo)	-0.7	0.2	0.1	0.4
Domanda nazionale totale	4.3	1.0	0.5	0.8
Esportazioni	9.9	0.5	2.3	3.0

QUADRO DI SINTESI

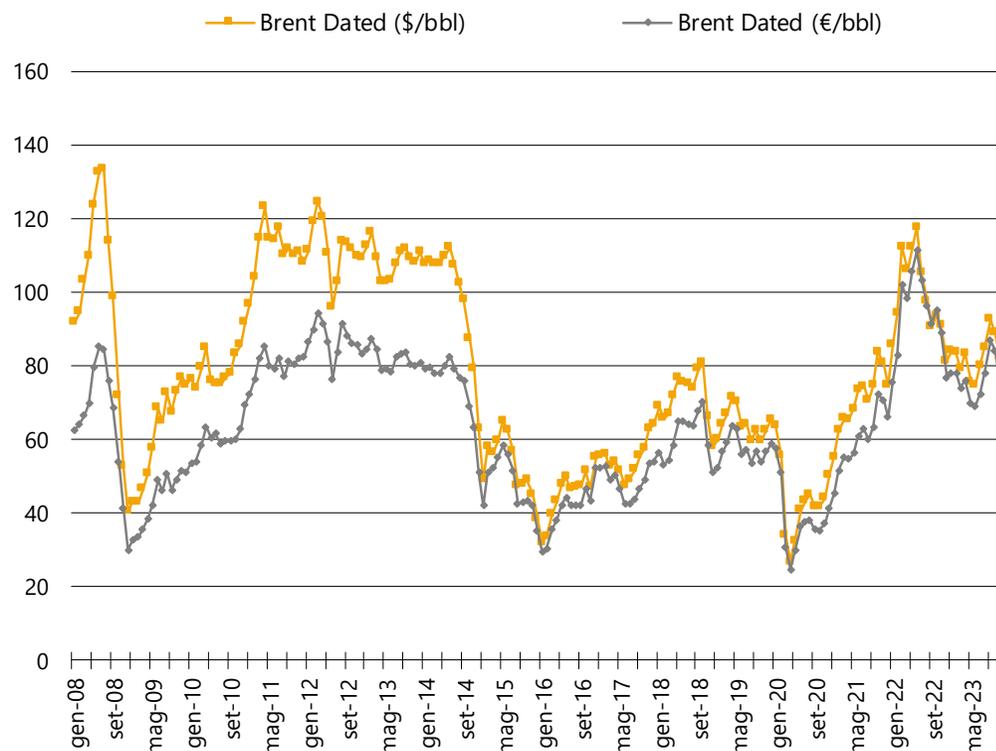
	Previsioni			
	2022	2023	2024	2025
Variazioni % salvo diversa indicazione				
Prezzi al consumo ⁽¹⁾	8.1	5.9	2.5	2.1
Deflatore del Pil	3.0	5.9	3.5	2.6
Tasso di disoccupazione	8.3	7.5	7.3	7.2
Unità di lavoro totali	3.5	1.5	0.5	0.6

Fonte: Congiuntura REF ottobre 2023

Mercati energetici internazionali

CONTINUA L'ASCESA DELLE QUOTAZIONI DI PETROLIO RISPETTO AI MINIMI DEL 2020

Prezzo del petrolio in \$/bbl ed €/bbl



85,4
\$/bbl

La quotazione media del petrolio nel
IV trimestre 2023*

-0,5%

La variazione congiunturale rispetto
al III trimestre 2023*

* Dati provvisori

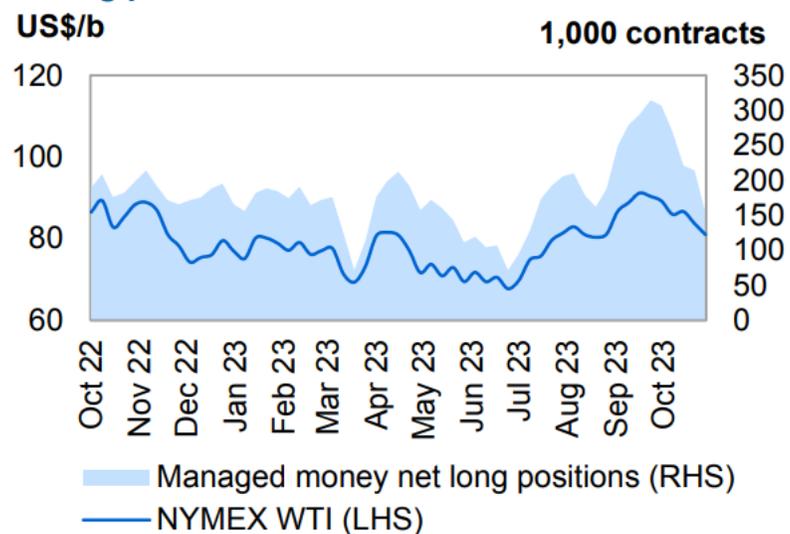
Fonte: Elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Thomson Financial Datastream

IL MERCATO PETROLIFERO

- **Aumenta la domanda di petrolio in Cina:** l'incremento della domanda globale di petrolio è composta al 75% dal fabbisogno energetico cinese.
- **La domanda energetica in Europa stenta non cresce,** e si prevede addirittura una **contrazione nel 2024.**
- I paesi non-OPEC+ stanno incrementando molto la produzione di petrolio, soprattutto gli Stati Uniti e il Brasile, a ritmi che stanno superando le previsioni iniziali.
- Il 30 novembre, l'OPEC+ ha esteso il taglio volontario alla produzione fino al **primo trimestre del 2024.** Il totale del taglio alla produzione, tra obbligatori e volontari, è pari a circa il 5,7% della domanda globale.
- Le quotazioni di petrolio risentono sia dell'aumento della produzione da parte dei paesi non-OPEC+ che della indecisione derivante dall'accordo tra i paesi dell'OPEC+, oltre che dalla domanda occidentale di petrolio stagnante. **L'inizio di dicembre è contraddistinto da un prezzo al barile inferiore agli 80 dollari.**

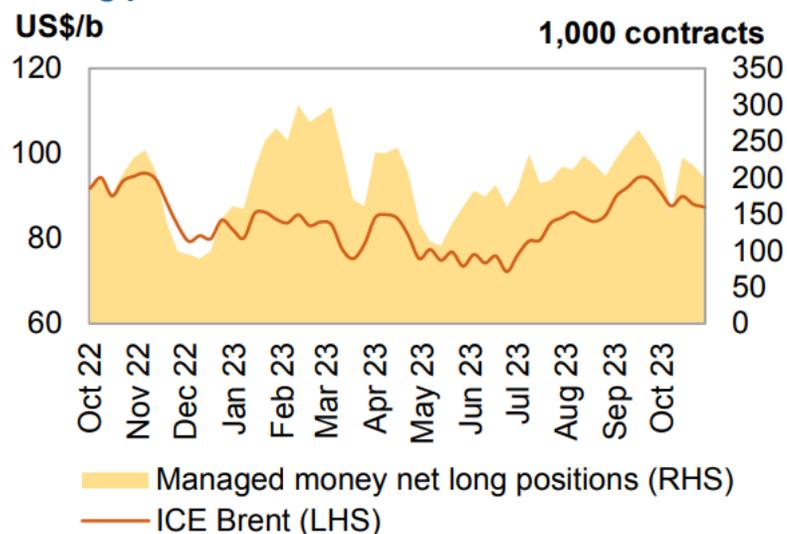
TAGLIO DELLE POSIZIONI «BULLISH»

Graph 1 - 2: NYMEX WTI vs. Managed Money net long positions



Sources: CFTC, CME and OPEC.

Graph 1 - 3: ICE Brent vs. Managed Money net long positions



Sources: ICE and OPEC.



