

N á v r h

VYHLÁŠKA

ze dne 2025,

kteřou se mění vyhláška č. 401/2010 Sb., o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepřavní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu, ve znění pozdějších předpisů

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. b) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 469/2023 Sb. a zákona č. 87/2025 Sb.:

Čl. I

Vyhláška č. 401/2010 Sb., o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepřavní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu, ve znění vyhlášky č. 330/2017 Sb. a vyhlášky č. 78/2024 Sb., se mění takto:

1. V názvu vyhlášky se slovo „a“ nahrazuje slovy „ , **Řádu datového centra,**“ a na konci názvu vyhlášky se doplňují slova „**a plánu rozvoje regionální distribuční soustavy**“.
2. V § 1 písm. d) úvodní části ustanovení se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „ , zařízení pro ukládání elektřiny“.
3. V § 1 písm. d) se doplňuje bod 3, který zní:
„3. technické požadavky na připojení zařízení pro ukládání elektřiny,“.
4. V § 1 písm. f) bodě 4 a § 2 odst. 1 písm. f) bodě 4 se za slova „výrobcem elektřiny“ vkládají slova „nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny“.
5. V § 1 písm. h) se na konci textu bodu 6 doplňují slova „a zařízeních pro ukládání elektřiny“.
6. V § 1 písm. h) se za bod 8 vkládá nový bod 9, který zní:
„9. pravidla omezování dodávky nebo odběru elektřiny z nebo do zařízení pro ukládání elektřiny,“.

Dosavadní body 9 a 10 se označují jako body 10 a 11.

7. V § 2 odst. 1 písm. b) bodě 4 se slova „výrobci elektřiny“ nahrazují slovy „poskytovateli podpůrných služeb“.

CELEX 32019L0944

8. V § 2 odst. 1 písm. d) úvodní části ustanovení se slova „umožňujícího akumulaci elektrické energie“ nahrazují slovy „pro ukládání elektřiny“.

9. V § 2 odst. 1 písm. d) bodě 4 se slova „umožňujícího akumulaci elektrické energie“ nahrazují slovy „pro ukládání elektřiny“.

10. V § 2 odst. 1 písmeno e) zní:

„e) požadavky na rozsah a termíny předávání informací nezbytných pro plánování rozvoje distribuční soustavy ze strany uživatelů distribuční soustavy,“.

11. V § 2 odst. 1 písm. f) bodě 7 se slova „spotřeby a výroby“ nahrazují slovy „dodávky a odběru“.

12. V § 2 odst. 1 písm. f) bodě 8 a § 2 odst. 1 písm. h) bodě 5 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.

13. V § 2 odst. 2 se text „ , c), d)“ nahrazuje slovy „až d)“.

14. V § 6 písm. d) se za bod 2 vkládá nový bod 3, který zní:

„3. změně agregátora,“.

Dosavadní body 3 až 6 se označují jako body 4 až 7.

15. V § 6 písm. d) bodě 6 se slovo „národního“ nahrazuje slovem „zbytkového“.

16. V § 6 písm. d) bod 7 zní:

„7. registraci osob pro zajištění přístupu do centrálního systému operátora trhu,“.

17. V § 6 písm. f) se na konci textu bodů 5 a 7 doplňují slova „nebo agregátora“.

18. V § 6 písm. f) bodě 12 se za text „C“ vkládají slova „kategorie C4“.

19. V § 6 písm. f) bodě 14 se slova „provozovatele distribuční soustavy“ nahrazují slovem „agregátora“ a slova „přiřazeným do skupiny sdílení“ se zrušují.

20. V nadpisu § 7 se slovo „**Náležitosti**“ nahrazuje slovy „**Obsahové náležitosti**“.

21. V § 7 písm. d) bod 5 zní:

„5. registraci osob pro zajištění přístupu do centrálního systému operátora trhu,“.

22. § 7a včetně nadpisu zní:

„§ 7a

Obsahové náležitosti Řádu datového centra

Obsahovými náležitostmi Řádu datového centra jsou

a) údaje o

1. identifikaci datového centra včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s datovým centrem,
2. internetové adrese, prostřednictvím které datové centrum uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

b) náležitosti týkající se informačního systému datového centra, kterými jsou

1. stanovení podmínek přístupu nebo změny přístupu do informačního systému datového centra,
2. postup pro ověření identity osoby požadující uzavření nebo změnu smlouvy o přístupu do informačního systému datového centra,
3. stanovení postupu při uzavírání nebo změně smlouvy o přístupu do informačního systému datového centra,
4. způsob přístupu do informačního systému datového centra,
5. stanovení způsobů komunikace a formátů zpráv pro komunikaci prostřednictvím informačního systému datového centra,
6. postup datového centra v případě poruchy informačního systému datového centra,
7. postup pro zajištění přístupu účastníků trhu s elektřinou do informačního systému datového centra,
8. postup při plánovaných odstávkách informačního systému datového centra,
9. způsob řešení reklamace zajištění přístupu do informačního systému datového centra,

c) náležitosti týkající se poskytování a zpřístupňování dat a informací, kterými jsou

