

LE OPPORTUNITÀ DI SVILUPPO DELLE FONTI RINNOVABILI NEL SETTORE ELETTRICO

Scenario attuale e sviluppo del
setteore nella REGIONE UMBRIA

Ruolo del GSE nel Sistema Italia



Il GSE gestisce ed eroga la **maggior parte degli incentivi nel settore energetico**, legati in particolare a **fonti rinnovabili ed efficienza energetica**. Effettua inoltre il **monitoraggio continuo dei risultati** conseguiti in termini **statistici, economici, occupazionali, ambientali**.

Nell'esercitare il proprio ruolo, il GSE:

- matura **competenze** e raccoglie una **cospicua quantità di dati** legati agli interventi incentivati:
 - produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili,
 - modelli di riqualificazione energetica,
 - impronta ambientale degli interventi.
- può supportare le scelte di varie categorie di utenti, con esigenze e comportamenti diversi - **Pubbliche Amministrazioni, privati (famiglie, professionisti e imprese non energivore), imprese energivore** – in ottica di cambiamento dei modelli tradizionali di produzione e consumo dell'energia, nonché di allocazione delle risorse;

In tale contesto, il GSE **supporta le Regioni** nello sviluppo delle fonti rinnovabili in un'ottica di **integrazione** con i singoli territori e di valorizzazione delle relative peculiarità, garantendo il conseguimento degli obiettivi nazionali.



Principali obiettivi su energia e clima dell'UE e dell'Italia al 2020 e al 2030

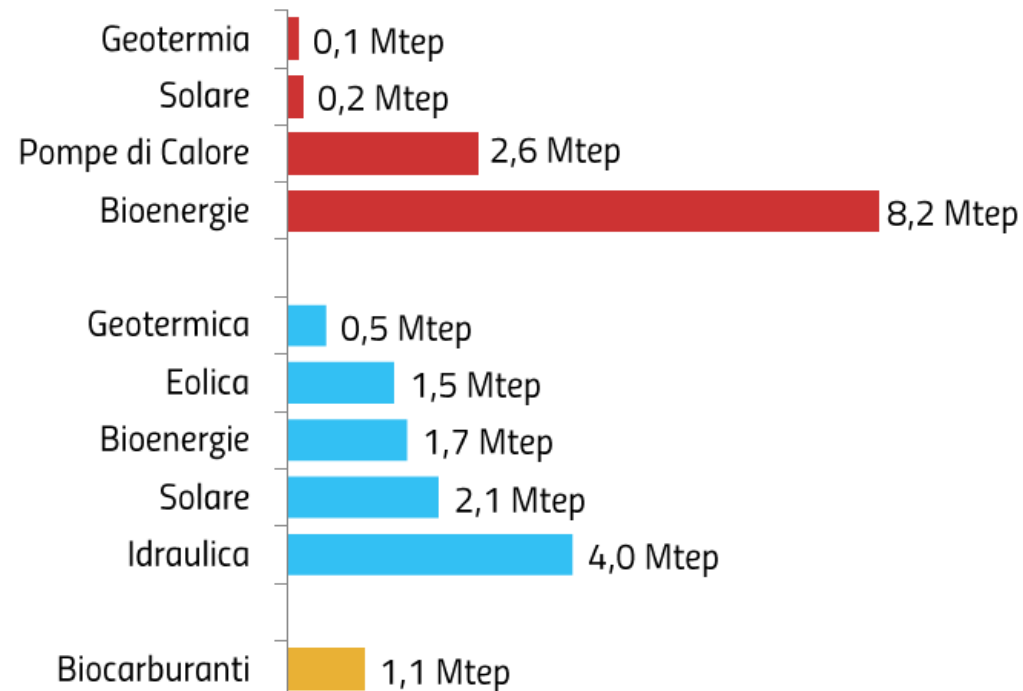
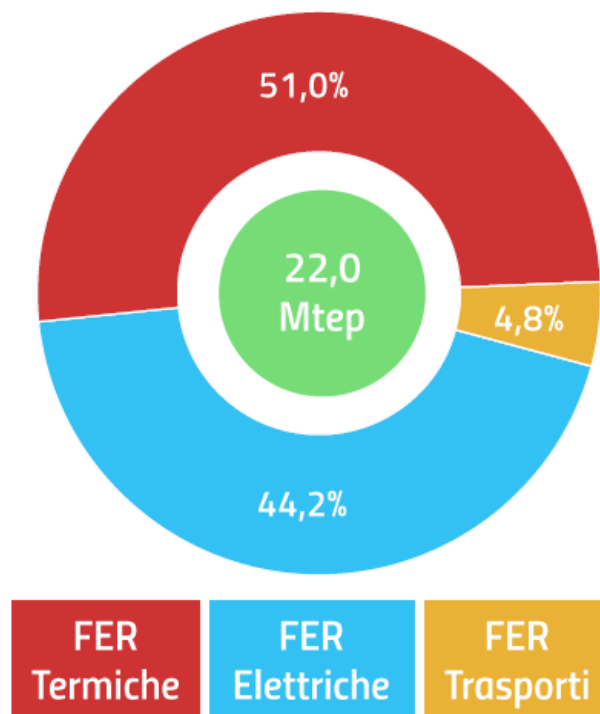
	Obiettivi 2020		Obiettivi 2030	
	UE	ITALIA	UE	ITALIA (Proposta PNIEC)
Energie rinnovabili				
Energia da FER nei Consumi Finali Lordi	20%	17%	32%	30%
Energia da FER nei Consumi Finali Lordi nei trasporti	10%	10%	14%	21,6%
Energia da FER nei Consumi Finali Lordi per riscaldamento e raffrescamento			+ 1,3% annuo	+ 1,3% annuo
Efficienza Energetica				
Riduzione dei consumi di energia primaria rispetto allo scenario PRIMES 2007	- 20%	- 24%	- 32,5%	- 43%
Riduzioni consumi finali tramite politiche attive	- 1,5% annuo (senza trasp.)	- 1,5% annuo (senza trasp.)	- 0,8% annuo (con trasporti)	- 0,8% annuo (con trasporti)
Emissioni Gas Serra				
Riduzione dei GHG vs 2005 per tutti gli impianti vincolati dalla normativa ETS	- 21%		- 43%	
Riduzione dei GHG vs 2005 per tutti i settori non ETS	- 10%	- 13%	- 30%	- 33%
Riduzione complessiva dei gas a effetto serra rispetto ai livelli del 1990	- 20%		- 40%	

Punto di partenza: le RINNOVABILI in ITALIA nel 2017

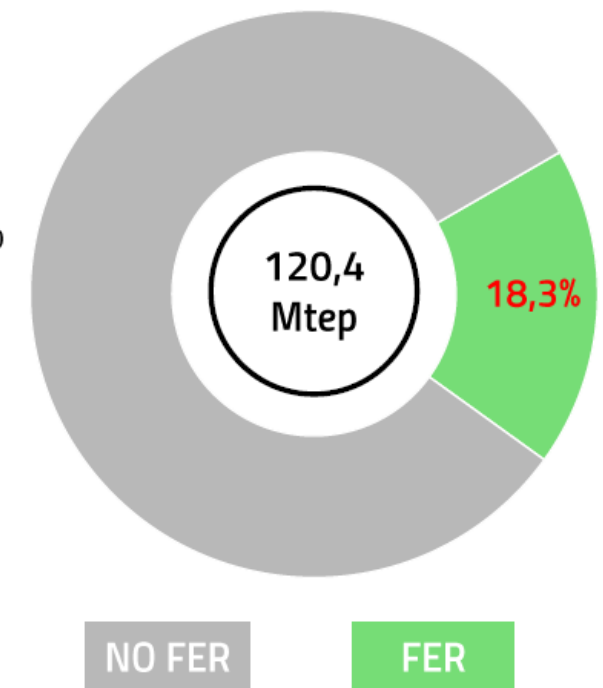


- I CFL da FER nel 2017 sono pari a **22,0 Mtep**, di cui **11,2 Mtep** nel settore **Termico** e **9,7 Mtep** nel settore **Elettrico**
- La fonte più utilizzata è la **biomassa**
- L'Italia nel 2017 ha raggiunto il **18,3% di quota FER** nei consumi finali lordi di energia (CFL)

