

**eg·d**

ČLEN SKUPINY E.ON

# PLÁN ROZVOJE REGIONÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

2026 - 2030 - 2035

EG.D, s.r.o.

06/2026



# OBSAH

---

1	Úvod	6
2	Základní údaje	7
3	Údaje o provozované soustavě	9
4	Zatížení distribuční soustavy a jeho vývoj	13
5	Volná distribuční kapacita	18
6	Možnost připojování zařízení	30
7	Koncepce rozvoje distribuční soustavy	36
8	Rozvoj distribuční soustavy	38
9	Projekty společného zájmu	43
10	Potřeby služeb flexibility	45
11	Použité zdroje	49
12	Seznam tabulek a obrázků	50



## ZKRATKY A USTÁLENÉ POJMY

ACER	Agentura EU pro spolupráci energetických regulačních orgánů
AMM	chytré měření (Advanced Metering Management)
CINEA	Evropská výkonná agentura pro klima, infrastrukturu a životní prostředí
CEF	nástroj Connecting Europe Facility
ČEPS	provozovatel české přenosové soustavy
DS	distribuční soustava
ERÚ	Energetický regulační úřad
HDPE	polyethylen s vysokou hustotou
NN	hladina nízkého napětí
NÚKIB	Národní úřad pro kybernetickou a informační bezpečnost
OZE	obnovitelné zdroje energie
PCI	projekt společného zájmu (Project of Common Interest)
PDS	provozovatel distribuční soustavy
PRDS	Plán rozvoje distribuční soustavy
SMR	malý modulární reaktor (Small Modular Reactor)
TNS	trakční napájecí stanice
TR	transformovna
VN	hladina vysokého napětí
VRT	vysokorychlostní trať
VVN	hladina velmi vysokého napětí

# 1 ÚVOD

- 1.1. Společnost EG.D., s. r. o, jako provozovatel regionální distribuční soustavy 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 („energetický zákon“), plán rozvoje regionální distribuční soustavy, a to na období příštích 5 až 10 let (dále uveden jako „PRDS“). Tento plán je vytvořen pro období 2026-2035. 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, ve znění pozdějších předpisů. **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, kapitoly IV, článku 32 o pobídkách pro využívání flexibility v distribučních sítích. Ta ukládá provozovatelům distribučních soustav vytvořit transparentní plán rozvoje distribuční soustavy alespoň každé dva roky, který je následně zveřejněný a předložený příslušnému regulačnímu orgánu, tj. Energetickému regulačnímu úřadu (dále ERÚ).
- 1.3. Provozovatelé distribučních soustav v ČR mají povinnost PRDS projednat 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.

**ČLEN SKUPINY E.ON**

2.1. **EG.D, s. r. o.**, (dále jen „EG.D.“ nebo „společnost“) je jedním z provozovatelů regionální distribuční soustavy elektrické energie v České republice. Společnost je držitelem licence na distribuci elektřiny a zajišťuje bezpečný a spolehlivý provoz distribuční infrastruktury a odpovídá za její údržbu, obnovu a rozvoj tak, aby byla dlouhodobě schopna plnit požadavky na kvalitu

distribuce elektřiny a současně reagovat na postupné změny v energetice. Společnost zajišťuje zásobování pro 1 594 021 odběrných míst na ploše 26 499 km<sup>2</sup>. V rámci své role provozovatele distribuční soustavy se soustředí na technické a provozní aspekty distribuce elektřiny, tedy na správu a rozvoj zařízení distribuční sítě a na připojování zařízení pro výrobu, ukládání elektřiny, distribuci a odběr elektřiny podle platných pravidel a technických podmínek. Podrobnější informace o společnosti jsou průběžně dostupné na webových stránkách ([www.egd.cz](http://www.egd.cz)).

**Tabulka 2.1** Identifikační údaje distributora

identifikační údaje	
název společnosti	EG.D, s.r.o.
právní forma	společnost s ručením omezeným
IČ	21055050
DIČ	CZ21055050
sídlo společnosti a adresa	Lidická 1873/36, Černá Pole, 602 00 Brno
bankovní spojení	27-9426120297/0100

2.2. Základní identifikační údaje společnosti uvádějí, že EG.D. je společností s ručením omezeným s identifikačním číslem 21055050 a daňovým identifikačním číslem CZ21055050. Sídlo společnosti je na adrese Lidická 1873/36, Černá Pole, 602 00 Brno. Pro komunikaci se zákazníky a veřejností je k dispozici zákaznická linka **800 225 577**, společnost má zřízenou datovou schránku **b4gxxki9** a případně lze společnost kontaktovat přes její webové stránky.

Tabulka 2.2 Kontaktní údaje distributora

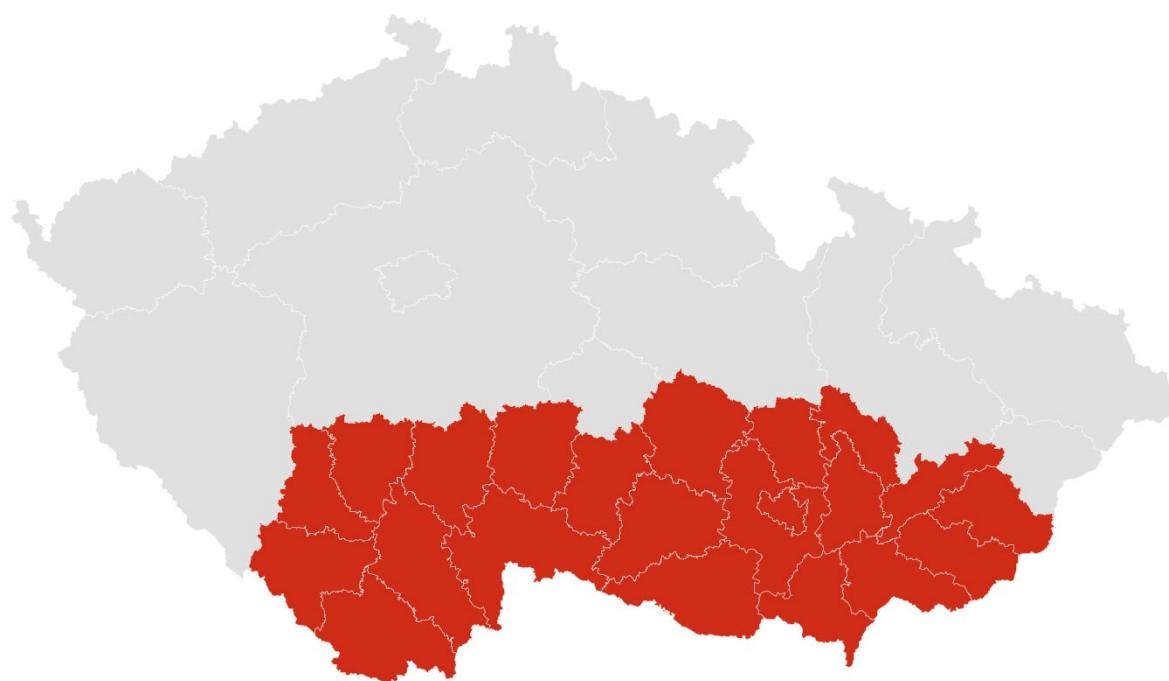
kontaktní údaje	
Telefon	800 225 577
ID datové schránky	b4gxki9
Webová stránka	www.egd.cz

- 2.3. Plán rozvoje regionální distribuční soustavy společnosti EG.D, s.r.o. 2026-2030-2035 je veřejně dostupný na webových stránkách (www.egd.cz) na internetovém odkazu <https://www.egd.cz/projednani-navrhu-planu-rozvoje-distribucni-soustavy>

## 3 ÚDAJE O PROVOZOVANÉ 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.*

**Obrázek 3.1** Vymezení území provozovatele distribuční soustavy



- 3.1. Distribuční území EG.D. tvoří Jihočeský a Jihomoravský kraj, společně s větší částí Vysočiny (kromě okresu Havlíčkův Brod) a Zlínského kraje (kromě okresu Vsetín). Spadá sem také okres Prostějov z Olomouckého kraje. Celková zásobovací plocha představuje **26 499 km<sup>2</sup>**, což z něj činí druhou největší distribuční společnost elektrické energie v České republice, co se týče územního rozsahu (33,6 %). V rámci daného území společnost provozuje vedení velmi vysokého napětí (110 kV), vysokého napětí (22 kV) i nízkého napětí (0,4 kV) v uvedených hladinách.

**Tabulka 3.1 Provozované napěťové hladiny distributora**

provozované napěťové hladiny (kV)	
velmi vysoké napětí	110
vysoké napětí	22
nízké napětí	0,4

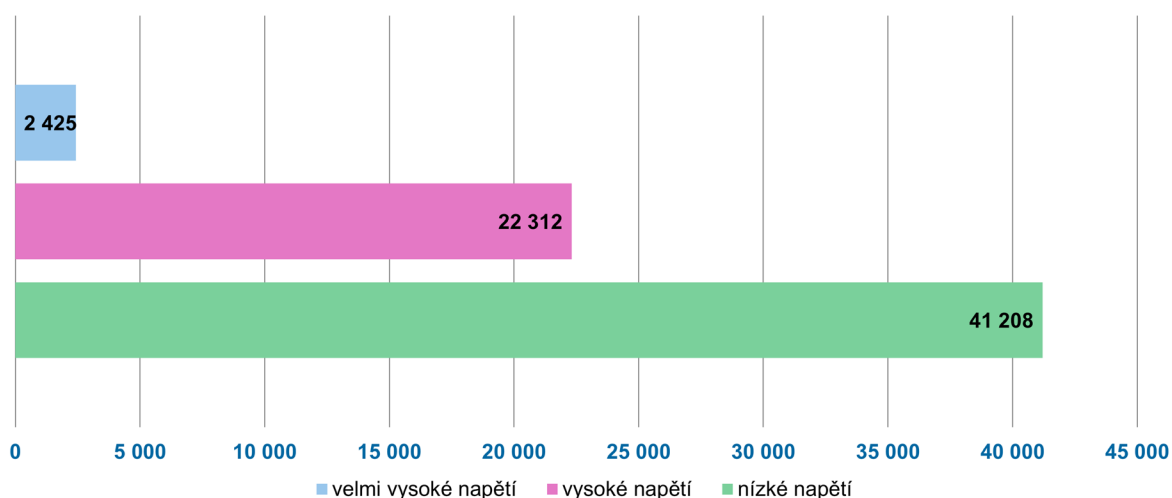
- 3.2. Další početnou součástí distribuční infrastruktury jsou transformovny, které EG.D. provozuje ve vícero typech. Distributor provozuje 90 distribučních transformoven s transformací 110/22 kV a 16 spínacích stanic VN. EG.D. dále provozuje 21 150 transformačních stanic s transformací 22/0,4 kV.

**Tabulka 3.2 Počet transformoven a transformačních stanic dle typu**

počet transformoven dle typu	
VVN na VVN	3
VVN na VN	90
VN na VN	16
počet transformačních distribučních stanic	
VN na NN	21 150

- 3.3. Celková délka rozvinuté trasy vedení ve správě distributora činí 65 945 km. Z toho délka tras vedení na napěťové hladině VVN tvoří 2 425 km, délka vedení VN 22 312 km a nejdelší část tvoří vedení na hladině nízkého napětí o délce 41 208 km.

**Obrázek 3.2 Délka vedení dle napěťové hladiny**



**Tabulka 3.3 Celkový počet připojených odběrných míst dle napěťových hladin**

počet připojených odběrných míst v členění dle provozovaných napěťových hladin	
velmi vysoké napětí	36
vysoké napětí	8 187
nízké napětí	1 585 798

- 3.4. EG.D. jako distributor působící ve vícero krajích, je současně i druhým největším distributorem elektřiny co do počtu odběrných míst. Celkově společnost zabezpečuje dodávky pro 1 594 021 odběrných míst, z toho 36 je napojených na hladině velmi vysokého napětí, 8 187 na vysokém napětí, a 1 585 798 na hladině nízkého napětí.

**Tabulka 3.4 Počet připojených výroben elektřiny dle jednotlivých typů**

počet připojených výroben elektřiny dle typu zdroje	
větrné (VTE)	23
fotovoltaické (FVE)	78 427
vodní (VE)	538
ostatní OZE	275
ostatní výrobní	570
počet připojených výroben elektřiny dle typu paliva	
obnovitelné zdroje (OZE)	79 263
ostatní zdroje	570
počet připojených výroben elektřiny dle typu modulu	
synchronní moduly	538
nesynchronní moduly	79 295
počet připojených zařízení pro ukládání elektřiny	
zařízení pro ukládání elektřiny	4

- 3.5. Z pohledu výroby a ukládání elektrické energie na distribučním území plní distribuční soustava v současnosti především roli systému pro připojování decentralních zdrojů, a to především z pohledu rezervovaného výkonu při zohlednění instalovaného výkonu, typu výrobního modulu, tak z hlediska objemu výroby a kapacity akumulace. Struktura připojených výroben podle typu paliva ukazuje, že v současnosti dominantní část co do počtu tvoří obnovitelné zdroje energie, které jsou doplněny ostatními zdroji, do nichž spadá zejména kombinovaná výroba elektřiny a tepla z lokálních zdrojů<sup>1</sup>. Obnovitelné zdroje 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 evidováno **79 833**

<sup>1</sup> Klasické zdroje elektřiny jsou připojeny přímo na přenosovou soustavu, kterou spravuje společnost ČEPS.

**připojených výroben**, z nichž rozhodující část připadá na OZE (99 %). Z hlediska výše instalovaného výkonu tvoří OZE cca 69 % z celkového instalovaného výkonu v distribuční soustavě.

- 3.6. Připojené výrobní lze současně z technického hlediska rozlišit na synchronní a nesynchronní moduly. V evidenci distributora výrazně převažují nesynchronní moduly, kterých je **79 295**, zatímco synchronních modulů je 538, což potvrzuje převahu zdrojů připojovaných prostřednictvím výkonové elektroniky a s proměnlivým provozním režimem.
- 3.7. Kromě zdrojů elektřiny distributor také eviduje **4 samostatná zařízení pro ukládání elektřiny**, připojená k distribuční soustavě.

**Tabulka 3.5 Celkový rezervovaný příkon odběrných míst a celkový instalovaný a rezervovaný výkon výroben a samostatně stojících zařízení pro ukládání elektřiny dle napěťových hladin**

(MW)*	celkový rezervovaný příkon OM	celkový rezervovaný výkon výroben	celkový instalovaný výkon výroben	celkový rezervovaný výkon zařízení pro ukládání elektřiny	celkový instalovaný výkon zařízení pro ukládání elektřiny
velmi vysoké napětí	928	695	722	0	0
vysoké napětí	3 495	1839	1905	28	32
nízké napětí	98 341 kA	695	800	0	0

\*Jestliže za danou hodnotou není napsána jednotka, platí MW

- 3.8. Z hlediska rozložení rezervovaného příkonu připadá na hladinu velmi vysokého napětí, 928 MW. Na vysokém napětí je rezervováno 3 495 MW a na nízkém napětí 98 341 kA. U výroben dosahuje celkový rezervovaný výkon nejvyšší hodnoty na hladině VN (1 839 MW), přičemž instalovaný výkon je zde mírně vyšší (1 905 MW). Rezervace tedy v tomto případě přibližně odpovídají skutečně připojeným zdrojům. Na hladině NN činí instalovaný výkon 800 MW, což převyšuje rezervovaný výkon 695 MW. Na hladině VVN je rezervovaný výkon výroben 695 MW a instalovaný výkon 722 MW. Vzhledem k tomu, že distributor v současnosti eviduje pouze čtyři přímo připojená zařízení pro ukládání elektrické energie do distribuční soustavy, jsou hodnoty rezervovaného i instalovaného výkonu evidovány pouze na hladině VN. Na ostatních napěťových hladinách jsou tedy nulové. Tento stav je způsoben především tím, že provoz a uplatnění samostatně připojených zařízení pro ukládání elektřiny do elektrizační soustavy umožnila až novela energetického zákona, která vstoupila v platnost v roce 2025. K distribuční soustavě je však připojeno více než 55 000 kusů hybridních fotovoltaických systémů anebo zařízení pro ukládání elektřiny, které jsou připojeny k distribuční soustavě prostřednictvím výroben nebo stávajících odběrných míst.

