

-Operační program Technologie a aplikace pro konkurenceschopnost (2021 -2027)

- Národní plán obnovy

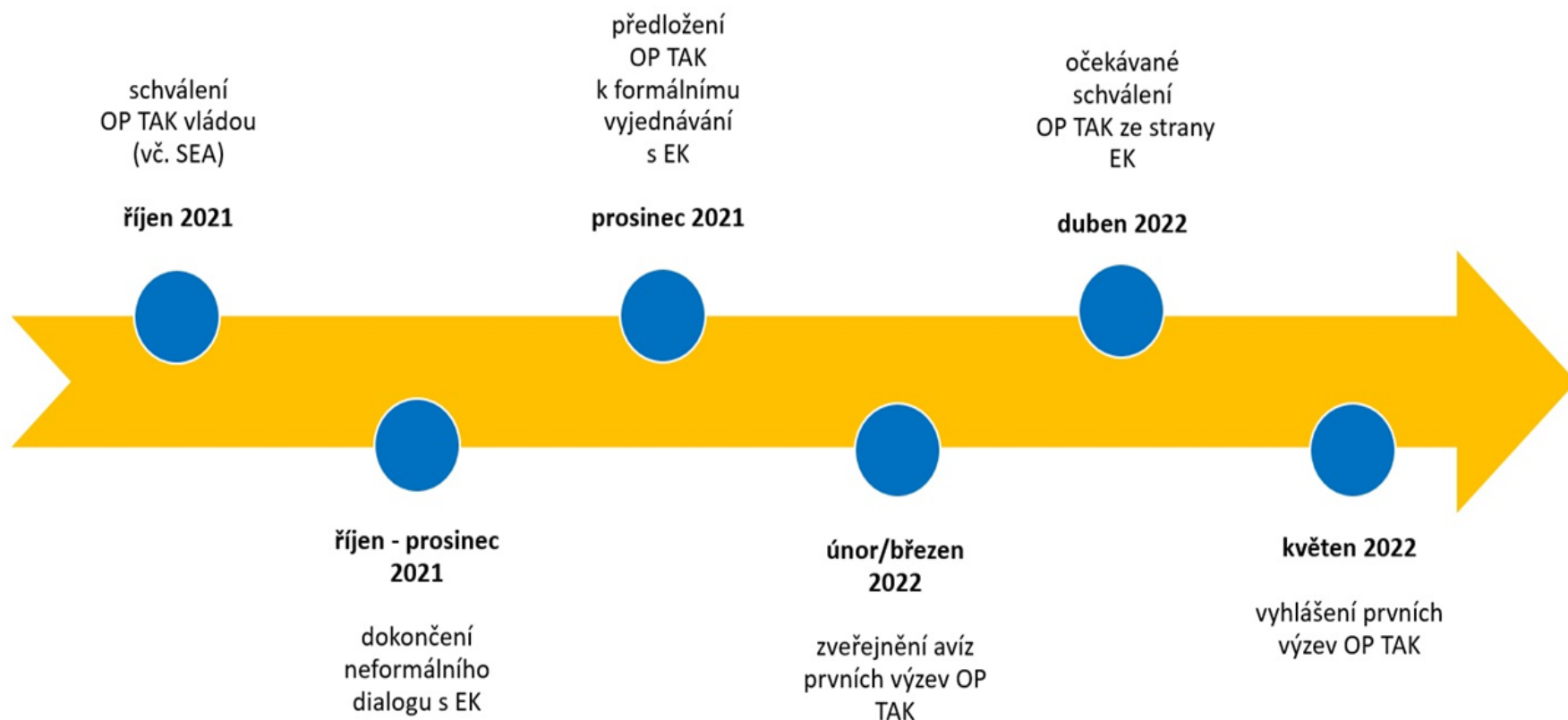


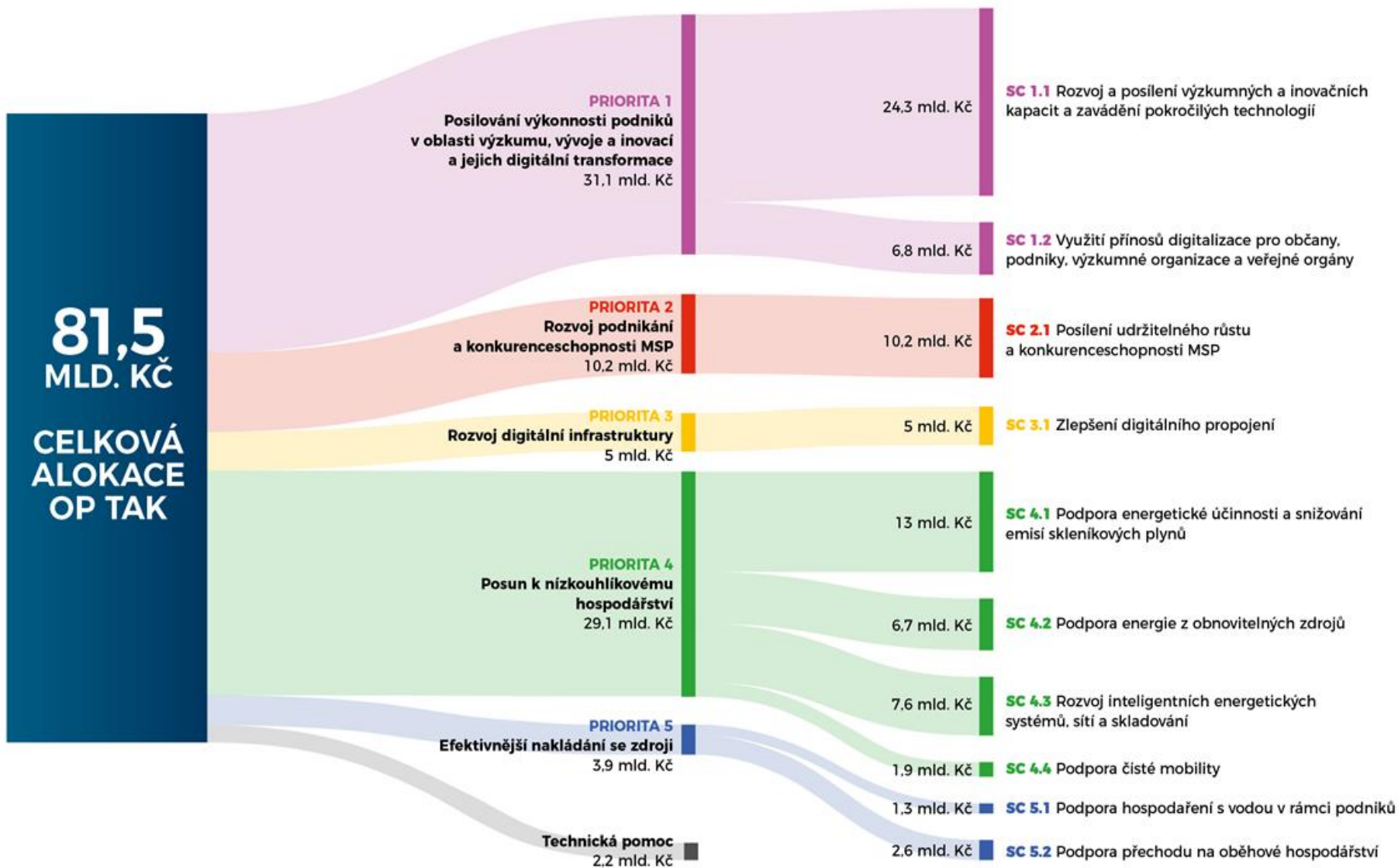
MINISTERSTVO
PRŮMYSLU A OBCHODU

Ing. Ondřej Tomšej
VO implementace OPPI a PO3 OPPIK

Programové období 2021 -2027

Operační program Technologie a aplikace pro konkurenceschopnost





Programové období 2021 -2027

Operační program Technologie a aplikace pro konkurenceschopnost

Priorita 4 - Posun k nízkouhlíkovému hospodářství

- ➔ Specifický cíl 4.1 - Podpora energetické účinnosti a snižování emisí skleníkových plynů (**13 mld. Kč**)
- ➔ Specifický cíl 4.2 - Podpora energie z obnovitelných zdrojů (**6,6 mld. Kč**)
- ➔ Specifický cíl 4.3 - Rozvoj inteligentních energetických systémů, sítí a skladování na místní úrovni (**7,6 mld. Kč**)
- ➔ Specifický cíl 4.4 - Posílení biologické rozmanitosti, zelené infrastruktury v městském prostředí a snížení znečištění (elektromobilita, vodík) (**1,8 mld. Kč**)

Priorita 5 - Efektivnější nakládání se zdroji

- ➔ Specifický cíl 5.1 - Podpora přizpůsobení se změnám klimatu, prevence rizik a odolnosti vůči katastrofám (úspora vody) (**1,3 mld. Kč**)
- ➔ Specifický cíl 5.2 - Podpora přechodu k oběhovému hospodářství (**2,6 mld. Kč**)

Specifický cíl 4.1 – Podpora energetické účinnosti a snižování emisí skleníkových plynů

Aktuální návrhy opatření:

