

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

ČÁSTKA 6/2025

- / Cenový výměr č. 3/2025, kterým se mění cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 11/2024 ze dne 29. listopadu 2024, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny1



Energetický regulační úřad
Masarykovo nám. 5, 586 01 Jihlava

Č. j.: 06201-12/2025-ERU

V Jihlavě dne 17. července 2025

Cenový výměr č. 3/2025,
kterým se mění cenový výměr Energetického regulačního
úřadu č. 11/2024 ze dne 29. listopadu 2024, kterým se stanovují
ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní
regulované ceny

Energetický regulační úřad jako věcně příslušný správní orgán podle § 18e zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o cenách“), ve spojení s § 17 odst. 6 písm. d) 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 pozdějších předpisů, a zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“), vydává opatření obecné povahy ve smyslu § 3 odst. 3 zákona o cenách, kterým se mění cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 11/2024 ze dne 29. listopadu 2024, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny.

Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 11/2024 ze dne 29. listopadu 2024, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, se mění takto:

1. V bodě (1.2) se slova „nebo výrobce elektřiny“ nahrazují slovy „ , výrobce elektřiny nebo provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“ a slova „nebo výrobcem elektřiny“ se nahrazují slovy „výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny“.
2. V bodech (2.1), (4.18), (4.42) až (4.44), (4.57) a (7.6) se text „EG.D, a.s.“ nahrazuje textem „EG.D, s.r.o.“.
3. V bodech (2.2), (4.4) a (4.5) se slova „nebo výrobcí elektřiny“ nahrazují slovy „ , výrobcí elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny“.
4. V bodech (2.4), (2.5), (2.8), (2.10), (4.2.1), (4.2.2), (4.5), (4.7), (4.7.1), (4.9), (4.11), (4.15), (4.16.2), (4.16.2.1) až (4.16.2.4), (4.16.4), (4.16.5), (4.17.1) až (4.17.3), (4.17.5), (4.17.6), (4.17.8), (4.18), (4.24), (4.33), (4.34), (4.36), (4.52), (5.2) a příloze č. 3 se za slova „výrobní elektřiny“ vkládají slova „ , zařízení pro ukládání elektřiny“.

5. Na konci textu bodů (2.4), (2.7) a (4.25) se doplňují slova „s výjimkou případu, kdy nehradí provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou“.
6. Na konci textu bodu (2.6) se doplňují slova „a provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazníka v případě, kdy nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou“.
7. V bodě (2.13) se za slova „výrobní elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.
8. V bodě (2.15) se za slovo „zákazníkem“ vkládají slova „ , provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny“.
9. V bodech (3.1.1.1) a (3.1.1.3) se za slova „výrobci elektřiny“ vkládají slova „ , provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny“.
10. V bodech (3.1.1.6) a (3.1.1.7) se za slova „výrobcem elektřiny“ vkládají slova „ , provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny“.
11. V bodech (3.1.1.6), (3.1.1.7), (4.2.2) a (4.41) se za slova „výrobní elektřiny“ vkládají slova „ , zařízení pro ukládání elektřiny“.
12. Na konci textu bodu (3.2) se doplňují slova „a za množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny podle § 49b vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou“.
13. V bodech (4.1) a (4.7.1) se za slova „výrobce elektřiny“ vkládají slova „ , provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“.
14. V bodě (4.9.1) se za slova „výrobce elektřiny“ vkládají slova „nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“.
15. V bodech (4.10), (4.11) a (4.43) se slova „nebo výrobce elektřiny“ nahrazují slovy „ , výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“.
16. Bod (4.12) zní:
„(4.12) Pokud rozhodne provozovatel distribuční soustavy o stanovení časové periody pro stanovení transformačních ztrát podle bodu (4.10.2), má provozovatel distribuční soustavy zajišťující v daném místě připojení odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy právo po 12 měsících distribuce elektřiny provést přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát podle aktualizovaného výpočtu a zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy má povinnost poskytnout provozovateli distribuční soustavy součinnost. V případě, že zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy neposkytne součinnost provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném místě připojení odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy službu distribuční soustavy, může provozovatel distribuční soustavy stanovit hodnotu ztrát podle bodu (4.7.2) nebo bodu (4.9.2) v případě, že jsou takto stanovené hodnoty ztrát vyšší než aktuálně stanovené. Ustanovení bodu (4.13) se v tomto případě nepoužije. Zákazník, výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy má právo po 12 měsících distribuce elektřiny

