



CONFINDUSTRIA

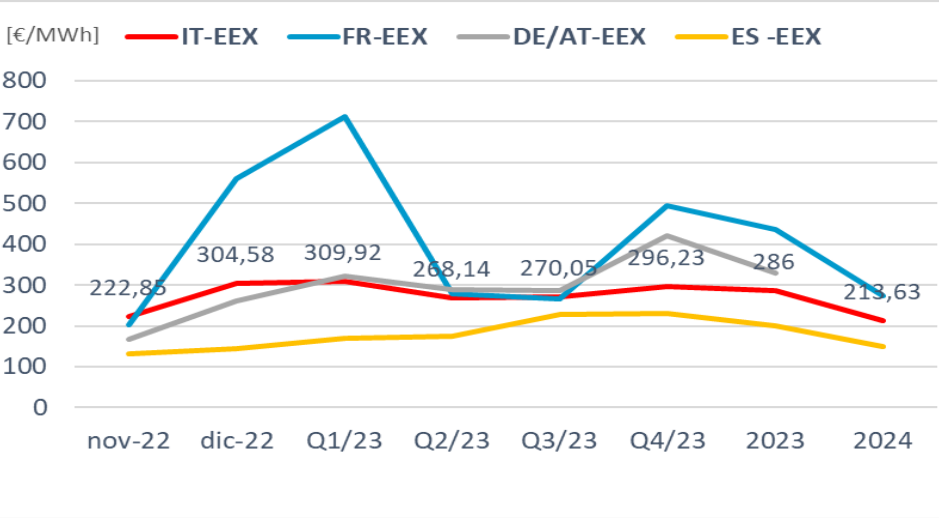
Quale Energia per il nostro futuro?
Confindustria Piemonte

novembre 2022

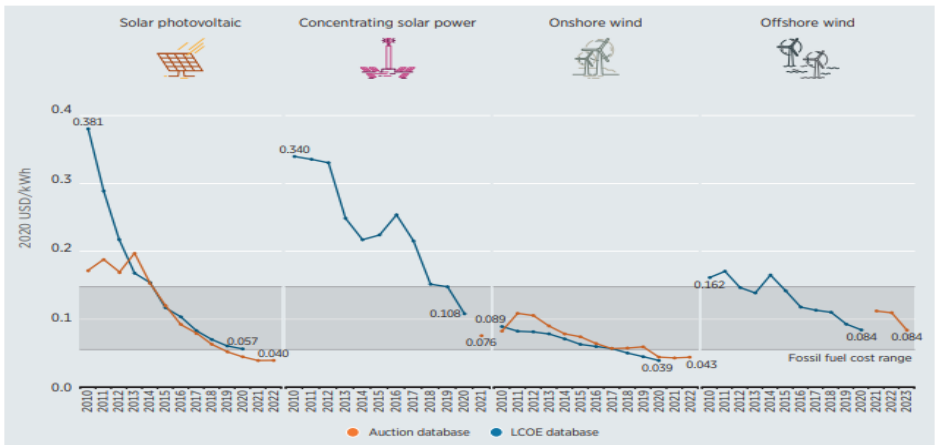
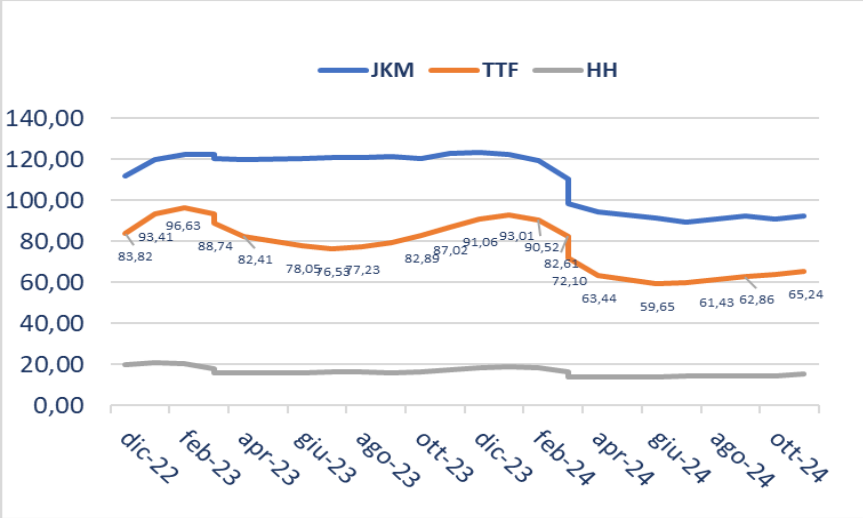
Dott. Aurelio Regina

