



DISTRIBUCE

NÁVRH PLÁNU ROZVOJE REGIONÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY **ČEZ DISTRIBUCE**

ČERVEN 2026

OBSAH

1	Úvod.....	4
2	Základní údaje	5
3	Údaje o provozované distribuční soustavě	6
4	Zatížení distribuční soustavy a jeho vývoj	10
5	Volná distribuční kapacita	12
6	Možnost připojování zařízení	21
7	Koncepce rozvoje distribuční soustavy	29
8	Rozvoj distribuční soustavy	33
9	Projekty společného zájmu	42
10	Potřeby služeb flexibility	44
11	Použité zdroje	48
12	Seznam tabulek a obrázků	49

SEZNAM ZKRATEK

ČEPS	provozovatel české přenosové soustavy
DS	distribuční soustava
ERÚ	Energetický regulační úřad
IM	inteligentní elektroměry
MVA	jednotka megavoltampér
NN	hladina nízkého napětí
OZE	obnovitelné zdroje energie
PCI	projekt společného zájmu (Project of Common Interest)
PRDS	Plán rozvoje distribuční sítě
PS	přenosová soustava
R	rozvodna
TR	transformovna
VKP	veřejný konzultační proces
VN	hladina vysokého napětí
VVN	hladina velmi vysokého napětí

1 ÚVOD

- 1.1. Společnost ČEZ Distribuce, a. s. (dále jen „ČEZ Distribuce“ nebo „Společnost“), v roli provozovatele regionální distribuční sítě v České republice, vypracovala dle § 25 odst. 10 písm. j) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (dále uveden jak „energetický zákon“), ve znění pozdějších předpisů, desetiletý plán rozvoje regionální distribuční soustavy, a to na období příštích pěti až deseti let (dále uveden jako „Plán rozvoje“ nebo „PRDS“). Tento plán je vytvořen pro období let 2026 až 2035. Samotný PRDS byl vypracován v souladu s podmínkami určenými § 7b o obsahových náležitostech plánu rozvoje regionální distribuční soustavy vyhlášky č. 401/2010 Sb., o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele zásobníku plynu, Řádu datového centra, obchodních podmínek operátora trhu a plánu rozvoje regionální distribuční soustavy. Uvedená data distribuční společnosti jsou zveřejněná nejpozději k 31. prosinci 2025.
- 1.2. Plán rozvoje byl zpracován na základě zákonného požadavku vycházejícího ze Směrnice Evropského parlamentu a Rady EU 2019/944 ze dne 5. června 2019 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o změně směrnice 2012/27/EU (přepracované znění), kapitoly IV, článku 32, odstavce 3. Ten provozovatelům distribučních soustav ukládá povinnost zpracovat transparentní plán rozvoje sítě alespoň každé dva roky, a následně jej zveřejnit a předložit příslušnému regulačnímu orgánu, tj. Energetickému regulačnímu úřadu (dále i „ERÚ“).
- 1.3. Provozovatelé regionálních distribučních soustav mají dle energetického zákona povinnost projednat PRDS s účastníky trhu s elektřinou. Tento dokument je verzí plánu rozvoje, která je předložena k projednání dle §97aa energetického zákona. Verze plánu po vypořádání připomínek bude následně předložena ERÚ.

2 ZÁKLADNÍ ÚDAJE

Tato kapitola se věnuje bodům 1 a 2 písmena a) § 7b vyhlášky č. 401/2010 Sb., ve znění pozdějších předpisů, ohledně základních údajů.

- 2.1. ČEZ Distribuce je provozovatel jedné z regionálních distribučních soustav elektřiny v České republice a je součástí Skupiny ČEZ. Společnost zajišťuje bezpečný a spolehlivý provoz distribuční infrastruktury na vymezeném území a odpovídá za její údržbu, obnovu a rozvoj tak, aby byla dlouhodobě schopna plnit požadavky na kvalitu dodávek a současně reagovat na postupné změny v energetice. Společnost zajišťuje zásobování pro 3 803 832 odběrných míst na ploše 52 268 km². V rámci své role provozovatele regionální distribuční soustavy se soustředí na technické a provozní aspekty distribuce elektřiny, tedy na správu a rozvoj zařízení distribuční sítě a na připojování odběrných míst a výroben podle platných pravidel a technických podmínek. Podrobnější informace o činnosti společnosti, poskytovaných službách a jejím postavení v elektrizační soustavě jsou průběžně dostupné na webových stránkách společnosti v sekci „O společnosti“ (www.cezdistribuce.cz).

Tabulka 2.1 Identifikační údaje a kontaktní údaje	
Název společnosti	ČEZ Distribuce, a. s.
Právní forma	akciová společnost
IČO	24729035
DIČ	CZ24729035
Adresa sídla společnosti	Teplická 874/8, Děčín IV - Podmokly, PSČ 405 02
Bankovní spojení	Komerční banka, a.s.; číslo účtu 35-4544580267/0100
Zákaznická linka	(+420) 800 850 860
ID datové schránky	v95uqfy
Webová stránka	www.cezdistribuce.cz

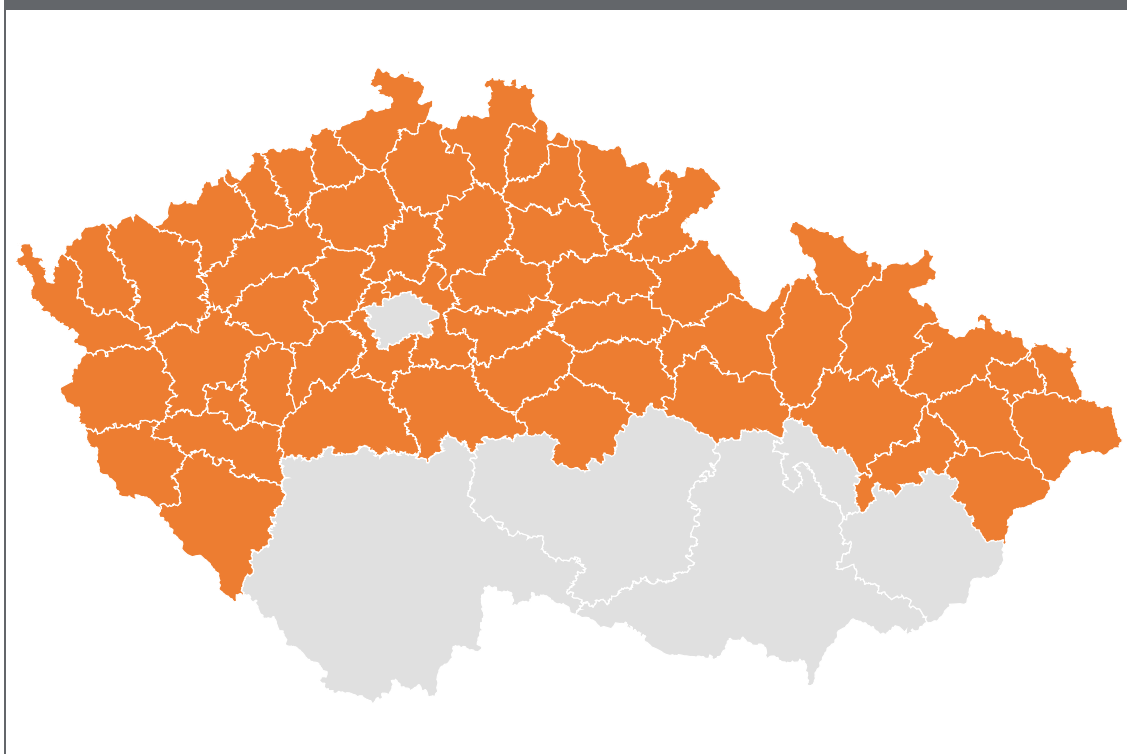
- 2.2. Plán rozvoje regionální distribuční sítě společnosti ČEZ Distribuce je veřejně dostupný i na internetovém odkazu: www.cezdistribuce.cz/distribucni-soustava/rozvoj-distribucni-soustavy.

3 ÚDAJE O PROVOZOVANÉ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ

Tato kapitola se věnuje bodům 1 až 10 písmena b) § 7b vyhlášky č. 401/2010 Sb., ve znění pozdějších předpisů, ohledně údajů o provozované soustavě.

- 3.1. ČEZ Distribuce působí na území Plzeňského, Karlovarského, Ústeckého, Středočeského, Libereckého, Královéhradeckého, Pardubického a Moravskoslezského kraje, a částečně i v krajích Olomouckém, Zlínském a na Vysočině. Celková plocha zásobovací oblasti činí 52 268 km² což odpovídá přibližně 66 % rozlohy ČR. V rámci daného území společnost provozuje vedení velmi vysokého napětí (110 kV), vysokého (3, 5, 6, 10, 22 a 35 kV), i nízkého napětí (0,4 kV) v uvedených hladinách.

Obrázek 3.1 Vymezení distribučního území ČEZ Distribuce v rámci ČR



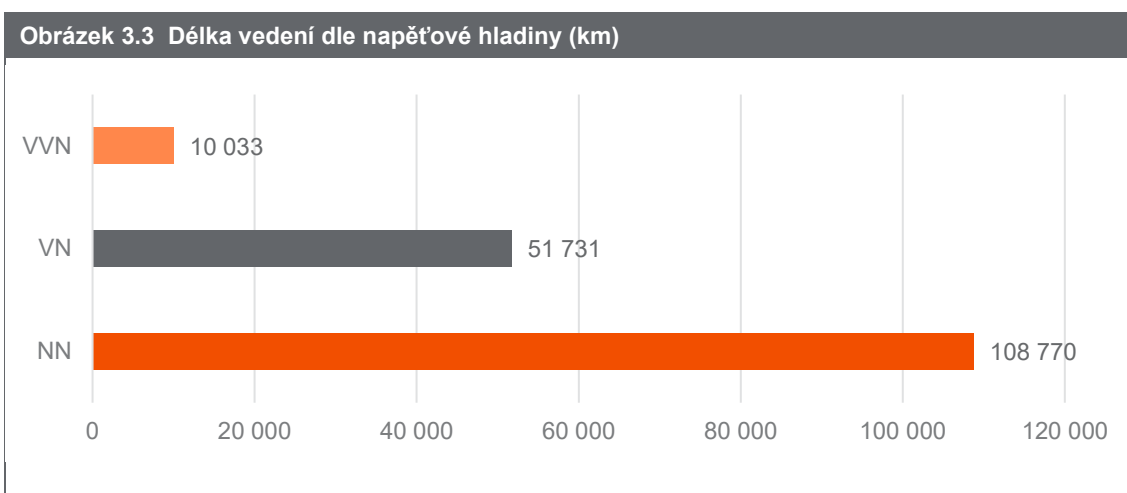
Tabulka 3.1 Provozované napěťové hladiny (kV)

VVN	110
VN	3, 5, 6, 10, 22, 35
NN	0,4

- 3.2. Další početnou součástí distribuční infrastruktury jsou transformovny, které ČEZ Distribuce provozuje ve vícero typech. Společnost spravuje dohromady 284 transformoven, z toho 21 na transformaci z přenosové soustavy na VVN, 230 pro VVN na VN, a 33 pro VN na NN. Dále vlastní a provozuje 48 235 transformačních stanic pro transformaci VN na NN.

Transformovny	Přenosová soustava na VVN	21
	VVN na VN	230
	VN na NN	33
Transformační stanice	VN na NN	48 235

- 3.3. Celková délka rozvinutého vedení ve správě ČEZ Distribuce činí 170 534 km. Z toho délka vedení na hladině VVN tvoří 10 033 km, délka vedení VN 51 731 km a nejdelší část tvoří vedení na hladině NN o délce 108 770 km.



- 3.4. ČEZ Distribuce je díky působení na většině území ČR největším distributorem elektrické energie v zemi. Společnost zajišťuje dodávku elektřiny celkem pro 3 820 115 odběrných míst, z toho 188 na hladině VVN, 15 900 na hladině VN, a 3 804 027 na hladině NN. Dle výroční zprávy počet připojených odběrných míst dlouhodobě stoupá napříč všemi hladinami (v roce 2022 bylo na území ČEZ Distribuce 3 772 332 odběrných míst, v roce 2023 celkem 3 790 774 odběrných míst).

VVN	188
VN	15 900
NN	3 804 027

- 3.5. Z pohledu výroby elektrické energie na příslušném distribučním území plní distribuční soustava Společnosti především roli platformy pro připojování menších zdrojů, a to jak z hlediska instalovaného výkonu, tak z hlediska objemu výroby. Struktura připojených výroben podle typu paliva ukazuje, že dominantní část tvoří obnovitelné zdroje energie (dále i „OZE“), které jsou doplněny ostatními zdroji, do nichž spadá zejména kombinovaná výroba elektřiny a tepla z lokálních zdrojů¹. Obnovitelné zdroje energie lze podle typu členit zejména na fotovoltaické, vodní, větrné a další OZE, kam náleží například výroba elektřiny z biologických složek různého původu. Celkově je v distribuční soustavě ČEZ Distribuce evidováno 155 079 připojených výroben, z nichž rozhodující část připadá na OZE.

Tabulka 3.5 Počet připojených výroben elektřiny dle jednotlivých typů a zařízení pro ukládání elektřiny

Dle jednotlivých typů	Větrné (VTE)	99
	Fotovoltaické (FVE)	151 728
	Vodní (VE)	1 161
	Ostatní OZE	1 537
	Ostatní výrobní	554
Dle typu paliva	OZE	154 525
	Ostatní	554
Dle typu modulu	Synchronní	1 161
	Nesynchronní	153 918
Zařízení pro ukládání elektřiny	Samostatně stojící	0

- 3.6. Připojené výrobní lze současně z technického hlediska rozlišit na synchronní a nesynchronní moduly. V evidenci ČEZ Distribuce výrazně převažují nesynchronní moduly, kterých je 153 918, zatímco synchronních modulů je 1 161, což potvrzuje převahu zdrojů připojovaných prostřednictvím výkonové elektroniky a s proměnlivým provozním režimem.
- 3.7. Kromě zdrojů elektřiny ČEZ Distribuce k 31. 12. 2025 neeviduje žádné připojené samostatně stojící baterie. Mnoho jich je evidováno v žádostech o připojení a lze tedy předpokládat postupné připojování a uvádění do provozu v průběhu roku 2026.
- 3.8. Rozložení rezervovaného příkonu v distribuční síti ČEZ Distribuce je následovné. Největší část je na hladině NN, kde je 53 710 MW, zatímco na hladině VN je 7 220 MW

¹ Klasické zdroje elektřiny (např. jaderné a paroplynové) jsou připojeny prostřednictvím přenosové soustavy, kterou spravuje společnost ČEPS.