Nuove previsioni di rialzo

Mercato all'ingrosso in Italia

BILANCIO NAZIONALE DELL'ENERGIA ELETTRICA

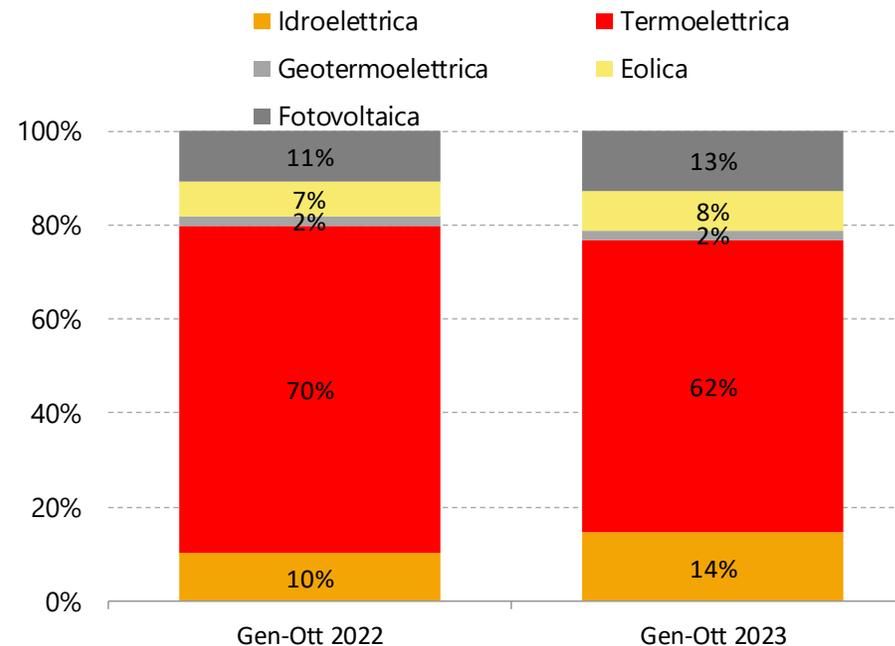
Bilancio nazionale dell'energia elettrica

GWh

	Gen-Ott 2022	Gen-Ott 2023	Var %
Produzione netta totale	230.755	217.912	-5,6%
<i>Idroelettrica</i>	23.416	31.299	33,7%
<i>Termoelettrica</i>	161.235	134.939	-16,3%
<i>Geotermoelettrica</i>	4.542	4.447	-2,1%
<i>Eolica</i>	16.683	17.951	7,6%
<i>Fotovoltaica</i>	25.527	27.970	9,6%
Saldo estero	36.112	42.187	16,8%
<i>Importazione</i>	39.516	44.839	13,5%
<i>Esportazione</i>	3.404	2.652	-22,1%
Consumo pompaggi	2.161	1.866	-13,7%
Richiesta di energia	266.867	258.233	-3,2%

Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Terna

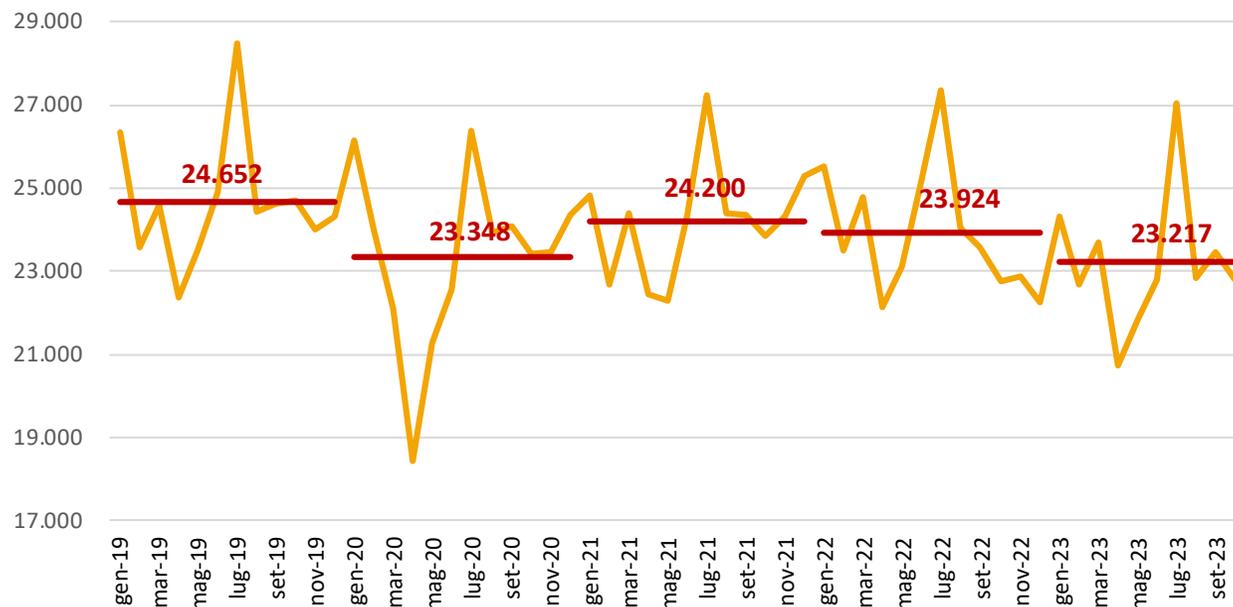
Composizione dell'offerta di energia elettrica in Italia



Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Terna

FABBISOGNO DI ENERGIA ELETTRICA IN COSTANTE CALO

Domanda di energia elettrica (GWh)



-1,1%

La domanda di energia elettrica nel **2022** rispetto al 2021

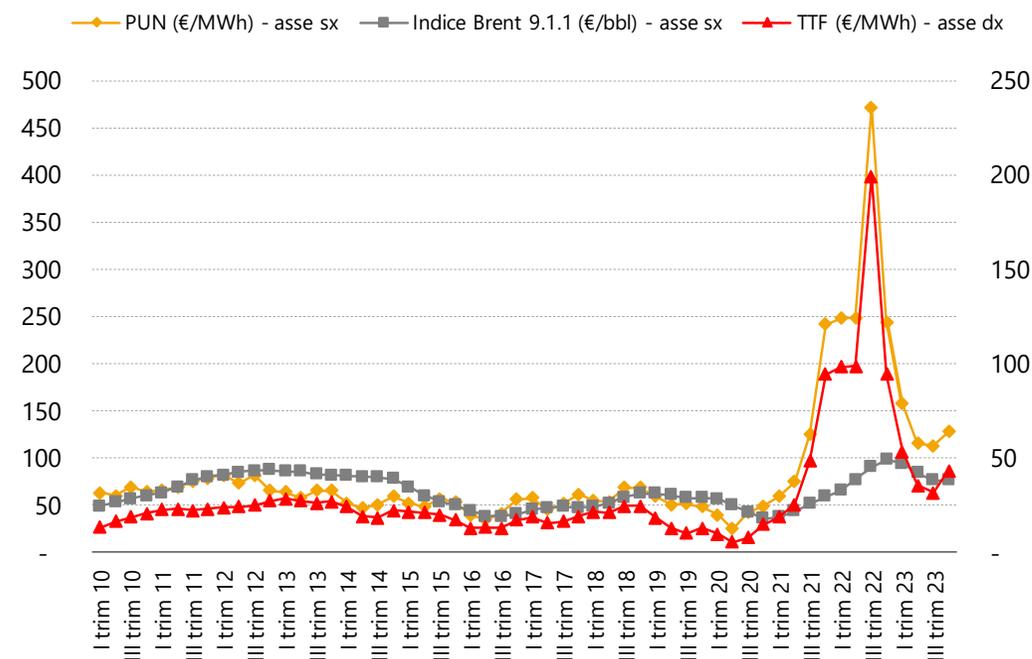
-4,0%

La domanda di energia elettrica nel **2023** rispetto al 2022 (periodo gennaio-ottobre)

Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati GME

RIPRENDE L'ASCESA DEL PUN DOPO MESI DI DECRESCITA

Prezzo Unico Nazionale (PUN), Brent e Title Transfer Facility (TTF)



Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati GME e Thomson Reuters

	Indice Brent 9.1.1			PUN			TTF		
	€/bbl	var % a/a	var % t/t	€/MWh	var % a/a	var % t/t	€/MWh	var % a/a	var % t/t
2012	85,11	17,6%	-	75,53	4,6%	-	24,93	10,1%	-
2013	83,92	-1,4%	-	62,94	-16,7%	-	27,13	8,8%	-
2014	79,65	-5,1%	-	52,07	-17,3%	-	20,94	-22,8%	-
2015	58,12	-27,0%	-	52,31	0,5%	-	19,83	-5,3%	-
2016	40,26	-30,7%	-	42,74	-18,3%	-	14,02	-29,3%	-
2017	47,09	17,0%	-	53,94	26,2%	-	17,35	23,7%	-
2018	55,28	17,4%	-	61,28	13,6%	-	22,91	32,0%	-
2019	59,47	7,6%	-	52,35	-14,6%	-	13,55	-40,9%	-
2020	46,19	-22,3%	-	38,90	-25,7%	-	9,41	-30,6%	-
2021	48,10	4,1%	-	124,99	221,3%	-	46,52	394,4%	-
2022	82,88	72,3%	-	303,10	142,5%	-	122,51	163,3%	-
I trim 23	93,95	43,2%	-4,2%	157,31	-36,6%	-35,4%	53,51	-45,5%	-43,2%
II trim 23	83,99	8,7%	-10,6%	115,35	-53,7%	-26,7%	35,44	-64,1%	-33,8%
III trim 23	76,43	-15,6%	-9,0%	113,23	-76,0%	-1,8%	31,67	-84,1%	-10,6%
IV trim 23*	76,20	-22,3%	-0,3%	128,00	-47,5%	13,0%	43,27	-54,0%	36,6%

Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Thomson Reuters e BCE

* Dati provvisori

+16,0% Il PUN a ottobre 2023 rispetto a settembre 2023

I PREZZI SPOT DELLE MATERIE PRIME



Il prezzo *spot* del PUN al 28 novembre



Il *day ahead* TTF al 28 novembre

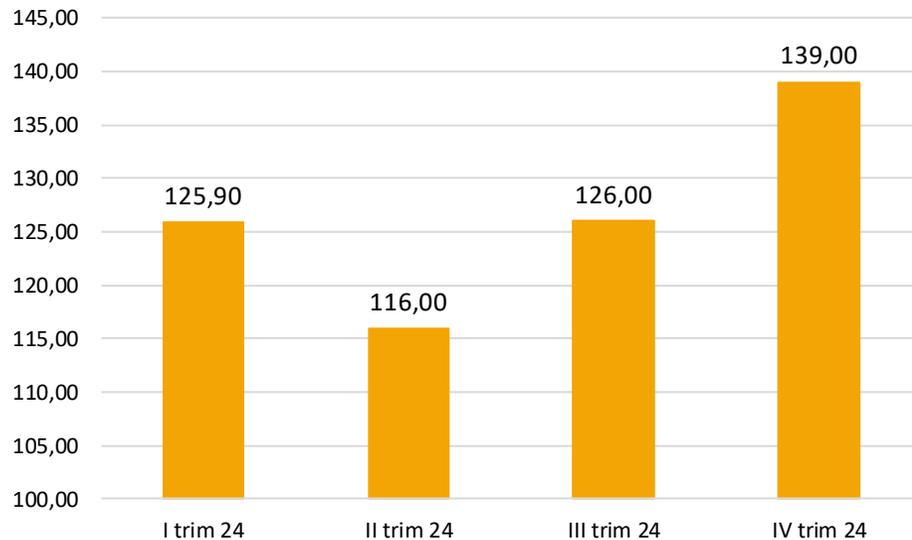


Il prezzo *spot* del Brent al 28 novembre

LE QUOTAZIONI DELL'ENERGIA ATTESE NEL 2023

Il mercato elettrico a termine

(PUN forward, €/MWh)



Fonte: elaborazione BMTI e REF Ricerche su dati Thomson Reuters

Dati aggiornati agli ultimi scambi disponibili alla sessione del giorno: 04/12/2023



Prezzi allineati alla rilevazione di settembre



Cruciale l'andamento stagionale



Il prezzo rilevato per il III trim 2024 nella rilevazione di settembre 2023

Fonte: elaborazione REF Ricerche su dati Thomson Reuters

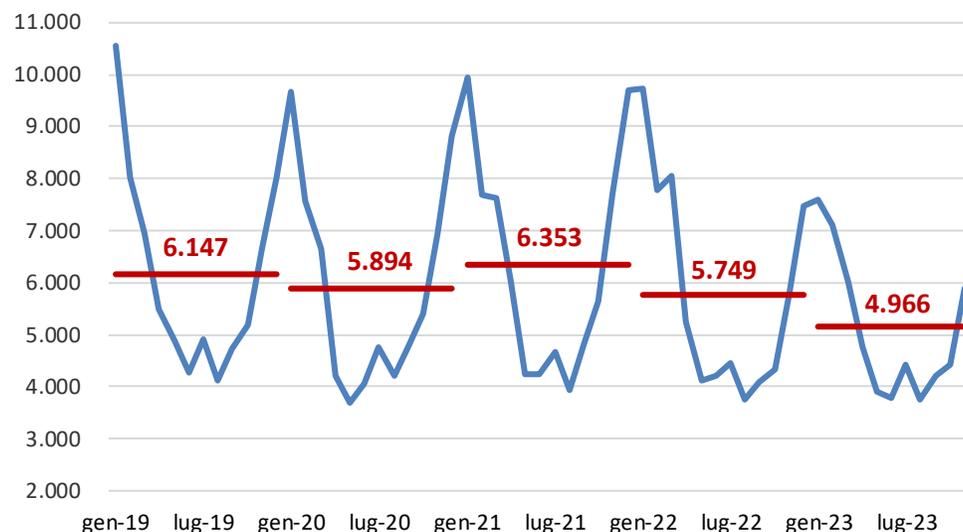


Il prezzo rilevato per il III trim 2024 per il tavolo tecnico di dicembre 2023

Fonte: elaborazione REF Ricerche su dati Thomson Reuters

CALO NELLA DOMANDA DI GAS

Domanda di gas naturale (milioni di Smc)



Fonte: elaborazione BMTI e REF Ricerche su dati SNAM



La domanda di gas naturale nel **2022** rispetto al 2021



La domanda di gas naturale nel **2023** rispetto al 2022 (periodo gennaio-ottobre)

N.B. I dati riferiti al 2023 sono fortemente condizionati dalla stagionalità

LA DOMANDA DI GAS NEL SETTORE DOMESTICO E DEI SERVIZI

CONSUMI DI GAS PER SETTORE

(dati in milioni di smc)

	2021	2022	2023
DOMESTICO E SERVIZI	27.789	24.715	22.528
INDUSTRIALE	12.903	11.126	10.577
TERMOELETTRICO	23.401	22.903	19.171

Fonte: elaborazione BMTI e REF Ricerche su dati SNAM

DOMESTICO E SERVIZI



2022/2021

-11,1%

2023/2022

-8,8%

- È un comparto che dipende dall'effetto temperatura, ed è costituito da domestico e servizi;
- una possibile spiegazione per la diminuzione dei consumi è legata all'inverno mite, unite ad abitudini di risparmio (domestico) o piani di risparmio ed efficientamento energetico (servizi);
- è complicato pensare ad uno *switching* di combustibili;
- fattore temporaneo o strutturale? Potrebbe essere un risparmio strutturale consistente e significativo.

LA DOMANDA DI GAS NEL SETTORE INDUSTRIALE

CONSUMI DI GAS PER SETTORE

(dati in milioni di smc)

	2021	2022	2023
DOMESTICO E SERVIZI	27.789	24.715	22.528
INDUSTRIALE	12.903	11.126	10.577
TERMOELETTRICO	23.401	22.903	19.171

Fonte: elaborazione BMTI e REF Ricerche su dati SNAM

INDUSTRIALE



2022/2021

-13,8%

2023/2022

-4,9%

- Calo della domanda strutturale: nonostante la netta discesa dei prezzi negli ultimi 6 mesi, la tendenza è rimasta coerente;
- fattore temporaneo: elevato tasso di switching nei periodi di prezzi elevati, in favore di altri combustibili come il carbone;
- fattore permanente: manovre di efficientamento energetico;
- i prossimi mesi racconteranno quale dei due effetti ha prevalso: al momento sembra prevalere l'effetto strutturale (a causa degli aumenti nelle importazioni di energia elettrica).

LA DOMANDA DI GAS NEL SETTORE TERMOELETTRICO

CONSUMI DI GAS PER SETTORE

(dati in milioni di smc)

	2021	2022	2023
DOMESTICO E SERVIZI	27.789	24.715	22.528
INDUSTRIALE	12.903	11.126	10.577
TERMOELETTRICO	23.401	22.903	19.171

Fonte: elaborazione BMTI e REF Ricerche su dati SNAM

TERMOELETTRICO



2022/2021

+2,1%

2023/2022

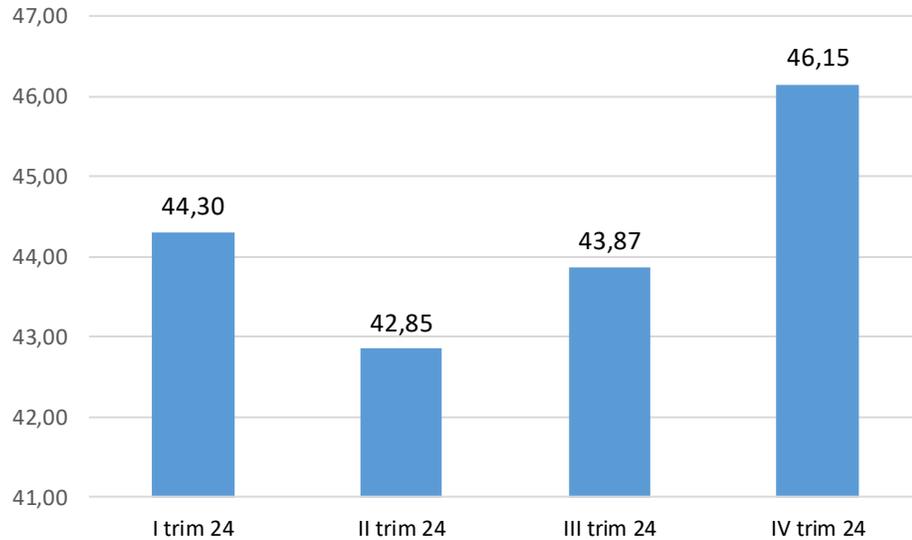
-16,3%

- Produzione interna di energia elettrica;
- la riattivazione delle centrali nucleari in Francia e la buona performance del fotovoltaico potrebbero essere le ragioni del calo;
- ritorno della produzione idroelettrica

LE QUOTAZIONI DEL GAS NATURALE ATTESE NEL 2023

Il mercato del gas a termine

(PSV forward, €/MWh)