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

PREZZI FORWARD POWER



PREZZI FORWARD GAS



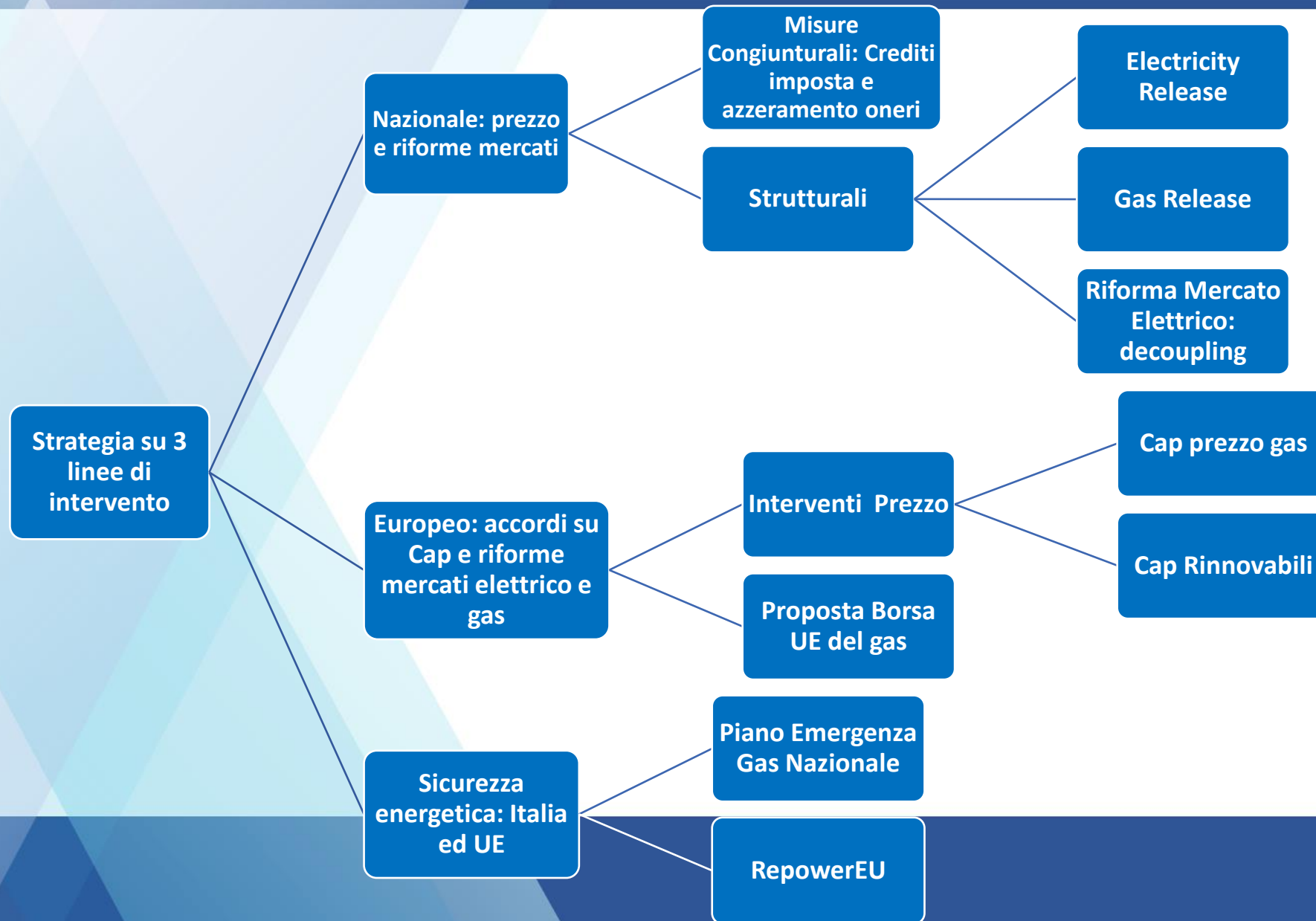
Source: IRENA Renewable Cost Database

LCOE -LEOE PV 2021, €/MWh					
Paese	Taglia impianto	LCOE	LEOE	Δ	Δ %
Italia (Sud)	1 MW	54,5	65,1	10,6	19%
Spagna	1 MW	45,2	47,1	1,9	4%
LCOE -LEOE EOLICO ONSHORE 2021, €/MWh					
Italia		62,3	72,2	9,9	16%
Spagna		45,4	59,6	14,2	31%
LCOE -LEOE agrivoltaico 2021, €/MWh					