Composizione delle FER per settore e fonte



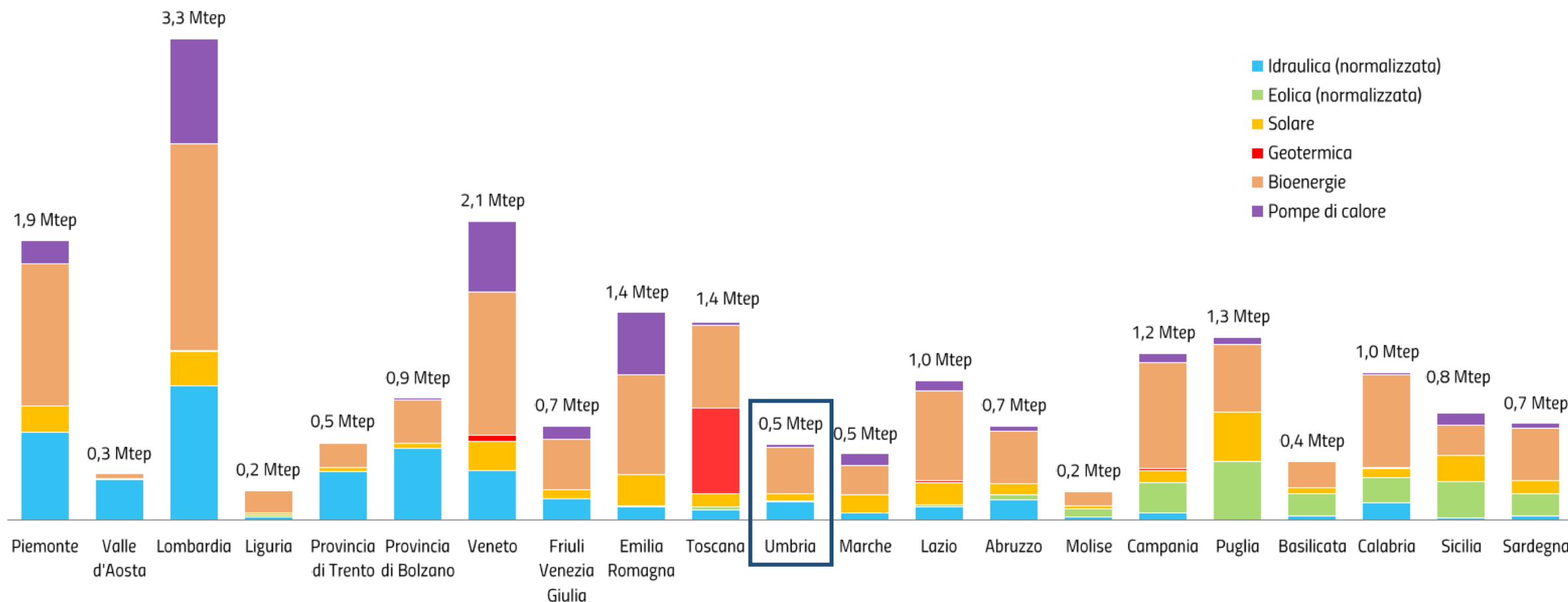
Quota FER complessiva al 2017



Le RINNOVABILI nelle REGIONI nel 2017

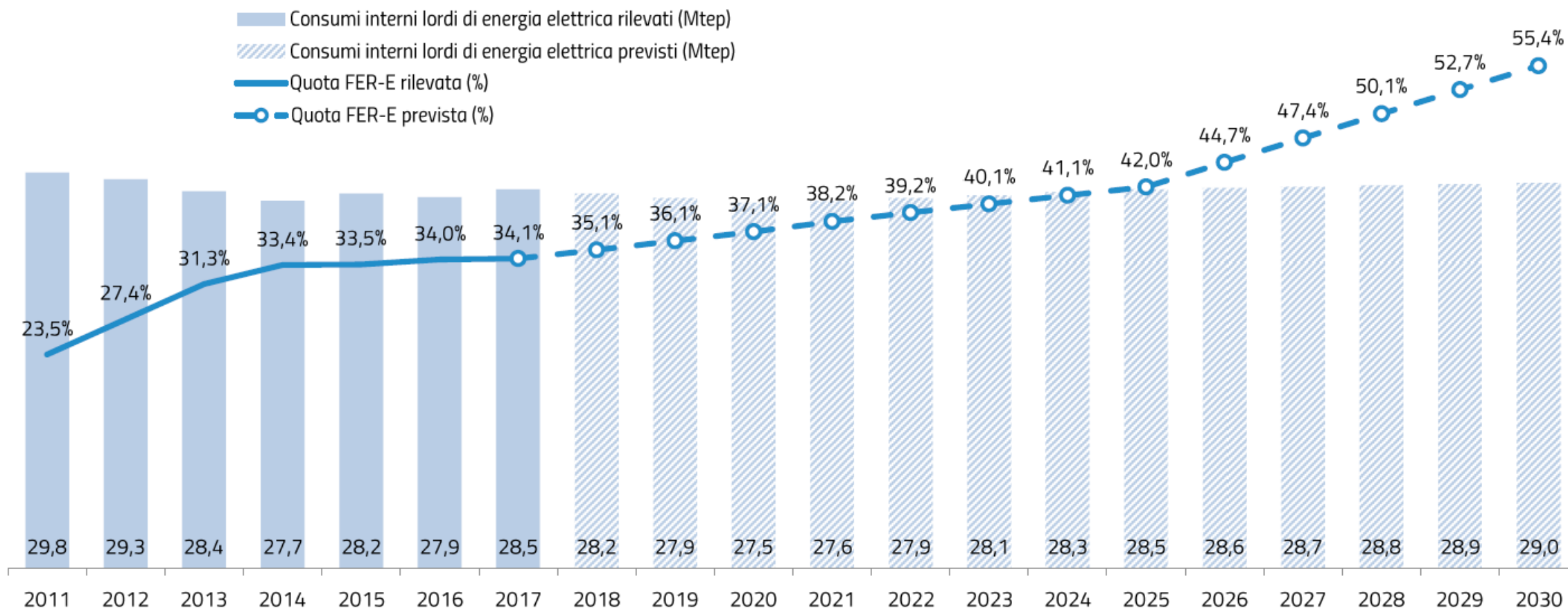


- L'installazione e l'utilizzo di impianti FER varia sul territorio italiano sulla base di numerose **condizioni** quali la ventosità, l'orografia, la disponibilità della fonte energetica e la rigidità climatica. Al nord prevale l'idroelettrico, al sud eolico.
- **Lombardia, Veneto e Piemonte** sono le Regioni che contribuiscono maggiormente al totale FER in Italia.





