



Sbírka zákonů a mezinárodních smluv

ČESKÁ REPUBLIKA

Zpřístupněna dne 14. října 2025

Vyhláška č. 413/2025 Sb.

Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 108/2011 Sb.,
o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody
při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce,
neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě
nebo neoprávněné distribuci plynu,
ve znění pozdějších předpisů

413

VYHLÁŠKA

ze dne 1. října 2025,

**kterou se mění vyhláška č. 108/2011 Sb., o měření plynu
a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném
odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování,
neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu,
ve znění pozdějších předpisů**

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 98a odst. 1 písm. a) 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. 165/2012 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 362/2021 Sb., zákona č. 469/2023 Sb. a zákona č. 87/2025 Sb., a podle § 53 odst. 1 písm. s) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 382/2021 Sb.:

Čl. I

Vyhláška č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění vyhlášky č. 289/2013 Sb., vyhlášky č. 236/2017 Sb. a vyhlášky č. 78/2021 Sb., se mění takto:

1. V názvu vyhlášky se za slova „měření plynu“ vkládají slova „ , fyzikálních a chemických parametrech určujících kvalitu plynu“.
2. V úvodní větě se za text „č. 158/2009 Sb.“ vkládají slova „ , zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 165/2012 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 362/2021 Sb., zákona č. 469/2023 Sb. a zákona č. 87/2025 Sb., a podle § 53 odst. 1 písm. s) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 382/2021 Sb.“.
3. V § 1 odst. 1 písm. a) na konci textu bodu 1 a § 1 odst. 1 písm. b) na konci textu bodu 1 se doplňují slova „ , pokud již není na území tohoto státu zřízeno“.
4. V § 1 odst. 1 písm. c) se doplňuje bod 4, který zní:
„4. odběrným místem,“.
5. V § 1 odst. 1 písm. d) se slova „jinou výrobnou plynu“ nahrazují slovy „plynárenským zařízením jiného výrobce plynu nebo odběrným místem pro dodávky biometanu do čerpací stanice nebo výdejní jednotky⁴⁾“.

Poznámka pod čarou č. 4 zní:

⁴⁾ Zákon č. 311/2006 Sb., o pohonných hmotách a čerpacích stanicích pohonných hmot a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o pohonných hmotách), ve znění pozdějších předpisů.“.

6. V § 3 odst. 1 písm. d) se doplňuje bod 4, který zní:
„4. odběrným místem,“.
 7. V § 3 odst. 1 písmeno e) zní:
„e) mezi výrobnou plynu a
 1. plynárenským zařízením jiného výrobce plynu,
 2. odběrným místem pro dodávky biometanu do čerpací stanice nebo výdejní jednotky⁴).“.
 8. V § 3 odst. 6 se za slova „z technicko-provozních“ vkládají slova „nebo ekonomických“.
 9. V § 5 odst. 2 písm. b) bodě 1 se za číslo „5“ vkládá slovo „pracovních“.
 10. V § 5 odst. 2 písm. b) bodě 2 se za číslo „14“ vkládá slovo „kalendářních“.
 11. V § 5a se na konci textu písmen k) a l) doplňují slova „nebo mimořádného stavu nouze²)“.
 12. V § 8 odst. 2 se slova „provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy“ nahrazují slovy „držitel licence“.
 13. V § 9 se na konci textu odstavce 1 doplňují slova „ , a to nejvýše za 36 měsíců předcházejících zjištění neoprávněného odběru“.
 14. V § 9 odst. 7 písm. a) a b) se číslo „24“ nahrazuje číslem „36“.
 15. V § 9 odst. 10 písmeno a) zní:
„a) průměru denních hodnot z hodnot indexu krátkodobého trhu P_{OTE} zveřejněných operátorem trhu podle právního předpisu, kterým se stanoví pravidla trhu s plynem¹), za poslední 3 měsíce předcházející měsíci, ve kterém došlo ke zjištění neoprávněného odběru; cena v EUR/MWh se převádí na Kč/MWh denním kurzem EUR/CZK vyhlášeným Českou národní bankou v aktuálním plynárenském dni D; není-li denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni D-n, kdy byla hodnota denního kurzu publikována,“.
 16. V § 9 odst. 10 se za písmeno a) vkládají nová písmena b) a c), která znějí:
„b) dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku ve výši 335 Kč bez daně z přidané hodnoty/MWh,
c) stálého měsíčního platu ve výši 224 Kč bez daně z přidané hodnoty/odběrné místo/ /měsíc,“.
- Dosavadní písmena b) až e) se označují jako písmena d) až g).
17. Nad označení § 10 se vkládá nadpis „Měření fyzikálních a chemických vlastností plynu a způsob měření množství a kvality biometanu“ a nadpis § 10 se zrušuje.
 18. V § 10 odst. 5 písmeno b) zní:
„b) předávací místo mezi výrobnou plynu a přepravní soustavou nebo distribuční soustavou nebo těžebním plynovodem jiné výroby plynu; v tomto předávacím místě se vždy měří fyzikální a chemické parametry plynu v rozsahu minimálně jako v písmenu a); v případě připojení výroby biometanu k těžebnímu plynovodu jiného výrobce plynu musí fyzikální a chemické parametry biometanu vyrobeného v takové výrobně odpovídat hodnotám, které stanovil provozovatel soustavy, k níž je připojen těžební plynovod jiného výrobce plynu,“.

