

ANALÝZA
Prosinec 2025

Dekarbonizace českého teplárenství

Kam (ne)směřuje?

Tato analýza se zaměřuje na dekarbonizační plány českých tepláren, které jsou součástí systému EU ETS a v současnosti produkují až 20% emisí skleníkových plynů. S ohledem na chybějící závazné cíle v oblasti transformace teplárenství a s tím související nemožnost vyhodnotit jejich naplňování zkoumá modernizaci tepláren na základě dostupných informací, plánů transformace – pokud jsou veřejné – a údajů o získané státní finanční podpoře.

Z analýzy vyplývá, že přibližně polovina tepláren přechází z uhlí na zemní plyn, zatímco podíl projektů zaměřených na bezemisní řešení či obnovitelné zdroje je marginální. K naplňování klimatických cílů tak v oblasti teplárenství zatím dochází velmi pomalu a bez jasné národní strategie.

Studii vypracovalo Centrum pro dopravu a energetiku ve spolupráci s Fakty o klimatu.

Vymezení cílů analýzy

Česko má za sebou první rozsáhlejší aktualizaci vnitrostátního plánu v oblasti energetiky a klimatu, který poprvé reaguje na celoevropský právně závazný cíl dosáhnout klimatické neutrality do roku 2050. Souběžně s plánováním na úrovni veřejného sektoru probíhala i příprava dekarbonizačních plánů u provozovatelů velkých zdrojů tepla (nad 20 MW tepelného výkonu), na které se vztahuje systém EU ETS a kteří zároveň usilovali o získání bezplatných emisních povolenek. Původním cílem této analýzy proto bylo zmapování mezery v ambicích mezi plány těchto velkých tepláren a oficiálními českými závazky. Problémy spojené s dostupností dat i jasně formulovaných cílů analyzujeme níže, přesto tato analýza přináší důležitý vhled do tempa dekarbonizace a zejména podporovaných zdrojů a technických řešení.

Dálkové vytápění zajišťuje teplo cca 1,7 milionu českých domácností, přičemž dominantním využívaným zdrojem je doposud uhlí (49 % v roce 2024) následované plynem (27 % v roce 2024). Ačkoliv postupně roste podíl obnovitelných zdrojů (12,7 % v roce 2024 oproti 2,8 % v roce 2010), výsadní postavení má mezi nimi biomasa.¹ Oproti tomu zastoupení skutečně nízkoemisních technologií, které umožňují získávat teplo na základě jiného procesu než spalování, je zatím mizivé. To je problematické z řady důvodů: skutečně nízkoemisní technologie, jako například tepelná čerpadla či využití energie prostředí, budou udržitelná i za desítky let, zatímco například při využití plynu dochází sice ke snížení emisí skleníkových plynů oproti využití uhlí, ale nikoliv k jejich úplné eliminaci. Další problém souvisí s technologickou kompatibilitou a možností synergií s elektroenergetikou. Doposud bylo možné a obvyklé využívat stejné zařízení pro výrobu elektřiny i tepla, s postupujícím využitím solárních a větrných zdrojů v elektroenergetice se technologická mezera s teplárenstvím bude prohlubovat, což může znamenat i nižší nákladovou efektivitu zajištění vytápění. Koncentrace technologií na bázi spalování také přináší nižší potenciál inovací, a tím i snižuje atraktivitu z pohledu soukromých investorů.

Veřejný rozměr tohoto problému je dále umocněný tím, že řada dekarbonizačních projektů tepláren čerpá nějakou formu podpory z veřejných zdrojů, ať už jde o Modernizační fond, již zmíněné bezplatné povolenky nebo provozní podporu.² V této analýze se tedy nezaměřujeme jen na otázku, jaká je mezera mezi státními závazky a plány jednotlivých provozovatelů

¹ Podíl na dodávkách tepla. Zdroj:

<https://eru.gov.cz/rocni-zprava-o-provozu-teplarenskych-soustav-cr-za-rok-2024>

²

<https://www.cde-org.cz/cs/blog/financovani-dekarbonizace-vytapeni-v-cr--shrnuti-a-doporuceni/261>

tepláren, ale také na otázku nákladové efektivity vynaložené podpory z veřejných prostředků: jinými slovy, zda si za veřejné peníze “pořizujeme” ekonomicky efektivní řešení.

Co jsme skutečně analyzovali

Metodologie a zdroje dat

V analýze níže se zabýváme transformací tepláren, které jsou součástí EU ETS1 – ty z hlediska počtu zásobovaných domácností tvoří asi 70 % trhu.

Postup analýzy:

1. Identifikace tepláren, které jsou součástí ETS1.
2. Rešerše základních informací o jednotlivých instalacích a jejich seskupení z hlediska logických územních celků či lokalit:
 - a. Lokalita
 - b. Vlastník
 - c. Hlavní paliva dnes a v budoucnu okolo roku 2030
 - d. Emise skleníkových plynů
3. Analýza finanční podpory transformace:
 - a. Zda došlo k získání podpory z Modernizačního fondu (pokud ano, jak vysoké a na jakou technologii)
 - b. Zda došlo k získání provozní podpory výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (pokud ano, v jakém objemu)
4. Analýza zásobovaných domácností:
 - a. Zásobovaná území
 - b. Počet zásobovaných domácností

Analýza je založena na základě povolení IPPC, žádostí EIA a veřejně dostupných informacích, které jednotliví provozovatelé uvádí na svých stránkách, případně v médiích. K získání informací o čerpání prostředků z Modernizačního fondu nebo provozní podpory byly využity datasety zveřejňované Státním fondem životního prostředí³ a Ministerstvem průmyslu a

³ <https://sfzp.gov.cz/dotace-a-pujcky/modernizacni-fond/schvalene-projekty/>

obchodu.^{4 5 6} Data o domácnostech pochází ze Sčítání lidu, domů a bytů 2021.⁷ Data o emisích skleníkových odpovídají verifikovaným emisím v rámci ETSI,⁸ které každoročně pro jednotlivé instalace zveřejňuje Evropská komise.