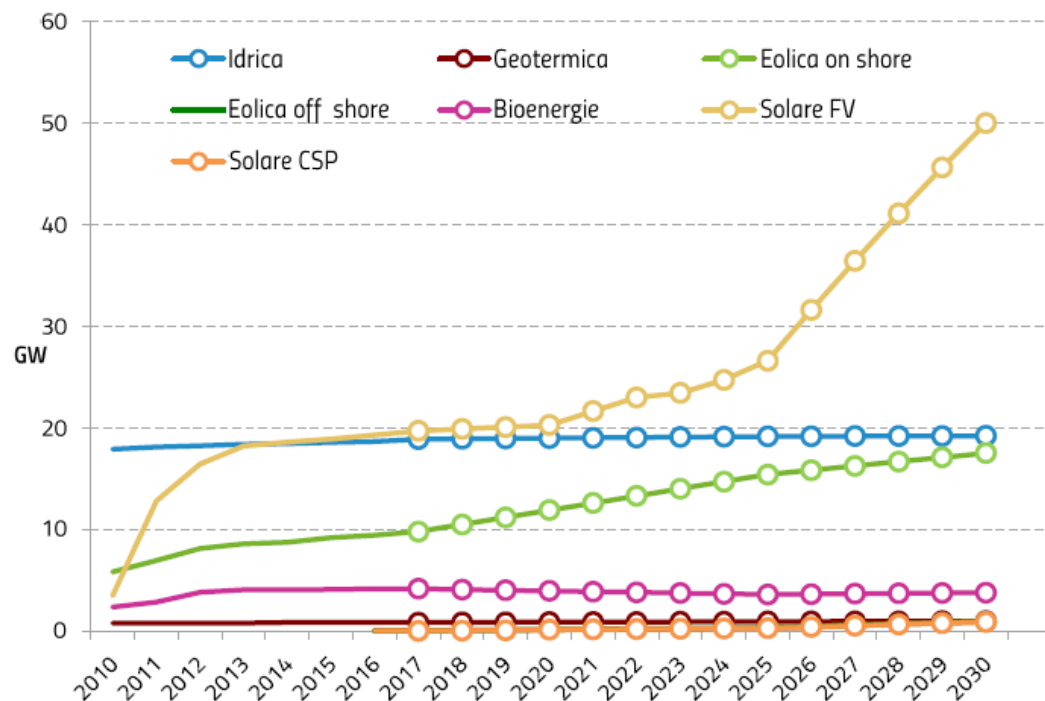
- Forte crescita della **quota FER** nei consumi **elettrici**, che salgono al **55% al 2030** (34% al 2017), con accelerazione dal 2025
- Obiettivo sfidante anche visto l'**andamento crescente dei consumi elettrici**, dovuto all'**elettrificazione**



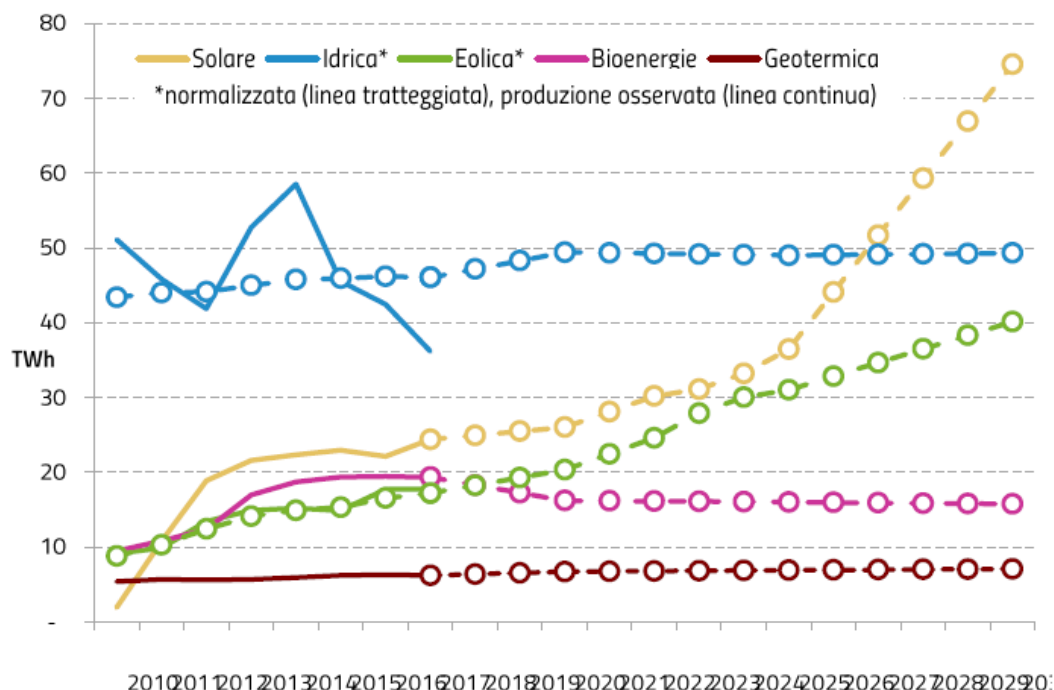


- Crescita potenza FER fino a **93 GW al 2030**, con circa **40 GW in più rispetto al 2017**. Contributo principale dal **solare fotovoltaico (50 GW al 2030, + 30 GW dagli attuali 20 GW)**, seguito da **eolico (18 GW al 2030, +8 GW rispetto agli attuali 10 GW)**. Contributi anche da eolico offshore (900 MW) e solare CSP (880 MW)
- Crescita energia FER fino a **187 TWh al 2030** (113 TWh al 2017). Maggior contributo dal **solare (quasi 75 TWh al 2030, +50 TWh dagli attuali 24 TWh)**, seguito da **eolico (40 TWh al 2030, +23 TWh dagli attuali 17 TWh)**

Contributi attesi e traiettorie di potenza FER per fonte



Contributi attesi e traiettorie di energia FER per fonte





- **Procedure competitive e PPA per grandi impianti.** In una prima fase meccanismi competitivi, principalmente **aste**, e contratti per differenza a due vie. Successivamente PPA, favorendo **soggetti aggregatori della domanda e delineando il ruolo pubblico**
- **Sostenibilità ambientale e concertazione con il territorio.** Priorità al **fotovoltaico su edifici** o su **aree non adatte ad altri usi**, e coinvolgimento degli enti territoriali sia in termini di **obiettivi** (*burden sharing* regionale), sia per individuare **aree idonee**
- **Promozione dell'autoconsumo.** Autoconsumo da piccoli impianti con **esenzione della quota variabile oneri di sistema**, con **estensione alle comunità energetiche**. Perfezionamento ed estensione dell'**obbligo di integrazione FER** negli edifici. Promozione dell'**accumulo** in evoluzione allo scambio sul posto
- **Preservare e ottimizzare la produzione esistente, al netto dei bioliquidi.** Semplificazione autorizzativa, in particolare ambientale, per il *revamping e repowering*. Semplificazione delle procedure di asta delle concessioni idroelettriche, riqualificare impianti nel rispetto dei vincoli ambientali e altri usi dell'acqua
- **Strumenti ad hoc per tecnologie innovative** con interessante potenziale di riduzione dei costi
- **Isole minori come laboratorio** per elevati livelli di penetrazione FER ed elettrificazione dei consumi, anche con progetti pilota con accumuli, integrazione con sistema idrico e trasporto elettrico

LE RINNOVABILI ELETTRICHE NELLE REGIONI NEL 2017



Regione	Solare			Idrica			Eolica			Geotermica			Bioenergie			Totale		
	Numero	Potenza (MW)	Produzione (GWh)	Numero	Potenza (MW)	Produzione (GWh)	Numero	Potenza (MW)	Produzione (GWh)	Numero	Potenza (MW)	Produzione (GWh)	Numero	Potenza (MW)	Produzione (GWh)	Numero	Potenza (MW)	Produzione (GWh)
Abruzzo	19.092	723	938	71	1.013	1.475	43	232	361	-	-	-	38	32	161	19.244	2.000	2.935
Basilicata	7.826	366	505	14	133	181	1.402	1.055	1.966	-	-	-	33	83	187	9.275	1.637	2.839
Calabria	23.456	514	671	54	773	926	411	1.088	2.049	-	-	-	49	203	1.240	23.970	2.578	4.885
Campania	30.401	784	940	58	342	339	593	1.390	2.620	-	-	-	96	249	1.156	31.148	2.766	5.054
Emilia Romagna	79.835	1.983	2.351	194	345	730	69	25	36	-	-	-	324	615	2.720	80.422	2.968	5.837
Friuli Venezia Giulia	32.012	521	562	233	521	1.228	5	-	-	-	-	-	137	140	747	32.387	1.182	2.537
Lazio	50.296	1.325	1.755	99	410	694	68	53	107	-	-	-	122	208	682	50.585	1.997	3.239
Liguria	8.171	103	112	88	90	173	33	58	122	-	-	-	15	31	75	8.307	282	482
Lombardia	116.644	2.227	2.317	652	5.141	8.622	9	-	-	-	-	-	729	938	4.406	118.034	8.306	15.345
Marche	26.539	1.071	1.376	181	251	466	52	20	32	-	-	-	70	40	156	26.842	1.380	2.030
Molise	3.913	176	237	34	88	164	79	376	730	-	-	-	10	45	168	4.036	685	1.299
Piemonte	54.204	1.572	1.812	905	2.739	6.022	17	19	27	-	-	-	317	358	1.856	55.443	4.687	9.717
Puglia	46.253	2.632	3.781	8	3	4	1.173	2.473	4.980	-	-	-	68	344	1.914	47.502	5.453	10.679
Sardegna	34.536	749	1.009	18	466	250	580	1.024	1.656	-	-	-	40	91	585	35.174	2.330	3.500
Sicilia	49.796	1.377	1.959	25	151	119	863	1.811	2.803	-	-	-	43	75	259	50.727	3.413	5.139
Toscana	40.870	792	957	212	373	533	124	124	226	34	813	6.201	153	164	448	41.393	2.265	8.365
Trentino Alto Adige	24.079	421	454	811	3.349	7.313	12	0	0	-	-	-	199	106	403	25.101	3.876	8.170
Umbria	17.636	471	585	45	530	1.229	25	2	3	-	-	-	75	49	251	17.781	1.052	2.069
Valle D'Aosta	2.244	23	26	173	975	2.784	5	3	4	-	-	-	8	3	8	2.430	1.004	2.822
Veneto	106.211	1.853	2.032	393	1.171	2.949	16	13	18	-	-	-	387	360	1.956	107.007	3.398	6.955
ITALIA	774.014	19.682	24.378	4.268	18.863	36.199	5.579	9.766	17.742	34	813	6.201	2.913	4.135	19.378	786.808	53.259	103.898