19. V § 10 odst. 6 se za slovo „plynu,“ vkládají slova „způsoby měření kvalitativních parametrů biometanu a v případě biometanu vyráběného z biomasy četnost jejich měření dle skupin biomasy“.

20. Za § 10 se vkládá nový § 10a, který zní:

„§ 10a

- (1) Výrobce biometanu předkládá před zahájením dodávky biometanu z nové výroby biometanu nebo při změně parametrů technologického zařízení výroby biometanu příslušnému provozovateli, k jehož zařízení je výroba biometanu připojena, výsledky měření kvalitativních parametrů biometanu nebo bioplynu, ze kterého je biometan vyráběn, a to pouze v případě jednorázově měřených parametrů.
- (2) Výrobce biometanu zajistí nejpozději 10. pracovní den od změny skupiny biomasy používané na výrobu biometanu na vyšší skupinu biomasy podle odstavce 5 přílohy č. 5 k této vyhlášce, než byla doposud používaná biomasa, provedení všech předepsaných jednorázových měření a předá jejich výsledky neodkladně příslušnému provozovateli.
- (3) Výrobce biometanu oznámí v elektronické podobě příslušnému provozovateli termín měření jednorázových měření kvalitativních parametrů biometanu, a to nejméně 5 kalendářních dnů před jejich provedením. Hodnoty jednorázově měřených kvalitativních parametrů biometanu předává výrobce biometanu příslušnému provozovateli nejpozději do 10 kalendářních dnů od obdržení protokolu o měření.
- (4) Držitel licence, k jehož zařízení je výroba biometanu připojena, předává příslušnému provozovateli minimálně jednou za hodinu hodnoty z průběžného měření a údaje o množství biometanu dodaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy, nebo zásobníku plynu nebo těžebního plynovodu.
- (5) Výrobce biometanu zajišťuje měření jednorázově měřených kvalitativních parametrů biometanu.“.

21. V § 10a odst. 2 se slova „odstavce 5“ nahrazují slovy „odstavce 6“.

22. Příloha č. 5 zní:

„Příloha č. 5

Předepsané hodnoty fyzikálních a chemických parametrů plynu, způsoby měření kvalitativních parametrů biometanu a v případě biometanu vyráběného z biomasy četnost jejich měření dle skupin biomasy

- (1) Charakteristické veličiny pro spalování plyných paliv
(hodnoty jsou uvedeny při vztažných podmínkách podle § 1 odst. 3)

