



CONFINDUSTRIA

CARO ENERGIA
LE ALTERNATIVE POSSIBILI

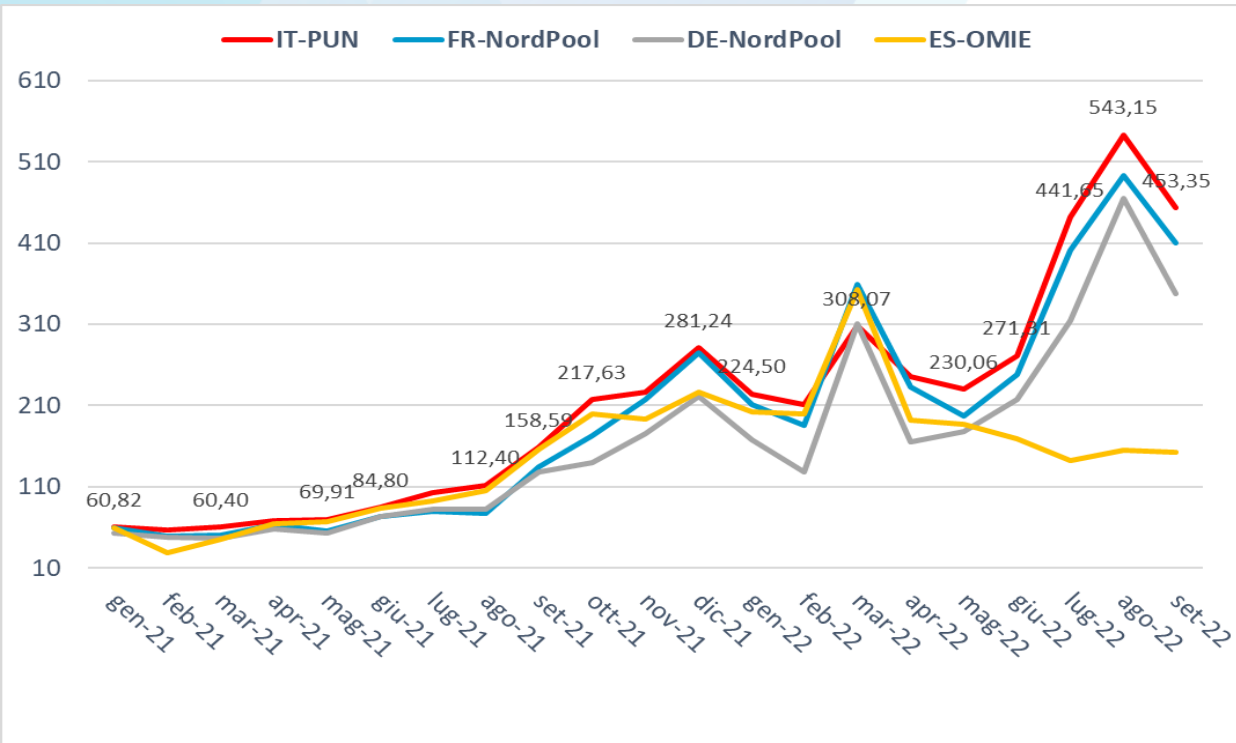
Le misure per le imprese, il ruolo di Confindustria