ÚDAJE O PROVOZOVANÉ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ

a na hladině VVN 2 080 MW. ČEZ Distribuce má v síti nejvíce rezervovaného výkonu na hladině NN (4 134 MW), protože tam je nejvíce odběrných míst. Naopak na hladině VVN je odběratelů málo, ale jedná se o velké podniky, takže i tam je významná hodnota (2 627 MW). Rezervovaný výkon pro hladiny VVN a VN je o něco vyšší (4 360 MW pro VVN a 2 805 MW pro VN). Tento rozdíl je převážně rozdílným přístupem k definici a následné evidenci rezervovaného a instalovaného výkonu u výroben využívajících solární panely. Instalovaný výkon u těchto výroben je dán součtem jmenovitých hodnot výkonů všech instalovaných solárních panelů a rezervovaný výkon je dán součtem jmenovitých výkonů střídačů. Zcela běžně se stává, že výrobci instalují o cca 20 % výkonu v panelech více než potom ve střídačích, které mají zásadní vliv na stanovení rezervovaného výkonu.

Tabulka 3.8 Parametry zařízení pro výroby dle napěťových hladin (MW)

Hladina	Celkový rezervovaný výkon OM	Celkový rezervovaný výkon výroben	Celkový instalovaný výkon výroben
VVN	2 080	4 134	4 360
VN	7 220	2 627	2 805
NN	53 710	1 478	1 576

4 ZATÍŽENÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY A JEHO VÝVOJ

Tato kapitola se věnuje bodům 1 a 2 písmena c) § 7b vyhlášky č. 401/2010 Sb., ve znění pozdějších předpisů, ohledně zatížení distribuční soustavy a jeho očekávaného vývoje.

- 4.1. Zatížení distribuční soustavy je jeden ze základních provozních ukazatelů pro posouzení přiměřenosti kapacit, identifikaci zatěžovacích špiček a pro odvození potřebných rozvojových opatření. V rámci zpracování tohoto plánu je zatížení hodnoceno ve dvou rovinách. Nejprve je provedena rekapitulace historického vývoje v posledních dvou letech před zpracováním plánu, a to prostřednictvím dosažených minimálních a maximálních hodnot.
- 4.2. Historická data současně potvrzují výrazný sezónní charakter zatížení distribuční soustavy Společnosti, kdy minima typicky nastávají v letním období a maxima v zimním období. Rozdíl mezi letním minimem a zimním maximem je výrazný a v posledních hodnocených letech se pohybuje řádově na úrovni přibližně trojnásobku.

Tabulka 4.2 Roční čtvrtroční minima a maxima zatížení distribuční soustavy (MW)

Rok	MIN ↓		MAX ↑	
	Datum	Velikost zatížení	Datum	Velikost zatížení
2024	4. srpna 2024	2 212	11. ledna 2024	6 046
2025	10. srpna 2025	2 189	19. února 2025	5 927

- 4.3. Na historické vyhodnocení navazuje očekávaný vývoj zatížení pro celé plánované období. Tento vývoj je zpracován distributorem ve dvou scénářích. Výhled pracuje s odhadem budoucích minimálních a maximálních hodnot zatížení a pro přehledné zachycení trendu je prezentován ve dvou pětiletých řezech odpovídajících celému období, pro které je plán předkládán. Při stanovení výkonových dopadů na minimální a maximální zatížení v letech 2030 a 2035 byly využity předpoklady definované v Hodnocení zdrojové přiměřenosti elektrizační soustavy ČR (MAF) společnosti ČEPS. Pro potřeby distribuční soustavy byl z těchto podkladů proveden přepočít očekávaného nárůstu spotřeby na odpovídající změny minimálních a maximálních hodnot zatížení. Použité předpoklady vycházejí zejména z očekávaného vývoje spotřeby elektřiny, míry elektrifikace (zejména v oblasti vytápění a dopravy), rozvoje decentralizované výroby a změn ve struktuře zatížení v průběhu dne a roku. Tyto faktory ovlivňují nejen celkový objem spotřeby, ale i průběh zatěžovacích diagramů

a velikost špičkového zatížení. Oba scénáře indikují postupný růst špičkového zatížení, přičemž rozdíly mezi scénáři se projevují především v úrovni očekávaných maximálních hodnot, zatímco minima se mezi scénáři liší jen omezeně. Scénář A představuje referenční variantu vycházející z konzervativního scénáře ČEPS MAF, který předpokládá mírnější tempo růstu spotřeby a elektrifikace. Scénář B je alternativní varianta vycházející z progresivního scénáře ČEPS MAF, který naopak uvažuje rychlejší rozvoj elektrifikace, vyšší dynamiku připojování nových zařízení a s tím spojené vyšší nároky na špičkové zatížení distribuční soustavy. V obou scénářích jsou zohledněny předpokládané změny v distribuční soustavě Společnosti plynoucí z plánovaných rozvojových opatření. Výstupy scénářů zatížení slouží jako jeden z podkladů pro identifikaci potřeb rozvoje distribuční soustavy; navazující části PRDS současně pracují s detailnějšími vstupy zohledňujícími také místní a regionální potřeby, zejména žádosti o připojení odběrů, zdrojů, akumulace a předpokládaný rozvoj v jednotlivých oblastech.

Tabulka 4.3 Očekávaná roční minima a maxima zatížení distribuční soustavy (MW)

		2030	2035
Scénář A	MIN ↓	2 268	2 325
	MAX ↑	6 199	6 355
Scénář B	MIN ↓	2 257	2 302
	MAX ↑	6 261	6 484

5 VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA

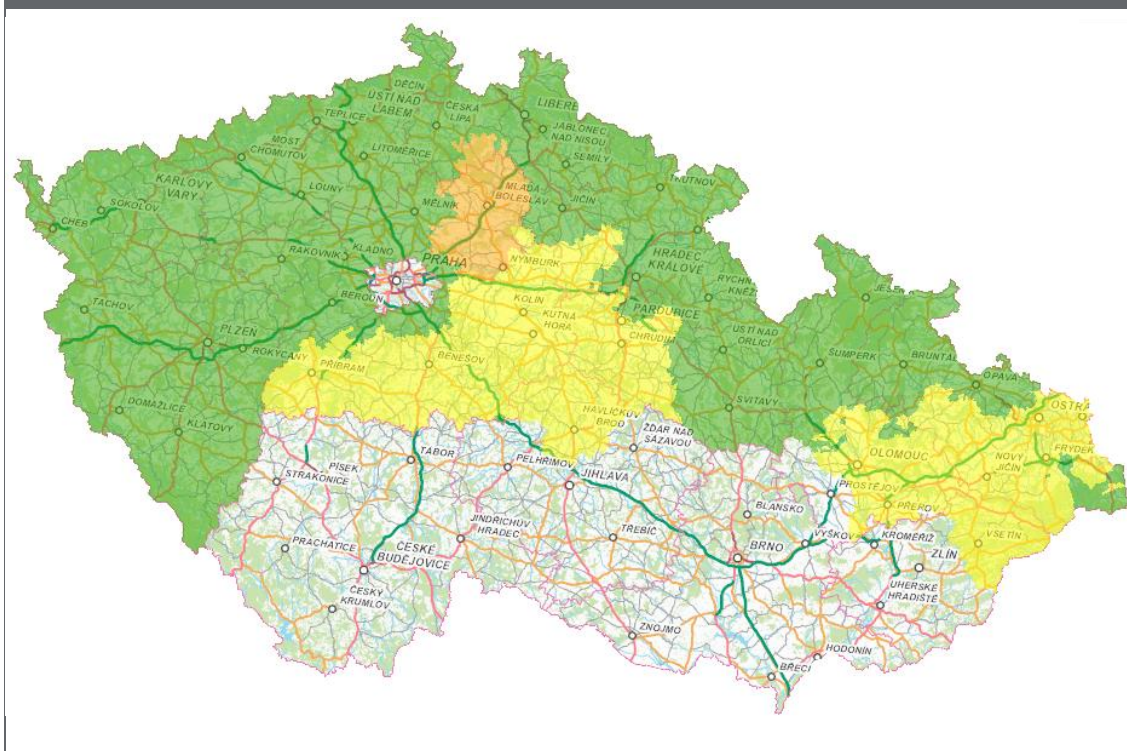
Tato kapitola se věnuje bodům 1 až 3 písmena d) § 7b vyhlášky č. 401/2010 Sb., ve znění pozdějších předpisů, ohledně údajů o volné distribuční kapacitě pro připojování zařízení.

- 5.1. Volná distribuční kapacita je orientační informace o tom, jaký prostor ještě v dané části distribuční sítě zbývá pro připojení nové výroby, odběru, nebo akumulace tak, aby byly splněny technické a provozní limity sítě. V praxi se tím myslí dostupná kapacita na transformátorech a vedeních, případně v určité lokalitě podle napěťové hladiny, jako rozdíl mezi technicky dostupnou kapacitou vedení a aktuálním zatížením.
- 5.2. Následující informace o volných distribučních kapacitách pro výrobu a odběr jsou aktuální k 31. prosinci 2025. Zveřejněné hodnoty jsou orientační, jelikož dostupnost kapacity se v čase průběžně mění. Vzhledem k propojenému provozu sítí 110 kV je nutné všechny reálné požadavky na připojení ověřit výpočtem, který zajistí provozovatel distribuční soustavy.

Volná distribuční kapacita vedení VVN a její předpokládaný vývoj

- 5.3. Mapa na obrázku 5.3 poskytuje přehled o úrovni volné distribuční kapacity vedení VVN provozovaných Společností. Zeleně podbarvené lokality vykazují nejvyšší úroveň volné distribuční kapacity (více než 50 MW). Žlutě podbarvené lokality upozorňují na místa s omezenou úrovní volné distribuční kapacity (do 50 %), zatímco oranžová barva znázorňuje omezení dalšího připojení na hladině VVN.

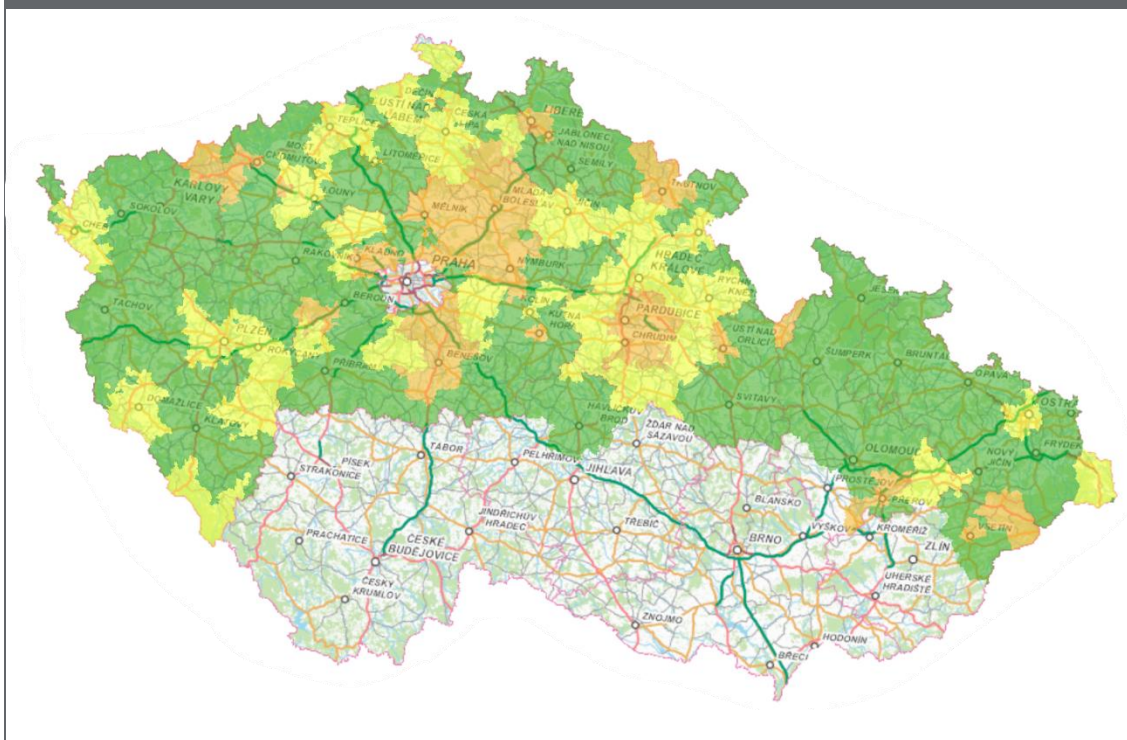
Obrázek 5.3 Mapa volných distribučních kapacit vedení VVN a její předpokládaný vývoj



Volná distribuční kapacita vedení VN a NN

- 5.4. Distribuční společnosti posuzují připojování odběru na hladině VN a NN samostatně, a to podle volné kapacity elektrizační soustavy v dané lokalitě na úrovni obcí. ČEZ Distribuce dělí lokality s omezenou možností připojitelnosti do dvou skupin: oblasti omezené z pohledu připojování odběru (žlutá barva) a oblasti s nedostatečnou kapacitou (oranžová barva). Zveřejněná data jsou vyznačená na mapě připojitelnosti. Nezvýrazněné oblasti nespádají pod distribuční oblast Společnosti.