PARAMETR	JEDNOTKA	ROZSAH
Wobbeho číslo	kWh.m ⁻³	12,7 ÷ 14,9 ¹⁾
	MJ.m ⁻³	45,7 ÷ 53,6 ¹⁾
Spalné teplo	kWh.m ⁻³	9,4 ÷ 12,4 ^{1), 2)}
	MJ.m ⁻³	33,8 ÷ 44,6 ¹⁾
Relativní hustota	-	0,555 ÷ 0,7 ¹⁾

Vysvětlivky:

- Hodnoty jsou uvedeny při vztažných podmínkách podle § 1 odst. 3.
- U biometanu jsou hodnoty omezené v souladu s tabulkou č. 3 část Plynovody s přetlakem do 0,4 MPa.
- Výhřevnosti budou počítány na základě složení plynu.
- Při obsahu vodíku nad 5 % je na základě spalovacích charakteristik dané směsi plynu nezbytné ověřovat, jak vysoký může být skutečný procentuální objem vodíku. Aby bylo možné překročit nebo nedodržel relativní hustotu, musí být ověřena bezpečnost a spolehlivost dotčené plynárenské infrastruktury a odběrných plynových zařízení.

- (2) Parametry plynu v přepravní a distribuční soustavě

PARAMETR	JEDNOTKA	PŘEPRAVNÍ SOUSTAVA	DISTRIBUČNÍ SOUSTAVA
Kyslík	% mol	≤ 0,001	≤ 0,5
Oxid uhličitý	% mol	≤ 2,5	≤ 4

Celková síra (bez odorantů)	mg.m⁻³	≤ 20	≤ 20
Merkaptanová síra (bez odorantů)	mg.m⁻³	≤ 5	≤ 5
Suma sulfanu a karbonylsulfidů (bez odorantů)	mg.m⁻³	≤ 5	≤ 5
Rosný bod vody	°C	≤ -7 při 4MPa	≤ -7 při 4MPa
Rosný bod uhlovodíků	°C	≤ 0 v rozsahu tlaku 0,1÷7 MPa	≤ 0 v rozsahu tlaku 0,1÷7 MPa
Metanové číslo	-	≥ 65	≥ 65
Mlha, prach, kondenzáty		Nepřítomny¹⁾	Nepřítomny¹⁾

Vysvětlivky:

- Pod pojmem nepřítomny se rozumí odstranění mlhy, prachu a kondenzátů do té míry, aby byl zajištěn bezpečný a spolehlivý provoz plynárenských zařízení a odběrných plynových zařízení.

(3) Parametry biometanu⁷⁾

PARAMETR	JEDNOTKA	PLYNOVODY S PŘETLAKEM	
		≤0,4 MPa	> 0,4 MPa
Spalné teplo	kWh.m⁻³	Hodnota v rozmezí ±1 ÷ 3 %²⁾ průměrné hodnoty spalného tepla¹⁾ v daném místě připojení za předchozí měsíc³⁾	9,4 ÷ 12,4¹⁾
Obsah metanu	% mol	≥ 95⁴⁾	≥ 95

Obsah propanu	% mol	5,5⁵⁾ ≤ 5denní průměr	-
Obsah sumy butanů	% mol	≤ 1,5	-
Rosný bod vody	°C	≤ -7 °C při 4 MPa	
Rosný bod uhlovodíků	°C	≤ v rozsahu tlaku 0,1 – 7 MPa	
Obsah kyslíku	% mol	≤ 0,5	
Obsah oxidu uhličitého	% mol	≤ 4	
Celkový obsah síry	mg.m⁻³	≤ 20¹⁾	
Obsah sulfanu a karbonylsulfidu (jako síra)	mg.m⁻³	≤ 5¹⁾	
Obsah merkaptanové síry (jako síra)	mg.m⁻³	≤ 5¹⁾	
Obsah amoniaku	mg.m⁻³	≤ 10¹⁾	
Obsah halogenů (fluor, chlor)	mg.m⁻³	≤ 1,5¹⁾	
Obsah organických sloučenin křemíku	mg.m⁻³	≤ 0,3 ÷ 1^{1), 6)}	
Obsah vybraných těkavých aromatických uhlovodíků – benzen, toluen, etylbenzen, xylen	mg.m⁻³	≤ 10¹⁾	

