



CONFINDUSTRIA

Chimica sicura e responsabile per lo sviluppo sostenibile del territorio

**'Fit for 55' e decarbonizzazione:
criticità e opportunità per il settore produttivo**

Conferenza nazionale
Responsible Care – S.E.T.

14 e 15 giugno 2023

Confindustria Bergamo
Via Stezzano n. 87 Kilometro Rosso,
Gate 5, Bergamo 4 giugno 2023

Prof. Massimo Beccarello
Senior Advisor per la Transizione Energetica Confindustria

OBIETTIVI DELLA TRANSIZIONE: LE POLITICHE CLIMATICHE EUROPEE

Nel dicembre 2019 la Commissione europea ha presentato il **Green Deal europeo**, tramite il quale fissa:

- i target di riduzione netta delle emissioni di gas serra al 2030 a **- 55%** rispetto i livelli del 1990;
- Una riduzione dei consumi di energia del **- 40%**;

rendendo legalmente vincolante l'obiettivo della neutralità climatica al 2050 (ossia, zero emissioni di gas a effetto serra – GHG).

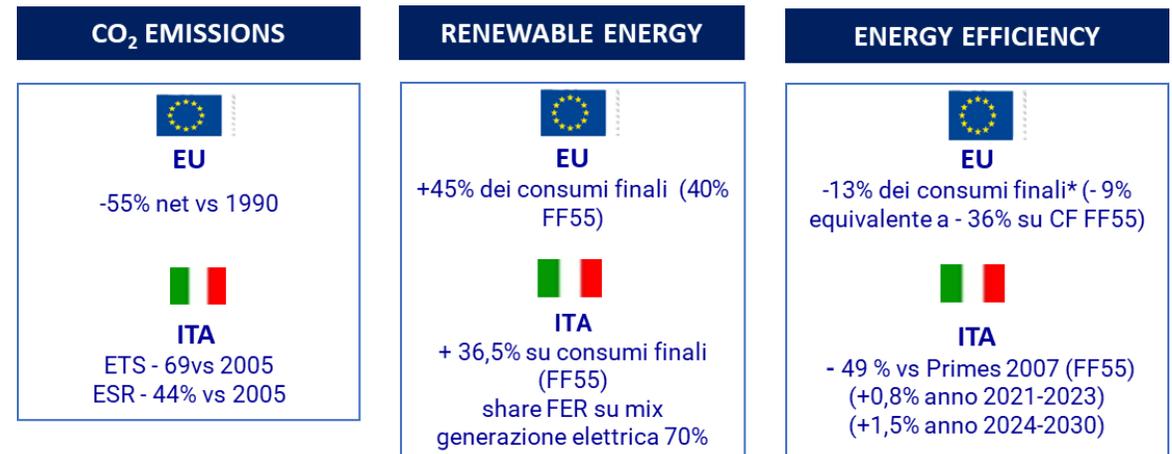
Nel luglio 2021 la Commissione UE ha presentato il nuovo pacchetto di misure **“Fit For 55”** con il quale definisce nuovi obiettivi di decarbonizzazione per il 2030. A maggio 2022 la Commissione EU ha presentato il Piano **“REPowerEU”**, tramite il quale intende affrancarsi entro cinque anni dalle fonti fossili di origine Russia e accelerando sugli obiettivi del FF55.