17,636 impianti FV (586 GWh)



25 impianti eolici (3 GWh)



75 impianti bioenergie (251 GWh)

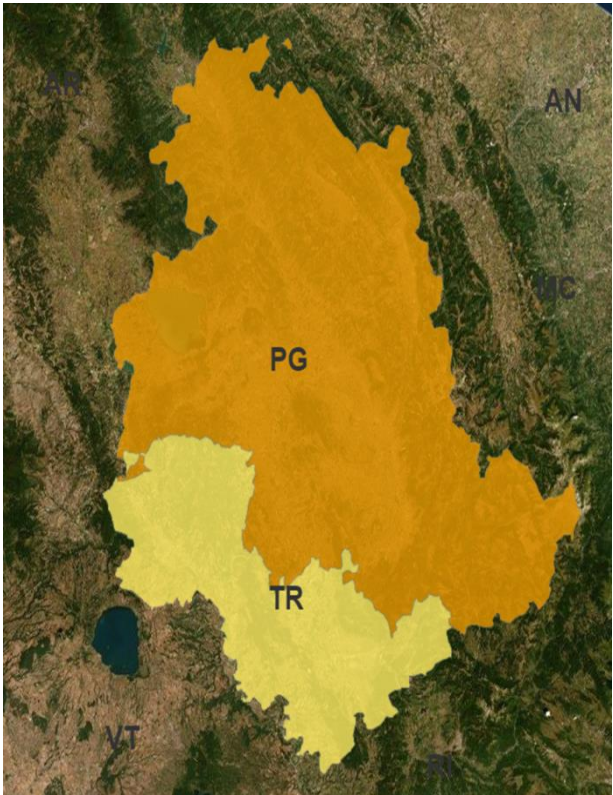
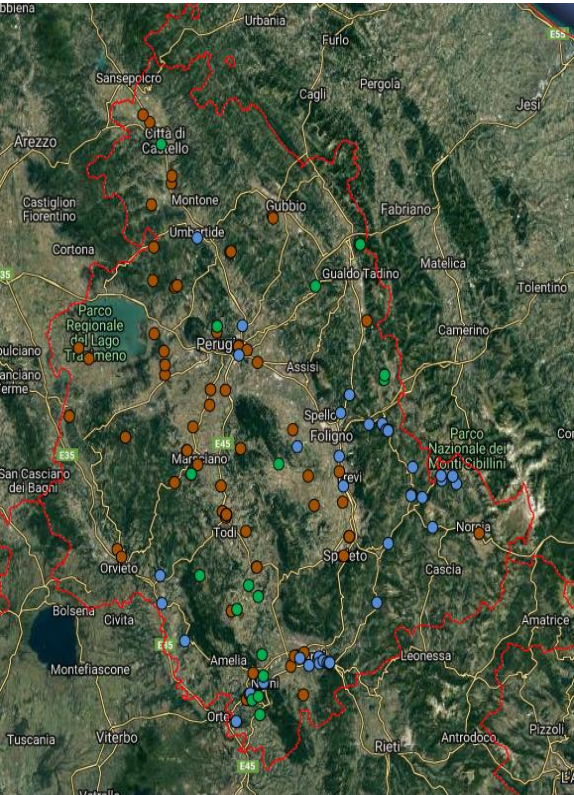


45 impianti idroelettrici (1229 GWh)



TOT REGIONE UMBRIA:
IMPIANTI FER: 17.781
PRODUZIONE FER: 2.069 GWh

IL FOTOVOLTAICO E L'EOLICO IN UMBRIA NEL 2017



Densità di FTV per provincia



FOTOVOLTAICO

Provincie	Numero impianti	Potenza (MW)	Produzione (GWh)	Autoconsumi (GWh)
Perugia	14.188	340	418	80
Terni	3.448	131	167	33
Lazio	17.636	471	585	113

EOLICO

Provincie	Numero impianti	Potenza (MW)	Produzione (GWh)
Perugia	14	2,0	3,0
Terni	11	0,1	0,0
Lazio	25	2	3

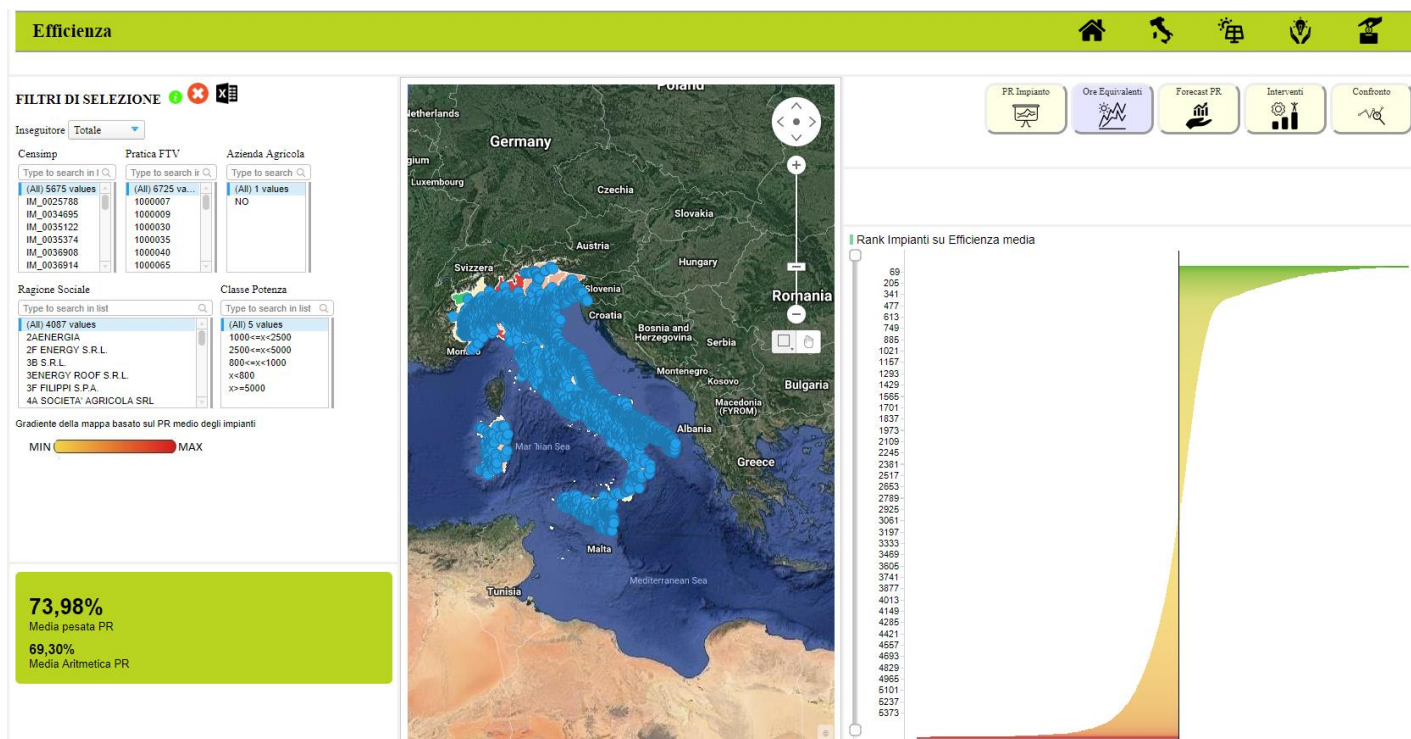
IL POTENZIALE DI SVILUPPO DELLE RINNOVABILI



Investire nella **transizione energetica**, in cammino verso gli obiettivi per il 2030, significa attivare ulteriori investimenti in **nuove infrastrutture** (reti, sistemi di accumulo...) e in **tecnologie low-carbon** nei vari settori: trasporti, industria, costruzioni, servizi...

