7.1 Posílení distribučních sítí a navýšení jejich připojitelného výkonu v souvislosti s rozvojem obnovitelných zdrojů v ČR a další rozvoj fotovoltaických zdrojů

1. Popis komponenty

|  |
| --- |
| Název komponenty: Posílení distribučních sítí a navýšení jejich připojitelného výkonu v souvislosti s rozvojem obnovitelných zdrojů v ČR, a další rozvoj fotovoltaických zdrojů.  **Oblast politiky:** energetická politika, klimatická politika, podpora obnovitelných zdrojů energie, decentralizace a digitalizace energetiky  **Cíl:**  V souvislosti s rapidním rozvojem decentralizovaných zdrojů v České republice a poptávky po připojitelnosti nových dobíjecích stanic pro elektromobily dochází na straně provozovatelů sítí (distribučních soustav) k aktivitám směřujícím k posílení sítí za účelem vzniku nových dobíjecích stanic pro elektromobily a připojování výroben obnovitelných zdrojů energie (dále jen „OZE“). Množství připojovaných nových zdrojů OZE, resp. žádostí o jejich připojení do distribučních soustav exponenciálně přibývá především v souvislosti s turbulentními změnami cen energií v roce 2022 a pokračující energetickou cenovou krizí, která negativně dopadá na výrobní podniky. Tento rozvoj OZE na úrovni jednotlivých podnikatelských subjektů je správný, nicméně některé části distribučních soustav s tímto překotným rozvojem narazily na svůj technický a technologický strop a bez okamžitého posílení není možné další rozvoj OZE bezpečně zajistit.  Cílem je tedy zajistit dostatečný a rychlý rozvoj distribučních sítí umožňující bezpečný provoz elektrizační soustavy při uspokojení vysokých nároků na připojování obnovitelných zdrojů energie a zajištění distribuce energie pro nová dobíjecí zařízení. V návaznosti na tyto skutečnosti pak může být souběžně podpořeno posílení rozvoje fotovoltaických zdrojů.  **Reformy a investice:**  Mezi podporované investice budou patřit tyto prvky: výstavba, posílení, rekonstrukce a modernizace distribučních soustav včetně související infrastruktury na území České republiky v místech, kde stávající přenosové schopnosti sítě omezují možnosti připojení nových OZE. Aktivity mohou být zaměřeny na výstavbu nebo úpravy rozvodných či transformačních stanic, nebo na posilování vedení s cílem zajistiti navýšení připojitelného výkonu OZE a bezpečného rozvoje dobíjecích stanic pro vozidla s nulovými emisemi. V návaznosti na tyto skutečnosti pak může být souběžně podpořeno posílení rozvoje fotovoltaických zdrojů.  **Odhadované náklady:**  **15,58 mld. Kč** |

Detail komponenty

1. Hlavní výzvy a cíle
2. Hlavní výzvy

S nárůstem spotřeby energie a s připojováním nových decentralizovaných zdrojů energie (OZE) úzce souvisí i potřeba zvýšení transformačního výkonu distribuční soustavy. Úroveň kvality v distribučních soustavách je určena ukazateli nepřetržitosti: (1) průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIFI) a (2) průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIDI). V roce 2019 dosáhl ukazatel SAIFI počtu 2,32 přerušení za rok a ukazatel SAIDI délky přerušení 288,73 min. za rok. S ohledem na vývoj v posledních 10 letech (průměr SAIFI 2,43, průměr SAIDI 302,7) jde o hodnoty nadprůměrně dobré. Je ovšem potřeba vzít v potaz, že vývoj v jednotlivých letech je značně kolísavý, neboť v roce 2017 byly hodnoty SAIFI 2,76 a SAIDI 431,45. To potvrzuje latentně přetrvávající a v čase se měnící zátěž pro distribuci elektrické energie.

1. Cíle

Cílem je zajistit dostatečný rozvoj distribučních sítí umožňující bezpečný provoz elektrizační soustavy při uspokojení vysokých nároků na připojování obnovitelných zdrojů energie, zajištění vyšších kapacit pro dobíjení vozidel s nulovými emisemi a navýšení připojitelného výkonu OZE. V návaznosti na tyto skutečnosti pak může být souběžně podpořeno posílení rozvoje fotovoltaických zdrojů.

1. Národní strategický kontext

Národní strategie

Státní energetická koncepce z roku 2015 nereflektuje aktuální požadavky EU na pravidla vnitřního trhu (z roku 2019), ani nyní nevyhnutelný požadavek na urychlený rozvoj OZE. Národní strategie využívání nových technologií v energetice je detailně popsána v rámci NAP SG, který je jediným strategickým dokumentem, který se komplexně zabýval implementací decentrálně orientované energetiky v ČR.