4 ottobre 2022

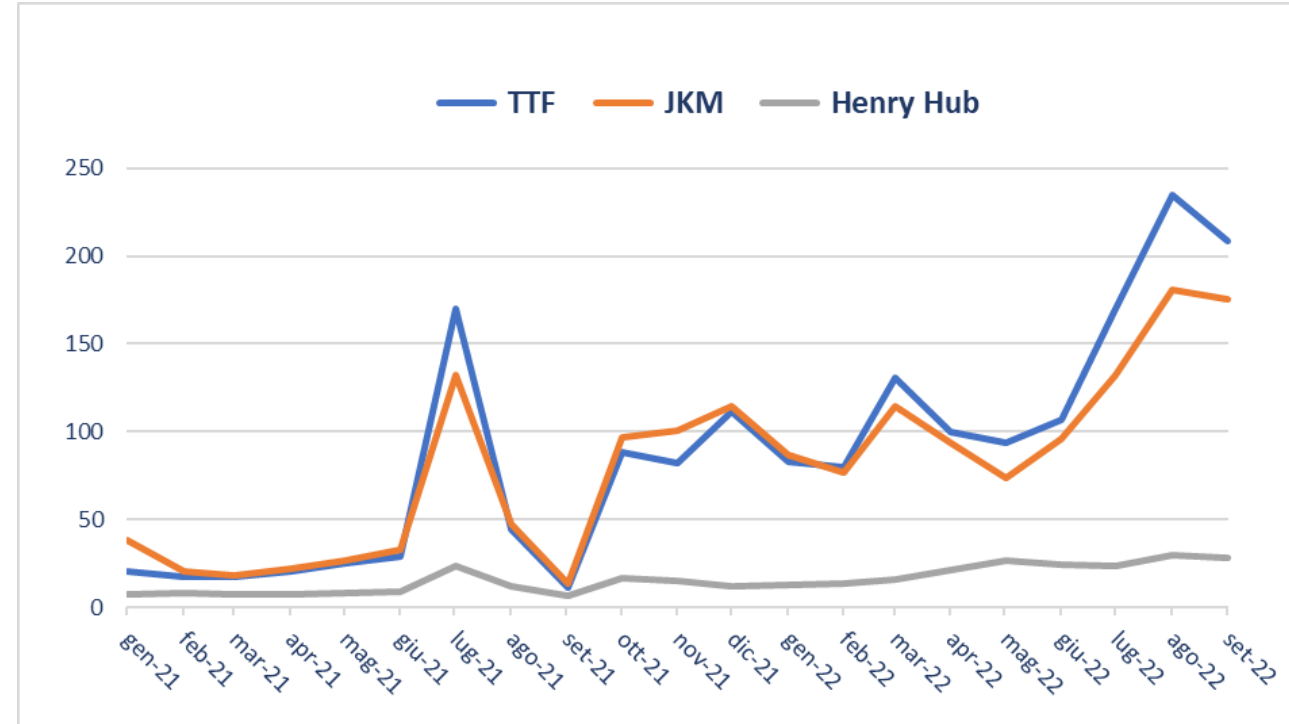
Masimo Beccarello

ANDAMENTO PREZZO SPOT ELETTRICO E GAS, €/MWh

PREZZI SPOT POWER



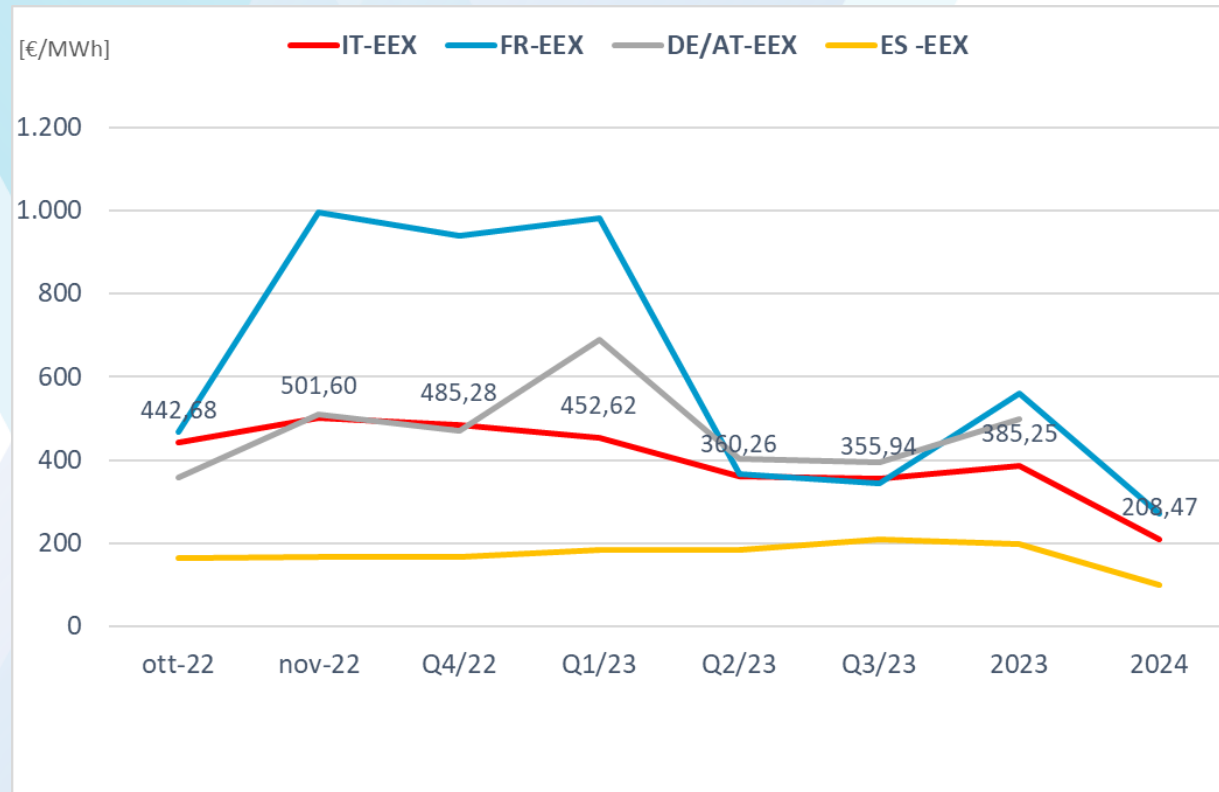
PREZZI SPOT GAS



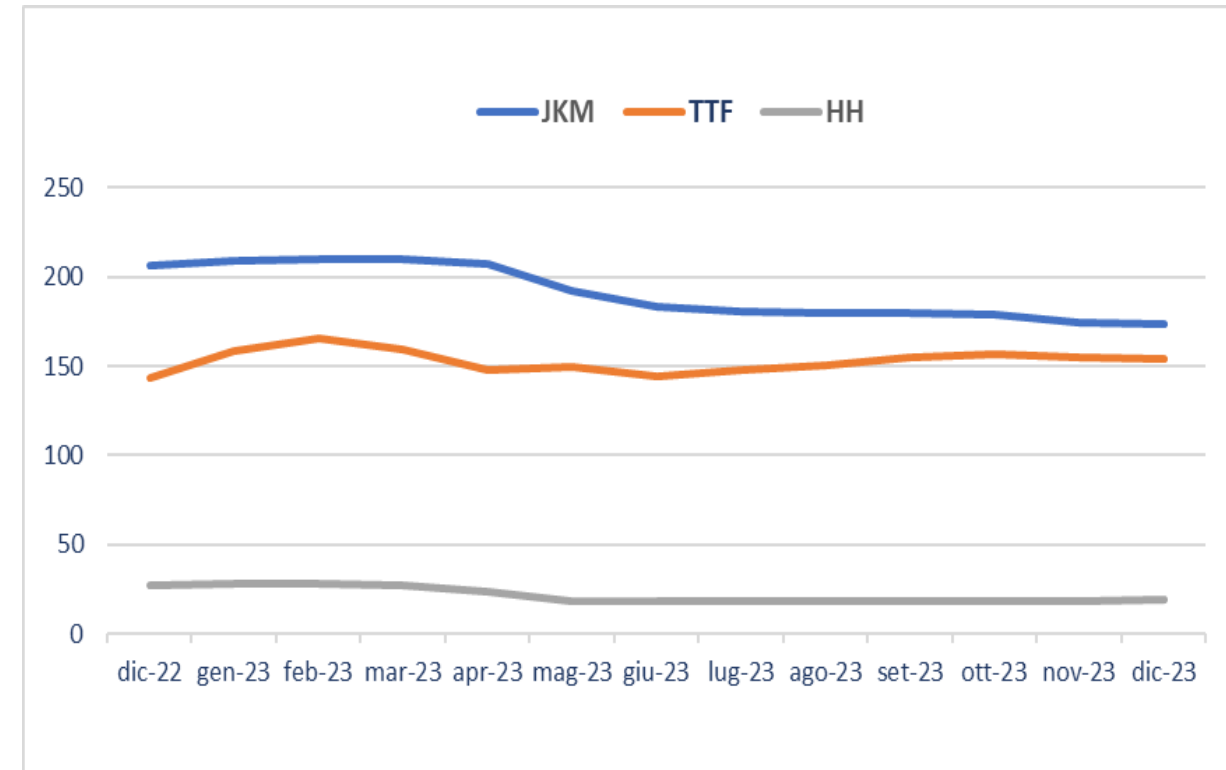
Media prezzi giornalieri fino al 20.09.2022
Quotazioni Future al 19.09.2022