EUROPEAN GREEN DEAL

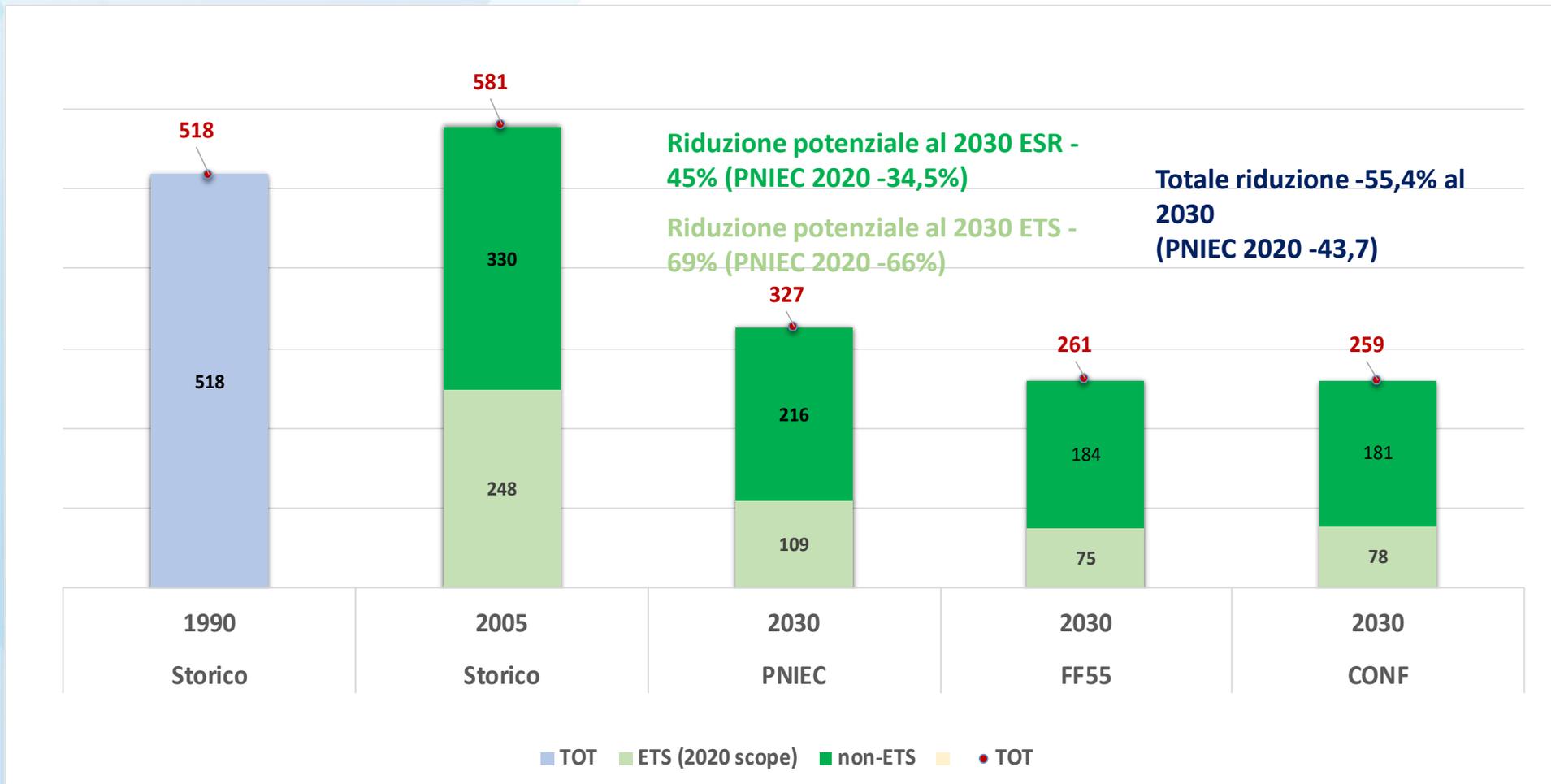
REACHING OUR
2030 CLIMATE
TARGETS



NUOVI OBIETTIVI CLIMATICI EUROPEI E NAZIONALI AL 2030: DA FIT FOR 55 A REPOWEREU

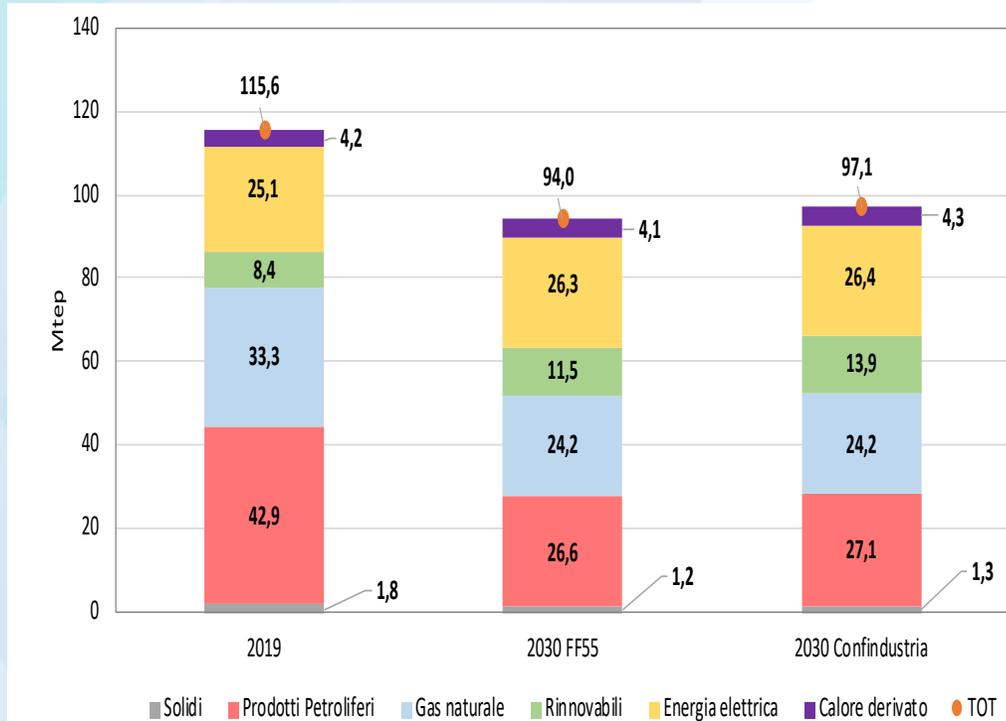


NUOVI OBIETTIVI COMPLESSIVI STIMATI PER L'ITALIA AL 2030