**Národní akční plán pro chytré sítě**

NAP SG je klíčovým strategickým a plánovacím dokumentem, který obsahuje opatření ke zvýšení flexibility energetického systému, který zpracovává Ministerstvo průmyslu a obchodu na základě úkolu formulovaného ve Státní energetické koncepci ČR z roku 2015. Národní akční plán pro chytré sítě (NAP SG) byl schválen vládou ČR v březnu 2015, a to usnesením vlády ČR č. 149 ze 4. března 2015. Dne 16 září 2019 pak byla vládou ČR schválena Aktualizace NAP SG, respektive Národní akční plán pro chytré sítě 2019-2030 (NAP SG 2019-2030)[[1]](#footnote-2).

Za relevantní oblasti, které spadají do působnosti Aktualizovaného NAP SG, byly identifikovány následující oblasti:

* Legislativa (legislativa EU – síťová nařízení, zimní legislativní balíček, nové technologie);
* Využití agregace, flexibility pro elektrizační soustavy (decentralizované zdroje energie, spotřeba);
* Elektromobilita (integrace a využití pro provoz elektrizační soustavy);
* Digitalizace a její využití (automatizace, komunikace);
* Decentralizované zdroje energie (integrace a využití pro provoz elektrizační soustavy);
* Dispečerské řízení (včetně provozního měření);
* Akumulace (integrace a využití pro provoz elektrizační soustavy);
* Inteligentní měření (AMM).

Tabulka č.1 uvádí přehled celkem 20 projektů (opatření/úkolů), které byly schváleny v rámci NAP SG 2019-2030, a to v členění na tři hlavní oblasti. Mezi uvedenými projekty jsou mimo jiné zahrnuty technický a energetický DataHub, což jsou oblasti, které by měly být pokryty právě činnosti Elektroenergetického datového centra. EDC by ovšem mělo procesně podporovat většinu oblastí implementovaných projekty NAP SG.

**Tabulka č. 1:** Přehled opatření NAP SG 2019-2030 dle jednotlivých oblastí

|  |  |
| --- | --- |
| **Oblasti/programy** | **Projekty (opatření/úkoly)** |
| I - Legislativa, tarifní systém, regulace | Legislativní podpora (podpůný projekt) |
| Monitoring a implementace nařízení EC (síťové kodexy) (realizační projekt) |
| Zavedení patnáctiminutového intervalu vyhodnocování odchylek (realizační projekt) |
| II – Využití nových technologií v provozu ES ČR | Osazení měření kvality elektřiny (realizační projekt) |
| Frekvenční odlehčování (realizační projekt) |
| Flexibilita bateriových systémů (0,5 MW a výše) pro poskytování bilančních a ostatních podpůrných služeb (pilotní projekt) |
| Flexibilita DECE (0,5 MW a výše) pro poskytování bilančních a ostatních podpůrných služeb (pilotní projekt) |
| Flexibilita velkých spotřebitelů (zapojených do 110 KV) pro poskytování bilančních a ostatních podpůrných služeb (pilotní projekt) |
| Agregace poskytovatelů flexibility na straně spotřeby (včetně prosumers) zapojených do vn a nn pro poskytování bilančních a ostatních podpůrných služeb (pilotní projekt) |
| Akumulace, využití akumulace jako součásti instalace FVE v sítích nn (podpůrný projekt) |
| Technický DataHUB – Digitalizace provozu ES ČR v budoucích podmínkách (realizační projekt) |
| Management Q (realizační projekt) |
| III – Integrace nových technologií do ES | Implementace inteligentního měření (realizační projekt) |
| Implementace chytrých stanic na hladině vn (dálkové ovládání, monitoring, signalizace) (realizační projekt) |
| Implementace dálkově ovládaných spínacích prvků (DOP) na venkovním vedení vn (realizační projekt) |
| Automatizace sítí nn (ASDŘ) (podpůrný projekt) |
| Integrace elektromobility do DS (pilotní a podpůrný projekt) |
| Rozvoj a výstavba optické telekomunikační infrastruktury (realizační projekt) |
| Energetický DataHUB – část obchod (realizační projekt) |
| Využití technologie Power to X pro akumulaci přebytků elektřiny z OZE (podpůrný projekt) |

