



Tisková konference k bilanci připojování nových zdrojů v ČR v roce 2024

v Praze 14. 1. 2025



ČSRES je sdružení provozovatelů distribučních sítí a provozovatele přenosové soustavy v ČR

- Jeho členové spolupracují při:
 - provozování, řízení a plánování rozvoje elektroenergetických sítí v ČR,
 - podpoře fungování Elektroenergetického datového centra,
 - řešení úkolů v oblasti regulace a přípravy nové legislativy,
 - zastupování odborných zájmů a potřeb české elektroenergetické infrastruktury v ČR a zahraničí.

Vše najdete na www.csres.cz.

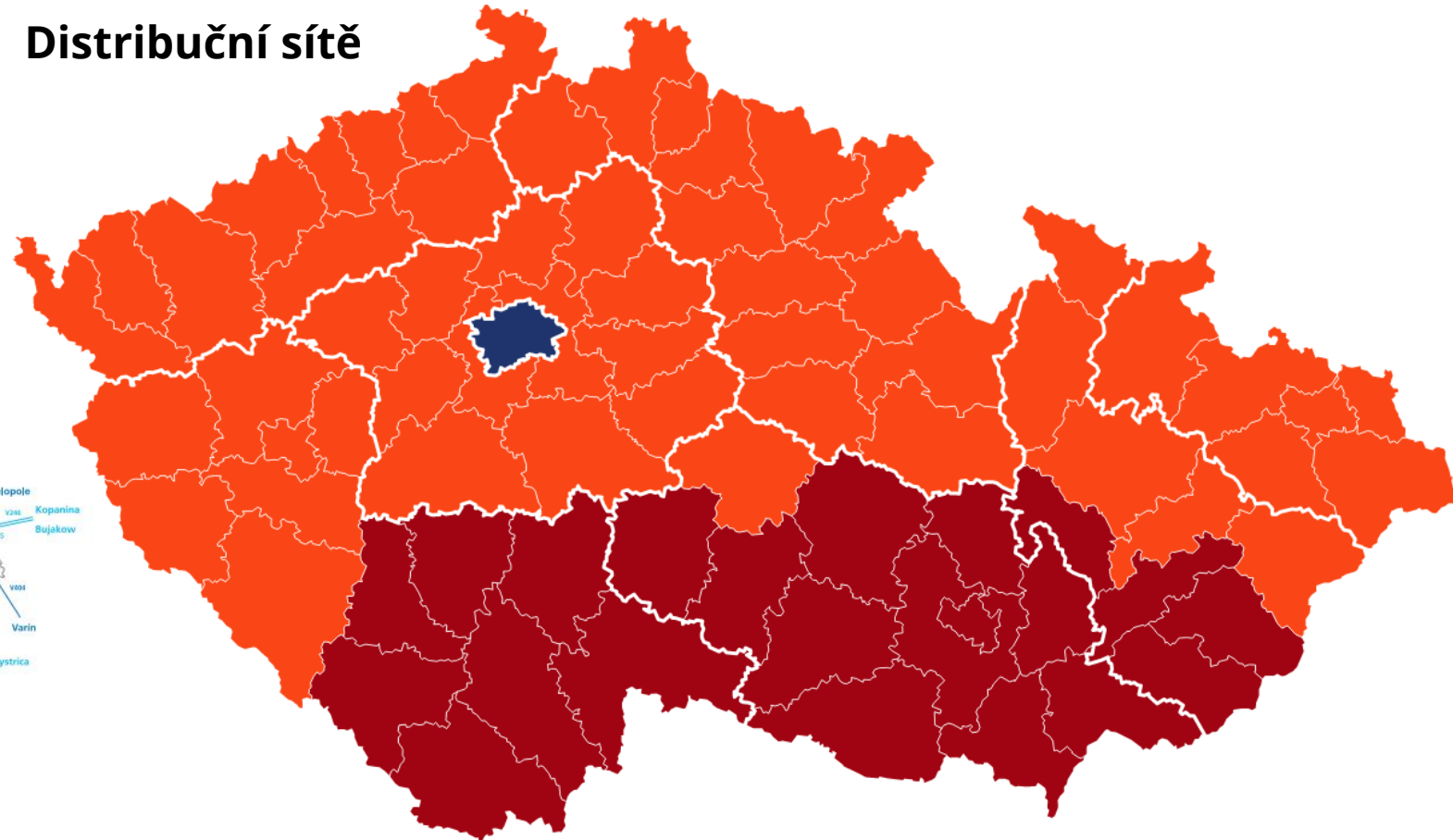
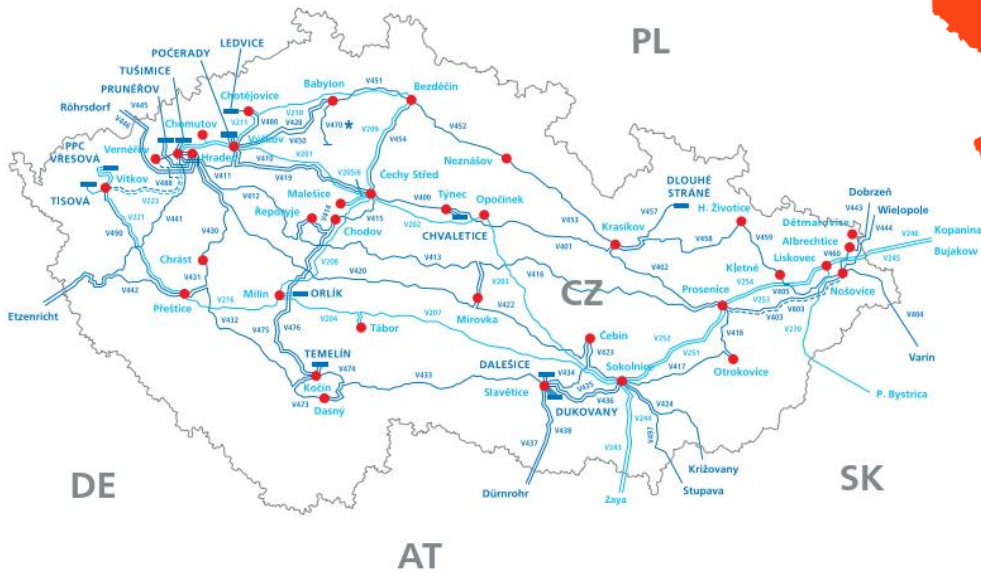


Členové ČSRES provozují celkem 253 000 kilometrů vedení

EG.D PREDistribuce ČEZ Distribuce

Distribuční sítě

Přenosová soustava ČEPS



Bilanční tisková konference se koná ve spolupráci s



MINISTERSTVO
PRŮMYSLU A OBCHODU



SOLÁRNÍ ASOCIACE
SLUNCE • ENERGIE • AKUMULACE



AKU-BAT CZ
Asociace pro akumulaci energie

Bilance připojování nových zdrojů v roce 2024

Milan Hampl, předseda Správní rady sdružení ČSRES
Svatopluk Vnouček, člen Správní rady sdružení ČSRES