- ▶ Snižování energetické náročnosti budov podnikatelských subjektů:
 - zateplení obvodového pláště, výměna a renovace otvorových výplní, další stavební opatření mající prokazatelně vliv na energetickou náročnost budovy podle minimálních požadavků vyplývajících ze směrnice o energetické náročnosti budov (např. i osazení vnějších stínících prvků);
 - ▶
 - zvýšení energetické účinnosti technických zařízení budov (například větrání, klimatizace, šetrné chlazení, instalace vzduchotechniky s rekuperací odpadního tepla, modernizace soustav osvětlení);
 - zavádění „smart“ prvků v budovách (prvky řízení efektivního nakládání s energií např. měření a regulace, chytré systémy řízení osvětlení);
 - **prvky adaptace budov na změny klimatu respektující požadavky na kvalitu vnitřního prostředí (zelené střechy a fasády, využití dešťové a šedé vody, zavádění procesů související s optimalizací vodního hospodářství).**
- Využívání obnovitelných zdrojů energie a vysoce účinné KVVET a tepelných čerpadel pro pokrytí vlastní potřeby energie budov a energetických hospodářství podnikatelských provozů;
- ▶ Modernizace a rekonstrukce rozvodů elektřiny, plynu, tepla, chladu a stlačeného vzduchu v energetických hospodářstvích podniků za účelem zvýšení účinnosti;
 - ▶ Akumulace všech forem energie v rámci komplexních projektů pro zvyšování energetické účinnosti;
 - ▶ Modernizace a rekonstrukce zařízení na výrobu energie pro vlastní spotřebu vedoucí ke zvýšení její účinnosti;
 - ▶ Využití odpadní energie;
 - ▶ Snižování energetické náročnosti/zvyšování energetické účinnosti výrobních a technologických procesů;
 - ▶ **Ekologická a inovativní obnova trakčních kolejových vozidel (výměna dieselových lokomotiv za hybridní či duální);**
 - ▶ **Modernizace trakčních napájecích stanic a trakční napájecí sítě;**
 - ▶ Zavádění „smart prvků“ (prvky řízení efektivního nakládání s energií např. měření a regulace), zavádění nástrojů k optimalizaci provozu na základě monitoringu hodnocení spotřeby energie včetně podpory implementace nástrojů energetického managementu;
-
- ▶ Podpora výstavby pasivních budov využívající OZE v kombinaci s akumulací energie;
-
- ▶ Podpora aktivit firem energetických služeb (Energy Services Companies, ESCO) pro projekty realizované prostřednictvím Energy Performance Contracting (EPC) a pro projekty využívající metodu Performance Design and Build (PD&B) garantující provozní parametry vč, dosažené úspory energie po dobu udržitelnosti projektu;
 - ▶ Zvýhodněná podpora při možnosti využití investiční dotace pro projekty realizované skrze Energy Performance Contracting (EPC) a pro projekty využívající metodu Performance Design and Build (PD&B) garantující provozní parametry vč, dosažené úspory energie po dobu udržitelnosti projektu.

Specifický cíl 4.1 – Podpora energetické účinnosti a snižování emisí skleníkových plynů

- ➔ I. Výzva ÚSPORY ENERGIE – květen 2022
- ➔ Alokace – 4mld. Kč

- ➔ Revize GBERu ??
- ➔ DNSH
- ➔ Adicionalita směrnice energetické účinnosti
- ➔ b) Pokud má opatření docílit a) v průměru alespoň středně rozsáhlé míry renovací definované v doporučení Komise (EU) 2019/786 ze dne 8. května 2019 o renovaci budov (Úř. věst. L 127, 16.5.2019, s. 34) nebo b) v průměru alespoň **30% snížení přímých a nepřímých emisí skleníkových plynů v porovnání s předchozími emisemi.**
- ➔ c) Alespoň **úsporu primární neobnovitelné energie ve výši 30% na základě Taxonomie:** Nařízení Evropského parlamentu a rady (EU) č. 2020/852 ze dne 18. června 2020 o zřízení rámce pro usnadnění udržitelných investic a o změně nařízení (EU) 2019/2088.

Specifický cíl 4.2 – Podpora energie z obnovitelných zdrojů

Aktuální návrhy opatření:

- ▶ Podpora fotovoltaických elektráren na podnikatelských budovách včetně přístřešků (např. pro automobily, stavební techniku, skladování materiálu atp.);
- ▶ Podpora solárních termických systémů;
- ▶ Podpora malých vodních elektráren;
- ▶ Podpora větrných elektráren;
- ▶ Podpora tepelných čerpadel;
- ▶ Podpora efektivního využití bioplynu vyvedením tepla nebo chladu z výroben elektřiny - bioplynových stanic využívajících bioplyn v bioplynové stanici k výrobě elektřiny a tepla nebo chladu pomocí tepelných rozvodných zařízení do místa spotřeby nebo instalace vzdáleného zdroje kombinované výroby elektřiny a tepla nebo chladu mimo areál stávající bioplynové stanice včetně výstavby bioplynovodu;
- ▶ **Podpora transformace stávajících výroben elektřiny z bioplynu na výrobní biometanu a výstavba nových výroben biometanu (čištění bioplynu na kvalitu zemního plynu, jeho karburace, měření kvality biometanu, komprese a přenos dat), a to včetně jejich připojení na plynárenské sítě anebo místní infrastrukturu;**
- ▶ Podpora efektivního využití biomasy při výrobě tepla a elektrické energie za podmínky kombinované výroby elektřiny a tepla, případně monovýroby tepla z biomasy formou výstavby nových výroben a výstavbou a modernizací tepelných rozvodných zařízení;
- ▶ Podpora výstavby zařízení na výrobu pokročilých biopaliv pro jejich využití v dopravě;
- ▶ Podpora akumulace energie a transformace energie mezi energonositeli.