SCENARIO PREZZI FORWARD ELETTRICO E GAS UE/FAR-EAST/US €/MWh

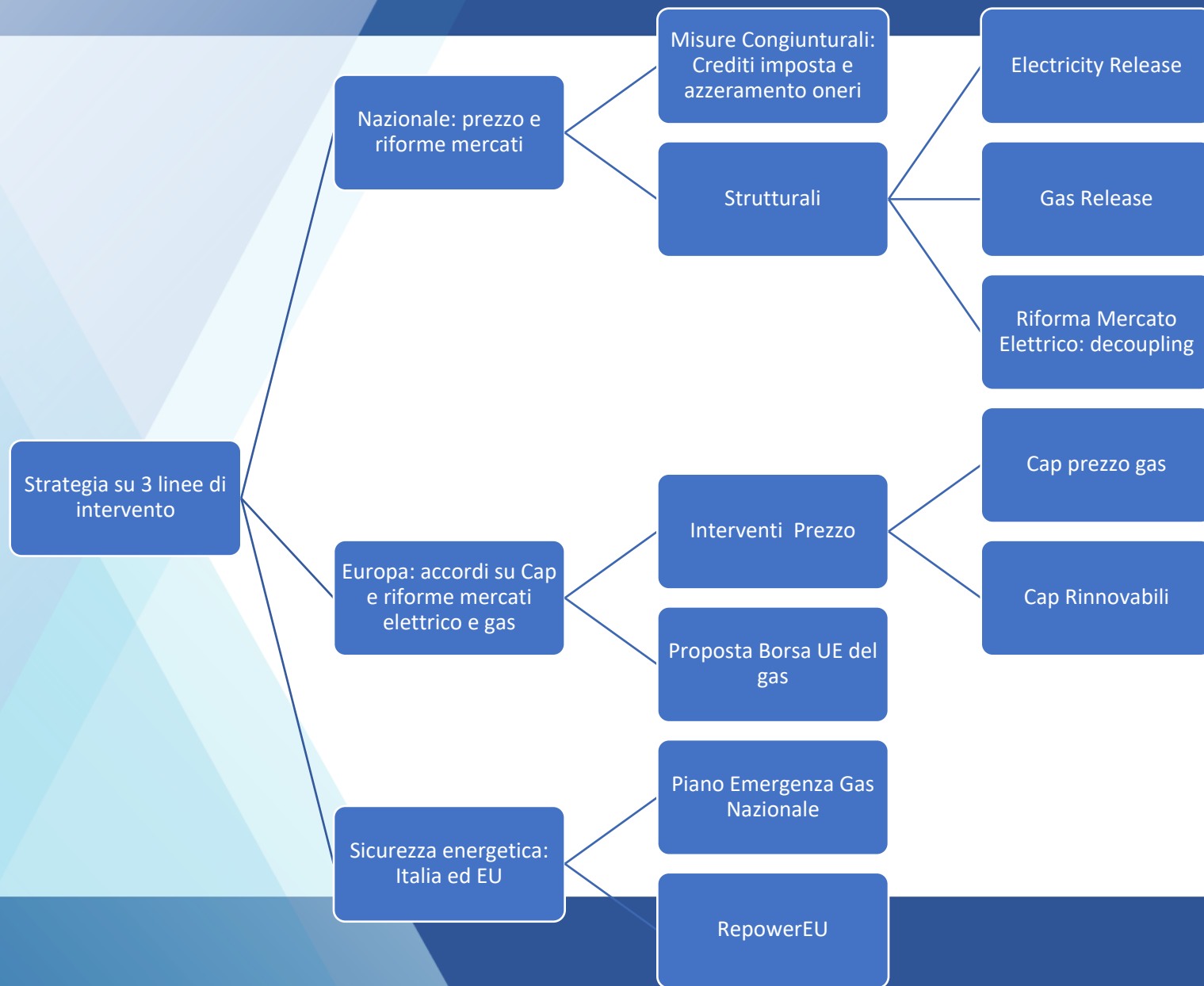
PREZZI FORWARD POWER



PREZZI FORWARD GAS



Strategia intervento Confindustria su Caro Energia

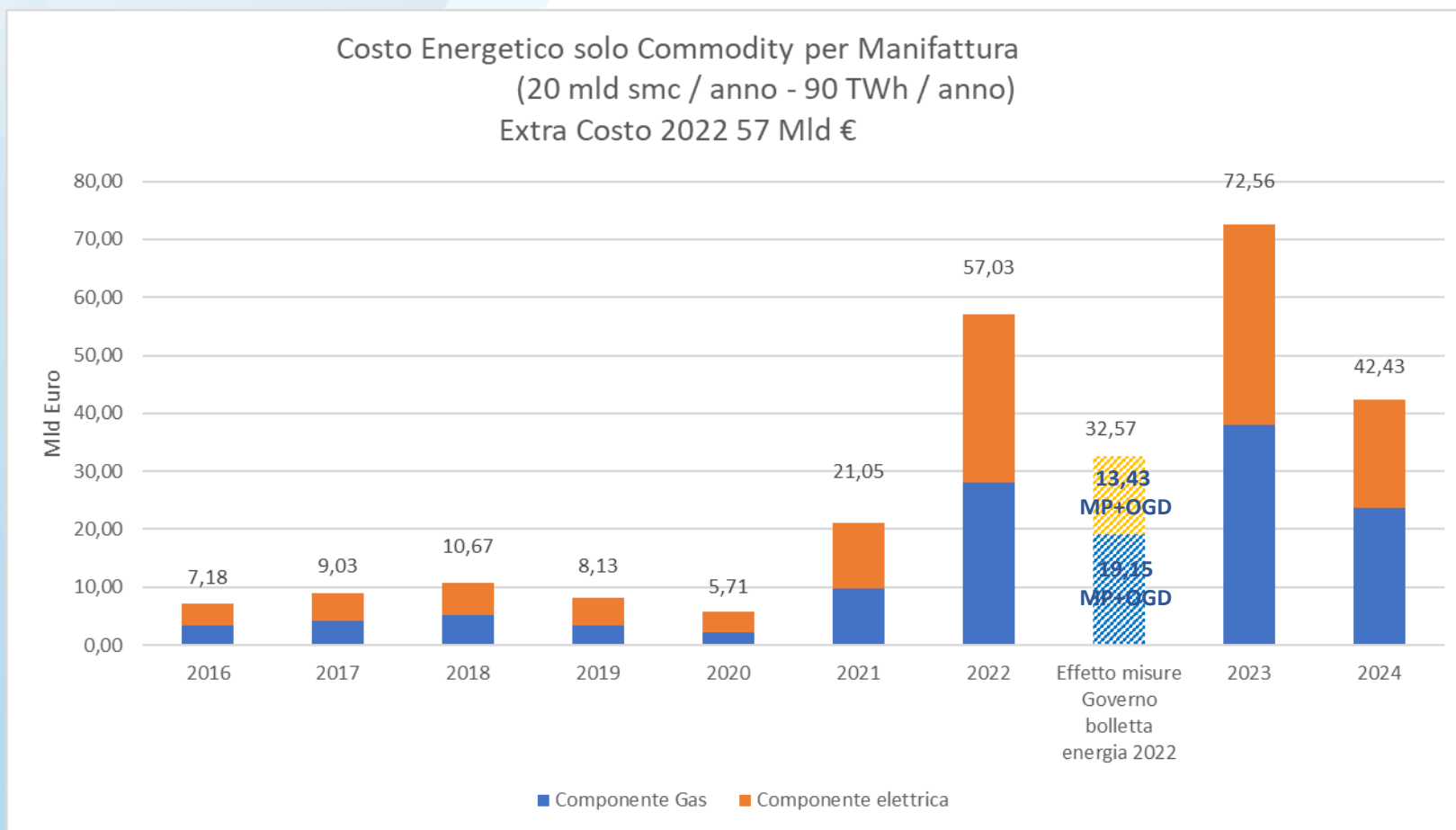


PRINCIPALI PROVVEDIMENTI ADOTTATI 2022

Sintesi Misure Fiscali "Caro Energia" per imprese 2022							
	Crediti Imposta Componente Materia Prima Elettrica		Crediti Imposta Componente Materia Prima Gas		Azzeramento Oneri di Sistema Gas Eletticità	Riduzione IVA Gas	Valore Misura in Mln
	Energivore	Non Energivore	Gasivore	Non Gasivore	Tutte le imprese	Non rilevante per le imprese	
I Trim	Credito Imposta 20% (art. 15 L. 25 28/3/22) 540 Mln		Credito Imposta 10% (art. 4 DL Aiuti 50/22) 427,1 Mln		Azzeramento Oneri di Sistema Gas Eletticità (Eletticità -Q1 art. 14 L 25 28/3/2022 1200 Mln Gas-Q1 art 1co507 L 234 30/12/21 Stima 130 Mln)	5%	2.297,10
II Trim	Credito Imposta 25% per 930 Mln (art. 5 L 51 del 20/5/22) (in precedenza era 20% art 4 L 34 27/4/22 per 700 Mln)	Credito Imposta 15% per 1079,45 Mln art. 2 DL Aiuti 50/22 (in precedenza Era 12% art 3 L 51 20/5/22 per 836,56 Mln)	Credito Imposta al 25% per 987,5 Mln (art. 2 DL Aiuti 50/22) (in precedenza era 15% (art.5 L 34 27/4/22) per 522,2 Mln - poi Modificato 20% (art. 5 L 51 del 20/5/22) per 752,26 Mln)	Credito di Imposta al 25% per 297,23 Mln (art. 2 DL Aiuti 50/22) (in precedenza era 20% (art. 4 L 51 20/5/22) per 237,78 Mln)	Azzeramento Oneri di Sistema Gas Eletticità (Eletticità -Q1 art. 1.2 L 34 27/4/2022 1200 Mln Gas-Q2 art 2.3 L 34 27/4/22 Stima 130 Mln)	5%	4.624,18
III Trim	Credito di Imposta al 25% (art. 6 dl 115) 1036,88 Mln	Credito di Imposta al 15% (art. 6 dl 115) per 995,4 Mln	Credito di Imposta al 25% (ar. 6 dl 115) 1070,36 Mln	Credito di Imposta al 25% (art. 6 dl 115) per 270,6 Mln	Azzeramento Oneri di Sistema Gas Eletticità (Eletticità -Q3 art. 1 dl 80 1915 Mln Gas-Q3 art 1 dl 80 292 Mln)	5%	5.580,24
Ott - Nov	Credito di Imposta al 40% (art 1 DL Aiuti TER) per 2.404,92 Mln	Credito di Imposta al 30% (art 1 DL Aiuti TER) per 3.204,6 Mln	Credito di Imposta al 40% (art 1 DL Aiuti TER) per 2.664,33 Mln	Credito di Imposta al 40% (art 1 DL Aiuti TER) per 1.311,87 Mln	Azzeramento Oneri di Sistema Gas Eletticità (Eletticità Q4 art. 4 dl 115 1100 Mln Gas Q4 art 5 dl 115 1268 Mln) <u>Per l'intero IV trim.</u>	5%	11.953,72
Valore Misura in Mln	4.911,80	5.279,45	5.149,29	1.879,70	7.235,00		24.455,24

Misure aggiornate al 19/09/2022

COSTO ENERGETICO SOLO COMMODITY PER MANIFATTURA (20 mld Smc/anno - 90 TWh/anno)



DM ELECTRICITY RELEASE

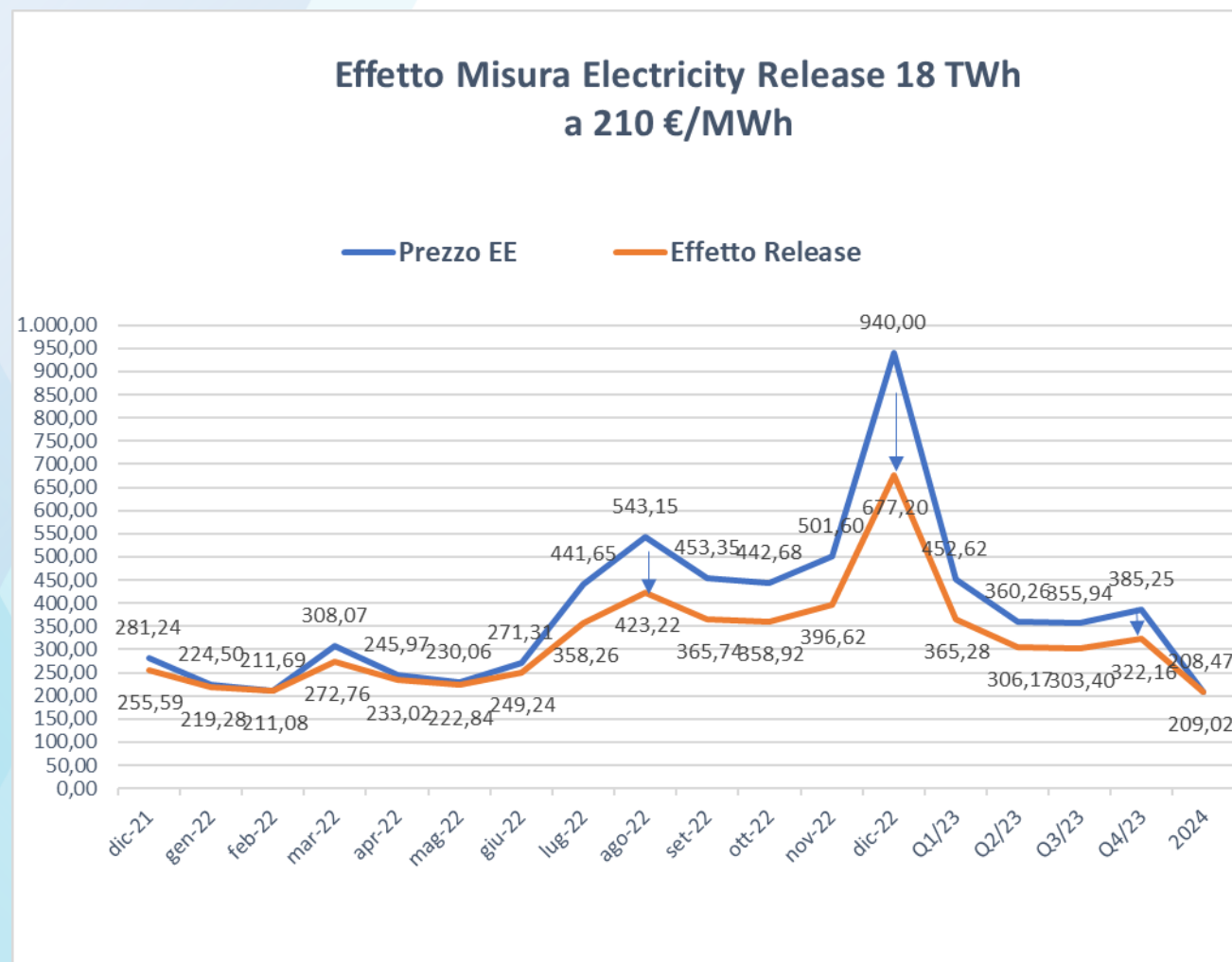
attuazione articolo 16-bis del decreto-legge n. 17 del 2022, convertito con la legge 34/2022