14. 1. 2025, Praha



Ohlédnutí za rokem 2024

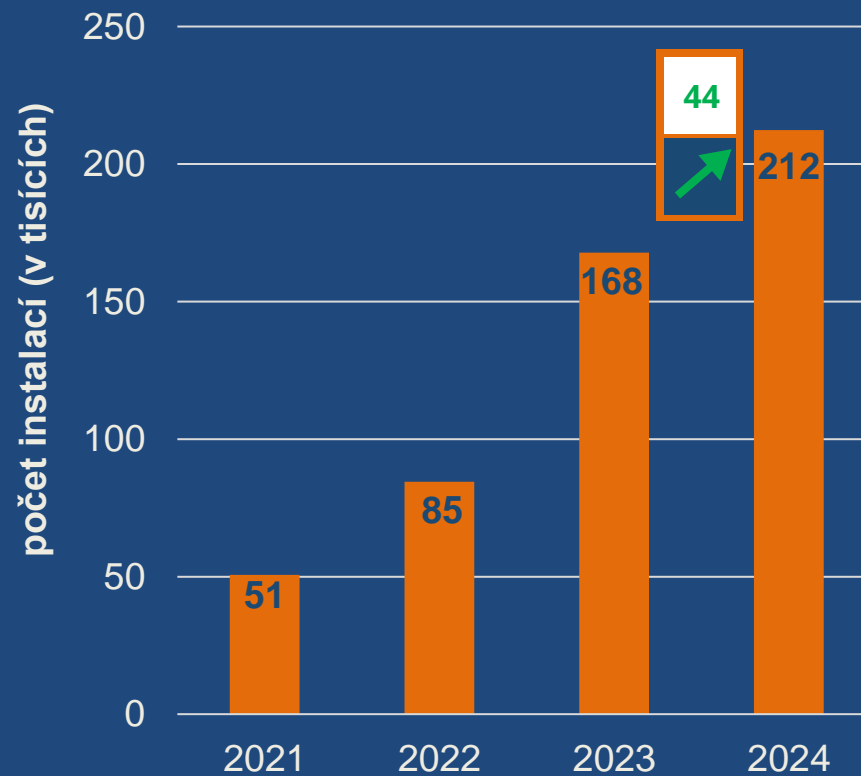
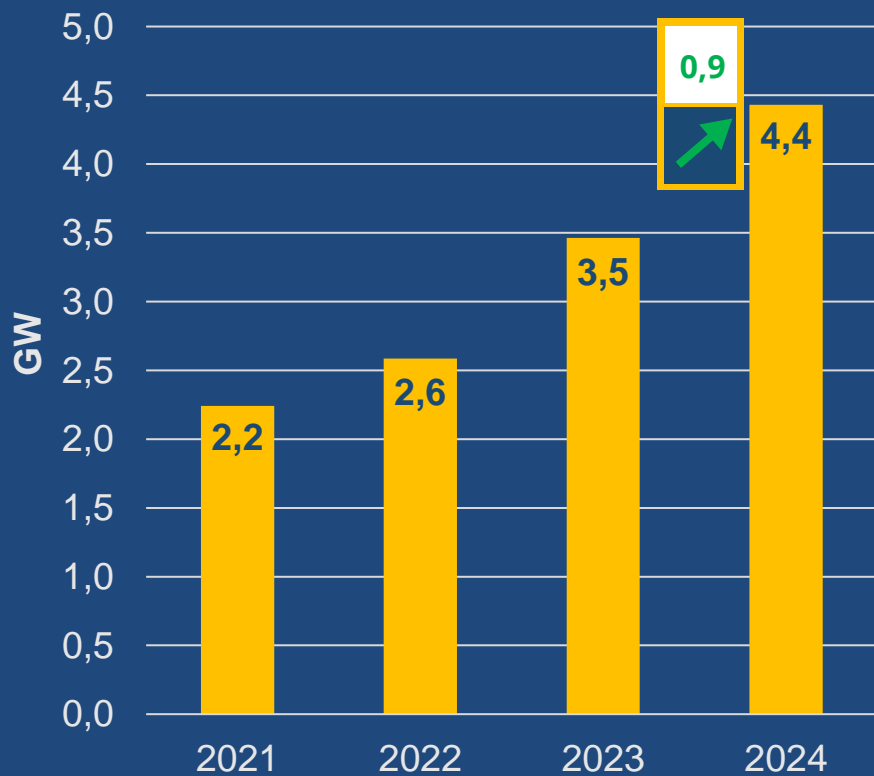
- **Pokračují zásadní strukturální změny**
(rostoucí počet decentrálních zdrojů, trend elektrifikace, nové technologie)
- **Obrovské množství nutných úprav IT systémů**
(15 min. interval, sdílení, EDC, chytré měření)
- **Rostoucí ceny zákaznických staveb**
(inflace, růst ceny materiálu i práce)
- **Dlouhé povolovací procesy a změny legislativy**
(nové požadavky na provozovatele soustav)
- **Povodně** a obnova poničené infrastruktury

**Transformace
energetiky se
bez moderních
sítí neuskuteční.**

Bilance připojování FVE v ČR

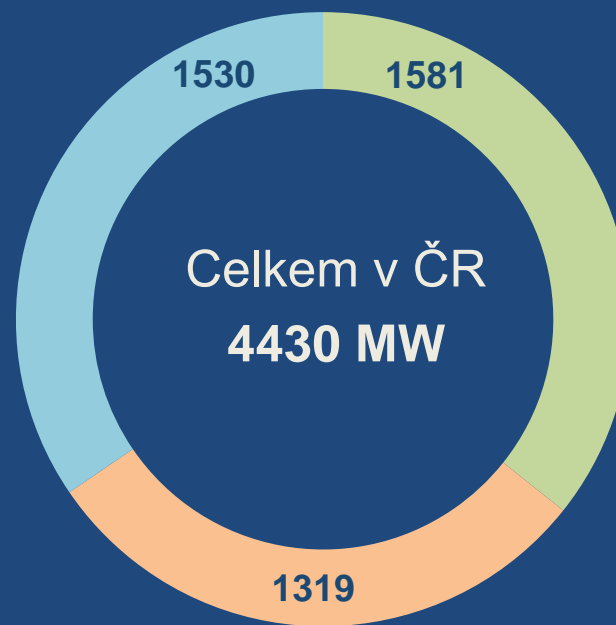
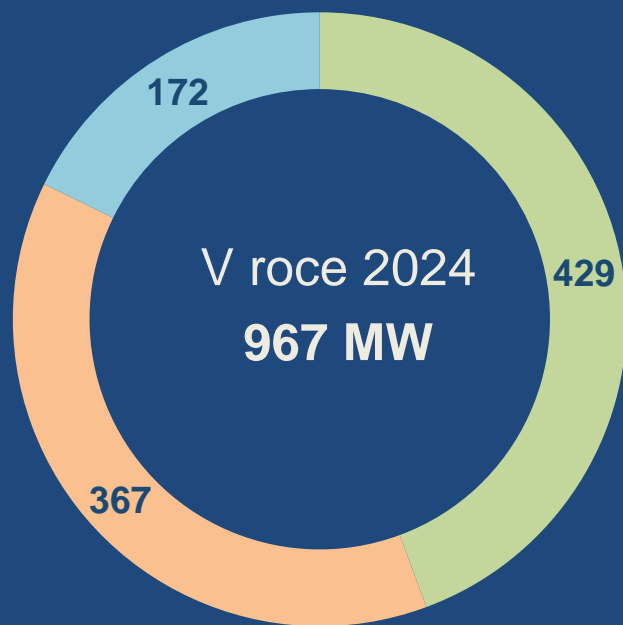
Velikost a počet nových instalací

Vývoj připojování FV zdrojů (instalovaný výkon a počet)



FVE: Rozdělení skupin výrobců podle výkonu

Podle instalovaného výkonu FVE



■ domácnosti

■ podnikatelé

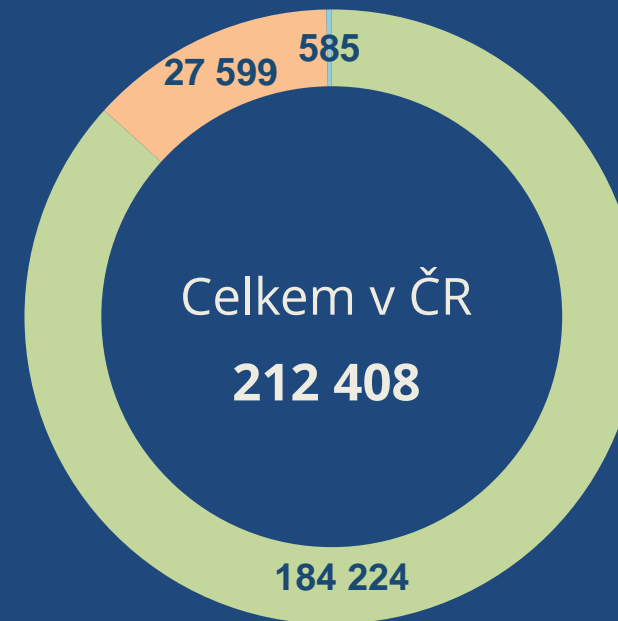
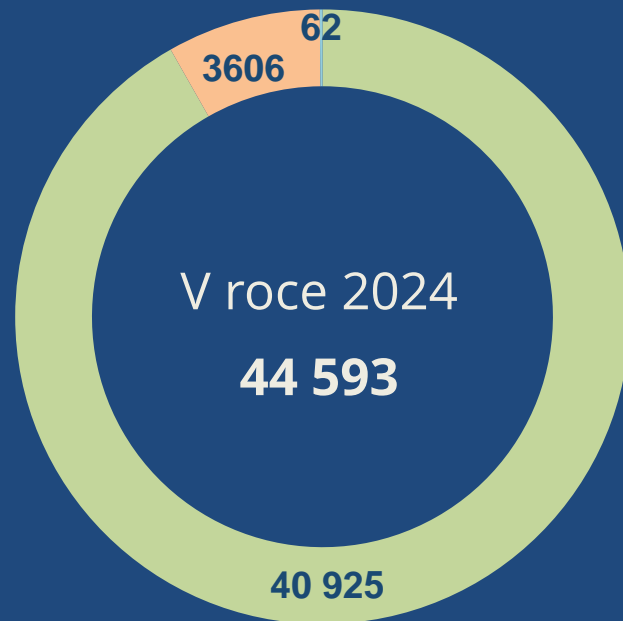
■ elektrárny nad 1 MW

Druhy výroben:

- Domácnosti - výrobní A1, A2 s tarifem D (fyzický odběr na úrovni nn)
- Podnikatelé - výrobní A1, A2 s tarifem C a výrobní B1 (výrobní do 1MW)
- Elektrárny nad 1MW - výrobní B2, C, D