Obrázek 5.4 Mapa volných distribučních kapacit vedení VN a NN



- 5.5. Aktuální stav možnosti připojování odběrů na hladinách VN a NN pro ČEZ Distribuce je dostupný online.²

² Volná distribuční kapacita na vedeních 110 kV pro ČEZ Distribuce: www.cezdistribuce.cz/mapy-dostupne-kapacity-distribucni-site

Volná distribuční kapacita transformačních stanic přeměňujících VVN na VN a její předpokládaný vývoj v období pěti a deseti let

- 5.6. Volná distribuční kapacita se určuje také pro transformační stanice přeměňujících VVN na VN ve správě distribučních společností. Volná kapacita se určuje jako rozdíl mezi technickou přenosovou kapacitou transformátorů VVN/VN a jejich současným maximálním využitím, a to jak pro současný stav, tak i pro výhled v horizontu pěti až deseti let. V období následujících 5 let se předpokládá, že volná distribuční kapacita v transformačních stanicích VVN/VN zůstane v řadě lokalit Společnosti přibližně na současné úrovni (tj. bez výrazného růstu). Očekávaný nárůst nových přípojení výroben a současně růst spotřeby, zejména v souvislosti s rozvojem tepelných čerpadel a elektromobility, bude volnou kapacitu postupně využívat a v některých uzlech může vést i k jejímu dalšímu snížení. V horizontu deseti let bude vývoj záviset především na realizaci Společností plánovaných opatření pro posílení sítě (např. posílení transformace a souvisejících částí sítě). Tam, kde se tato opatření podaří včas dokončit, lze očekávat postupné uvolnění kapacity; v nejvíce zatížených oblastech však může volná kapacita zůstat omezená i nadále.
- 5.7. ČEZ Distribuce počítá volnou distribuční kapacitu na transformátorech VVN/VN jednotlivě. V tabulkách 5.1 až 5.5 jsou vypsány volné kapacity daných transformátorů dle regionů k 31. prosinci 2025. Tučně jsou zvýrazněné transformátory s nízkou nebo nulovou volnou kapacitou (0-3 MVA).
- 5.8. Aktuální stav volných distribučních kapacit na transformátorech VVN/VN ve správě ČEZ Distribuce je možné najít online³.

³ Volná distribuční kapacita na transformátorech VVN/VN pro ČEZ distribuce: www.cezdistribuce.cz/cs/distribucni-soustava/volna-distribucni-kapacita/volna-transformacni-kapacita-na-distribucnich-transformatorech-110-kv-vn

VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA

- 5.9. Situace ohledně volné distribuční kapacity na transformátorech byla v Severních Čechách nejlepší ze všech regionů ve správě ČEZ Distribuce. Z 53 transformátorů VVN/VN je v hodnotách s nedostatečnou kapacitou jenom šest z nich, konkrétně Česká Kamenice, Děčín – východ, Děčín – Železnice 110/10 kV, Liberec – východ 110/35 kV, Litoměřice – jih a Výškov. Tato kapacita je omezující hlavně pro větší nové zdroje nebo odběry a často i pro souběh více menších žádostí v krátké době.

Tabulka 5.9 Volná distribuční kapacita transformátorů - Severní Čechy (MVA)

Česká Kamenice	0	Litoměřice – severozápad	14
Česká Lípa – Dubice 110/35 kV	15	Litvínov	10
Česká Lípa – Dubice 110/22 kV	35	Louny	20
Česká Lípa – sever 110/22 kV	5	Měděnec	10
Děčín – východ	3	Most – jih	15
Děčín – Želenice 110/35 kV	15	Most – sever	10
Děčín – Želenice 110/22 kV	10	Noviny	20
Děčín – Želenice 110/10 kV	3	Oldřichov u Duchcova	20
Frýdlant v Č.	18	Podbořany	20
Hrádek n. N.	14	Podhájí u Rumburka	20
Havraň	30	Roudnice	11
Chomutov	10	Tanvald	10
Chotějovice 110/35 kV	20	Teplice – jih	25
Chotějovice 110/22 kV	20	Teplice-Lesní Brána	15
Jablonec n. N. – Rýnovice	10	Triangle	25
Jablonec n. N. – sever	20	Ústí nad Labem – sever	10
Jablonec n. N. – jih	8	Ústí nad Labem – Koštov 110/35 kV	10
Jeřmanice	35	Ústí nad Labem – Koštov 110/22 kV	20
Jirkov	20	Ústí nad Labem – Střed	25
Liberec – teplárna	15	Ústí nad Labem – Krásné Březno	15
Liberec – východ 110/35 kV	2	Varnsdorf	18
Liberec – východ 110/10 kV	10	Vernéřov	10
Liberec – Ostašov 110/35 kV	5	Velký Šenov	18
Liberec – Ostašov 110/10 kV	10	Výškov	2
Liberec – Pavlovice	10	Žatec	15
Libochovice	25	Žatec - Triangle	15
Litoměřice – jih	0		

VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA

5.10. Z 35 transformátorů VVN/VN v Západních Čechách mělo nedostatečnou volnou kapacitu 11. Transformátory v Horním Slavkově, Chrástu, Nepomuku, Nýrsku a ve Vydře neměly ke konci roku 2025 žádnou volnou kapacitu, což znamená, že tyto uzly představují lokality, které dosáhly svého technického limitu. V oblasti Plzně je vidět výrazná nerovnoměrnost mezi uzly, a tak o připojení rozhoduje konkrétní transformační uzel, ne situace ve městě jako celku.

Tabulka 5.10 Volná distribuční kapacita transformátorů – Západní Čechy (MVA)			
Aš	25	Nýrsko	0
Bělá	20	Ostrov	8
Černice	17	Plzeň jih	5
Domažlice	1	Plzeň město	2
Drmoul	11	Plzeň sever	22
Holýšov nová	21	Škoda HTR	11
Horažďovice	8	Škoda ELUIII	4
Horní Bříza	16	Přeštice	13
Horní Slavkov	0	Rokycany	2
Chrást	0	Rotava	17
Jindřichov	3	Stříbro	15
Klatovy	2	Sušice	18
Kostelec	19	Tachov	11
Kralovice	24	Toužim	7
Křimice	2	Vítkov	15
K. Vary Bohatice	12	Vydra	0
K. Vary Tuhnice	20	Zbiroh	10
Nepomuk	0		

VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA

5.11. Ve Středních Čechách provozuje ČEZ Distribuce 44 transformátorů VVN/VN. Třetina uzlů má volnou kapacitu maximálně 2 MVA a téměř polovina nejvýše 5 MVA, což omezuje prostor pro nové větší záměry. Sedm transformátorů (Český Brod, Kutná Hora, Nymburk, Slaný, Strančice, Třeboradice a Vrané) už nemá žádnou rezervu a devět dalších má jen velmi nízkou kapacitu do 3 MVA. Největší rezervu naopak nabízejí uzly jako Kralupy, Beroun či Dříň s hodnotami nad 20 MVA.

Tabulka 5.11 Volná distribuční kapacita transformátorů – Střední Čechy (MVA)			
Bavoryně	14	Mníšek	3
Benešov	14	Neratovice	11
Beroun	25	Nymburk	0
Čáslav	12	Ovčáry	10
Český Brod	0	Podmoky	4
Dražice	3	Příbram Brod	15
Dříň	25	Příbram město	15
Hořovice	1	Rakovník	22
Chýně	15	Řeporyje	20
Jílové	1	Říčany	1
Jirny	20	Římovice	10
Kladno západ	7	Sázava	2
Kolín východ	10	Sedlčany	16
Kolín západ	5	Slaný	0
Kralupy	30	Slapy	1
Kutná Hora	0	Strančice	0
Lichoceves	5	Toušeň	23
Lišany	7	Třeboradice	0
Mělník město	1	Tuchlovice	20
Milovice	6	Uhlířské Janovice	7
Mladá Boleslav	1	Vestec	18
Mnichovo Hradiště	15	Vrané	0

VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA

- 5.12. Ve Východních Čechách se nachází 35 transformátorů s volnou transformační kapacitou v rozsahu 0–25 MVA. Devět uzlů (Lipnice, Náchod, Nový Bydžov, Pardubice Sever, Police nad Metují, Rokytnice nad Jizerou, Staré Místo, Třemošnice a Ústí nad Orlicí) má nulovou rezervu a dočasně tu ke konci roku 2025 existují omezení připojení. Naopak největší prostor pro připojení nabízejí Semily (25 MVA) a skupina uzlů s 20 MVA, například Chotěboř, Lanškroun či Svitavy.

Tabulka 5.12 Volná distribuční kapacita transformátorů – Východní Čechy (MVA)			
Červený Kostelec	5	Pardubice Sever	0
Česká Třebová 110/22 kV	15	Police nad Metují	0
Česká Třebová 110/35 kV	10	Polička	5
Dobruška	10	Poříčí	10
Havlíčkův Brod	10	Rychnov nad Kněžnou	20
Hradec Králové Jih	10	Rokytnice nad Jizerou	0
Hradec Králové Sever	5	Semily	25
Hlinsko	10	Staré Místo	0
Choceň	10	Světlá nad Sázavou	5
Chotěboř	20	Svitavy	20
Jablonné nad Orlicí	5	Třemošnice	0
Lanškroun	20	Tuněchody	10
Lipnice	0	Turnov	15
Moravská Třebová	10	Ústí n. O.	0
Náchod	0	Vrchlabí	10
Nová Paka	20	Všestary	10
Nový Bydžov	0	Žamberk	20
Opočíněk	10		

VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA

5.13. Distribuční region Severní Morava má celkově 58 transformátorů VVN/VN s volnou transformační kapacitou od nulových hodnot až po 30 MVA. Výrazná část uzlů se pohybuje v nízkých hladinách kolem 0–5 MVA, přičemž lokality Dolní Benešov, Kojetín a Studénka neměly žádnou volnou kapacitu. Velmi omezený prostor je i v Hošticích, Hranicích na Moravě, Jablunkově, Nošovicích, Olomouci – sever, Opavě Jaktaři a Šternberku.

Tabulka 5.13 Volná distribuční kapacita transformátorů – Severní Morava (MVA)			
Albrechtice	10	Olomouc - sever	1
Bohumín	10	Opava Jaktař	1
Bruntál	10	Orlová	10
Břidličná	8	Ostrava - Černá louka	10
Červenka	5	Ostrava - Třebovice	10
Česká Ves	5	Ostrava - Fifejdy	10
Dluhonice	5	Ostrava - Hrabová	5
Dolní Benešov	0	Ostrava - Kunčice	10
Doubrava	10	Ostrava - Martinov	5
Frenštát	5	Ostrava - Poruba	20
Frydlant	5	Ostrava - Rudná	10
Hanušovice	10	Ostrava - Teplárna Přívoz	10
Havířov B	10	Ostrava - Výškovice	5
Hněvotín	10	Paskov	10
Hoštice	1	Prosenice	5
Hranice	1	Příbor	10
Jablunkov	1	Ráječek	15
Karviná Petrovice	2	Riviéra	10
Kletné	20	Ropice	20
Kojetín	0	Stonava	20
Krnov	15	Studénka	0
Lískovec	20	Šternberk	1
Mohelnice	5	Šumperk	10
Mošnov	30	Třemešná	7
Nošovice	1	Valašské Meziříčí	5
Nový Jičín	5	Valašské Meziříčí - sklárny	5
Odry	8	Vítkov	10
Olomouc – Hodolany	25	Vrbno	10
Olomouc – Holice	10	Vsetín	5

6 MOŽNOST PŘIPOJOVÁNÍ ZAŘÍZENÍ

Tato kapitola se věnuje bodům 1 až 4 písmena e) § 7b vyhlášky č. 401/2010 Sb., ve znění pozdějších předpisů, ohledně údajů o možnostech připojování zařízení.

- 6.1. Možnost připojování zařízení do distribuční sítě je stav, který popisuje technické a administrativní podmínky, za kterých lze připojit nové zařízení k elektrické distribuční soustavě. Tyto podmínky se týkají zejména nových výroben, odběrů, akumulace, případně jejich kombinace. Možnost připojení obvykle závisí na volné kapacitě a na splnění technických limitů, například zatížitelnosti vedení a transformátorů, napěťových poměrech, zkratových poměrech nebo nastavení ochran.
- 6.2. Následující informace o možnosti připojování zařízení pro výrobu a odběr k soustavě ČEZ Distribuce jsou platné k 31. prosinci 2025. Zveřejněná data bývají pouze orientační a závaznou informaci dostává žadatel až v rámci posouzení konkrétní žádosti o připojení, protože možnost připojení zařízení se průběžně mění podle nových žádostí a jejich stavu zpracování.

Dopady legislativních změn na rezervovanou kapacitu

- 6.3. V souvislosti s novelou energetického zákona č. 223/2025 Sb. (tzv. Lex plyn) dochází ke změně podmínek rezervace kapacity v distribuční soustavě. U smluv o připojení, u nichž nebude ve stanovené lhůtě uzavřen příslušný dodatek se stanovenou kaucí, může dojít k jejich zániku. V termínu k 31. 10. 2026, který je rozhodným pro zánik smluv, lze očekávat uvolnění kapacity ve výši nižších jednotek GW, jak u výroby, tak u odběrů. To představuje významný objem potenciálně blokové kapacity, jehož případné uvolnění může mít vliv na dostupnost kapacity pro nové žádosti o připojení, zejména na hladinách VN a VVN. Skutečný rozsah uvolnění kapacity bude záviset na výsledku procesu uzavírání dodatků ke smlouvám o připojení a nelze jej v současné době přesně kvantifikovat. Vyhodnocení dopadů této legislativní změny bude možné až po dokončení tohoto procesu. Na hladině NN představuje objem rezervované kapacity ve srovnání s VN a VVN pouze marginální podíl na celkové blokové kapacitě, a jeho dopad na disponibilní kapacitu distribuční soustavy je omezený. Dostupnost kapacity může být v následujícím období ovlivněna také dopady legislativních změn souvisejících s rezervací kapacity.