- Il DM prevede la **cessione con contratti triennali di elettricità al prezzo di 210 €/MWh** per clienti industriali, PMI e clienti in Sardegna e Sicilia che partecipano al servizio di interrompibilità e riduzione istantanea insulare. I candidati possono partecipare anche in forma aggregata.
- L'assegnazione dei volumi (**18 TWh**) avverrà mediante l'applicazione di un meccanismo pro quota ponderato tra i clienti finali prioritari di cui all'articolo 16-bis e, per i volumi ancora residui, a favore dei clienti finali non prioritari.
- Il volume minimo che ciascun candidato può richiedere è di 1 GWh/anno, quello massimo non deve superare il 3% di quello complessivamente offerto dal GSE e il 30% del consumo medio degli ultimi tre anni.
- In esito alla procedura, il GSE stipula con ciascun assegnatario un contratto di cessione per differenza a due vie fino al 31 dicembre 2025. Il gap tra il prezzo di allocazione e quello medio mensile sul mercato (che determina quanto eventualmente dovrà essere finanziato in bolletta, con modalità definite da ARERA) verrà calcolato sul 70% dell'energia aggiudicata.
- Entro dieci giorni il GSE dovrà individuare i volumi di energia elettrica interessati e comunicarli al GME, affinché organizzi sulla bacheca PPA le procedure di assegnazione ai clienti finali prioritari.
- Entro venti giorni il GSE predisporrà lo schema contrattuale e determinerà le garanzie che l'aggiudicatario è tenuto a presentare, nonché le modalità con le quali i clienti finali, anche in forma aggregata, possono accreditarsi per le procedure.

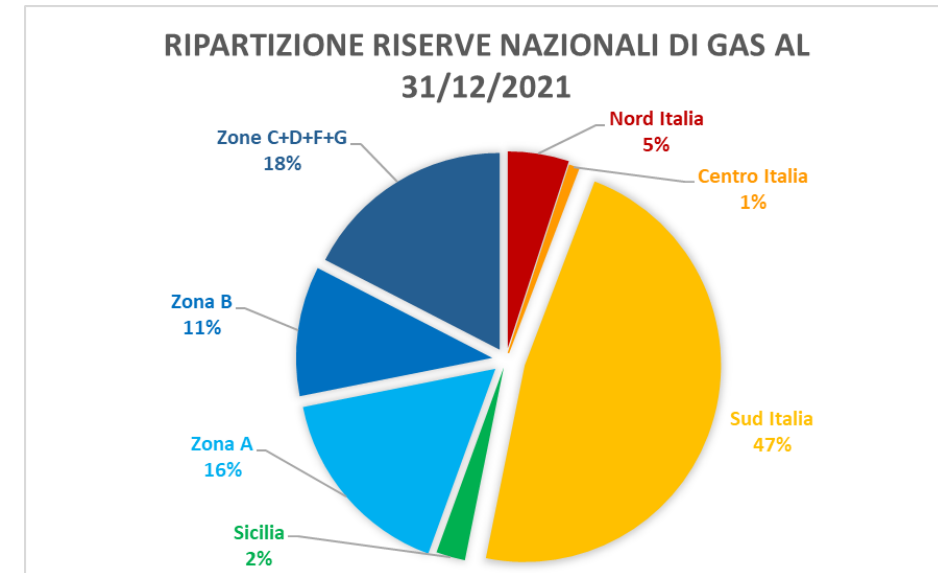
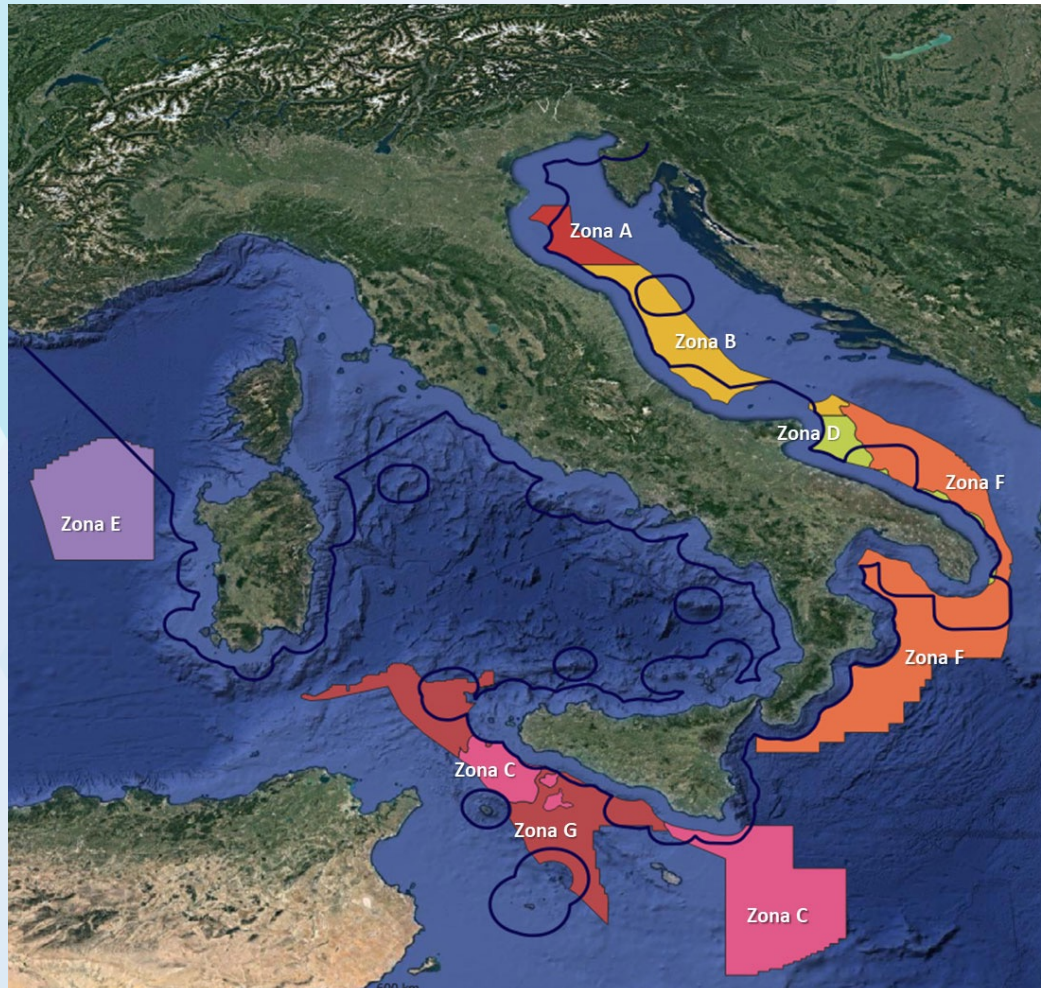