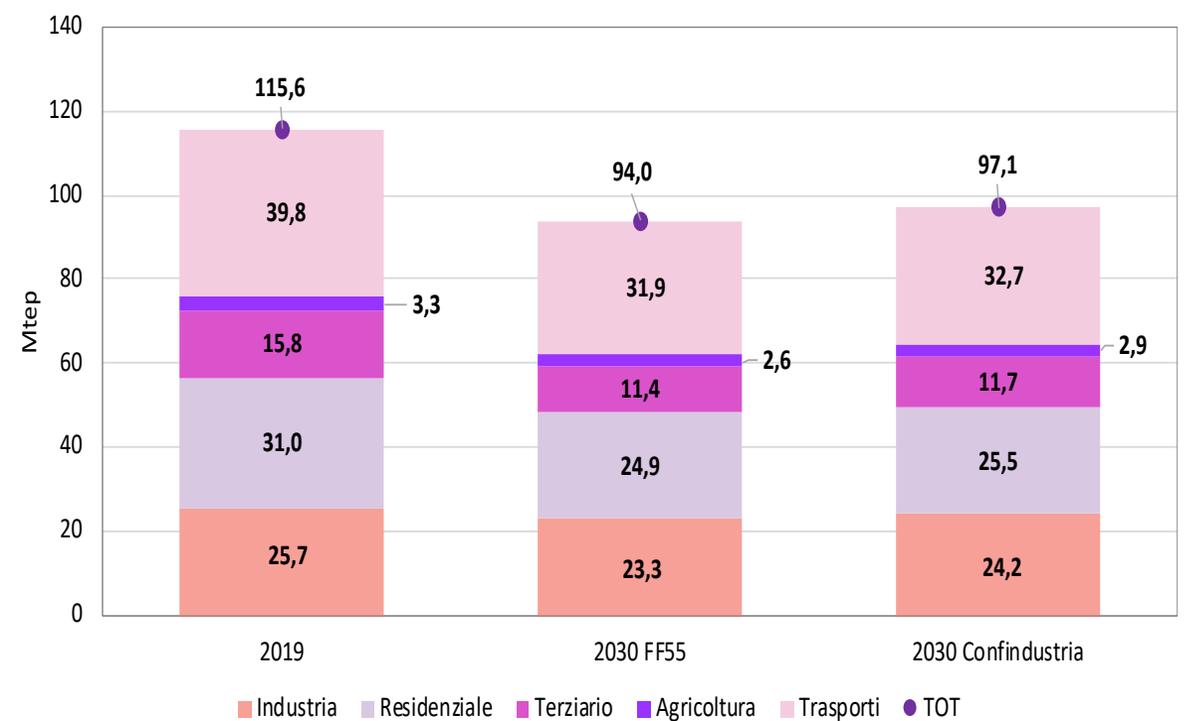


IMPLICAZIONI DI POLITICA ENERGETICA: ULTERIORI ELEMENTI DEL PACCHETTO «FIT FOR 55»

Consumi Finali Energia Mln/Mtep al 2030



Consumi Finali Energia per settore Mln/Mtep al 2030

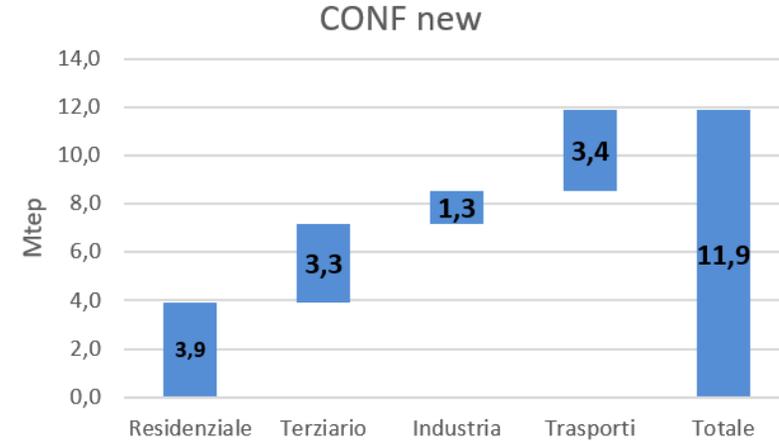
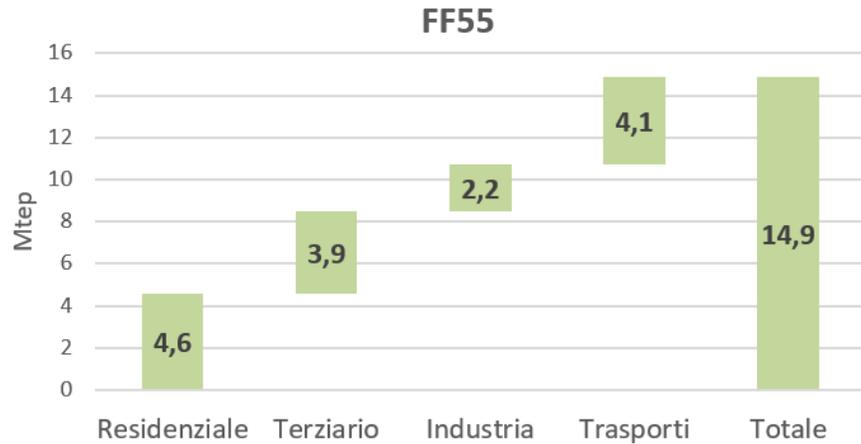