Vztah k stanoveným cílům

Cíle Česka v oblasti transformace teplárenství jsou ve strategických dokumentech formulovány poměrně obecně, spíše ve formě předpokládaných scénářů, a chybí konkrétní závazné cíle.⁹ Z toho důvodu je obtížné vyhodnocovat, jestli transformace českých tepláren odpovídá stanoveným cílům, když takové cíle nejsou.

V širším pojetí se záměrům v oblasti dekarbonizace teplárenství věnuje Vnitrostátní plán v oblasti energetiky a klimatu (NECP) nebo Akční plán rozvoje využití nízkopotenciálního obnovitelného a odpadního tepla.

V NECP jsou stanoveny následující priority:

1. Vytvářet podmínky pro provoz soustav zásobování tepelnou energií v maximálním možném a ekonomicky efektivním rozsahu.
2. Vytvořit podmínky pro udržení stability dodávek tepla v kontextu odklonu od využívání uhlí pro výrobu energie.
3. Podporovat zvýšení podílu soustav zásobování tepelnou energií využívajících mixu více druhů paliv nebo energie s možností rychlé změny paliva v případě nutnosti krátkodobého záskoku.

4

https://mpo.gov.cz/assets/cz/energetika/2024/11/Zprava-o-hodnoceni-1-aukce-na-podporu-elektriny-z--vysokoucinne_KVET-pro-rok-2024.pdf

5

https://mpo.gov.cz/assets/cz/energetika/2025/3/Zprava-o-hodnoceni-2-aukce-na-podporu-elektriny-z-KVET-pro-rok-2024-_1.pdf

6

https://mpo.gov.cz/assets/cz/energetika/2025/9/Vyhodnoceni-nabidek-z-vyhlase-ných-aukci-na-podporu-elektriny-z--vysokoucinne_KVET---1--vyzna-k-podani-nabidek-v-aukci-pro-rok-2025_1.pdf

⁷ <https://scitani.gov.cz/>

8

https://climate.ec.europa.eu/document/download/385daec1-0970-44ab-917d-f500658e72aa_en?filename=verified_emissions_2024_en.xlsx

⁹ K tomu viz také:

<https://www.cde-org.cz/cs/blog/klicova-doporuceni-pro-narodni-energeticke-a-klimaticke-plany-pre-d-konecnym-posouzenim-evropske-komise/2650>

4. Podporovat zvýšení významu teplotních zdrojů při řešení krizových situací v elektroenergetice včetně jejich zapojení do mechanismů poskytování flexibility a do provozu ostrovů v elektrizační soustavě.

NECP počítá s postupným nahrazováním uhlí a navýšením podílů alternativních zdrojů, jako jsou zemní plyn, odpady nebo biomasa. Do budoucna pak zmiňuje využívání tepelných čerpadel nebo solárních panelů, případně poskytování komplexních energetických služeb zákazníkům tepláren. Nikde ale nestanovuje, jak by se měl podíl těchto alternativních zdrojů vyvíjet a k jakým cílům Česko směřuje. Jisté vodítko mohou představovat scénáře vycházející z modelování konsorcia SEEPIA, jež jsou součástí NECP – ty ale také nejsou závazně danou trajektorií transformace.

Rozvoj obnovitelných zdrojů energie v sektoru vytápění a chlazení¹⁰ ve scénářích – WEM (*with existing measures*) a WAM (*with additional measures*) – vychází následovně:

Scénář	2025	2030	2035	2040	2045	2050
WEM	29,4 %	35,4 %	37,9 %	45,1 %	46,5 %	46,1 %
WAM	30,5 %	40,2 %	50 %	64 %	69,5 %	74,1 %

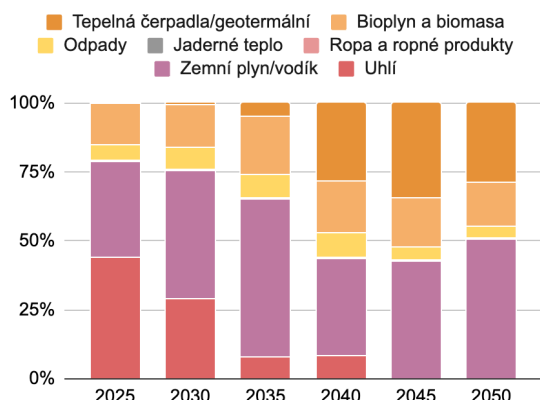
Zdroj: Výstupy projektu SEEPIA v rámci NECP

Co se týče vývoje zastoupení jednotlivých paliv v teplotnictví, oproti scénáři WEM dochází ve scénáři WAM k rychlejšímu odchodu od uhlí a snižování využívání zemního plynu na úkor tepelných čerpadel.