Italia (Sud)	1 MW	60,01	65,1	5	8%
Spagna	1 MW	50,1	49,4	-0,7	-1%

Fonte: Althesys

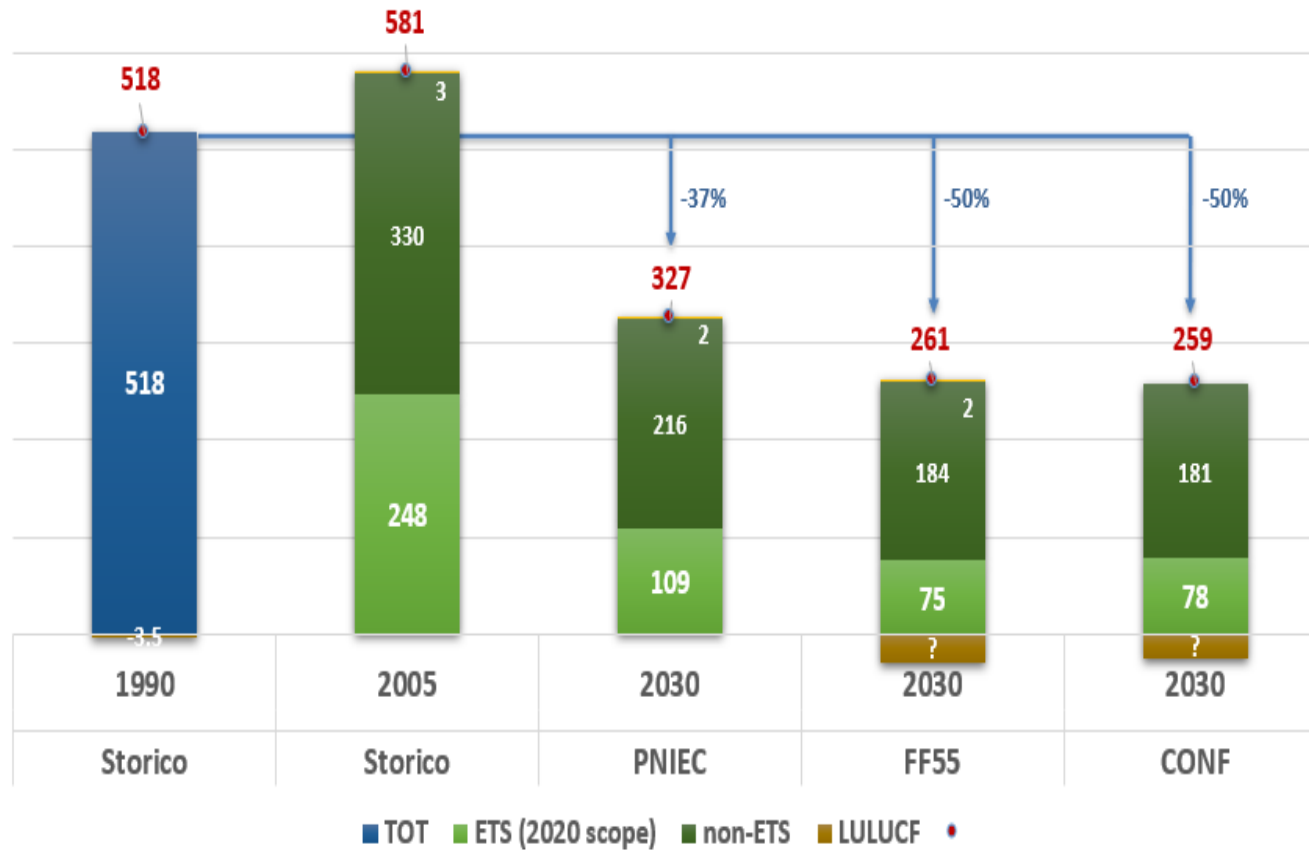
Il Levelized cost of energy (LCOE) calcola il costo attualizzato del kWh generato, tenendo conto dei vari costi sostenuti (in vestimento, O&M, finanziamento, etc.) nel corso della vita utile dell'impianto. Il Levelized earnings of energy (LEOE) valuta con lo stesso approccio i ricavi ottenibili dall'energia generata.