## 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, 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 4.1**    Roční minima a maxima zatížení distribuční soustavy

	minimum ↓		maximum ↑	
	datum	velikost zatížení (MW)	datum	velikost zatížení (MW)
<b>2024</b>	04.08.2024	815	11.01.2024	2 503
<b>2025</b>	03.08.2025	838	22.01.2025	2 448

- 4.3. Po části věnované dosavadnímu vývoji je uveden odhad budoucího zatížení pro celé plánovací období. Vývoj je připraven ve dvou scénářích, které pracují s predikcí minimálních a maximálních hodnot zatížení. Prognóza je rozdělena do dvou pětiletých období, jejichž souhrn odpovídá časovému horizontu předkládaného plánu. V obou scénářích se počítá s pozvolným růstem špičkových hodnot, přičemž hlavní odlišnost spočívá ve výši očekávaných maxim. Naopak očekávaná minima zůstávají mezi variantami relativně podobná.

**Tabulka 4.2**    Očekávaná roční minima a maxima zatížení distribuční soustavy

		2030	2035
<b>scénář A</b>	minimum zatížení DS (MW) ↓	882	1 219
	maximum zatížení DS (MW) ↑	2 594	3 586
<b>scénář B</b>	minimum zatížení DS (MW) ↓	885	1 286
	maximum zatížení DS (MW) ↑	2 602	3 781

4.4. Scénáře vývoje zatížení z pohledu EG.D, s.r.o. jako držitele licence na distribuci elektřiny je nutné sledovat především z pohledu vývoje předpokládaného zatížení soustavy a jeho dopady do plánovaných investičních opatření a v budoucnu i do využití legislativně definovaných, ekonomicky a technicky aplikovatelných neinvestičních opatření.

Predikce vývoje předpokládaného zatížení distribuční soustavy EG.D je v současné době velmi obtížná. Základními zdroji pro stanovení dvou scénářů předpokládaného vývoje zatížení byly následující dokumenty a studie:

- a) interní data o dlouhodobém vývoji zatížení a bilanci soustavy v granularitě hodinových měření v napájecích rozvodnách 400(220) kV /110kV a distribučních rozvodnách 110/22 kV
- b) Desetiletý plán rozvoje přenosové soustavy České republiky 2025-2034
- c) Studie Hodnocení zdrojové přiměřenosti elektrizační soustavy ČR do r.2040 (MAF CZ)
- d) Závěry a doporučení z výstupů projektu Národního akčního plánu a to především ze skupin ZL17 Integrace elektromobility do DS

V konečné fázi zpracování scénářů vývoje zatížení EG.D reaguje na aktuální vývoj klíčových faktorů ovlivňující předpokládané směřování tuzemské energetiky. Důraz byl kladen na co nejvyšší propojenost a konzistenci mezi závěry a doporučeními výše uvedených dokumentů a aktuálními daty dostupnými v době zpracování jednotlivých scénářů, kterými byly především elektroenergetická náročnost sektoru velkoodběratelů na zásobovacím území EG.D, předpokládané trendy ve využívání nových technologií v oblasti vytápění, klimatizování, akumulace přebytků výroby a elektrifikace dopravy, které nad rámec standardního růstu spotřeby reagují na změny rámované především energetickou politikou ČR. Ta je v současnosti definována Státní energetickou koncepcí (SEK) a Vnitrostátním plánem ČR v oblasti energetiky a klimatu.

Bilanční modely projekce výhledových scénářů zatížení distribuční soustavy EG.D, s.r.o. vychází a jsou založeny konkrétně na :

- Reálných historických a současných změřených datech zatížení (reálně měřená data z dispečerského řídicího systému)
- Scénáře a data ze studie „Hodnocení zdrojové přiměřenosti ES ČR do r 2040 (MAF CZ) zpracované ČEPS a.s.
- Požadavky na nové odběry
- Plánovaný rozvoj distribuční soustavy
- Charakter stávajících a nových odběrů
- Demografická data za zásobované oblasti

#### 4.4.1. Hlavní vstupní předpoklady použití při modelování zatížení

Predikce nárůstu zatížení v zásobovací oblasti EG.D vycházejí z materiálu (metodiky) Demand Forecasting Toolbox (DFT) dle ENTSO-E a z modelu netto spotřeby používaného ČEPS v rámci MAF CZ 2023. Pro sestavení scénářů zatížení PDS pracuje se třemi skupinami

vstupních předpokladů použitých v rámci MAF pro ES ČR, které interpolujeme na strukturu sítí a parametrů zásobovacího území EGD

### **Technické předpoklady**

Technické předpoklady popisují očekávaný technologický vývoj v sektoru a parametry, které přímo ovlivňují průběh spotřeby a zatížení:

- **Tempo připojování výroben z OZE**
  - Vyplývá z predikcí SOZER 2023
  - FVE: růst výkonu na 11,5–14,3 GW do roku 2040 dle scénáře.
- **Rozvoj akumulace**
  - Uvažována bateriová akumulace s poměrem výkon/kapacita 1 MW : 1,5 - 2 MWh.
  - Do r. 2040 předpoklad 2,8–3,8 GW výkonu
- **Technické parametry nových spotřebičů a technologií**
- Zvyšování účinnosti tepelných čerpadel
  - Vysoké využití elektromobilů a jejich nabíjecího profilu.

### **Socio-ekonomické předpoklady**

Socio-ekonomické předpoklady reflektují změny poptávky po elektřině:

- **Vývoj HDP, počtu obyvatel a počtu domácností**
  - Konzervativní scénář: růst HDP 1,1–1,3 %/rok.
  - Progresivní scénář: rychlejší ekonomická obnova a růst HDP až 1,68 % v roce 2040.
- **Elektrifikace dopravy**
  - Konzervativní scénář: 2,0–2,2 mil. EV do 2040,
  - Progresivní scénář: 2,6 mil. EV do 2040,
- **Elektrifikace vytápění – tepelná čerpadla**
  - Konzervativní scénář: 882 tis. TČ
  - Progresivní scénář: >1 mil. TČ

#### **4.4.2. Popis rozdílů mezi jednotlivými scénáři zatížení**

V MAF CZ 2023 jsou použity dva hlavní scénáře, které reprezentují rozdílné trajektorie vývoje spotřeby i technologického mixu.

Scénář konzervativní - scénář A

Scénář progresivní – scénář B

- **Scénář A - Konzervativní scénář**
  - Reprezentuje konzervativní, pokračující trend bez výrazně nových politik.
  - Nejistoty: pomalejší povolovací procesy, nedostatečná motivace pro investice, technologická omezení, nižší spotřeba,
  - nižší špičkové zatížení.
- **Scénář B - Progresivní scénář**

- Reprezentuje rychlou dekarbonizaci a aktivní roli státu i EU.
- Nejistoty: vyšší investiční nároky, rychlost elektrifikace, tempo růstu OZE, dostupnost baterií, legislativní implementace.
- Popis rozdílů mezi jednotlivými scénáři zatížení
- V MAF CZ 2023 jsou použity dva hlavní scénáře, které reprezentují rozdílné trajektorie vývoje spotřeby i technologického mixu.
- Vyšší špičkové zatížení roste díky:
  - větší penetraci tepelných čerpadel (zima),
  - rychlejšímu nárůstu elektromobility,
  - vyššímu podílu průmyslové elektrifikace.

Základní parametry scénářů k roku 2040, přepočtené na distribuční území EG.D:

- **Scénář A - Konzervativní scénář**

- Reprezentuje konzervativní, pokračující trend bez výrazných externalit. Scénář je založen na konzervativním přístupu k předpokládané dekarbonizaci v první dekádě a s předpokládaným dynamickým rozvojem až v druhé dekádě.
  - Tepelná čerpadla: + 190 tis. OM; 38 % domů, 11 % bytů
  - Dobíjení EV : + 489 tis. OM; 47 % domů, 18 % bytů
- Nejistoty: pomalejší povolovací procesy, nedostatečná motivace pro investice, technologická omezení, nižší spotřeba,
- nižší špičkové zatížení.

- **Scénář B - Progresivní scénář**

- Reprezentuje rychlou dekarbonizaci a aktivní roli státu i EU.
  - Tepelná čerpadla: + 229 tis. OM; 42 % domů, 13 % bytů
  - Dobíjení EV: + 576 tis. OM; 55 % domů, 21 % bytů
  - Vysokorychlostní tratě ( VRT)
- Nejistoty: vyšší investiční nároky, rychlost elektrifikace, tempo růstu OZE, dostupnost baterií, legislativní implementace.
- Vyšší špičkové zatížení roste díky:
  - větší penetraci tepelných čerpadel (zima),
  - rychlejšímu nárůstu elektromobility,
  - vyššímu podílu průmyslové elektrifikace.

#### 4.4.3. Identifikace potřeb rozvoje distribuční soustavy na základě výstupů jednotlivých scénářů

Predikce zatížení v jednotlivých scénářích představují vstup pro plánování rozvoje distribuční soustavy a tvoří jeden z pilířů plánu rozvoje distribuční soustavy. Níže uvádíme klíčové vazby:

## Vliv scénářů na investiční rozhodnutí

- **Scénář A - Konzervativní scénář**

- představuje nižší nárůst investic, důraz na investice do sítí nižších napěťových hladin
- Legislativní varianta rolloutu chytrých elektroměrů
- nižší předpokládaná dekarbonizace dopravy a vytápění

- **Scénář B Progresivní scénář**

– identifikuje dynamický nárůst investičních prostředků a realizačních kapacit

V tomto scénáři je zimní zatížení dominantním investičním driverem.

- více připojení výroben,
- rychlejší nárůst nových odběrů,
- vyšší toky v sítích,
- rozvoj DSR a chytrých technologií.

Pro DS to znamená:

- vyšší investice do transformoven, rekonstrukcí vedení, digitalizace,
- rozsáhlejší rollout chytrých elektroměrů,
- zapojení flexibilních zdrojů (baterie, řízení spotřeby).

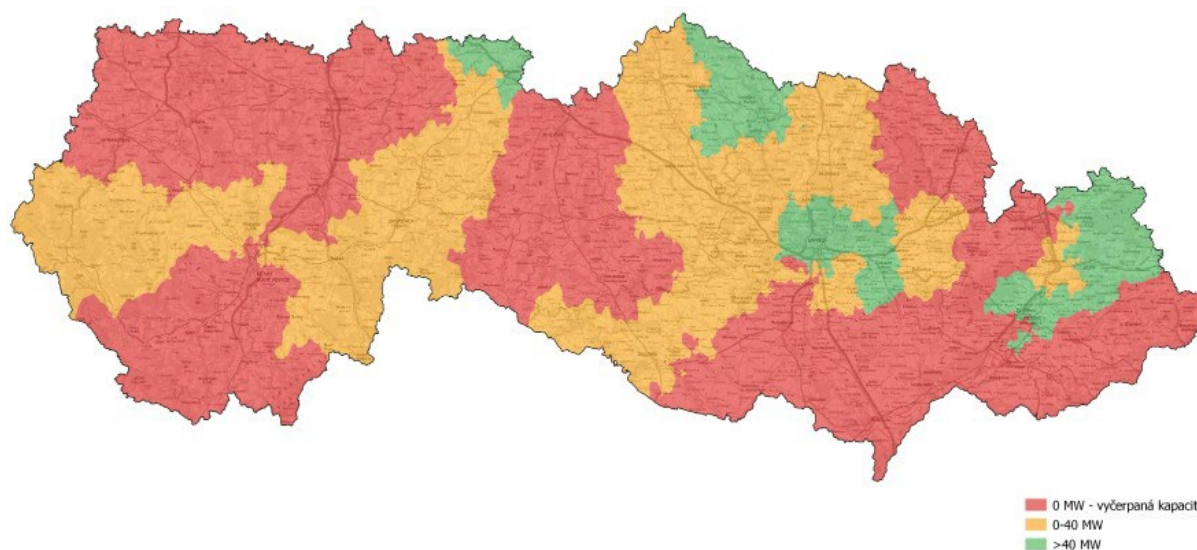
## 5 VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA

*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 soustavy 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 daného zařízení a měřeným či vypočítaným zatížením.
- 5.2. Následující informace o volných distribučních kapacitách pro výrobu a odběr jsou informacemi k **31. prosinci 2025**. Zveřejňované hodnoty bývají pouze orientační a určené pouze k základní informaci pro potenciální žadatele o připojení elektrických zařízení. V případě reálného požadavku na připojení elektrického příkonu nebo výkonu žadatele do distribuční sítě distributora je nutné uvedené hodnoty ověřit výpočtem v rámci vyřízení podané žádosti o připojení.

### VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA VEDENÍ VVN PRO PŘIPOJOVÁNÍ VÝROBY A JEJÍ PŘEDPOKLÁDANÝ VÝVOJ

**Obrázek 5.1** Mapa volných distribučních kapacit pro připojování výroben elektřiny na hladině VVN a její předpokládaný vývoj



- 5.3. Mapa na obrázku 5.1 poskytuje obecný přehled o úrovni volné distribuční kapacity pro připojování výroby na hladině VVN provozovaných společností EG.D. Zeleně podbarvené lokality vykazují nejvyšší úroveň volné distribuční kapacity (nad 40 MW). Oranžové lokality znázorňují místa se střední úrovní dostupné kapacity (0-40 MW), zatímco červená barva upozorňuje na místa s vyčerpanou distribuční kapacitou (0 MW).

5.4. Jednotlivá vedení distribuční soustavy na hladině VVN (110 kV) jsou v oblasti spravované EG.D. rozděleny na oblast východ a oblast západ.