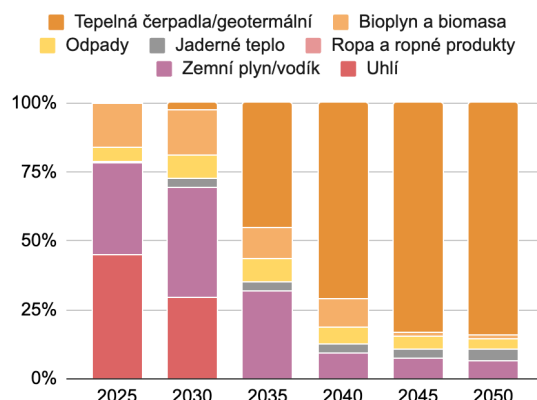
Z grafů níže je patrné, že po roce 2030, resp. 2035 předpokládá SEEPIA relativně rychlý nástup tepelných čerpadel či geotermální energie.

¹⁰ Jde o veškeré vytápění a chlazení, nejen o teplo dodávané v rámci soustav zásobování tepelnou energií.

Vyrobené teplo dle hlavního zdroje (WEM)



Vyrobené teplo dle hlavního zdroje (WAM)



Zdroj: Výstupy projektu SEEPIA v rámci NECP

Podle Akčního plánu rozvoje využití nízkopotenciálního obnovitelného a odpadního tepla¹¹ mohou nízkoteplotní zdroje v soustavách zásobování teplem nahradit do roku 2040 26,5 PJ energie doposud dodávané z fosilních zdrojů, tedy potenciálně 34,5 % očekávané budoucí dodávky tepla. V případě průmyslových procesů se pak jedná až o 45,4 PJ, resp. 11,2 %. Tato čísla dobře korelují také s výstupy projektu „Potenciál využití nízkoteplotních zdrojů tepla v SZTE v ČR“¹², který si nechalo zpracovat Teplárenské sdružení v roce 2024, a dle nějž by tepelná čerpadla, využívající teplo z čistíren odpadních vod, vzduchu a vrtů do hloubky maximálně 2000 metrů, mohla do roku 2040 poskytovat kolem 33 % celkového potřebného tepla.

Vazba k cíli podílu OZE na konečné spotřebě energie

Relevantním závazkem je podíl OZE na hrubé konečné spotřebě energie v roce 2030, který si Česko v rámci NECP stanovilo na 30,1 %. To zahrnuje energii pro výrobu elektřiny, dopravu i teplo. Tento podíl k roku 2023 činil 18,6 %. Zatímco v sektoru vytápění a chlazení šlo o 27,8 %, v sektoru elektřiny o 16,5 % a v dopravě o 5,7 %.

Konkrétně pro sektor vytápění a chlazení v SZTE: *dosažení ročního tempo růstu podílu OZE a odpadního tepla na vytápění a chlazení v SZTE o 2,2 p. b. (čl. 24 RED3).*

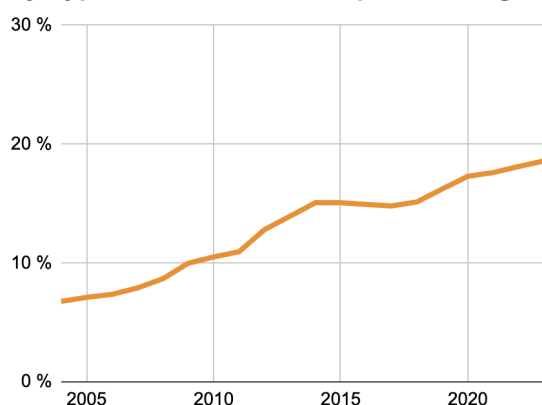
¹¹

https://www.mzp.gov.cz/system/files/2025-07/Akcni_plan_rozvoje_vyuziti_nizkopotencialniho_obnovitelneho_a_odpadniho_tepla.pdf

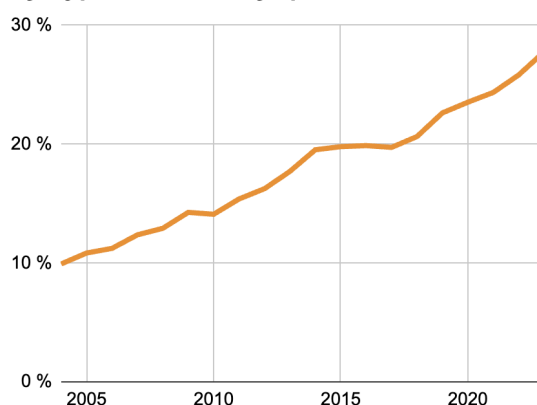
¹²

<https://tscr.cz/wp-content/uploads/2024/05/potencial-vyuziti-nizkoteplotnich-zdroju-tepla-v-SZTE-v-CR-novy.pdf>