Obsah pevných částic/ prach, rez		Nepřítomny⁸⁾
Obsah škodlivých živých mikroorganismů		Nepřítomny⁸⁾
Teplota	°C	Od 0 °C do 20 °C pro <0,4 MPa a od 0 °C do 40 °C pro >0,4 MPa

Vysvětlivky:

1. Hodnoty při vztažných podmínkách (§ 1 odst. 3).
2. Konkrétní hodnota v rozmezí $\pm 1 \div 3$ % je uvedena ve smlouvě o připojení.
3. Průměrnou hodnotu spalného tepla v místě připojení nebo v jednotlivých zónách kvality za předcházející měsíc zveřejňuje příslušný provozovatel způsobem umožňujícím dálkový přístup; označení zóny kvality, k níž bude výrobní biometanu připojena, se uvádí ve smlouvě o připojení.
4. Obsah metanu může být nižší než 95 % mol. v případě, že bude dodržena hodnota spalného tepla stanovená provozovatelem nadřazené plynárenské infrastruktury.
5. Obsah propanu až do výše 5,5 mol % denního průměru stanoví provozovatel ve smlouvě o připojení.
6. Konkrétní hodnota obsahu organických sloučenin křemíku bude uvedena ve smlouvě o připojení.
7. U výroby biometanu ze skládkového nebo kalového plynu si mohou provozovatel distribuční soustavy a výrobce biometanu na základě analýzy vzorku biometanu dohodnout ve smlouvě o připojení další kvalitativní parametry včetně četnosti jejich měření pro zajištění bezpečného a spolehlivého provozu plynárenské soustavy.
8. Pod pojmem nepřítomny se rozumí odstranění pevných částic, prachu, rezu nebo škodlivých živých mikroorganismů do té míry, aby byl zajištěn bezpečný a spolehlivý provoz plynárenských zařízení a odběrných plynových zařízení.

(4) Způsoby měření kvalitativních parametrů biometanu

NÁZEV	METODA
metan	plynová chromatografie
etan	plynová chromatografie
propan	plynová chromatografie
suma butanů	plynová chromatografie
suma pentanů a vyšších uhlovodíků	plynová chromatografie
rosný bod vody	kalibrovaný provozní vlhkoměr

rosný bod uhlovodíků	kalibrovaný analyzátor rosného bodu uhlovodíků
kyslík	elektrochemicky
oxid uhličitý	plynová chromatografie
dušík	plynová chromatografie
vodík	elektrochemicky
celkový obsah síry	Lingenerova spalovací metoda
sulfan	elektrochemicky
merkaptanová síry	plynová chromatografie
amoniak	elektrochemicky, indolfenolová metoda
halogeny (F, Cl)	absorpce, potenciometricky
organické sloučeniny křemíku	plynová chromatografie, hmotnostní spektrometrický detektor
velikost pevných částic/prach, rez	gravimetricky
škodlivé živé mikroorganismy	měření bakteriálního růstu na agarové plotně
spalné teplo	výpočet na základě složení biometanu dle ČSN EN ISO 6976¹⁾
teplota	odporový teploměr, termočlánek
zápach/možnost jeho překrytí odorantem	olfaktometrické měření dle EU EN 13 725²⁾
vybrané těkavé organické látky (benzen, toluen, etylbenzen, xylen)	plynová chromatografie

Vysvětlivky:

1. ČSN EN ISO 6976 zemní plyn - Výpočet spalného tepla, výhřevnosti, hustoty, relativní hustoty a Wobbeho čísla.
2. ČSN EN 13725 Stacionární zdroje emisí - Stanovení koncentrace pachových látek dynamickou olfaktometrií a míry emise zápalu ze stacionárních zdrojů.