EFFETTI MISURE STRUTTURALI: ELECTRICITY RELEASE ART 16-BIS L 34/2022 ATTUAZIONE 27/7/22

18 TWh a 210 €/MWh riduzione media costo circa 13% per il 2022 con ipotesi di partecipazione di 50 TWh



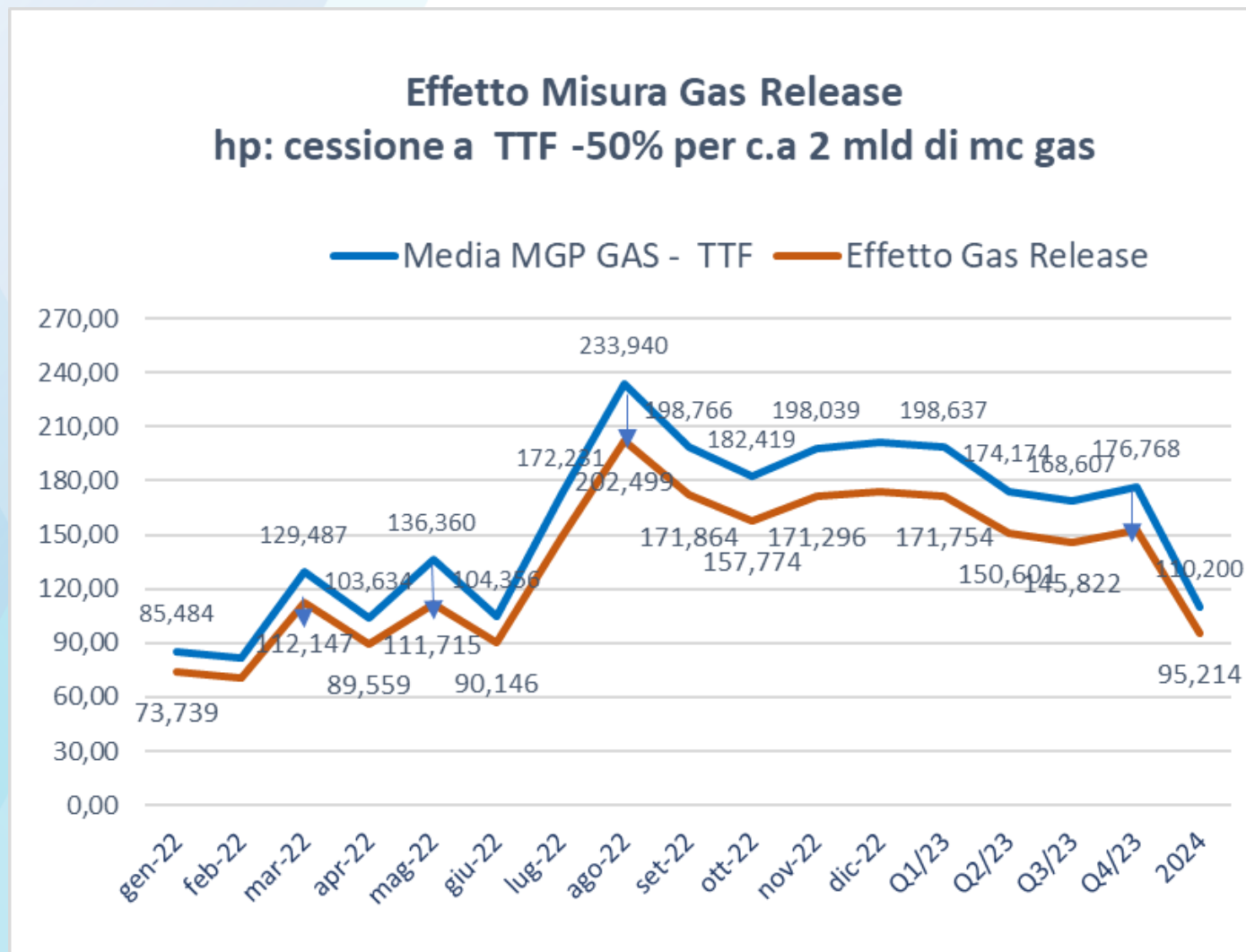
ART. 16 L34/22 GAS RELEASE: RILEVANZA RISERVE NAZIONALI DI GAS



Riserve di GAS al 31 dicembre 2021 (miliardi di Sm ³)				
	Certe (prob. > 90%)	Probabili (prob. > 50%)	Possibili (prob. << 50%)	TOTALE
Totale TERRA	22,143	29,975	24,461	76,579
Totale MARE	17,707	14,496	2,292	34,495
TOTALE	39,850	44,472	26,753	111,075

EFFETTI MISURE STRUTTURALI 16 L 34 27/04/2022 DA ATTUARE ENTRO IL 27/5/22

Effetto gas release riduzione media costo per il 2022 del 13% su un consumo di 7,4 mld/Smc