STRATEGIA INTERVENTO CONFINDUSTRIA SU CARO ENERGIA



DECARBONIZZAZIONE *FIT FOR 55* E PROFILI DI SICUREZZA

Mt CO_{2eq}



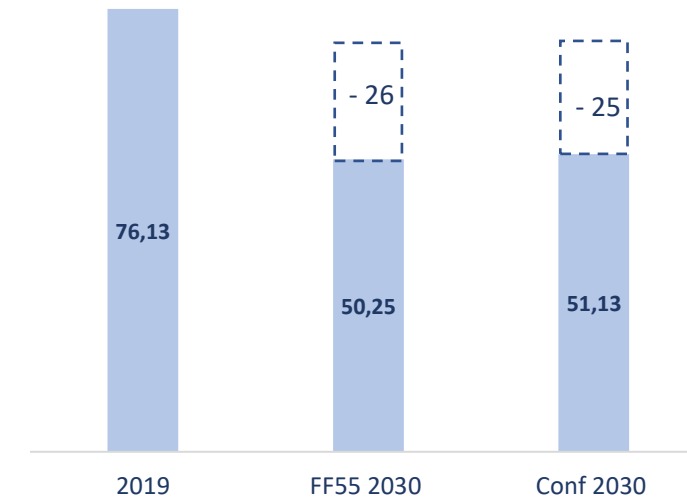
FF55:

- ETS -69% vs 2005
- ESR -44% ESR vs 2005

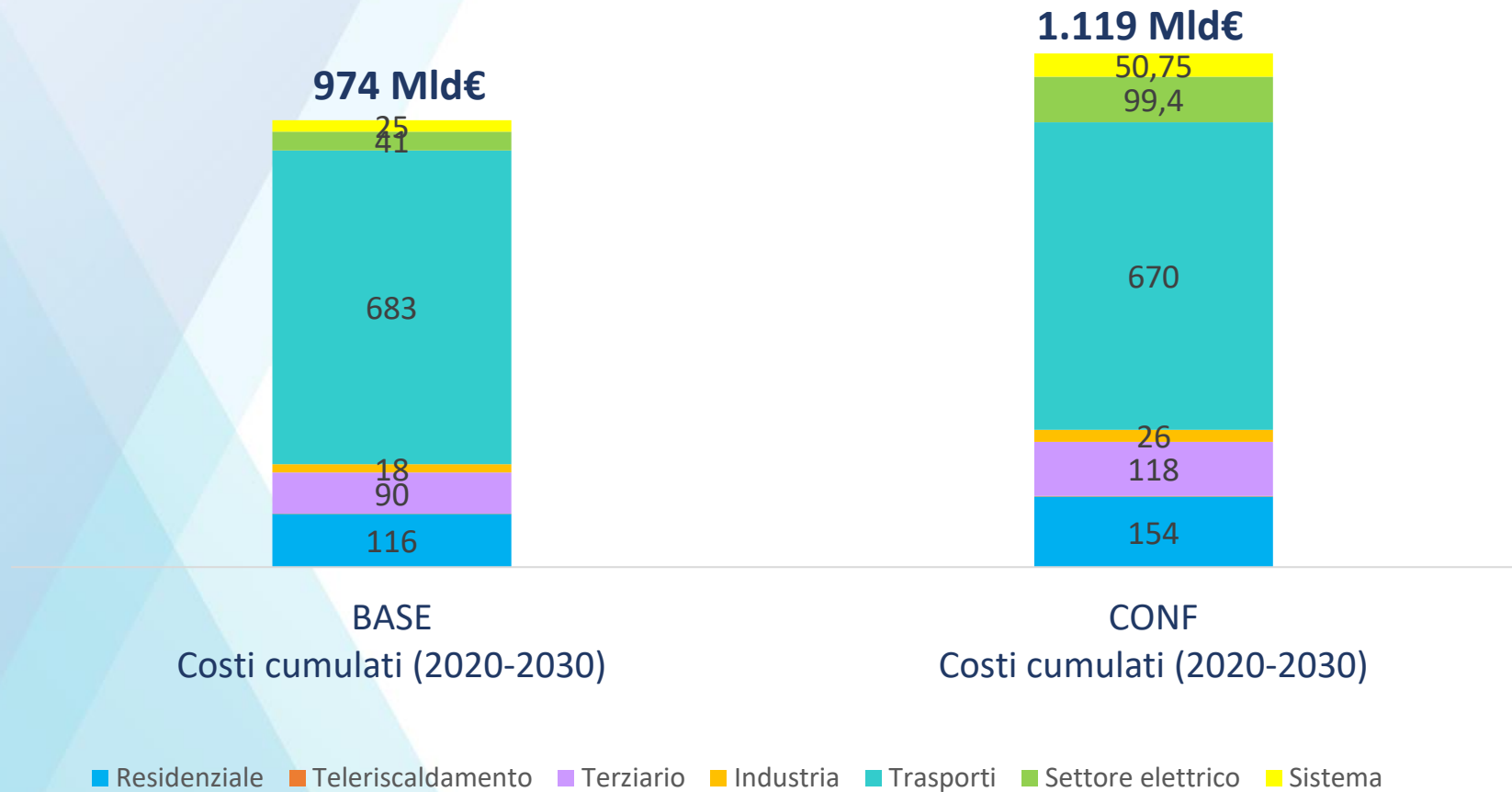
CONFINDUSTRIA:

- ETS -68% vs 2005
- ESR -45% ESR vs 2005

FOCUS SU DIPENDENZA GAS (BCM)