FVE: Rozdělení skupin výrobců podle počtu

Podle počtu FVE elektráren



■ domácnosti

■ podnikatelé

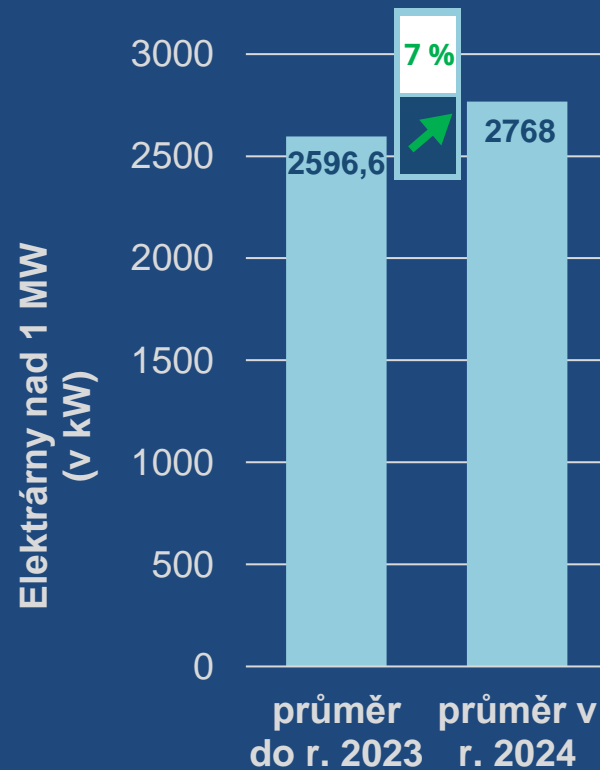
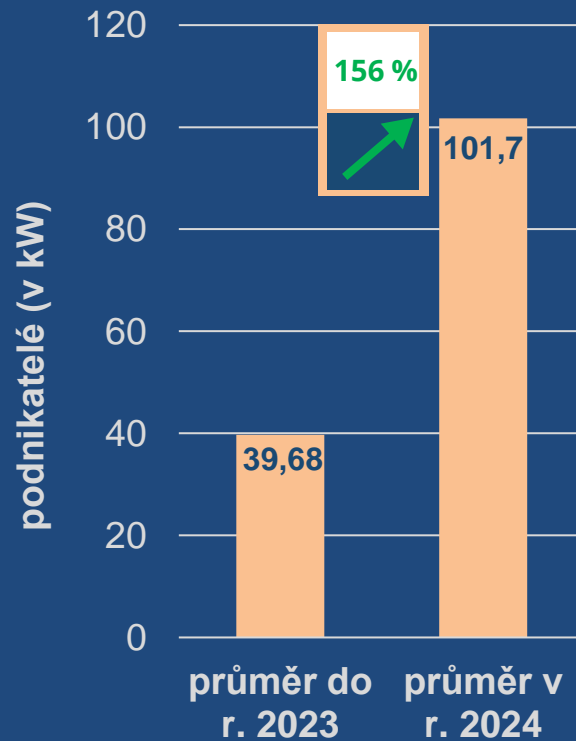
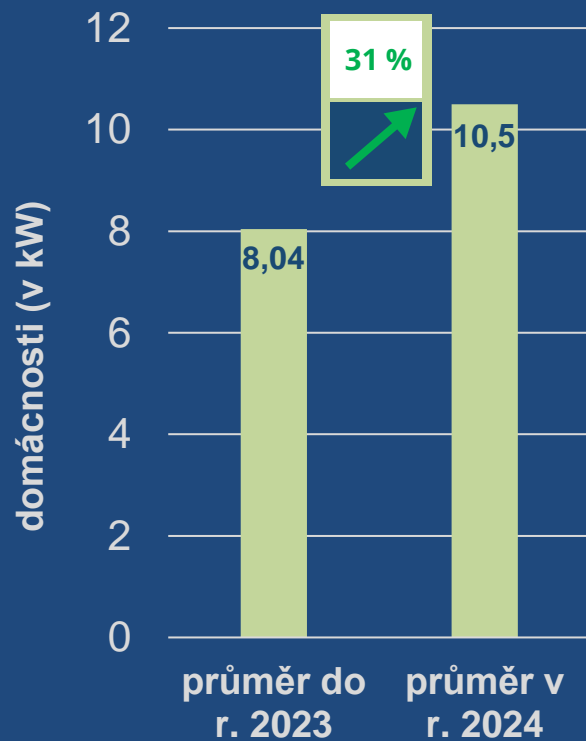
■ elektrárny nad 1 MW

Druhy výroben:

- Domácnosti - výrobní A1, A2 s tarifem D (fyzický odběr na úrovni nn)
- Podnikatelé - výrobní A1, A2 s tarifem C a výrobní B1 (výrobní do 1MW)
- Elektrárny nad 1MW - výrobní B2, C, D

FVE: Rozdělení skupin výrobců podle průměrné velikosti

Podle průměrných velikostí instalací FVE (výkonů)



FVE v roce 2024: Rozdělení po krajích

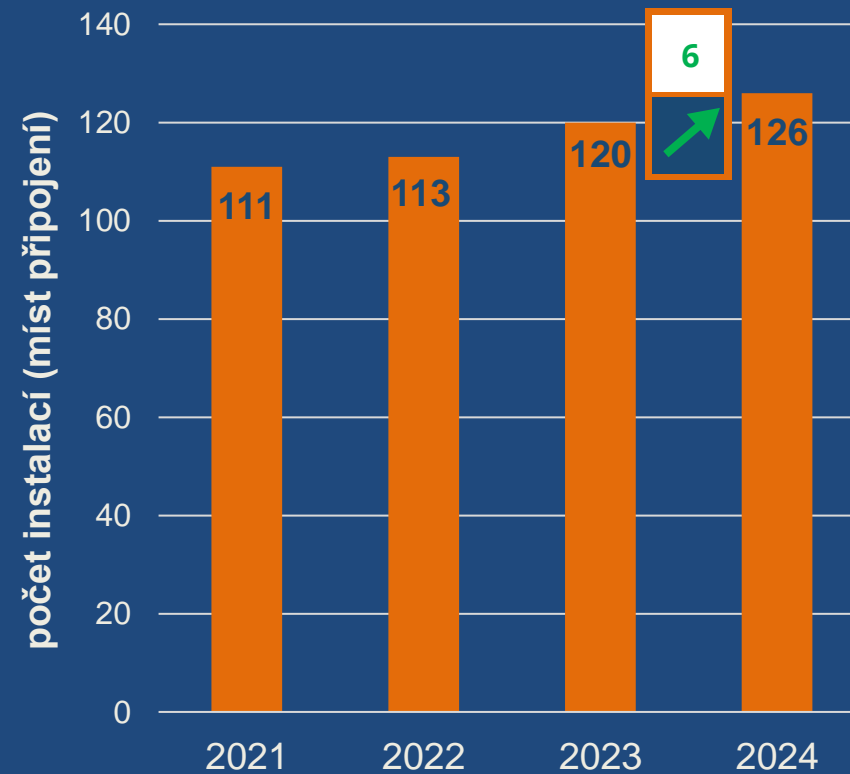
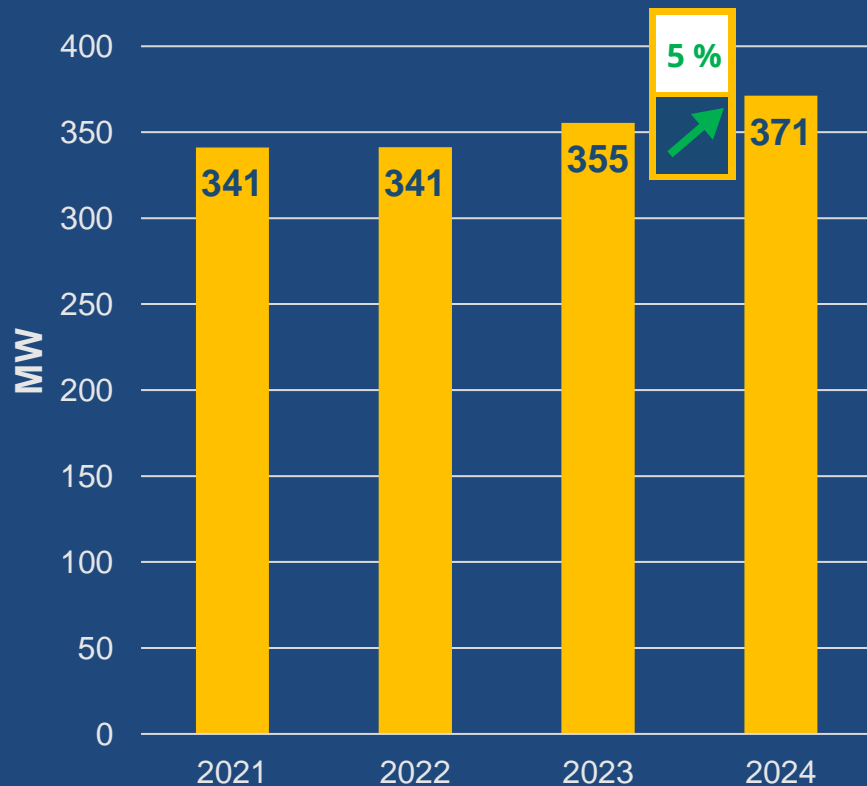
Bilance nových instalací FVE podle krajů ČR

	ks	MWp
Připojeno v 2024 ve Středočeském kraji	8 609	163,6
Připojeno v 2024 v Jihomoravském kraji	5 233	112,0
Připojeno v 2024 v Moravskoslezském kraji	4 243	73,2
Připojeno v 2024 v Jihočeském kraji	4 036	66,1
Připojeno v 2024 v Plzeňském kraji	2 881	66,7
Připojeno v 2024 v Královéhradeckém kraji	2 760	64,6
Připojeno v 2024 ve Zlínském kraji	2 622	67,3
Připojeno v 2024 v kraji Vysočina	2 597	70,1
Připojeno v 2024 v Ústeckém kraji	2 549	82,9
Připojeno v 2024 v Olomouckém kraji	2 414	59,7
Připojeno v 2024 v Pardubickém kraji	2 388	59,0
Připojeno v 2024 v Hl. m. Praze	1 758	34,0
Připojeno v 2024 v Libereckém kraji	1 569	25,4
Připojeno v 2024 v Karlovarském kraji	934	22,9
Připojeno v 2024 celkem za ČR	44 593	967,3