požádat provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném místě připojení odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy službu distribuční soustavy o přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát podle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy má povinnost tento přepočet provést, pokud se provozovatel distribuční soustavy se zákazníkem, výrobcem elektřiny, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny nebo provozovatelem lokální distribuční soustavy nedohodnou jinak. Provozovatel lokální distribuční soustavy nesmí připočítat k naměřeným hodnotám elektřiny transformační ztráty činné energie v transformátoru podle bodu (4.7.2) nebo bodu (4.9.2) v takové výši, aby celkový odběr z dané distribuční soustavy převýšil celkovou dodávku elektrické energie do této lokální distribuční soustavy. Při stanovení hodnoty transformačních ztrát podle bodu (4.7.2) nebo (4.9.2) musí provozovatel lokální distribuční soustavy zohlednit i ztráty činné energie ve své lokální distribuční soustavě.“.

17. Bod (4.16) zní:

„(4.16) Ceny za rezervovanou kapacitu, jednosložkové ceny za službu sítě, překročení rezervované kapacity a překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v případě, že není použití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy, jsou účtovány podle bodů (4.16.1), (4.16.2), (4.16.2.1) až (4.16.2.4), (4.16.3) až (4.16.7). Cena za překročení rezervované kapacity se neuplatní pro provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazníka v případě, kdy nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. Rezervovaná kapacita se u záložního vedení nesjednává.“.

18. V bodě (4.16.7) se věta poslední zrušuje.

19. Bod (4.17) zní:

„(4.17) Ceny za rezervovanou kapacitu, jednosložkové ceny za službu sítě, překročení rezervované kapacity a překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v případě, že je použití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném předávacím místě odběrného místa, výroby elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo distribuční soustavy službu distribuční soustavy, jsou účtovány podle bodů (4.17.1) až (4.17.8). Cena za překročení rezervované kapacity se neuplatní pro provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazníka v případě, kdy nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. Rezervovaná kapacita se u záložního vedení nesjednává.“.

20. V bodě (4.17.8) se věta poslední zrušuje.

21. V bodě (4.18) se za slova „druhé kategorie“ vkládají slova „ , provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“.

22. Na konci bodu (4.24) se doplňuje věta „Cena za překročení rezervované kapacity se neuplatní pro provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazníka v případě, kdy nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.“.

23. V bodě (4.31) se slova „nebo výrobce elektřiny“ nahrazují slovy „ , výrobce elektřiny nebo provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“ a slova „nebo výrobcem elektřiny“ se nahrazují slovy „ , výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny“.
24. Bod (4.32) zní:
- „(4.32) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.29) se dále neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy za zvýšený čtvrt hodinový výkon, kdy je překročení sjednané rezervované kapacity v rozsahu výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru zákazníky, výrobcí elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny připojenými k této soustavě vyhodnoceného provozovatelem přenosové soustavy na základě aktivace služeb výkonové rovnováhy. Tuto skutečnost prokáže nejpozději třetí pracovní den následujícího kalendářního měsíce provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy souhrnnou informací o dodaných službách výkonové rovnováhy v záporném směru v dané lokální distribuční soustavě, a to včetně rozpadu na jednotlivá předávací místa v rámci lokální distribuční soustavy, ve formátu podle přílohy č. 17. Pro účely vyhodnocení platby za překročení rezervované kapacity z nadřazené distribuční soustavy podle bodu (4.29) se v době poskytování služeb výkonové rovnováhy v záporném směru vyhodnocené provozovatelem přenosové soustavy určí hodnota odebíraného čtvrt hodinového výkonu z nadřazené distribuční soustavy rozdílem naměřeného čtvrt hodinového odebíraného elektrického výkonu z nadřazené distribuční soustavy a celkového výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutého zákazníky, výrobcí elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny v lokální distribuční soustavě vyhodnoceného provozovatelem regionální distribuční soustavy v jednotlivých čtvrt hodinách na základě souhrnné informace od provozovatele přenosové soustavy. Do celkového výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutého zákazníky, výrobcí elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny v lokální distribuční soustavě provozovatel regionální distribuční soustavy nezahrne předávací místa zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, která nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. Obdobně se postupuje u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a nadřazenou lokální distribuční soustavou.“
25. Za bod (4.32) se vkládá nový bod (4.32a), který zní:
- „(4.32a) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.29) se dále neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy za zvýšený čtvrt hodinový výkon, kdy je překročení sjednané rezervované kapacity v rozsahu výkonu odebraného zákazníky, výrobcí elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny připojenými k lokální distribuční soustavě, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. Tuto skutečnost prokáže nejpozději sedmý pracovní den následujícího kalendářního měsíce provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy souhrnnou informací o odebíraných výkonech zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, v dané lokální distribuční soustavě, a to včetně rozpadu na jednotlivá předávací místa v rámci lokální distribuční soustavy, ve formátu podle přílohy č. 18. Pro účely vyhodnocení platby za překročení rezervované kapacity z nadřazené distribuční soustavy podle bodu (4.29) se hodnota odebíraného čtvrt hodinového výkonu z nadřazené distribuční soustavy určí rozdílem naměřeného