1. Popis reforem a investic komponenty

|  |  |
| --- | --- |
| Reforma | 7.1.1 Zjednodušení povolovacích postupů pro obnovitelné zdroje energie |
| Výzva | Jednou z bariér rozvoje obnovitelných zdrojů energie v ČR je povinnost výrobce elektřiny, který vyrábí elektřinu ve zdroji s instalovaným výkonem nad 10kW, získat licenci na výrobu elektřiny od Energetického regulačního úřadu.  Povolovací procesy staveb pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů jsou jednou z bariér jejich rozvoje. Týká se to zejména zdrojů s nižším instalovaným výkonem, které jsou pořizovány domácnostmi nebo malými podniky s cílem zajistit si energii za dostupnou cenu a zvýšit energetickou bezpečnost.  Tyto bariéry rozvoje OZE byly mj. identifikovány v pilotním projektu „Zjednodušení povolovacích postupů pro zavádění technologií OZE“ SMET (Single Market Enforcement Task Force) Evropské komise. |
| Cíl | Reforma zruší povinnost získat stavební povolení, licenci na výrobu elektřiny a územní rozhodnutí pro zařízení na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů s celkovým instalovaným výkonem do 50 Kw a zruší povolení k připojení k síti pro zařízení do 10 kW.  Reforma zjednoduší povolovací řízení pro zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů s instalovaným výkonem nad 1 MW. Tato zařízení budou považována za zařízení ve veřejném zájmu a bude se na ně vztahovat přednostní režim, pokud jde o územní rozhodnutí a stavební povolení. |
| Název milníků (definování měřitelných výstupů a jejich popis) | 301: Legislativní úpravy LEX OZE I a Nový stavební zákon |
| Implementace (popis) | Úprava energetického zákona (458/2000 Sb.), tzv. LEX OZE 1:   * Výrobna elektřiny s instalovaným výkonem do 50 kW bez licence * výrobna elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a nízkouhlíková výrobna elektřiny o celkovém instalovaném elektrickém výkonu 1 MW a více zřizována ve veřejném zájmu   Úprava stavebního zákona (183/2006 Sb.), tzv. LEX OZE 1   * OZE s celkovým instalovaným výkonem do 50 kW s výjimkou stavby vodního díla, pokud se nacházejí v zastavěném území nebo v zastavitelné ploše – nebude nutné vyžadovat rozhodnutí o umístění stavby ani územní souhlas. * instalace OZE s celkovým instalovaným výkonem do 50 kW, která je součástí stavby – nebude nutné pro tyto stavební úpravy žádat o stavební povolení ani ohlášení stavebnímu úřadu. * přípojky k distribuční soustavě do 25 m bez stavebního povolení * rozšíření úkolů územního plánování – vymezování a vyhodnocování vhodných ploch pro OZE s ohledem na cíle energetické koncepce   Nový stavební zákon 283/2021 Sb.ve znění zákona 152/2023 Sb. |
| Spolupráce a zapojení zúčastněných stran | Energetický regulační úřad, účastníci trhu s elektřinou, Komora obnovitelných zdrojů, Ministerstvo pro místní rozvoj |
| Překážky a rizika | Délka legislativního procesu |
| Cílové skupiny populace a ekonomické subjekty | Provozovatelé výroben elektřiny s instalovaným výkonem do 50 kW (zejména domácnosti a malé podniky, které vyrábějí elektřinu primárně pro vlastní spotřebu) |
| Souhrnné náklady realizace financované z RRF za celé období | Jedná se o legislativní opatření bez dopadů do nákladů |
| Dodržování pravidel státní podpory | Nerelevantní |
| Doba implementace | Splněno – zákon č. 19/2023 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony nabyl účinnosti 24.1. 2023  Nový stavební zákon 283/2021 Sb.ve znění zákona 152/2023 Sb.: Q1/2024 |
|  | |