1. způsob poskytování a zpřístupňování naměřených a vyhodnocených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení, předávacích místech registrovaných pro zohlednění ukládání elektřiny a předávacích místech s přiřazeným výchozím diagramem dodávky nebo odběru elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie,
2. způsob poskytování a zpřístupňování naměřených a vyhodnocených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílení elektřiny,
3. způsob poskytování a zpřístupňování naměřených a vyhodnocených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním ukládání elektřiny a se zohledněním aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, a dalších údajů nezbytných pro vyúčtování služby přenosové soustavy a služby distribuční soustavy,
4. způsob poskytování informace o způsobu alokace sdílené elektřiny do předávacích míst přiřazených do skupiny sdílení a souhrnné informace o způsobu alokace sdílené elektřiny,
5. způsob poskytování informace o průběhu výroby elektřiny a technických parametrech výroby elektřiny a o průběhu ukládání elektřiny a technických parametrech zařízení pro ukládání elektřiny, z nichž je elektřina sdílena,
6. způsob poskytování a zpřístupňování informací o možnostech aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, v předávacích místech s registrovanou možností

- dodávky regulační energie,
7. způsob řešení reklamace dat poskytovaných a zpřístupňovaných datovým centrem,

d) náležitosti týkající se přijímání dat a informací, kterými jsou

1. postup při přijímání a evidování naměřených a vyhodnocených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení, předávacích místech registrovaných pro zohlednění ukládání elektřiny a předávacích místech s přiřazeným výchozím diagramem dodávky nebo odběru elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie,
2. postup při přijímání a evidování naměřených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny z podružného měřicího zařízení v předávacích místech registrovaných pro zohlednění ukládání elektřiny nebo z podružného měřicího zařízení instalovaného u odběrného elektrického zařízení, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s přiřazeným výchozím diagramem dodávky nebo odběru elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie,
3. postup při přijímání informace o přiřazení dodavatele elektřiny, subjektu zúčtování, agregátora nebo přímého poskytovatele flexibility a provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy k předávacím místům přiřazeným do skupiny sdílení, předávacím místům registrovaným pro zohlednění ukládání elektřiny a předávacím místům s registrovanou možností dodávky regulační energie,
4. postup při přijímání informace o technických údajích k předávacím místům přiřazeným do skupiny sdílení, předávacím místům registrovaným pro zohlednění ukládání elektřiny a předávacím místům s registrovanou možností dodávky regulační energie,
5. postup při přijímání informace o aktivaci flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, od provozovatele přenosové soustavy,
6. postup při zadávání náhradních platných hodnot a způsob jejich označení při poruše měřicího zařízení nebo při nedostupnosti měření,
7. způsob kontroly a oprav dat přijímaných datovým centrem,
8. způsob řešení reklamace dat přijímaných datovým centrem,

e) náležitosti týkající se sdílení elektřiny, kterými jsou

1. způsob zadávání, evidování a vyhodnocení požadavků při evidenci registrace skupiny sdílení a přiřazení registračních čísel předávacích míst do skupiny sdílení, včetně způsobu informování účastníků trhu s elektřinou při evidenci registrace a přiřazení,
2. způsob zadávání, evidování a vyhodnocení požadavků při registraci alokačních klíčů, včetně způsobu informování účastníků trhu s elektřinou při registraci,
3. způsob provádění kontroly vstupních údajů a ověření předpokladů při procesech týkajících se zohlednění sdílení elektřiny a informování účastníků trhu s elektřinou o výsledcích těchto procesů,
4. způsob zaokrouhlení při zohlednění sdílení elektřiny,
5. způsob řešení reklamace registrace skupiny sdílení, přiřazení registračních čísel předávacích míst do skupiny sdílení, registrace alokačních klíčů a reklamace zohlednění sdílení elektřiny,

f) náležitosti týkající se zohlednění ukládání elektřiny, kterými jsou

1. způsob zadávání, evidování a vyhodnocení požadavků při evidenci registrace předávacích míst pro zohlednění ukládání elektřiny, včetně způsobu informování účastníků trhu s elektřinou při evidenci registrace,
2. způsob zadávání a evidování podružného měřicího zařízení k předávacím místům registrovaným pro zohlednění ukládání elektřiny,

3. způsob provádění kontroly vstupních údajů a ověření předpokladů při procesech týkajících se zohlednění ukládání elektřiny a informování účastníků trhu s elektřinou o výsledcích těchto procesů,
4. způsob zaokrouhlení při zohlednění ukládání elektřiny,
5. způsob řešení reklamace evidence registrace předávacích míst pro zohlednění ukládání elektřiny a reklamace zohlednění ukládání elektřiny,

g) náležitosti týkající se zpracování informací o možnostech aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, kterými jsou