Specifický cíl 4.2 – Podpora energie z obnovitelných zdrojů

- ➔ I. Výzva – větrné elektrárny
- ➔ Alokace – 500mil. Kč
- ➔ DNSH
- ➔ Revize GBERu??

Specifický cíl 4.3 – Rozvoj inteligentních energetických systémů, sítí a skladování na místní úrovni

Aktuální návrhy opatření:

- Instalace inteligentních prvků v energetických sítích za účelem rozvoje/vzniku smart grids podporující integraci nových OZE na úrovni regionální distribuce (inteligentní měření (AMM), datahub pro zpracování dat z AMM, chytré distribuční trafostanice (DTS), dispečerské řízení) a lokální distribuce včetně umožnění zapojení energetických komunit (řešení bilance a řízení toků výkonu v rámci komunitní energetiky, zajišťování optimálního využití výroby OZE v rámci komunity, řízení vyrovnané bilance v rámci komunity či v lokalitě, řízení toků výkonu mezi odběrateli a provozovatelem lokální distribuční soustavy, opatření ke zlepšení spolehlivosti, informovanosti a zavádění bilance a optimalizace provozu v lokálních distribučních soustavách, lokální akumulace atd.)
- Inteligentní měření, regulace, spínací prvky, nasazení dálkově ovládaných prvků v distribučních soustavách, nasazení technologických prvků řízení napětí a měření kvality elektřiny v distribučních soustavách, řešení lokální bilance řízením toků výkonu mezi odběrateli a provozovatelem distribuční sítě, opatření ke zlepšení spolehlivosti, informovanosti a zavádění bilance a optimalizace provozu v lokálních distribučních soustavách, atd.);
- Využití zařízení pro ukládání energie v elektrizační soustavě (akumulaci), která jsou plně integrovanými komponentami sítě definovanými ve Směrnici o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a používají se pouze za účelem zajištění bezpečného a spolehlivého provozu přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, ale ne pro účely zajišťování výkonové rovnováhy nebo řízení přetížení;
- Výstavba, posílení, rekonstrukce a modernizace přenosových a distribučních soustav a související infrastruktury, vč. přenosu a zpracování zvýšeného objemu dat spojených se vstupem nových subjektů na trhy s elektřinou a vypořádáním nových služeb v souvislosti s novou legislativou EU92;
- Snížení technických ztrát a zvýšení účinnosti energetických soustav;
- Zavádění systémů řízení spotřeby energie;
- Výstavba zařízení Power-to-Gas (elektrolyzéry) ke konverzi elektřiny z OZE na nové druhy plynů, výstavba metanizačních jednotek (pro výrobu syntetického metanu nebo biometanu z vodíku a CO₂), připojení obou zařízení k plynárenské soustavě (sloužících k výrobě vodíku elektrolýzou, případně následné výrobě syntetického metanu nebo biometanu z vodíku a CO₂);
- Výstavba zařízení/stanic na zachytávání CO₂ (technologie CCU);
- Výstavba zařízení na produkci vodíku (výroba vodíku z biometanu nebo syntetického plynu);
- Připojení zařízení na produkci vodíku, biometanu a syntetického metanu k plynárenské soustavě (měření množství a kvality vyrobených nových druhů plynů, výstavba připojovacích plynovodů, vtláčecích zařízení vyrobených nových plynů do plynárenských soustav, obousměrné redukční stanice tlaku pro možnost připojení nových výroben plynů do nižších tlakových úrovní atd.);
- Výstavba infrastruktury pro skladování, zkapaňování a distribuci vodíku, syntetického metanu nebo biometanu;
- Osazení plynových expanzních turbín v RS spojených s výrobou elektrické energie;
- Adaptace plynárenské soustavy pro zajištění kompatibility s čistými plyny, což umožní jak dopravu a distribuci směsi zemního plynu a nových druhů plynů (vodík, biomethan a Bio-SNG, syntetický plyn), tak samostatnou dopravu a distribuci vodíku a adaptaci zařízení zásobníků plynu pro biologickou metanizaci.
- Instalace inteligentních prvků v plynárenských sítích a software za účelem rozvoje/vzniku smart grids a pro efektivní řízení integrace nových druhů plynu;
- Podpora akumulace energie a transformace energie mezi energonositeli.

Specifický cíl 4.3 – Rozvoj inteligentních energetických systémů, sítí a skladování na místní úrovni

Smart Grids II (přenosová soustava – ČEPS)

- ➔ I. Výzva – červen
- ➔ Alokace – 2 mld. Kč
- ➔ Mimo režim GBER

Smart Grids I (Distribuce)

- ➔ I. Výzva Alokace – 2 mld. Kč
- ➔ Vyhlášení – červenec
- ➔ Revize GBER ?