STRUMENTI PERFORMANCE IMPIANTI

PIATTAFORMA PERFORMANCE GRANDI IMPIANTI



- ✓ accessibile a tutti gli Operatori titolari almeno di un impianto fotovoltaico incentivato in **Conto Energia** di potenza installata **maggiore o uguale a 800 kW**
- ✓ permette di **geolocalizzare** l'impianto e valutare il suo livello di performance rispetto agli altri impianti installati in Italia
- ✓ nei prossimi mesi sarà estesa agli impianti fotovoltaici di potenza fino a 500 kW e agli impianti eolici
- ✓ sarà predisposto un **servizio di alerting** a favore degli Operatori, qualora la produzione del singolo impianto si discosti in maniera significativa dai valori medi comunali e/o la performance dell'impianto stesso subisca flessioni negative

IL PROGETTO PV-EAST PER PICCOLI IMPIANTI

L'economia comportamentale al servizio del sole

Obiettivo: esercitare una “**spinta gentile**” per indurre i proprietari dei piccoli impianti ad effettuare una corretta manutenzione, aumentandone così la producibilità

Il GSE ha inviato una **comunicazione mirata (nudge)** ai proprietari di **477 impianti fotovoltaici**, con caratteristiche “simili” (impianti del settore domestico, di potenza compresa tra i 3 e i 20 kW) collocati nella medesima area geografica (nord Italia) e che avevano mostrato performance produttive inferiori alla media dell'insieme di impianti affini.

Nel periodo di sperimentazione, a parità di insolazione, gli impianti che hanno ricevuto comunicazioni **nudge (318 su 477)** hanno **prodotto** mediamente il **4% in più rispetto al gruppo di controllo**.

IL TUO IMPIANTO FOTOVOLTAICO È UNA RICCHEZZA PER TE E PER L'AMBIENTE

Ma in questo momento non lo stai facendo funzionare al meglio



Un impianto come il tuo potrebbe farti guadagnare fino a 2.872 euro all'anno. Quest'anno avresti potuto guadagnare 830 euro in più.

Il tuo impianto	2.042 €
Impianti simili al tuo	2.872 €



E potresti aiutare l'ambiente risparmiando ogni anno la stessa quantità di CO₂ che può essere assorbita da 207 grandi alberi.

Il tuo impianto	147 alberi
Impianti simili al tuo	207 alberi

MIGLIORA SUBITO IL TUO IMPIANTO

- 1 Tieni pulita la superficie dei pannelli 
- 2 Controlla che non ci siano oggetti che fanno ombra ai pannelli 
- 3 Chiama un tecnico specializzato per controllare che tutte le componenti del sistema funzionino bene 

scopri di più su www.gse.it/it/migliorailtuoimpianto

VALORIZZAZIONE PARCO ESISTENTE: AMMODERNAMENTI E POTENZIAMENTI

Interventi di manutenzione e ammodernamento su impianti incentivati (art. 30 DM 23 giugno 2016)

Due distinte procedure GSE per:

Impianti fotovoltaici

Impianti altre FER

Criteri ispiratori:

- ✓ Incrementi non superiori al'1% della potenza nominale dell'impianto e delle singole macchine (5% per impianti con P fino a 20kW)
- ✓ Utilizzo di componenti nuovi o rigenerati per sostituzioni definitive
- ✓ Comunicazione al GSE dell'esecuzione dell'intervento (esonero per impianti in SSP fino a 3 kW)
- ✓ Consentito utilizzo anche temporaneo di macchinari ed elementi di impianto di riserva che non comportano aumento di potenza dell'impianto
- ✓ Consentiti i potenziamenti non incentivati



SVILUPPO DI NUOVA CAPACITA' PRODUTTIVA: INCENTIVI

AMBITO DI APPLICAZIONE «SCHEMA DM FER 1»

Tecnologie mature e con strutture di costo simili → 1) *eolico e fotovoltaico, idroelettrico e a gas residuati dei processi di depurazione, fotovoltaici su edifici con rimozione eternit/amianto*

Orizzonte temporale di applicazione
→ 2020

ASPETTI CONSOLIDATI: MODALITA' DI CONCESSIONE DEGLI AIUTI



Gli incentivi sono concessi nell'ambito di procedure di gara competitive basate su criteri chiari, trasparenti e non discriminatori



Gli incentivi sono assegnati tramite *contratti di diritto privato* fra il GSE e il soggetto responsabile dell'impianto



Il periodo di diritto ai meccanismi incentivanti è pari alla *vita media utile convenzionale* delle specifiche tipologie di impianto e decorre dalla data di entrata in esercizio dello stesso (20 / 25 / 30 anni)



Gli incentivi sono concessi nella forma di *«feed-in tariff»*, per impianti di *«piccola» taglia* e *«feed-in premium»*, per impianti di *«grande» taglia*

SVILUPPO DI NUOVA CAPACITA' PRODUTTIVA: INCENTIVI

AMBITO DI APPLICAZIONE «SCHEMA DM FER 1»



Incentivi concessi per *impianti nuovi, integrali ricostruzioni, riattivazioni e potenziamenti*

- ✓ Per impianti di potenza inferiore a 1 MW (o a 5 MW per gli eolici) → Incentivo diversificato per fonte e per scaglione di potenza, al fine di favorire la riduzione dei costi
- ✓ Per impianti di potenza superiore a 1 MW (o a 5 MW per gli eolici) → Incentivo assegnato tramite aste al ribasso riferite a contingenti di potenza, anche riferiti a più tecnologie e specifiche categorie di interventi, con un valore minimo comunque riconosciuto



Incentivi concessi per *interventi di rifacimento totale o parziale*

- ✓ Incentivi attribuiti per contingenti di potenza e specifiche fonti
- ✓ Interventi eseguiti su impianti in esercizio da un periodo pari ai due terzi della vita utile convenzionale
- ✓ Incentivo proporzionalmente inferiore a quello previsto per impianti nuovi

SVILUPPO DI NUOVA CAPACITA' PRODUTTIVA: INCENTIVI

ELEMENTI DI NOVITA'