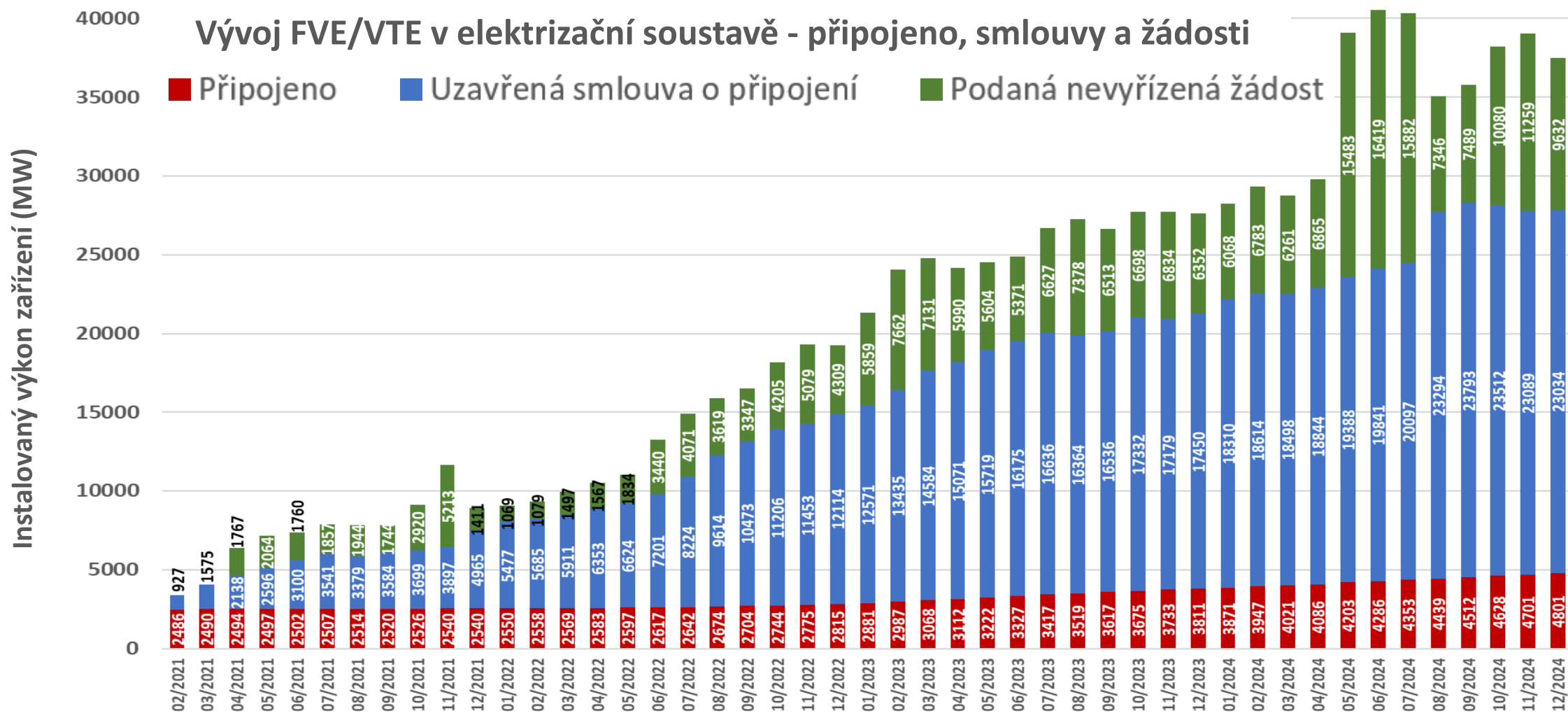
Bilance připojování VTE v ČR

Velikost a počet nových instalací

Vývoj připojování VTE zdrojů (instalovaný výkon a počet míst připojení)



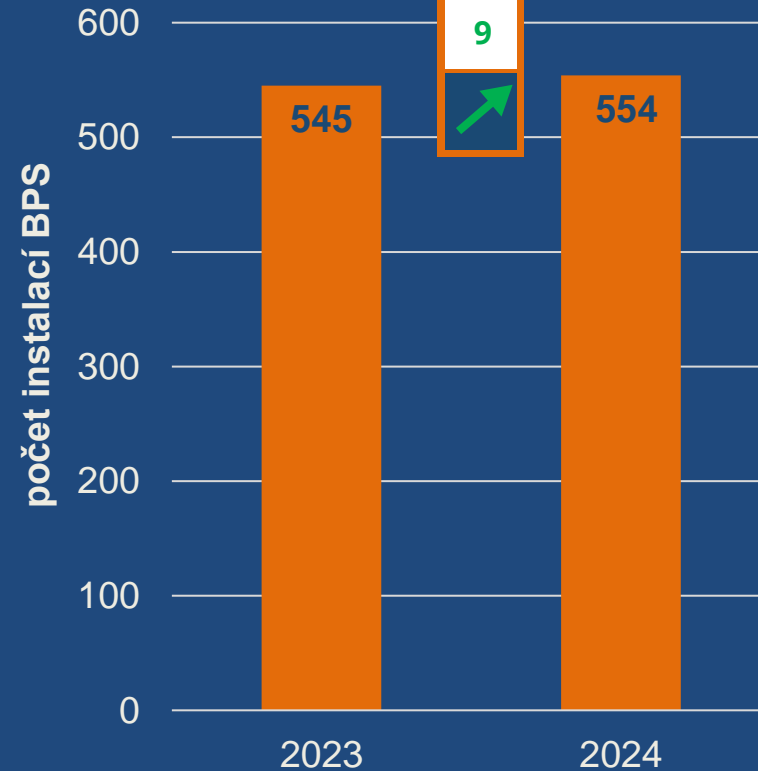
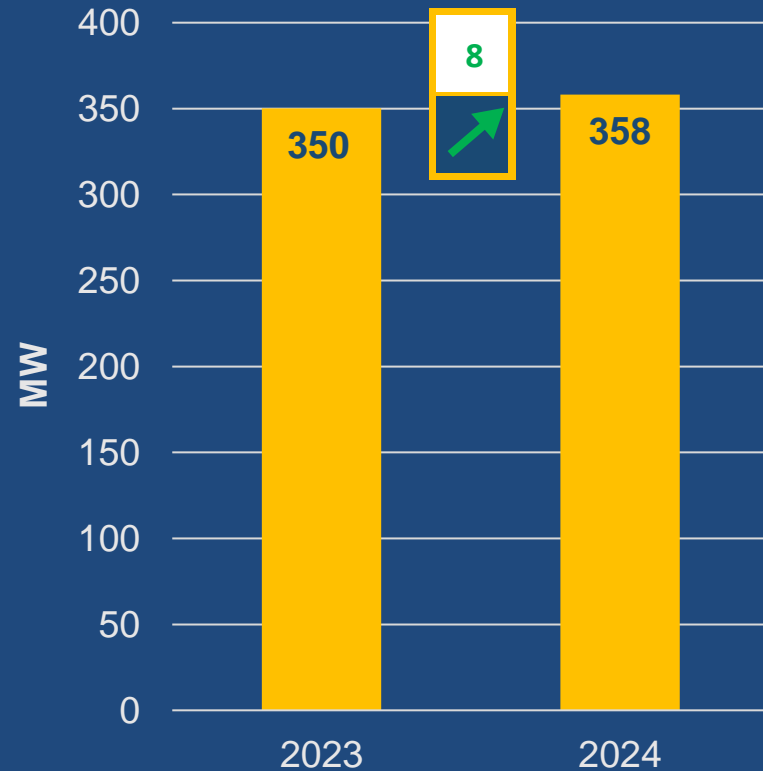
Dramatický počet požadavků na připojení nových zdrojů