Vývoj podílu OZE na konečné spotřebě energie



Vývoj podílu OZE na vytápění a chlazení



Zdroj: dataset SHARES, Eurostat

Tabulková část

Tabulka: Přehled teplárenských celků a jejich odchodu od uhlí

Název celku	Zařízení	Kam dodává teplo		Emise		Status	Palivo	Plán. palivo	Vlastník
		Domácností	Obce	Co dále vytápí	t CO ₂ (2024) Δ od 2018				
Praha – pravý břeh Vltavy	Elektrárna Mělník, ZEVO Malešice a další zdroje	250 000	Praha na pravém břehu řeky (+ Praha 7), Mělník, Neratovice, Horní Počaply		1742K -36%	Probíhá	Hnědé uhlí	Zemní plyn, Komunální odpad	ČEZ, Praha
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 13,8 mld. Kč		• Paroplynový zdroj Mělník (7,26 mld. Kč) • ZEVO Mělník (6,1 mld. Kč) • Tepelné napaječe (0,27 mld. Kč) • Tepelné napaječe (0,12 mld. Kč) • Potrubní trasy (0,04 mld. Kč) • Rozvody (0,02 mld. Kč)		Provozní podpora KVET: 930 MWe		• 650 MWe zemní plyn (od 2030) • 280 MWe zemní plyn (od 2029)			
Ostrava	Elektrárna Třebovice a Teplárna Přívoz	96 000	Ostrava (kromě části Vítkovice)		732K -26%	Probíhá	Černé uhlí	Zemní plyn	Veolia
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 7,7 mld. Kč		• Plynový zdroj, tepelná čerpadla (7,43 mld. Kč) • Plynový zdroj (0,14 mld. Kč) • Plynový zdroj (0,1 mld. Kč) • Plynový zdroj (0,05 mld. Kč)		Provozní podpora KVET: 174 MWe		• 100 MWe zemní plyn (od 2029) • 62 MWe zemní plyn (od 2030) • 12 MWe zemní plyn (od 2029)			
Brno	Teplárny Brno a SAKO Brno	94 000	Brno		182K -23%	Hotovo	Zemní plyn, Komunální odpad	Jaderné teplo, Komunální odpad, Zemní plyn	Brno
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 4,5 mld. Kč		• Biomasa (1,66 mld. Kč) • ZEVO (2,85 mld. Kč)							

Název celku	Zařízení	Kam dodává teplo		Emise		Status	Palivo	Plán. palivo	Vlastník	
		Domácností	Obce	Co dále vytápí	t CO ₂ (2024)					Δ od 2018
Praha – levý břeh Vltavy	menší zdroje	63 000	Praha na levém břehu řeky (bez Prahy 7)		64K	-18%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn, Odpadní teplo	Veolia
Opatovice	Elektrárna Opatovice	60 000	Pardubice, Hradec Králové, Lázně Bohdaneč, Opatovice nad Labem, Chrudim, Čepkerka, Rybitví		791K	-59%	Probíhá	Hnědé uhlí	Zemní plyn, Komunální odpad	EPH
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 10,3 mld. Kč		• ZEVO (4,03 mld. Kč) • Plynový zdroj (1,97 mld. Kč) • Paroplynový zdroj (1,57 mld. Kč) • Paroplynový zdroj (1,56 mld. Kč) • Paroplynový zdroj (1,13 mld. Kč)		Provozní podpora KVET: 390 MWe		• 390 MWe zemní plyn (od 2029)				
Plzeň	Plzeňská teplárenská	50 000	Plzeň		387K	-53%	Probíhá	Hnědé uhlí, Biomasa	Zemní plyn, Biomasa	Plzeň
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 3,2 mld. Kč		• Paroplynový zdroj (1,93 mld. Kč) • Paroplynový zdroj, biomasa (1,26 mld. Kč)		Provozní podpora KVET: 297 MWe		• 200 MWe zemní plyn, biomasa (od 2029) • 97 MWe zemní plyn (od 2029)				
Karviná	Teplárna Karviná a Teplárna ČSA	49 000	Haviřov, Karviná		27K	-92%	Probíhá	Zemní plyn, Černé uhlí	TAP, Biomasa, Zemní plyn	Veolia
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 5,2 mld. Kč		• Multipalivový kotel, plynový zdroj (5,02 mld. Kč) • Plynový zdroj (0,16 mld. Kč) • Plynový zdroj (0,07 mld. Kč)		Provozní podpora KVET: 39 MWe		• 15 MWe zemní plyn (od 2029) • 12 MWe zemní plyn (od 2030) • 12 MWe zemní plyn (od 2030)				
Komořany	Teplárna Komořany	36 000	Most, Litvínov, Meziboří		317K	-68%	Probíhá	Hnědé uhlí, Biomasa	Zemní plyn, Komunální odpad, Biomasa	EPH
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 5,5 mld. Kč		• ZEVO (2,57 mld. Kč) • Paroplynový zdroj (1,47 mld. Kč) • Paroplynový zdroj (1,41 mld. Kč)		Provozní podpora KVET: 209 MWe		• 206 MWe zemní plyn (od 2029) • 2 MWe zemní plyn (od 2030) • 2 MWe zemní plyn (od 2030)				
České Budějovice	Teplárna České Budějovice	33 000	České Budějovice		170K	-43%	Probíhá	Biomasa, Hnědé uhlí, Jaderné teplo	Biomasa, Jaderné teplo,	České Budějovice