OBIETTIVI EFFICIENZA ENERGETICA AL 2030



Risparmi con Eff. Energetica (Mtep)

da realizzare con politiche attive

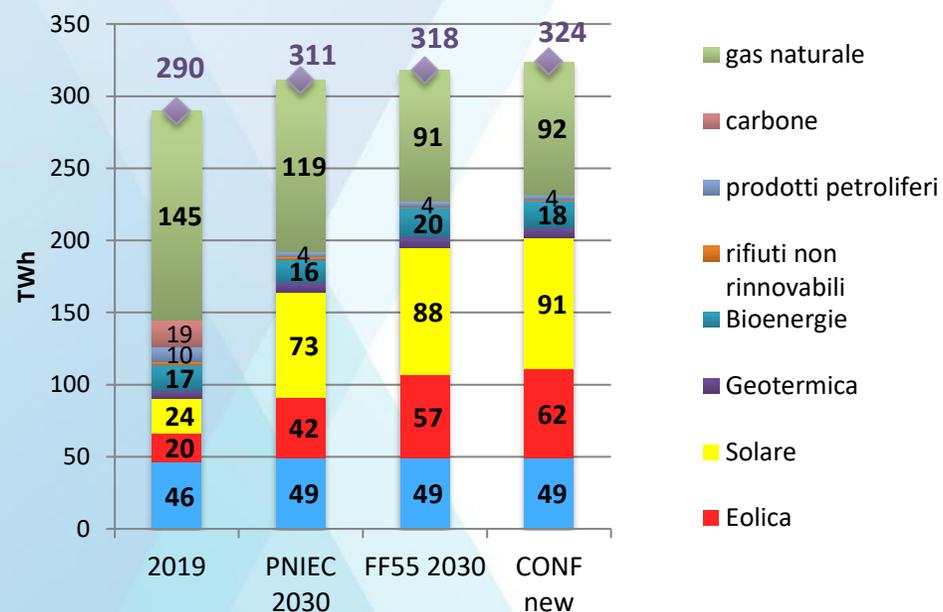


Mtep	PNIEC	FF55	CONF new
Residenziale	3.3	4.6	3.9
Terziario+Agr	2.4	3.9	3.3
Industria	1.0	2.2	1.3
Trasporti	2.6	4.1	3.4
Totale	9.3	14.9	11.9

Per costruzione non viene rispettato il target della direttiva Efficienza Energetica nello scenario CONF new, mentre è rispettato nello scenario FF55

COME CAMBIA LA GENERAZIONE ELETTRICA?

Generazione elettrica per fonte
Terawattora (TWh)



Lo share di Rinnovabili sul mix di generazione elettrica nazionale è il **70%** in entrambi gli scenari FF55 e CONF new

37,2 GW sono impianti a terra

Capacità di generazione

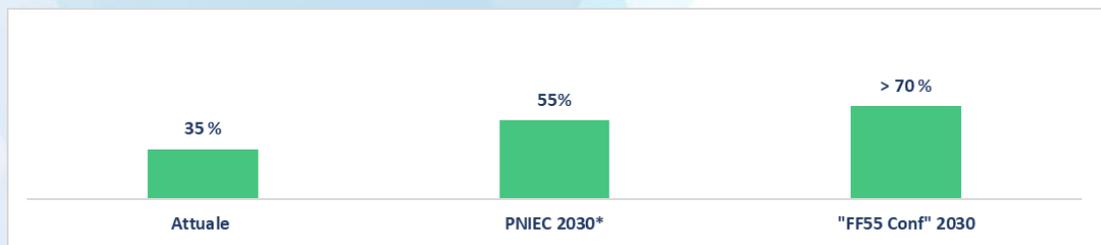
(GW)

GW	2019	2030		
		PNIEC	FF55	CONF new
Idroelettrico	19.0	19.2	19.2	19.2
Eolico on shore	10.7	19.3	21.5	21.5
Eolico off shore	0.0	0.9	3.5	4.5
FV	20.9	52.0	64.6	64.2
CSP	0.0	0.9	0.9	0.9
Solidi	8.0	0.0	0.0	0.0
Gas	48	50.0	43.0	44.0
Prodotti petroliferi	2.5	0.8	0.9	0.9
Bioenergie	4.1	3.8	5.0	4.6
Geotermoelettrico	0.8	1.0	1.0	1.0