INVESTIMENTI DIRETTI TARGET *FIT FOR 55*: VALUTAZIONI



PRINCIPALI PROVVEDIMENTI ADOTTATI 2022

Sintesi Misure Fiscali "Caro Energia" per imprese 2022

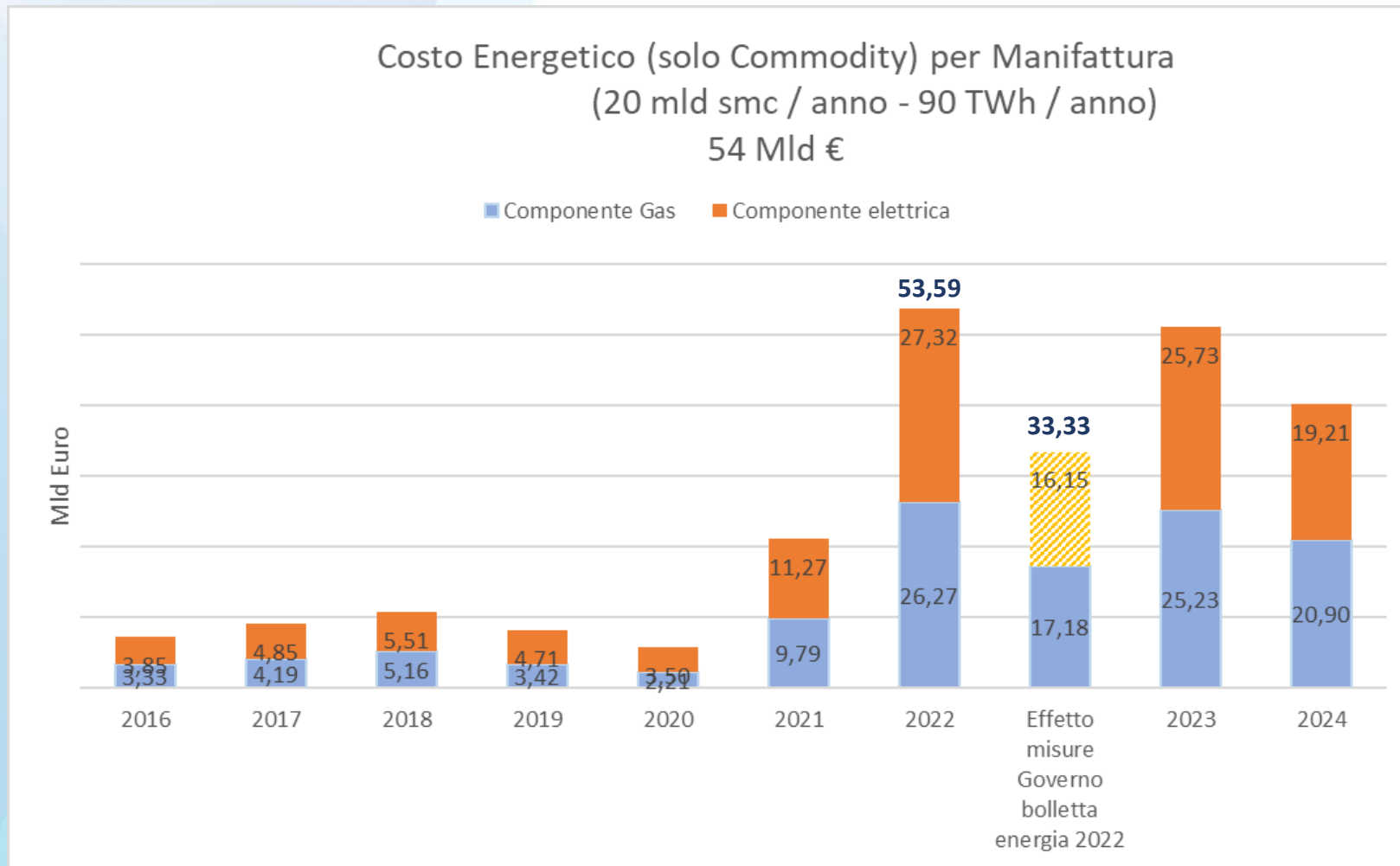
	Crediti Imposta Componente Materia Prima Elettrica		Crediti Imposta Componente Materia Prima Gas		Azzeramento Oneri di Sistema Elettricità e riduzione di quelli gas	Riduzione IVA Gas	Valore Misure in Mln
	Energivore	Non Energivore	Gasivore	Non Gasivore	Tutte le imprese	Non rilevante per le imprese	
I Trim	Credito Imposta 20% per 540 Mln (art. 15, L. 25/22)		Credito Imposta 10% 427,1 Mln (art. 4, DL 50/22 Aiuti)		Elettricità - 1.200 Mln (art. 14 L. 25/22) Gas - stima 130 Mln (art 1, co. 507, L. 234/21)	5%	2.297,10
II Trim	Credito Imposta 25% per 930 Mln (art. 5, L. 51/22)	Credito Imposta 15% per 1.079,45 Mln (art. 2, DL 50/22 Aiuti)	Credito Imposta al 25% per 987,5 Mln (art. 2, DL 50/22 Aiuti)	Credito di Imposta al 25% per 297,23 Mln (art. 2, DL 50/22 Aiuti)	Elettricità - 3.000 Mln art. 1 co. 2 L. 34/22) Gas - stima 130 Mln (art. 2 co. 3, L. 34/22)	5%	6.424,18