**Tabulka 5.1 Volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování výroby – oblast východ**

volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování výroby- EG.D východ (MW)			
<b>Suchohrdly - Přímětice</b>	<b>0</b>	<b>Hodonín - Pánov</b>	<b>0</b>
<b>Přímětice - Oslavany</b>	<b>0</b>	<b>Boršice u Bl. - Velká n.V.</b>	<b>0</b>
Řířpov - Oslavany	26,8	<b>Veselí n.M. - Hodonín</b>	<b>0</b>
Řířpov - Oslavany	26,8	<b>Otrokovice - Kyjov</b>	<b>0</b>
<b>Jihlava - Řířpov</b>	<b>0</b>	<b>Kunovice - Otrokovice</b>	<b>0</b>
Čebín - Oslavany	26,8	<b>Pánov - Nedakonice</b>	<b>0</b>
Čebín - Oslavany	26,8	<b>Kyjov - Klobouky u B.</b>	<b>0</b>
Čebín - Bystřice n.P.	97,4	<b>Jihlava - Řířpov</b>	<b>0</b>
Čebín - Bystřice n.P.	97,4	Otrokovice - Hulín	26,2
Bystřice n.P. - Žďár n.S.	97,4	Prostějov - Vyškov	13,3
Komárov - Teplárna Brno	81,1	<b>Hrušovany n.J. - Hodonice</b>	<b>0</b>
<b>Sokolnice - Oslavany</b>	<b>0</b>	<b>Suchohrdly - Hodonice</b>	<b>0</b>
<b>Sokolnice - Oslavany</b>	<b>0</b>	Otrokovice - Chropyně	26,2
Komárov - Teplárna Brno	76,4	Mladcová - Vsetín	154,8
Sokolnice - Komárov	81,1	Vsetín - Slušovice	154,8
Sokolnice - Modřice ČD	81,1	Otrokovice - Holešov	59,6
Řířpov - Velké Meziříčí	26,8	<b>Mírovka - Žďár n.S.</b>	<b>0</b>
<b>Sokolnice - Hrušovany u B.</b>	<b>0</b>	<b>Šlapánov - Žďas</b>	<b>0</b>
Sokolnice - Bučovice	13,3	<b>Bedřichov - Mírovka</b>	<b>0</b>
Bučovice - Vyškov	13,3	<b>Heroltice - Mírovka</b>	<b>0</b>
<b>Jihlava - Telč</b>	<b>0</b>	Teplárna Brno - Opuštěná	76,4
Čebín - Husovice	76,4	Opuštěná - Příkop	76,4
Čebín - Husovice	76,4	Příkop - Č. mlýn	76,4
Blansko - Čebín	6,2	Č.mlýn - Klusáčkova	76,4
Blansko - Čebín	6,2	Klusáčkova - Medlánky	76,4
Blansko - Boskovice	6,2	Mladcová - Otrokovice	154,8
Čebín - V.Opatovice	6,2	Mladcová - Otrokovice	154,8
<b>Hrušovany u B. - Hrušovany n.J.</b>	<b>0</b>	Otrokovice - Mladcová	154,8
Husovice - Cementárna Mokra	81,1	Otrokovice - Malenovice	154,8
<b>Hustopeče - Klobouky u B.</b>	<b>0</b>	Otrokovice ČD - Otrokovice	23,6
<b>Sokolnice - Hustopeče</b>	<b>0</b>	Otrokovice - Bahňák	23,6
<b>Sokolnice - Břeclav</b>	<b>0</b>	Barum - Bahňák	23,6
<b>Břeclav - Tvrdonice</b>	<b>0</b>	Otrokovice ČD - Barum	23,6
<b>Tvrdonice - Hodonín</b>	<b>0</b>	Malenovice - Mladcová	154,8
<b>Hodonín - Klobouky u B.</b>	<b>0</b>	<b>Uh. Brod - Slavičín</b>	<b>0</b>
<b>Sokolnice - Hodonín</b>	<b>0</b>	<b>Žďár n.S. - Ostrov ČD</b>	<b>0</b>
<b>Sokolnice - Hodonín</b>	<b>0</b>	<b>Žďár n.S. - Ostrov ČD</b>	<b>0</b>
Sokolnice - Slavkov u B.	81,1	<b>Hrušovany n.J. - Mikulov</b>	<b>0</b>
Sokolnice - Cementárna Mokra	81,1	<b>Suchohrdly - Vranov</b>	<b>0</b>
Husovice - Líšeň	76,4	Uh. Hradiště - Otrokovice	44,4
<b>Veselí n.M. - Velká n.V.</b>	<b>0</b>	Uh. Hradiště - Otrokovice	44,4
<b>Kyjov - Hodonín</b>	<b>0</b>	Otrokovice - Fatra Napajedla	82,0

volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování výroby - EG.D východ (MW)			
Otrokovice - Fatra Napajedla	82,0	Komárov - Moravany	76,4
<b>Boršice u Bl. - Uh. Brod</b>	<b>0</b>	Moravany - Medlánky	76,4
<b>Telč - Dačice</b>	<b>0</b>	<b>Hodonín - Velká n.V.</b>	<b>0</b>
<b>Telč - M. Budějovice</b>	<b>0</b>	Líšeň - Zetor	81,1
<b>Říčov - M. Budějovice</b>	<b>0</b>	Líšeň - Zetor	81,1
<b>Jihlava - Bedřichov</b>	<b>0</b>	Slavkov u B. - Líšeň	81,1
Říčov - Ptáčov	26,8	<b>Pohořelice - Hrušovany n.J.</b>	<b>0</b>
Blansko - Blansko ČD	6,2	<b>Mikulov - Dolní Dunajovice</b>	<b>0</b>
Blansko - Blansko ČD	6,1	<b>Mikulov - Dolní Dunajovice</b>	<b>0</b>
<b>Hrušovany u B. - Pohořelice</b>	<b>0</b>	<b>Mikulov - Břeclav</b>	<b>0</b>
<b>Jihlava - Heroltice</b>	<b>0</b>	<b>Otrokovice - Uh. Brod</b>	<b>0</b>
<b>Telč - Dačice</b>	<b>0</b>	<b>Otrokovice - Uh. Brod</b>	<b>0</b>
Husovice - Královopolská	76,4	Mladcová - Teplárna Zlín	154,8
Husovice - Královopolská	76,4	Mladcová - Teplárna Zlín	154,8
Čebín - V. Bíteš	26,8	Mladcová - Slušovice	154,8
Čebín - V. Meziříčí	26,8	<b>Otrokovice - Nezamyslice ČD</b>	<b>0</b>
<b>Žďár n.S. - Žďas</b>	<b>0</b>	<b>Otrokovice - Zdounky</b>	<b>0</b>
Čebín - Dolní rožínka	97,4	<b>Prostějov - Nezamyslice ČD</b>	<b>0</b>
Dolní rožínka - Bystřice n.P.	97,4	<b>Prostějov - Zdounky</b>	<b>0</b>
Ptáčov - V. Bíteš	26,8	Rychlov - Holešov	59,6
<b>Kunovice - Nedakonice</b>	<b>0</b>	<b>Slavětice - Říčov</b>	<b>0</b>
Husovice - Zbrojovka	81,1	<b>Slavětice - Říčov</b>	<b>0</b>
Teplárna Brno - Zbrojovka	81,1	Slavětice - Suchohrdly	11,9
Komárov - Černovice	81,1	Slavětice - Suchohrdly	11,9
Komárov - Líšeň	76,4	Otrokovice - Rychlov	59,6
Černovice - Líšeň	81,1	Boskovice - V. Opatovice	6,2
Husovice - Výt. Maloměřice	76,4	<b>Prostějov - Konice</b>	<b>0</b>
Husovice - Výt. Maloměřice	76,4	Čebín - Boskovice	6,2
Komárov - Modřice ČD	33,0	odb. 502A - Náměšť n.Oslavou	26,8
Čebín - Medlánky	81,1	odb. 522A - Adamov	76,4
Čebín - Medlánky	76,4	<b>odb. 532A - Břeclav ČD</b>	<b>0</b>
Medlánky - Bohunice	76,4	<b>odb. 534A - Břeclav ČD</b>	<b>0</b>
Bohunice - Komárov	76,4		

**Tabulka 5.2 Volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování výroby – oblast západ**

volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování výroby - EG.D západ (MW)			
<b>Dasný - Západ</b>	<b>0</b>	Mydlovary - Dasný	5,8
<b>Západ - ČD ČB</b>	<b>0</b>	Větrní JIP - Větrní	17,1
<b>ČD ČB - Sever</b>	<b>0</b>	ČD Velešín - Lipno	17,1
Kočín - Bechyně	24,9	Dasný - Prachatice	34,8
Kočín - Křtěnov	24,9	Dasný - Prachatice	34,8
Bechyně - Tábor	24,9	Dasný - Lipnice	39,1
Křtěnov - Tábor	24,9	Prachatice - Vimperk	34,8
Kočín - Veselí	39,1	Prachatice - Vimperk	34,8
<b>Strakonice - ČZ Strakonice</b>	<b>0</b>	Dasný - Škoda	39,1
<b>Písek - Čížovská</b>	<b>0</b>	Škoda - Veselí	39,1
<b>Mydlovary - Kočín</b>	<b>0</b>	Dasný - J.Hradec	39,1
<b>Písek - Kočín</b>	<b>0</b>	Kaplice - Lipno	17,1
<b>ČD Strakonice - ČZ Strakonice</b>	<b>0</b>	Veselí - J.Hradec	39,1
<b>Strakonice - Prachatice</b>	<b>0</b>	J.Hradec - Lipnice	39,1
<b>Mirovice - ČD Strakonice</b>	<b>0</b>	<b>Tábor - Veselí</b>	<b>0</b>
<b>Strakonice - Mydlovary</b>	<b>0</b>	<b>Tábor - Planá</b>	<b>0</b>
<b>Mirovice - Čížovská</b>	<b>0</b>	<b>Veselí - Planá</b>	<b>0</b>
<b>Dasný - Škoda</b>	<b>0</b>	ČB Střed - Škoda	17,1
<b>Dasný - Mladé</b>	<b>0</b>	<b>Chotoviny - Pacov</b>	<b>0</b>
<b>Sever - Škoda</b>	<b>0</b>	<b>Pacov - Pelhřimov</b>	<b>0</b>
<b>Mladé - Kaplice</b>	<b>0</b>	Pelhřimov - Humpolec	29,0
ČD Velečín - ČB Střed	0	Mírovka - Humpolec	113,1
<b>Větrní - Lipno</b>	<b>0</b>	Mírovka - Humpolec	113,1
<b>Domoradice - Lipno</b>	<b>0</b>	H.Cerekev ČD - Humpolec	29,0
<b>Dasný - Větrní JIP</b>	<b>0</b>	J.Hradec - Počátky	29,0
<b>Dasný - Domoradice</b>	<b>0</b>	<b>Tábor - Tábor Náchod</b>	<b>0</b>
Mydlovary - Dasný	5,8	<b>Chotoviny - Tábor Náchod</b>	<b>0</b>
Počátky - H. Cerekev ČD	29,0		

- 5.5. Výpočet volné distribuční kapacity pro připojování výroby v distribuční soustavě 110 kV byl proveden s ohledem na stávající konfiguraci distribuční sítě VVN v oblasti EG.D, proudovou zatížitelnost vedení 110 kV, provoz zdrojů pracujících paralelně se soustavou a uzavřených smluv o připojení při respektování soudobosti předpokládaného nasazení zdrojů do distribuční soustavy 110 kV EG.D, a spolehlivostní kritérium N-1.
- 5.6. Bilanční výpočet je prováděn na matematickém modelu respektující normálové zapojení sítě, respektující zapojení jednotlivý rozvoden do smyček (okruhů) vedení VVN, které zajišťují bezpečný provoz DS 110 kV. Z toho jednoznačně vyplývá, že kapacita smyčky je dána nejslabším místem, tzn. vedením 110 kV. Protože uvádíme stav po připojení zdrojů, které jsou zatím pouze zaslavněné s termínem do roku 2030, jedná se zároveň i o výhled do roku 2030.
- 5.7. Situace v oblasti připojování zdrojů odpovídá velkému zájmu investorů o připojování především FVE vyroben díky příznivým klimatickým podmínkám zásobovacího území EG.D. Situaci vyjadřuje mapa na obrázku 5.1.

## VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA VEDENÍ VVN PRO PŘIPOJOVÁNÍ SPOTŘEBY A JEJÍ PŘEDPOKLÁDANÝ VÝVOJ

Tabulka 5.3 Volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování spotřeby-  
oblast východ

volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování spotřeby - EG.D východ (MW)					
vedení 110 kV od R 110- do R 110	stávající volná kapacita	předpokládaný vývoj do r. 2030	vedení 110 kV od R 110- do R 110	stávající volná kapacita	předpokládaný vývoj do r. 2030
Suchohrdly - Přímětice	26	24,5	Hodonín - Pánov	8	7,5
Přímětice - Oslavany	26	24,5	Boršice u Bl. - Velká n.V.	8	7,5
Říčov - Oslavany	21	19,8	Veselí n.M. - Hodonín	8	7,5
Říčov - Oslavany	21	19,8	Otrokovice - Kyjov	8	7,5
Jihlava - Říčov	14	13,2	Kunovice - Otrokovice	8	7,5
Čebín - Oslavany	21	19,8	Pánov - Nedakonice	8	7,5
Čebín - Oslavany	21	19,8	Kyjov - Klobouky u B.	26	24,5
Čebín - Bystřice n.P.	55	51,9	Jihlava - Říčov	14	13,2
Čebín - Bystřice n.P.	55	51,9	Otrokovice - Hulín	38	35,9
Bystřice n.P. - Žďár n.S.	39	36,8	Prostějov - Vyškov	5	4,7
Komárov - Tepláma Brno	33	31,1	Hrušovany n.J. - Hodonice	26	24,5
Sokolnice - Oslavany	26	24,5	Suchohrdly - Hodonice	26	24,5
Sokolnice - Oslavany	26	24,5	Otrokovice - Chropyně	38	35,9
Komárov - Tepláma Brno	20	31,1	Mladcová - Vsetín	35	33
Sokolnice - Komárov	33	31,1	Vsetín - Slušovice	35	33
Sokolnice - Modřice ČD	33	31,1	Otrokovice - Holešov	57	53,8
Říčov - Velké Meziříčí	21	19,8	Mírovka - Žďár n.S.	41	38,7
Sokolnice - Hrušovany u B.	26	24,5	Šlapánov - Žďas	41	38,7
Sokolnice - Bučovice	5	4,7	Bedřichov - Mírovka	15	14,2
Bučovice - Vyškov	5	4,7	Heroltice - Mírovka	15	14,2
Jihlava - Telč	14	13,2	Teplárna Brno - Opuštěná	20	18,9
Čebín - Husovice	20	18,9	Opuštěná - Příkop	20	18,9
Čebín - Husovice	20	18,9	Příkop - Č. mlýn	20	18,9
Blansko - Čebín	33	31,1	Č.mlýn - Klusáčkova	20	18,9
Blansko - Čebín	33	31,1	Klusáčkova - Medlánky	20	18,9
Blansko - Boskovice	33	31,1	Mladcová - Otrokovice	35	33
Čebín - V.Opatovice	33	31,1	Mladcová - Otrokovice	35	33
Hrušovany u B. - Hrušovany n.J.	26	24,5	Otrokovice - Mladcová	35	33
Husovice - Cementárna Mokra	33	31,1	Otrokovice - Malenovice	35	33
Hustopeče - Klobouky u B.	26	24,5	Otrokovice ČD - Otrokovice	5	4,7
Sokolnice - Hustopeče	26	24,5	Otrokovice - Bahňák	5	4,7
Sokolnice - Břeclav	26	24,5	Barum - Bahňák	5	4,7
Břeclav - Tvrdonice	26	24,5	Otrokovice ČD - Barum	5	4,7
Tvrdonice - Hodonín	26	24,5	Malenovice - Mladcová	35	33
Hodonín - Klobouky u B.	26	24,5	Uh. Brod - Slavičín	8	7,5
Sokolnice - Hodonín	26	24,5	Žďár n.S. - Ostrov ČD	41	38,7
Sokolnice - Hodonín	26	24,5	Žďár n.S. - Ostrov ČD	41	38,7
Sokolnice - Slavkov u B.	33	31,1	Hrušovany n.J. - Mikulov	26	24,5
Sokolnice - Cementárna Mokra	33	31,1	Suchohrdly - Vranov	21	19,8
Husovice - Líšeň	20	18,9	Uh. Hradiště - Otrokovice	25	23,6
Veselí n.M. - Velká n.V.	8	17,5	Uh. Hradiště - Otrokovice	25	23,6
Kyjov - Hodonín	8	7,5	Otrokovice - Fatra Napajedla	20	18,9

volná ndistribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování spotřeby - EG.D východ (MW)