SCENARI E VALUTAZIONI DI IMPATTO ECONOMICO DEGLI OBIETTIVI «FIT FOR 55» PER L'ITALIA

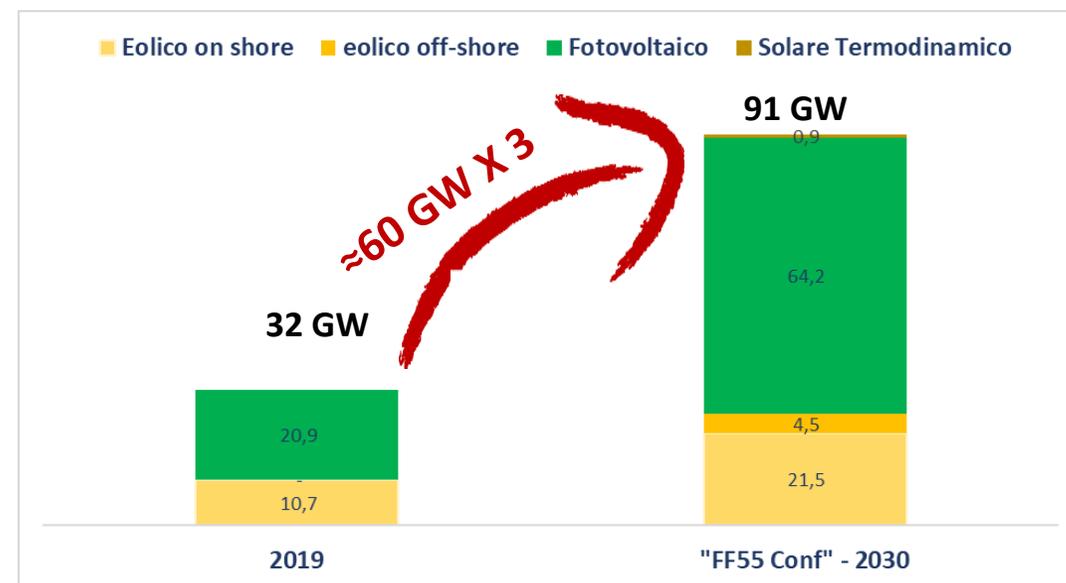
Lo scenario «FF55 – Confindustria» prevede che saranno necessari quasi 91 GW di impianti solari ed eolici installati al 2030, con un incremento di ben +60 GW rispetto ai 32 GW installati al 2019 (+ 0,9 GW solare distribuito, + 43 GW FV , +11 GW eolico onshore, +4,5 GW eolico offshore).

QUOTA FER NEI CONSUMI ELETTRICI



Fonte: Elaborazioni Confindustria-RSE

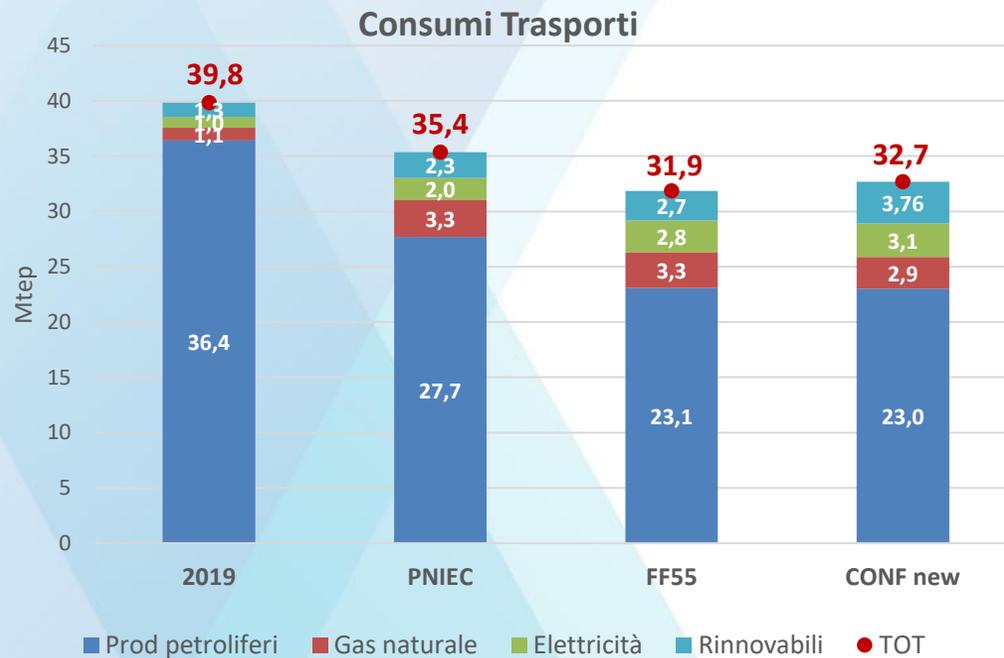
INSTALLATO SOLARE ED EOLICO «FF55 CONF»



FOCUS TRASPORTI

Consumi finali per fonte nel settore trasporti

Milioni di tonnellate di petrolio equivalenti (Mtep)



Prime evidenze scenari FF55 e CONF new



- Contrazione dei consumi per minore crescita economica e minore popolazione vs PNIEC; cambiano le necessità e modalità di spostamento.
- Introdotti vincoli emissivi per il trasporto su gomma.
- Minori risparmi energetici in CONF new dovuti al ricorso a biocombustibili alternativi.
- Minore elettrificazione (tranne che nelle auto).
- Maggior ricorso a prodotti petroliferi, accompagnato da forte crescita dei *green fuels* in miscelazione.
- Il GPL raggiunge 1 Mtep nel FF55 e 1.2 Mtep in CONF new.

INVESTIMENTI NECESSARI VS. SCENARIO BASE

Mld.€		BASE	CONF new	Delta
Settore	Descrizione tecnologie	Costi cumulati (2020 -2030)	Costi cumulati (2020 -2030)	
Residenziale		115.8	153.7	38
	Riqualificazione edilizia (no impianti)	18.8	36.9	18
	pdca annuali (Risc + raffr+ACS)	6.38	23.1	17
	Riscaldamento, condizionatori e ACS	30.6	15.4	-15
	Cucina	3.3	6.3	3
	App. elettriche	56.7	72	15
Teleriscaldamento	Solo distribuzione	0.9	1.5	1
Terziario		90	118	28
	Riqualificazione edilizia	0.8	11	10
	Appar elettriche + illuminazione	41.3	43.3	2
	Riscaldamento e ACS	5.1	6.7	2
	pdca annuali (Risc + raffr)	37.2	52	15
	Cucina	5	5.3	0
Industria		18.4	26.3	9
	Motori e usi elettrici	1.2	1.7	1
	Cogenerazione e caldaie	1.8	3.4	2
	Processi tot (incl. Recupero termico e CCS)	15.4	21.2	5.8
Trasporti		683	670	-13
	Auto + motocicli + van	579.5	539	-41
	Bus	22	35.3	13
	Truck	81.8	94.4	13
	Treni H2	0	1.5	2
Settore elettrico		41.1	99.	58
	Bioenergie	3.2	8.8	6
	Fossili (incl. CCS)	10.3	4.1	-6
	Geo	2.6	2.7	0
	Idro	0.7	0.7	0
	FV	14.1	47.3	33
	Eolico	10.2	35.8	26
Sistema		25	49.7 - 51.8	24.7-26.8
	Sviluppo RTN	9.3	13	4
	Riqualificazione delle reti di distribuzione elettriche	12.8	21	8
	Nuovi impianti di pompaggio e SdA	0	4.7 (Sc.1) - 6.8 (Sc.2)	4.7 - 6.8
	Idrogeno (produzione + trasporto)	0	2.9	3
	Raffineria/bioraffinerie/bioGPL+DME/Biometano	2	4.5	3
	Infrastrutture di ricarica elettrica	0.9	3.6	3
Totale		974.2	1118.6 ÷ 1120.7	144.4 ÷ 146.5

PNRR: € 39,14 MLD PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA

Tra gli obiettivi principali del PNRR vi è la **Transizione Energetica**, per la quale è previsto un budget totale di quasi **€ 40 mld**, di cui **€ 11,5 mld** già stati stanziati per l'attuazione degli investimenti riguardanti:

- aumento potenza installata e produzione di energia elettrica prodotta da **FER**;
- **greening** della rete gas (tramite la sua sostituzione col biometano e l'idrogeno);
- potenziamento e la digitalizzazione delle infrastrutture di rete (**Smart Grid**);
- **mobilità sostenibile**;
- **efficienza energetica** degli edifici pubblici e privati.



Fonti di Energia
Rinnovabili



Idrogeno
Rinnovabile



Biometano e
Biocarburanti



Rafforzamento
Smart Grid



Efficienza
Energetica



Greening della rete
nazionale gas

ANALISI DI IMPATTO ECONOMICO DELLA TRANSIZIONE ENERGETICA AL 2030: EFFETTI SULL'ECONOMIA NAZIONALE

SCENARIO "CONFINDUSTRIA"			
	Livello di base	Impatto % a seguito di una variazione della domanda finale	Impatto in valore
Investimenti cumulati (mil €): 1.120.700,0			
Produzione a prezzi base (mil €)	3.365.584	59	1.976.100
Impieghi intermedi importati (mil €)	340.733	97	330.816
VA per branca (mil €)	1.589.576	43	689.107
Occupazione per settore (migliaia di ULA)	32.351	37	11.483

Incremento domanda

Impatto su sistema produttivo

Incremento Valore Aggiunto

Impatto occupazione

ANALISI DI IMPATTO ECONOMICO DELLA TRANSIZIONE ENERGETICA AL 2030: EFFETTI SUL BILANCIO PUBBLICO E IMPATTO COMPLESSIVO

			TOTALE
COSTI DIRETTI COMPLESSIVI STIMATI		milioni di €	1.120.707
Effetti sul bilancio statale	Entrate Tributarie	milioni di €	320.722
	Imposte Indirette	milioni di €	163.139
	Imposte Dirette	milioni di €	168.717
	Accise e IvA (min. cons.)	milioni di €	-12.146
	Imposte c/capitale	milioni di €	1.012
	Contributi sociali	milioni di €	154.750
	Altre entrate correnti	milioni di €	50.480
	Altre entrate c/capitale	milioni di €	3.556
	TOTALE	milioni di €	529.508
	Effetti quantitativi sul sistema energetico	Energia risparmiata (Consumi di energia primaria)	Mtep
CO2 risparmiata		Mt	380
Impatto economico sul sistema energetico	Energia risparmiata¹	milioni di €	29.925
	CO2 risparmiata²	milioni di €	36.100
	TOTALE	milioni di €	66.025
Benefici: Entrate e Costi Evitati		milioni di €	595.533
EFFETTO NETTO COSTI BENEFICI MACRO			-527.174