|  |  |
| --- | --- |
| Reforma | **7.1.2 Urychlení a digitalizace povolovacích procesů pro OZE** |
| Výzva | Povolovací procesy staveb pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů jsou jednou z bariér jejich rozvoje. |
| Cíl | Reforma stanoví diferencované, závazné maximální lhůty pro všechny příslušné fáze postupu v závislosti na kapacitě zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů. Doba trvání celého procesu udělování povolení (včetně připojení k síti) nesmí překročit dva roky u zařízení s výkonem od 150 kW a jeden rok u zařízení s výkonem nižším než 150 kW. U solárních zařízení v umělých stavbách nesmí proces udělování povolení přesáhnout jeden měsíc.  V rámci reformy se zřídí digitální jednotné kontaktní místo, které bude žadatelům pomáhat v průběhu celého povolovacího řízení. Reforma zajistí, aby jednotlivé fáze povolovacího řízení (např. stavební povolení, environmentální povolení, připojení k síti a udělování licencí) byly plně digitalizovány. |
| Název milníků (definování měřitelných výstupů a jejich popis) | Milník:  302 (7.1.2.1)   * stanovit závazné maximální lhůty: trvání povolovacího procesu (včetně připojení k síti) nesmí překročit 2 roky pro OZE s instalovaným výkonem nad 150 kW a 1 rok pro OZE s instalovaným výkonem do 150 kW. Pro fotovoltaické výrobny na umělých konstrukcích povolovací proces nepřekročí 1 měsíc. * zavést monitoring ERÚ na délku povolovacích procesů   303 (7.1.2.2)  digitální one stop shop  Funkcionality one stop shop jsou definovány následovně:   1. víceúrovňový přístup (např. úroveň back-office managementu, provozní úroveň back-office, přístup široké veřejnosti z front-office a úroveň front-office promotérů). Systém je vytvořen tak, aby umožňoval různé přístupové body podle odpovědnosti každého z nich. Softwarové řešení, které bude podporovat integraci procesů na jednom webovém portálu (one stop shop). Přístup k řešení bude pomocí EID a bude založen na rolích. Backoffice bude řešena prostřednictvím více agendových informačních systémů (na základě agend). 2. určitý stupeň interoperability s dalšími platformami (např. provozovatelé sítí, platforma pro vydávání povolení v oblasti životního prostředí, licenční platforma a bankovní platební platformy). Řešení "one stop shop" bude určeno především veřejnosti, stavebníkům, navrhovatelům projektů a dalším zúčastněným stranám jako jedno místo, kde mohou komunikovat s vládou a dalšími odpovědnými agenturami a vyplnit potřebné formuláře popisující projekt. V backendu tohoto softwarového řešení budou distribuovány všechny potřebné údaje a formuláře napříč dalšími portály a platformami (agendové informační systémy). 3. data: budou shromažďovány všechny potřebné údaje o postupech pro účely auditu. Některá data budou veřejně přístupná jako otevřená data. |
| Implementace (popis) | Implementace bude prováděna v souladu s obecným právním nastavením v ČR, přičemž do implementace budou zapojeny odpovídající subjekty napříč státní/veřejnou správou. Pro urychlení a digitalizaci povolovaných procesů pro OZE je nutná úprava celkového nastavení povolovacího procesu vč. příslušných předpisů. |
| Spolupráce a zapojení zúčastněných stran | Hlavními zapojenými subjekty budou ústřední orgány státní správy, zejména pak Ministerstvo průmyslu a obchodu, Ministerstvo pro místní rozvoj, Ministerstvo životního prostředí a příslušné spolupracující úřady (ERU apod.). |
| Překážky a rizika | Hlavním rizikem a překážkou je potřebný čas na realizaci. Dále také politické vlivy, které mohou ovlivnit rozhodovací proces u nových předpisů. Dalším rizikem je rozsah této změny z důvodů návaznosti na celou řadu předpisů. |
| Cílové skupiny populace a ekonomické subjekty | Širší občanská i podnikatelská veřejnost, osoby zapojené do získávání povolovacích procesů |
| Souhrnné náklady realizace financované z RRF za celé období | Bez dopadů do nákladů v rámci RRF |
| Dodržování pravidel státní podpory | Nerelevantní |
| Doba implementace | 302 (7.1.5.1) Q3/2024  303 (7.1.5.2) Q4/2024 |

