



Sulla strada delle decarbonizzazione:

**Novità ed elementi principali
nel decreto legislativo RED2**

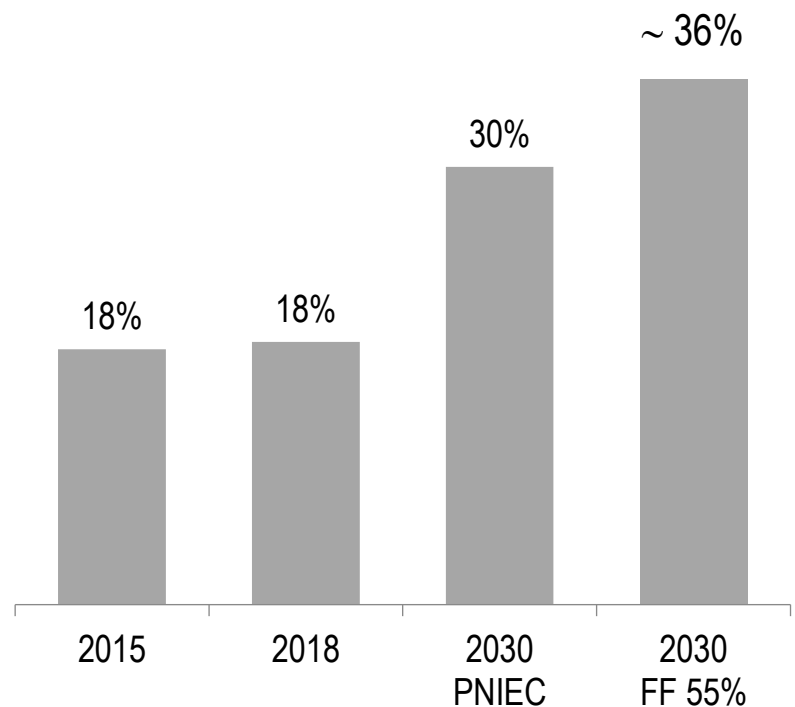
Daniele Novelli

Ministro della transizione ecologica

Scenario «fit for 55%»: stime incremento obiettivi fonti rinnovabili



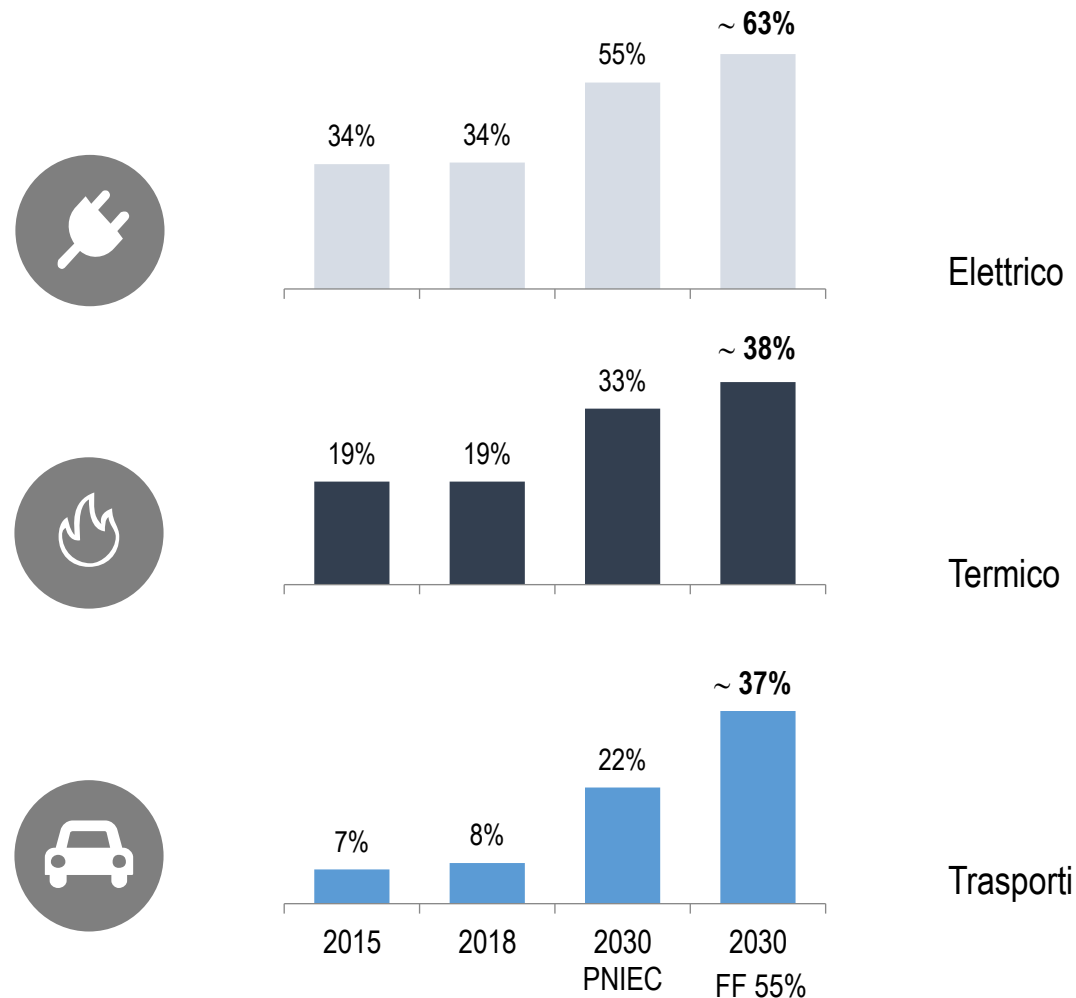
Prime stime incremento dell'obiettivo complessivo