Bilance připojování bioplynových stanic v ČR

Velikost a počet nových instalací

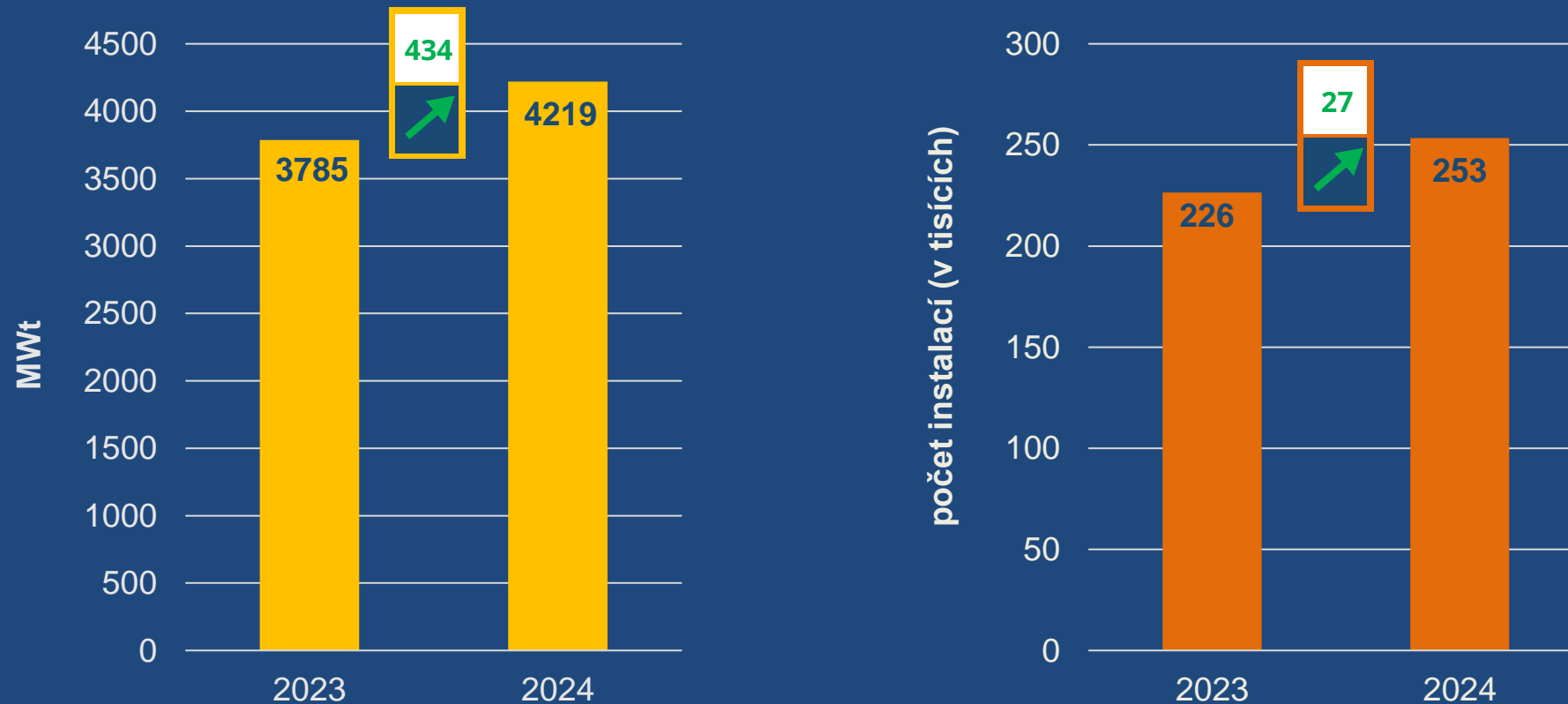
Vývoj připojování bioplynových stanic (instalovaný výkon a počet BPS)



Bilance připojování tepelných čerpadel v ČR

Velikost a počet nových instalací

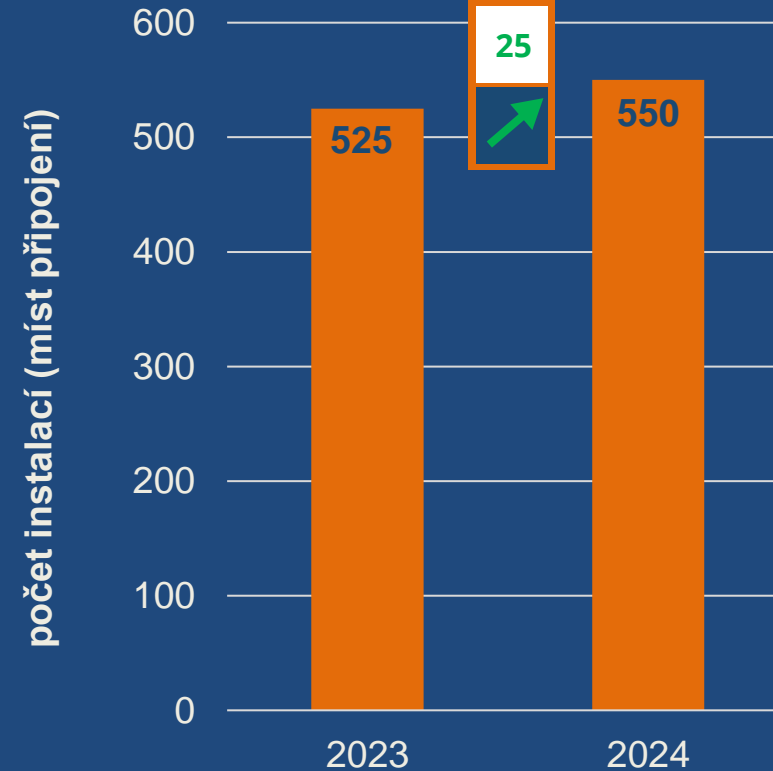
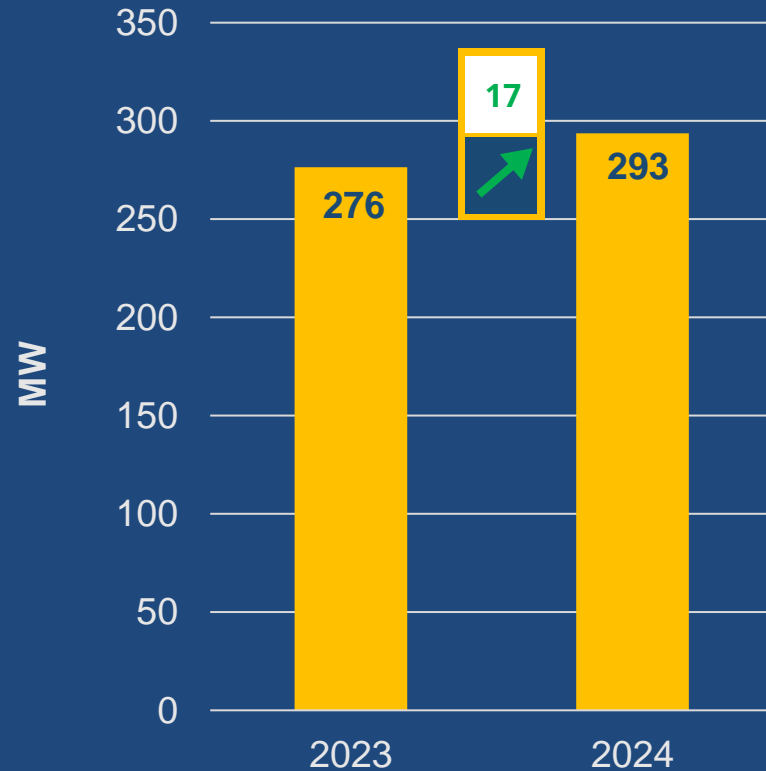
Vývoj připojování tepelných čerpadel (instalovaný výkon a počet)



Bilance připojování kogeneračních jednotek v ČR

Velikost a počet nových instalací

Vývoj připojování kogeneračních jednotek (instalovaný výkon a počet míst připojení)

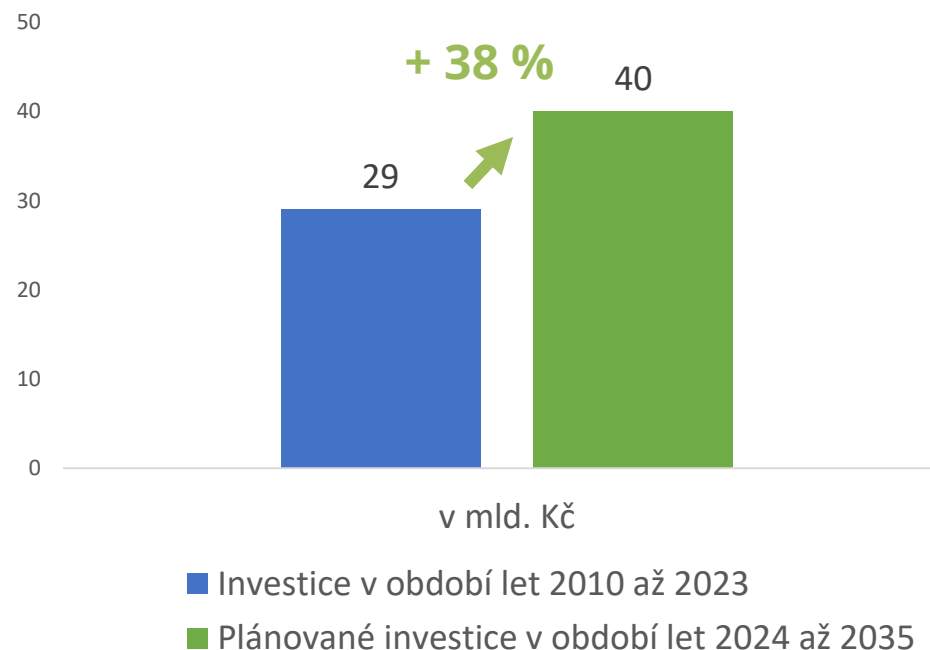


Dynamický růst připojování výroben je hlavním důvodem růstu investic do infrastruktury