(5) Minimální četnost měření kvalitativních parametrů biometanu vyráběného z biomasy

NÁZEV	ČETNOST MĚŘENÍ ^(4), 5)	
	SKUPINA BIOMASY Č. 1 ¹⁾	SKUPINA BIOMASY Č. 2 ²⁾
metan	průběžně	průběžně
etan	průběžně	průběžně
propan	průběžně	průběžně
suma butanů	průběžně	průběžně
suma pentanů a vyšších uhlovodíků	průběžně	průběžně
rosný bod vody	průběžně	průběžně
rosný bod uhlovodíků	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu a dále minimálně jednou za 12 měsíců	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu a dále minimálně jednou za 12 měsíců
kyslík	průběžně	průběžně
oxid uhličitý	průběžně	průběžně
dusík	průběžně	průběžně
vodík	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu a dále minimálně jednou za 12 měsíců	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu a dále minimálně jednou za 12 měsíců
celkový obsah síry	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu a dále minimálně jednou za 12 měsíců
sulfan	průběžně	průběžně

merkaptanová síra	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu a dále minimálně jednou za 12 měsíců
obsah amoniaku	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu a dále minimálně jednou za 6 měsíců³⁾	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu a dále minimálně jednou za 6 měsíců³⁾
halogeny (F, Cl)	neměří se	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu a dále minimálně jednou za 12 měsíců
organické sloučeniny křemíku	neměří se	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu a dále minimálně jednou za 12 měsíců
obsah pevných částic / prach, rez	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu, při zahájení provozu výrobní a dále minimálně jednou za 12 měsíců
škodlivé živé mikroorganismy	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu	jednorázově – při uvedení výrobní do provozu
spalné teplo	průběžně, aritmetický průměr z vypočtených hodnot za daný den	průběžně, aritmetický průměr z vypočtených hodnot za daný den

teplota	průběžně	průběžně
vybrané těkavé aromatické uhlovodíky – benzen, toluen, etylbenzen, xylen	neměří se	jednorázově – při uvedení výroby do provozu a dále minimálně jednou za 12 měsíců

Vysvětlivky:

- Skupina biomasy č. 1 jsou všechny druhy biomasy zařazené v tabulce č. 2 vyjma biomasy v písmenech b), c), d) bodě 1, g), h), i), p) a zařazené v tabulce č. 3 vyjma biomasy v písmeni g) podle přílohy č. 1 vyhlášky č. 110/2022 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy.
- Skupina biomasy č. 2 jsou ty druhy biomasy zařazené v tabulce č. 2 v písmenech b), c), d) bodě 1, g), h), i), p) a v tabulce č. 3 pod písmenem g) podle přílohy č. 1 vyhlášky č. 110/2022 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy.
- Platí pro technologii membránové separace biometanu z bioplynu a použití indofenolové metody stanovení obsahu amoniaku.
- V případě, že se při výrobě biometanu používá biomasa zařazená do různých skupin, řídí se četnost měření skupinou s vyšším číslem.
- Četnost měření u jednorázově měřených kvalitativních parametrů biometanu může být vyšší v případě, že se naměřené hodnoty budou blížit k mezní hodnotě uvedené ve vyhlášce o měření č. 108/2011 Sb., a to o méně než 5 %, přičemž nejkratší četnost měření je jednou za 3 měsíce.“.

23. V příloze č. 5 odstavec 2 zní:

„(2) Parametry plynu v přepravní a distribuční soustavě

PARAMETR	JEDNOTKA	PŘEPRAVNÍ SOUSTAVA	DISTRIBUČNÍ SOUSTAVA
Kyslík	% mol	≤ 0,001	≤ 0,5
Vodík	% mol	≤ 2 ¹⁾	≤ 2 – bez vyjádření provozovatele > 2 do max. 20 – stanoví provozovatel ²⁾