← Opportunità per capacità produttiva nazionale

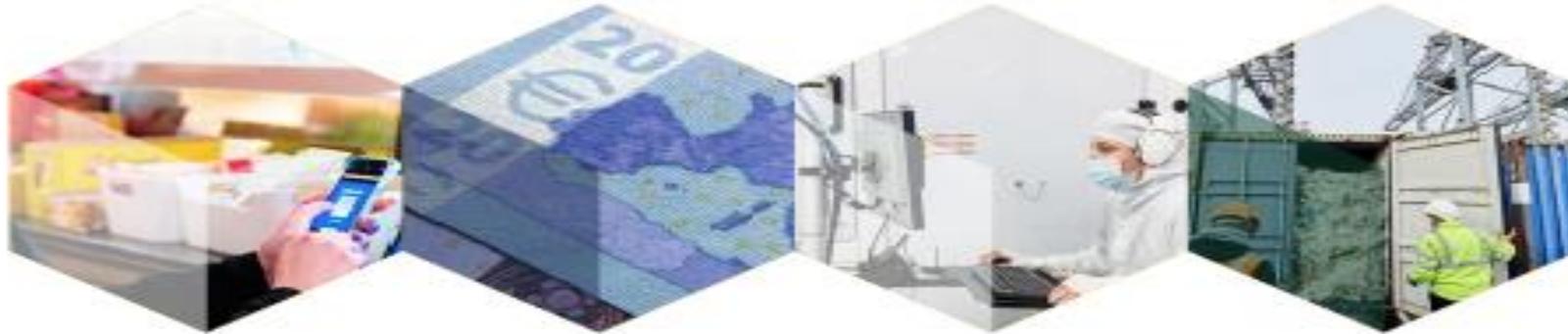
← Risorse per politiche incentivazione riqualificazione

← Costo Netto Totale

DIMENSIONE INDUSTRIALE «FIT FOR 55»

UE NET ZERO INDUSTRY ACT E CRITICAL RAW MATERIAL ACT

THE PLAN IS BASED ON FOUR COMPLEMENTARY PILLARS



A predictable and simplified regulatory environment

1. Sviluppo Capacità Manifatturiera
2. Critical Raw Material
3. Affordable energy
4. Net Zero Industry ACT
5. Electricity Markets Design Reform