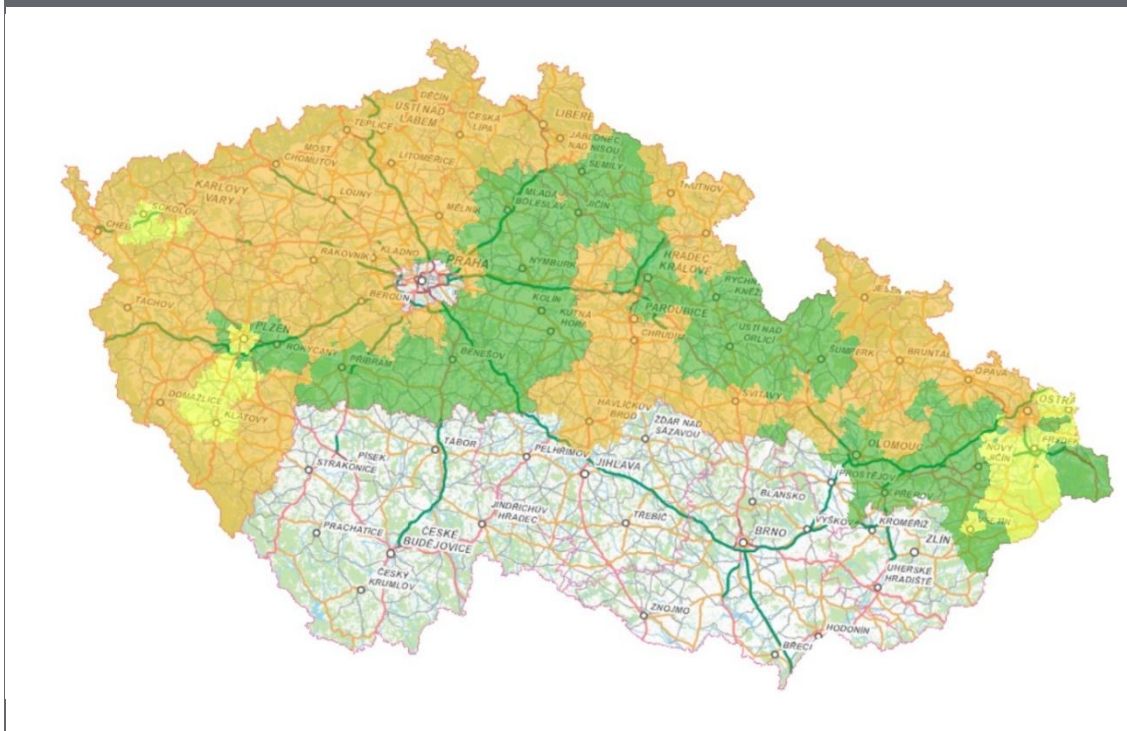
Výčet lokalit vymezeného území ČEZ Distribuce otevřených pro připojování výroben elektřiny vyjádřený prostřednictvím mapy připojitelnosti, a výčet lokalit vymezeného území ČEZ Distribuce s omezenými možnostmi připojování výroben elektřiny

- 6.4. Připojení výroben elektřiny do distribuční sítě závisí od schopnosti sítě tyto zdroje pojmout. Místa, kde je možné technicky připojit nové zdroje elektrické energie, se označují jako lokality vymezeného území provozovatele distribuční soustavy otevřené pro připojování výroben elektřiny. Ty jsou zobrazené v tzv. mapě připojitelnosti, což je veřejná online mapa, která ukazuje stav kapacity sítě.
- 6.5. Mapa zobrazuje konkrétní oblasti, kde měla distribuční soustava ve správě ČEZ Distribuce ke konci roku 2025 dostatečnou kapacitu pro připojování nových výroben elektřiny, jako fotovoltaické a větrné elektrárny, kogenerační jednotky, nebo jiné zdroje, které dodávají elektřinu do sítě. Pokud byla lokalita otevřená, znamená to, že Společnost umožňoval podávat žádosti o připojení a existuje tam alespoň nějaká dostupná kapacita k danému datu.
- 6.6. Místa, kde je omezení připojení aplikované, jsou lokality vymezeného území s omezenými možnostmi připojování výroben elektřiny. V těchto lokalitách je distribuční síť buď přetížená, nebo technicky nepřipravena na připojení dalších zdrojů. Omezení může plynout i z nedostatečné kapacity v nadřazené přenosové soustavě, případně v předacím místě mezi přenosovou a distribuční soustavou. ČEZ Distribuce tak může připojení odmítnout, omezit nebo odložit do doby, než proběhne posílení sítě a bude dostatek volné kapacity na připojení daného zdroje.

MOŽNOST PŘIPOJOVÁNÍ ZAŘÍZENÍ

- 6.7. Na mapě připojitelnosti je zobrazen indikativní potenciál připojitelnosti výroben elektřiny na hladině VVN. Míru pravděpodobnosti volné kapacity pro připojení výrobní znázorňují barvy zelená (volná kapacita pro další připojování nad 50 MW), žlutá (volná kapacita PS/VVN pro připojování do 50 MW), a oranžová (omezení dalšího připojování na napěťové hladině VVN). Nezvýrazněné oblasti nespádají do distribuční oblast ČEZ Distribuce.

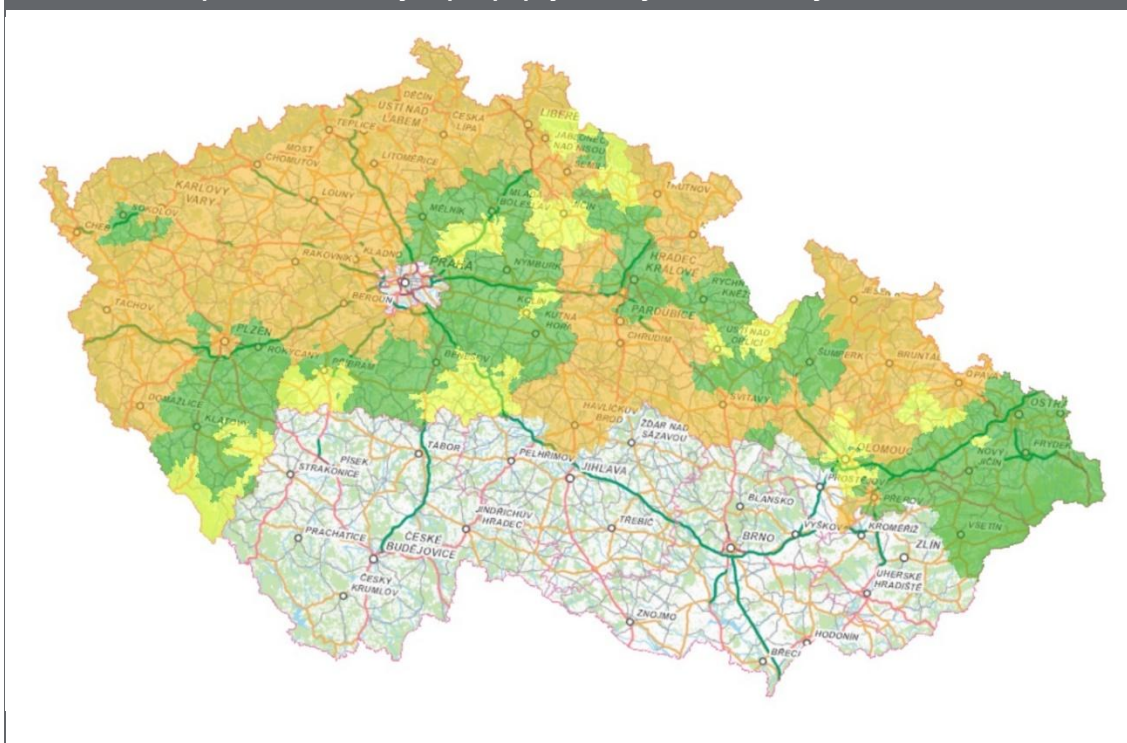
Obrázek 6.6 Mapa připojitelnosti výroben elektřiny na hladině VVN (otevřené i omezené lokality)



MOŽNOST PŘIPOJOVÁNÍ ZAŘÍZENÍ

- 6.8. Podobné dělení platí i pro připojování výroben elektřiny na hladině VN. Lokality s volnou kapacitou převyšující 10 MW jsou vybarveny zeleně. Lokality pro připojování výroben elektřiny na hladině VN s volnou kapacitou do 10 MW se vyskytují také, a jsou vyznačeny žlutou barvou. Oranžové oblasti, kde platí omezení dalšího připojování na napěťové hladině VN, se na území ČEZ Distribuce objevují nejčastěji. Jsou to lokality zejména na východ a sever od Prahy, ale i v částech Pardubického, Olomouckého a Královéhradeckého kraje. Nezvýrazněné oblasti nespádají do distribuční oblasti Společnosti.

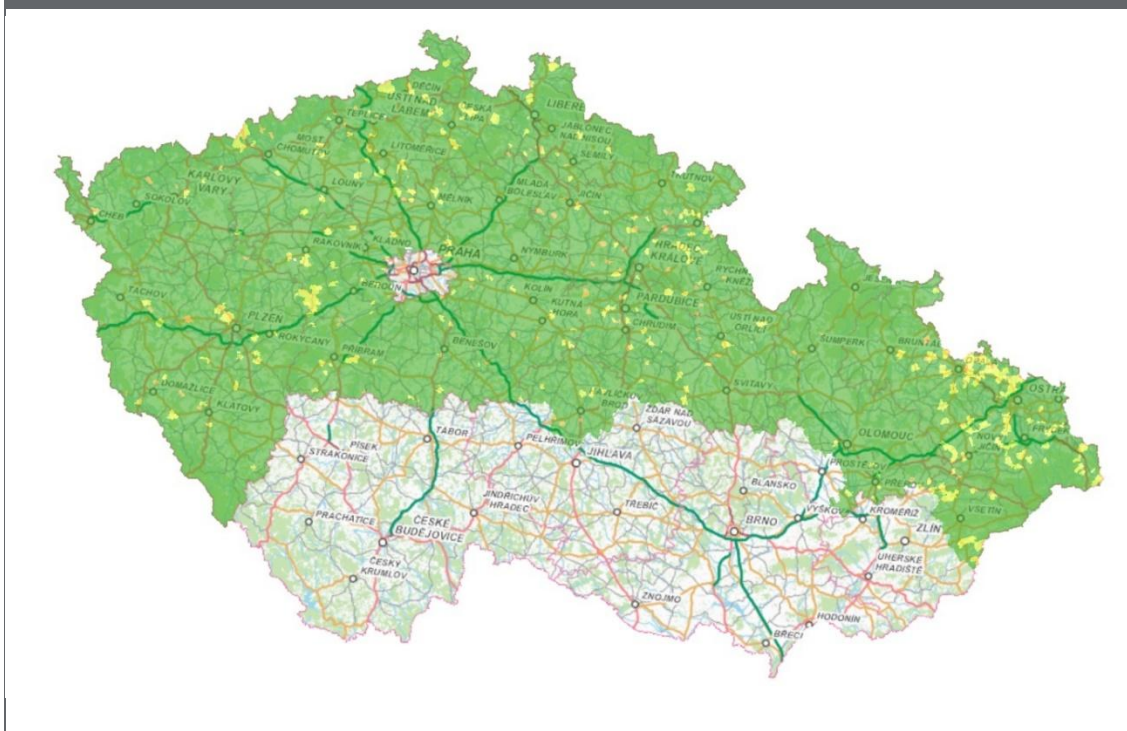
Obrázek 6.7 Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině VN



MOŽNOST PŘIPOJOVÁNÍ ZAŘÍZENÍ

- 6.9. Výrobní elektrické energie je možné připojovat i na hladině NN. Téměř pro celou distribuční oblast Společnosti platí, že připojení výrobního zdroje bude pravděpodobně možné s přetoky výkonu do distribuční sítě (zelená). Výjimky mohou platit pro některé lokality, kde buď připojení výrobního zdroje bude pravděpodobně možné s omezením přetoků do distribuční sítě (žlutá), nebo bez možnosti přetoků do distribuční sítě (oranžová). Tato omezení na hladině NN jsou zpravidla místní a dočasná – ruší se po posílení dané části sítě. V běžných případech lze očekávat přechod do stavu bez omezení v řádu jednotek let (cca 1–3 roky), u rozsáhlejších stavebních akcí obvykle 3–6 let. Konkrétní termín se liší podle lokality a povolenacích procesů. Zároveň nelze plošně zaručit trvalý stav bez omezení, protože se může měnit podle tempa nových připojení v daném místě. Opět platí, že nezvýrazněné oblasti nespádají do distribuční oblasti ČEZ Distribuce.

Obrázek 6.8 Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině NN



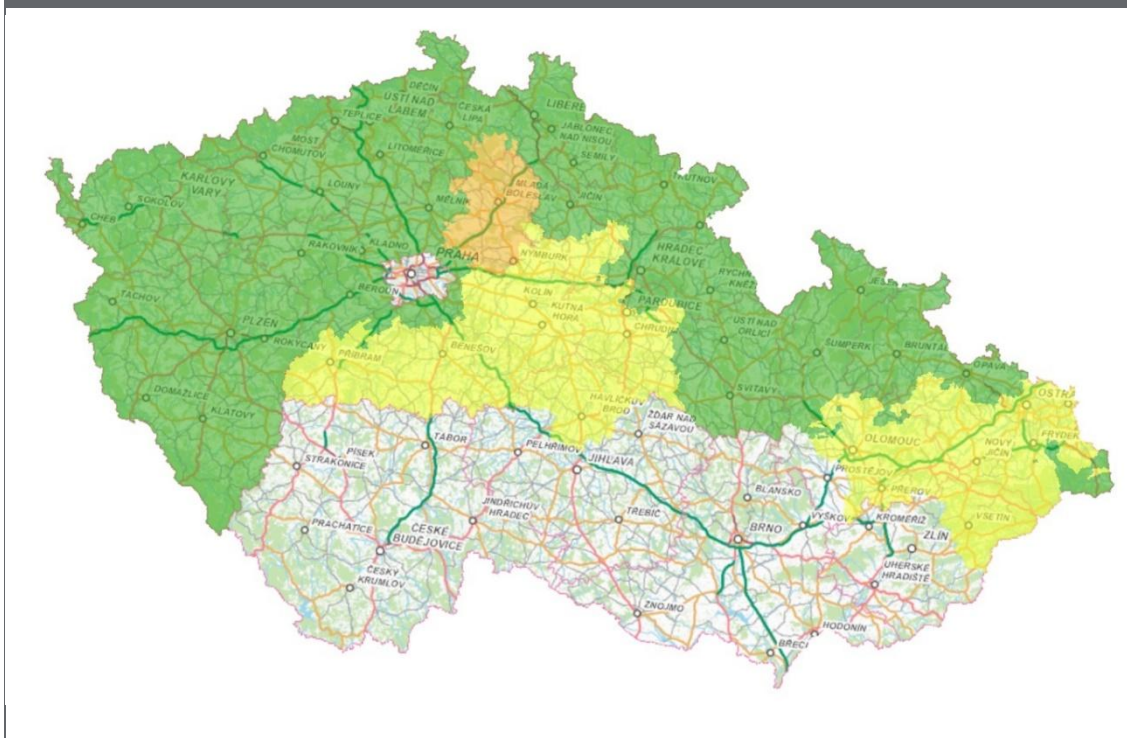
- 6.10. Aktuální mapy indikující možnosti připojování výroben elektřiny na hladinách VVN, VN a NN na území ČEZ Distribuce je možné najít online⁴.