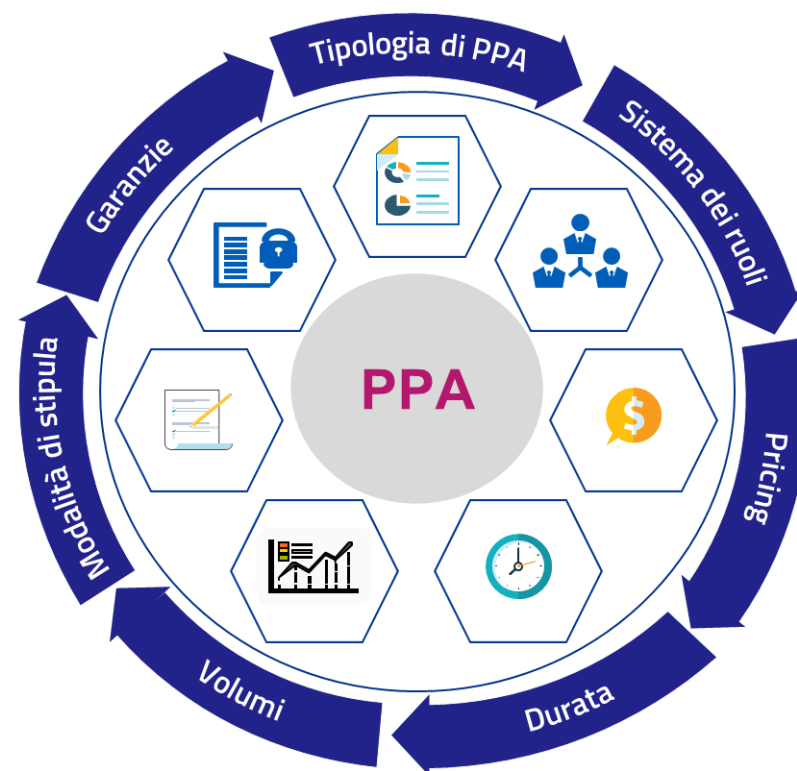
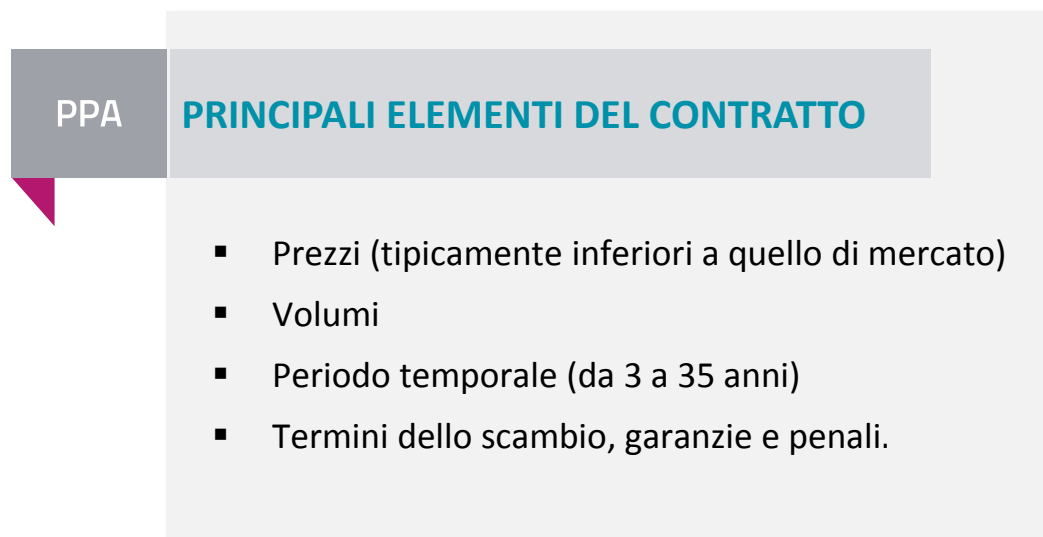
1. Misure di sostegno e di accompagnamento dell'integrazione nel mercato per tecnologie mature → meccanismi di **gara competitiva con approccio di neutralità tra gruppi di tecnologie con strutture e livelli di costi affini simili**
2. Reintroduzione degli incentivi per impianti fotovoltaici e previsione di **misure ad hoc** per favorire la **rimozione dell'amianto** dai tetti
3. Possibilità di far accedere ai meccanismi di asta al ribasso **aggregazioni di impianti** per favorire il conseguimento degli obiettivi e, al contempo, consentire la diffusione degli impianti (principalmente eolici e fotovoltaici) in coerenza con le esigenze di contenimento del consumo di suolo e di tutela del paesaggio
4. **Contratti per differenza** basati sul valore complessivo del ricavo atteso e del premio, ma **a due vie** (ovvero con restituzione da parte del produttore qualora il prezzo dell'energia salga sopra la tariffa aggiudicata), con l'obiettivo di dare maggiore certezza agli operatori e lasciare il rischio fluttuazione prezzi in capo al sistema
5. **Opzione rinuncia** agli incentivi e restituzione somme già percepite
6. Introduzione di strumenti per favorire la compravendita dell'energia verde mediante contratti di lungo termine (c.d. **«PPA»**)
7. Definizione di misure e procedure per favorire l'applicazione di tali schemi contrattuali, eventualmente adattati, agli **acquisti della pubblica amministrazione**

SVILUPPO DI NUOVA CAPACITA' PRODUTTIVA: PPA A MERCATO

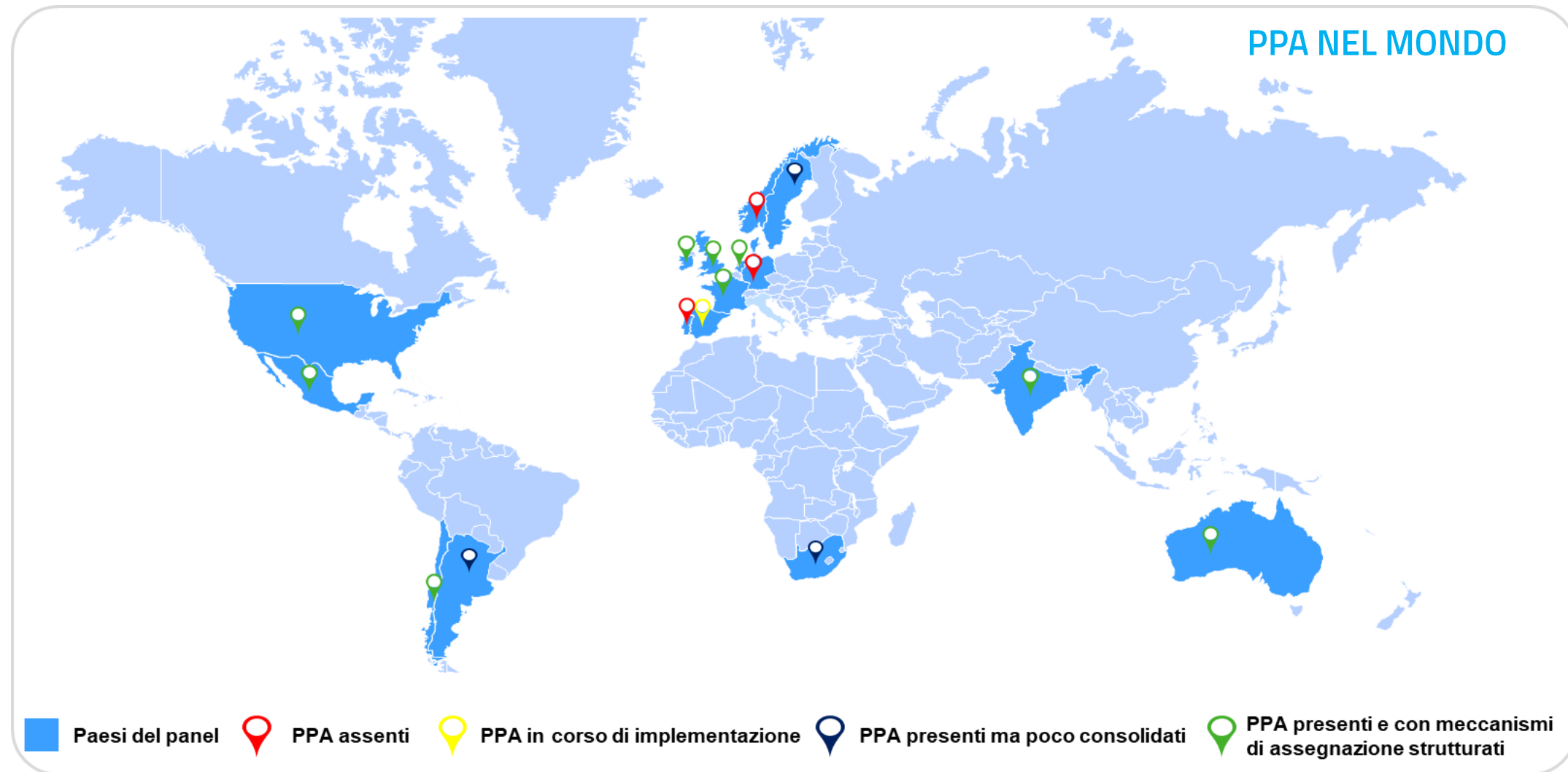
I PPA sono contratti di lunga durata attraverso cui le parti si impegnano a scambiare energia concordando anticipatamente alcuni elementi.