CONSIGLIO EUROPEO DEL 09/09/2022: Linee di Intervento concordate

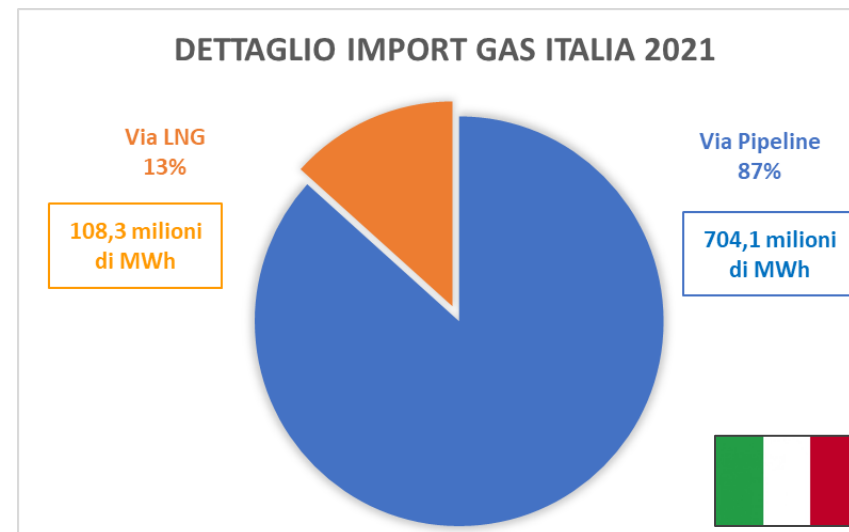
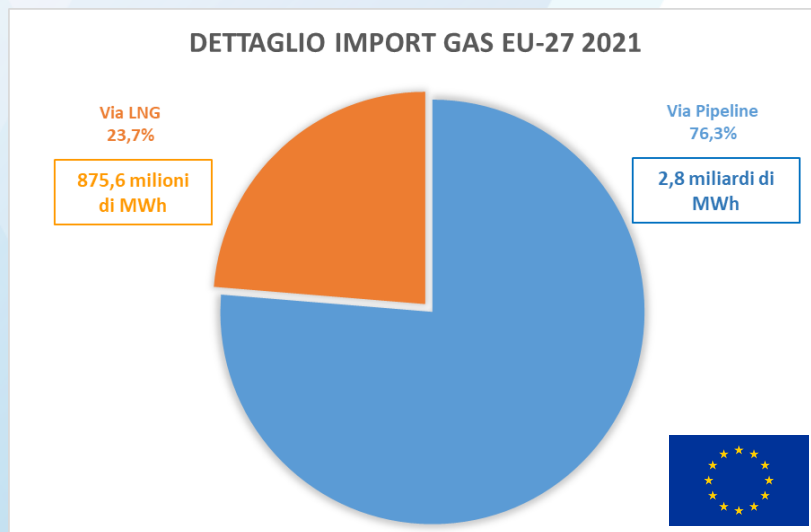
Il 09/09/2022 si è tenuto a Bruxelles il Consiglio straordinario dei Ministri dell'Energia europei (**TTE - Energy**), al fine di raggiungere soluzioni condivise per bloccare l'impennata dei prezzi del gas e dell'energia elettrica.



Nel punto 8. della *Presidency Summary* della riunione vengono riportate le misure di intervento sui prezzi proposte dai Ministri dell'Energia europei alla Commissione EU:

- a. misure volte a **limitare i ricavi dei produttori di energia elettrica** inframarginali con bassi costi di produzione ed un contributo di tipo solidale dai produttori di fonti fossili (Cap 180 Euro su produzione Rinnovabile per Ridurre Windfall Profits);
- b. il **Gas Price Cap** (tale da limitare le ripercussioni sui prezzi dell'energia elettrica);
- c. la presentazione di un **Piano di Riduzione della Domanda di energia elettrica coordinato a livello EU**;
- d. l'attivazione di strumenti finanziari di tipo emergenziale.

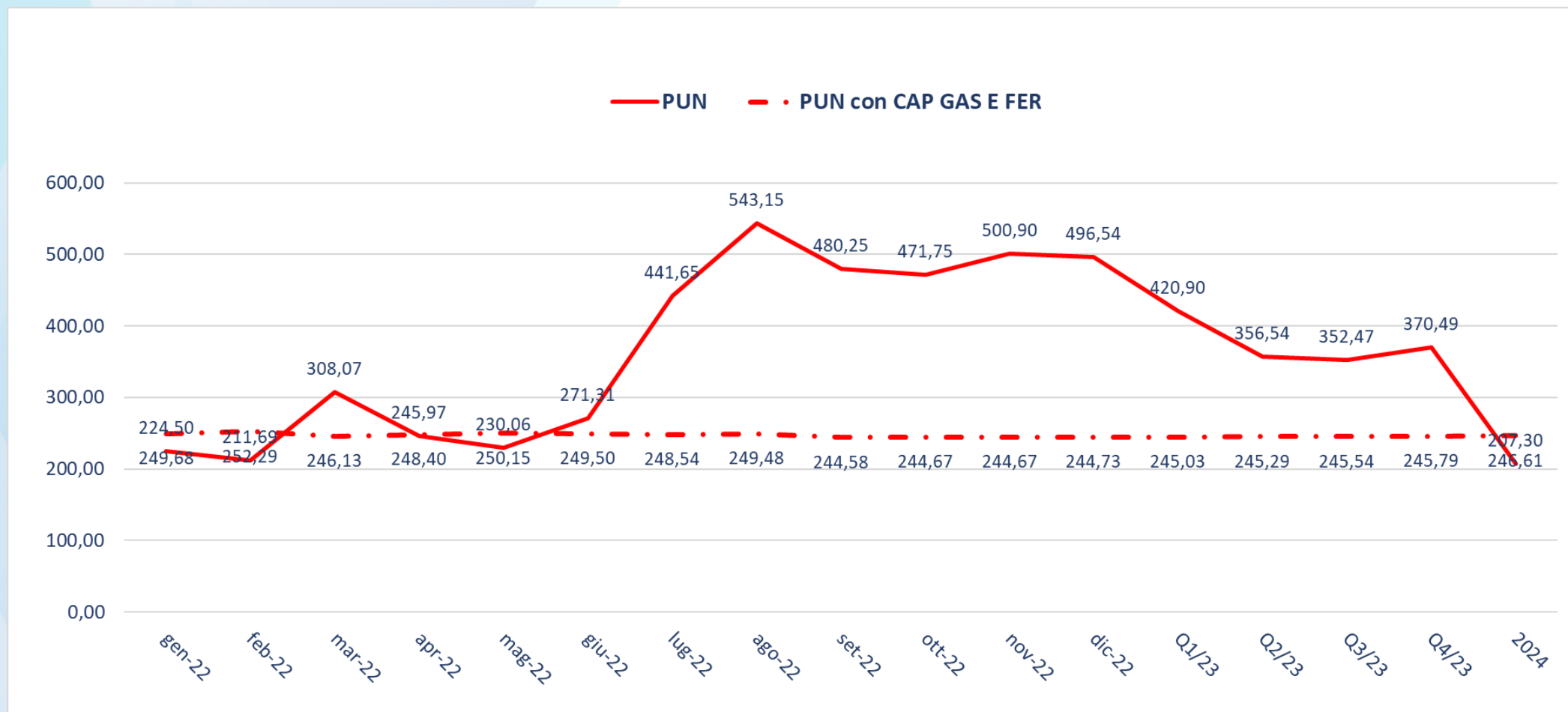
TETTO PREZZO GAS: CAP UE VS CAP ITA (pto 8.b CE 09/09/2022)