⁴ Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině VVN, VN a NN www.cezdistribuce.cz/mapy-dostupne-kapacity-distribucni-site

Výčet lokalit vymezeného území ČEZ Distribuce otevřených pro připojování odběrných elektrických zařízení vyjádřený prostřednictvím mapy připojitelnosti

- 6.11. Pro připojení odběrných zařízení do distribuční sítě ČEZ Distribuce a jejich omezení platí podobné podmínky, jako pro výrobní elektrárny.
- 6.12. Místa s dostatečnou kapacitou distribuční sítě a technickými parametry umožňující udržení stability sítě jsou lokality vymezeného území Společnosti otevřené pro připojování odběrných elektrických zařízení. Tento stav je vyjádřen prostřednictvím samostatných map připojitelnosti pro hladiny VVN a VN, a opisuje stav platný k 31. prosinci 2025.
- 6.13. Co se týče připojitelnosti odběrných elektrických zařízení na hladině VVN, většina distribučního území Společnosti je pokryta lokalitami s volnou kapacitou pro další připojování nad 50 MW (zelená). Oblasti s volnou kapacitou transformace PS/VVN pro připojování do 50 MW (označeny žlutou), se vyskytují na jihu a východě Středočeského kraje, Pardubickém kraji a obsluhované oblasti Vysočiny, a také v Olomouckém a Moravskoslezském kraji. Omezení dalšího připojování na hladině VVN (oranžově) platilo ke konci roku 2025 jenom na sever od Prahy. Nezvýrazněné oblasti nespádají do distribuční oblasti ČEZ Distribuce.

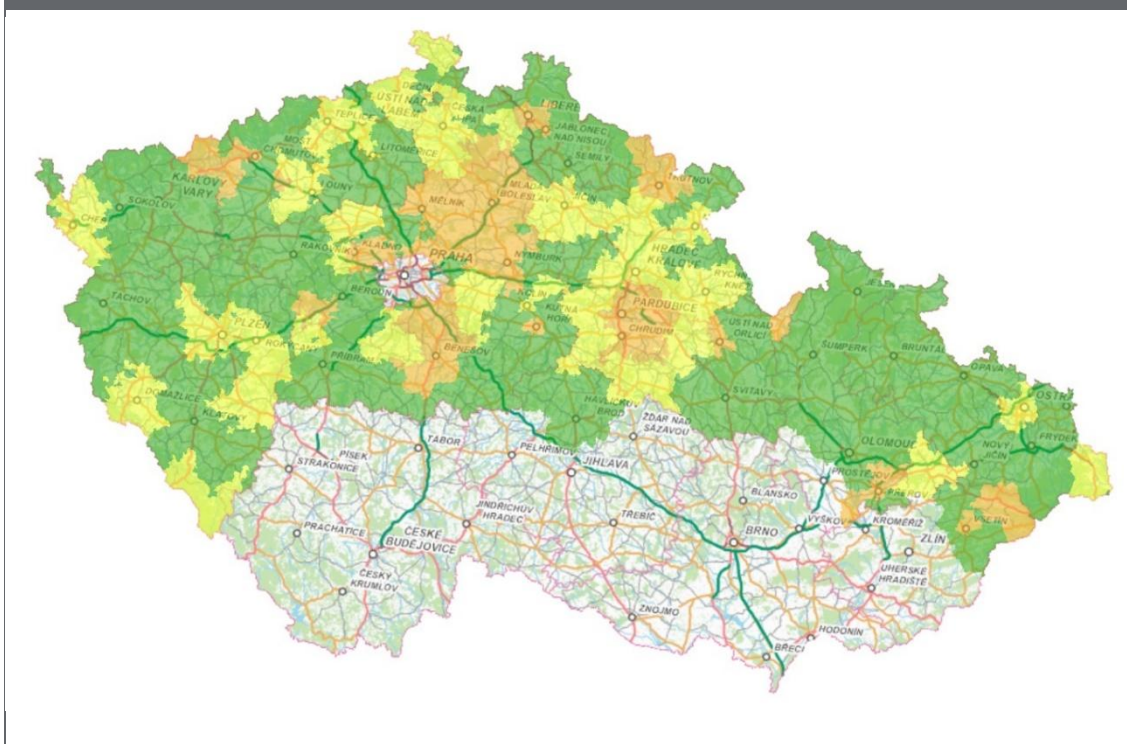
Obrázek 6.12 Mapa lokalit pro připojování odběrných elektrických zařízení na hladině VVN



MOŽNOST PŘIPOJOVÁNÍ ZAŘÍZENÍ

- 6.14. Pro připojení odběrných elektrických zařízení na hladinu VN (obrázek 6.5) platí identické barevné odlišení. Zelenou jsou zvýrazněny lokality s volnou kapacitou pro další připojování nad 10 MW, žlutou lokality s volnou kapacitou do 10 MW, a v oranžových platí omezení dalšího připojování na hladině VN. Omezení jsou zpravidla dočasná a souvisejí s kapacitou konkrétní části sítě. Po realizaci posílení sítě lze v běžných případech očekávat uvolnění v řádu jednotek let (cca 2–4 roky), u rozsáhlejších stavebních akcí obvykle 4–8 let, podle konkrétní lokality a povolovacích procesů. Situace u připojování odběrných elektrických zařízení na hladině NN je téměř identická.

Obrázek 6.13 Mapa lokalit pro připojování odběrných elektrických zařízení na hladině VN



- 6.15. Aktuální mapu indikující možnosti připojování odběru na hladině VVN a VN na území ČEZ Distribuce je možné najít online⁵.

⁵ Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině VVN a VN www.cezdistribuce.cz/mapy-dostupne-kapacity-distribucni-site

Výčet lokalit vymezeného území ČEZ Distribuce s omezenými možnostmi připojování odběrných elektrických zařízení

- 6.16. Místa, kde je omezení připojení aplikované, jsou lokality vymezeného území Společnosti s omezenými možnostmi pro připojování odběrných elektrických zařízení. Tato situace nastává, když síť nemá dostatečnou kapacitu pro připojování nových odběrných zařízení, jako nové domy, provozovny, technologie nebo navýšení příkonu u existujících odběrů. V těchto lokalitách může Společnost připojení buď odmítnout, omezit nebo odložit do doby posílení sítě.

Tabulka 6.15 Výčet lokalit s omezenými možnostmi připojování odběrných zařízení	
Lokalita	Rok, ve kterém se očekává stav bez omezení
TR Mnichovo Hradiště	2028
TR Mladá Boleslav	2030
TR Dražice	2028
TR Milovice	2028
TR Nymburk	2034
TR Mělník	2032
TR Třeboradice	2032
TR Kladno Dřívň	2027
TR Jílové	2032
TR Stránčice	2028
Dolní Morava - Králicko	2029
TR Kojetín	2029

- 6.17. Situace je nejkomplicovanější ve Středočeském kraji, zejména na sever od Prahy (transformovny Mnichovo Hradiště, Mladá Boleslav, Milovice, Nymburk a Mělník), ale i v částech Olomouckého kraje. Většina omezení má podle plánu skončit mezi roky 2028 až 2032, a to v návaznosti na realizaci plánovaných opatření k posílení distribuční soustavy, která odstraní současná kapacitní omezení v dotčených lokalitách.

7 KONCEPCE ROZVOJE DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

Tato kapitola se věnuje písmenu f) § 7b vyhlášky č. 401/2010 Sb., ve znění pozdějších předpisů, ohledně popisu koncepce rozvoje distribuční soustavy.

- 7.1. Koncepce rozvoje distribuční soustavy ČEZ Distribuce pro pětiletý a desetiletý horizont vymezuje základní principy, podle nichž budou navrhovány a realizovány investice do sítě společnosti na jednotlivých napěťových hladinách. Tato koncepce vychází z očekávaného vývoje odběru a výroby, požadavků na spolehlivost dodávek a z potřeby postupné modernizace a digitalizace řízení soustavy. Detailnější vymezení plánovaných investic je uvedeno v následující kapitole.
- 7.2. Metodologický rámec koncepce rozvoje distribuční soustavy vychází z kombinace scénářového modelování, místních a regionálních potřeb, koordinace s nadřazenou přenosovou soustavou a standardizovaných technických plánovacích postupů.

Základním vstupem jsou scénáře vývoje zatížení uvedené v kapitole 4 tohoto plánu. Ty vycházejí z předpokladů definovaných v Hodnocení zdrojové přiměřenosti elektrizační soustavy ČR společnosti ČEPS, které pracuje s možnými trajektoriemi vývoje elektroenergetiky ČR. Pro potřeby distribuční soustavy byly tyto předpoklady promítnuty do očekávaného vývoje minimálního a maximálního zatížení. Vedle scénářů zatížení jsou při plánování rozvoje zohledňovány také konkrétní připojovací potřeby v jednotlivých oblastech, zejména podané žádosti o připojení odběrů a výroben a další známé rozvojové záměry v daném území.

Návrh rozvoje distribuční soustavy je současně průběžně koordinován s rozvojem přenosové soustavy provozovatele ČEPS, a. s., zejména ve vztahu k uzlovým transformovnám a vazbám na hladině VVN. Při návrhu opatření jsou zohledňována omezení vyplývající z kapacity přenosové soustavy a předacích míst PS/DS, přičemž konkrétní vazby se promítají do návrhu rozvojových opatření zejména na hladině 110 kV a do rozvoje transformoven na rozhraní napěťových hladin.

Koncepce rozvoje je připravována také s ohledem na relevantní národní strategické dokumenty, zejména Vnitrostátní plán České republiky v oblasti energetiky a klimatu a Státní energetickou koncepci. Tyto dokumenty tvoří širší strategický rámec pro očekávaný rozvoj energetiky, zejména v oblasti růstu obnovitelných zdrojů energie, decentralizované výroby, akumulace, elektromobility, elektrifikace vytápění a požadavků na bezpečný a spolehlivý provoz energetické infrastruktury. Jejich cíle se do PRDS nepromítají jako samostatný kvantitativní scénář nebo přímý parametr jednotlivých investic, ale jako vnější rámec, který se prakticky odráží v očekávaném

vývoji zatížení, připojovacích potřebách a změnách provozních podmínek distribuční soustavy.

Rozvoj distribuční soustavy je navrhován v souladu s platnou legislativou a regulačními požadavky, Pravidly provozování distribuční soustavy, relevantními technickými normami a interními technickými standardy ČEZ Distribuce. Při plánování jsou uplatňována standardní plánovací kritéria zaměřená na zajištění bezpečného a spolehlivého provozu soustavy, dodržení požadované kvality dodávky elektrické energie, přiměřené kapacitní rezervy a schopnosti soustavy reagovat na očekávaný vývoj výroby a spotřeby.

Na základě výše uvedených vstupů je koncepce rozvoje distribuční soustavy formulována tak, aby reflektovala očekávané změny ve struktuře výroby a spotřeby elektrické energie a jejich dopady na provoz a kapacitní požadavky soustavy.

Posuzování těchto dopadů vychází z kombinace scénářového hodnocení zatížení, vyhodnocení konkrétních připojovacích požadavků a identifikace potenciálních kapacitních omezení v jednotlivých částech sítě, včetně předpokládaných akceleračních oblastí, známých v době zpracování. Tento přístup umožňuje promítnout očekávaný rozvoj decentralizované výroby, elektrifikace spotřeby a souvisejících technologií do návrhu konkrétních rozvojových opatření.

Rozvojová opatření jsou navrhována s ohledem na zajištění dlouhodobé provozní spolehlivosti a dostatečné kapacity soustavy, přičemž zohledňují i trendy vyplývající z očekávaného rozvoje energetiky. Tyto vlivy se v praxi projevují zejména růstem připojovacích požadavků a změnou charakteru zatížení soustavy, což se promítá do návrhu investic zejména na hladině 110 kV a v transformovnách na rozhraní napěťových hladin, zejména v souvislosti s rostoucím počtem žádostí o připojení obnovitelných zdrojů a zvýšeným zatížením v důsledku elektrifikace vytápění a dopravy.

Hladina VVN

- 7.3. Výstavba nových transformoven VVN/VN bude odvozována od stávajících i predikovaných potřeb růstu odběru, připojování výroben a zvyšování spolehlivosti napájení. U uzlových transformoven bude zohledněna také vazba na přenosovou soustavu a koordinace se společností ČEPS. Nové transformovny budou napojovány novými vedeními VVN, zpravidla ve dvojitém provedení, aby byla posílena přenosová kapacita a provozní jistota. Ve stejné logice budou realizována i nová vedení VVN a tam, kde je to účelné, budou posilována vedení stávající. Cílový stav nad rámec desetiletého horizontu směřuje k plně zkruhované hladině VVN s dálkovým řízením a měřením, ve většině případů doplněné o prvky optické infrastruktury.

Hladina VN

- 7.4. Výstavba nových trafostanic VN/NN bude vycházet ze stávajících i očekávaných potřeb růstu odběru, výroby a požadavků na spolehlivost dodávek. Nové trafostanice budou připojovány prostřednictvím nových venkovních nebo kabelových vedení VN, obdobně budou budována nová vedení VN a podle potřeby budou posilována i vedení stávající. V cílovém stavu nad rámec desetiletého horizontu bude část vývodů VN provozně zkrhována, přičemž vybrané úseky zůstanou paprskové. V intravilánu bude vedení VN přednostně realizováno kabelovou technologií, mimo intravilán převážně venkovním provedením se selektivním uplatněním kabelů VN podle místních podmínek. Součástí koncepce je rozvoj dálkově ovládaných prvků a postupně „ochyťování“ trafostanic s cílem zvýšit dohledatelnost a ovladatelnost sítě.

Hladina NN

- 7.5. Výstavba nových vedení NN a posilování vedení stávajících bude odvozováno od stávajících i predikovaných potřeb růstu odběru, připojování výroben a zvyšování spolehlivosti dodávek. Cílový stav nad rámec desetiletého horizontu předpokládá zkrhování vybraných úseků NN, zatímco ostatní části sítě zůstanou paprskové. Hladina NN bude ve vysoké míře kabelizována. Součástí rozvoje bude také plošné osazování odběrných míst chytrými elektroměry umožňujícími dálkový přenos dat a průběhové měření, které zlepší dostupnost provozních informací a podpoří efektivnější řízení soustavy.

Využití neinvestičních opatření při rozvoji distribuční soustavy

- 7.6. Při návrhu koncepce rozvoje distribuční soustavy ČEZ Distribuce jsou vedle investičních opatření zvažovány také neinvestiční a provozní nástroje, jejichž cílem je efektivnější využití stávající infrastruktury a zvýšení dostupnosti kapacity pro připojování nových zařízení. Mezi relevantní nástroje patří zejména: řízená odezva (flexibilita) na straně spotřeby a výroby, využití zařízení pro ukládání energie, smluvní režimy umožňující omezení využití rezervovaného výkonu u vybraných výroben a u zařízení pro ukládání energie, řízení zatížení v čase, zejména v návaznosti na rozvoj inteligentního měření a řízení distribuční soustavy. Uvedená opatření mohou v konkrétních případech přispět ke zvýšení využitelnosti stávající sítě, umožnit dočasné řešení kapacitních omezení nebo podpořit připojování nových zařízení bez nutnosti okamžité realizace investičních opatření. Z pohledu koncepce rozvoje distribuční soustavy jsou však tato opatření v současné době vnímána především jako doplňková. Jejich širší uplatnění je omezeno zejména tím, že lokální trhy s flexibilitou nejsou v distribuční soustavě dosud zavedeny jako jednotný a plošně využitelný nástroj, není k dispozici jednotná datová základna ani ustálená metodika pro kvantifikaci potřeb flexibility a vyhodnocování jejího přínosu. Další rozvoj těchto nástrojů je zároveň podmíněn vývojem pravidel trhu, standardizací výměny dat a koordinací s přenosovou soustavou. Z těchto důvodů nelze neinvestiční opatření v současnosti považovat za

KONCEPCE ROZVOJE DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

plnohodnotnou náhradu systematického rozvoje distribuční soustavy prostřednictvím investic do infrastruktury. V koncepci rozvoje proto plní zejména roli doplňkových nástrojů, které mohou v odůvodněných případech přispět k oddálení nebo optimalizaci některých investičních opatření, zejména v lokálním a časově omezeném horizontu. ČEZ Distribuce předpokládá, že s dalším rozvojem legislativního a tržního rámce bude význam těchto nástrojů postupně narůstat a jejich využití bude v budoucnu dále rozšiřováno.

8 ROZVOJ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

Tato kapitola se věnuje bodům 1 až 5 písmena g) § 7b vyhlášky č. 401/2010 Sb., ve znění pozdějších předpisů, ohledně náležitostí týkajících se rozvoje distribuční soustavy.

- 8.1. Rozvoj distribuční soustavy Společnosti je v této kapitole popsán z pohledu návaznosti na předchozí plánování a z pohledu připravovaných investičních záměrů v období, pro které je plán předkládán (2026-2035).

Vyhodnocení rozvoje realizovaného v období od zveřejnění předchozího plánu do předložení aktuálního plánu

- 8.2. Vzhledem k tomu, že předkládaný Plán rozvoje distribuční soustavy ČEZ Distribuce představuje první vydání tohoto dokumentu, neexistuje předchozí verze, vůči níž by bylo možné provést srovnávací vyhodnocení. Z tohoto důvodu není tato část naplněna.

Plánovaný rozvoj na období, na které se plán zpracovává

- 8.3. Plánovaný rozvoj distribuční soustavy ČEZ Distribuce v období let 2026-2035 je členěn podle typových skupin investic, které zajišťují zvýšení distribuční schopnosti, provozní spolehlivosti a bezpečnosti sítě. Jednotlivé záměry jsou uvedeny v tabulkách vždy s identifikací geografické polohy prostřednictvím názvů uzlových bodů, tras nebo dotčených lokalit a s uvedením plánovaného časového rámce realizace formou roku zahájení a ukončení. V tabulkách jsou uvedeny i výstavby a rekonstrukce vedení, transformoven a rozvoden, které probíhaly v roce 2025, tedy souběžně s tvorbou plánu rozvoje distribuční soustavy.

ROZVOJ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

- 8.4. Nejprve jsou souhrnně uvedena plánovaná nová vedení VVN a významná vedení VN. Tato část zahrnuje výstavbu nových tras i úpravu stávajících vedení, zejména zdvojování, posilování a zaústňování vedení do transformoven, včetně rozvojových propojovacích vazeb mezi napájecími oblastmi.

Tabulka 8.4 Plánovaná nová vedení na hladině VVN a významná vedení VN			
Vedení	Plánované roky realizace		Doplňující informace
	Začátek	Konec	
Drmoul - Tachov	2027	2028	Zdvojení vedení 110 kV
Plzeň	2026	2026	Nové vedení 110 kV TR HTR - R110kV Nová Hospoda
Domažlice - Kdyně	2028	2028	Nové dvojitě vedení 110 kV
TR Turnov	2026	2026	Zaústění vedení - 2.etapa
Nový Bydžov - Staré Místo	2027	2028	Nové vedení 110 kV
Přelouč - Chlumeck nad Cidlinou	2026	2026	Vedení 2x35kV
Horní Heřmanice - Králíky	2027	2029	Nové vedení 110 kV
Odbočení Liberec Pavlovice	2027	2027	Rekonstrukce vedení 110 kV na 4násobné
Česká Lípa - Varnsdorf	2029	2030	Propojení vedení 110kV IV
Česká Lípa - Varnsdorf	2027	2028	Propojení vedení 110 kV I-III část
Odbočení Most Sever	2028	2028	Zdvojení vedení 110 kV
Měděnec - Loučná	2026	2027	Nové vedení 22kV
Lovosice	2027	2028	2.etapa zaústění vedení 110 a 22 kV
Babylon - Bezděčín	2027	2027	Nové vedení 110 kV v trase vedení ČEPS V210
Noviny/Ralsko - Kuřívody	2026	2027	Nové dvojitě vedení 110 kV
Chotějovice - Babylon	2026	2027	Nové vedení 110 kV pomocí vedení ČEPS V210
Horní Lideč	2030	2030	Nové vedení 110 kV
Moravský Beroun	2028	2030	Nové vedení 110 kV
Šternberk - Moravský Beroun	2027	2028	Nové vedení 110 kV
Kunčice - odbočka Kunčice	2026	2026	Zaústění V698
V551 odbočka Kojetín	2027	2027	Zdvojení vedení 110 kV

ROZVOJ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

- 8.5. Dále navazují plánované rekonstrukce vedení VVN, které jsou zaměřeny na obnovu dožívajících částí infrastruktury a na zvýšení distribuční schopnosti a provozní spolehlivosti. Rekonstrukční záměry jsou plánovány tak, aby postupně snižovaly rizika poruchovosti a zlepšovaly technický stav zařízení.

Tabulka 8.5 Plánované rekonstrukce vedení VVN

Vedení	Plánované roky realizace		Doplňující informace
	Začátek	Konec	
Chrást - Hrádek	2027	2028	Rekonstrukce vedení 110kV (V1223/1224)
Ostrov - Vřesová	2025	2026	Posílení V110 kV (V371/372)
Tachov - Stříbro	2029	2031	VVN, V1277 - zdvojení a posílení
Vítkov - Jindřichov	2028	2029	Posílení vedení 2 x 110 kV (V377 a V1283)
Vítkov-Tisová	2029	2029	VVN, V921/926 - obnova TR
Vítkov-Tisová	2029	2029	VVN, V922/923 - obnova TR
Litomyšl	2025	2028	V1170-79 - obnova vd 2x110 kV
Bezděčín/Pavlovice	2028	2029	Rekonstrukce a posílení vedení na průřez 243 mm ²
Kralupy - Spomyšl - EMĚ I.	2027	2028	Rekonstrukce a posílení vedení 110 kV (V342/345/346)
Čechy střed - Milovice - Dražice - Škoda Ml. Boleslav	2025	2027	Posílení vedení 110 kV
Benešov - Strančice - Říčany - Běchovice	2027	2030	Rekonstrukce vedení 110 kV (V1945/1946/1947/1948)
Týnec - Čáslav - Kutná Hora	2026	2026	Rekonstrukce vedení 110 kV (V1929/1931/1932)
Milín - Mirovice	2026	2026	Rekonstrukce vedení 110 kV (V1968/1969)
Hodolany - Červenka	2027	2028	Rekonstrukce vedení 110 kV (V585/586)
Šumperk - Hanušovice	2027	2027	Vedení 2x110 kV, V5601/2
Ráječek - Mohelnice - Červenka	2029	2030	Rekonstrukce vedení (V588/572/587)
Červenka - Šternberk	2026	2026	Zdvojení vedení 110 kV (V598)
Štětí/EMĚ1	2029	2029	Posílení vedení na průřez 434 mm ²
Výškov/Unipetrol Litvínov	2030	2031	Rekonstrukce a posílení vedení na průřez 679 mm ²

ROZVOJ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

- 8.6. Dále jsou uvedeny plánované transformovny, a to samostatně pro nová a rozšiřovaná zařízení a pro rekonstrukce stávajících zařízení. V přehledových tabulkách níže jsou transformovny označeny zkratkou TR a rozvodny zkratkou R, přičemž u jednotlivých záměrů je vždy uvedena lokalita a plánovaný časový rámec realizace. Skupina nových a rozšiřovaných zařízení zahrnuje zejména výstavbu nových uzlů, rozšíření rozveden na hladině 110 kV a doplňování transformátorů.

Tabulka 8.6 Plánované nové a rozšiřované transformovny a rozvodny VVN/VN			
Transformovny a rozvodny	Plánované roky realizace		Doplňující informace
	Začátek	Konec	
TR 110/22kV Plzeň Nová Hospoda	2025	2026	Rozšíření R 110 kV
TR 110/22 kV Cheb (Dvory)	2029	2030	Nová transformovna
R 110 kV Komofany	2029	2030	Nová R110 kV
TR 110/22 kV Úžín	2028	2029	Nová transformovna
TR 110/22 kV Lesní Brána	2030	2031	Rozšíření a rekonstrukce
TR 110/22 kV Rožnov	2030	2030	Nová transformovna
TR 110/35 kV Týniště nad Orlicí	2027	2028	Nová transformovna
TR 110/35 kV Pardubice Sever	2026	2027	Rekonstrukce a nový transformátor T103
TR 110/22 kV Most Sever	2026	2027	Rozšíření a rekonstrukce R110 kV
TR 110/22 kV Lovosice	2026	2028	Nová transformovna
TR 110/22 kV Černá Louka	2026	2027	Rekonstrukce
TR 110/22 kV Bor (Vysočany)	2028	2029	Nová transformovna
R 110 kV Přeštice	2027	2028	Zaústění nového T402
R 110 kV Šlapanov	2025	2026	Rekonstrukce a rozšíření
R 110 kV Nový Bydžov	2026	2028	Rekonstrukce a rozšíření
R 110 kV Česká Lípa Dubice	2027	2027	Rozšíření
R 110 kV Bezděčín	2025	2028	Zaústění nového T403 a výměna T401
TR 110/35 kV Nový Bor	2027	2028	Nová transformovna
R 110 kV Verněřov	2029	2029	Zaústění nového T402
TR 110/22 kV Dobřichovice	2029	2030	Nová transformovna 110/22 kV
TR 110/22 kV Kosmonosy	2029	2030	Nová transformovna 110/22 kV
R 110 kV Čechy Střed	2028	2028	Připojení T404
TR 110/22 kV Lichoceves	2027	2027	Doplnění T102
TR 110/22 kV Klecany	2029	2030	Nová transformovna 110/22 kV
TR 110/22 kV Moravský Beroun	2027	2028	Nová transformovna
TR 110/22 kV Vendryně	2028	2028	Nová transformovna
R 110 kV Rasošky	2027	2027	Zasmyčkování nové R 110 kV
R 110 kV Dašice	2026	2027	Zasmyčkování nové R 110 kV

ROZVOJ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

R 110 kV Tachlovice	2028	2030	Nová rozvodna 110 kV
TR 110/22 kV Studénka	2026	2027	Nová transformovna
TR 110/35 kV Ralsko Kuřívody	2027	2027	Nová transformovna
TR 110/22 kV Králíky	2027	2029	Nová transformovna
R110 kV Chemopetrol Litvínov	2030	2030	Nová distribuční rozvodna
TR 110/22 kV Tachov	2025	2026	Rekonstrukce a rozšíření R110 kV
R110 kV Chotějovice	2025	2026	Zaústění nového T401
TR 110/22 kV Pyšely	2025	2027	Nová transformovna 110/22 kV
R 110 kV Milín	2025	2026	Připojení na T401
TR 110/22 kV Mladá Boleslav	2028	2030	Doplnění T104
R 110 kV Štětí (papírna)	2029	2029	Nová distribuční rozvodna
TR 110/22 kV Horní Lideč	2030	2030	Nová transformovna
TR 110/22 kV Spomyšl	2030	2030	Doplnění T101 a T102
TR 110/35 kV Liberec Doubí	2030	2031	Nová transformovna

ROZVOJ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

- 8.7. Rekonstrukční část je zaměřena na modernizaci a obnovu primárních technologií a na úpravy zapojení, které přispívají ke zvýšení bezpečnosti napájení a provozní flexibility.

Tabulka 8.7 Plánované rekonstrukce transformoven a rozvoden VVN/VN			
Transformovny a rozvodny	Plánované roky realizace		Doplňující informace
	Začátek	Konec	
TR 110/22 kV Chrást	2026	2031	rekonstrukce R110 kV a R22 kV
TR 110/35/22 kV Česká Třebová	2027	2029	rekonstrukce R110 kV
TR 400/110 kV Výškov	2028	2031	rekonstrukce R110 kV
TR 35/10 kV Růžová	2026	2027	rekonstrukce R110 kV
TR 110/35 kV Noviny	2027	2027	posílení přípojnic a rozšíření R110 kV
TR 110/22 kV Lišany	2025	2026	rekonstrukce R110 kV a R22 kV
TR 110/22 kV Kralupy	2027	2027	rekonstrukce R110 kV a R22 kV
R 110 kV Štěchovice	2029	2030	rekonstrukce R 110 kV
TR 110/22 kV Kojetín	2026	2027	rekonstrukce a rozšíření R110kV
R 110 kV Čížkovice	2029	2029	rekonstrukce distribuční části R110 kV
TR 110/22 kV Tuchlovice	2029	2029	rekonstrukce R 22 kV
TR 110/22 kV Most Jih	2030	2030	rekonstrukce R22 kV
TR 110/22 kV Hrádek nad Nisou	2029	2029	rekonstrukce R22 kV
TR 110/22 kV Nymburk	2030	2030	rekonstrukce R110 kV a R22 kV
TR 110/22 kV Frenštát	2028	2028	rekonstrukce a rozšíření R 110 kV
TR 110/22 kV Vrané	2029	2029	rekonstrukce R 22 kV
TR 110/35/22 kV Koštov	2030	2031	rekonstrukce R110 kV
TR 110/35 kV Jeřmanice	2030	2031	rekonstrukce a rozšíření R110 kV
R 110 kV EMĚ I.	2022	2026	rekonstrukce R 110 kV
TR 110/22 kV Sedlčany	2024	2026	rekonstrukce R110 kV a R22 kV
R 110 kV Milín	2025	2026	rekonstrukce R110 kV
R 110 kV Valašské Meziříčí Sklo	2025	2026	rekonstrukce R 110 kV
TR 110/22 kV Dluhonice	2026	2028	rekonstrukce R 110 kV
TR 110/22 kV Mohelnice	2024	2026	rekonstrukce R 110 kV a R 22 kV
TR 110/22 kV Prosenice	2024	2026	rekonstrukce R 110 kV a R 22 kV

Vyhodnocení rozvoje realizovaného na hladině NN v období od zveřejnění předchozího plánu do předložení aktuálního plánu Energetickému regulačnímu úřadu

- 8.8. Vzhledem k tomu, že předkládaný Plán rozvoje regionální distribuční soustavy ČEZ Distribuce představuje první ucelené vydání tohoto dokumentu, neexistuje předchozí verze, vůči níž by bylo možné provést srovnávací vyhodnocení.

Významné technologické rozvojové záměry, které budou realizovány na hladině NN v období, na které se plán zpracovává

- 8.9. Tato část plánu shrnuje významné technologické rozvojové záměry na hladině NN, které budou v období platnosti plánu realizovány průběžně napříč celým distribučním územím ČEZ Distribuce. Uvedené aktivity mají plošný charakter, proto nejsou vymezeny jednou konkrétní lokalitou, ale jako „lokalita“ je chápáno celé distribuční území s postupným nasazováním dle technických priorit, připravenosti jednotlivých oblastí a návaznosti na provozní potřeby.
- 8.10. Prvním záměrem je IM (inteligentní měření)⁶, tedy postupná implementace pokročilého měření a související infrastruktury. Cílem je rozšířit dostupnost měřicích dat a zefektivnit procesy související s měřením, odečty a vyhodnocováním spotřeby. Z pohledu provozu distribuční soustavy přináší IM kvalitnější datovou základnu pro řízení a plánování sítě a podporuje rychlejší a přesnější vyhodnocování vybraných stavů v síti NN. Pro zákazníky to znamená, že jim IM slouží k častější fakturaci, která umožňuje vstoupit do sdílení elektřiny, poskytování flexibility nebo nákup elektřiny na spotových trzích. Realizace je koncipována jako dlouhodobá, průběžná aktivita v celém distribučním území. V České republice bylo postupné nasazování IM spuštěno na jaře 2025 a do konce roku 2025 bylo v síti ČEZ Distribuce zprovozněno přibližně 255 000 kusů. Do roku 2030 Společnost počítá s postupným navýšením na 1 586 000 kusů, což odpovídá zhruba 42 % z celkových 3 820 115 odběrných míst.
- 8.11. Druhým záměrem je systematické „ochytřování“ trafostanic, a to zejména prostřednictvím plošného zavádění měření základních elektrických veličin na všech trafostanicích a současně instalací prvků dálkového ovládání na vybraných uzlech s významným provozním dopadem. Součástí tohoto přístupu je rovněž osazování dálkově ovládaných odpojovačů na strategicky zvolených místech sítě, které umožní rychlejší a přesnější zásah při poruchových i neporuchových stavech. Zavádění měření a prvků dálkového ovládání na úrovni distribučních trafostanic umožní detailnější a průběžný monitoring provozních stavů distribuční soustavy, zejména z hlediska zatížení jednotlivých uzlů, napěťových poměrů a toků elektrické energie. Automatizovaný sběr a přenos dat současně umožní průběžně vyhodnocovat odchylky provozních parametrů a podporovat stabilitu provozu soustavy. Získaná data

⁶ Popis technologie IM: www.cezdistribuce.cz/cs/inteligentni-mereni

budou využívána zejména pro průběžné vyhodnocování skutečného využití kapacity sítě v jednotlivých lokalitách, včasnou identifikaci přetížení a kapacitních omezení, zpřesnění podkladů pro plánování rozvoje distribuční soustavy, podporu operativního řízení provozu a zásahů v síti. Současně tato data umožní detailnější analýzu provozních stavů a jejich vývoje v čase, což vytváří předpoklady pro zavádění prvků prediktivní údržby, včasnou identifikace degradace zařízení a efektivnější řízení životního cyklu zařízení. Uvedená opatření povedou ke zvýšení provozní spolehlivosti distribuční soustavy, zejména ke zkracování doby přerušení dodávky elektrické energie a ke snížení rozsahu dotčených odběrných míst. Současně dojde k výraznému zlepšení monitoringu toků energie a výkonů v reálném čase, což je nezbytným předpokladem pro efektivní řízení soustavy v podmínkách rostoucího podílu obtížně predikovatelných a přímo neřiditelných zdrojů, zejména fotovoltaických a větrných elektráren. Implementace těchto prvků tak představuje klíčový krok k zajištění bezpečného, stabilního a transparentního provozu distribuční soustavy v měnícím se energetickém prostředí. Tím vytvářejí předpoklady jak pro omezení potřeby čistě investičních řešení, tak pro budoucí využívání pokročilých nástrojů řízení soustavy, včetně zapojení flexibility.

IDENTIFIKACE PROJEKTŮ POSILUJÍCÍ DISTRIBUČNÍ ÚZEMÍ V LOKALITÁCH, VE KTERÝCH SE NACHÁZEJÍ STRATEGICKÉ INVESTIČNÍ STAVBY ČEZ DISTRIBUCE

- 8.12. V této části jsou shrnuty hlavní investiční směry, které posilují vybrané části distribučního území s výskytem strategických investičních staveb ČEZ Distribuce. Z pohledu dopadů do distribuční soustavy lze za strategicky významné považovat zejména záměry s vysokými nároky na rezervovaný příkon nebo na připojení výroben, typicky na hladinách VVN a VN – v reakci na tyto významné záměry pak ČEZ Distribuce realizuje strategické investiční stavby, typicky v hladině 110 kV (nové/rekonstruované vedení, rozvodny, transformovny a klíčové uzly). Rozvojové priority strategických investičních staveb ČEZ Distribuce jsou odvozovány zejména od stávajících a predikovaných potřeb růstu odběru, připojování výroben, požadavků na spolehlivost a bezpečnost dodávek, vazeb na přenosovou soustavu, výsledků analýz zatížení, přetížení a napěťových poměrů a potřeby modernizace a digitalizace řízení soustavy.
- 8.13. Pozornost je tak věnována zejména opatřením na hladinách VVN a VN, která vytvářejí nebo posilují napájecí vazby a zvyšují distribuční možnosti soustavy. První skupinu tvoří nová vedení VVN a významná vedení VN, a to včetně zdvojování a úprav tras tam, kde je potřeba zvýšit kapacitu nebo zlepšit provozní flexibilitu. Navazují rekonstrukce vedení VVN, které přispívají k obnově infrastruktury a současně ke zvýšení spolehlivosti napájení v dotčených oblastech. Další oblastí jsou nové a rozšiřované transformovny na hladině VVN/VN, kde se posiluje transformace a schopnost přenést výkon do regionálních napájecích oblastí. Současně jsou zahrnuty nové a rozšiřované rozvodny VVN, které zajišťují potřebnou uzlovou kapacitu

ROZVOJ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

a provozní uspořádání sítě. Samostatně jsou uvedeny významné technologické rozvojové záměry realizované průběžně napříč celým distribučním územím Společnosti, které podporují modernizaci, dohled a řízení soustavy jako celku. Celkově tato opatření představují kombinaci výstavby, posílení a modernizace klíčových prvků sítě s cílem zvýšit připojitelnost a provozní odolnost v územích s koncentrací strategických záměrů.

- 8.14. Investiční náklady na posilování distribučního území Společnosti v lokalitách se strategickými investičními stavbami jsou v plánovaném období rozloženy především mezi síťové stavby na hladinách VVN/VN. V letech 2026 až 2030 jsou nejvyšší objemy soustředěny zejména do výstavby a rozšiřování transformoven VVN/VN a do obnovy vedení VVN, přičemž část investic do nových vedení VVN a významných vedení VN kulminuje v letech 2026 až 2028. Investice do nových a rozšiřovaných rozvodů VVN probíhají rovněž napříč celým obdobím, s výraznějším nárůstem v roce 2030. Za období 2026 až 2030 dosahují nové a rozšiřované transformovny VVN/VN 9 378 581 tis. Kč, rekonstruovaná vedení VVN 4 748 896 tis. Kč, nové a rozšiřované rozvodny VVN 4 976 460 tis. Kč a nová vedení VVN a významná vedení VN 3 835 788 tis. Kč. Souhrn uvedených síťových investic činí v letech 2026-2030 celkem 22 939 725 tis. Kč a za celé období 24 600 205 tis. Kč.

	2026	2027	2028	2029	2030	Spolu
Nová vedení VVN a nová významná vedení VN	912 775	966 573	1 078 008	655 408	223 024	3 835 788
Rekonstruovaná vedení VVN	407 160	1 211 605	1 171 308	1 287 356	671 467	4 748 896
Nové a rozšiřované transformovny VVN/VN	966 109	2 234 942	2 030 639	1 363 167	2 783 724	9 378 581
Nové a rozšiřované rozvodny VVN	945 866	798 370	695 685	839 476	1 697 063	4 976 460
Významné technologické rozvojové záměry	2 578 000	2 571 000	2 122 000	2 210 000	2 323 000	11 804 000
Celkově za daný rok	5 809 910	7 782 490	7 097 640	6 355 407	7 698 278	

9 PROJEKTY SPOLEČNÉHO ZÁJMU

Tato kapitola se věnuje bodům 1 a 2 písmena h) § 7b vyhlášky č. 401/2010 Sb., ve znění pozdějších předpisů, ohledně projektů společného zájmu.

Projekt společného zájmu (PCI neboli Project of Common Interest) je přeshraniční energetický projekt uznaný Evropskou unií jako významný pro rozvoj a propojení evropské energetické infrastruktury. Takové projekty podporují například bezpečnost dodávek, integraci trhu a začleňování obnovitelných zdrojů. Obvykle takové projekty mají zjednodušené povolovací postupy a mohou být způsobilé pro evropské financování⁷.

- 9.1. ČEZ Distribuce se účastní jednoho projektu společného zájmu (dále „PCI“), jménem SELENA⁸. Tento projekt je zaměřen na rozvoj inteligentních elektrických sítí a je připravován jako přeshraniční iniciativa Česka, Slovenska a Maďarska. Záměrem je posílit energetickou bezpečnost, efektivitu a odolnost prostřednictvím modernizace a lepší integrace distribučních sítí ve výše uvedených zemích. Tento projekt navazuje na předchozí projekty PCI ACON a Danube InGrid.
- 9.2. Na úrovni věcného zaměření je SELENA koncipována jako soubor na sebe navazujících investic a „smart grid“ opatření. Projekt předpokládá posilování a modernizaci infrastruktury na hladinách VVN a VN, rozvoj a úpravy uzlových prvků (včetně transformátorů a rozveden) na rozhraních mezi PS a DS, a výstavbu či modernizaci vedení doplněnou o optickou konektivitu. Součástí je také zavádění technologií pro efektivní využití existujících kapacit (např. Dynamic Line Rating), opatření na fyzickou ochranu kritické infrastruktury a posílení kybernetické bezpečnosti skrze spolupráci, sdílení informací o hrozbách a podpůrných datových platform.

Tabulka 9.2 Přehled projektů společného zájmu, v nichž je ČEZ Distribuce zapojena

Název projektu	PCI projekt SELENA
Předpokládaný objem investic (tis. Kč)	2 000 000
Objem investic čerpaných z fondů EU (tis. Kč)	1 000 000
Plánovaný začátek realizace	2026
Plánovaný konec realizace	2032

⁷ Více informací k projektům společného zájmu: energy.ec.europa.eu/topics/infrastructure/projects-common-interest-and-projects-mutual-interest_en

⁸ Webové stránky projektu SELENA: www.selena-smartgrid.eu/cs/domovska-stranka/

Vyhodnocení projektu k 31. 12. 2025

- 9.3. Projekt SELENA je ve fázi přípravy a jednotlivé investiční záměry budou realizovány až po vyhlášení oficiální dotační výzvy v rámci nástroje TEN-E. Z tohoto důvodu zatím není možné provést detailní vyhodnocení nákladů a přínosů. Již nyní však byly identifikovány záměry, které jsou v souladu s prioritami a plánovacími dokumenty ČEZ Distribuce a současně naplňují cíle TEN-E. Z hlediska věcného obsahu se uvažuje zejména posílení dvou rozvodů, přičemž jedna z nich má přeshraniční dopad a má umožnit nové propojení se slovenským distributorem, a dále rozvoj chytrých sítí prostřednictvím instalace moderních prvků a posílení schopností řízení distribuční soustavy Společnosti. Očekává se, že realizace povede ke zvýšení připojitelnosti, kapacity a odolnosti sítě a přinese přínosy zákazníkům i přeshraniční spolupráci.

