

Posun k nízkouhlíkovému hospodářství v podnikatelském sektoru.

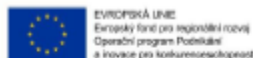
-Operační program Technologie a aplikace pro konkurenceschopnost (2021 -2027)

- Národní plán obnovy



Programové období 2021 -2027

Operační program Technologie a aplikace pro konkurenceschopnost



MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

Řídicí orgán

OPERAČNÍHO PROGRAMU **PODNIKÁNÍ A INOVACE**

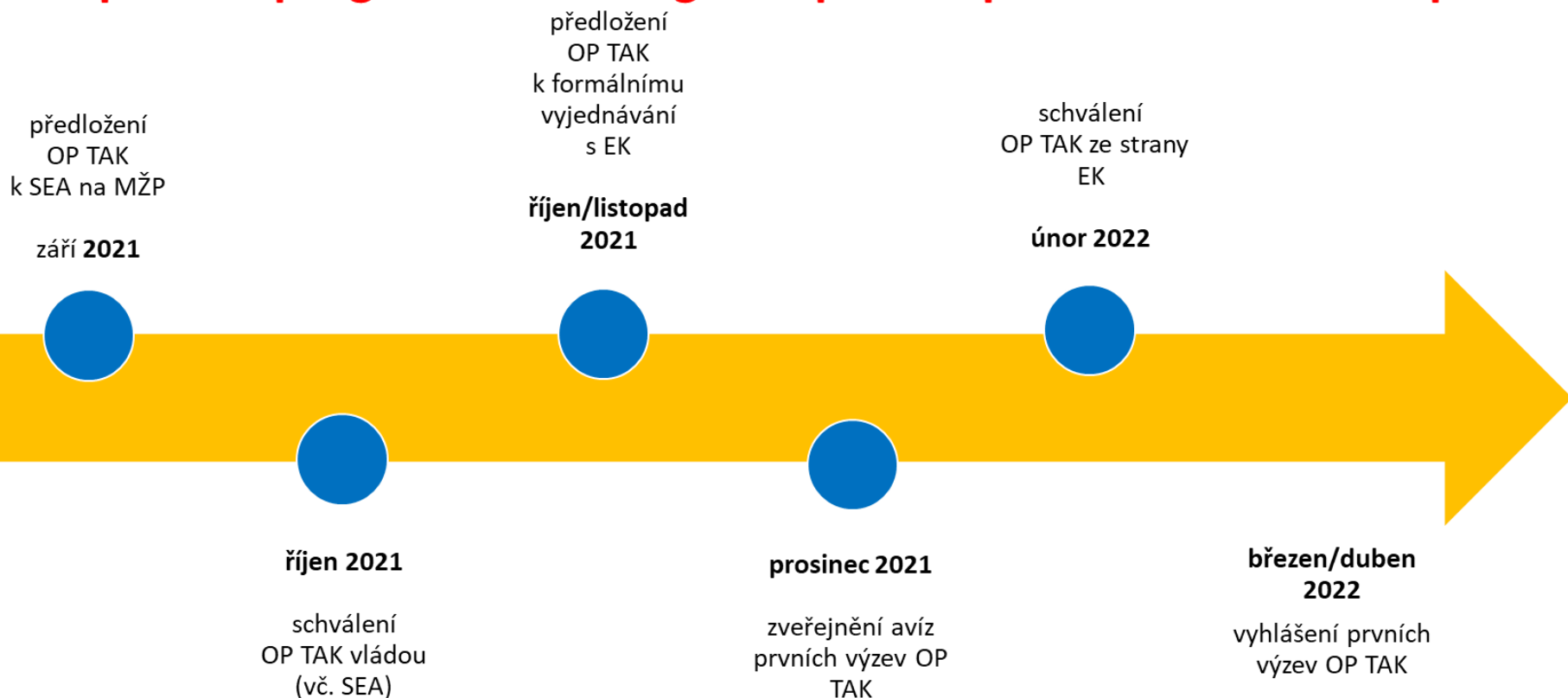
PRO KONKURENCESCHOPNOST 2014–2020

Výzva V. programu podpory Smart Grids I. (Distribuční sítě)

Plánovaná alokace výzvy	60 000 000,- Kč Podporu pro podniky nesplňující definici malých a středních podniků dle přílohy č. 1 Nařízení Komise (EU) č. 651/2014 lze poskytnout maximálně do výše 100 % alokace na tuto výzvu. V případě výraznějšího převisu kvalitních projektů může Řídicí orgán OP PIK alokaci na tuto výzvu adekvátně navýšit. Řídicí orgán může zastavit příjem žádostí o podporu při dosažení dvojnásobku požadované dotace v přijatých žádostech o podporu, nejdříve však po 14 dnech (tj. 15. 10. 2019) od zahájení příjmu žádostí o podporu.
Typ podporovaných operací	Individuální projekt
Režim podpory	Článek 48 Nařízení Komise (EU) č. 651/2014, obecné nařízení o blokových výjimkách

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);
- ▶ Snižování 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). Prvky adaptace na změnu klimatu mohou tvořit max. 5 % z celkové investice projektu.**
- ▶ **Využívání obnovitelných zdrojů energie a vysoce účinné KVT 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 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 4.2 – 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 4.3 – 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.**

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: 29.října 2021 ????