Název celku	Zařízení	Kam dodává teplo		Emise		Status	Palivo	Plán. palivo	Vlastník		
		Domácností	Obce	Co dále vytápí	t CO ₂ (2024)	Δ od 2018	Náhrady uhlí pro CZT	Hlavní v roce 2025	Hlavní v roce 2030	Majoritní	
									Komunální odpad		
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 5 mld. Kč		• ZEVO (4,69 mld. Kč) • Biomasa (0,33 mld. Kč)			Provozní podpora KVET: 10 MWe		• 10 MWe zemní plyn (od 2030)				
Ústí nad Labem	Teplárna Trmice a kotel ve Střekově	31 000	Trmice, Ústí nad Labem		487K	-28%	Probíhá	Hnědé uhlí	Zemní plyn, Biomasa	ČEZ	
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 0,7 mld. Kč		• Biomasa (0,75 mld. Kč)			Provozní podpora KVET: 1 MWe		• 1 MWe zemní plyn (od 2027)				
Olomouc	Teplárna Olomouc	28 000	Olomouc		247K	-21%	Probíhá	Zemní plyn, Biomasa, Hnědé uhlí	Zemní plyn, Biomasa, TAP	Veolia	
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 2,6 mld. Kč		• Multipalivový kotel, plynový zdroj (2,51 mld. Kč) • Plynový zdroj (0,08 mld. Kč)			Provozní podpora KVET: 15 MWe		• 15 MWe zemní plyn (od 2029)				
Prunéřov	Elektrárna Prunéřov	27 000	Chomutov, Jirkov, Klášterec nad Ohří		3460K	46%	Probíhá	Hnědé uhlí	Biomasa, Zemní plyn	ČEZ	
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 2,5 mld. Kč		• Biomasa, plynový zdroj (1,78 mld. Kč) • Biomasa (0,72 mld. Kč)			Provozní podpora KVET: 50 MWe		• 50 MWe zemní plyn (od 2028)				
Kladno	Teplárna Kladno	20 000	Kladno		1382K	-29%	Problematické	Hnědé uhlí	?	Sev.en	
Ledvice	Elektrárna Ledvice	19 000	Teplice, Bílina, Ledvice		průmyslová zóna Ledvice	2741K	421%	Probíhá	Hnědé uhlí	Biomasa, Zemní plyn	ČEZ
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 0,5 mld. Kč		• Biomasa (0,5 mld. Kč)									
Zlín	Teplárna Zlín	18 000	Zlín		150K	-41%	Problematické	Hnědé uhlí, Zemní plyn	?, Zemní plyn	Sev.en	

Název celku	Zařízení	Kam dodává teplo		Emise		Status	Palivo	Plán. palivo	Vlastník	
		Domácností	Obce	Co dále vytápí	t CO ₂ (2024)					Δ od 2018
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 0,03 mld. Kč		• Plynový zdroj (0,03 mld. Kč)								
Frýdek-Místek	Teplárna Frýdek-Místek	18 000	Frýdek-Místek		35K	-29%	Hotovo	Biomasa, Zemní plyn	Biomasa, Zemní plyn	Veolia
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 0,4 mld. Kč		• Biomasa (0,37 mld. Kč)								
Vřesová	Teplárna a PPC Vřesová	15 000	Karlovy Vary, Chodov, Nové Sedlo, Nejdek, Vintřířov, Nová Role		808K	-80%	Problematické	Hnědé uhlí, Zemní plyn	?	SUAS
Dětmarovice	Elektrárna Dětmarovice	14 000	Bohumín, Orlová		586K	-53%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn, Biomasa	ČEZ
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 0,6 mld. Kč		• Plynový zdroj (0,41 mld. Kč) • Biomasa (0,11 mld. Kč) • Plynový zdroj (0,1 mld. Kč)		Provozní podpora KVET: 24 MWe			• 24 MWe zemní plyn (od 2027)			
Mladá Boleslav	ŠKO-ENERGO – Teplárna Mladá Boleslav	14 000	Mladá Boleslav, Kosmonosy, Řepov	dále vytápí areál automobilky Škoda Auto	357K	-2%	Probíhá	Hnědé uhlí	Biomasa	ŠKODA
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 2,2 mld. Kč		• Biomasa (2,18 mld. Kč)								
Přerov	Teplárna Přerov	14 000	Přerov		14K	-94%	Hotovo	TAP, Biomasa	TAP, Biomasa	Veolia
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 0,4 mld. Kč		• Biomasa (0,37 mld. Kč)								
Liberec	Teplárna Liberec a ZEVO Termizo	14 000	Liberec		15K	-23%	Hotovo	Komunální odpad, Zemní plyn	Komunální odpad, Zemní plyn	ENETIQA
Tisová	Elektrárna Tisová	12 000	Sokolov, Svatava, Březová, Bukovany, Habartov, Citice		492K	-60%	Problematické	Hnědé uhlí	?	SUAS

Název celku	Zařízení	Kam dodává teplo		Co dále vytápí	Emise		Status	Palivo	Plán. palivo	Vlastník
		Domácností	Obce		t CO ₂ (2024)	Δ od 2018				
Poříčí	Elektrárna Poříčí	11 000	Trutnov, Mladé Buky, Svoboda nad Úpou, Janské Lázně, Úpice, Horní Maršov, Maršov u Úpice, Radvanice, Suchovršíce		265K	-50%	Probíhá	Hnědé uhlí, Biomasa	Biomasa, Zemní plyn	ČEZ
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 1,2 mld. Kč		• Biomasa (1,16 mld. Kč)								
Planá nad Lužnicí	C-energy Planá	11 000	Planá nad Lužnicí, Sezimovo Ústí, Tábor		15K	-87%	Hotovo	Biomasa	Biomasa	C-energy Group
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 2,1 mld. Kč		• Biomasa (0,39 mld. Kč) • Plynový zdroj (0,32 mld. Kč) • ZEVO (1,38 mld. Kč)								
Třebíč	TTS energo – kotelna K13	9 000	Třebíč		1K	67500%	Hotovo	Biomasa, Zemní plyn	Biomasa, Zemní plyn	TTS Group
Třinec	Energetika Třinec	9 000	Třinec	Třinecké železářny	1338K	-15%	Probíhá	Hutní plyn, Hnědé uhlí, Černé uhlí	Hutní plyn, Zemní plyn	Moravia Steel
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 0,9 mld. Kč		• Paroplynový zdroj (0,87 mld. Kč)								
Kolín	Elektrárna Kolín	8 000	Kolín		32K	-77%	Hotovo	Biomasa	Biomasa	Veolia
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 0,2 mld. Kč		• Biomasa (0,16 mld. Kč)								
Strakonice	Teplárna Strakonice	8 000	Strakonice		4K	-97%	Hotovo	Biomasa	Biomasa	Strakonice
Hodonín	Elektrárna Hodonín	7 000	Hodonín		7K	-88%	Hotovo	Biomasa		ČEZ

Název celku	Zařízení	Kam dodává teplo		Emise		Status	Palivo	Plán. palivo	Vlastník	
		Domácností	Obce	Co dále vytápí	t CO ₂ (2024)					Δ od 2018
Otrokovice	Teplárna Otrokovice	7 000	Otrokovice, Napajedla	Continental Barum a další podniky.	182K	-50%	Problematické	Hnědé uhlí, Biomasa	?, Biomasa	Lama Energy Group
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 0,1 mld. Kč		• Biomasa (0,12 mld. Kč)			Provozní podpora KVET: 15 MWe			• 15 MWe zemní plyn, biomasa (od 2028)		
Tušimice	Elektrárna Tušimice	6 000	Kadaň		3738K	-15%	Probíhá	Hnědé uhlí	Zásobování odjinud	ČEZ
Kopřivnice	KOMTERM Morava – Tatra Kopřivnice	6 000	Kopřivnice		5K	-85%	Hotovo	Zemní plyn, Biomasa	Zemní plyn, Biomasa	KOMTERM
Valašské Meziříčí	DEZA – teplárna závodu	5 000	Valašské Meziříčí	DEZA, Masný průmysl Krásno, Mlékárna Valašské Meziříčí	229K	-26%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	Agrofert
Nový Jičín	Teplárna Nový Jičín	5 000	Nový Jičín		6K	-17%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	Veolia
Žatec	Žatecká teplárenská	5 000	Žatec		18K	184%	Problematické	Hnědé uhlí, Biomasa	?, Biomasa	Žatec
Náchod	Teplárna Náchod	5 000	Náchod		1K	-95%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	innogy
Krnov	Teplárna Krnov	5 000	Krnov		15K	4%	Hotovo	Biomasa	Biomasa	Veolia
Kralupy	Teplárna Kralupy	5 000	Kralupy nad Vltavou, Chvatěruby	Areál chemických výroby Kralupy (Synthos i Orlen)	316K	-21%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	TAMERO
Rožnov pod Radhoštěm	ENERGOAQUA – Výtopna	4 000	Rožnov pod Radhoštěm		11K	-18%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	ENERGOAQUA
					Provozní podpora KVET: 3 MWe			• 3 MWe zemní plyn (od 2027)		

Název celku	Zařízení	Kam dodává teplo		Co dále vytápí	Emise		Status	Palivo	Plán. palivo	Vlastník
		Domácností	Obce		t CO ₂ (2024)	Δ od 2018				
Štětí	Mondi Štětí	3 000	Štětí	Mondi Štětí	225K	-34%	Probíhá	Hnědé uhlí, Biomasa	Biomasa	Mondi Group
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 3,1 mld. Kč		• Biomasa (3,05 mld. Kč)								
Mariánské Lázně	Veolia Energie Mariánské Lázně	3 000	Mariánské Lázně	lázeňské domy a hotely	5K	-33%	Hotovo	Biomasa, Zemní plyn	Biomasa, Zemní plyn	Veolia
Pelhřimov	IROMEZ – Kotelna Z2	3 000	Pelhřimov		0K	-83%	Hotovo	Zemní plyn, Biomasa	Zemní plyn, Biomasa	ENETIQA
Dvůr Králové nad Labem	Teplárna Dvůr Králové nad Labem	2 000	Dvůr Králové nad Labem		12K	-66%	Hotovo	Zemní plyn, Biomasa	Zemní plyn, Biomasa	ČEZ
Dotace z modernizačního fondu (HEAT): 0,1 mld. Kč		• Biomasa, plynový zdroj (0,11 mld. Kč)								
Vítkovice	ČEZ ESL Vítkovice	1 000	Vítkovice		9K	-93%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	ČEZ
		Provozní podpora KVET: 2 MWe								
		• 2 MWe zemní plyn (od 2029)								
Týnec	Teplárna Týnec	1 000	Týnec nad Sázavou		2K	-62%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	Teplárna Týnec
Chvaletice	Elektrárna Chvaletice	1 000	Chvaletice, Trnávka		2736K	-37%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	Sev.en
Litvínov	Orlen Unipetrol – Energoblok	0		chemický areál Orlenu v Litvínově-Záluží	573K	-31%	Probíhá	Hnědé uhlí	Zemní plyn	Orlen
Kvasiny	ŠKODA AUTO – kotelna Kvasiny	0		Škoda Auto Kvasiny	17K	-15%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	Škoda Auto
Nošovice	Kotelna Pivovaru Radegast	0		Pivovar Radegast	11K	9%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	Plzeňský Prazdroj

Název celku	Zařízení	Kam dodává teplo		Emise		Status	Palivo	Plán. palivo	Vlastník
		Domácností	Obce	Co dále vytápí	t CO ₂ (2024) Δ od 2018				
Břeclav	Fosfa – kotelna Fosfa	0		Chemický závod Fosfa	11K -31%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	Fosfa
Rakovník	Procter&Gamble Rakona – Kotelna	0		Závod Procter&Gamble Rakona v Rakovníku	10K -33%	Hotovo	Zemní plyn	Zemní plyn	Procter&Gamble
Chomutov	Actherm Teplárna Chomutov	0			6K -96%	Probíhá	Hnědé uhlí	Komunální odpad, TAP	ACTHERM holding
Lukavec	Dřevozpr.družstvo – Kotelny družstva	0		Vytápí provozovnu Dřevozpracujících o průmyslu Lukavec	5K -25%	Hotovo	Biomasa	Biomasa	Dřevozpracující družstvo

Shrnutí a závěry

Dekarbonizace českého teplárenství představuje klíčový úkol pro dosažení evropských i národních klimatických závazků, včetně cíle klimatické neutrality do roku 2050. V rámci systému EU ETS jsou teplárny odpovědné za více než 20 % emisí, což zdůrazňuje jejich roli v celkovém úsilí o snižování emisí skleníkových plynů.

Přestože část tepláren již veřejně deklarovala záměr postupně snižovat emise skleníkových plynů, ve většině případů tyto plány nejsou dostupné z veřejných zdrojů, což znemožňuje jejich systematickou analýzu. Nedostatečná transparentnost a absence veřejně přístupných strategií tak ztěžují jakékoliv hodnocení připravenosti sektoru na dekarbonizaci a plnění emisních a klimatických cílů. Mezitím sledujeme dominující trend využití fosilního plynu jako přechodného či koncového paliva a současně minimální zapojení skutečně bezemisních technologií založených na obnovitelných zdrojích energie.

Z analyzovaných dat vyplývá, že téměř polovina z 53 analyzovaných SZTE plánuje nebo již realizuje přechod na zemní plyn, případně spalování odpadu či biomasy. Konkrétně 36 SZTE přechází na zemní plyn či jeho kombinaci s jiným palivem, 26 pak na biomasu či její kombinaci s jiným palivem. Naopak nízký je podíl projektů zaměřených na skutečně bezemisní nebo obnovitelné zdroje, a tepelná čerpadla se prakticky neobjevují. Z hlediska instalovaného výkonu se plynové zdroje podílejí na více než 55 % plánovaných investic, což opět vyvolává otázky ohledně udržitelnosti těchto investic a jejich souladu s dlouhodobými klimatickými cíli.

Zásadním nedostatkem současného trendu je absence širšího uplatnění tepelných čerpadel – technologie, která je klíčová pro hlubokou dekarbonizaci. Jak zmiňují v textu zmiňované dokumenty, jako například studie Teplárenského sdružení nebo Akční plán Ministerstva životního prostředí, hlavními překážkami rozvoje těchto řešení jsou legislativní a investiční nejistota a z nich vyplývající nejasná ekonomická návratnost v rámci soustav, složitost projektové přípravy, ale i nevyhovující technický stav potrubního vedení či objektů připojených k soustavám centrálního zásobování teplem.

Podpora transformace z veřejných zdrojů je financována především z programu HEAT v rámci Modernizačního fondu a částečně také pomocí provozní podpory pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla (KVET). Problematické je však zaměření této podpory. Převážná většina prostředků z programu HEAT směřovala do přechodu z uhlí na jiné spalovací technologie.

Naprosto dominantní technologií je spalování fosilního plynu, tedy řešení s omezeným nebo sporným emisním přínosem. Následuje energetické využití odpadu a v posledních letech také spalování biomasy. Bezemisní zdroje – jako tepelná čerpadla, solární kolektory nebo geotermie – obdržely jen zlomek dostupných prostředků.

Přechod k obnovitelným zdrojům je tedy zatím okrajový. Podle přehledu budoucích paliv plánuje 44 % tepláren (měřeno počtem jednotek) přejít na plyn, 25 % na biomasu a jen minimum na jiné OZE. Podle výkonu jsou tato čísla ještě výraznější – více než polovina výkonu je plánována na plyn, což dále potvrzuje jeho dominantní postavení v transformačních scénářích.

Mezi hlavní překážky rychlejší transformace patří:

- **Nedostatečný regulační rámec** – neaktuální Státní energetická koncepce (z roku 2015) stále předpokládá dominanci uhlí a plynu a není v souladu s evropskými cíli ani národními závazky.
- **Nízká míra podpory bezemisních řešení** – systém dotací není nastaven podle emisního přínosu, což vede k podpoře projektů s nižším dlouhodobým přínosem pro klima.
- **Technická a institucionální omezení** – infrastruktura je často nekompatibilní s nízkoteplotními zdroji, chybí data o potenciálu geotermie či odpadního tepla a obce nemají dostatečné kapacity na plánování a realizaci projektů.

V mezinárodním kontextu je důležité připomenout, že Česko se zavázalo ke snížení emisí skleníkových plynů o 55 % do roku 2030 oproti roku 1990 a k dosažení klimatické neutrality do roku 2050. V odvětví teplárenství se zatím naplňování těchto cílů děje velmi pomalu a bez jasné strategie. Přitom dekarbonizace dálkového vytápění může být nejen klimatickou, ale i ekonomickou příležitostí – pokud se podaří efektivně využít potenciál obnovitelných zdrojů a modernizovat infrastrukturu směrem k flexibilním, decentralizovaným systémům.

Zdroje

Akční plán rozvoje využití nízkopotenciálního obnovitelného a odpadního tepla. Online. citováno 2025-12-20. Dostupné z:

https://www.mzp.gov.cz/system/files/2025-07/Akcni_plan_rozvoje_vyuziti_nizkopotencialniho_obnovitelneho_a_odpadniho_tepla.pdf.

Financování dekarbonizace vytápění v ČR: shrnutí a doporučení. Online. citováno 2025-12-20. Dostupné z:

<https://www.cde-org.cz/cs/blog/financovani-dekarbonizace-vytapeni-v-cr:-shrnuti-a-doporuceni/2614>.

Klíčová doporučení pro národní energetické a klimatické plány před konečným posouzením Evropské komise. Online. citováno 2025-12-20. Dostupné z:

<https://www.cde-org.cz/cs/blog/klicova-doporuceni-pro-narodni-energeticke-a-klimaticke-plany-pred-konecnym-posouzenim-evropske-komise/2650>.

Potenciál využití nízkoteplotních zdrojů tepla v SZTE v ČR. Online. citováno 2025-12-20. Dostupné z:

<https://tscr.cz/wp-content/uploads/2024/05/potencial-vyuziti-nizkoteplotnich-zdroju-tepla-v-SZTE-v-CR-novy.pdf>.

Roční zpráva o provozu teplotních soustav ČR za rok 2024. Online. citováno 2025-12-20. Dostupné z: <https://eru.gov.cz/rocní-zpráva-o-provozu-teplotních-soustav-cr-za-rok-2024>.

Schválené projekty – Modernizační fond. Online. citováno 2025-12-20. Dostupné z:

<https://sfzp.gov.cz/dotace-a-pujcky/modernizacni-fond/schvalene-projekty/>.

Sčítání.cz. Online. citováno 2025-12-20. Dostupné z: <https://scitani.gov.cz/>.

Verified Emissions 2024 (EU dataset). Online. citováno 2025-12-20. Dostupné z:

https://climate.ec.europa.eu/document/download/385daec1-0970-44ab-917d-f500658e72aa_en?filename=verified_emissions_2024_en.xlsx.

Vyhodnocení nabídek z vyhlášených aukcí na podporu elektřiny z vysokoučinné KVET – 1. výzva k podání nabídek v aukci pro rok 2025. Online. citováno 2025-12-20. Dostupné z:

https://mpo.gov.cz/assets/cz/energetika/2025/9/Vyhodnoceni-nabidek-z-vyhlasenych-aukci-na-podporu-elektriny-z-vysokoucinne_KVET---1-vyzna-k-podani-nabidek-v-aukci-pro-rok-2025_1.pdf.

Zpráva o hodnocení 1. aukce na podporu elektřiny z vysokoučinné KVET pro rok 2024. Online. citováno 2025-12-20. Dostupné z:

https://mpo.gov.cz/assets/cz/energetika/2024/11/Zprava-o-hodnoceni-1-aukce-na-podporu-elektriny-z-vysokoucinne_KVET-pro-rok-2024.pdf.

Zpráva o hodnocení 2. aukce na podporu elektřiny z KVET pro rok 2024. Online. citováno
2025-12-20. Dostupné z:

<https://mpo.gov.cz/assets/cz/energetika/2025/3/Zprava-o-hodnoceni-2-aukce-na-podporu-elektriny-z-KVET-pro-rok-2024-1.pdf>.

Centrum pro dopravu a energetiku již více než dvacet let přináší expertní pohled na energetickou transformaci ohleduplnou k lidem i klimatu. Prosazuje ambiciózní a spravedlivou klimatickou politiku, monitoruje využívání veřejných financí a spolupracuje s veřejnou správou, byznysem i akademickou sférou.

www.cde-org.cz

Fakta o klimatu jsou tým nezávislých analytiků a expertů, který usiluje o to, aby diskuze v Česku o klimatických změnách byla věcná, kultivovaná a založená na vědeckých poznatcích a ověřených datech.

faktaoklimatu.cz

Společná analýza. Centrum pro dopravu a energetiku a Fakta o klimatu.

Prosinec 2025

Autorky a autoři:

Veronika Murzynová (CDE), veronika.murzynova@cde-org.cz

Heda Čepelová (CDE), heda.cepelova@cde-org.cz

Kateřina Kolouch Grabovská (FoK), katerina.kolouchova@faktaoklimatu.cz

Jan Krčál (FoK), jan.krcal@faktaoklimatu.cz