10 POTŘEBY SLUŽEB FLEXIBILITY

Tato kapitola se věnuje bodům 1 až 4 písmena i) § 7b vyhlášky č. 401/2010 Sb., ve znění pozdějších předpisů, ohledně náležitostí týkajících se odhadované potřeby flexibility.

Informace o možnostech získávání služeb flexibility, potenciální odezvě strany poptávky, energetické účinnosti a zařízeních pro ukládání energie, které ČEZ Distribuce hodlá využívat jako alternativu k rozšiřování své distribuční soustavy

- 10.1. Flexibilitou je pro potřeby PRDS myšlena schopnost řízené změny dodávky elektřiny do nebo z distribuční soustavy, pro kterou je návrh plánu zpracován, v určitém časovém úseku oproti sjednanému nebo předpokládanému průběhu dodávky v reakci na potřebu takové změny k předejití nebo řešení přetížení nebo vybočení napětí z provozních mezí v rámci této soustavy. Případné poskytnutí flexibility je omezeno na příslušné distribuční území, tedy území, na kterém se nachází zařízení ČEZ Distribuce.
- 10.2. Případnými poskytovateli flexibility mohou být účastníci trhu s elektřinou disponující zařízeními schopnými odezvy na straně poptávky (tj. zařízeními schopnými snížit nebo časově posunout svůj odběr), nebo zařízeními schopnými odezvy na straně dodávky (tj. schopnými dočasně snížit dodávku elektřiny), případně zařízeními pro ukládání energie (akumulace), a to na pokyn Společnosti, resp. podle smluvně sjednaných podmínek.
- 10.3. Zařízení pro ukládání elektřiny, zejména bateriová úložiště, mohou představovat jeden z potenciálních zdrojů flexibility distribuční soustavy. Jejich využití může být relevantní zejména při řízení lokálních přetížení, stabilizaci napětí, optimalizaci toků elektrické energie, omezení přetoků jalového výkonu nebo při zajištění vybraných provozních režimů distribuční soustavy.

ČEZ Distribuce v současné době nevychází ze samostatného scénáře rozvoje bateriových úložišť. Jejich rozvoj je ovlivněn zejména tržní poptávkou a bude záviset na dostupné kapacitě distribuční soustavy, výsledku posuzování žádostí o připojení a dalším vývoji trhu.

Z pohledu koncepce rozvoje distribuční soustavy jsou bateriová úložiště vnímána jako doplňkový nástroj k investičním opatřením, nikoliv jako jejich plnohodnotná náhrada. Jejich využití přichází v úvahu zejména v lokalitách s časově omezeným přetížením nebo v případech, kdy mohou přispět k odložení či optimalizaci investičního opatření.

V současnosti nejsou bateriová úložiště systematicky zahrnuta do plánovacích modelů rozvoje distribuční soustavy ani do kvantifikace potřeb flexibility. Jejich případné využití bude posuzováno individuálně podle konkrétních podmínek v dané části sítě.

10.4. Odezva na straně poptávky je v České republice dlouhodobě využívána zejména na hladině NN prostřednictvím tarifních pobídek (dvoutarifní sazby). ČEZ Distribuce počítá s dalším využíváním tohoto nástroje i do budoucna. V návaznosti na rozvoj měření a řízení v distribuční soustavě a na případné změny tarifních pobídek lze předpokládat širší využití řízeného rozložení zatížení v čase, např. při rezidenčním dobíjení elektromobilů a provozu tepelných čerpadel.

10.5. Současná legislativa umožňuje uzavírat smlouvy o připojení výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s možností omezení využití rezervovaného výkonu při předcházení nebo řešení přetížení v distribuční soustavě. Tento typ připojení je využíván zejména v případech nedostatku kapacity distribuční soustavy a jeho předpokladem je odpovídající technické vybavení zařízení (zejména přenos dat a možnost omezení činného výkonu na pokyn provozovatele distribuční soustavy).

V současné době má ČEZ Distribuce uzavřeny smlouvy o připojení s možností omezení využití rezervovaného výkonu výhradně na napěťové hladině VN. Reálné využití tohoto nástroje je však zatím omezené, neboť ze zaslíbeného objemu bylo dosud připojeno pouze malé množství výroben o relativně nízkém výkonu. Zároveň doposud nenastala situace, která by vyžadovala aktivní omezení výkonu dodávek do distribuční soustavy, a proto zatím nelze vyhodnotit jeho praktický provozní dopad.

Do budoucna ČEZ Distribuce předpokládá využívání tohoto nástroje v souladu se smluvními ustanoveními a aktuálními provozními potřebami distribuční soustavy. Vzhledem k charakteru tohoto opatření však není možné přesně predikovat četnost ani časové využití omezení rezervovaného výkonu. Zároveň lze do budoucna obdobný princip předpokládat i pro vybrané typy odběrů, pokud to umožní legislativa a bude zajištěno odpovídající technické řízení a provozní bezpečnost.

10.6. Posuzování potřeb flexibility vychází z průběžného vyhodnocování zatížení distribuční soustavy, identifikace potenciálních přetížení a napěťových odchylek a zohlednění očekávaného rozvoje decentralizované výroby, akumulace a nových typů spotřeby (např. elektromobility a elektrifikace vytápění). ČEZ Distribuce má současně připravené dílčí metodické přístupy pro vyhodnocení potřeb flexibility (primárně na hladině VVN), které jsou v současnosti testovány a validovány na základě reálných provozních dat. Přestože v České republice existují možnosti tržního uplatnění flexibility zejména v podobě služeb výkonové rovnováhy poskytovaných provozovateli přenosové soustavy ČEPS, lokální trhy zaměřené na využití flexibility pro řízení přetížení a napětí v distribuční síti Společnosti nejsou v době zpracování tohoto plánu zavedeny v jednotné a plošně využitelné podobě. Případný rozvoj tohoto mechanismu bude záviset na dalším vývoji pravidel trhu, standardizaci výměny dat a nastavení koordinace mezi přenosovou soustavou ČEPS a distribuční soustavou ČEZ Distribuce. Pro Společnost je současně klíčové zajištění dostupnosti služby a zachování vysoké spolehlivosti dodávky elektřiny.

- 10.7. Vzhledem k charakteru a rozsahu distribučního území ČEZ Distribuce nelze předpokládat, že by využívání flexibility bylo obecně a trvale plnohodnotnou náhradou posilování a rozvoje distribuční soustavy. Flexibilita může představovat doplňkový nástroj zejména pro lokální a časově omezené situace, typicky jako dočasné řešení v období, kdy potřeby připojování a zatížení sítě předbíhají možnosti realizace investičních opatření v síti.

Odhad velikosti kladného a záporného potenciálu flexibility, potřebné k nahrazení dalšího rozšiřování distribuční soustavy, vyjádřené v MW a MWh, včetně scénářů vývoje potřeby flexibility

- 10.8. ČEZ Distribuce průběžně vyhodnocuje vývoj zatížení sítě, připojování nových zdrojů a odběrů a potřeby rozvoje distribuční soustavy na všech napěťových hladinách a plánuje odpovídající opatření k rozšiřování a posilování soustavy. Součástí tohoto procesu jsou analýzy zatížení, přetížení a napěťových poměrů na klíčových prvcích soustavy.
- 10.9. V době zpracování tohoto plánu není flexibilita ve formě lokální tržní služby v distribuční soustavě ČEZ Distribuce využívána jako standardní nástroj řízení přetížení a napětí. V důsledku toho není k dispozici jednotná datová základna a ustálená metodika, pro její systematickou kvantifikaci v požadovaném rozsahu. Z tohoto důvodu je posouzení potřeb flexibility v současnosti prováděno převážně na kvalitativní úrovni.
- 10.10. Možnosti smluvních ujednání umožňujících omezení výkonu (u vybraných výroben a zařízení pro ukládání energie) představují potenciální budoucí zdroj flexibility, avšak rozsah jejich uplatnění a provozní zkušenost se v jednotlivých lokalitách liší a v době zpracování plánu neumožňují stanovit agregovaný a metodicky jednotný odhad potřeby flexibility pro nahrazení rozvoje sítě.
- 10.11. Na základě prováděných síťových analýz a plánovaných opatření rozvoje distribuční soustavy Společnosti není v současnosti indikována potřeba plošně definovat kladný ani záporný požadavek flexibility jako náhradu rozšiřování distribuční soustavy. Flexibilita je však vnímána jako potenciální doplňkový nástroj, jehož využití může být relevantní zejména v lokalitách s opakovaným nebo očekávaným nedostatkem kapacity, v oblastech s dynamickým rozvojem decentralizované výroby nebo nových typů spotřeby, případně v situacích lokálního a časově omezeného přetížení.

Identifikace a název lokality, pro kterou se odhaduje velikost kladného a záporného potenciálu flexibility podle bodu 2, a odhad období, pro které je kladný a záporný potenciál flexibility potřebný, než dojde k rozšíření distribuční soustavy v dané lokalitě

- 10.12. Vzhledem k uvedeným skutečnostem nejsou v tomto plánu identifikovány konkrétní lokality s kvantifikovanou potřebou flexibility. Případné využití flexibility bude posuzováno individuálně na základě konkrétních podmínek v dané části sítě, zejména s ohledem na charakter zatížení, dostupnost vhodných poskytovatelů a ekonomickou efektivnost ve srovnání s investičním řešením. Případné budoucí využití flexibility bude vymezováno a vyhodnocováno podle jednotné metodiky a dostupných datových vstupů v návaznosti na další vývoj regulace a trhu.

Odhad snížení nákladů v případě využití flexibility v porovnání s dalším rozšiřováním distribuční soustavy Společnosti za celou dobu životnosti aktiv

- 10.13. Vzhledem k tomu, že v tomto plánu není identifikována konkrétní lokalita s kvantifikovanou potřebou flexibility jako alternativy k investičnímu řešení, není možné v době zpracování dokumentu stanovit odhad snížení nákladů při využití flexibility v porovnání s rozšířením distribuční soustavy. Vzhledem k absenci kvantifikovaných potřeb flexibility a konkrétních případů jejího využití není v současnosti možné spolehlivě stanovit odhad snížení nákladů při jejím využití v porovnání s rozvojem distribuční soustavy.

11 POUŽITÉ ZDROJE

- 11.1. Podkladová data použitá v tomto Plánu rozvoje regionální distribuční soustavy ČEZ Distribuce pocházejí od ČEZ Distribuce, a to v rozsahu a struktuře odpovídající požadavkům příslušné vyhlášky. V případech, kdy jsou v dokumentu využity jiné zdroje informací (např. veřejně dostupné podklady, externí analýzy nebo data třetích stran), jsou tyto zdroje vždy jednoznačně identifikovány a popsány v příslušné poznámce pod čarou.

12 SEZNAM TABULEK A OBRÁZKŮ

Seznam tabulek		
Číslo tabulky	Název	Strana
Tabulka 2.1	Identifikační údaje a kontaktní údaje	5
Tabulka 3.1	Provozované napěťové hladiny	6
Tabulka 3.2	Počet transformoven a transformačních stanic dle typu	7
Tabulka 3.3	Celkový počet připojených odběrných míst dle napěťových hladin	8
Tabulka 3.4	Počet připojených výroben elektřiny dle jednotlivých typů a zařízení pro ukládání elektřiny	8
Tabulka 3.5	Parametry zařízení pro výrobu dle napěťových hladin	9
Tabulka 4.1	Roční čtvrtroční minima a maxima zatížení distribuční soustavy	10
Tabulka 4.2	Očekávaná roční minima a maxima zatížení distribuční soustavy	11
Tabulka 5.1	Volná distribuční kapacita transformátorů - Severní Čechy	16
Tabulka 5.2	Volná distribuční kapacita transformátorů – Západní Čechy	17
Tabulka 5.3	Volná distribuční kapacita transformátorů – Střední Čechy	18
Tabulka 5.4	Volná distribuční kapacita transformátorů – Východní Čechy	19
Tabulka 5.5	Volná distribuční kapacita transformátorů – Severní Morava	20
Tabulka 6.1	Výčet lokalit s omezenými možnostmi připojování odběrných zařízení	27
Tabulka 8.1	Plánovaná nová vedení na hladině VVN a významná vedení VN	31
Tabulka 8.2	Plánované rekonstrukce vedení VVN	32
Tabulka 8.3	Plánované nové a rozšiřované transformovny a rozvodny VVN/VN	33-34
Tabulka 8.4	Plánované rekonstrukce transformoven a rozvodů VVN/VN	35
Tabulka 8.5	Investiční náklady projektů posilující lokality distribučního území ČEZ Distribuce	38
Tabulka 9.1	Přehled projektů společného zájmu, v nichž je ČEZ Distribuce zapojena	39

Seznam obrázků		
Číslo obrázku	Název	Strana
Obrázek 3.1	Vymezení distribučního území ČEZ Distribuce v rámci ČR	6
Obrázek 3.3	Délka vedení dle napěťové hladiny	7
Obrázek 5.1	Mapa volných distribučních kapacit vedení VVN a její předpokládaný vývoj	13
Obrázek 5.2	Mapa volných distribučních kapacit vedení VN a NN	14
Obrázek 6.1	Mapa připojitelnosti výroben elektřiny na hladině VVN (otevřené i omezené lokality)	22
Obrázek 6.2	Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině VN	23

SEZNAM TABULEK A OBRÁZKŮ

Obrázek 6.3	Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině NN	24
Obrázek 6.4	Mapa lokalit pro připojování odběrných elektrických zařízení na hladině VVN	25
Obrázek 6.5	Mapa lokalit pro připojování odběrných elektrických zařízení na hladině VN	26