Faster access to funding

1. National and EU Funding
2. Invest EU
3. RePower EU
4. State Aid Framework
5. EU Sovereignty Fund

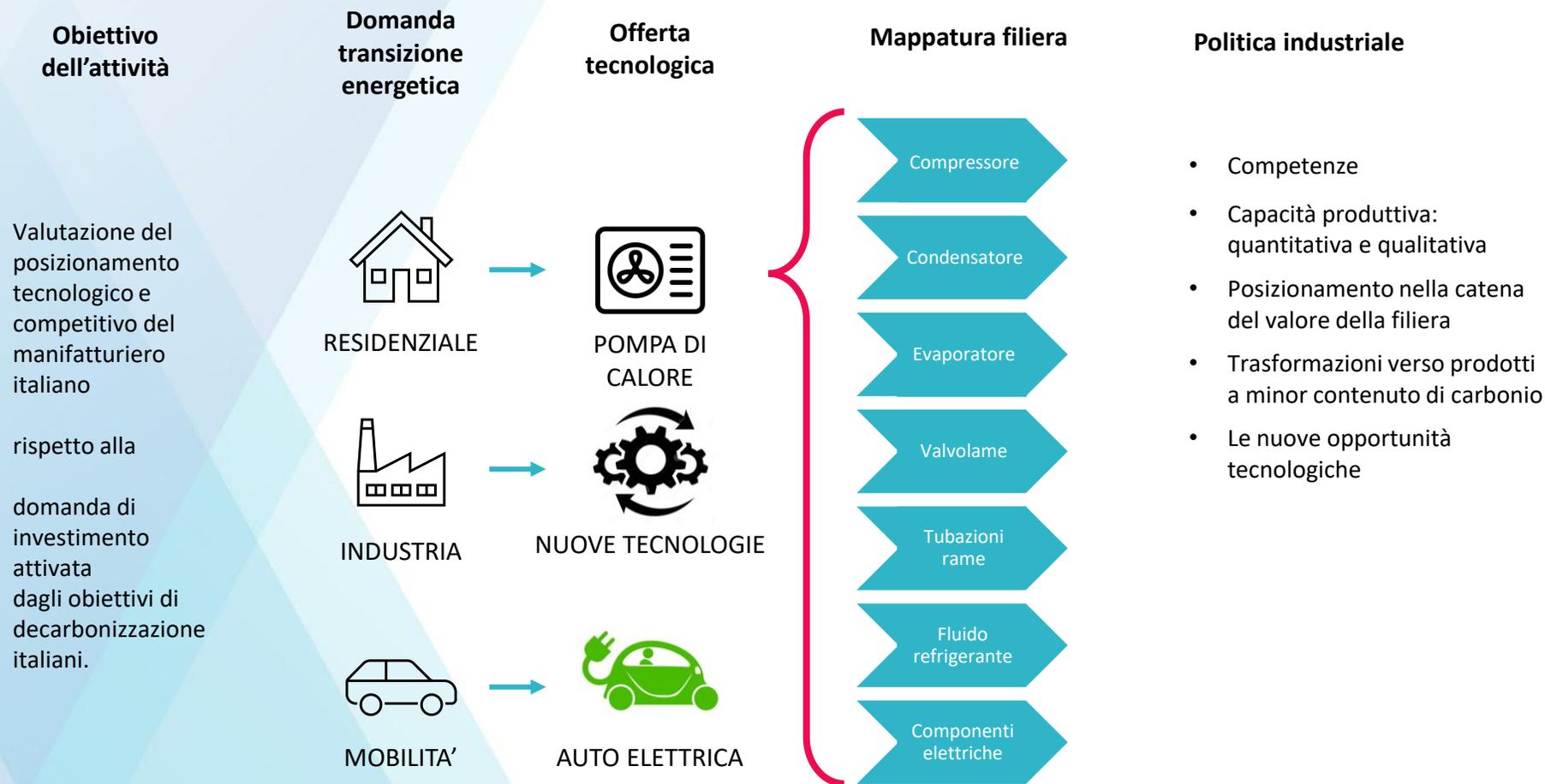
Enhanced skills

1. Green and Digital Skill
2. EU Skill Agenda

Open trade for resilient supply chains

1. Diversified Access Critical Inputs
2. Free Trade Agreements
3. Net Zero Industrial Partnership

MAPPATURA DELLA FILIERA TECNOLOGICA DI PRODUZIONE DI EQUIPMENT PER L'EFFICIENZA ENERGETICA E LE RINNOVABILI



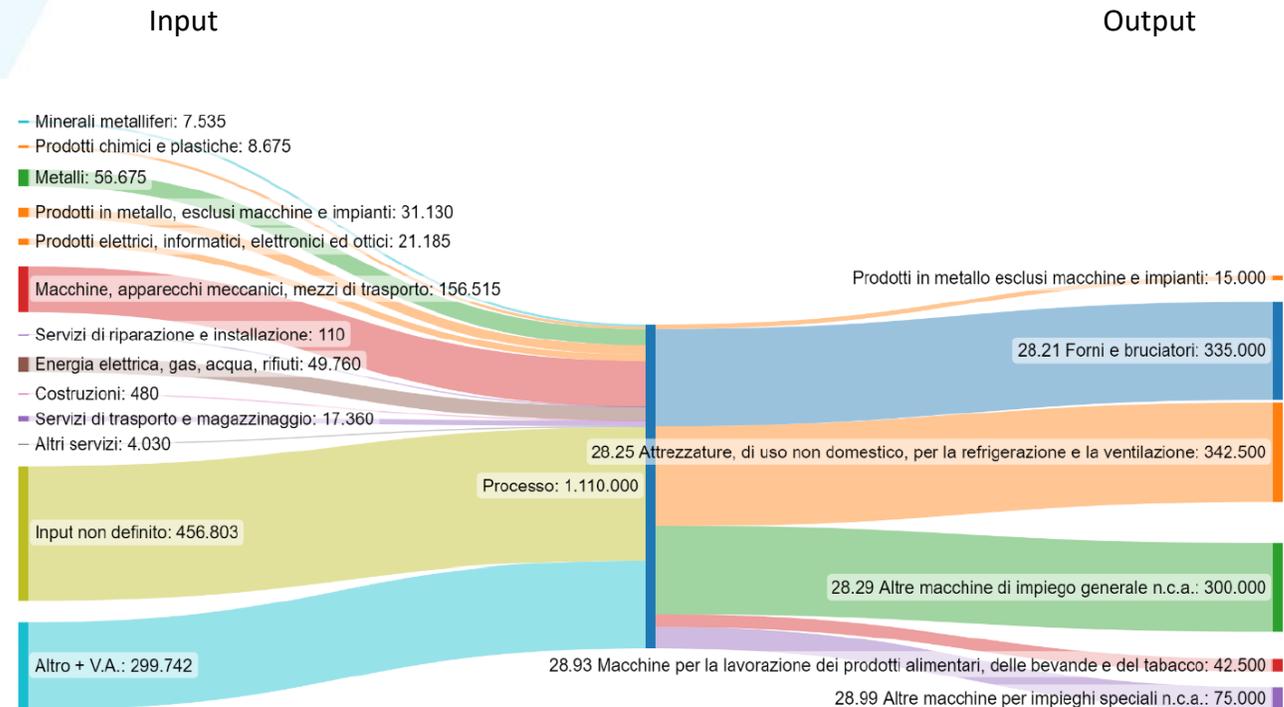
MAPPATURA DELLA FILIERA TECNOLOGICA DI PRODUZIONE DI EQUIPMENT PER L'EFFICIENZA ENERGETICA E LE RINNOVABILI

Metodologia analisi

Somministrazione alle aziende di un questionario nel quale specificare, sulla base di una classificazione ATECO dettagliata, i prodotti di input e di output (tavole input-output di Istat).



Risultati



Esempio elaborazione dei risultati ottenuti per il settore «Macchinari e apparecchiature n.c.a.»