Ročně o 11 mld. Kč více...reagujeme na změny, nové požadavky a očekávání zákazníků

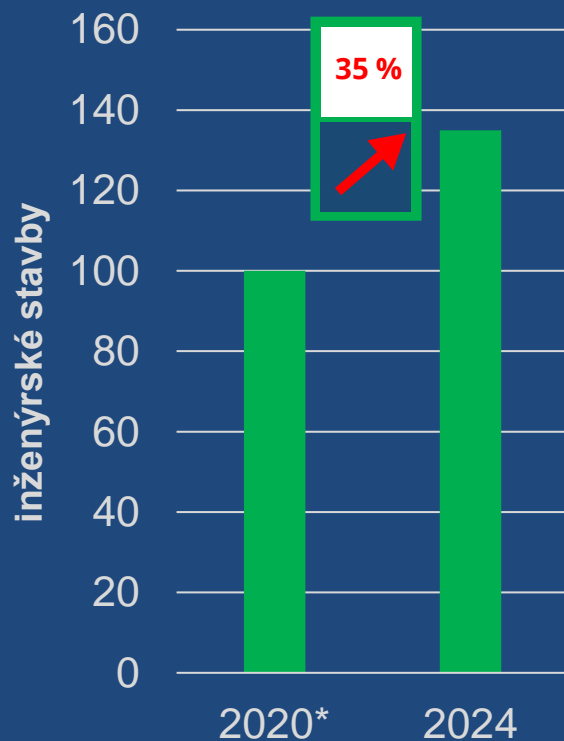
- **zvyšujeme kapacitu sítí**
(s cílem modernizovat a rozvíjet potřebnou infrastrukturu)
- **posilujeme bezpečnost**
(udržíme (výkonovou) rovnováhu, předcházíme přetížení a výpadkům)
- **investujeme do smartifikace sítí**
(s cílem sítě bezpečně a efektivně řídit)
- **zajišťujeme nové funkce**
(investice do I(C)T řešení, datové komunikace, inteligentního měření, umožnění sdílení či agregace flexibility).

Průměrná výše ročních investic členů ČSRES



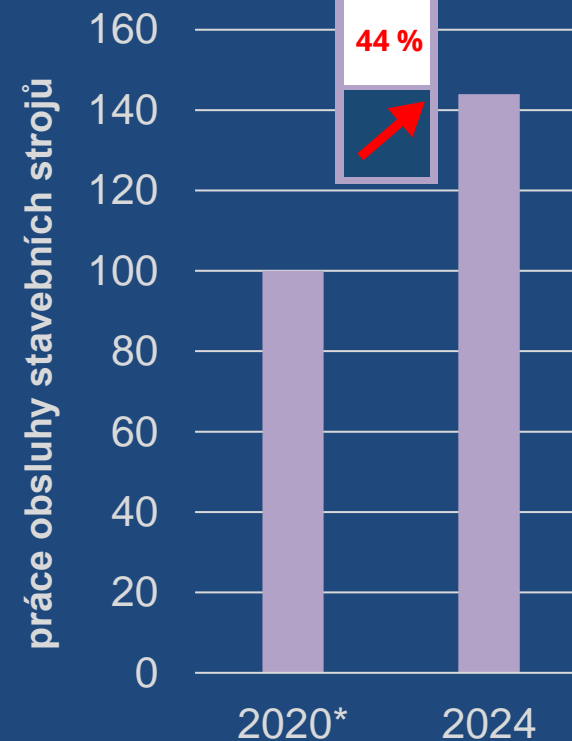
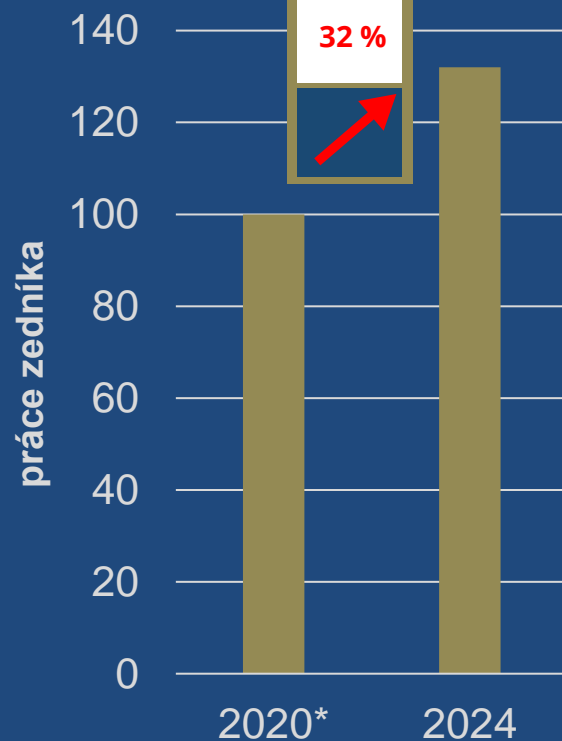
Negativní vliv na výši investic má prudký růst cen materiálů a práce

Index cen vstupů



* Zdroj ČSÚ, 2020 = 100 %

Index hodinových mezd



Pozitivní dopad z pohledu celé ČR



**Maximální využívání
současných kapacit
vedení - lepší
využívání sítí díky
negarantovanému
připojení**



**Možnost rychlého
uvolnění
rezervovaných
a nevyužívaných
kapacit výroben**



**Zkrácení
povolovacích
procesů a
stavebního řízení**

Výzvy do budoucna

- Podle schváleného NKEP má být v ČR v roce 2050 cca 26 GW FVE (dnes je cca 4,5 GW) a 5,5 GW VTE (dnes je cca 0,4 GW).
- Pokud transformaci energetiky myslíme vážně, musíme v příštích letech investovat do sítí tak, aby to odpovídalo požadavkům na stav v roce 2050.
- Jinak při investičním rámci, který je u provozovatelů elektroenergetických soustav mnohem delší než jedna dekáda, spíše je to 30 a více let, nebudeme úspěšní.

Přínosy moderní energetiky, které vedou k ochraně klimatu a ke snížení ceny komodity...

... jsou podmíněny zvýšenými náklady na straně regulovaných plateb.

ČSRES

**Děkujeme vám
za pozornost!**

www.csres.cz



ČSRES

Tisková konference k bilanci připojování nových zdrojů v ČR v roce 2024



DISTRIBUCE

eg·d

ČLEN SKUPINY E.ON



PREdistribuce



POKRAČUJE SOLÁRNÍ BOOM V ČESKU?