Zahájení příjmu žádostí: 15. listopadu 2021

Ukončení příjmu žádostí: 31. března 2022

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

Alokace: 2 mld. 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.
- ➔ Není stanovena podmínka vlastní spotřeby! Není nutné tedy zpracovávat Energetický posudek!
- ➔ Není nutné realizovat výběrové řízení – aplikace jednotkových nákladů (tzv. Zjednodušená metoda vykazování v OP TAK).
- ➔ Míra podpory 35% u FVE a 50% u Akumulace (Praha – 45%). Dotace bude vyměřena ze stanovených měrných způsobilých výdajů.
- ➔ 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. Musí se jednat o akumulaci elektrické energie do bateriových systémů.
- ➔ Žadatel je povinen naplnit hodnotu Indikátoru (instalovaný elektrický výkon) uvedenou v žádosti o podporu do předpokládaného data ukončení projektu. **V případě nedodržení hodnoty Indikátoru nebude projekt proplacen**
- ➔ Žadatel/příjemce dotace nesmí poskytnout nepřímou výhodu (podporu) zákazníkům, konečným spotřebitelům a obchodníkům s elektřinou, tzn. že, v případě, kdy žadatel bude dodávat elektrickou energii, nesmí ji dodávat za cenu nižší, než je cena v místě a čase obvyklá.
- ➔ 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 výroby 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).

Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE

Náležitosti k vydání Rozhodnutí o poskytnutí dotace:

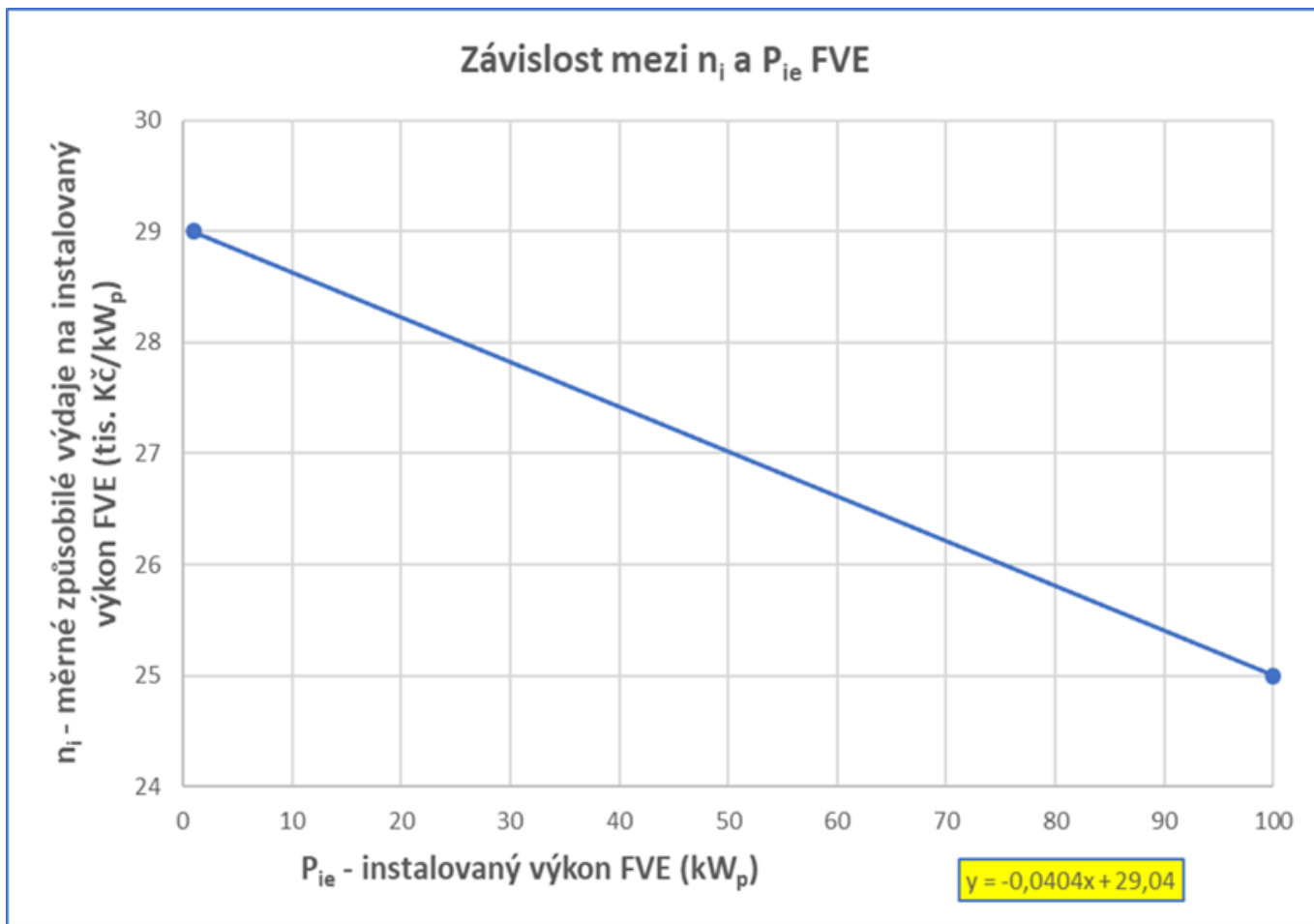
- ➔ Stavební povolení s vyznačením právní moci nebo účinnou veřejnoprávní smlouvu nebo certifikát vydaný autorizovaným inspektorem stavební povolení nahrazující nebo souhlas s provedením ohlášeného stavebního záměru nebo územní rozhodnutí nebo územní souhlas v relevantních případech. Případně potvrzení stavebního úřadu, že realizace FVE projektu nevyžaduje výše uvedená povolení.
- ➔ Další požadavky vyplývající z metodických pokynů k tzv. „Red flags“