Lo scopo è facilitare il finanziamento di progetti di costruzione o rifacimento di grandi impianti produttivi attraverso la riduzione dei rischi associati alla redditività dell'investimento.

I PPA possono assumere forme molto diversificate, in funzione della natura delle esigenze di fornitura, di elementi di contesto e soprattutto delle scelte effettuate dalle parti rispetto ai termini di scambio dell'energia



SVILUPPO DI NUOVA CAPACITA' PRODUTTIVA: PPA A MERCATO



Esiste una **varietà di modelli implementati** nel mondo per lo sviluppo dei PPA, in larga parte influenzati dalle caratteristiche dei mercati energetici e da aspetti politici e istituzionali dei Paesi di riferimento.

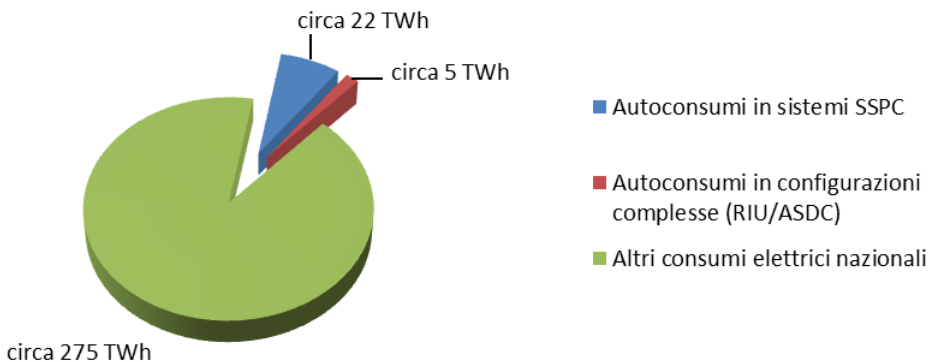
SVILUPPO DI NUOVA CAPACITA' PRODUTTIVA: AUTOCONSUMO

- **28 TWh** di energia complessivamente autoconsumata
- **9%** energia autoconsumata rispetto ai consumi elettrici nazionali (circa 302 TWh)
- **22 TWh** di energia autoconsumata in Sistemi Semplici di Produzione e Consumo (SSPC)

Dell'energia complessivamente autoconsumata solo il **20%** è prodotta FER

Tipo fonte	Tipologia Impianti	Numerosità Impianti	Potenza Complessiva (MW)	Energia autoconsumata (GWh)
Fonte rinnovabile	SOLARE	735.386	8.714	4.137,8
	IDROELETTRICO	837	659,8	540,6
	EOLICO	643	29,2	4,1
	TERMOELETTRICO (BIOGAS, BIOLICUIDI, BIOMASSE)	578	724,5	860,3
	GEOTERMOELETTRICO	1	1	1,4
	Totale fonte rinnovabile	737.445	10.128,5	5.544,2
Fonte NON rinnovabile	TERMOELETTRICO (ALTRI)	2.595	16.219,3	21.965,6
	ALTRE TIPOLOGIE DI IMPIANTI	32	1,3	3,4
	Totale fonte NON rinnovabile	2.627	16.221	21.969
	Totale complessivo	740.072	26.349,1	27.513,2

Energia elettrica autoconsumata vs. consumi elettrici nazionali (TWh)



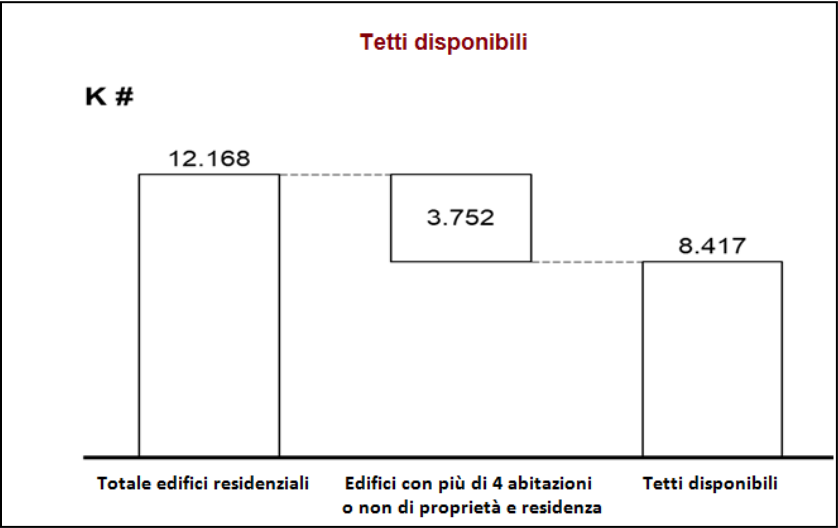
- **740.000** sistemi elettrici di autoproduzione censiti (inclusi gli impianti in SSP)
- **26 GW** di potenza complessivamente installata
- **10 GW di potenza installata da fonte rinnovabile** (ca. 90% fotovoltaica)
- **5,5 TWh di energia autoconsumata da fonte rinnovabile**
- **4 TWh di energia autoconsumata da impianti fotovoltaici**

Page 10 of 10

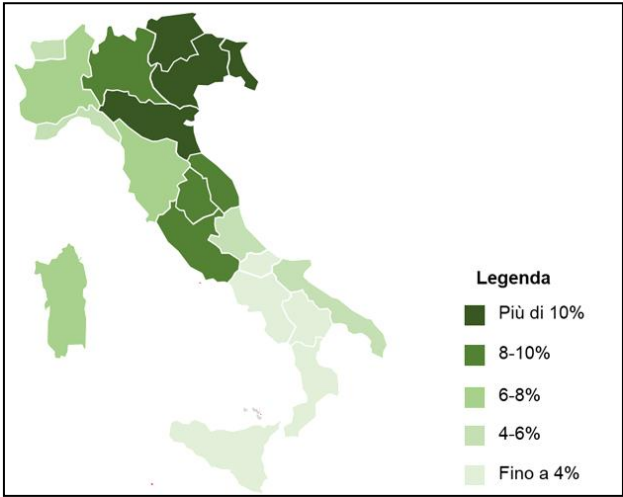
Un **portale GSE per lo sviluppo dell'autoconsumo**
FV: informare cittadini e **imprese** sui benefici, consentire valutazione autonome dei potenziali progetti (fattibilità tecnico-economica delle iniziative, dimensionamento impianto, redditività)

FATTORI ABILITANTI: ACCESSO ALL'ENERGIA RINNOVABILE

POTENZIALE PRIVATI



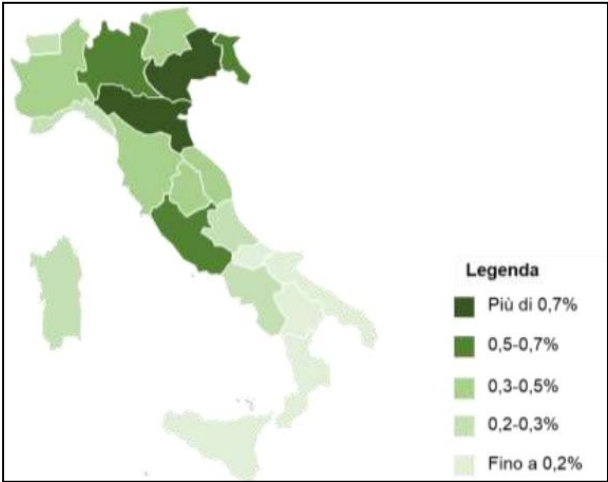
**PERCENTUALE
COMPLESSIVA
A OGGI**



Occorre più che triplicare le installazioni annuali (circa 100k impianti/anno) per raggiungere gli obiettivi al 2030