Národní plán obnovy

Komponenta 2.3 Přejchod na čistší zdroje energie (2021 -2025/2026)

- 2.3.1 Podpora fotovoltaických elektráren, včetně akumulace elektrické energie, na podnikatelských budovách včetně přístřešků (např. pro automobily, stavební techniku, skladování materiálu, atp.)
Alokace – 5 mld. Kč.
- 2.3.2 modernizace distribuce tepla v systémech dálkového vytápění
Alokace – 1,66 mld. Kč.

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE

Vyhlášení výzvy: 8. března 2022

<https://www.mpo.cz/cz/podnikani/narodni-plan-obnovy/vyzvy/>

Zahájení příjmu žádostí: 22. března 2022 (13h)

Ukončení příjmu žádostí: 30. června 2022 (13h)

Forma výzvy: Průběžná výzva (kontinuální výzva) a jednokolová (žádost o podporu)

Alokace: 4 mld. Kč

Aktivita a) – 3 000 000 000 Kč Aktivita b) – 1 000 000 000 Kč

Příjemci podpory: Podnikatelské subjekty (MSP a VP). Vyjma podniků vlastněných 100% veřejným subjektem (netýká se státní organizace Správa železnic) a podniků provozujících zařízení v EU ETS na území České republiky.

Cílové území: celá ČR, **VČETNĚ Prahy.**

Indikátor: Zvýšení instalovaného elektrického výkonu u podpořených subjektů

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE

Aktuální návrhy základních podmínek:

- ➔ Podpořeny budou projekty od 1 kW do 1 MW (včetně)
- ➔ Není stanovena podmínka vlastní spotřeby! Není nutné tedy zpracovávat Energetický posudek!
- ➔ Není nutné realizovat výběrové řízení (pouze dle ZVZ) – aplikace maximálních způsobilých výdajů částečně použita „Zjednodušená metoda vykazování použita až v OP TAK).
- ➔ Míra podpory 35% u FVE a 50% u Akumulace (Praha – 45%).

- ➔ Maximální výše CZV je stanovena na základě max. měrných cen systémů FVE a akumulace. Reálná výše CZV bude v případě dosažení nižších, než max. CZV, stanovena dle dosažených CZV.

- ➔ Projekty budou muset být vždy jednoetapové; tj. s jednou (závěrečnou) žádostí o platbu.
- ➔ V případě akumulace elektřiny nesmí kapacita baterie překročit 1 kWh/1 kWp instalovaného výkonu FVE. Cokoliv je nad poměr 1:1 je nezpůsobilé.
- ➔ Musí se jednat o akumulaci elektrické energie do bateriových systémů.
- ➔ Žadatel/příjemce dotace nesmí poskytnout nepřímou výhodu (podporu) zákazníkům, konečným spotřebitelům a obchodníkům s elektřinou oceněním silové elektřiny z výroby elektřiny cenou nižší, než je v daném místě a čase obvyklé.
- ➔ V rámci projektu lze uplatnit pouze jedno místo realizace, což znamená jedno odběrné nebo předávací místo .

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE

Náležitosti žádosti o podporu:

- ➔ Posouzení shody parametrů FVE.
- ➔ Smlouvu o připojení výrobní elektřiny k elektrizační soustavě (NN, VN, VVN) podle § 50 odst. 3 zákona č. 458/2000 Sb. v platném znění (energetický zákon) nebo Smlouvu o uzavření budoucí smlouvy o připojení
- ➔ Dokumenty k jednoznačnému prokázání vlastnických nebo jiných práv k nemovitostem, případně části nemovitosti, např. střechy, kde bude projekt realizován.
- ➔ Rozvahu a Výkaz zisku a ztráty za poslední dvě uzavřená účetní (pouze u FO podnikajících).
- ➔ Prohlášení k žádosti o podporu
- ➔ **Výpis údajů o skutečném majiteli právnické osoby podle § 14, odst. 3, písm. e) bod 2, zákona č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů, ve znění pozdějších předpisů, ve formě úplného výpisu platných údajů a údajů, které byly vymazány bez náhrady nebo s nahrazením novými údaji, jedná-li se o evidující osobu.**

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE

Náležitosti k vydání Rozhodnutí o poskytnutí dotace:

- ➔ Stavební povolení s vyznačením právní moci nebo účinnou veřejnoprávní smlouvu nebo certifikát vydaný autorizovaným inspektorem stavební povolení nahrazující nebo souhlas s provedením ohlášeného stavebního záměru . Čestné prohlášení nebude akceptováno.
- ➔ V případě výkonů do 20 kWp (včetně) instalovaného výkonu není nutné doložit stavební povolení a pouze v relevantních případech bude doložen uzemní souhlas/územní rozhodnutí
- ➔ Prohlášení žádosti o podporu (včetně prohlášení ke střetu zájmů)
- ➔ Žadatel v době před vydáním Rozhodnutí na vyzvání doloží vyplněný Formulář pro posouzení podmínky podniku v obtížích, kterým prokáže, že není podnikem v obtížích ve smyslu čl. 2 odst. 18 Nařízení Komise (EU) č. 651/2014. Uvedení neúplných či nepravdivých údajů je důvodem k odnětí dotace.