III Trim	Credito di Imposta al 25% per 1.036,88 Mln (art. 6, L. 142/22)	Credito di Imposta al 15% per 995,4 Mln (art. 6, L. 142/22)	Credito di Imposta al 25% 1.070,36 Mln (art. 6, L. 142/22)	Credito di Imposta al 25% per 270,6 Mln (art. 6, L. 142/22)	Elettricità - 1.915 Mln (art. 1, DL 80/22) Gas - 292 Mln (art. 1 DL 80/22)	5%	5.580,24
IV Trim	Credito di Imposta al 40% per 2.404,92 Mln (art. 1, DL 144/22 Aiuti TER)	Credito di Imposta al 30% per 2.664,33 Mln (art. 1, DL 144/22 Aiuti TER)	Credito di Imposta al 40% per 3.204,6 Mln (art. 1, DL 144/22 Aiuti TER)	Credito di Imposta al 40% per 1.311,87 Mln (art. 1, DL 144/22 Aiuti TER)	Elettricità - 1.100 Mln (art. 4, L.142/22) Gas -1.268 Mln (art. 5, L. 142/22) Per l'intero IV trim.	5%	14.997,72
	L'estensione dei C.I., per il Gas e l'elettricità, al mese di Dicembre 2022 necessita di una copertura di 3044,00 Mln						
Valore Misura in Mln	4.911,80	4.739,18	5.689,56	1.879,70	9.035,00		29.299,24