čtvrt hodinového odebíraného elektrického výkonu z nadřazené distribuční soustavy a součtem celkového výkonu dodaných služeb výkonové rovnováhy v záporném směru poskytnutého zákazníky, výrobcí elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny v lokální distribuční soustavě podle bodu (4.32) a celkového odebíraného výkonu zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, v lokální distribuční soustavě poskytnutého provozovatelem lokální distribuční soustavy v jednotlivých čtvrt hodinách. Obdobně se postupuje u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a nadřazenou lokální distribuční soustavou.“.

26. V bodě (4.36.3) se za slova „výroben elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.
27. V bodě (4.37) se za slovo „výrobná“ vkládají slova „elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.
28. V bodě (4.40) se za slova „výrobní elektřiny“ vkládají slova „nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny“.
29. V bodě (4.48) se za slova „zákazníka, výrobce elektřiny“ vkládají slova „, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slova „zákazník, výrobce elektřiny“ se vkládají slova „, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“.
30. V bodě (4.50) za slova „výrobce elektřiny druhé kategorie připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN“ vkládají slova „, na provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny připojené na napěťových hladinách VVN nebo VN“.
31. Bod (5.3) včetně poznámky pod čarou č. 9 zní:

„Maximální platba na podporu elektřiny zákazníka za odběrné místo za zúčtovací období je určena zákonem o podporovaných zdrojích energie. Maximální platba na podporu elektřiny provozovatele lokální distribuční soustavy je určena zákonem o podporovaných zdrojích energie⁹.

⁹ § 28a odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie.“.

32. Poznámka pod čarou č. 10 se zrušuje.
33. Bod (6.1) zní:

„(6.1) Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, pro ukládání elektřiny a zpětnou dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do přenosové nebo distribuční soustavy a pro krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je pro účely fakturace ceny za provoz nesíťové infrastruktury považován za odběr zákazníka a soubor předávacích míst odběrného místa, výrobní elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, prostřednictvím kterých je uskutečňován odběr elektřiny za jiným účelem, než je technologická vlastní spotřeba, čerpání přečerpávacích vodních elektráren, ukládání elektřiny a zpětná dodávka elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny do přenosové nebo distribuční soustavy nebo krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je považován za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.“.
34. V bodě (7.7) se slova „ve stavech nouze“ zrušují.

35. Doplnují se přílohy č. 17 a č. 18, které znějí:

„Příloha č. 17: Struktura souhrnné informace o dodaných službách výkonové rovnováhy v záporném směru

Datum a časový interval	EAN LDS	Souhrnný dodaný výkon služeb výkonové rovnováhy v záporném směru za LDS [kW]	EAN pro odběr elektřiny zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří dodali služby výkonové rovnováhy v záporném směru		
			EANo1	...	EANon
			Dodaný výkon SVR v záporném směru [kW]	Dodaný výkon SVR v záporném směru [kW]	Dodaný výkon SVR v záporném směru [kW]
DD.MM.RR 01/15		Dodaný výkon SVR- EANo1+...+Dodaný výkon SVR- EANon			
DD.MM.RR 01/30		Dodaný výkon SVR- EANo1+...+Dodaný výkon SVR- EANon			
DD.MM.RR 01/45		Dodaný výkon SVR- EANo1+...+Dodaný výkon SVR- EANon			
DD.MM.RR 01/60		Dodaný výkon SVR- EANo1+...+Dodaný výkon SVR- EANon			
...		...			
DD.MM.RR 24/60		Dodaný výkon SVR- EANo1+...+Dodaný výkon SVR- EANon			