Costo per Italia Price Cap UE	HP1 LNG 16%	HP2 LNG 30%
Import Gas UE via LNG (MWh)	875.555.555	1.108.125.000
Import Gas EU via Pipeline (MWh)	2.818.194.444	2.585.624.999
Totale importato	3.693.749.999	3.693.749.999
Cap Gas (€/MWh)	120,00	120,00
Prezzo Gas di riferimento per il 2023 (€/MWh - quotazioni forward del 12/09/2022)	177,06	177,06
a) Costo Cap 120 €/MWh rispetto al Prezzo Gas di riferimento per il 2023 - LNG	49.959.199.968	63.229.612.483
b) Costo Cap 120 €/MWh rispetto al Prezzo Gas di riferimento per il 2023 - Totale	210.765.374.943	210.765.374.943
a) Costo per Italia (19%) ripartito in base % rispetto ai consumi UE - Cap applicato al solo LNG	9.492.247.994	12.013.626.372
b) Costo per Italia (19%) ripartito in base % rispetto ai consumi UE - Cap applicato al Totale	40.045.421.239	40.045.421.239
Price Cap Nazionale Italia		
Totale Import Italia	814266634	
Costo Cap 120 €/MWh rispetto al Prezzo Gas di riferimento per il 2023 - Totale	46.462.054.113	

Fonte Dati Import: Eurostat e ARERA

EFFETTO PRICE CAP GAS A 120 €/MWh (hp pto 8.b CE) e CAP FER a 180 €/MWh (hp pto 8.a CE) SU PUN



SCENARIO SICUREZZA GAS ITALIA 1/3

PIANO DIVERSIFICAZIONE APPROVVIGIONAMENTI



SCENARIO SOSTITUZIONE GAS RUSSO

Flussi da sostituire considerando blocco Forniture Russia (Mm ³ /anno)			
Tarvisio (Russia)		29061	38% Import
Passo GRIES (Nord EU)		2170	3% Import
Totale 2021		31231	41% Import
Fonte Sostitutiva Gas Russo e flusso (Mm ³ /anno)			Gap Sicurezza (Mm ³ /anno)
Incremento Importazioni Algeria	Fine 2022	3000	-28231
Incremento da Rigassificatori Italiani	Fine 2022	1000	-27231
Aumento Produzione Elettrica Carbone	Entro 2022	5000	-22231
Incremento TAP	2022/23	1500	-20731
Primo Rigassificatore Galleggiante (<i>Golar Arctic</i>)	Feb - Apr 2023	5000	-15731
Incremento gas Produzione Nazionale	Fine 2023	2200	-13531
Aumento Importazioni Algeria	Entro 2023	3800	-9731
Secondo Rigassificatore Galleggiante (<i>BW Singapore</i>)	Entro 2024	5000	-4731
Incremento Algeria	Entro 2024	3000	-1731
Incremento TAP	Entro 2026	10000	+ 8269

SCENARIO SICUREZZA GAS ITALIA 3/3

ANALISI DOMANDA/OFFERTA - STIME SICUREZZA GAS ANNO TERMICO 2022/23: RISCHI PERIODO PUNTA INVERNALE

DOMANDA di Gas periodo Punta Invernale 2021 (16 gen - 15 feb)	
Macrosettore	Picco di domanda media giornaliera (Mm3)
Totale	305,04
Civile	143,06
Industriale	61,58
Termoelettrico	97,13
Trasporti	3,27



OFFERTA di Gas periodo Punta Invernale 2022 (16 gen - 15 feb)	
Fonte Derivazione Gas	Valor Medio Giornaliero (Mm3)
Disponibilità Totale	315,607
Domanda (Tot immesso nella Rete)	306,745
Import Totale	207,932
Entrata Mazara (Algeria)	62,115
Entrata Tarvisio (Russia)	59,136
Entrata P. Gries (Nord Europa)	26,526
Entrata Melendugno (Arzerbaijan)	22,803
Entrata Gela (Libia)	4,516
Entrata Gorizia	0,075
GNL Panigaglia	0,253
GNL Cavarzere	21,149
GNL Livorno	11,360
Produzione Nazionale	8,566
Sistemi di Stoccaggio	99,109

In giallo le entrate che potrebbero diminuire

In rosso le entrate a rischio

AZIONI INTRAPRESE PER PIANO DI EMERGENZA Ex Reg 2022/1369 (1/2)

- 1) **Audizione formale presso il CTEM (Comitato Tecnico di Emergenza e Monitoraggio del Sistema Gas) del MiTE (21/06/2022)**, richiedendo di:
 - sollecitare per un Nuovo Piano di Emergenza (con shortage stagionale);
 - richiedere misure urgenti per il riempimento dei siti di stoccaggio, come la nomina di SRG come *Acquirente di Ultima Istanza*;
 - ottenere definizione di un corretto ordine di merito tra consumi Industriali e Civili;
 - rivisitare il PiTESAI (*Piano per la Transizione Energetica Sostenibile delle Aree Idonee*) per incentivare la Produzione Nazionale di Gas.

- 2) Nel mese di luglio Confindustria ha avviato un'iniziativa di collaborazione con Snam Rete Gas per formulare un **Questionario** tale da raccogliere tutte le informazioni necessarie per stilare il nuovo **Piano di Razionamento**. Grazie al Questionario sono stati **censiti più di 11,3 Gm³ di consumi di gas** (ca. 50% del consumo industriale annuo), per un totale di 1269 gruppi industriali, di cui 534 impianti allacciati alla rete di Snam e altri 2000 allacciati alla Rete di Distribuzione/altre Reti di Trasporto. Dei 1269 gruppi industriali che hanno compilato il Questionario, 369 si sono rese disponibili ad aderire alla **la Riduzione Volontaria del 15%** prevista dall'art. 3 "Best Efforts" del *Save the Gas for a Safe Winter*) con un preavviso di almeno 24-48 ore.
Gli esiti del Questionario saranno a breve inviati al CTEM.