vedení 110 kV od R 110- do R 110	stávající volná kapacita	předpokládaný vývoj do r. 2030	vedení 110 kV od R 110- do R 110	stávající volná kapacita	předpokládaný vývoj do r. 2030
Otrokovice - Fatra Napajedla	20	18,9	Komárov - Moravany	20	18,9
Boršice u Bl. - Uh. Brod	8	7,5	Moravany - Medlánky	20	19,8
Telč - Dačice	14	13,2	Hodonín - Velká n.V.	8	7,5
Telč - M. Budějovice	14	13,2	Líšeň - Zetor	33	31,1
Říčov - M. Budějovice	14	13,2	Líšeň - Zetor	33	<b>31,1</b>
Jihlava - Bedřichov	15	14,2	Slavkov u B. - Líšeň	33	31,1
Říčov - Ptáčov	21	19,8	Pohořelice - Hrušovany n.J.	26	24,5
Blansko - Blansko ČD	33	31,1	Mikulov - Dolní Dunajovice	26	24,5
Blansko - Blansko ČD	33	31,1	Mikulov - Dolní Dunajovice	26	24,5
Hrušovany u B. - Pohořelice	26	24,5	Mikulov - Břeclav	26	24,5
Jihlava - Heroltice	15	14,2	Otrokovice - Uh. Brod	8	7,5
Telč - Dačice	14	13,2	Otrokovice - Uh. Brod	8	7,5
Husovice - Královopolská	20	18,9	Mladcová - Teplárna Zlín	35	33,0
Husovice - Královopolská	20	18,9	Mladcová - Teplárna Zlín	35	33,0
Čebín - V. Bíteš	21	19,8	Mladcová - Slušovice	35	33,0
Čebín - V. Meziříčí	21	19,8	Otrokovice - Nezamyslice ČD	5	4,7
Žďár n.S. - Žďas	41	38,7	Otrokovice - Zdounky	5	4,7
Čebín - Dolní rožínka	55	51,9	Prostějov - Nezamyslice ČD	5	4,7
Dolní rožínka - Bystřice n.P.	55	51,9	Prostějov - Zdounky	5	4,7
Ptáčov - V. Bíteš	21	19,8	Rychlov - Holešov	57	53,8
Kunovice - Nedakonice	8	7,5	Slavětice - Říčov	14	13,2
Husovice - Zbrojovka	33	31,1	Slavětice - Říčov	14	13,2
Teplárna Brno - Zbrojovka	33	31,1	Slavětice - Suchohrdly	52	49,1
Komárov - Černovice	33	31,1	Slavětice - Suchohrdly	52	49,1
Komárov - Líšeň	20	18,9	Otrokovice - Rychlov	57	53,8
Černovice - Líšeň	33	31,1	Boskovice - V. Opatovice	33	31,1
Husovice - Výt. Maloměřice	20	18,9	<b>Prostějov - Konice</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Husovice - Výt. Maloměřice	20	19,8	Čebín - Boskovice	33	31,1
Modřice ČD - Komárov	33	31,1	<b>odb. 502A - Náměšť n.Oslavou</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Čebín - Medlánky	20	18,9	odb. 522A - Adamov	20	18,9
Čebín - Medlánky	20	18,9	odb. 532A - Břeclav ČD	15	14,2
Medlánky - Bohunice	20	18,9	odb. 534A - Břeclav ČD	15	14,2
Bohunice - Komárov	20	18,9			

- 5.8. Výpočet volné distribuční kapacity v distribuční soustavě 110 kV byl proveden s ohledem na stávající konfiguraci distribuční sítě VVN v oblasti EG.D – východ, proudovou zatížitelnost vedení 110 kV, provoz zdrojů pracujících paralelně se soustavou 110 kV EG.D. a spolehlivostní kritérium N–1.
- 5.9. Situace ohledně volné distribuční kapacity na vedení 110 kV v oblasti EG.D – východ byla k 31.12.2025 příznivá.

**Tabulka 5.4 Volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování spotřeby – oblast západ**

volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování spotřeby - EG.D západ (MW)					
vedení 110 kV od R 110- do R 110	stávající volná kapacita	předpokládaný vývoj do r. 2030	vedení 110 kV od R 110- do R 110	stávající volná kapacita	předpokládaný vývoj do r. 2030
Dasný - Západ	20	19	Mydlovary - Dasný	56	53
Západ - ČD ČB	20	19	Větrní JIP - Větrní	20	19
ČD ČB - Sever	20	19	ČD Velešín - Lipno	20	19
Kočín - Bechyně	48	45	Dasný - Prachatice	41	39
Kočín - Křtěnov	48	45	Dasný - Prachatice	41	39
Bechyně - Tábor	48	45	Dasný - Lipnice	48	45
Křtěnov - Tábor	48	45	Prachatice - Vimperk	41	39
Kočín - Veselí	48	45	Prachatice - Vimperk	41	39
Strakonice - ČZ Strakonice	40	38	Dasný - Škoda	48	45
Písek - Čížovská	14	13	Škoda - Veselí	48	45
Mydlovary - Kočín	14	13	Dasný - J.Hradec	48	45
Písek - Kočín	14	13	Kaplice - Lipno	20	19
ČD Strakonice - ČZ Strakonice	14	13	Veselí - J.Hradec	48	45
Strakonice - Prachatice	14	13	J.Hradec - Lipnice	48	45
Mirovice - ČD Strakonice	14	13	Tábor - Veselí	30	28
Strakonice - Mydlovary	14	13	Tábor - Planá	30	28
Mirovice - Čížovská	14	13	Veselí - Planá	30	28
Dasný - Škoda	20	19	ČB Střed - Škoda	20	19
Dasný - Mladé	20	19	Chotoviny - Pacov	15	14
Sever - Škoda	20	19	Pacov - Pelhřimov	21	20
Mladé - Kaplice	20	19	Pelhřimov - Humpolec	21	20
ČB Střed - ČD Velešín	20	19	Mírovka - Humpolec	21	20
Větrní - Lipno	20	19	Mírovka - Humpolec	21	20
Domoradice - Lipno	20	19	H.Cerekev ČD - Humpolec	21	20
Dasný - Větrní JIP	20	19	J.Hradec - Počátky	21	20
Dasný - Domoradice	20	19	Tábor - Tábor Náchod	15	14
Mydlovary - Dasný	56	53	Chotoviny - Tábor Náchod	30	28
Počátky - H. Cerekev ČD	21	20			

5.10. Výpočet volné distribuční kapacity v distribuční soustavě 110 kV byl proveden s ohledem na stávající konfiguraci distribuční sítě VVN v oblasti EG.D – západ, proudovou zatížitelnost vedení 110 kV, provoz zdrojů pracujících paralelně se soustavou 110 kV EG.D. a spolehlivostní kritérium N–1.

5.11. Situace ohledně volné distribuční kapacity na vedení 110 kV v oblasti EG.D – západ byla k 31.12.2025 příznivá.

## VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA TRANSFORMAČNÍCH STANIC S TRANSFORMACÍ VVN/VN PRO PŘIPOJOVÁNÍ VÝROBY A JEJÍ PŘEDPOKLÁDANÝ VÝVOJ V OBDOBÍ 5 A 10 LET

**Tabulka 5.5 Volná distribuční kapacita transformace VVN/VN pro připojování výroby a její předpokládaný vývoj EG.D – oblast východ**

volná distribuční kapacita transformace VVN/VN-EG.D východ (MW)					
název transformovny	stav k 31.12.2025	předpokládaný rozvoj k roku 2030	název transformovny	stav k 31.12.2025	předpokládaný rozvoj k roku 2030
Otrokovice - Bahňák	12	12	Mladcová	62	62
Bedřichov	7	7	Mor. Budějovice	6	19
Blansko	7	7	Moravany u Brna	16	16
Brno - Bohunice	41	41	Náměšť n.O.	4	10
Boršice u Blanice	7	14	Brno - Opuštěná	39	39
<b>Boskovice</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	Oslavany	13	26
<b>Břeclav</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	Pánov	18	18
Bučovice	10	23	<b>Pohořelice</b>	<b>0</b>	<b>13</b>
Bystřice n. P.	0	0	<b>Prostějov</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>Čebín</b>	<b>0</b>	<b>19</b>	Brno - Příkop	45	45
Brno - Černovice	14	27	Ptáčov	19	19
Dačice	14	28	Rychlov	4	17
Heroltice	35	35	Řípy	5	5
<b>Hodonice</b>	<b>1</b>	<b>15</b>	Slavičín	23	23
Hodonín	6	24	Slavkov u Brna	1	15
Holešov	10	35	Slušovice	17	17
<b>Hrušovany n.J.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	Sokolnice	6	6
Hrušovany u B.	17	17	<b>Suchohrdly u Zn.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Hulín</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	Telč	11	25
Brno - Husovice	16	16	Teplárna Brno	71	71
<b>Hustopeče</b>	<b>0</b>	<b>11</b>	Uherský Brod	11	11
Klobouky u B.	17	17	Uherské Hradiště	13	13
Klusáčkova	31	31	Velká Bíteš	25	25
Brno - Komárov	30	30	<b>Velká nad Veličkou</b>	<b>1</b>	<b>8</b>
<b>Konice</b>	<b>0</b>	<b>9</b>	<b>Velké Meziříčí</b>	<b>0</b>	<b>2</b>
Jihlava - Kosov	17	17	<b>Velké Opatovice</b>	<b>0</b>	<b>12</b>
Kunovice	8	22	<b>Veselí nad Moravou</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
<b>Kyjov</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Vranov nad Dyjí</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Brno - Líšeň	14	14	<b>Vyškov</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Brno - Medlánky	25	25	Zdounky	10	24
Mikulov	14	28	Žďár nad Sázavou	17	17

**Tabulka 5.6 Volná distribuční kapacita transformace VVN/VN pro připojování výroby a její předpokládaný vývoj EG.D – oblast západ**

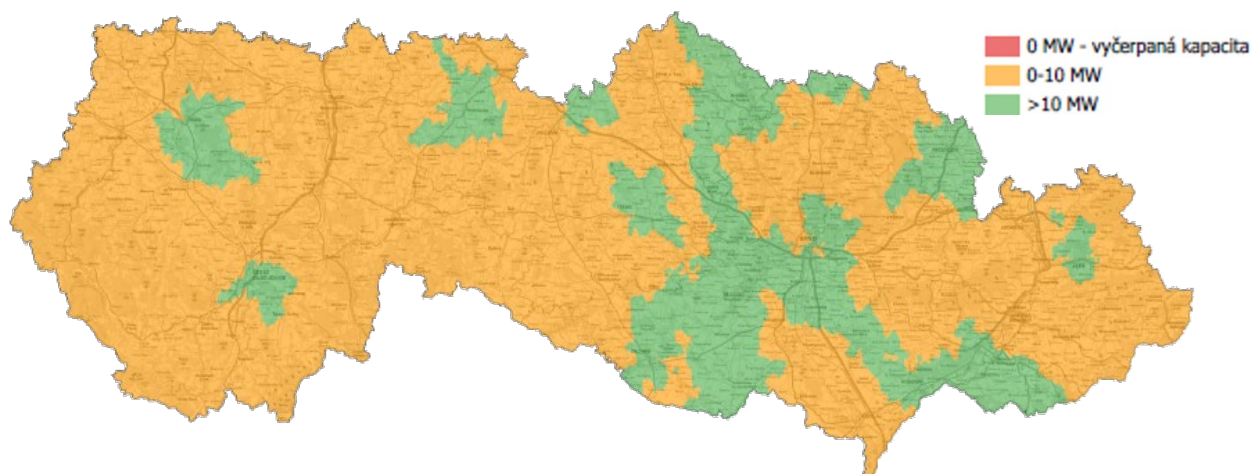
volná distribuční kapacita transformace VVN/VN-EG.D západ (MW)					
název transformovny	stav k 31.12.2025	předpokládaný rozvoj k roku 2030	název transformovny	stav k 31.12.2025	předpokládaný rozvoj k roku 2030
Bechyně	8	22	Písek	25	25
Písek - Čížovská	21	34	Planá n.L.	21	35
<b>Domoradice</b>	<b>2</b>	15	Počátky	7	20
Humpolec	11	24	<b>Prachatic</b>	<b>0</b>	12
Lipno	5	19	Sever	26	26
<b>Jindřichův Hradec</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	Strakonice	8	8
Kaplice	10	24	<b>Č. Budějovice - Škoda</b>	<b>0</b>	9
Křtenov	9	23	<b>Tábor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Lipnice</b>	<b>0</b>	14	Tábor - Náchod	17	30
<b>Mirovice</b>	<b>1</b>	14	Veselí n.L.	11	24
Č. Budějovice - Mladé	33	33	Větrní	4	18
<b>Mydlovary</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Vimperk</b>	<b>0</b>	10
<b>Pacov</b>	<b>0</b>	11	Č. Budějovice - Západ	10	24
<b>Pelhřimov</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	Č. Budějovice - Střed	13	13

- 5.12. **Volná distribuční kapacita pro transformovny VVN/VN** pro připojování spotřeby se určuje jako rozdíl mezi technickou transformační kapacitou transformátorů **VVN/VN** a jejich současným maximálním využitím, a to jak pro současný stav, tak i pro výhled k roku 2030 při respektování spolehlivostního kritéria N-1.
- 5.13. Z 90 transformoven 110/22 kV provozovaných společností EG.D. se 62 nachází v lokalitě Východ a 28 v lokalitě Západ.

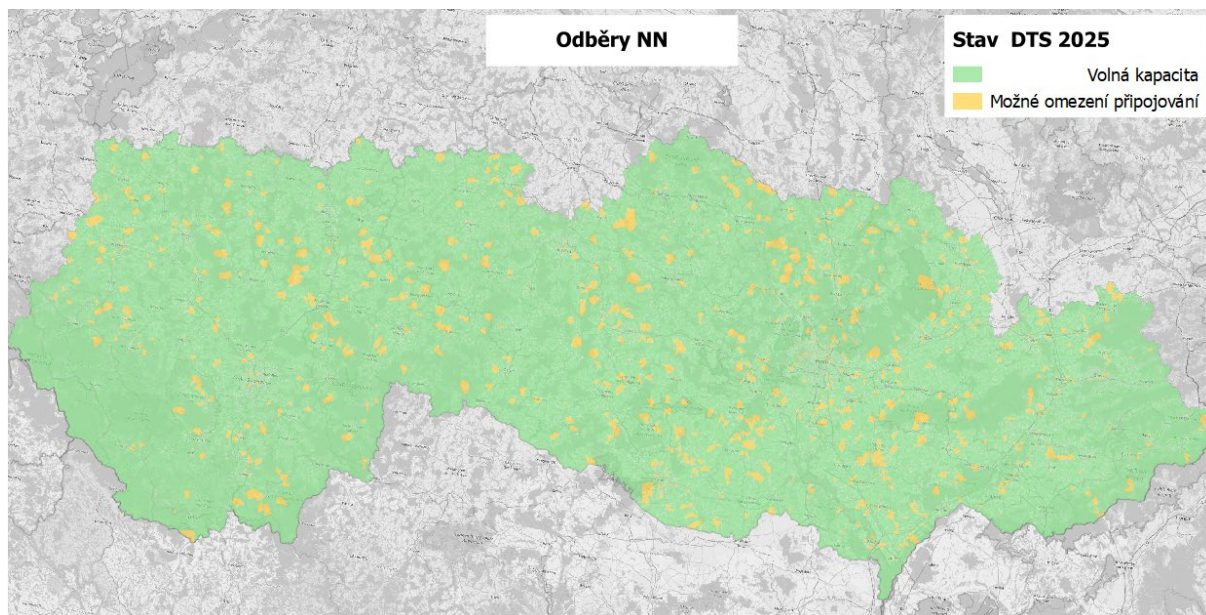
### VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA VEDENÍ VYSOKÉHO A NÍZKÉHO NAPĚTÍ

- 5.14. Distribuční společnosti posuzují **volnou distribuční kapacitu na hladině VN a NN** samostatně, a to podle **volné kapacity** elektrizační soustavy v dané lokalitě. Zveřejněná data jsou vyznačená na mapě připojitelnosti.