|  |  |
| --- | --- |
| Investice | 7.1.3 Výstavba rekonstrukce a modernizace distribučních soustav |
| Výzva | S nárůstem spotřeby energie a s připojováním nových decentralizovaných zdrojů energie (OZE) úzce souvisí i potřeba zvýšení transformačního výkonu distribuční soustavy. Úroveň kvality v distribučních soustavách je určena ukazateli nepřetržitosti: (1) průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIFI) a (2) průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIDI). V roce 2019 dosáhl ukazatel SAIFI počtu 2,32 přerušení za rok a ukazatel SAIDI délky přerušení 288,73 min. za rok. S ohledem na vývoj v posledních 10 letech (průměr SAIFI 2,43, průměr SAIDI 302,7) jde o hodnoty nadprůměrně dobré. Je ovšem potřeba vzít v potaz, že vývoj v jednotlivých letech je značně kolísavý, neboť v roce 2017 byly hodnoty SAIFI 2,76 a SAIDI 431,45. To potvrzuje latentně přetrvávající a v čase se měnící zátěž pro distribuci elektrické energie. |
| Cíl | Cílem tohoto opatření je přizpůsobit se očekávanému nárůstu poptávky po integraci intermitentních obnovitelných zdrojů do distribuční sítě. Má být dosaženo nejméně 1777 MW kumulativní dodatečné kapacity pro připojení obnovitelných zdrojů energie k distribučním sítím v České republice. Podporované intervence - jako je výstavba nových nebo rozšíření stávajících vedení (nízkého středního a vysokého napětí), výstavba nových elektrických stanic, obnova a rozšíření stávajících rozvoden, včetně nasazení nového systému řízení výroby zvyšujícího dimenzování nebo instalace nových transformátorů - mají přispět k odstranění úzkých míst v sítích s ohledem na maximalizaci dodatečné technické kapacity pro integraci nových obnovitelných zdrojů.  Cíl 299: nejméně 1777 MW kumulativní dodatečné kapacity pro připojení obnovitelných zdrojů energie k distribučním sítím v České republice |
| Implementace (popis) | Mezi podporované investice budou patřit tyto prvky: výstavba, posílení, rekonstrukce a modernizace distribučních soustav včetně související infrastruktury na území České republiky v místech, kde stávající přenosové schopnosti sítě omezují možnosti připojení nových OZE. Aktivity mohou být zaměřeny na výstavbu nebo úpravy rozvodných či transformačních stanic, nebo na posilování vedení s cílem zajistiti navýšení připojitelného výkonu OZE a bezpečného rozvoje dobíjecích stanic pro vozidla s nulovými emisemi. Implementace bude probíhat formou vyhlášené výzvy a přihlášení odpovídajících projektů dotčených regulovaných subjektů, příjemců podpory. Režim plateb (kofinancování REPowerEU ex-post.) |
| Spolupráce a zapojení zúčastněných stran | Provozovatelé distribuční soustavy, odborné asociace a partneři, ERÚ |
| Překážky a rizika | Délka implementačního procesu, realizované veřejné zakázky, legislativa |
| Cílové skupiny populace a ekonomické subjekty | Provozovatelé distribuční soustavy (regulované subjekty) |
| Souhrnné náklady realizace financované z RePowerEU za celé období | 6 695 000 000,- Kč |
| Dodržování pravidel státní podpory | Provozovatelé regionální distribuční soustavy nepodléhají pravidlům veřejné podpory, bude režim financování v případě provozovatelů regionální distribuční soustavy zvolen v tomto režimu (bez VP). V případě provozovatelů lokální distribuční soustavy bude využit čl. 48 GBER. |
| Doba implementace | 1. února 2022 – 31. března 2026 (Q1/2026) |

|  |  |
| --- | --- |
| Investice | 7.1.4 Výstavba nových fotovoltaických zdrojů |
| Výzva | Energetika ČR je stále založena ve velké míře na spalování fosilních paliv, s čímž souvisí vysoký podíl na celkových emisích skleníkových plynů. V roce 2018 bylo spalování paliv v sektoru energetiky spojeno s přibližně 51 mil. tun emisní skleníkových plynů v porovnání s celkovými 133 mil. tun. (zdroj NIR). Hlavní výzvou je tedy dílčí transformace energetiky ve smyslu přechodu na bezemisní zdroje, což je důležitým nástrojem pro snížení emisní skleníkových plynů, ale také dalších polutantů. Zajištění dekarbonizace elektřiny a tepla je také důležitou podmínkou pro dekarbonizaci dalších odvětví. |
| Cíl | Transformace energetického sektoru. To znamená záměna zdrojů na fosilní paliva na nízko-emisní, respektive bezemisní zdroje. Tato komponenta je plně v souladu s energeticko-klimatickou politikou EU, která zakotvuje cíl snížení emisí skleníkových plynů o 55 % do roku 2030 v porovnání s rokem 2005, zvýšení podílu OZE na 42,5 % do roku 2030 a snížení konečné spotřeby energie o 11,7 % do roku 2030 v porovnání predikcí spotřeby na základě tzv. referenčního scénáře z roku 2020. Hlavní ambicí komponenty v kvantitativním vyjádření je zvýšit podíl obnovitelných zdrojů na konečné spotřebě do roku 2030 na 22 % (16,9 % v sektoru elektroenergetiky, 14,0 % v sektoru dopravy a 30,7 % v sektoru vytápění a chlazení) v souladu s Vnitrostátním plánem ČR v oblasti energetiky a klimatu.  Cílem tohoto opatření je rozšířit investici 1: Zavedení fotovoltaiky v rámci složky 2.3 (Přechod na čistší zdroje energie).  Rozšířená část opatření zvýší instalovaný výkon zdrojů fotovoltaických elektráren na střechách budov podniků.  Cíl 300: 224,7 MW instalované kapacity fotovoltaických zdrojů |
| Implementace (popis) | Energetika ČR je stále založena ve velké míře na spalování fosilních paliv, s čímž souvisí vysoký podíl na celkových emisích skleníkových plynů. V roce 2018 bylo spalování paliv v sektoru energetiky spojeno s přibližně 51 mil. tun emisní skleníkových plynů v porovnání s celkovými 133 mil. tun. (zdroj NIR). Hlavní výzvou je tedy dílčí transformace energetiky ve smyslu přechodu na bezemisní zdroje je důležitým nástrojem pro snížení emisní skleníkových plynů, ale také dalších polutantů. Zajištění dekarbonizace elektřiny a tepla je také důležitou podmínkou pro dekarbonizaci dalších odvětví. Hlavní cíle a související politiky a opatření v oblasti rozvoje OZE do roku 2030 jsou uvedeny ve Vnitrostátním plánu ČR v oblasti energetiky a klimatu. Za hlavní výzvu je tedy možné označit zajištění dostatečného rozvoje obnovitelných zdrojů energie, tak aby byla alespoň dílčím způsobem vykompenzován výpadek stávajících konvenčních zdrojů a zároveň splněny závazky v oblasti snižování emisní skleníkových látek. |
| Spolupráce a zapojení zúčastněných stran | Komora obnovitelných zdrojů, odborné asociace a partneři, podnikatelský sektor |
| Překážky a rizika | Délka implementačního procesu, připojitelnost do přenosové a distribuční sítě |
| Cílové skupiny populace a ekonomické subjekty | Podnikatelské subjekty (obchodní společnosti) vyjma 100 % vlastněných veřejným subjektem |
| Souhrnné náklady realizace financované z RePowerEU za celé období | 2 577 219 800,- Kč |
| Dodržování pravidel státní podpory | ANO, GBER |
| Doba implementace | 1. února 2022 – 31. prosince 2025 (Q1/2026) |

|  |  |
| --- | --- |
| Reforma | **7.1.5 Zlepšení předvídatelnosti, transparentnosti a dostupnosti připojení zdrojů k elektrizační soustavě** |
| Výzva | Je třeba zlepšit využití dostupné kapacity sítě a usnadnit připojení zdrojů OZE k elektrizační soustavě  Je třeba také řešit problém spekulativních žádostí o připojení k distribuční soustavě. |
| Cíl | Cílem reformy je zlepšit využití dostupné kapacity elektrické sítě a usnadnit připojení obnovitelných zdrojů energie k síti a vlastní spotřebu.  Dílčí opatření 1: Zlepšit transparentnost postupu připojení k síti  Cílem reformy je odstranit překážky v procesu připojení k síti zavedením závazných lhůt pro postupy připojení k síti s přihlédnutím k požadavkům na délku trvání procesu udělování povolení podle práva EU; zkrácení doby trvání posouzení a smlouvy z 30 na 15 dnů pro provozovatele distribučních soustav (včetně nízkého, středního a vysokého napětí) a z 60 na 30 dnů pro provozovatele přenosových soustav (vysoké napětí).  Cílem reformy je rovněž řešit problémy spojené s nadměrnou rezervací dostupných kapacit a zároveň posílit odpovědnost provozovatelů distribučních soustav. Nová pravidla zahrnují upřesnění lhůt pro rezervaci kapacit sítě, úpravu pravidel pro opětovné uvolnění nevyužitých kapacit, finanční pobídky odrazující od nevyužívání přidělených kapacit a podmínky, za nichž může provozovatel distribuční soustavy rezervaci kapacity zrušit.  Cílem reformy je zvýšit transparentnost postupu připojování k síti prostřednictvím opatření ke zvýšení informovanosti a zviditelnění účastníků trhu a zákazníků sítě.  Tři regionální provozovatelé distribučních soustav každý měsíc zveřejní na svých internetových stránkách mapu transparentnosti, která bude obsahovat pro každou jejich oblast působnosti informace o dostupných kapacitách připojení k síti pro nová připojení na všech napěťových hladinách, zveřejní souhrnné anonymizované požadavky na připojení přijatých a zamítnutých žádostí.  Reforma přispěje ke zvýšení dodatečné kumulativní kapacity připojení alespoň 8000 MW obnovitelných zdrojů energie k distribučním sítím v České republice do 31. srpna 2026.  Dílčí opatření 2: Regulační pobídky pro provozovatele elektrických sítí ke zvýšení flexibility sítě  Cílem reformy je revize regulačního rámce, kterým se řídí investice a tarify provozovatelů distribučních soustav a provozovatelů přenosových soustav, s cílem zajistit hladkou integraci dalších obnovitelných zdrojů energie do českého energetického mixu. |
| Název milníků (definování měřitelných výstupů a jejich popis) | Milník:  304 (7.1.5.1) opatření pro zvýšení transparentnosti postupu připojení k síti:  Např.  - zkrátit dobu posouzení žádosti o připojení z 30 na 15 dní v případě PDS (NN, VN) a z 60 na 30 dní v případě PPS (VVN)  - zavést závazná pravidla/lhůtu pro připojení k elektrizační síti po uzavření smlouvy o připojení  - opatření pro zlepšení využití kapacity sítě (pro specifikaci lhůt pro rezervaci kapacit sítě, úpravu pravidel pro opětovné uvolnění nevyužitých kapacit, podmínky, za kterých může provozovatel distribuční soustavy rezervaci kapacity zrušit.)  - opatření pro zvýšení informovanosti o možnostech připojení (PDS, PPS uveřejňování online informací o dostupných kapacitách připojení k síti pro nová připojení v příslušných oblastech jejich působnosti; PDS, PPS informují o stavu a vyřizování jejich žádostí o připojení    305 (7.1.5.2) Interaktivní mapa zobrazující dostupné kapacity sítě - 1. fáze  306 (7.1.5.3) Interaktivní mapa zobrazující dostupné kapacity sítě - 2. fáze  307 (7.1.5.4) Dodatečná kumulativní kapacita připojení alespoň 8000 MW obnovitelných zdrojů energie k distribučním sítím  308 (7.1.5.5) Nová tarifní struktura |
| Implementace (popis) | Novela vyhlášky č. 16/2016 o podmínkách připojení k elektrizační soustavě  LEX OZE 2  Nová tarifní struktura |
| Spolupráce a zapojení zúčastněných stran | Provozovatelé distribuční soustavy, provozovatel přenosové soustavy, ERÚ |
| Překážky a rizika | Délka legislativního procesu |
| Cílové skupiny populace a ekonomické subjekty | Provozovatelé výroben elektřiny z OZE  Žadatelé o připojení výrobny elektřiny k distribuční soustavě |
| Souhrnné náklady realizace financované z RRF za celé období | Jedná se o legislativní opatření bez dopadů do nákladů |
| Dodržování pravidel státní podpory | Nerelevantní, jedná se o legislativní opatření |
| Doba implementace | Milník:  304 (7.1.5.1) Q1/2024  305 (7.1.5.2) Q1/2024  306 (7.1.5.3) Q1/2025  307 (7.1.5.4) Q2/2026  308 (7.1.5.5) Q1/2026 |

1. Strategická autonomie a bezpečnostní problematika

S nárůstem spotřeby energie a s připojováním nových decentralizovaných zdrojů energie (OZE) úzce souvisí i potřeba zvýšení transformačního výkonu distribuční soustavy v ČR. Posílení vnitřní kapacity distribučních vedení elektrické energie je důležité nejen z hlediska nutnosti reagovat na rapidní růst nových požadavků na navýšení kapacity OZE, ale rovněž i z hlediska energetické bezpečnosti a zajištění stálosti dodávek. Celková doba trvání přerušení přenosu elektřiny činila v roce 2019 143 minut, což představuje po nižších hodnotách z let 2016–2017 rámcově návrat k hodnotám z období z let 2013-2015. Úroveň kvality v distribučních soustavách je určena ukazateli nepřetržitosti: (1) průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIFI) a (2) průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIDI). V roce 2019 dosáhl ukazatel SAIFI počtu 2,32 přerušení za rok a ukazatel SAIDI délky přerušení 288,73 min. za rok. S ohledem na vývoj v posledních 10 letech (průměr SAIFI 2,43, průměr SAIDI 302,7) jde o hodnoty nadprůměrně dobré. Je ovšem potřeba vzít v potaz, že vývoj v jednotlivých letech je značně kolísavý, neboť v roce 2017 byly hodnoty SAIFI 2,76 a SAIDI 431,45. To potvrzuje latentně přetrvávající a v čase se měnící zátěž pro distribuci elektrické energie, která je nyní výrazněji ohrožena množstvím nově připojovaných OZE a bez transformace distribuční sítě ve smyslu navýšení připojitelného výkonu nebude možné takovému rozvoji OZE vyhovět

1. Přeshraniční a mezinárodní projekty

Nepředpokládá se, že by v rámci této komponenty byly rozvíjeny přeshraniční projekty.

1. Zelený rozměr komponenty

Investice do distribučních sítí elektrické energie jsou klíčové pro další rozvoj obnovitelných zdrojů (respektive bezemisních) a jejich integraci do elektrizační soustavy ČR. Rozvoj distribučních sítí tedy nepřímo vede k rozvoji bezemisních zdrojů energie, a tedy snižování emisí skleníkových plynů.

1. Digitální rozměr komponenty

Rozvoj distribučních sítí je nutné vnímat ve dvou rovinách, a to v rovině „hardwaru“ (vedení, trafostanice atd.), ale také „softwaru“ (tedy chytrých prvcích využívající právě digitalizace). Část investice tedy bude směřovat i do prvků tzv. chytrých sítí. ČR má v tomto kontextu zpracovaný souhrnný strategický dokument, jedná se o Národní akční plán pro chytré sítě. Více informací je dostupných v části 2. c). Komponenta si klade za cíl věnovat se především onomu „hardwaru“, neboť podporu zavádění chytrých prvků v distribuční soustavě podporuje konkrétní aktivita v OP TAK 2021 – 2027, která se tak stává k této komponentě komplementárním prvkem.

1. Uplatnění zásady „významně nepoškozovat“

Technické pokyny k uplatňování zásady „významně nepoškozovat“ podle nařízení o Nástroji pro oživení a odolnost uvádějí, že za slučitelná s posouzením z hlediska zásady „významně nepoškozovat“ se pro environmentální cíl zmírňování změny klimatu považují opatření na podporu větší elektrifikace (např. průmyslu, dopravy a stavebnictví). Aby byl umožněn přechod na efektivní klimaticky neutrální ekonomiku, měla by být podporována opatření vedoucí k větší elektrifikaci klíčových odvětví, jako je průmysl, doprava a stavebnictví (např. investice do infrastruktury pro přenos a distribuci elektřiny; elektrická silniční infrastruktura; skladování elektřiny; baterie pro účely mobility; tepelná čerpadla).

Distribuce elektřiny je tedy explicitně zmíněna jako oblast slučitelná s posouzením z hlediska zásady „významně nepoškozovat“ se pro environmentální cíl zmírňování změny klimatu. Popsané důvody pro tyto aktivity pak jednoznačně podporují plnění těchto cílů v podobě šíření zdrojů OZE a vyššího využívání bezemisních vozidel.

1. Kritérium kybernetické bezpečnosti

Charakter předkládaných investic nezakládá na aktivním využívání prvků kybernetické bezpečnosti, která je nicméně samozřejmě reálně řešena a využívána na úrovni řízení provozu distribučních sítí. těchto systémů s nicméně plánované investice netýkají.

1. Milníky, cíle a harmonogram

INVESTICE – Investice spojené s dosažením popsaných cílů budou realizovány v letech 2022 – březen 2026. Celkem půjde o investice realizované provozovateli distribučních soustav. Celková výše investičních nákladů na popsaná opatření je 18,369 mld. Kč

REFORMY a CÍLE– jsou popsány v kapitole výše

1. Financování a costing

Indikované náklady představují investice v souhrnné výši 15,58 mld. Kč. Výše podpory je stanovena na 50 - 80 % z předložených způsobilých nákladů (dle typu příjemců) v rámci Investice 2 a průměrných 35% dle GBER pro Investici 1. Požadované zdroje z příslušných zdrojů obálek REPower EU tak představují částku 9,26 mld. Kč (Investice 1 – 2,57 mld. Kč a Investice 2 – 6,695 mld. Kč)

Cílem Investice 1 v uvedené výši je pak navýšení instalovaného výkonu zdrojů fotovoltaické energie o 224,7 MWp.

Cílem Investice 2 v uvedené výši je pak navýšení připojitelného výkonu distribučních sítí v celkové výši 1777 MW.

1. Veřejná podpora

Investice 1:

Podpora zakládá veřejnou podporu ve smyslu čl. 107, odst. 1 Smlouvy o fungování EU. Režim podpory tedy bude řešen dle příslušného článku GBER (Článek 41).

Investice 2:

Podpora nezakládá veřejnou podporu ve smyslu čl. 107, odst. 1 Smlouvy o fungování EU v případě provozovatelů regionální distribuční soustavy.

Podpora zakládá veřejnou podporu ve smyslu čl. 107, odst. 1 Smlouvy o fungování EU v případě provozovatelů lokální distribuční soustavy. Režim podpory tedy bude řešen dle příslušného článku GBER (Článek 48).

1. Národní akční plán pro chytré sítě 2019-2030 je dosutpný na následujícím [odkaze](https://www.mpo.cz/cz/energetika/strategicke-a-koncepcni-dokumenty/narodni-akcni-plan-pro-chytre-site/narodni-akcni-plan-pro-chytre-site-2019---2030---aktualizace-nap-sg--248894/) [↑](#footnote-ref-2)