1. podmínky, termíny, postup a způsob zadávání informací o nedostupnosti přenosové soustavy a nedostupnosti distribuční soustavy pro aktivaci flexibility,
2. typy nedostupnosti přenosové soustavy a distribuční soustavy pro aktivaci flexibility,
3. způsob provádění kontroly vstupních údajů a ověření předpokladů při procesech týkajících se zpracování informací o možnostech aktivace flexibility a informování účastníků trhu s elektřinou o výsledcích těchto procesů,
4. způsob řešení reklamace zpracování informací o možnostech aktivace flexibility,

h) náležitosti týkající se zohlednění aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, kterými jsou

1. způsob přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny k předávacímu místu nebo k odběrnému elektrickému zařízení, výrobně elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny,
2. způsob zpracování výchozích diagramů dodávek a odběrů elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility,
3. způsob provádění kontroly vstupních údajů a ověření předpokladů při procesech týkajících se zohlednění aktivace flexibility a informování účastníků trhu s elektřinou o výsledcích těchto procesů,
4. způsob řešení reklamace zpracovaných výchozích diagramů dodávek a odběrů elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility, reklamace přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny k předávacímu místu nebo k odběrnému elektrickému zařízení, výrobně elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny a reklamace zohlednění aktivace flexibility,

i) náležitosti týkající se koordinace přípravy provozu, kterými jsou

1. postup a způsob přijímání informací o certifikovaných hodnotách výkonu odběrného elektrického zařízení, výroby elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s možností aktivace flexibility, u které dochází k dodávce regulační energie, v předávacím místě,
2. postup a způsob předávání informací obdržných datovým centrem podle bodu 1 provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné elektrické zařízení, výrobní elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojeno,
3. postup a způsob zpřístupňování údajů z přípravy provozu přenosové soustavy účastníkům trhu s elektřinou,

j) náležitosti týkající se platebních a fakturačních podmínek, kterými jsou

1. způsoby zúčtování a vypořádání cen za činnosti datového centra a dalších plateb,
2. způsob řešení reklamace vyúčtování plateb za činnosti datového centra a dalších plateb.“.

23. Za § 7a se vkládá nový § 7b, který včetně nadpisu a poznámek pod čarou č. 5 a 6 zní:

„§ 7b

Obsahové náležitosti plánu rozvoje regionální distribuční soustavy

Obsahovými náležitostmi plánu rozvoje regionální distribuční soustavy (dále jen „plán“) jsou

a) údaje o

1. identifikaci provozovatele distribuční soustavy včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem distribuční soustavy,
2. internetové adresy, prostřednictvím které provozovatel distribuční soustavy zveřejňuje plán,

b) údaje o provozované distribuční soustavě, kterými jsou

1. plocha oblasti v km², ve které je poskytována služba distribuční soustavy,
2. provozované napěťové hladiny v kV,
3. počet transformoven velmi vysokého napětí na vysoké napětí,
4. počet transformačních stanic vysokého napětí na nízké napětí,
5. délka vedení v členění podle napěťových hladin,
6. počet připojených odběrných míst v členění podle napěťových hladin,
7. počet připojených výroben elektřiny v členění dle typu⁵⁾ a druhu primárního zdroje výroby elektřiny,
8. celkový instalovaný příkon odběrných elektrických zařízení a celkový instalovaný výkon výroben elektřiny v členění podle napěťových hladin,
7. geografické vyznačení vymezeného území provozovatele distribuční soustavy,

c) údaje týkající se zatížení distribuční soustavy a jeho očekávaného vývoje, kterými jsou

1. hodnoty ročních čtvrt hodinových minim a maxim zatížení distribuční soustavy v MW za poslední 2 roky včetně vymezení dní, ve kterých tato čtvrt hodinová minima a maxima nastala,
2. očekávané hodnoty ročních čtvrt hodinových minim a maxim zatížení distribuční soustavy v MW nebo MWh na období, pro které se předkládá plán, zohledňující dostupné scénáře zpracované provozovatelem přenosové soustavy, podmínky distribučního území, změny zatížení distribuční soustavy, které vyvolávají žádosti o připojení zařízení, a rozvojové změny distribuční soustavy,

d) údaje o volné distribuční kapacitě pro připojování zařízení, kterými jsou

1. volná distribuční kapacita vedení velmi vysokého napětí a její předpokládaný vývoj v horizontu 5 a 10 let,
2. volná distribuční kapacita vedení vysokého a nízkého napětí,
3. volná distribuční kapacita transformačních stanic přeměňujících velmi vysoké napětí na vysoké napětí a její předpokládaný vývoj v horizontu 5 a 10 let,
4. volná distribuční kapacita transformátorů přeměňujících velmi vysoké napětí na vysoké napětí a její předpokládaný vývoj v horizontu 5 a 10 let,