Obrázek 5.2 Volná distribuční kapacita na hladině VN



Obrázek 5.3 Volná distribuční kapacita na hladině NN



## VOLNÁ DISTRIBUČNÍ KAPACITA TRANSFORMAČNÍCH STANIC PŘEMĚŇUJÍCÍCH VELMI VYSOKÉ NAPĚTÍ NA VYSOKÉ NAPĚTÍ A JEJÍ PŘEDPOKLÁDANÝ VÝVOJ V OBDOBÍ 5 A 10 LET

- 5.15. **Volná distribuční kapacita pro transformovny VVN/VN** pro připojování spotřeby se určuje jako rozdíl mezi technickou transformační kapacitou transformátorů **VVN/VN** a jejich současným maximálním využitím, a to jak pro současný stav, tak i pro výhled k roku 2030 při respektování spolehlivostního kritéria N-1.

Tabulka 5.7 Volná distribuční kapacita transformoven pro připojení standardní spotřeby v lokalitě Východ

volná distribuční kapacita transformace VVN/VN pro připojování spotřeby - EG.D východ (MW)					
název transformovny	stav k 31.12.2025	předpokladaný rozvoj k roku 2030	název transformovny	stav k 31.12.2025	předpokladaný rozvoj k roku 2030
Bahňák	7	7	Mladcová	26	25
Bedřichov	2	2	Mor. Budějovice	4	17
Blansko	8	8	Moravany	18	17
Bohunice	2	2	Náměšť n.O.	9	30
Boršice u Bl.	7	27	Opuštěná	22	21
Boskovice	2	11	Oslavany	14	27
Břeclav	1	1	Pánov	19	18
Bučovice	9	22	Pohořelice	5	18
Bystřice n.P.	13	12	Prostějov	25	24
Čebín	3	39	Příkop	9	8
Černovice	4	17	Ptáčov	12	23
Dačice	8	21	Rychlov	9	22
Heroltice	14	13	Řípov	7	7
Hodonice	6	19	Slavičín	7	7
Hodonín	19	18	Slavkov	7	7
Holešov	15	28	Slušovice	5	5
Hrušovany n.J.	11	10	Sokolnice	19	18
Hrušovany u B.	11	10	Suchohrdly	13	12
Hulín	3	3	Telč	8	22
Husovice	15	14	Teplárna Brno	40	38
Hustopeče	1	15	Uh. Brod	1	1
Klobouky u B.	23	22	Uh. Hradiště	3	3
Klusáčkova	8	8	Velká Bíteš	22	21
Komárov	15	14	Velká n.Vel.	15	27
Konice	8	21	Velké Meziříčí	1	14
Kosov	4	7	Velké Opatovice	14	26
Kunovice	2	15	Veselí n.M.	20	19
Kyjov	1	24	Vranov VE	10	27
Líšeň	15	14	Vyškov	4	4
Medlánky	4	4	Zdounky	7	20
Mikulov	1	14	Žďár n.S.	6	6

**Tabulka 5.8 Volná distribuční kapacita transformoven pro připojení standardní spotřeby v lokalitě Západ**

volná distribuční kapacita transformace VVN/VN pro připojování spotřeby - EG.D západ (MW)					
název transformovny	stav k 31.12.2025	předpokladaný rozvoj k roku 2030	název transformovny	stav k 31.12.2025	předpokladaný rozvoj k roku 2030
Bechyně	1	15	Písek	10	9
Čížovská	9	22	Planá n.L.	6	19
Domoradice	3	16	Počátky	9	22
Humpolec	2	15	Prachatice	2	15
Lípno	4	17	Sever	1	1
Jindřichův Hradec	2	2	Strakonice	2	2
Kaplice	2	15	Škoda	6	19
Křtenov	18	30	Tábor	7	7
Lipnice	1	14	Tábor Náchod	4	18
Mirovice	1	14	Veselí n.L.	1	15
Mladé	13	12	Větřní	9	22
Mydlovary	6	20	Vimperk	1	14
Pacov	7	21	Západ	9	22
Pelhřimov	10	9	ČB Střed	18	17

5.16. Z 90 transformoven provozovaných společnostmi se 62 nachází v lokalitě Východ a 28 v lokalitě Západ. Situace ohledně volné distribuční kapacity v transformovnách ve správě EG.D. je příznivá.

## 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.*

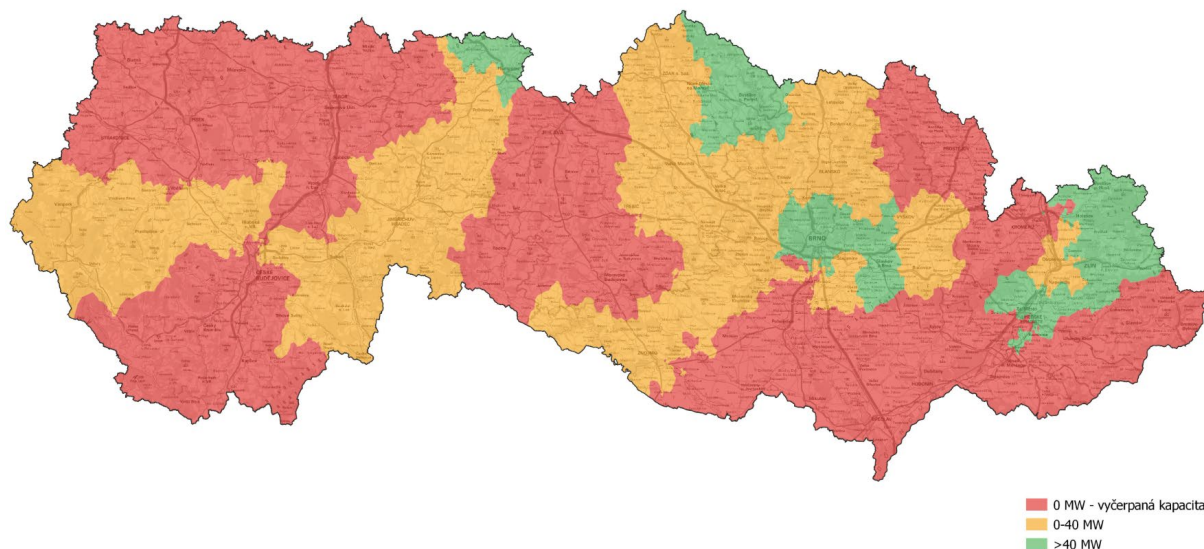
- 6.1. **Možnost připojování zařízení** na distribuční síti je stav, který popisuje **technické a administrativní podmínky**, za kterých lze připojit nové zařízení k elektrické distribuční soustavě. Tyto podmínky se týkají zejména nových výroben, odběrů, akumulace, případně jejich kombinace. Možnost 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. Možnost připojení obvykle závisí na volné kapacitě a na splnění technických limitů, například zatížitelnosti vedení a transformátorů, napěťových poměrech, zkratových poměrech nebo nastavení ochran. Při posuzování možností připojování výroben a odběrných elektrických zařízení k rozvodnám Slavětice a Dasný – Kočín provozovatel distribuční soustavy zohledňuje také požadavky provozovatele jaderných elektráren na zajištění zvýšené bezpečnosti a spolehlivosti provozu.
- 6.3. Provozovatel distribuční soustavy se ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy podílí na vytváření technických a provozních podmínek a nástrojů řízení provozu pro zajištění záložního napájení vlastní spotřeby jaderných elektráren.
- 6.4. Následující informace o možnosti připojování zařízení pro výrobu a odběr jsou platné k **31. prosinci 2025**. Informace uvedené k možnostem připojování zařízení mají pouze indikativní charakter, protože možnost připojení zařízení se průběžně mění. Závaznou informaci o možnostech připojení v daném čase a místě lze získat až na základě žádosti o připojení. Přijaté žádosti jsou posuzovány v souladu s platnou legislativou.

### VÝČET LOKALIT VYMEZENÉHO ÚZEMÍ PROVOZOVATELE DISTRIBUTUČNÍ SOUSTAVY OTEVŘENÝCH PRO PŘIPOJOVÁNÍ VÝROBEN ELEKTŘINY VYJÁDŘENÝ PROSTŘEDNICTVÍM MAPY PŘIPOJITELNOSTI, A VÝČET LOKALIT VYMEZENÉHO ÚZEMÍ PROVOZOVATELE DISTRIBUTUČNÍ SOUSTAVY S OMEZENÝMI MOŽNOSTMI PŘIPOJOVÁNÍ VÝROBEN ELEKTŘINY

- 6.5. Provozovatel distribuční soustavy je povinen každému, kdo požádá o připojení k distribuční soustavě, stanovit místo, způsob, včetně určení napěťové hladiny, termín a podmínky připojení v souladu se zásadou hospodárnosti rozvoje a provozu distribuční soustavy a umožnit distribuci elektřiny každému, kdo o to požádá, je připojen a splňuje podmínky připojení a podmínky stanovené Pravidly provozování distribuční soustavy, s výjimkou případu prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro distribuci nebo při ohrožení spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.
- 6.6. Oblasti, kde je možné technicky připojit nové výrobní 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.

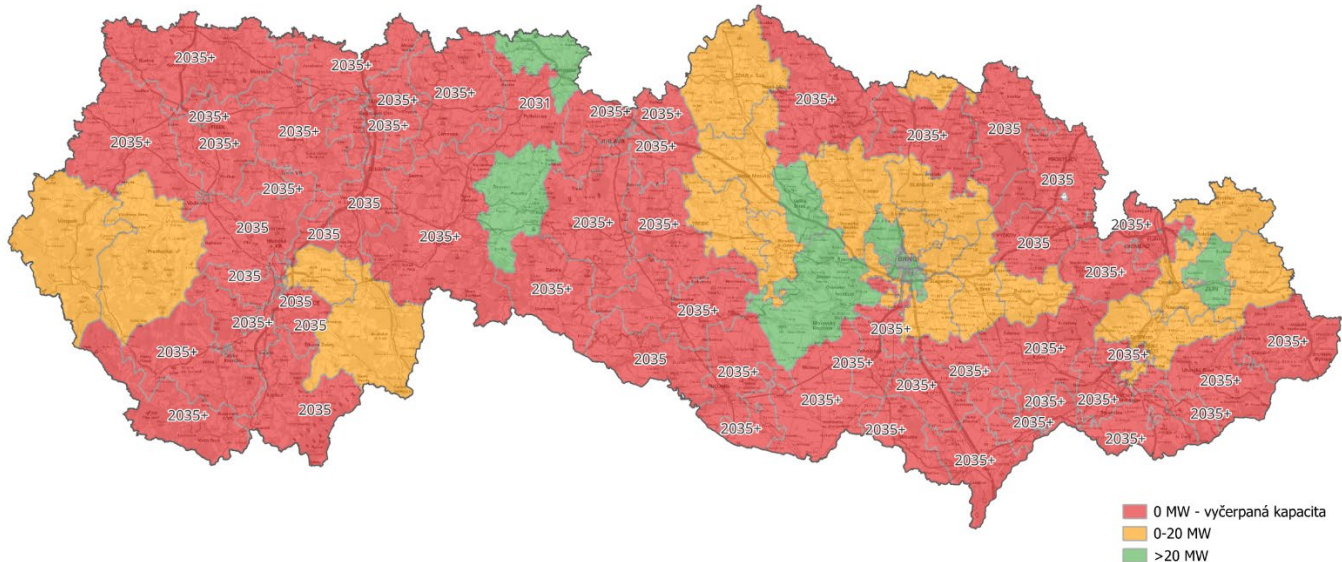
**Obrázek 6.1** Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině VVN



- 6.7. Mapa zobrazuje červeně konkrétní **oblasti**, kde měla distribuční soustava EG.D. ke konci roku 2025 **nedostatečnou kapacitu pro připojování nových výroben elektřiny na napěťové hladině 110 kV.**
- 6.8. Oranžová, respektive zelená oblast znamená to, že v sítích 110 kV existuje volná distribuční kapacita pro připojování nových výroben. Toto ale nevyklučuje nedostatek kapacity mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou, což je problém v oblasti uzlu 400/110 kV Otrokovice, kde jsou nová připojení podmíněna výstavbou nového uzlu 400/110 kV Rohatec.
- 6.9. Místa, kde je omezení připojení aplikované, jsou lokality vymezeného území provozovatele distribuční soustavy s **omezenými možnostmi připojování výroben elektřiny.** V těchto lokalitách je distribuční síť buď přetížená, nebo technicky nepřipravena na připojení dalších zdrojů. Distributor tak může připojení odmítnout, omezit nebo odložit do doby, než proběhne posílení sítě a bude dostatek volné kapacity na připojení daného zdroje. Distributor také uvádí **rok**, kdy by tato situace měla v daných lokalitách pominout a připojování výroben bude opět možné **bez omezení.**
- 6.10. Omezení kvůli dostupné kapacitě v rozmezí 0-40 MW (oranžová) jsou přítomná v severozápadní části Jihomoravského kraje, částech Vysočiny a Jihočeského kraje nebo okolí Otrokovic. Vyčerpaná kapacita (červená), a tedy téměř nemožnost připojení na hladině VVN je na velké části distribučního území, zejména na Vysočině, Jihočeském kraji a pohraničních okresech se Slovenskem.

6.11. Aktuální stav volných distribučních kapacit vedení VVN pro EG.D. je dostupný online.<sup>2</sup>

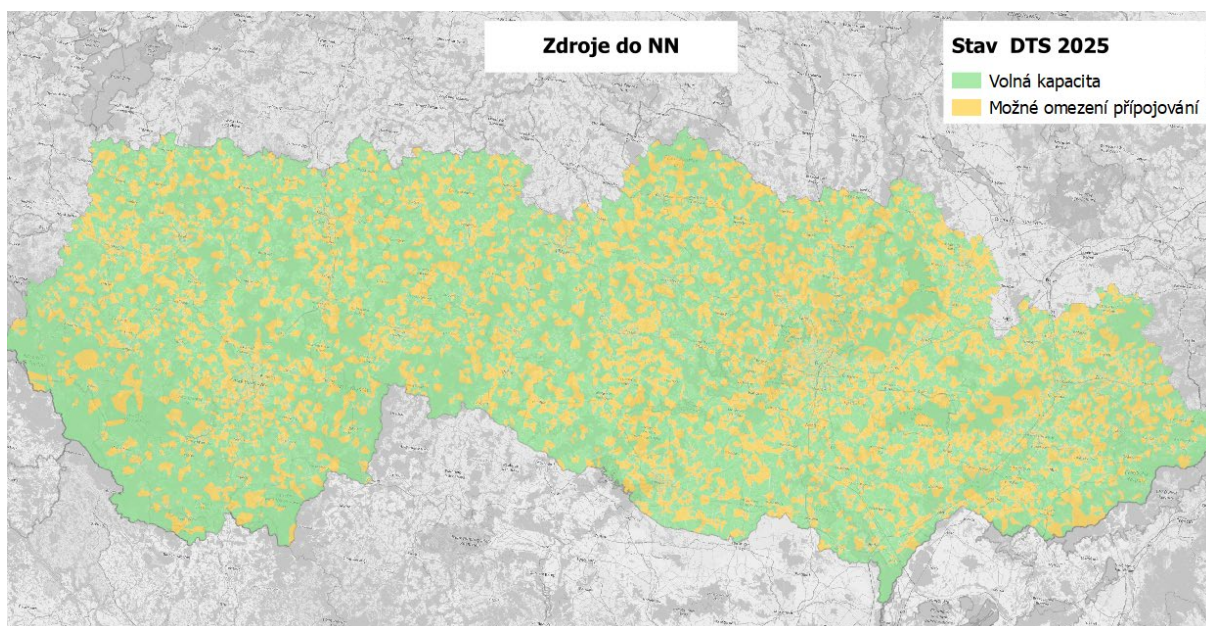
**Obrázek 6.2** Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině VN



6.12. Analogicky je dostupná i mapa pro připojování výroben elektřiny **na hladině vysokého napětí** (myšleno jako část VN v transformovných VVN/VN). Lokality s volnou kapacitou převyšující 20 MW jsou znázorněny zeleně. Lokality s **omezenými možnostmi** připojování výroben elektřiny na hladině VN se na území distributora vyskytují také. Jsou to oblasti s volnou kapacitou mezi 0-20 MW a jsou vyznačeny žlutou barvou (zejména v okolí Brna, Zlína a v jižních Čechách). Oblasti s vyčerpanou kapacitou (červené oblasti s volnou kapacitou 0 MW) tvoří většinu distribučního území EG.D. Rok u červených oblastí značí očekávaný termín ukončení omezení připojení.

<sup>2</sup> Volná distribuční kapacita na vedeních 110 kV pro EG.D: [www.egd.cz/volne-kapacity-v-distribucni-soustave-informace-o-zadostech](http://www.egd.cz/volne-kapacity-v-distribucni-soustave-informace-o-zadostech)

**Obrázek 6.3** Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině NN



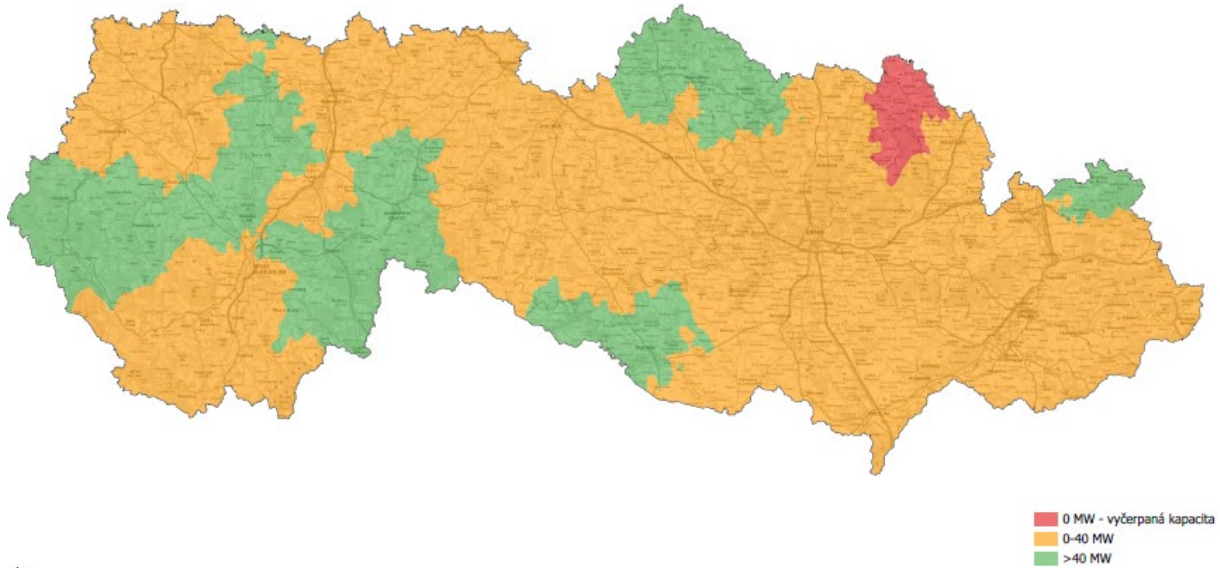
- 6.13. Výrobní elektrické energie je možné připojovat i na **hladině NN**. Mapa zobrazuje oblasti, kde připojení výrobní bude pravděpodobně schváleno bez výhrad (zelená), nebo existuje možnost omezení připojování (žlutá).
- 6.14. Aktuální stav otevřených lokalit pro připojování výroben elektřiny na hladině NN ve zprávě EG.D. je možné najít online<sup>3</sup>.

#### VÝČET LOKALIT VYMEZENÉHO ÚZEMÍ PROVOZOVATELE DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY OTEVŘENÝCH PRO PŘIPOJOVÁNÍ ODBĚRNÝCH ELEKTRICKÝCH ZAŘÍZENÍ VYJÁDŘENÝ PROSTŘEDNICTVÍM MAPY PŘIPOJITELNOSTI

- 6.15. Pro připojování odběrných zařízení do distribuční sítě platí podobné podmínky, jako pro výrobní elektřiny.
- 6.16. Místa s dostatečnou kapacitou distribuční sítě a technickými parametry umožňující udržení bezpečného a spolehlivého provozu sítě jsou lokality vymezeného území provozovatele distribuční soustavy **otevřené pro připojování odběrných** elektrických zařízení. Tento stav je vyjádřen prostřednictvím mapy připojitelnosti pro hladiny VVN, VN a NN osobitě.

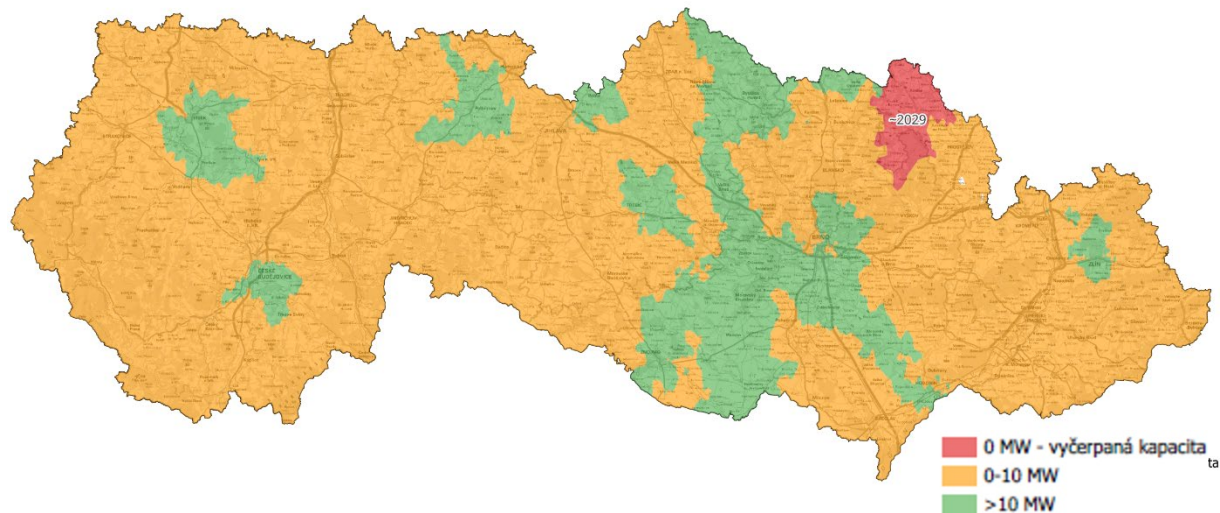
<sup>3</sup> Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině NN [www.pripojitelnost.egd.cz/public/occ/form?lang=cs](http://www.pripojitelnost.egd.cz/public/occ/form?lang=cs)

Obrázek 6.4 Mapa lokalit pro připojování odběrných elektrických zařízení na hladině VVN



6.17. Co se týče **připojitelnosti odběrných elektrických zařízení na velmi vysoké napětí**, distribuční oblast je rozdělena do tří částí: lokality s volnou kapacitou nad 40 MW (označeny zeleně), lokality s volnou kapacitou do 40 MW (oranžově), a lokality s vyčerpanou kapacitou (červeně).

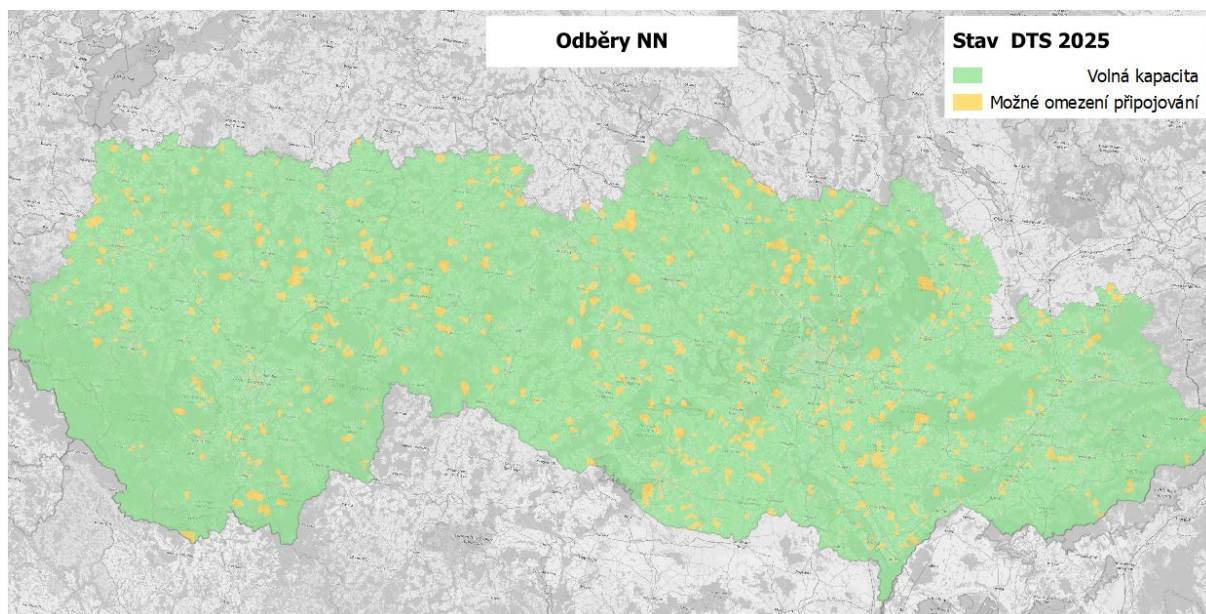
Obrázek 6.5 Mapa lokalit pro připojování odběrných elektrických zařízení na hladině VN



6.18. Obdobné dělení platí i pro **připojitelnost odběrných elektrických zařízení na vysoké napětí**. Zelenou barvou jsou zvýrazněny lokality s volnou kapacitou nad 10 MW, oranžovou lokality s volnou kapacitou pod 10 MW, a červenou lokality s vyčerpanou kapacitou

připojování. Rok u červených oblastí značí předpokládaný termín ukončení omezení připojování v dané oblasti.

**Obrázek 6.6** Mapa lokalit pro připojování odběrných elektrických zařízení na hladině NN



6.19. Pro **připojování odběrných elektrických zařízení na nízké napětí** je distribuční území na [mapě](#) připojitelnosti rozděleno na lokality s volnou kapacitou (zvýrazněny zeleně) a lokality s možným omezením připojování (žlutě).

#### VÝČET LOKALIT VYMEZENÉHO ÚZEMÍ PROVOZOVATELE DISTRIBUTUČNÍ SOUSTAVY S OMEZENÝMI MOŽNOSTMI PŘIPOJOVÁNÍ ODBĚRNÝCH ELEKTRICKÝCH ZAŘÍZENÍ

- 6.20. Lokalitou s výrazně omezenými možnostmi připojování nových odběrů je oblast Českých Velenic v Jihočeském kraji. Společnost EG.D. se snaží již více než 10 let posílit distribuční soustavu v dané oblasti rozšířením sítě 110 kV a výstavbou nové transformovny 110/22 kV. Realizaci stále brání veřejnoprávní projednání trasy vedení 110 kV z oblasti Suchdol nad Lužnicí do Českých Velenic. Varianta posílení oblasti sítěmi 22 kV je také blokována majetkoprávním projednáním posilujících vedení 22 kV.
- 6.21. Druhou oblastí s omezenou možností připojování nových odběrů je oblast napájená z transformovny 110/22 kV Konice. Tato rozvodna je připojena na síť 110 kV jednoduchým vedením 110 kV z rozvodny 110 kV Prostějov. V případě poruchy na tomto vedení je stávající zatížení TR 110/22 kV Konice převedeno přes síť 22 kV na sousedních transformovny. Schopnosti této zálohy jsou ale kapacitně vyčerpané, a proto není možné další navyšování odběrů. Řešením je soubor investic, který propojí TR 110/22 kV Konice s TR 110/22 kV Velké Opatovice novým vedením 110 kV. Realizace se očekává v letech 2027-2030.

## 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 pro pětiletý a desetiletý horizont vymezuje základní principy, podle nichž budou navrhovány a realizovány investice do sítě na jednotlivých napěťových hladinách. Tato koncepce vychází z očekávaného vývoje odběru a výroby. Základem je studie MAF, kterou vydává provozovatel přenosové soustavy ČR, společnost ČEPS. Tyto scénáře jsou upravovány dle regionálních specifik zásobovacího území EG.D, uzavřených smluv o připojení a plánovanými investicemi EG.D. Větší detail je popsán v kapitole 4. Respektují se i další relevantní národní strategické dokumenty, např. Vnitrostátní plán České republiky v oblasti energetiky a klimatu a Státní energetickou koncepci. Je vhodné zmínit, že zaslunně instalovaný výkon k 31.12.2025 za celou ČR již přesahuje plánované instalované výkony v letech 2030 i 2040 dle těchto národních dokumentů.
- 7.2. Koncepce EG.D. vychází z dlouhodobé energetické strategie zaměřené na bezpečné, spolehlivé, udržitelné a cenově dostupné dodávky elektřiny a na budování moderní distribuční infrastruktury připravené na rozvoj decentralizované výroby, akumulace a elektromobility. Důraz je kladen na pokročilou digitalizaci řízení soustavy, maximální využití AMM a rozvoj komunikační a optické infrastruktury pro rychlý přenos dat, přičemž je současně nutné počítat s růstem provozních nákladů spojených s instalací nových prvků v síti a s využíváním služeb flexibility. Významné rozvojové investice jsou pravidelně koordinovány s provozovatelem nadřazené přenosové soustavy.

### **Hladina VVN**

- 7.3. Rozvoj distribuční sítě 110 kV je směřován ke sjednocení způsobu provozu a konfigurace v jednotlivých oblastech EG.D. a k zajištění dostatečného transformačního výkonu pro pokrytí rostoucí poptávky po rezervovaném příkonu a výkonu, zejména v městských a příměstských aglomeracích a dalších specifických lokalitách. Koncepčně je uplatňováno standardní zabezpečení transformoven VVN/VN minimálně dvěma vedeními 110 kV vedenými v nezávislých trasách. Klíčovým principem je naplňování spolehlivostního kritéria N-1 a postupná změna konfigurace uzlových oblastí tak, aby byl umožněn můstkový provoz uzlových oblastí s postupným přechodem k paralelnímu provozu transformátorů PS/110 kV. Rozvojové záměry jsou koordinovány s přenosovou soustavou, zejména v rámci vazeb na uzlové transformovny PS/110 kV a souvisejících záměrů ČEPS. V oblasti standardů se předpokládá přednostní využití zapouzdřených rozveden 110 kV v zastavěných územích, smyčkové zapojování distribučních i odběratelských rozveden do sítě a vybavení rozveden plnou možností dálkového ovládní spínacích prvků včetně přenosů měření a stavové signalizace. Součástí koncepce je i systematické budování optických tras, a to jak ve

venkovních trasách, tak formou připojí zemních optických kabelů k novým kabelovým vedením, standardně s minimální kapacitou 48 vláken.

### ***Hladina VN***

- 7.4. Sítě VN jsou navrhovány co nejjednodušeji a přehledně, s minimalizací nadbytečných propojení, přičemž rozvoj směřuje k dosažení maximální provozní flexibility, přehlednosti pro řízení provozu a efektivnímu využití investic. Prioritou je automatizace a monitoring sítě, zvyšování míry kabelizace a připravenost na připojování nových technologií, zejména OZE, elektromobility a akumulace. Koncepce počítá se změnou konfigurace napájecích sítí sídelních útvarů nad 500 obyvatel tak, aby bylo plněno kritérium N-1 a aby vznikaly vnitřní napájecí kruhy napájené z přístupových trafostanic vyšší kategorie; kmenové linky budou členěny úsekovými spínači (reclosery, odpínače v distribučních trafostanicích) pro omezení dopadu poruch. Z hlediska topologie jsou sítě navrhovány jako kruhovatelné, avšak v běžném provozu provozované paprskově (rozpojený kruh), přičemž paralelní provoz linek VN je uvažován jen v odůvodněných případech. V intravilánu obcí, průmyslových zónách a místech zvýšené poruchovosti je preferována kabelová technologie; nové kabelové trasy se budují zásadně jako smyčkové (vstup/výstup) a T-odbočky v kabelu nejsou přípustné. Součástí rozvoje je příprava sítí VN na budování optické přístupové sítě (HDPE trubky, instalace optiky) a postupné zahušťování trafostanic směrem k odběrům.

### ***Hladina NN***

- 7.5. Rozvoj sítí NN je zaměřen na budování kapacitních a převážně kabelových sítí schopných pokrýt predikovaný nárůst zatížení (zejména tepelná čerpadla a elektromobilita) a současně umožnit připojování decentralizované výroby. Prioritou je zvyšování spolehlivosti a kvality dodávky, snižování ztrát a impedance sítě a zvýšení přehlednosti pro manipulace a lokalizaci poruch. Nové i rekonstruované sítě NN jsou přednostně realizovány jako zemní kabelové, s důrazem na standardizaci trafostanic (prefabrikované kioskové stanice) a jejich umístění do těžišť odběru za účelem zkrácení vývodů. Koncepce počítá s využíváním inteligentních prvků (monitoring trafostanic a data ze smart meteringu) a s důsledným dodržением limitních hodnot impedance pro zajištění připojitelnosti zdrojů a kvality napětí. Z hlediska topologie se uplatňuje zejména radiální provoz vývodů z distribučních transformátorů, s paralelním chodem pouze při manipulacích, a v oblastech s rodinnou zástavbou se předpokládá zavádění dvouúrovňových sítí s oddělením napájecí a distribuční úrovně. Součástí zásad je dimenzování na zvýšené návrhové zatížení nových zástaveb, standardizace průřezů kabelů a preference zahušťování sítě novými distribučními transformátory před pouhým posilováním dlouhých vedení NN.

## 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 je v této kapitole popsán z pohledu návaznosti na předchozí plánování a z pohledu připravovaných investičních záměrů v období, pro které je plán předkládán.

### VYHODNOCENÍ ROZVOJE REALIZOVANÉHO V OBDOBÍ OD ZVEŘEJNĚNÍ PŘEDCHOZÍHO PLÁNU DO PŘEDLOŽENÍ AKTUÁLNÍHO PLÁNU

- 8.2. Vzhledem k tomu, že tento předkládaný Plán rozvoje regionální distribuční soustavy představuje první ucelené vydání tohoto dokumentu, **neexistuje předchozí verze, vůči níž by bylo možné provést srovnávací vyhodnocení**. Z tohoto důvodu není možné tuto část aktuálně naplnit standardním způsobem.

### PLÁNOVANÝ ROZVOJ NA OBDOBÍ, NA KTERÉ SE PLÁN ZPRACOVÁVÁ

- 8.3. Plánovaný rozvoj distribuční soustavy v období, pro které je tento Plán zpracováván a předkládán Energetickému regulačnímu úřadu, je členěn podle typových skupin investic, které zajišťují zvýšení přenosové 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 roků 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 regionální distribuční soustavy.
- 8.4. Nejprve jsou souhrnně uvedena plánovaná nová vedení velmi vysokého napětí a významná vedení vysokého napětí. 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 8.1 Plánovaná nová vedení VVN a významná vedení VN**

vedení	plánované roky realizace		doplňující informace
	začátek	konec	
Přibyslavice - Huhtamaki	2026	2027	nový VN kabel, navýšení kapacity o 12 MW
VN786	2025	2026	modernizace + optika
VN188, VN190 a VN177	2026	2027	obnova + optika
VN872 od 1 po 215	2026	2030	rekonstrukce
Zlín, VN27, 871, 848, 723, 276, 218, 215	2027	2027	obnova, navýšení kapacity o 2 MW
Humpolec, VN L okruh	2027	2028	zdvojení, navýšení kapacity o 10 MW
L. Netolice	2025	2026	rekonstrukce + optika
L Volary	2026	2028	rekonstrukce
V1357/1358/1359	2029	2029	zdvojení, navýšení kapacity o cca 100 MW
V556	2029	2029	zdvojení, navýšení kapacity o cca 100 MW
V5592/5593	2027	2027	sdužené vedení 110 a 440 kV, navýšení kapacity o 100 MW

- 8.5. Dále navazují plánované rekonstrukce vedení velmi vysokého napětí, které jsou zaměřeny na obnovu částí infrastruktury na hranici životnosti a na zvýšení přenosové schopnosti a provozní spolehlivosti. Rekonstrukční záměry jsou plánovány tak, aby postupně snižovaly rizika poruchovosti a zlepšovaly technický stav zařízení a odolnost sítě.

**Tabulka 8.2 Plánované rekonstrukce vedení VVN**

vedení	plánované roky realizace		doplňující informace
	začátek	konec	
V1337	2028	2029	výměna
V1380/1383/1384	2029	2030	modernizace
V1381/1382/1398	2027	2027	modernizace
V516/5525	2030	2030	výměna
V535/536	2028	2029	výměna, navýšení kapacity o 90 MW
V5522/5523	2027	2027	výměna, navýšení kapacity o 30 MW
V5538	2028	2028	výměna
V5580/5581	2028	2029	výměna, navýšení kapacity o 60 MW
V518/519	2027	2033	výměna
V5510	2028	2029	výměna, navýšení kapacity o 130 MW
V550/551/552/559	2028	2029	výměna (kmen), navýšení kapacity o 30 MW
V5567/5568/5569	2029	2031	výměna
V557	2026	2026	výměna, navýšení kapacity o 15 MW
V5594	2027	2028	výměna vedení typu Sedlák, navýšení kapacity o 15 MW
V5594	2029	2030	výměna od p. b. 50, navýšení kapacity o 15 MW

- 8.6. Mezi další investiční akce se řadí plánované nové a rozšiřované transformovny VVN/VN. U jednotlivých záměrů je vždy uvedena lokalita a plánovaný časový rámec realizace s doplňujícími informacemi.

Tabulka 8.3 Plánované nové a rozšiřované transformovny VVN na VN

transformovny	plánované roky realizace		doplňující informace
	začátek	konec	
Brno - Opuštěná BNO	2026	2026	rozšiřování R110 kV
Dřevnovice	2029	2031	nová TR110/22 kV, navýšení kapacity o 80 MW
Prostějov	2028	2029	rozšiřování R110 kV
Prostějov Západ	2027	2029	nová TR110/22 kV, navýšení kapacity o 80 MW
Vodňany	2027	2028	nová TR110/22 kV, navýšení kapacity o 80 MW
Dynín	2030	2030	nová TR110/22 kV, navýšení kapacity o 40 MW
Slavětice	2027	2028	rozšiřování R110 kV (EDU)

8.7. Rekonstrukční akce se soustředí na modernizaci a obnovu primárních technologií a na úpravy zapojení, které zvyšují bezpečnost napájení i provozní flexibilitu.

Tabulka 8.4 Plánované rekonstruované transformovny VVN na VN a plánované rekonstruované rozvodny VVN

transformovny a rozvodny	plánované roky realizace		doplňující informace
	začátek	konec	
Čebín	2027	2028	navýšení kapacity o 40 MW
Velká Bíteš	2027	2028	
Pánov	2028	2029	
Vyškov	2027	2028	
Bučovice	2027	2028	
Jihlava Bedřichov	2028	2030	
Řípov	2026	2028	
Suchohrdly u Znojma	2027	2027	
Vranov nad Dyjí	2027	2028	navýšení kapacity o 10 MW
Lipnice	2027	2028	
Prachatice	2026	2027	
Větrní	2027	2028	
Humpolec	2027	2029	
Písek	2027	2028	

8.8. Pokud jde o plánované nové rozvodny VVN či rekonstrukce stávajících, ty se zaměřují zejména na zvyšování kapacity pro uspokojení poptávky.

**Tabulka 8.5 Plánované nové rozvodny VVN**

rozvodny	plánované roky realizace		doplňující informace
	začátek	konec	
Blučina	2028	2029	zákazník, navýšení kapacity o 40 MW
Žádovice - zákazník	2027	2028	zákazník
Milotice - zákazník	2027	2028	zákazník, navýšení kapacity o 40 MW
Brno Černovice - TNS - zákazník	2027	2027	zákazník
Leskovice - část 110 kV	2028	2028	část 110 kV

## VYHODNOCENÍ ROZVOJE REALIZOVANÉHO NA HLADINĚ NÍZKÉHO NAPĚTÍ V OBDOBÍ OD ZVEŘEJNĚNÍ PŘEDCHOZÍHO PLÁNU DO PŘEDLOŽENÍ AKTUÁLNÍHO PLÁNU ENERGETICKÉMU REGULAČNÍMU ÚŘADU

- 8.9. Vzhledem k tomu, že předkládaný Plán rozvoje regionální distribuční soustavy představuje první ucelené vydání tohoto dokumentu, neexistuje předchozí verze, vůči níž by bylo možné provést srovnávací vyhodnocení. Z tohoto důvodu není možné tuto část aktuálně naplnit standardním způsobem.

## VÝZNAMNÉ TECHNOLOGICKÉ ROZVOJOVÉ ZÁMĚRY, KTERÉ BUDOU REALIZOVÁNY NA HLADINĚ NN V OBDOBÍ, NA KTERÉ SE PLÁN ZPRACOVÁVÁ

### Smart Metering

- 8.10. Implementace chytrého měření umožní zefektivnění procesu měření, odečtů a vyhodnocení spotřeb. Rozšíření chytrého měření také napomůže efektivnějšímu dohledávání poruchových stavů a monitoringu kvality dodávky elektrické energie.

Ke konci roku 2025 bylo v síti EG.D osazeno 158 000 smart metrů instalovaných napříč celým distribučním územím. Společnost EG.D bude pokračovat v osazování smart metrů tak, aby splnila legislativní povinnosti. V současnosti vyhodnocujeme rozšíření chytrého měření i nad rámec legislativních požadavků, hlavně u dvou tarifního měření. Hlavním přínosem tohoto rozšíření by byla možnost vypnutí systému hromadného dálkového ovládání (HDO). Do roku 2030 společnost EG.D předpokládá osadit zhruba 700 000 OM.

### Univerzální monitory

- 8.11. Projekt má za cíl osazení vybraných vhodných distribučních trafostanic univerzálním monitorem s dálkovou komunikací, který bude sloužit k monitorování provozních veličin (napětí, proudy, toky činného a jalového výkonu). Data z univerzálních monitorů budou sloužit pro efektivnější plánování investic do nejpotřebnějších míst, kde je již stávající síť provozována blízko kapacitního stropu s cílem maximální utilizace stávajících sítí. Znalost online toků i na nižších napěťových hladinách umožní také efektivnější řízení sítě a povede ke zvýšení spolehlivosti dodávek rychlejší lokalizací poruch a částečně i jejich předcházením.

Aktuální plán je do konce roku 2028 osadit 8 000 distribučních trafostanic monitorem s komunikací. Aktuálně běží výběrové řízení na dodavatele technologie. Ostatní distribuční trafostanice budou průběžně osazovány monitorem bez komunikace.

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

8.12. EG.D. identifikovalo následující projekty jako projekty posilující distribuční území v lokalitách, ve kterých se nacházejí strategické investiční stavby:

- připojování čerpacích stanic pro horkovod Dukovany-Brno,
- připojení objektu NÚKIB Brno,
- přeložky zařízení distribuční soustavy v rámci výstavby železniční trati Brno-Přerov,
- připojení TNS Černovice,
- připojení TNS Bučovice,
- přeložky zařízení distribuční soustavy v rámci obchvatu Bučovic (silnice I/50),
- přeložky zařízení distribuční soustavy v rámci výstavby dálnice D49 v úseku Fryšták Slušovice,
- přeložky zařízení distribuční soustavy v rámci výstavby dálnice D55 v úseku Bzenec-Břeclav,
- přeložky v rámci výstavby nového jaderného zdroje Elektrárna Dukovany II
- připojení záložního napájení nového jaderného zdroje Elektrárna Dukovany II
- připojení záložního napájení SMR Temelín,
- připojení ventilace a osvětlení galerie D55 v úseku Bzenec-Rohatec,
- připojování dobíjecí infrastruktury okolo páteřních dálnic D1, D2 a D3,
- připojování zařízení staveniště nového jaderného zdroje Elektrárna Dukovany II
- přeložky zařízení distribuční soustavy v rámci výstavby dálnice D52 v úseku Pohořelice-Mikulov,
- připojování TNS pro VRT Brno-Břeclav,
- přeložky a úpravy v R110 pro posílení transformace 400/110 kV Sokolnic,
- posílení DS v oblasti letiště České Budějovice a okolí D3 (nové průmyslové zóny).

## 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 financování<sup>4</sup>.

- 9.1. EG.D. se v rámci projektů společného zájmu (PCI, Project of Common Interest) účastní projektu **Gabreta Smart Grids**<sup>5</sup>, který je připravován a realizován ve spolupráci s německým provozovatelem distribuční soustavy Bayernwerk Netz GmbH. Smyslem projektu je urychlit digitalizaci distribučních sítí tak, aby byla posílena přeshraniční spolupráce mezi Německem a Českou republikou a aby se distribuční soustava lépe přizpůsobila probíhající energetické transformaci. Projekt vychází z předpokladu, že rostoucí podíl obnovitelných zdrojů, elektromobilita a další změny na straně spotřeby i výroby kladou vyšší nároky na moderní, odolnou a digitalizovanou síť, zejména na úrovni distribuce. Jedná se o soubor opatření, která podporují zavádění digitálních technologií do distribuční sítě, modernizaci a doplnění chytrých prvků řízení a komunikace, a zároveň rozvoj přeshraničního propojení.
- 9.2. Projekt je veden v horizontu PCI 2023 až 2030 s návazným financováním vybraných aktivit z nástroje CEF. Pro CEF část je uváděn kód akce 10.11-CZDE-W-M-23 – Gabreta a realizační období 2024 až 2028, přičemž CEF pracuje s celkovými uznatelnými náklady za oba partnery a s mírou financování ve výši 50 %.

**Tabulka 9.1** Přehled projektů společného zájmu

název projektu	předpokládaný objem investic (mil. EUR)	objem investic čerpaných z fondů EU (mil. EUR)	plánované roky realizace	
			začátek realizace	konec realizace
Gabreta Smart Grids (PCI)	676,4	-	2023	2030
Gabreta Smart Grids (CEF)	200,7	100,3	2024	2028

### **Vyhodnocení projektu ke dni 31. 12. 2025**

- 9.3. PCI, respektive CEF část projektu, je ve fázi fyzické implementace. Neveřejné reporty o postupu čerpání finančních prostředků z CEF jsou pravidelně předávány poskytovateli dotace, agentuře CINEA. Neveřejné reporty o postupu realizace PCI jsou pravidelně předávány ke schválení agentuře ACER a následně zprostředkovaně Energetickému regulačnímu úřadu. Vzhledem k tomu, že projekt je aktuálně ve fázi realizace, bude

<sup>4</sup> Více informací k projektům společného zájmu: [energy.ec.europa.eu/topics/infrastructure/projects-common-interest-and-projects-mutual-interest\\_en](https://energy.ec.europa.eu/topics/infrastructure/projects-common-interest-and-projects-mutual-interest_en)

<sup>5</sup> Webové stránky projektu Gabreta Smart Grids: [www.gabreta-smartgrids.eu](http://www.gabreta-smartgrids.eu)

vyhodnocení v souladu s analýzou nákladů a přínosů možné provést až po dokončení relevantních projektových částí.

# 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 ZAŘÍZENÍ PRO UKLÁDÁNÍ ENERGIE, KTERÉ PROVOZOVATEL DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY HODLÁ VYUŽÍVAT JAKO ALTERNATIVU K ROZŠÍŘOVÁNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

- 10.1. Flexibilitou je pro potřeby plánu rozvoje regionální distribuční soustavy myšlena schopnost řízené změny dodávky elektřiny do nebo z distribuční soustavy, pro kterou je plán 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, tj. území, na kterém se nachází zařízení daného provozovatele distribuční soustavy.
- 10.2. Případnými poskytovateli flexibility mohou teoreticky být účastníci trhu s elektřinou disponující zařízeními schopnými odezvy na straně poptávky (tj. zařízeními schopnými snížit svůj odběr), nebo zařízeními schopnými odezvy na straně dodávky (schopnými snížení dodávky elektřiny) připojenými do sítě EG.D, s.r.o. na její pokyn.
- 10.3. Odezva na straně poptávky je v celé ČR dlouhodobě využívána na hladině NN prostřednictvím odpovídajících tarifů (dvoutarifních sazeb). Rozvoj distribuční soustavy EG.D, s.r.o. nadále počítá s využíváním této možnosti. V návaznosti na připravovanou inovaci tarifní struktury se předpokládá rozšíření možností tarifních pobídek a jejich širší využívání např. při rezidenčním dobíjení elektromobilů nižšími výkony rozprostřenými v průběhu noci.
- 10.4. Ačkoliv v ČR existují možnosti pro tržní uplatnění flexibility v podobě služeb výkonové rovnováhy poskytovaných provozovateli přenosové soustavy ČEPS, a.s., neexistují zatím lokální trhy, na kterých by se uplatnila flexibilita pro řízení přetížení v distribuční síti. Očekáváme, že k posunu dojde po přijetí evropského síťového kodexu pro odezvu na straně spotřeby a po jeho legislativní i technické implementaci v ČR. Metodika posuzování bude vycházet z postupu FNA zpracovaném ACER. Předpoklad je, že flexibilita by byla aplikována na místa s očekávaným přetížením při kritériu (N-1). V této souvislosti je však třeba vnímat výraznou prostorovou omezenost danou vždy územím, které je napájeno prvkem distribuční soustavy, kvůli jehož přetížení by byla flexibilita využita. Neméně důležitým aspektem je pro provozovatele distribuční soustavy i zabezpečení dostupnosti služby a udržení vysoké spolehlivosti distribuce elektřiny, kterou domácnosti i podniky očekávají.

Současná legislativa umožňuje uzavírat smlouvy o připojení výrobní 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). K 31.12. 2025 bylo v režimu tzv. negarantovaného výkonu zasmulvněno 18 výroben/ZUE, všechny do hladiny 22 kV. Celkový rezervovaný výkon těchto výroben/ZUE byl zhruba 28 MW.

- 10.5. Vzhledem k trvale rostoucím nárokům na síť EG.D, s.r.o. nelze předpokládat, že by využívání flexibility bylo efektivním trvalým řešením případné kapacitní nedostatečnosti sítě. Uvedené nároky jsou základem uvažovaných scénářů a průběžného rozvoje a posilování sítě. Teoreticky si lze spíše v horizontu tohoto plánu představit využití flexibility jako řešení dočasné pro období, kdy by krátkodobě upřesněné predikované výkonové nároky uživatelů sítě v rámci přípravy provozu překročily mezní hodnoty udržitelných parametrů sítě a mohly by ohrozit bezpečný a spolehlivý provoz DS.

#### ODHAD VELIKOSTI Kladného A ZÁporného POTENCIÁLU FLEXIBILITY, POTŘEBNÉ K NAHRAZENÍ DALŠÍHO ROZŠÍŘOVÁNÍ DISTRIBUTUČNÍ SOUSTAVY VYJÁDRĚNÉ V MW A MWH, VČETNĚ SCÉNÁŘŮ VÝVOJE POTŘEBY FLEXIBILITY

- 10.6. EG.D, s.r.o. dlouhodobě vyhodnocuje potřeby zákazníků na svém distribučním území, sleduje trendy, které mohou ovlivnit budoucí zatížení sítě, vyhodnocuje potřeby rozvoje distribuční soustavy na všech napěťových hladinách a plánuje odpovídající technická opatření k rozšiřování a posilování soustavy. Tento proces provázejí analýzy, z nichž jsou níže uvedeny relevantní závěry.
- 10.7. Zatížení sítě NN a transformace VN/NN, neindikují pro stranu spotřeby v současném normálovém stavu blíží se potřebu využití flexibility nad rámec využívání pobídek k usměrnění rozložení zatížení v čase obsažených v současné tarifní struktuře. Současně však ukazují na nutnost zachování takového nástroje a zakládají potřebu jeho větší časové a lokální operativnosti v budoucnosti.
- 10.8. V síti VN a VVN při zohlednění stávajícího stavu DS, respektování uzavřených smluv o připojení a při zohlednění předpokládaného rozvoje DS a zatížení, neindikuje EG.D. ve střednědobém horizontu nutnost využití flexibility. Nutnou podmínkou pro udržení tohoto stavu je dodržování všech bezpečnostních kritérií při provozu a rozvoji DS, především na úrovni 110 kV dodržení bezpečnostního kritéria N-1.
- 10.9. Pro růst zatížení sítě VN, VVN i transformace VVN/VN byla s využitím zpracovaných scénářů v předstihu jsou plánována a připravována opatření zahrnutá v tomto plánu rozvoje distribuční soustavy. Potřeba kladné ani záporné flexibility proto není indikována.

#### 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

- 10.10. Vzhledem k popisu uvedenému v předchozím bodě není v rámci tohoto Plánu rozvoje distribuční soustavy EG.D, s.r.o. a s přihlédnutím ke stávajícímu využitelnému potenciálu trhu s technickou flexibilitou pro potřeby EG.D. není v krátkodobém horizontu uvažováno s konkrétním využitím flexibility. EG.D. se s rámci přípravy dalšího plánu rozvoje bude intenzivně zabývat možností využití flexibility na straně PDS, ale i mapováním potenciálu trhu nabízet zápornou i kladnou flexibilitu v potřebném rozsahu a kvalitě. Nedílnou součástí tohoto monitoringu je i stanovení podmínek a předpokládané technickoekonomické posouzení nabízených služeb flexibility.
- 10.11. Odhad snížení nákladů v případě využití flexibility v porovnání s dalším rozšířením distribuční soustavy za celou dobu živostnosti aktiv nelze z výše popsanych důvodů v době zpracování tohoto plánu stanovit.
- 10.12. Tato část shrnuje informace o zapojení strany poptávky, energetických úsporách, systémech pro akumulaci energie a službách flexibility, které může provozovatel distribuční soustavy (PDS) využít jako náhradu za fyzické posilování sítě.
- 10.13. V kontextu tohoto plánu rozvoje se flexibilitou rozumí cílená úprava množství elektřiny odebírané z distribuční soustavy, nebo do ní dodávané. Jde o řízenou odchylku od běžného či sjednaného diagramu v konkrétním čase, jejímž cílem je zabránit přetížení sítě nebo udržet napětí v bezpečných mezích. Poskytování této služby je vždy teritoriálně omezeno na oblast spravovanou příslušným PDS a konkrétní oblast sítě s problematickým úzkým místem, které má aktivace flexibility řešit.
- 10.14. Teoretickými poskytovateli jsou účastníci trhu se zařízením, připojeným k síti EG.D, s.r.o. Musí disponovat technologiemi, které dokážou na povel provozovatele distribuční soustavy buď snížit svůj odběr ze sítě (reakce na straně poptávky), nebo omezit vlastní výrobu elektřiny (reakce na straně dodávky). Předpokladem pro poskytnutí flexibility je dostatečná velikost výkonu a energie zdroje flexibility (MW / MWh), která dokáže eliminovat přetížení úzkého místa.
- 10.15. V současnosti metodika pro řešení úzkých hrdel na lokální úrovni distribuční sítě chybí. Po uvedení uvedených pravidel do české legislativy a po uvedení do praxe lze očekávat, že aktivace flexibility v konkrétním případě bude vždy předmětem technickoekonomického posouzení či studie a její dodávka bude předmětem soutěže mezi poskytovateli flexibility.
- 10.16. Vzhledem k neustále rostoucím nárokům na síť EG.D. nelze flexibilitu vnímat jako trvalé řešení na nedostatečnou kapacitu. Tyto narůstající požadavky jsou primárním impulsem pro kontinuální investice a fyzické posilování infrastruktury. V rámci časového horizontu tohoto plánu vidíme flexibilitu spíše jako dočasný nástroj pro překlenutí krátkodobých výkyvů, kdy by nečekaný nárůst zátěže mohl lokálně ohrozit bezpečný provoz distribuční soustavy (DS).

- 10.17. Společnost EG.D, s.r.o. systematicky analyzuje požadavky svých klientů a sleduje energetické trendy. Na všech napěťových hladinách vyhodnocuje nutnost rozvoje a připravuje adekvátní technická řešení. Z těchto analýz plynou následující zjištění:
- 10.18. **Hladina nízkého napětí (NN)** Aktuální zatížení sítě NN a transformačních stanic VN/NN nenaznačuje, že by v běžném provozu bylo nutné zavádět nová opatření na straně spotřeby. Případné možné budoucí problémy mohou vznikat paradoxně nekoordinovanou aktivací flexibility pro potřebu třetí strany.
- 10.19. **Hladina vysokého a velmi vysokého napětí (VN a VVN)** Při zohlednění současného stavu sítě, uzavřených smluv o připojení a výhledového růstu zatížení neshledává EG.D. ve střednědobém horizontu důvod k nasazení flexibility v sítích VN a VVN. Podmínkou je ale striktní dodržování bezpečnostních limitů, zejména kritéria N-1 na hladině 110 kV.
- 10.20. Řešení budoucího růstu pro očekávaný nárůst odběrů v sítích VN, VVN a na transformaci VVN/VN jsou již v předstihu naplánována standardní posilující opatření. Proto v současnosti EG.D. neregistruje potřebu poptávat dodatečnou kladnou ani zápornou flexibilitu.
- 10.21. Potřeba budoucího řešení technických omezení nákupem flexibility tak přichází v úvahu pouze za situace, kdy by překotným vývojem došlo k razantnímu navýšení odběru zákazníků na půdorysu stávajících smluvních vztahů.
- 10.22. Jak vyplývá z předchozích bodů a z aktuálně omezené nabídky technické flexibility na trhu, EG.D, s.r.o. v blízké budoucnosti neplánuje žádné cílené konkrétní využití těchto služeb. Během přípravy nadcházejícího plánu rozvoje se však EG.D. bude detailně věnovat mapování možností – jak na straně PDS, tak na straně tržního potenciálu (nabídka kladné i záporné flexibility). Součástí tohoto procesu bude i pečlivé technickoekonomické vyhodnocení případných služeb.
- 10.23. Vzhledem k tomu, že se flexibilita aktuálně nebude využívat jako alternativa k fyzickému rozšiřování distribuční soustavy, je odhadované snížení nákladů za dobu životnosti aktiv nulové.

# 11 POUŽITÉ ZDROJE

11.1. Podkladová data použitá v tomto Plánu rozvoje regionální distribuční soustavy pocházejí od EG.D, s.r.o. jako provozovatele distribuční soustavy, 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

Tabulka 2.1	Identifikační údaje distributora .....	7
Tabulka 2.2	Kontaktní údaje distributora .....	8
Tabulka 3.1	Provozované napěťové hladiny distributora .....	10
Tabulka 3.2	Počet transformoven a transformačních stanic dle typu.....	10
Tabulka 3.3	Celkový počet připojených odběrných míst dle napěťových hladin .....	11
Tabulka 3.4	Počet připojených výroben elektřiny dle jednotlivých typů .....	11
Tabulka 3.5	Celkový rezervovaný příkon odběrných míst a celkový instalovaný a rezervovaný výkon výroben a samostatně stojících zařízení pro ukládání elektřiny dle napěťových hladin .....	12
Tabulka 4.1	Roční minima a maxima zatížení distribuční soustavy.....	13
Tabulka 4.2	Očekávaná roční minima a maxima zatížení distribuční soustavy .....	13
Tabulka 5.1	Volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování spotřeby– oblast východ.....	19
Tabulka 5.2	Volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování spotřeby– oblast západ .....	21
Tabulka 5.3	Volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování spotřeby– oblast východ.....	22
Tabulka 5.4	Volná distribuční kapacita vedení na hladině VVN pro připojování spotřeby– oblast západ .....	24
Tabulka 5.5	Volná distribuční kapacita transformace VVN/VN pro připojování výroby a její předpokládaný vývoj EGD – oblast východ .....	25
Tabulka 5.6	Volná distribuční kapacita transformace VVN/VN pro připojování výroby a její předpokládaný vývoj EGD – oblast západ.....	26
Tabulka 5.7	Volná distribuční kapacita transformoven pro připojení standardní spotřeby v lokalitě Východ.....	28
Tabulka 5.8	Volná distribuční kapacita transformoven pro připojení standardní spotřeby v lokalitě Západ.....	29

Tabulka 8.1	Plánovaná nová vedení VVN a významná vedení VN .....	39
Tabulka 8.2	Plánované rekonstrukce vedení VVN .....	39
Tabulka 8.3	Plánované nové a rozšiřované transformovny VVN na VN .....	40
Tabulka 8.4	Plánované rekonstruované transformovny VVN na VN a plánované rekonstruované rozvodny VVN .....	40
Tabulka 8.5	Plánované nové rozvodny VVN .....	41
Tabulka 9.1	Přehled projektů společného zájmu.....	43

## SEZNAM OBRÁZKŮ

Obrázek 3.1	Vymezení území provozovatele distribuční soustavy.....	9
Obrázek 3.2	Délka vedení dle napěťové hladiny.....	10
Obrázek 5.1	Mapa volných distribučních kapacit pro připojování výroben elektřiny na hladině VVN a její předpokládaný vývoj.....	18
Obrázek 5.2	Volná distribuční kapacita na hladině VN .....	27
Obrázek 5.3	Volná distribuční kapacita na hladině NN .....	27
Obrázek 6.1	Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině VVN .....	31
Obrázek 6.2	Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině VN.. .....	32
Obrázek 6.3	Mapa lokalit otevřených pro připojování výroben elektřiny na hladině NN . .....	33
Obrázek 6.4	Mapa lokalit pro připojování odběrných elektrických zařízení na hladině VVN.....	34
Obrázek 6.5	Mapa lokalit pro připojování odběrných elektrických zařízení na hladině VN .....	34
Obrázek 6.6	Mapa lokalit pro připojování odběrných elektrických zařízení na hladině NN.....	35