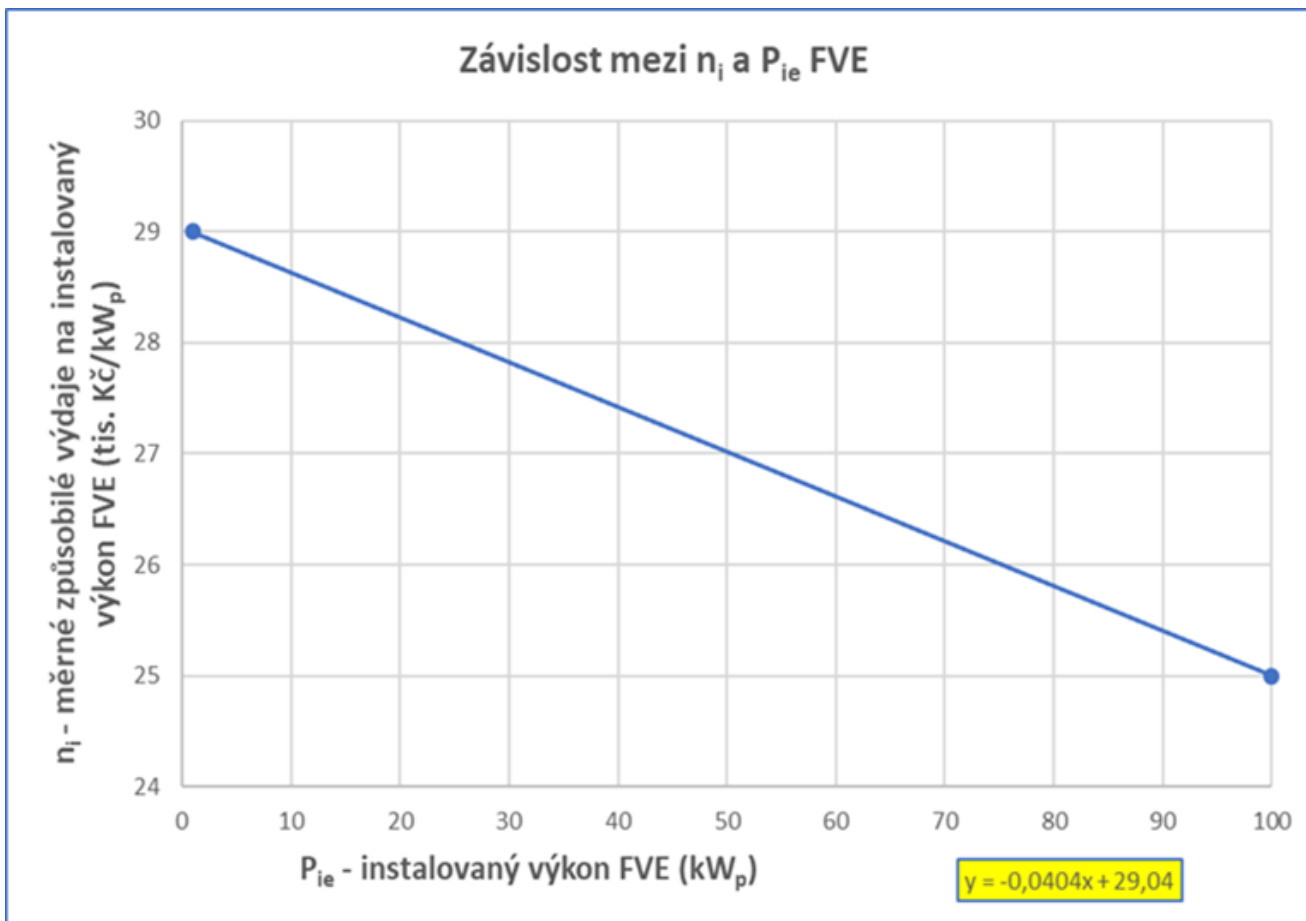
K doložení příloh požadovaných k vydání Rozhodnutí je stanoven maximálně možný termín do 180 dnů od systémové depeše v rámci MS2014+ s informací, že žádost o podporu splnila formální náležitosti a podmínky přijatelnosti (PP21) / žádost o podporu splnila formální náležitosti a podmínky přijatelnosti po doplnění (PP22)

Náležitosti k žádosti o platbu:

- ➔ Prokázání shody parametrů FVE.
- ➔ Revizní zprávu vydanou v souladu s ČSN
- ➔ Smlouvu o dílo, včetně příloh (pokud neexistuje Smlouva o dílo, tak objednávku, včetně příloh) a uhrazené faktury.
- ➔ Doklad o připojení systému k distribuční/přenosové soustavě – tj. protokol o prvním paralelním připojení výrobní