Fonte: elaborazione BMTI e REF Ricerche su dati Thomson Reuters

Dati aggiornati agli ultimi scambi disponibili alla sessione del giorno: 04/12/2023



Prezzi allineati alle rilevazioni di settembre



Il prezzo rilevato per il III trim 2024 nella rilevazione di settembre 2023

Fonte: elaborazione REF Ricerche su dati Thomson Reuters



Il prezzo rilevato per il III trim 2024 nella rilevazione di dicembre 2023

Fonte: elaborazione REF Ricerche su dati Thomson Reuters



PREZZI E COSTI DELL'ENERGIA PER LE PMI

Le rilevazioni dei prezzi dell'energia IV trimestre 2023

MERCURIALE ENERGIA ELETTRICA – III TRIMESTRE 2023

Volume (MWh/anno) ^(a)	Tensione	Durata	Tipologia	Contratti	Prezzo fisso componente energia ^(b)				Contratti	Prezzo variabile componente energia ^(c)			
					F0	F1	F2	F3		F0	F1	F2	F3
fino a 50	BT/MT	12 mesi	Mono ^(d)	I	1				IX	4			
fino a 50	BT/MT	24 mesi	Mono ^(d)	II	0				X	2			
fino a 50	BT/MT	12 mesi	Multi ^(e)	III		3	3	3	XI		7	7	7
fino a 50	BT/MT	24 mesi	Multi ^(e)	IV		0	0	0	XII		2	2	2
da 51 a 100	BT/MT	12 mesi	Mono ^(d)	V	0				XIII	2			
da 51 a 100	BT/MT	24 mesi	Mono ^(d)	VI	0				XIV	0			
da 51 a 100	BT/MT	12 mesi	Multi ^(e)	VII		1	1	1	XV		6	6	6
da 51 a 100	BT/MT	24 mesi	Multi ^(e)	VIII		0	0	0	XVI		1	1	1



Fornitori
coinvolti nella
rilevazione



Quota di
mercato dei
fornitori
coinvolti nella
rilevazione

MERCURIALE ENERGIA ELETTRICA – IV TRIMESTRE 2023

RILEVAZIONE DEI PREZZI DELL'ENERGIA ELETTRICA

Da produttore/grossista a utente non domestico - Prezzo di mercato prevalente della componente energia e della commercializzazione al dettaglio per contratti della durata di 12 mesi e 24 mesi attivati con decorrenza 1° ottobre 2023

Volume (MWh/anno) ^(a)	Tensione	Durata	Tipologia	Contratti	Prezzo fisso (€/MWh) componente energia ^(b)				Contratti	Prezzo variabile (€/MWh) componente energia ^(c)				Commerc. al dettaglio €/anno
					F0	F1	F2	F3		F0	F1	F2	F3	
fino a 50	BT/MT	12 mesi	Mono ^(d)	I	n.d.				IX	€ 160,8				€ 182,9
fino a 50	BT/MT	24 mesi	Mono ^(d)	II	n.d.				X	n.d.				
fino a 50	BT/MT	12 mesi	Multi ^(e)	III		€ 453,9	€ 471,5	€ 436,6	XI		€ 173,1	€ 178,0	€ 151,9	
fino a 50	BT/MT	24 mesi	Multi ^(e)	IV		n.d.	n.d.	n.d.	XII		n.d.	n.d.	n.d.	
da 51 a 100	BT/MT	12 mesi	Mono ^(d)	V	n.d.				XIII	n.d.				€ 162,0
da 51 a 100	BT/MT	24 mesi	Mono ^(d)	VI	n.d.				XIV	n.d.				
da 51 a 100	BT/MT	12 mesi	Multi ^(e)	VII		n.d.	n.d.	n.d.	XV		€ 166,5	€ 170,5	€ 141,0	
da 51 a 100	BT/MT	24 mesi	Multi ^(e)	VIII		n.d.	n.d.	n.d.	XVI		n.d.	n.d.	n.d.	



Fornitori coinvolti nella rilevazione



Quota di mercato dei fornitori coinvolti nella rilevazione

^(a) **MWh** = 1 Megawattora = 1000 chilowattora (kWh).

^(b) **Prezzo fisso**: corrispettivo bloccato per tutto il periodo di vigenza della fornitura.

^(c) **Prezzo variabile**: corrispettivo unitario aggiornato periodicamente, valorizzazione al primo mese di decorrenza della fornitura (P1).

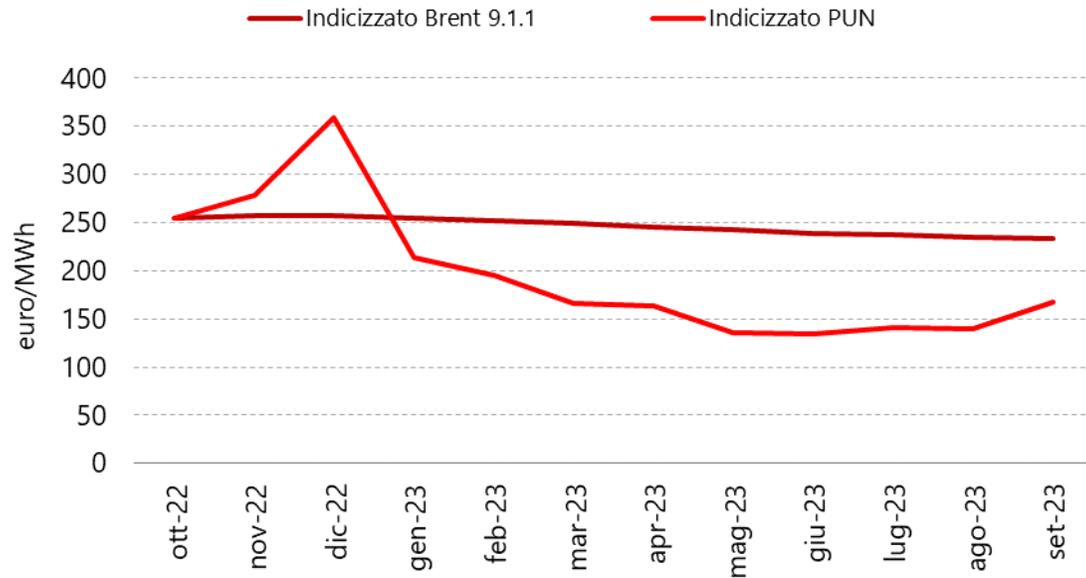
^(d) **Prezzo monorario**: corrispettivo unitario, uguale in tutte le fasce orarie

^(e) **Prezzo multiorario**: corrispettivo unitario, differenziato nelle tre fasce orarie definite da ARERA (delibera 181/06 e s.i.m.)

EX POST INDICATIVO OTTOBRE 2022

Rilevazioni insufficienti per i contratti a prezzo fisso ad ottobre 2022

PMI in BT/MT con consumi inferiori a 50 MWh/anno
 (prezzo multiorario - F1: 63%; F2:22%; F3: 15% - contratti a 12 mesi)



246
€/MWh

Prezzo medio del variabile agganciato alla media mobile del Brent a 9 mesi (scomparsa dal mercato) avviato a ottobre 2022

196
€/MWh

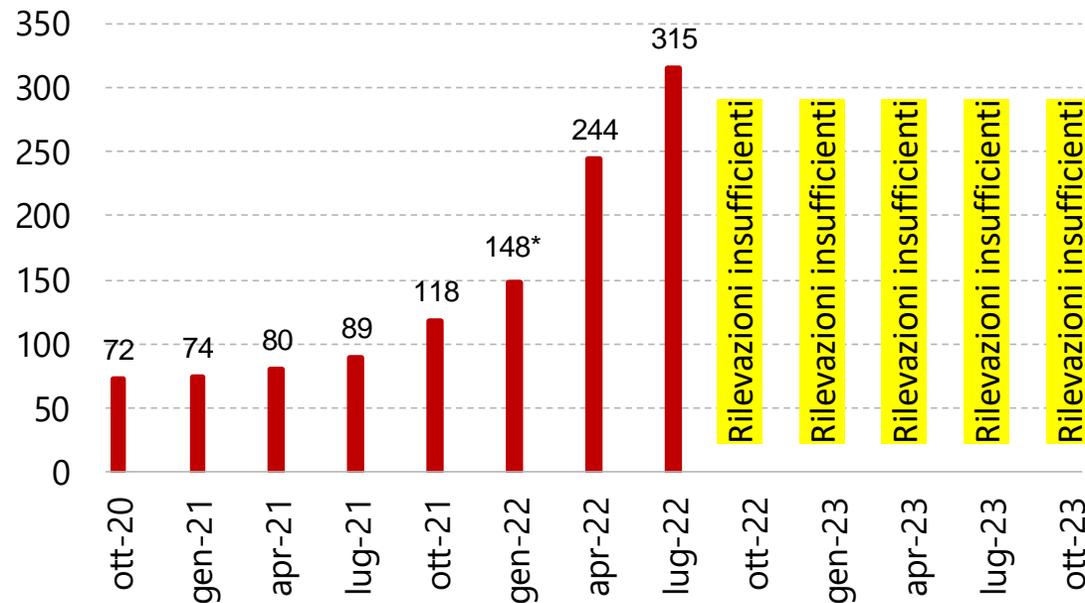
Prezzo medio del variabile agganciato al PUN avviato a ottobre 2022

Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Unioncamere e CCIAA Milano

RILEVAZIONI INSUFFICIENTI PER I CONTRATTI MONORARI NEL IV TRIM 2023

PMI allacciate in BT/MT - prezzo fisso monorario - contratti a 12 mesi

euro/MWh, imprese fino a 50MWh/anno



I fornitori hanno preferito non offrire contratti monorari, piuttosto che offrirli a prezzi svantaggiosi o accollarsi il rischio di nuovi rincari sui mercati all'ingrosso

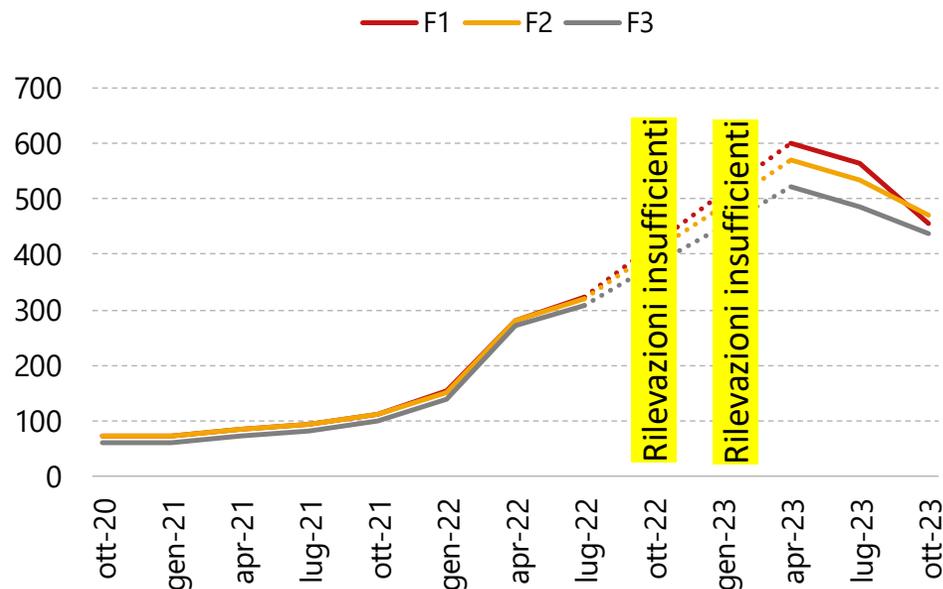
Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Unioncamere e CCIAA Milano

* Elaborazioni effettuate su 2 quotazioni

F1 e F2 SEMPRE ALLINEATE, SI APRE IL GAP CON F3

PMI allacciate in BT/MT - prezzo fisso - contratti a 12 mesi

euro/MWh, imprese fino a 50MWh/anno



Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Unioncamere e CCIAA Milano

* Nel I e II trim 22 elaborazioni effettuate su 2 quotazioni

79,4
€/MWh

Il differenziale dei prezzi tra ore diurne (F1) e ore notturne (F3) nel III trimestre **2023**

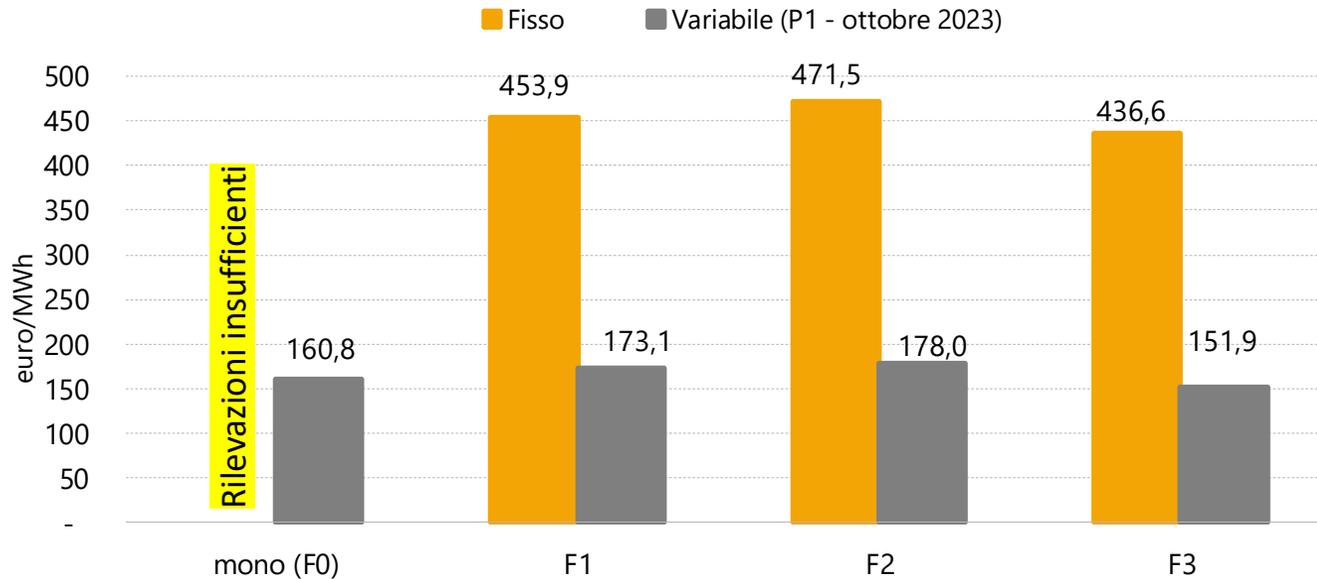
15,7
€/MWh

Il differenziale dei prezzi tra ore diurne (F1) e ore notturne (F3) nel III trimestre **2022**

PERMANE LA FRAGILITÀ DEI PREZZI FISSI

Contratti a 12 mesi - Prezzi fissi vs Prezzi indicizzati

Imprese in BT/MT fino a 50MWh/anno



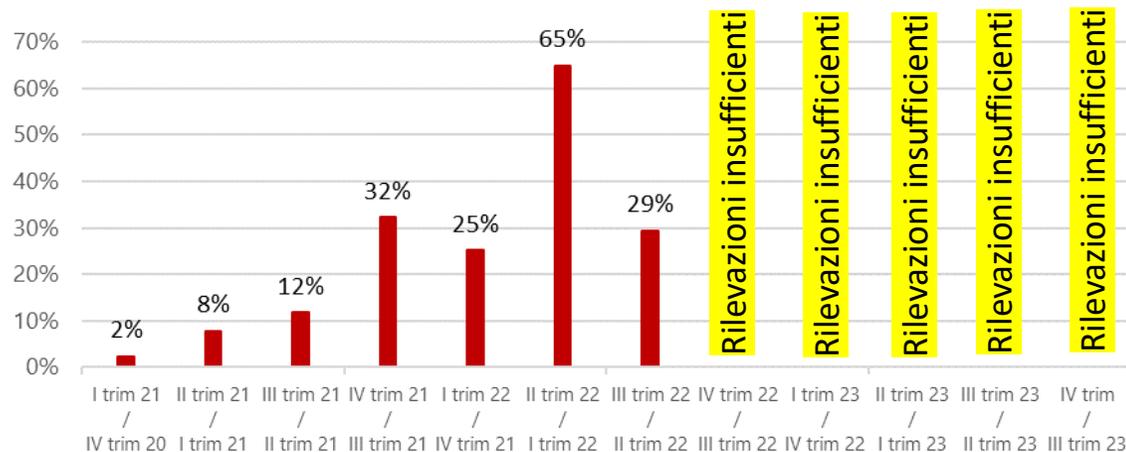
286
€/MWh

Lo scarto dei contratti multiorari tra prezzo fisso e indicizzato a 12 mesi nel IV trimestre del 2023

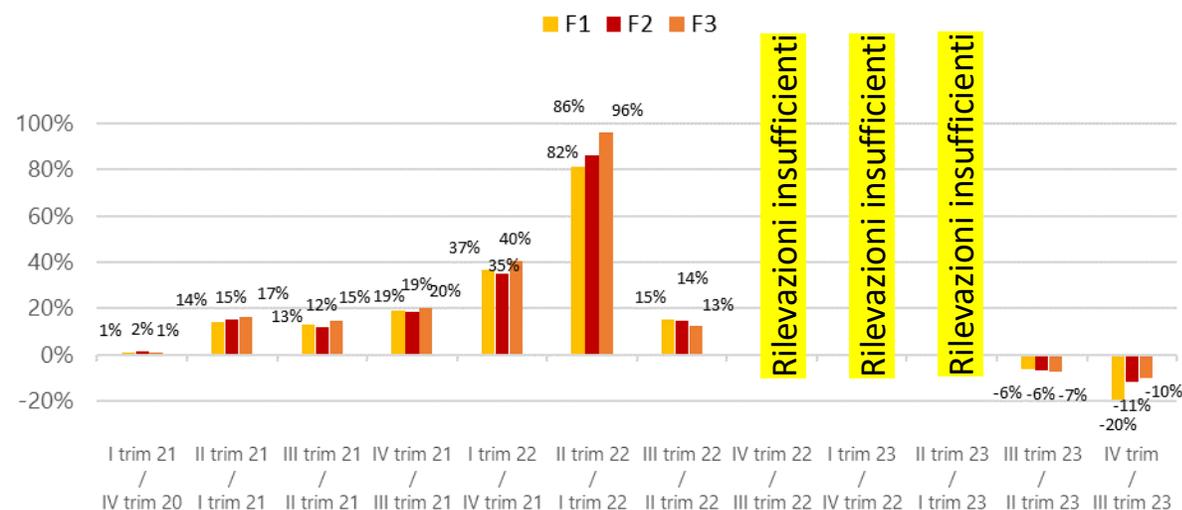
Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Unioncamere e CCIAA Milano

LA «CRISI» DEI PREZZI FISSI...