Nota:

Il DL 144/22 Aiuti TER pubblicata in G.U., per Ott-Nov riporta la cifra complessiva stanziata per i crediti di imposta, pari a: 9.585,72 Mln. La ripartizione della riga precedente è quella dell'ultima bozza circolata prima della pubblicazione.

L'Aiuti - quater riporta la cifra complessiva stanziata per i crediti di imposta del mese di dicembre 2022, pari a: 3.044 Mln che non sono ripartiti nelle categorie di imprese sopra riportate.

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



INTERVENTI STRUTTURALI 1/4

PROPOSTA CONFINDUSTRIA DI RIFORMA DEL MERCATO ELETTRICO

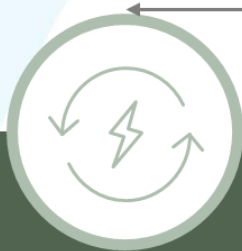
LE PROPOSTE DI RIFORMA
DEL MERCATO ELETTRICO SI
FOCALIZZANO SU TRE AREE
PRINCIPALI DI INTERVENTO
PER REALIZZARE IL
«DECOUPLING»

PROPOSAL FOR THE REFORM
OF THE ITALIAN ELECTRICITY MARKET




CONFINDUSTRIA

PROPOSTE DI RIFORMA



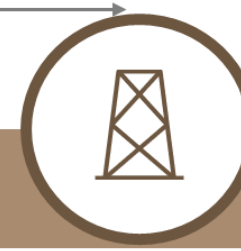
SVILUPPO FER E RISORSE
FLESSIBILI

- Creazione di un mercato libero FER di lungo termine (piattaforma PPA)
- In una fase transitoria, creazione di un mercato semi-regolato FER (MAVER) per lo scambio di energia rinnovabile
- Creazione di un mercato della flessibilità (*Time-Shift*)



RIFORMA DEI MERCATI
ESISTENTI

Capacity Market rimane il meccanismo deputato ad assicurare l'adeguatezza del sistema, in caso di comprovata ed effettiva necessità, il quale sarà aggiornato nella sua natura estendendone la finalità ad obiettivi di flessibilità
Evoluzione dei servizi ancillari, in linea con indirizzi europei e TIDE



COORDINAMENTO
TSO-DSO

- Evoluzione del modello di gestione delle reti e dei servizi su reti di distribuzione secondo principi di regolamentazione chiari, implementabili e condivisi

AGGIORNAMENTO PIANO DI EMERGENZA GAS ITALIANO

Nel mese di ottobre 2022 il MiTE, in ottemperanza del Reg. (UE) 2022/1369 del 5 agosto 2022, ha predisposto e presentato il nuovo Piano di Emergenza GAS, mediante la pubblicazione dei:

DM 464

pubblicato in data 21 ottobre 2022, contiene il:

*Nuovo Servizio di **Interrompibilità volontaria** e incentivata Gas per il Settore industriale articolato nei servizi “**di punta**” e “**di volume** su base mensile”*

DM 470

pubblicato in data 31 ottobre 2022, contiene il:

*le disposizioni in materia di **interruzioni obbligatorie** e tutti elementi costitutivi del Piano di Emergenza rilasciati dal 2000 al 2022.*

Nonostante l'aggiornamento del Piano, rimangono ancora da risolvere le seguenti problematiche:

1. **Remunerazione** servizio riduzione volontaria (**assente nel DM 464**);
2. Pubblicazione **Ordine di Merito** per il sistema industriale nel caso di interruzioni obbligatorie (**razionamenti**), tale da garantire una tempistica sufficiente alla programmazione dei processi industriali (**assente nel DM 470**).



INTERVENTI IN SEDE EUROPEA: REGOLAMENTAZIONE PREZZI

Il 18 ottobre 2022 la Commissione Europea ha pubblicato il **Nuovo Regolamento di Emergenza Gas**, con proposte in grado di agire direttamente sui **prezzi a breve termine**.

Il 20 ottobre 2022 il Consiglio UE ha presentato delle proposte atte a:

1. ridurre la domanda ed evitare i razionamenti;
2. garantire la sicurezza dell'approvvigionamento (**Piattaforma UE di Acquisto dell'energia e solidarietà energetica** tra gli Stati membri);
3. abbassare e contenere i prezzi dell'energia, limitando episodi di prezzi eccessivi del gas (**NON-utilizzo dell'indice di riferimento olandese TTF** come parametro di riferimento per i prezzi del gas, **Price Cap dinamico e a carattere temporaneo, Price Cap al gas utilizzato per la produzione di energia elettrica**);
4. velocizzare e semplificare delle procedure autorizzative per gli impianti FER e per le Reti.

Il 25 ottobre 2022 si è tenuto il Consiglio UE dei Ministri dell'Energia (**TTE - Energy**), durante il quale è stato elaborato un **pacchetto gas**, contenente norme comuni per i mercati interni del biogas, del gas naturale e dell'idrogeno.

Purtroppo, anche in questa occasione, **non si è arrivati a una decisione finale sul Price Cap del Gas**, lasciando, però sul tavolo l'idea del price cap dinamico e temporaneo e l'idea di utilizzare per il gas un indice di riferimento diverso dal TTF.