Fonte: stime scenari RSE 2030

NB: numeri su FF 55% sono valutazione di scenari preliminari e non rappresentano gli «obiettivi Italia» che saranno adottati nel PNIEC 2.0

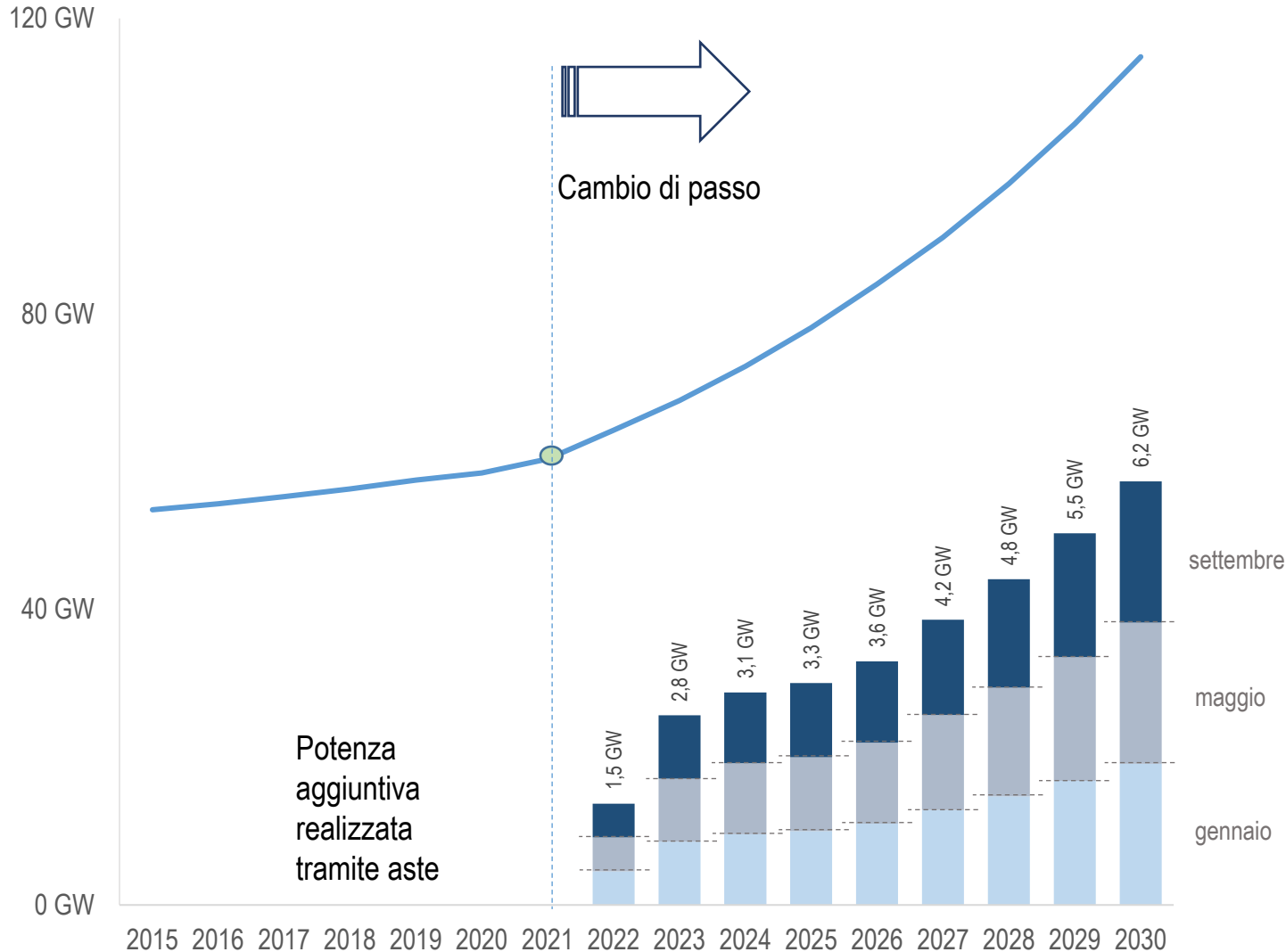
Prime stime incremento degli obiettivi settoriali