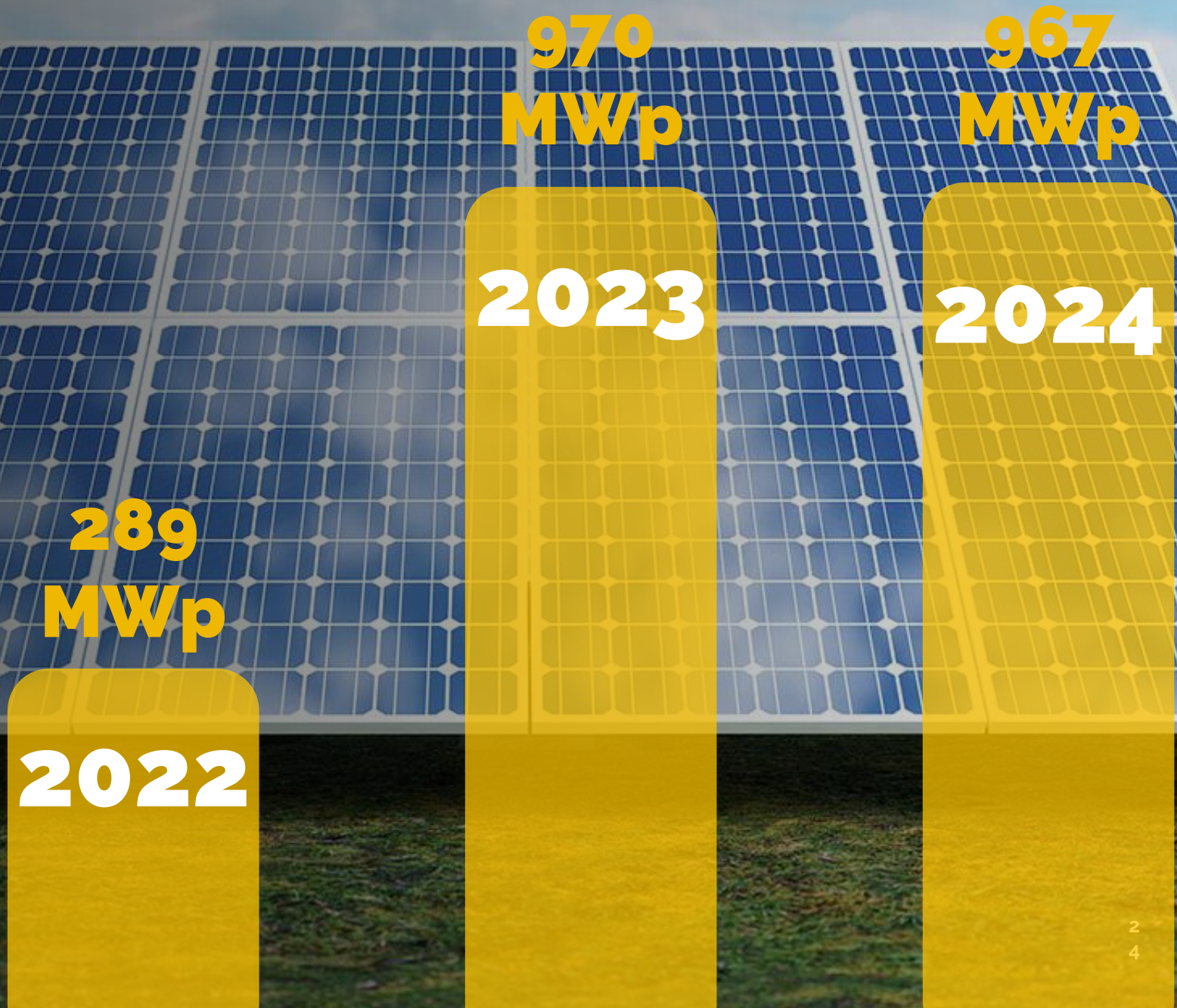
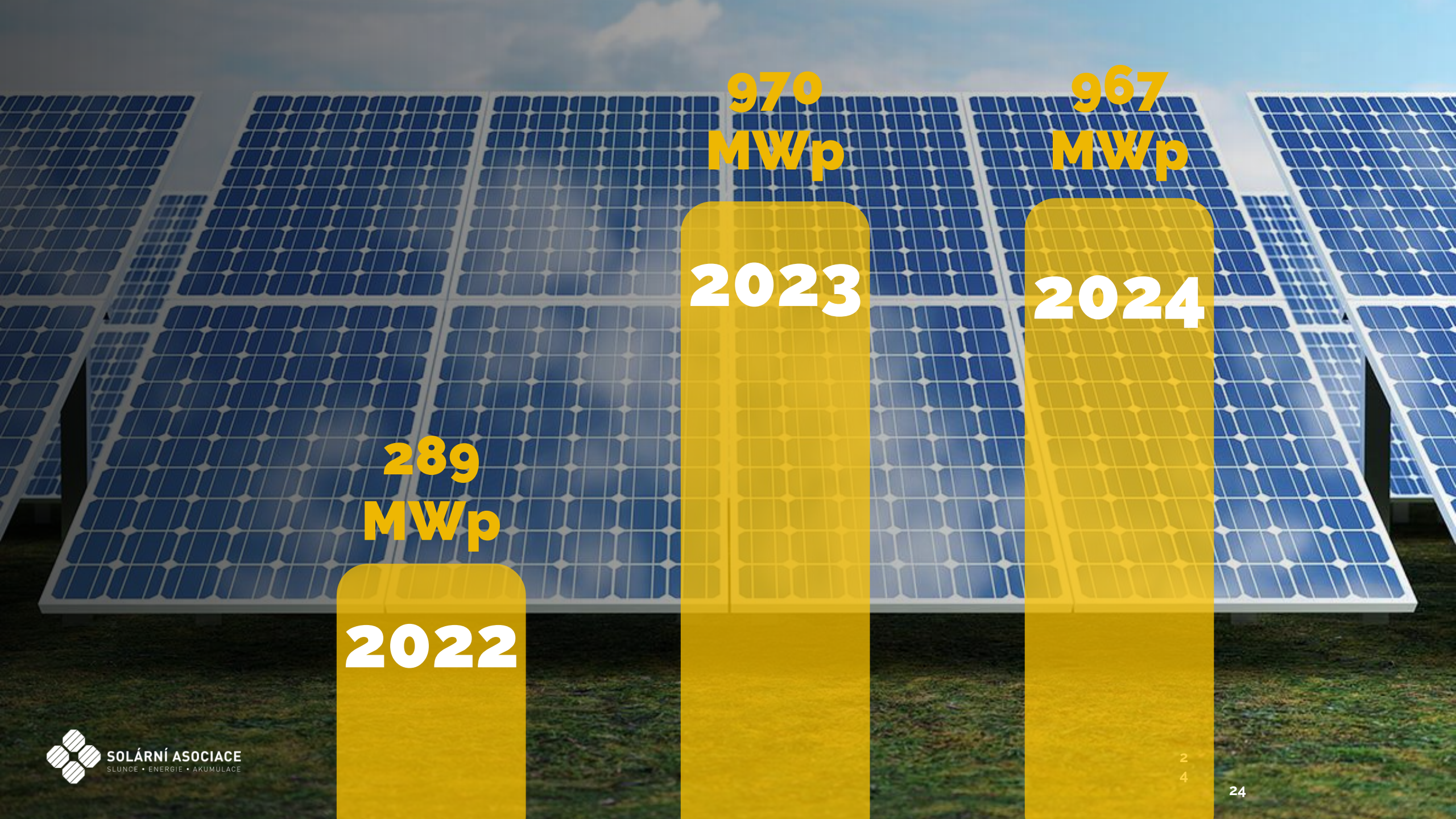
Data připojených FVE
v roce 2024

Tisková konference
14. ledna 2025



SOLÁRNÍ ASOCIACE
SLŮNCE • ENERGIE • AKUMULACE





DOMÁCÍ FVE

Výrazné zpomalení růstu domácích FVE

Průměrná velikost zůstala stejná

**Důvody: snížení dotací a nižší cena energie
prodlužují návratnost**

Třikrát došlo k pozastavení příjmu dotací



DOMÁCÍ FVE

Problémy s kapacitami již neexistují

Situace na trhu je horší pro kvalitní firmy

Diskuse s MŽP/SFŽP nad budoucností dotací

Dlouhodobě nutno zajistit financování



BYTOVÉ DOMY

Velký potenciál, ale složitý segment

Nutné dohodnout se s vícero majiteli

Málo realizací pomocí sdílení

Častěji sjednocení OM; přetrvává ale problém s užitným vzorem, úřad se stále nevyjádřil



FIREMNÍ FVE

Dokončily se projekty z NPO

První projekty z programu RES+

Změna podmínek: stavební povolení
a limit na RV

Dotace z OPTAK / NRB nabraly zpoždění



SOLÁRNÍ ASOCIACE
SLUNCE • ENERGIE • AKUMULACE

SOLÁRNÍ PARKY

Čekáme na restart výstavby ve velkém

Projekty jsou často připravené,
chybí ale ekonomika

Je nutné zjednodušit povolovací procesy

Plošné zákazy v územních plánech
obecně blokují OZE

SOLÁRNÍ PARKY

**Vynětí ze ZPF i na nekvalitní půdě
je často problém**

**Vyvedení výkonu naráží na spory
s majiteli (věcná břemena)**

**Je nutné najít rychle systematická
řešení pro tyto problémy**

**Pozitivní: Agrovoltaika, ale zatím
bez vertikálních panelů na TTP**

VÝHLED 2025



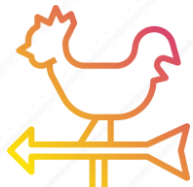
Instalační firmy čeká nelehký rok, ne všechny přežijí, nestojí za tím však špatný management



Rezidenční sektor dál čeká negativní trend



Musíme pokračovat v debatě okolo ekonomiky velkých projektů (aukce)



Predikce jsou velice těžké; rok 2025 bude patrně opět okolo 1 GWp



Klíčové bude odstraňování bariér a finanční stabilita pro realizační firmy

**DĚKUJEME
ZA POZORNOST**



SOLÁRNÍ ASOCIACE
SLUNCE • ENERGIE • AKUMULACE



AKUMULACE V ČR AKTUÁLNÍ STAV A VÝVOJ

Tisková konference ČSRES, 14.1.2025

Jan Fousek

Ředitel, Asociace AKU-BAT CZ

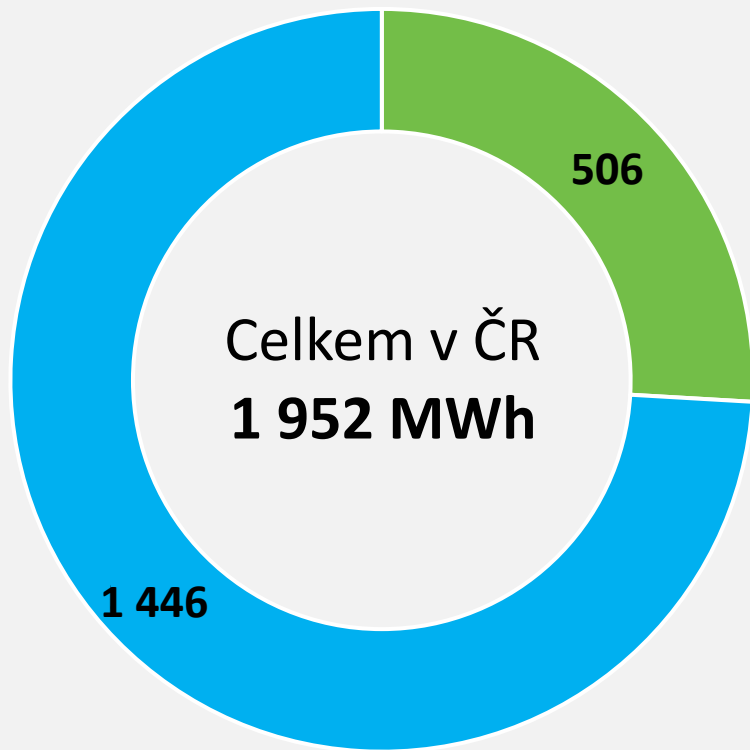
Předseda představenstva, Solární asociace