Příloha č. 18: Struktura souhrnné informace o odebíraných výkonech zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou

Datum a časový interval	EAN LDS	Souhrnný odebraný výkon nezaplatněný podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou za LDS [kW]	EAN pro odběr elektřiny zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou		
			EANo1	...	EANon
			Odebraný výkon [kW]	Odebraný výkon [kW]	Odebraný výkon [kW]
DD.MM.RR 01/15		Odebraný výkon EANo1+...+Odebraný výkon EANon			
DD.MM.RR 01/30		Odebraný výkon EANo1+...+Odebraný výkon EANon			
DD.MM.RR 01/45		Odebraný výkon EANo1+...+Odebraný výkon EANon			
DD.MM.RR 01/60		Odebraný výkon EANo1+...+Odebraný výkon EANon			
...		...			
DD.MM.RR 24/60		Odebraný výkon EANo1+...+Odebraný výkon EANon			

“.

Účinnost

Body 1, 3 až 33 a 35 tohoto cenového výměru nabývají účinnosti dne 1. října 2025. Body 2 a 34 tohoto cenového výměru nabývají účinnosti dne 1. srpna 2025.

Odůvodnění

Působnost k cenové regulaci

Podle § 18e zákona o cenách Energetický regulační úřad reguluje ceny v energetice. Podle § 3 odst. 3 zákona o cenách zboží podléhající regulaci cen, uplatněný způsob a podmínky regulace cen, úředně stanovené ceny, pravidla a postupy pro stanovení těchto cen a jejich změn stanoví příslušný cenový orgán cenovým výměrem ve formě opatření obecné povahy.

Formální doplnění pravidel účtování regulovaných cen provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny

Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 11/2024 ze dne 29. listopadu 2024, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny (dále jen cenový výměr 11/2024), stanovuje ve smyslu § 17 odst. 11 energetického zákona ceny za související službu v elektroenergetice.

Předmětem tohoto cenového výměru není změna cen stanovených cenovým výměrem 11/2024 a s částečnou výjimkou níže uvedené části o množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny ani v něm uvedených podmínek jejich uplatňování.

Ceny a podmínky jejich uplatňování uvedené v cenovém výměru 11/2024 jsou tímto cenovým výměrem, od jeho účinnosti (1. říjen 2025), vztaženy i na zákonem č. 87/2025 Sb. (novela energetického zákona) nově vzniklého účastníka trhu s elektřinou, kterým je provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, resp. cenový výměr respektuje novou právní existenci zařízení pro ukládání elektřiny na zákonné úrovni (v místě připojení zákazníka nebo výrobce elektřiny může být připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, a tak je nutné terminologicky zpřesnit postavení předávacího místa zákazníka nebo výrobce elektřiny z pohledu cenového výměru 11/2024).

Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny/zařízení pro ukládání elektřiny jsou tak tímto cenovým výměrem implementovány do pravidel uplatňování cen, stanovených cenovým výměrem 11/2024, závazných pro ostatní účastníky trhu od 1. ledna 2025, a to:

- cen pro zajišťování přenosu elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu přenosové soustavy provozovatelem přenosové soustavy,
- cen pro zajišťování systémových služeb provozovatelem přenosové soustavy,
- cen pro zajišťování distribuce elektřiny a služeb souvisejících se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy provozovatelem distribuční soustavy,
- složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie a
- ceny za provoz nesítové infrastruktury.

Postup stanovení cen (přílohy č. 4 až 16 cenového výměru 11/2024) však není vznikem

provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny dotčen, a není tak předmětem tohoto cenového výměru.

Tato část odůvodnění se vztahuje ke všem bodům tohoto cenového výměru, které nejsou identifikovány v další části odůvodnění.

Množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny

Podle § 28a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, ve znění zákona č. 87/2025 Sb. (dále jen zákon o podporovaných zdrojích energie), se s účinností od 1. října 2025 pro výpočet maximální platby na podporu elektřiny do celkového množství elektřiny nezahrnuje množství elektřiny, které bylo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem odebráno z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodáno do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny. U složky ceny na podporu elektřiny se cenový výměr plně odkazuje na znění zákona o podporovaných zdrojích energie.