La necessità di un cambio di passo: l'esempio delle aste per le FER elettriche

Rinnovabili elettriche – Curva della potenza installata e possibile contributo aste

Stima incremento di potenza per raggiungere il target «fit for 55» al 2030



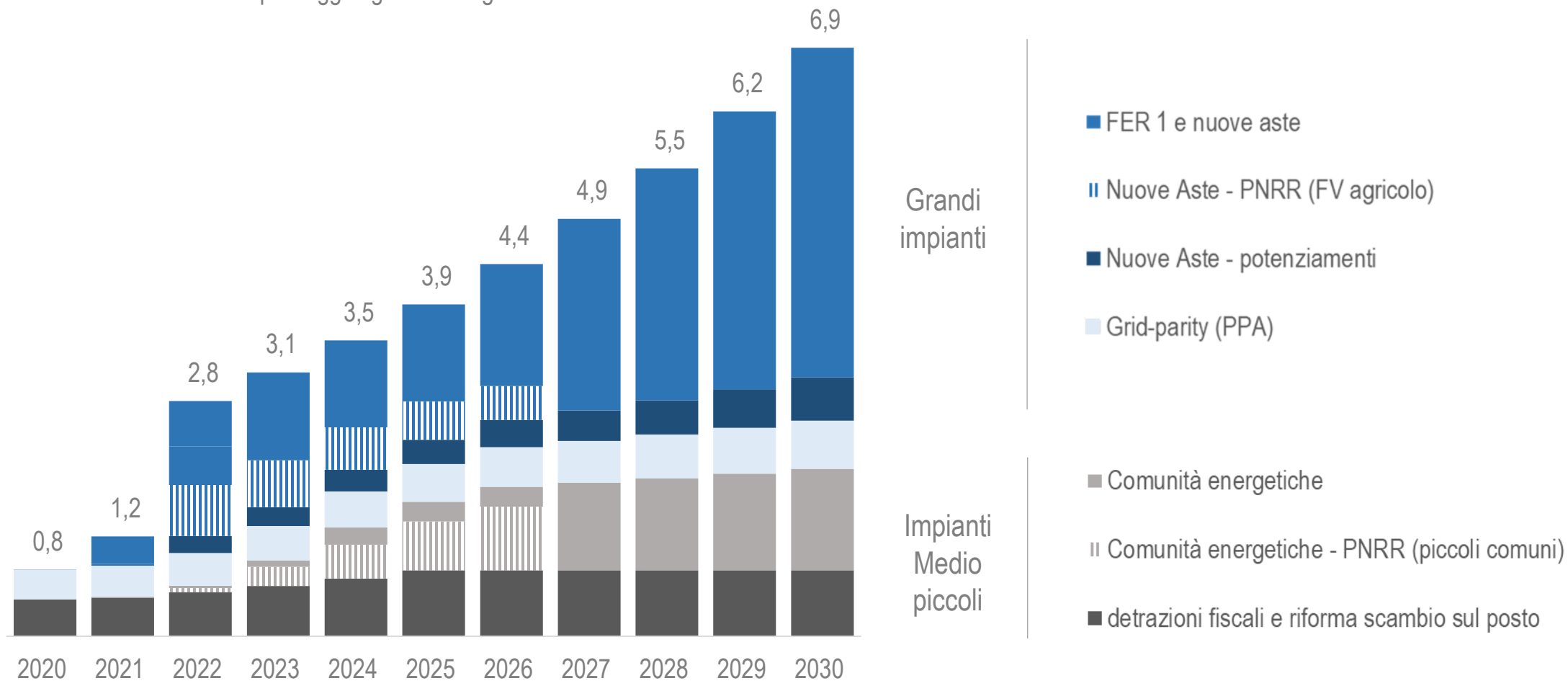
- La **potenza** messa ad **asta** è parte della strategia complessiva per realizzare il **cambio di passo** necessario per raggiungere i target del pacchetto «fit for 55»
- Il **calendario** sarà affinato eventualmente prevedendo contingenti per zone geografiche, per favorire le sinergie con lo sviluppo del sistema elettrico e l'individuazione delle aree idonee, e una differenziazione delle basi d'asta a livello territoriale per tener conto della diversa redditività dell'investimento
- Sarà previsto un **monitoraggio** dell'andamento della capacità disponibile per l'offerta nelle aste e sarà prevista la possibilità, in caso di previsione di offerta insufficiente, di spostare nel tempo una parte dei quantitativi messi all'asta
- Le **riforme** e gli **investimenti PNRR** sono parte **essenziale** di questa strategia