Člen představenstva, Svaz moderní energetiky



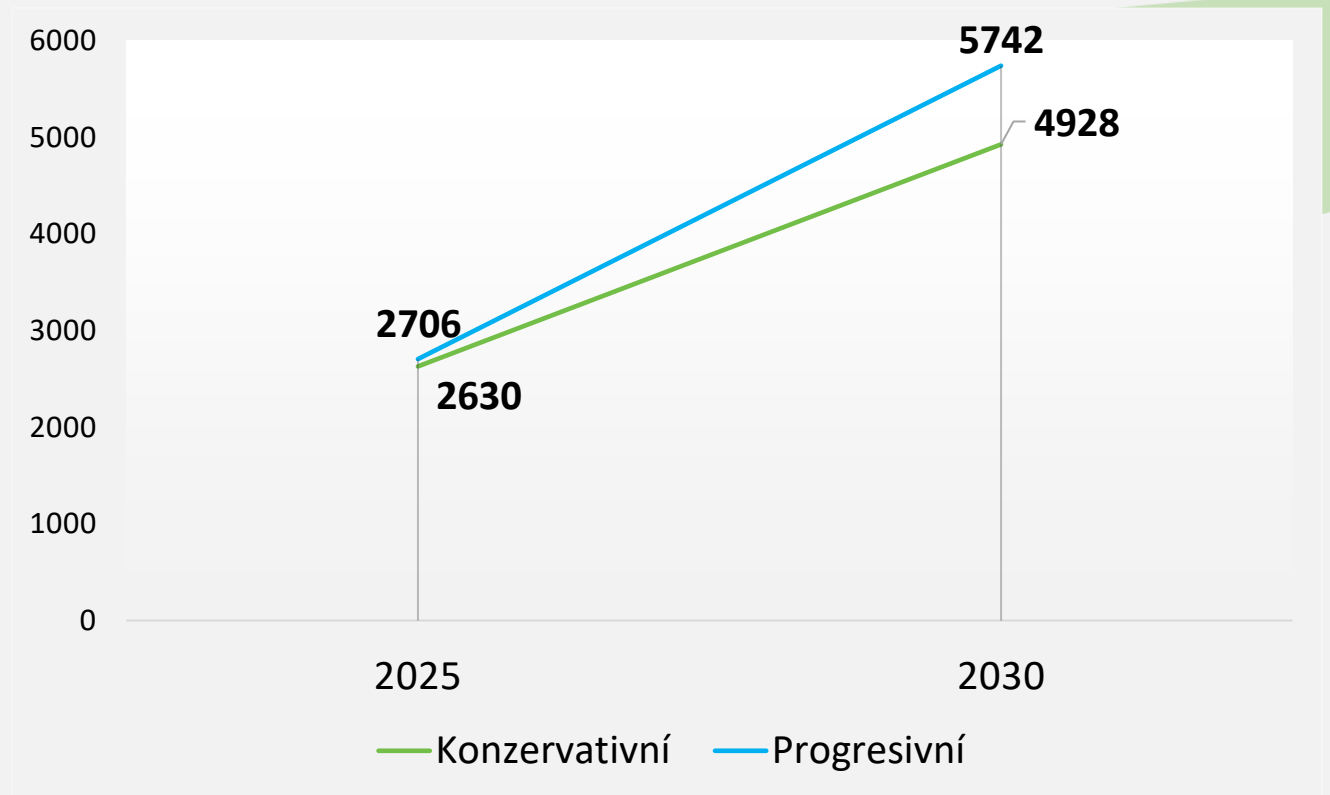
AKUMULACE PODLE INSTALOVANÉ KAPACITY

Aktuální situace



26 % z celkové kapacity v ČR
připojeno v roce 2024

Očekávaný vývoj



v souladu s trajektorií nastavenou v MAFu

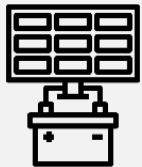
AKUMULACE 2024



Celkem byla připojena akumulační zařízení o kapacitě **506 MWh**
(2023: 945 MWh)
= pokles o 46 %



81 % nově instalovaných FVE je postaveno s akumulací energie (baterie)
(2023: 88 %, 2022: 93 %)



Průměrná kapacita akumulace: **13,97 kWh**
(2023: 11,2 kWh)

Celková kapacita baterií v kombinaci s FVE v Česku k 1.1.2025: **1 952 MWh**
(2023: 1 444 MWh)

AKUMULACE 2024 – SEGMENTY

- › Očekávaný útlum sektoru domácích FVE+BAT a přesun k velkým projektům (C&I a utility-scale)
 - › Instalace baterií u domácích FVE však stále dominují
- › Růst zájmu o projekty OZE + akumulace u firemních a průmyslových instalacích = 52 % FVE připojeno s baterií



84 % FVE na **rodinných domech** se staví s využitím akumulace

(2023: 92 %)

Celková kapacita: **437 MWh**

Průměrná velikost: **12,7 kWh**

(2024H1: 12,5 kWh)



52 % firemních FVE se staví s využitím akumulace

(2023: 40 %, v H1 2024 více = 58 %)

Celková kapacita: **61 MWh**

Průměrná velikost: **32,3 kWh**

(2024H1: 30,2 kWh)

AKUMULACE 2024 – SEGMENTY

- › Nástup **„velké“ akumulace** - očekáváme masivní nárůst sektoru BESS 1 MWh+
 - › Hlavní motivací jsou stále ještě **SVR**, ale rostoucí cenová volatilita na krátkodobých trzích zvyšuje zájem investorů i o **obchodní flexibilitu** (*po vzoru zahraničí*)
- › **Důvody očekávaného boomu BESS:**
 - › **LEX OZE III**, složitá „bankovatelnost“ **OZE bez akumulace** bankami, realizace schválených projektů z Modernizačního fondu, Národního plánu obnovy aj. ([stovky MWh](#)), příp. budoucí úpravy dotačních titulů apod.



Akumulace u FVE **nad 1 MWp**:

Celková kapacita: **9 MWh**

18 z 62 (29 %) nových velkých FVE s akumulací (BESS)

(2023: 4 z 26 (15 %) nových velkých FVE s akumulací)

PŘEHLED VELKOKAPACITNÍCH ÚLOŽIŠŤ V ČR V ROCE 2024

- › V roce 2024 se nepřipojovaly pouze baterie k FVE, ale vznikaly i velkokapacitní bateriové systémy, z nichž některé nejsou zahrnuty ve statistikách připojení, jelikož nebyly spojeny s FVE
 - › **Decci – Energy Nest (Vraňany):** 22 MWh
 - › **C-Energy (Planá nad Lužnicí):** 22 MWh
 - › ČEZ (Vítkovice): 9,45 MWh
 - › Teplárny Brno (Červený mlýn): 3,1 MWh
 - › Solar Global 3 MWh
 - › E.ON (PVE Vranov nad Dyjí): 2,5 MWh
 - › **Plus desítky MWh v menších projektech**
- + další stovky MWh do roku 2030, rychlost výstavby závisí na regulačním prostředí



AKUMULACE – KLÍČOVÉ FAKTORY ROZVOJE

LEX OZE III – konečně v Senátu

- › **Platnost zákona (7-10/2025)** závisí na tom, zda Senát novelu schválí, nebo ji vrátí zpět do PS
- › Pevně věříme, že LEX OZE 3 započne **konec éry „maříčů/fénů“ a dieselagregátů**
 - › Mnohem více způsobů uplatnění BESS a tudíž vyšší atraktivita pro investory (navzdory vyšším CAPEXům)

Růst počtu hodin se zápornými cenami

Síťové/připojovací poplatky pro akumulaci – přechodné řešení

- › Odložení reformy tarifní struktury na VN a VVN vládou (na 1.1.2027)
- › Bylo potřeba nastavit **režim i pro stand-alone BESS -> hrozily vysoké připojovací poplatky**
- › ERÚ navrhlo zavedení **samostatné kategorie „Akumulace první kategorie“** – dobré řešení

Posílení role akumulace v dotačních titulech

Komunitní energetika – konečně možnost sdílet bateriové úložiště

DĚKUJI ZA POZORNOST



Mgr. Jan Fousek

fousek@akubat-asociace.cz

www.akubat-asociace.cz

ČSRES

Tisková konference k bilanci připojování nových zdrojů v ČR v roce 2024



DISTRIBUCE



PREdistribuce