Variazioni congiunturali dei prezzi dell'energia elettrica 12 mesi fisso mono



Variazioni congiunturali dei prezzi dei prezzi dell'energia elettrica 12 mesi fisso multi



* Nel I e II trim 22 elaborazioni effettuate su 2 quotazioni

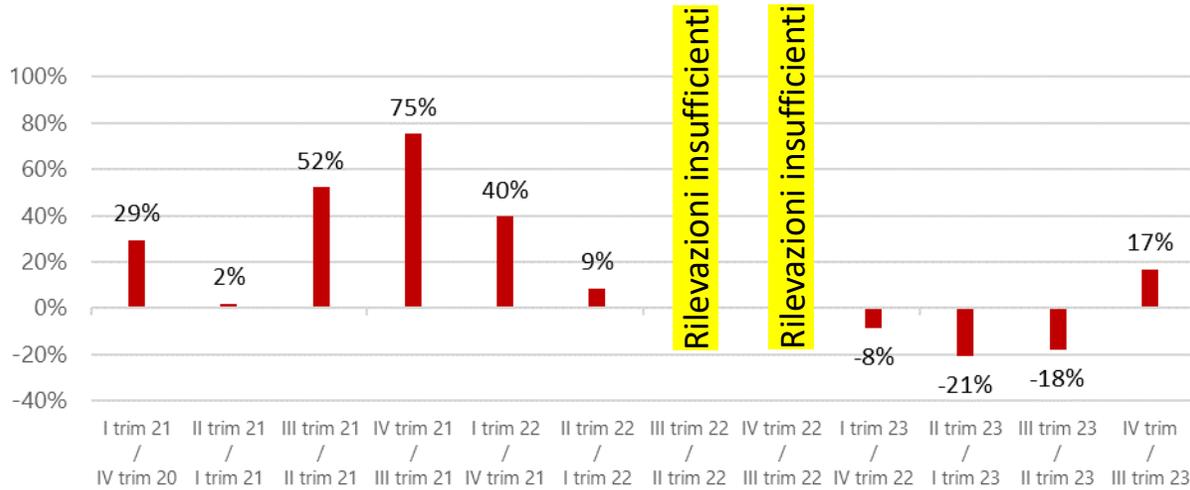
Imprese in BT/MT fino a 50MWh/anno

Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Unioncamere e CCIAA Milano

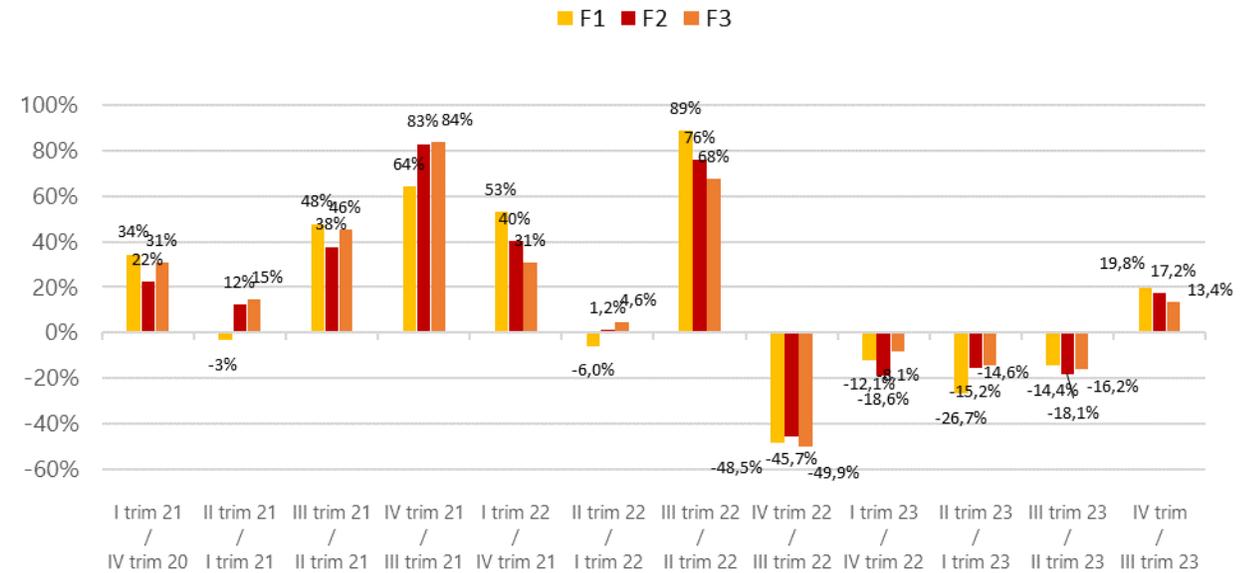
* Nel I e II trim 22 elaborazioni effettuate su 2 quotazioni

....MENTRE RALLENTA LA CORSA DEL VARIABILE

**Variazioni congiunturali dei prezzi dell'energia elettrica
12 mesi variabile monorario**



**Variazioni congiunturali dei prezzi dell'energia elettrica
12 mesi variabile multiorario**



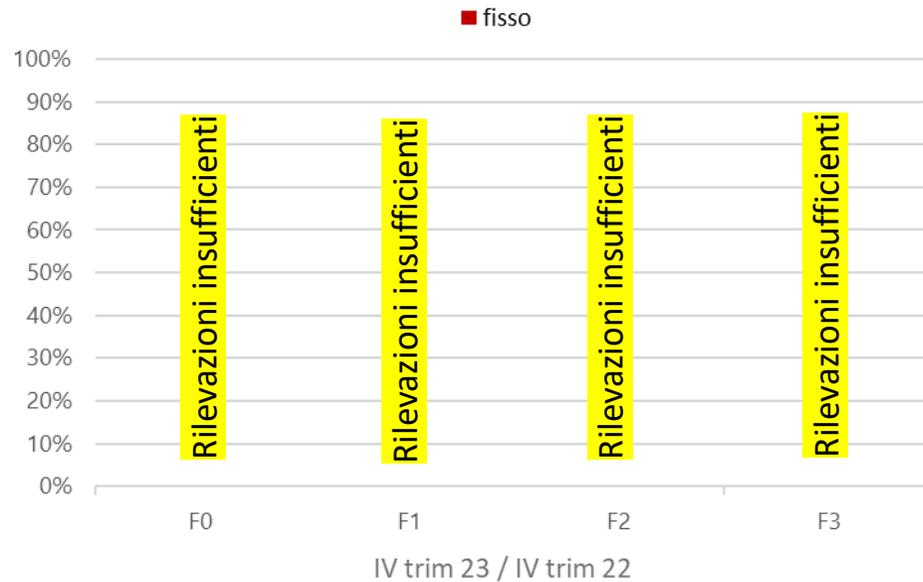
* Elaborazioni effettuate su 2 quotazioni dal IV trimestre 2021 al IV trimestre 2022

Imprese in BT/MT fino a 50MWh/anno

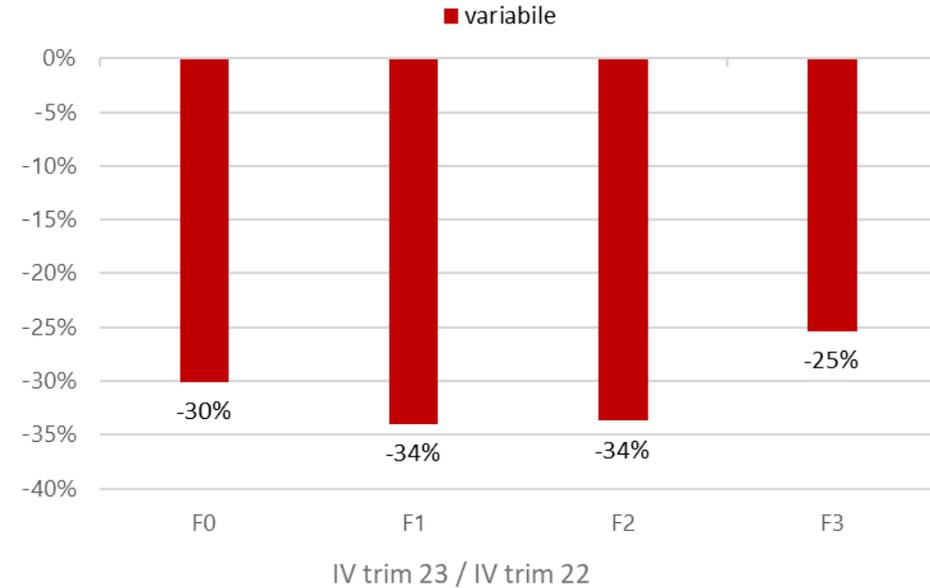
Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Unioncamere e CCAA Milano

FORTI RIENTRI DEI CONTRATTI A PREZZO VARIABILE

Variazioni tendenziali dei prezzi dell'energia elettrica
12 mesi fisso



Variazioni tendenziali dei prezzi dell'energia elettrica
12 mesi variabile

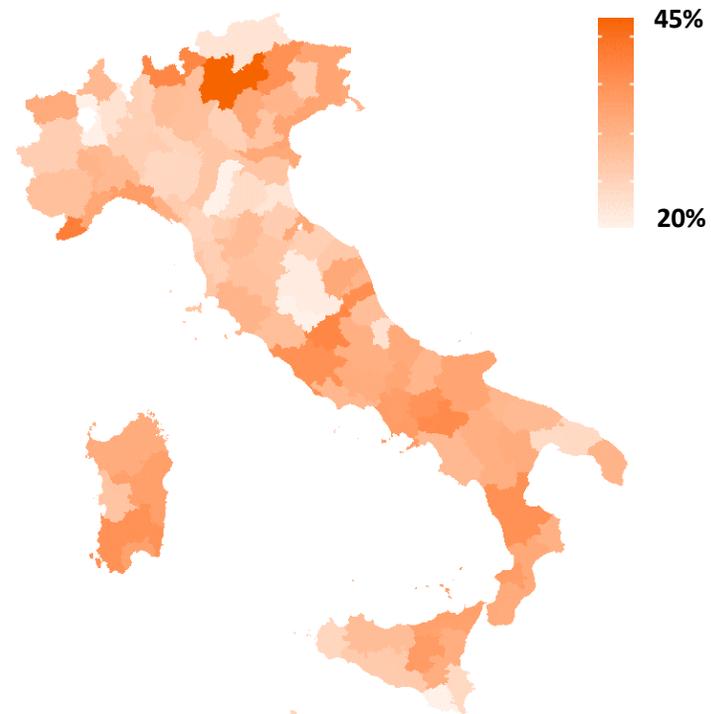


Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Unioncamere e CCIAA Milano

IL PASSAGGIO AL LIBERO MERCATO

PUNTI DI PRELIEVO IN REGIME DI MAGGIOR TUTELA

Utenti domestici



La quota di clienti ancora in regime di maggior tutela



Il consumo in GWh dei clienti domestici in maggior tutela

Fonte: elaborazioni Laboratorio REF Ricerche su dati ARERA



LE NOVITÀ NEL SETTORE



Possibile fiscalizzazione degli oneri



Riduzioni nella domanda di energia elettrica e gas naturale



Costante incertezza fine tutela per il comparto domestico



Partenza del regime di tutele gradualità



PREZZI E COSTI DELL'ENERGIA PER LE PMI

**Le rilevazioni dei prezzi
del gas naturale
IV trimestre 2023**

MERCURIALE GAS – IV TRIMESTRE 2023

Classi di consumo (mgl mc/anno)	Durata	Contratti	Materia prima		
			Prezzo fisso (a)	Contratti	Prezzo variabile (b)
			€/Smc		€/Smc
			P0		P1
da 0 a 50	12 mesi	I	2	IV	7
da 0 a 50	24 mesi	II	0	V	1
da 51 a 200	12 mesi	III	1	VI	5



Fornitori coinvolti
nella rilevazione



Quota di mercato dei
fornitori coinvolti nella
rilevazione

MERCURIALE GAS – IV TRIMESTRE 2023

RILEVAZIONE DEI PREZZI DEL GAS NATURALE

Da produttore/grossista a utente non domestico - Prezzo di mercato prevalente della componente energia e della commercializzazione al dettaglio per contratti della durata di 12 mesi e 24 mesi attivati con decorrenza 1° ottobre 2023

Classi di consumo (mgl mc/anno)	Durata	Materia prima				Servizio di vendita	
		Contratti	Prezzo fisso ^(a)	Contratti	Prezzo variabile ^(b)	Commercializzazione al dettaglio	
			€/Smc		€/Smc		
			P0		P1	€/anno	€/Smc
da 0 a 50	12 mesi	I	n.d.	IV	€ 0,6070	€ 179,98	€ 0,0067
da 0 a 50	24 mesi	II	n.d.	V	n.d.	n.d.	n.d.
da 51 a 200	12 mesi	III	n.d.	VI	€ 0,5983	€ 165,58	n.d.

* Prezzo praticato per contratti che escludono penali di supero della capacità giornaliera impegnata e/o dei consumi invernali rispetto a quanto preventivato nel contratto.

^(a) **Prezzo fisso**: corrispettivo unitario espresso in euro/Smc bloccato per tutto il periodo di vigenza della fornitura (P0).

^(b) **Prezzo variabile**: corrispettivo unitario espresso in euro/Smc aggiornato periodicamente. Valorizzazione al primo mese di decorrenza della fornitura (P1).

Il prezzo di mercato non comprende:

Oneri di trasporto
Oneri di distribuzione
Imposte



Fornitori coinvolti nella rilevazione

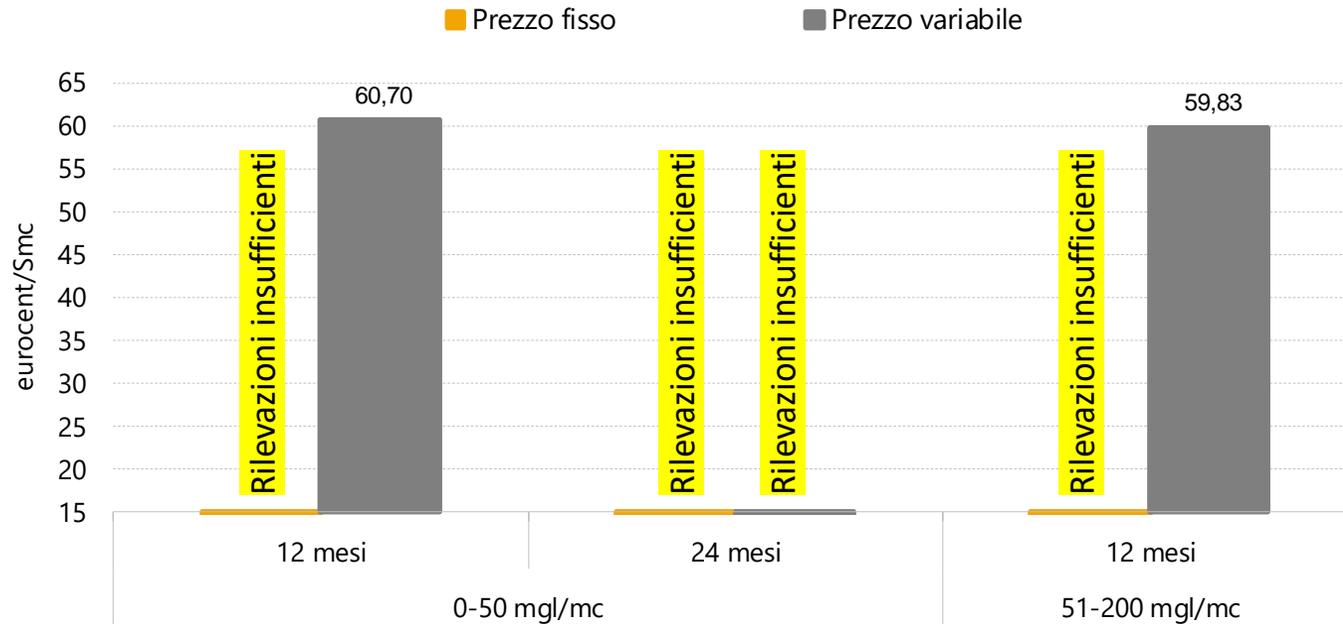


Quota di mercato dei fornitori coinvolti nella rilevazione

POCHI I CONTRATTI FISSI PRESENTI SUL MERCATO

Prezzi del gas naturale praticati sul mercato libero

(ottobre 2023)



0,87
€cent/
smc

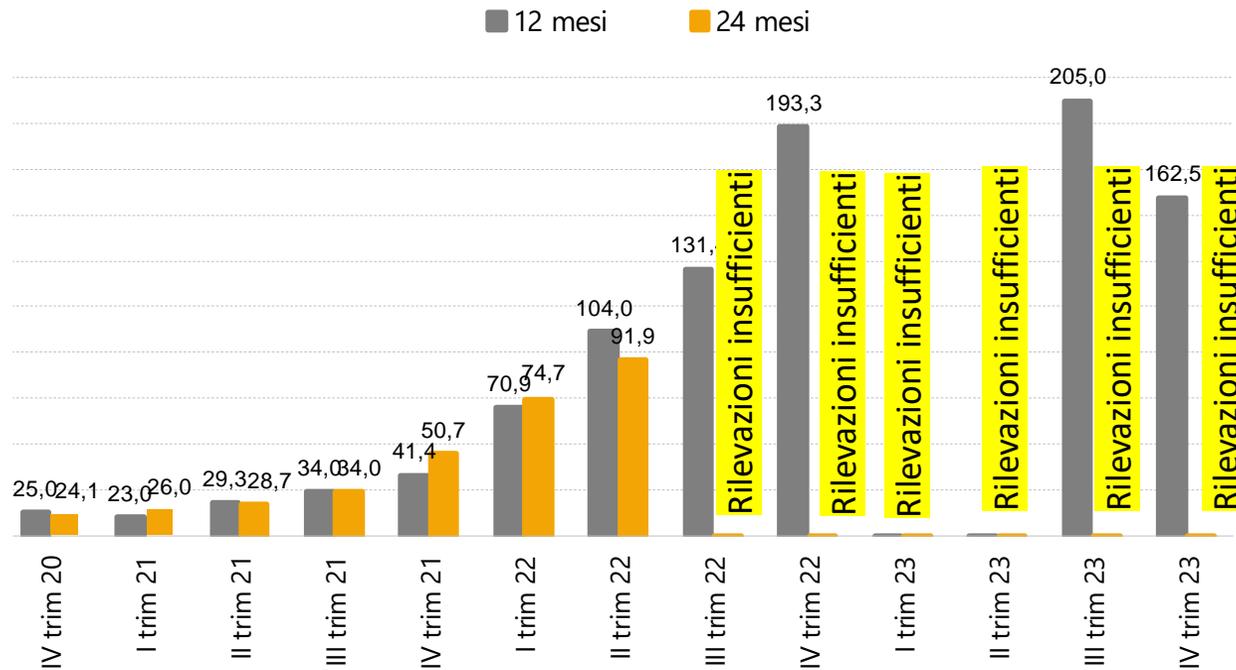
Lo scarto tra contratti variabili a 12 mesi per contratti fino a 50 mg/ml/mc/anno e contratti tra 51-200 mg/ml/mc

Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Unioncamere e CCIAA Milano

IL «DEBOLE» RITORNO DEI PREZZI FISSI PER IL GAS

Prezzi fissi del gas naturale praticati sul mercato libero

(0-50 mq/mc/anno)



Rilevazioni di contratti a prezzo fisso con scadenza a 12 mesi nel I trim 23



Rilevazioni di contratti a prezzo fisso con scadenza a 12 mesi nel III trim 23

Fonte: elaborazioni BMTI e REF Ricerche su dati Unioncamere e CCIAA Milano

CONCLUSIONI



Segnali di rientro dei prezzi «indeboliti» sui mercati all'ingrosso rispetto alla precedente rilevazione



Continua la forte tendenza a preferire i contratti variabili anziché quelli a prezzo fisso

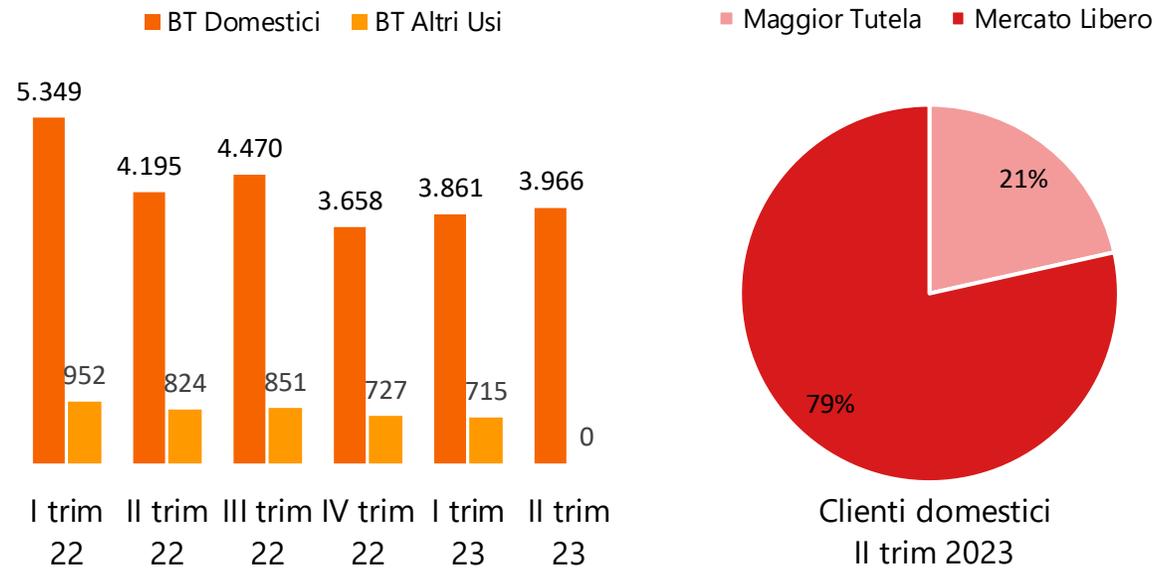


Il ruolo del mercato del gas e dell'energia influenza fortemente l'andamento dei prezzi alla produzione

IL COMPLETAMENTO DELLA LIBERALIZZAZIONE: POSITION PAPER REF RICERCHE

VOLUMI DI ENERGIA SERVITI IN REGIME DI MAGGIOR TUTELA

Dati in GWh e in %



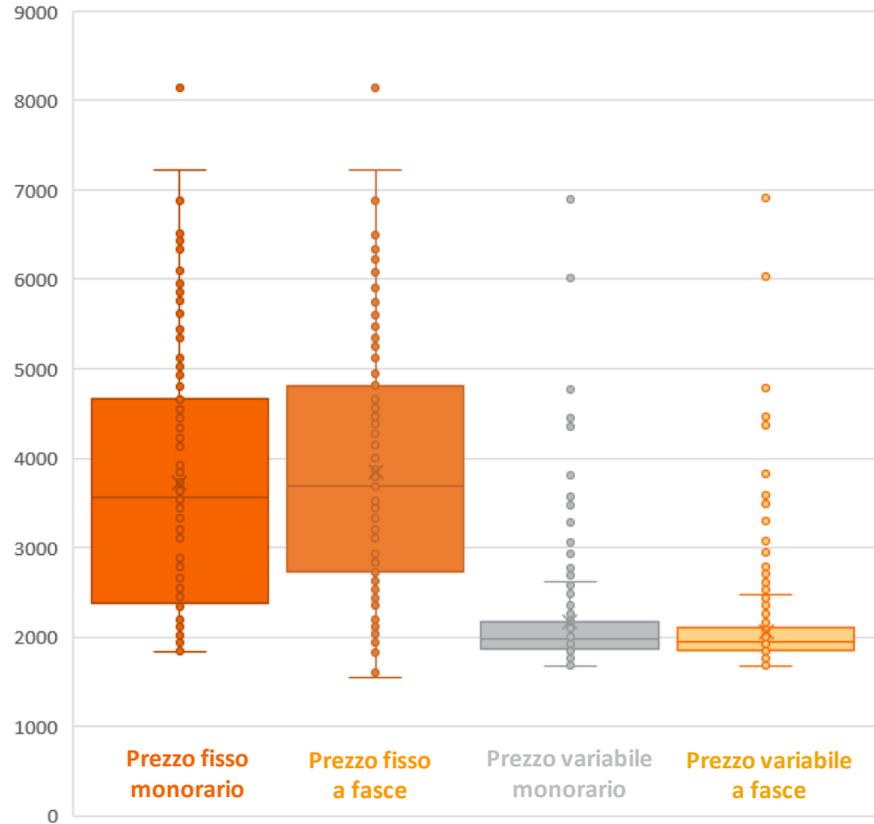
**PASSAGGIO STRAMITE
IL SERVIZIO A TUTELE
GRADUALI (STG)**

Fonte: elaborazioni Laboratorio REF Ricerche su dati ARERA

IL COMPLETAMENTO DELLA LIBERALIZZAZIONE: POSITION PAPER REF RICERCHE

VARIABILITÀ DELLE OFFERTE PRESENTI SUL PORTALE

€/anno, profilo: 4.000 kWh, 6 kW



**COME SI POSIZIONA IL
STG RISPETTO A
QUESTA SIMULAZIONE
DI SPESA?**

Fonte: elaborazioni Laboratorio REF Ricerche su dati Acquirente Unico