Oxid uhličitý	% mol	$\leq 2,5$	≤ 4
Celková síra (bez odorantů)	mg.m⁻³	≤ 20	≤ 20
Merkaptanová síra (bez odorantů)	mg.m⁻³	≤ 5	≤ 5
Suma sulfanu a karbonylsulfidů (bez odorantů)	mg.m⁻³	≤ 5	≤ 5
Rosný bod vody	°C	≤ -7 při 4MPa	≤ -7 při 4MPa
Rosný bod uhlovodíků	°C	≤ 0 v rozsahu tlaku 0,1÷7 MPa	≤ 0 v rozsahu tlaku 0,1÷7 MPa
Metanové číslo	-	≥ 65	≥ 65
Mlha, prach, kondenzáty		Nepřítomny³⁾	Nepřítomny³⁾

Vysvětlivky:

1. Uvedená hodnota pro přepravní soustavu je vstupní hodnotou pro distribuční soustavu na předávacích bodech mezi přepravní a distribuční soustavou.
2. Konkrétní hodnota bude dohodnuta mezi provozovatelem distribuční soustavy a výrobcem vodíku ve smlouvě o připojení tak, aby bylo zajištěno splnění požadavků na technickou připravenost příslušné části distribuční soustavy a její bezpečný a spolehlivý provoz.
3. Pod pojmem nepřítomny se rozumí odstranění mlhy, prachu a kondenzátů do té míry, aby byl zajištěn bezpečný a spolehlivý provoz plynárenských zařízení a odběrných plynových zařízení.“.

24. V příloze č. 5 se vkládá nový odstavec 4, který zní:

„(4) Parametry vodíku vysokého stupně čistoty

Parametr	Jednotka	Přepravní a distribuční soustava
Obsah vodíku	% mol	≥ 98
Rosný bod vody	°C	≤ -7 při tlaku 4 MPa
Rosný bod uhlovodíků	°C	≤ 0 v rozsahu tlaku 0,1÷7 MPa
Obsah kyslíku	% mol	$\leq 0,01$
Obsah oxidu uhelnatého	% mol	$\leq 0,1$
Celkový obsah síry (bez odorantů)	mg.m⁻³	≤ 20
Obsah sulfanu a karbonylsulfidu	mg.m⁻³	≤ 5
Obsah merkaptanové síry (jako síra)	mg.m⁻³	≤ 5
Obsah amoniaku	mg.m⁻³	≤ 10
Halogenované složky (ekvivalent halogenových iontů)	μmol/mol	0,05
Mlha, prach, kapaliny		Nepřítomny¹⁾

Vysvětlivky:

- Pod pojmem nepřítomny se rozumí odstranění mlhy, prachu a kondenzátů do té míry, aby byl zajištěn bezpečný a spolehlivý provoz plynárenských zařízení a odběrných plynových zařízení.“

Dosavadní odstavce 4 a 5 se označují jako odstavce 5 a 6.

25. V poznámce pod čarou č. 1 se text „365/2009“ nahrazuje textem „349/2015“.

Čl. II

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti patnáctým dnem následujícím po dni jejího vyhlášení, s výjimkou ustanovení čl. I bodů 21, 23 a 24, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2026.

Ministr:

Ing. Vlček v. r.

ISSN 3029-5092

Vydavatel: Ministerstvo vnitra, Nad Štolou 3, poštovní schránka 21, 170 34 Praha 7 • **Redakce Sbírky zákonů a mezinárodních smluv:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, poštovní schránka 155/SB, 140 21, Praha 4, telefon: 974 817 289, e-mail: sbirka@mvcz.cz • Sazba: Tiskárna Ministerstva vnitra, Bartůňkova 1159/4, poštovní schránka 10, 149 00 Praha 11-Chodov • **Právně závazná elektronická verze Sbírky zákonů a mezinárodních smluv je k dispozici na www.e-sbirka.cz** • Tištěnou verzi částky Sbírky zákonů a mezinárodních smluv lze objednat u Tiskárny Ministerstva vnitra, telefon: 974 887 312, e-mail: info@tmv.cz, www.tmv.cz • Předplatné je od 1. 1. 2024 ukončeno.