La necessità di un cambio di passo: un approccio integrato

Necessario puntare alla **massima sinergia** fra misure, con un mix di **grandi** e **piccoli** impianti, utilizzando **PNRR** per accelerare da subito

Fotovoltaico – stima nuova potenza annua [GW]

Contributo diverse misure per raggiungimento target 2030



Decreto legislativo RED2 (e IEM): principali novità in 10 punti

Gli obiettivi

1

- Gli **obiettivi** indicati sono quelli attuativi del Piano nazionale integrato energia e clima (**PNIEC**)
- Nonostante ciò, **strumenti e misure** sono già orientati ed **idonei** per perseguire l'incremento dell'obiettivo previsto dal pacchetto «**fit for 55**»
- Inoltre, i provvedimenti sono finalizzati a restituire un **pacchetto coerente** per l'integrazione con le misure del **Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza**

I regimi di sostegno nel settore elettrico

2

- **Programmazione** di lungo termine (**5 anni**) che renda visibili per gli investitori gli obiettivi della politica pubblica
- **Eliminazione registri** per piccoli impianti competitivi fino a 1 MW
- **Modalità semplificate** per l'accesso agli incentivi, a partire dalle garanzie (**fidejussioni**) per grandi impianti competitivi
- Esame da parte del GSE (su richiesta del proponente) **in parallelo** all'**iter autorizzativo** per accelerare i tempi e ridurre i contenziosi
- Possibilità di prevedere **contingenti** per **aree geografiche** nelle aste
- **Sinergia** con gli strumenti di promozione dei **sistemi di accumulo** centralizzati realizzati in attuazione della Direttiva IEM
- Proventi **aste CO2** a parziale copertura dei costi dei meccanismi di incentivazione

I regimi di sostegno nel settore Termico

3

- **Meccanismi competitivi per grandi impianti** di produzione di energia termica da fonti rinnovabili (revisione conto termico)
- **Tariffa incentivata** di immissione in rete gas **per biometano** prodotto da scarti agricoli o FORSU a prescindere dal settore di utilizzo
- Possibilità di estendere la **tariffa incentivante** anche all'**idrogeno**

Comunità energetiche

4

- **Estensione dei benefici** alla condivisione sotto la stessa **cabina primaria**
- **Incentivi dedicati** alla condivisione per impianti rinnovabili **fino a 1 MW**;
- **«Condivisione»** commerciale consentita nell'ambito della **stessa zona di mercato**
- Inclusione nella definizione di **autorità locali** di **nuovi soggetti** (gli enti di ricerca e formazione, del terzo settore e di protezione ambientale, gli enti religiosi nonché le amministrazioni locali)
- **Modello «virtuale»** di utilizzo della rete confermato (sub-concessione in presenza di specifiche ragioni di carattere tecnico)
- **Sperimentazione**: comunità energetica come utenti del bilanciamento in forma aggregata

I regimi di sostegno

coordinamento con PNRR e transizione

5

- **Misure PNRR coordinate** con gli strumenti di **generali previsti dal dlgs** per traguardare la strategia al 2030
- Possibilità di **istruttoria unica** GSE per maggior efficienza amministrativa
- Previsti entro **90 giorni decreti attuativi** per misure su:
 - biometano
 - agrivoltaico
 - comunità energetiche
 - infrastrutture di ricarica
 - teleriscaldamento
 - idrogeno
 - smart grid
 - sistemi innovativi (off-shore floating)

**Le procedure
autorizzative:**

6

le aree idonee

- **Entro 180 giorni:**
 - definizione con **DM** con **criteri** per l'individuazione delle aree idonee alle FER
 - **Burden sharing regionale** della potenza obiettivo
 - **Piattaforma digitale** a disposizione delle regioni per la corretta caratterizzazione e qualificazione del territorio

- Entro i successivi 180 giorni: **Regioni individuano** con legge le **aree idonee**

- **Subito idonee:** interventi di modifica non sostanziale, siti bonificati, cave e miniere cessate (al ricorre di condizioni specifiche)

Le procedure autorizzative:

Altre semplificazioni

7

- **Piattaforma unica digitale** per la presentazione delle richieste di autorizzazione per gli impianti FER
- **Modelli unici** per la presentazione delle istanze FER
- **Semplificazione** autorizzazioni per la realizzazione degli impianti di produzione di **biometano**, con particolare riguardo alle **riconversioni**
- **Estensione del modello unico** agli impianti fino a **50 kW**
- Ulteriori **semplificazioni** per l'installazione di impianti per la produzione di energia rinnovabile per il **riscaldamento e il raffrescamento negli edifici**
- **Regime semplificato** per l'installazione degli **elettrolizzatori** (ampio ricorso all'edilizia libera)

Meccanismi di obbligo per l'incremento delle rinnovabili negli usi finali

8

- **Edifici di nuova costruzione e ristrutturazione rilevanti:**
 - **incrementato l'obbligo di integrazione delle FER** per la produzione di energia elettrica e copertura fabbisogni di riscaldamento e raffrescamento
 - Possibile estensione **dal 2024** anche ai **grandi edifici esistenti** (diversi dal civile) e alle ristrutturazioni di primo livello
 - **Gli obblighi per le ristrutturazioni** possono essere incentivati;

- **Obbligo** di utilizzo dell'energia rinnovabile nelle **forniture di calore** per il riscaldamento e raffrescamento: a decorrere dal 1° gennaio 2024 per soggetti che riforniscono quantità superiore a 500 TEP annui.

Altre disposizioni abilitanti allo sviluppo FER

9

- **PPA (contratti di lungo termine):**
 - da subito una **bacheca GME** per promuovere l'incontro tra le parti potenzialmente interessate alla stipula di tali contratti;
 - Monitoraggio per la realizzazione di una **piattaforma di mercato organizzato** per la negoziazione di lungo termine di energia da fonti rinnovabili

- **Sviluppo rete elettrica:**
 - **GdR** adottano **modalità predittive** per anticipare lo sviluppo di rete per impianti FER (ma anche per infrastrutture di ricarica elettrica);
 - Particolare attenzione alla infrastrutturazione **delle aree idonee**;
 - **Terna** individua un **set di opere** urgenti per raggiungere **nuovi obiettivi** al 2030

- Abilitazione delle **Garanzie di origine** per il settore **termico** e i **gas rinnovabili**

- Razionalizzazione del sistema di **misure dell'energia elettrica** per gli incentivi: Sistema Informativo Integrato (SII) **come repository unico** delle misure di consumo e produzione

Mobilità elettrica e Sostenibilità mondo «bio»

10

➤ Infrastrutture di ricarica elettrica:

- **Semplificazione e razionalizzazione** per la realizzazione di **infrastrutture di ricarica** (su suolo pubblico)
- Programmazione Comuni supportata dalla **PUN (Piattaforma unica nazionale)**, tenendo conto delle nuove auto elettriche acquistate
- Previste **misure tariffarie** applicabili a punti di prelievo di energia elettrica che alimentano infrastrutture di ricarica dei veicoli elettrici in luoghi accessibili al pubblico **per favorire diffusione veicoli elettrici**

➤ Rinnovabili nei trasporti:

- Confermato sistema di obbligo dei **CIC** con obiettivo 16% al 2030
- Possibilità con decreto di **estendere** anche ad **altre forme di FER nei trasporti** il meccanismo

➤ Sostenibilità:

- progressivo aumento dell'applicazione dei criteri di sostenibilità a biomasse, biogas e bioliquidi, come da direttiva (elettrico piccolo escluso);
- dal 2023 **non è conteggiato olio di palma** (e sottoprodotti) **alto rischio ILUC**

Grazie per l'attenzione