Náležitosti k žádosti o platbu:

- ➔ Prokázání shody parametrů FVE.
- ➔ Revizní zprávu vydanou v souladu s ČSN
- ➔ **Pro statistické účely** - 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 výroby nebo doklad o montáži fakturačního měřicího zařízení (je-li relevantní).

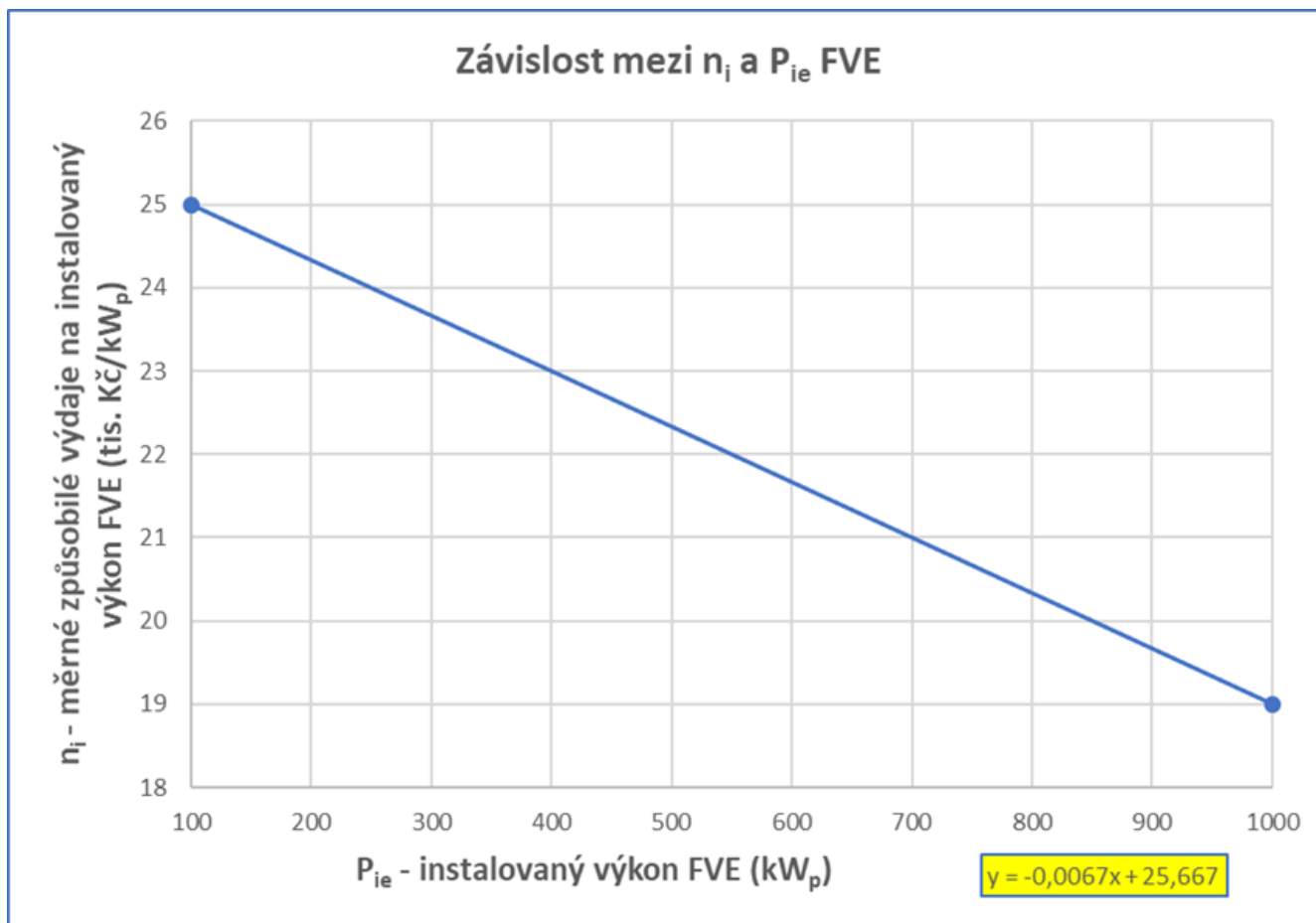
Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE



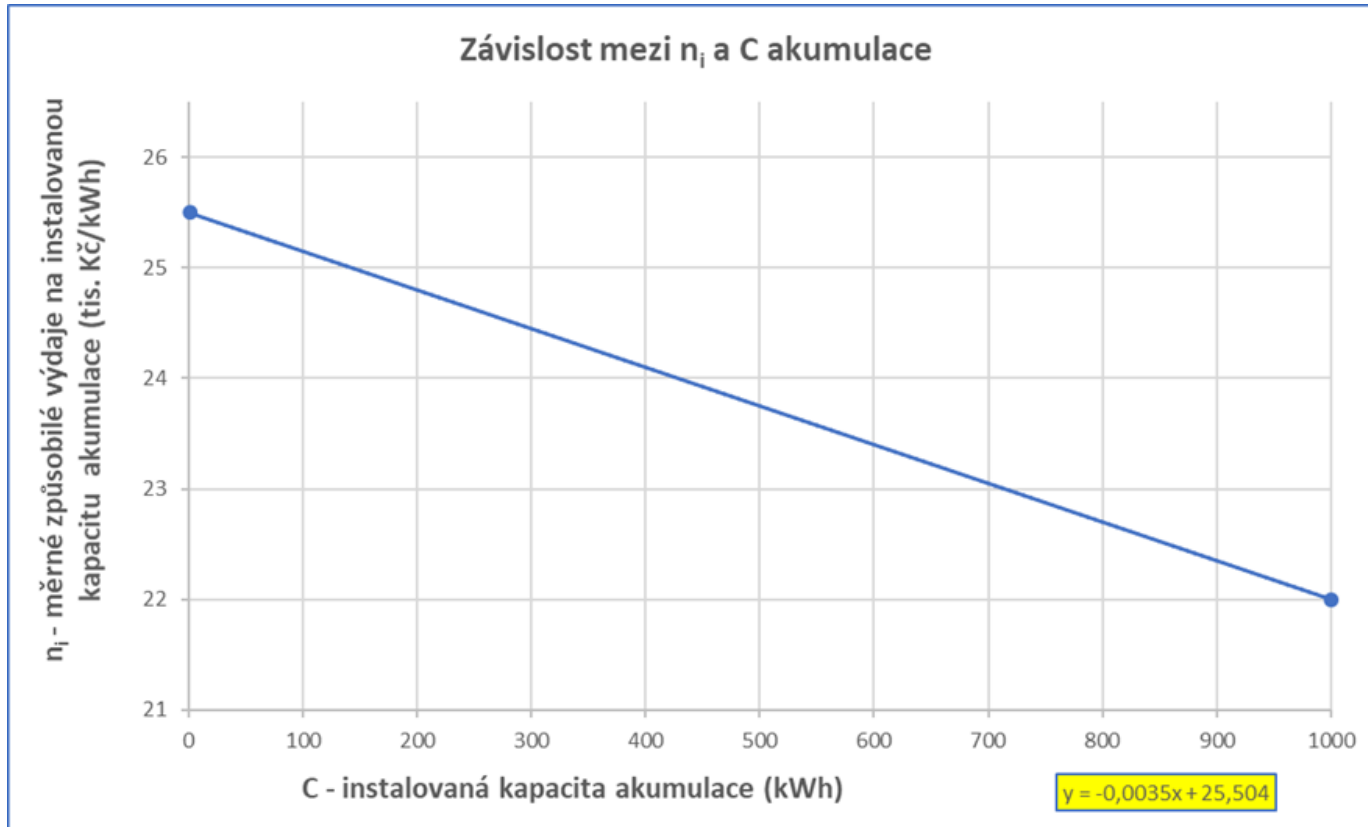
Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE



Přechod na čistší zdroje energie

Aktivita 2.3.1 FVE



Děkuji za pozornost

Ing. Ondřej Tomšej

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