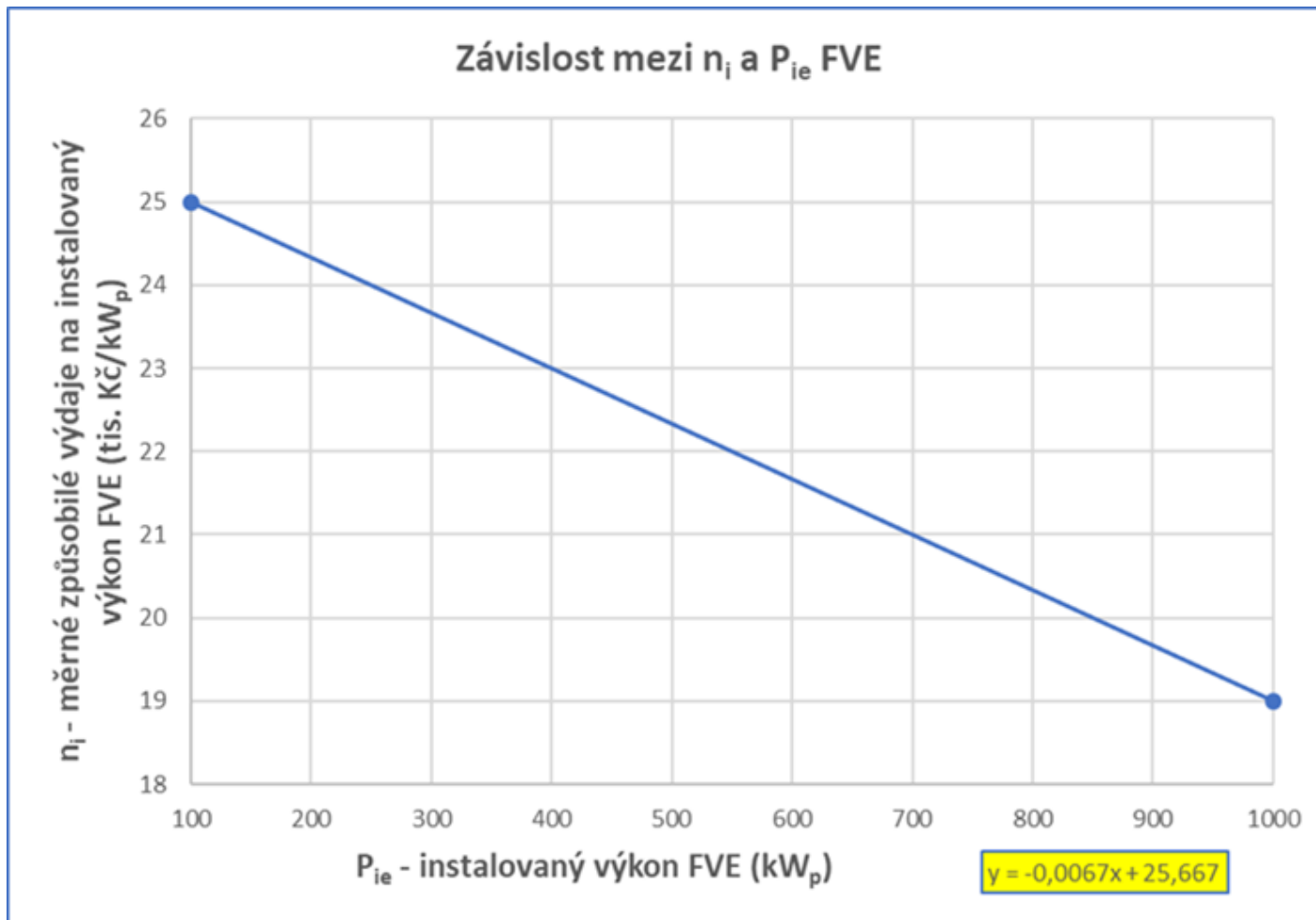
Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE



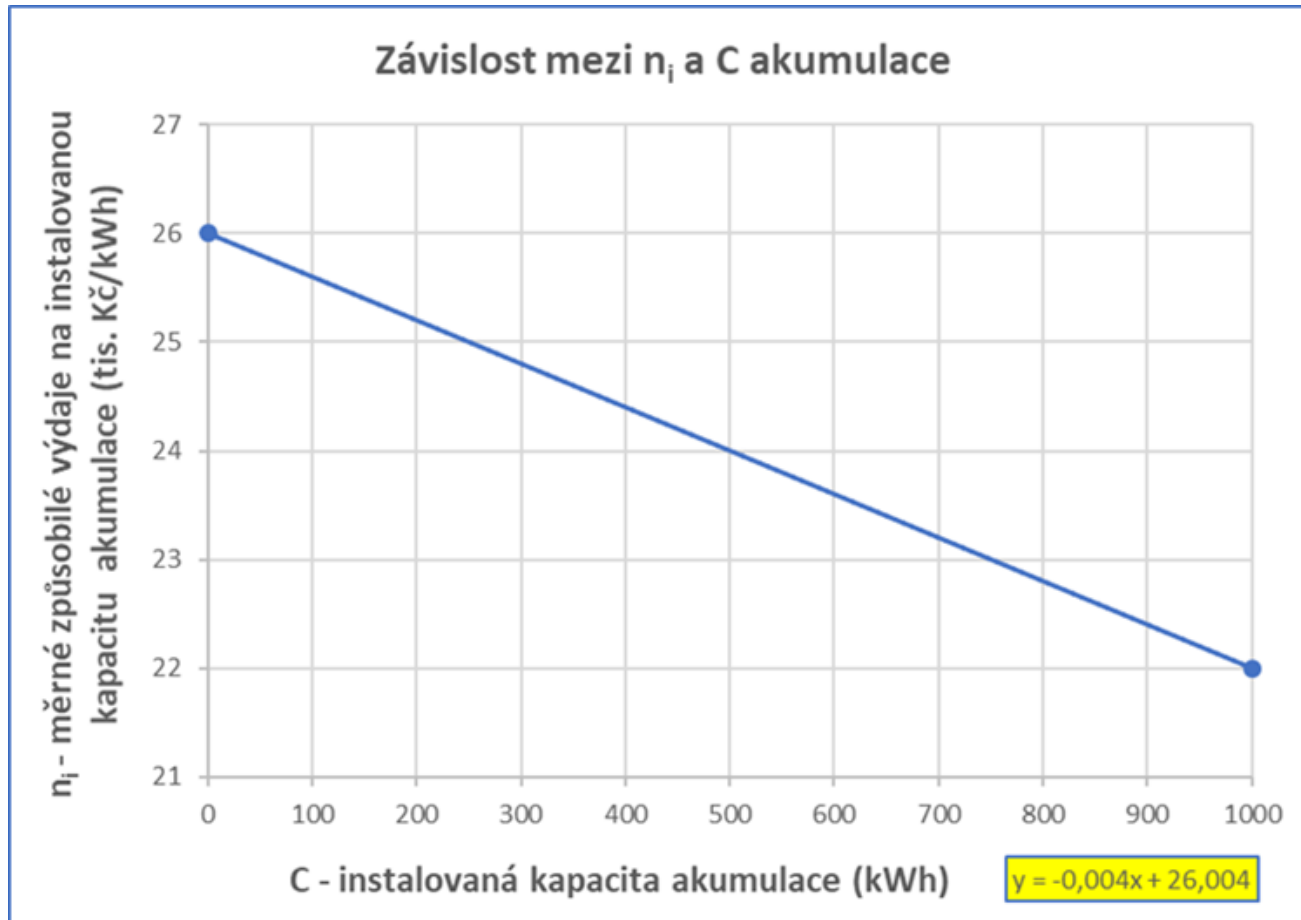
Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE



Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE



Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.2

Modernizace distribuce tepla v systémech dálkového vytápění

- ➔ I. Výzva: Alokace 1mld. Kč
- ➔ Vyhlášení: březen/duben
- ➔ Modernizace a rekonstrukce stávajících soustav zásobování tepelnou energií včetně předávacích stanic s cílem maximálního dosažení úspor primární energie, případně využití tepla z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo obnovitelných zdrojů nebo odpadního tepla z průmyslových procesů.
- ➔ Rozšiřování a propojování existujících soustav zásobování tepelnou energií včetně předávacích stanic s cílem dosažení úspor primární energie (tj. konkrétně výstavba nových rozvodů v rámci stávajícího SZT - výstavba nových „větví“, ale i propojování stávajících „větví“).
- ➔ Instalace a modernizace technologických zařízení souvisejících s distribucí včetně měření a regulace v soustavách zásobování tepelnou energií.

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.2

Modernizace distribuce tepla v systémech dálkového vytápění

Návrh specifických podmínek:

- ▶ Podpora se poskytuje pouze na výstavbu nebo modernizaci systémů dálkového vytápění a chlazení, které jsou nebo mají být energeticky účinné („účinného dálkového vytápění a chlazení“ (definované v čl. 2 bodě 41 směrnice 2012/27/EU)).
- ▶ Není-li systém v důsledku podpořených prací dosud energeticky účinný, další modernizace potřebná k dosažení požadované úrovně energetické účinnosti započne do tří let od zahájení prací, na které byla poskytnuta podpora.

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.2

Modernizace distribuce tepla v systémech dálkového vytápění

- ➔ V případě modernizace distribuce tepla v systémech dálkového vytápění musí dojít oproti výchozímu stavu ke snížení emisí CO₂ min. o 15 % a spotřeby primární energie min. o 15 %. V rámci příslušného snížení dochází k ohodnocení celkových přínosů úsporných opatření před a po realizaci projektu. Pro stav před realizací projektu je uvažovaná pouze spotřeba energie z upravené energetické bilance v energetickém posudku týkající se příslušných úsporných opatření projektu.
- ➔ Nákladová efektivita?

Děkuji za pozornost

Ing. Ondřej Tomšej

Vedoucí oddělení implementace PO 3 a ZŘO
(tomsej@mpo.cz)