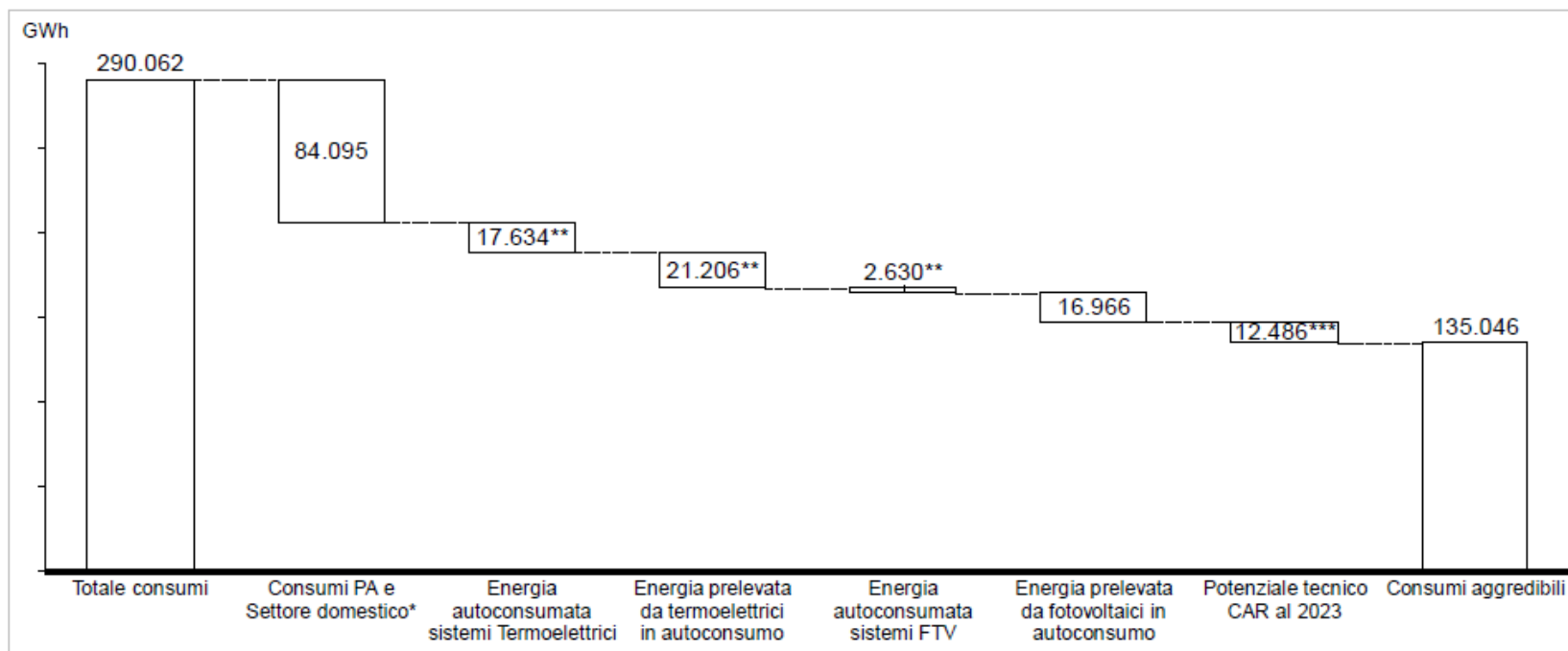
**PERCENTUALE
INSTALLATA
NEL 2017**



FATTORI ABILITANTI: ACCESSO ALL'ENERGIA RINNOVABILE

POTENZIALE IMPRESE – UTENZE PASSIVE

Individuazione del consumo potenziale residuo



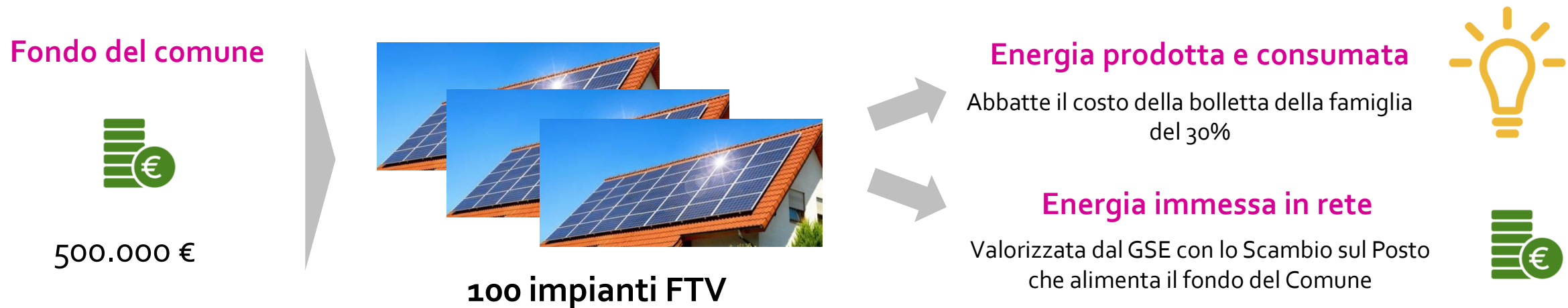
- **850.000 edifici** non a uso residenziale e utilizzati (non dismessi o in costruzione)
- **130.000 impianti FTV** in autoconsumo su edifici di imprese (**15% degli edifici**)

Settori più facilmente aggredibili

Settore	Consumi aggregabili (GWh)	# Unità locali
Altri Servizi Vendibili	29.251,8	1.569.504
Commercio	18.156,7	1.201.090
Meccanica	15.487,8	42.369
Siderurgica	10.176,1	4.127
Alberghi, Ristoranti	8.833,9	335.323
Materiali da costruzione	7.381,3	2.735
Plastica e Gomma	5.189,8	11.726
Acquedotti	5.844,6	3.513
Trasporti	5.113,7	148.158
Agricoltura	1.453,1	4.550.837
Comunicazioni	3.577,0	5.900
Elettricità e Gas	2.031,8	12.158
Fabbr. mezzi di trasporto	3.060,6	5.756
Metalli non Ferrosi	2.336,1	108
Credito ed assicurazioni	1.995,8	91.133
Costruzioni	883,5	514.962
Totale	120.773	

Spazi e consumi disponibili rendono possibile triplicare le attuali installazioni (obiettivo al 2030)

MISURE DI CONTRASTO ALLA POVERTÀ ENERGETICA – CASI ESEMPLARI



Il Comune sardo di **Porto Torres** ha istituito un fondo che consentirà di fornire a **100 famiglie disagiate** un impianto **fotovoltaico**

Le famiglie beneficeranno dell'autoconsumo, mentre il surplus ricavato dall'energia immessa in rete andrà al fondo rotativo attivato dal Comune di Porto Torres, in modo tale che anche altre famiglie possano beneficiarne

Il GSE ha fornito supporto per l'analisi tecnico-economica del progetto, la definizione dei requisiti minimi degli impianti FTV richiesti nel bando, il dimensionamento degli impianti, la gestione delle modalità di cessione dell'energia attraverso lo scambio sul posto

Il GSE è a **supporto** delle **Regioni** per valutare l'avvio di azioni e iniziative utili a favorire la diffusione delle **energie rinnovabili**:



- ✓ consolidamento e potenziamento della capacità produttiva esistente: **revamping/repowering**;
- ✓ identificazione di aree disponibili alla realizzazione di **nuovi impianti FER** valorizzando al contempo il reimpiego delle **aree dismesse** (aree industriali dismesse, cave e miniere esaurite, aree da bonificare e discariche);
- ✓ individuazione incentivi disponibili per le fonti rinnovabili sia per gli Enti Locali del territorio che per la comunità locale (cfr. **Nuovo Decreto Biometano** e **Schema DM FER**)
- ✓ sviluppo di impianti di generazione FER per l'**autoconsumo** e di sistemi di accumulo;
- ✓ supporto per **iter autorizzativi** per gli interventi di ammodernamento degli impianti esistenti e per lo sviluppo di nuova capacità produttiva FER in linea alle peculiarità del territorio.

www.gse.it

ENERGIE
IN MOVIMENTO