Toto množství elektřiny (množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny) je však tímto cenovým výměrem v části třetí, bodu (3.2) cenového výměru 11/2024 (bod 12 tohoto cenového výměru) přidáno do výjimek, za které se neúčtuje cena za systémové služby poskytované provozovatelem přenosové soustavy, což navazuje na znění vyhlášky 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, účinné od 1. října 2025. Dochází tak oproti cenovému výměru 11/2024 k rozšíření pravidel neúčtování ceny za systémové služby.

Toto množství je pak podle § 54a vyhlášky č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, s účinností od 1. října 2025, dále využito k určení případů, kdy provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny, zákazník nebo provozovatel lokální distribuční soustavy nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro předávací místo odběrného místa, výrobní elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo lokální distribuční soustavy nebo platbu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem pro odběrné místo. Cenový výměr dané formálně projevuje (body 5, 6, 17, 19, 22, 24, 25 tohoto cenového výměru) tak, že do bodů (2.4), (2.6), (2.7), (4.16), (4.17), (4.24), (4.25), (4.32), (4.32a), cenového výměru 11/2024 vkládá toto pravidlo o nehranení k pravidlům účtování cen za rezervovanou kapacitu a její překročení. Dochází tak oproti cenovému výměru 11/2024 k rozšíření pravidel ohledně účtování cen souvisejících s rezervovanou kapacitou.

Postup stanovení cen (přílohy č. 4 až 16 cenového výměru 11/2024) však není reflektováním množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny dotčen, a není tak předmětem tohoto cenového výměru.

Terminologické změny v relevantních právních předpisech účinné po účinnosti cenového výměru 11/2024

V korelaci se změnou vyhlášky č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, kde je odkazováno na cenový výměr v rozšířených situacích zvláštního režimu zúčtování odchylek (§ 31, kdy nově není jen pro situaci stavu nouze, což může v souvislosti s názvem ceny „pro

zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze“ působit zmatečně), se v cenovém výměru (bod 34 tohoto cenového výměru) reformuluje název ceny elektřiny pro zvláštní režim zúčtování (s účinností od 1. srpna 2025).

Formální změny účinné po účinnosti cenového výměru 11/2024

Dále dochází v souvislosti s transformací provozovatele regionální distribuční soustavy ke změně názvu společnosti (bod 2 tohoto cenového výměru).

Transparentnost a předvídatelnost cenové regulace

Podle § 19a odst. 1 energetického zákona při regulaci ceny související služby v elektroenergetice postupuje Energetický regulační úřad transparentním a předvídatelným způsobem. Cenová regulace probíhá dle principů stanovených v Zásadách cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující, které cenový výměr 11/2024 následuje.

A i když podle § 3 odst. 4 zákona o cenách se návrh cenového výměru nezveřejňuje a námitky ani připomínky se k němu nepodávají, kdy ani veřejné projednání návrhu cenového výměru se neprovádí, podle § 17e odst. 2 písm. a) energetického zákona je Energetický regulační úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat návrhy cenových výměrů. V rámci veřejného konzultačního procesu, který probíhal od 17. června do 2. července 2025, Energetický regulační úřad obdržel 9 připomínek.

Celkem 6 připomínek požadovalo prodloužení lhůty pro předávání dat a definování formátu předávaných dat. Tyto připomínky Energetický regulační úřad akceptoval a zapracoval do cenového výměru.

Další připomínky mířily k objasnění postupu při zmeškání lhůty pro předání dat, definování nové povinnosti předávání dat pro provozovatele lokálních distribučních soustav nebo detailnějšího definování úlevy pro výrobce první kategorie. Tyto připomínky Energetický regulační úřad vysvětlil nebo neakceptoval.

Úplné znění obdržených připomínek a jejich vypořádání je zveřejněno na webu Energetického regulačního úřadu.

Poučení

Proti tomuto opatření obecné povahy není podle § 173 odst. 2 správního řádu přípustný opravný prostředek.

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.
předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Vladimír Černý

vedoucí

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 17.07.2025



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.gov.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

eru.gov.cz/erv