e) údaje o možnostech připojování zařízení, kterými jsou

1. výčet oblastí vymezeného území provozovatele distribuční soustavy otevřených pro připojování výroben elektřiny,
2. výčet oblastí vymezeného území provozovatele distribuční soustavy s omezenými možnostmi připojování výroben elektřiny a dále uvedení roku, ve kterém se očekává stav bez omezení s ohledem na plánovaná opatření nezbytná k posílení distribuční soustavy,
3. výčet oblastí vymezeného území provozovatele distribuční soustavy otevřených pro připojování odběru elektřiny,

4. výčet oblastí vymezeného území provozovatele distribuční soustavy s omezenými možnostmi připojování odběru elektřiny a dále uvedení roku, ve kterém se očekává stav bez omezení s ohledem na plánovaná opatření nezbytná k posílení distribuční soustavy,

f) popis koncepce rozvoje distribuční soustavy včetně scénářů rozvoje distribuční soustavy pro období 5 a 10 let,

g) náležitosti týkající se rozvoje distribuční soustavy, kterými jsou

1. vyhodnocení rozvoje v období od zveřejnění předchozího plánu do předložení tohoto plánu Energetickému regulačnímu úřadu, přičemž se uvedou realizovaná nová a rekonstruovaná vedení velmi vysokého napětí, nová a rekonstruovaná významná vedení vysokého napětí, realizované nové a rekonstruované transformovny přeměňující velmi vysoké napětí na vysoké napětí a nové a rekonstruované rozvodny velmi vysokého napětí,
2. rozvoj plánovaný pro období, pro které je plán předkládán, přičemž se uvedou plánovaná nová vedení velmi vysokého napětí a nová významná vedení vysokého napětí, plánované rekonstrukce vedení velmi vysokého napětí a významných vedení vysokého napětí, plánované nové a rekonstruované transformovny přeměňující velmi vysoké napětí na vysoké napětí a rozvodny velmi vysokého napětí,
3. identifikace projektů posilujících oblastí distribučního území, ve kterých se nachází strategické investiční stavby podle jiného právního předpisu⁶⁾ připravované ve prospěch státu nebo právnické osoby ve výlučném vlastnictví státu,
4. vyhodnocení rozvoje realizovaného v období od předchozího plánu do předložení tohoto plánu, přičemž se uvedou oblasti, ve kterých došlo k významnému rozvoji zařízení distribuční soustavy na hladině nízkého napětí,
5. rozvoj plánovaný pro období, pro které se plán předkládá, přičemž se uvedou oblasti, ve kterých se plánuje významný rozvoj zařízení distribuční soustavy na hladině nízkého napětí,
6. významné technologické rozvojové záměry pro období, pro které se plán předkládá,
7. souhrnná bilance očekávaného objemu aktivovaných investic pro období následujících pěti let,

h) seznam projektů společného zájmu, který obsahuje

1. popis jednotlivých projektů včetně časového harmonogramu a předpokládaného objemu investic a objemu investic čerpaných z fondů Evropské unie,
2. fáze realizace jednotlivých projektů a přehled proinvestovaných prostředků, informace o dodržení časového harmonogramu včetně informace o změně průběhu projektu v porovnání s očekávaným plánem realizace, důvody zpoždění a změny harmonogramu,
3. vyhodnocení realizovaných projektů v souladu s analýzou nákladů a přínosů,

i) náležitosti týkající se očekávané potřeby služeb flexibility, kterými jsou

1. odhad velikosti kladného a záporného potenciálu flexibility, potřebné k nahrazení dalšího rozvoje distribuční soustavy v příslušných oblastech distribučního území konvenčním způsobem, vyjádřené v MW a MWh, včetně scénáře vývoje potřeby flexibility,
2. název oblasti, pro kterou se odhaduje velikost kladného a záporného potenciálu flexibility podle bodu 1,
3. odhad období, ve kterém by velikost kladného a záporného potenciálu flexibility podle bodu 1 byla potřebná,
4. odhad snížení nákladů v případě využití flexibility v porovnání s rozvojem distribuční soustavy konvenčním způsobem za celou dobu životnosti aktiv.

⁵⁾ Nařízení Komise (EU) 2016/631 ze dne 14. dubna 2016, kterým se stanoví kodex sítě pro

požadavky na připojení výroben k elektrizační soustavě.

⁶⁾ Zákon č. 416/2009 Sb., o urychlení výstavby strategicky významné infrastruktury, ve znění pozdějších předpisů.“.

Čl. II

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. října 2025.

Předseda Rady: