N á v r h

VYHLÁŠKA

ze dne … 2023,

kterou se mění vyhláška č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. i) 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. 90/2014 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 362/2021 Sb. a zákona č. 176/2022 Sb.:

Čl. I

Vyhláška č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění vyhlášky č. 416/2016 Sb., vyhlášky č. 326/2018 Sb., vyhlášky č. 277/2021 Sb., vyhlášky č. 223/2022 Sb. a vyhlášky 405/2022 Sb. se mění takto:

1. V § 2 odst. 1 písm. a) se za slova „zásobníku plynu," vkládají slova „hraničním bodu zásobníku plynu,".

2. V § 2 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které zní:

   „d) hraničním bodem zásobníku plynu – hraniční předávací místo mezi zásobníkem plynu a plynárenskou soustavou sousedního státu.".

3. V § 3 odst. 2 se za slova „plynu a přepravní soustavou" vkládají slova „, předávacích míst mezi zásobníkem plynu a plynárenskou soustavou sousedního státu".

4. V § 5 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:

   „f) hraničním bodům zásobníků plynu ve shodě s provozovatelem zásobníku plynu poskytujícím službu přeshraničního využití zásobníku plynu a dotčeným provozovatelem přepravní soustavy sousedního vstupně-výstupního systému.".

5. V § 30a odst. 5 se slova „, nejvýše však 50 % přepravní kapacity rezervované smlouvou o službě přepravy plynu" zrušují.

6. V § 50 se doplňuje odstavec 10, který zní:

   „(10) V případě zásobníku plynu umožňujícího poskytování služby přeshraničního využití zásobníku plynu se převod plynu uskutečňuje pouze mezi stavovými podúčty

českého vstupně-výstupního systému nebo mezi stavovými podúčty sousedního vstupně-výstupního systému. Odstavec 9 se použije pouze pro stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému.“.

7. V § 52 odst. 3 se slova „celé m^3 nebo kWh nebo kWh/den“ nahrazují slovy „celé m^3**,** kWh**,** kWh/den**,** MWh nebo MWh/den“.

8. V §59 se doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Při prodeji nevytěženého plynu ze zásobníku plynu umožňujícího poskytnutí služby přeshraničního využití zásobníku plynu se odstavce 1 až 4 použijí pouze pro stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému.“.

9. V nadpisu§ 60 se za slovo **„při“** vkládá slovo **„plánovaném“**.

10. V § 60 odst. 1 se za slovo „při“ vkládá slovo „plánovaném“.

11. V § 60 odst. 2 se za slovo „výkonem“ vkládají slova „při plánovaném omezení nebo přerušení“.

12. V § 61 se na konci textu odstavce 3 doplňují slova „a v případě zásobníku plynu umožňujícího poskytnutí služby přeshraničního využití zásobníku plynu zveřejňuje tyto údaje v rozlišení za každý vstupně-výstupní systém“.

13. Za § 61 se vkládá nový § 61a, který včetně nadpisu zní:

„§ 61a

Pravidla a podmínky pro poskytování služby přeshraničního využití zásobníku plynu

(1) V případě poskytování služby přeshraničního využití zásobníku plynu je pro každou smlouvu o uskladňování veden stavový účet rozdělený na stavové podúčty pro každý vstupně-výstupní systém. Provozovatel zásobníku plynu eviduje objem vtláčeného plynu v rozsahu potvrzené nominace uskladňování nebo renominace uskladňování na stavovém podúčtu odpovídajícího vstupně-výstupního systému.

(2) Provozovatel zásobníku plynu poskytuje službu přeshraničního využití zásobníku plynu do výše evidovaného množství plynu na přilehlém stavovém podúčtu vstupně-výstupního systému ukladatele v případě, že objem těženého plynu v rozsahu nominace uskladňování nebo renominace uskladňování ze stavového podúčtu odpovídajícího vstupně-výstupního systému převyšuje množství plynu evidované na tomto podúčtu a na stavovém podúčtu přilehlého vstupně-výstupního systému téhož žadatele je evidováno množství plynu umožňující potvrzení podané nominace uskladňování nebo renominace uskladňování v rámci stavového účtu tohoto žadatele.

(3) Provozovatel zásobníku plynu eviduje objem těženého plynu v rozsahu potvrzené nominace nebo renominace uskladňování na stavovém podúčtu odpovídajícího vstupně-výstupního systému. “.

14. V § 65 odst. 1 se za slovo „soustavy“ vkládají slova „nebo provozovatel přepravní soustavy sousedního vstupně-výstupního systému“.

15. V § 65 se na konci textu odstavce 2 doplňují slova „nebo provozovateli přepravní soustavy sousedního vstupně-výstupního systému“.

16. V § 66 odst. 1 se slova „, distribuce a uskladňování“ zrušují.

17. V § 69 odst. 4 se slovo „plynárenského“ nahrazuje slovem „kalendářního“ a slova „plynárenské“ a „plynárenském“ se zrušují.

18. V § 71 odst. 3 se text „odst. 3“ nahrazuje textem „odst. 2“, slovo „plynárenského“ se nahrazuje slovem „kalendářního“ a slovo „plynárenské“ se zrušuje.

19. V § 83 odst. 3 písm. b) se za slovo „účastníka;“ vkládají slova „vyjma mimořádného stavu nouze jsou“ a za slovem „odchylky“ se slovo „jsou“ zrušuje.

20. V § 83 odst. 3 písm. c) se za slovo „odchylku;“ vkládají slova „vyjma mimořádného stavu nouze jsou“ a za slovem „odchylky“ se slovo „jsou“ zrušuje.

21. Za § 96a se vkládá nový § 96b, který včetně nadpisu zní:

„§ 96b

Předávání a zveřejňování údajů provozovatelem zásobníku plynu nabízejícího službu přeshraničního využití zásobníku plynu

(1) Nejpozději do 12:00:00 hodin kalendářního dne předá provozovatel zásobníku plynu poskytující službu přeshraničního využití zásobníku plynu operátorovi trhu za předcházející plynárenský den:

a) souhrnnou hodnotu alokovaného množství plynu na vstupním a výstupním bodě virtuálního zásobníku plynu v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,

b) množství plynu převedené mezi stavovými podúčty českého vstupně-výstupního systému po jednotlivých hodinách plynárenského dne v rozdělení na souhrnnou hodnotu kladných převodů a souhrnnou hodnotu záporných převodů,

c) množství plynu převedené mezi stavovými podúčty sousedního vstupně-výstupního systému po jednotlivých hodinách plynárenského dne v rozdělení na souhrnnou hodnotu kladných převodů a souhrnnou hodnotu záporných převodů,

d) souhrnnou hodnotu množství plynu předaného z jednotlivých stavových podúčtů českého vstupně-výstupního systému na stavové podúčty sousedního vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,

e) souhrnnou hodnotu množství plynu předaného z jednotlivých stavových podúčtů sousedního vstupně-výstupního systému na stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,

f) souhrnnou hodnotu množství plynu evidovaného na stavových podúčtech českého vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,

g) souhrnnou hodnotu množství plynu evidovaného na stavových podúčtech sousedního vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,

h) souhrnnou hodnotu alokovaného množství plynu na vstupním a výstupním hraničním bodě zásobníku plynu v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,

i) hodnotu množství plynu evidovaného na jednotlivých stavových podúčtech českého vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne,

j) hodnotu množství plynu evidovaného na jednotlivých stavových podúčtech sousedního vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne,

k) hodnotu množství plynu předaného ze stavových podúčtů českého vstupně-výstupního systému na stavové podúčty sousedního vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne v rozdělení po jednotlivých stavových účtech,

l) hodnotu množství plynu předaného ze stavových podúčtů sousedního vstupně-výstupního systému na stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne v rozdělení po jednotlivých stavových účtech,

m) hodnotu množství plynu změřenou na vstupu do zásobníku plynu z plynárenské soustavy sousedního státu a na výstupu ze zásobníku plynu do plynárenské soustavy sousedního státu na konci plynárenského dne,

n) hodnotu množství plynu předaného z jednotlivých stavových podúčtů českého vstupně-výstupního systému na stavové podúčty sousedního vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,

o) hodnotu množství plynu předaného z jednotlivých stavových podúčtů sousedního vstupně-výstupního systému na stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne.

(2) Nejpozději do 12:00:00 hodin desátého kalendářního dne předá provozovatel zásobníku plynu poskytující službu přeshraničního využití zásobníku plynu operátorovi trhu za předcházející plynárenský měsíc opravné hodnoty předaných údajů podle odst. 1 písm. i) a j) za každý jeden plynárenský den a

a) hodnotu množství plynu alokovaného na vstupním a výstupním bodě virtuálního zásobníku plynu na konci každého plynárenského dne v rozdělení po jednotlivých stavových účtech,

b) hodnotu množství plynu převedeného mezi stavovými podúčty českého vstupně-výstupního systému za každý plynárenský den v rozdělení na kladné a záporné převody po jednotlivých stavových účtech,

c) hodnotu množství plynu převedeného mezi stavovými podúčty sousedního vstupně-výstupního systému za každý plynárenský den v rozdělení na kladné a záporné převody po jednotlivých stavových účtech,

d) souhrnnou hodnotu množství plynu evidovaného na stavových podúčtech českého vstupně-výstupního systému a sousedního vstupně-výstupního systému na konci každého plynárenského dne,

e) hodnotu množství plynu alokovaného na vstupním a výstupním hraničním bodě zásobníku plynu na konci každého plynárenského dne v rozdělení po jednotlivých stavových účtech,

f) hodnotu množství plynu spotřebovaného na technologickou spotřebu a provozní účely provozovatele zásobníku plynu na konci každého plynárenského dne předchozího plynárenského měsíce.

(3) Provozovatel zásobníku plynu předává údaje podle odstavce 1 a 2 včetně údajů ze stavových účtů vedených pro účely evidence technologické spotřeby a provozní účely provozovatele zásobníku plynu.

(4) Nejpozději do 12:00:00 hodin kalendářního dne předá provozovatel přepravní soustavy operátorovi trhu a provozovateli zásobníku plynu poskytujícímu službu přeshraničního využití zásobníku plynu údaje o množství plynu změřeného na vstupu do zásobníku plynu z přepravní soustavy a na výstupu ze zásobníku plynu do přepravní soustavy za předcházející plynárenský den.

(5) Provozovatel zásobníku plynu nabízející službu přeshraničního využití zásobníku plynu předává provozovateli přepravní soustavy údaje v rozsahu podle odstavce 1 písm. a), b), d) až g), i), k) až o), odstavce 2 písm.) a), b), d), f) a souhrnnou hodnotu podle odstavce 1 písm. j).

(6) Provozovatel zásobníku plynu poskytující službu přeshraničního využití zásobníku plynu předá operátorovi trhu a provozovateli přepravní soustavy opravné údaje hodnot předaných podle odstavce 1 nejpozději do 11:00:00 hodin následujícího kalendářního dne po termínu podle § 103a odst. 2 a opravné údaje hodnot předaných podle odstavce 2 nejpozději do 2 dnů po termínu podle § 103a odst. 3. “.

22. Za § 103 se vkládá nový § 103a, který zní:

„§ 103a

(1) Operátor trhu zveřejňuje nejpozději do 13:00:00 hodin kalendářního dne hodnotu podle § 96b odst. 1 písm. k) a l) souhrnně za všechny stavové podúčty za předcházející plynárenský den.

(2) Operátor trhu zpřístupní provozovateli přepravní soustavy a provozovateli zásobníku plynu poskytujícímu službu přeshraničního uskladňovaní plynu nejpozději do 13:00:00 hodin kalendářního dne

a) rozdíl mezi součtem hodnot podle § 96b odst. 1 písm. h) za předchozí plynárenský den a množstvím plynu podle § 96b odst. 1 písm. m) za předchozí plynárenský den,

b) rozdíl mezi součtem hodnot podle § 96b odst. 1 písm. a) za předchozí plynárenský den a množstvím plynu podle § 96b odst. 4 za předchozí plynárenský den,

c) denní bilanci služby přeshraničního využití zásobníku plynu podle bodu 1 Přílohy č. 21 k této vyhlášce.

(3) Operátor trhu zpřístupní provozovateli přepravní soustavy a provozovateli zásobníku plynu nabízejícímu službu přeshraničního uskladňovaní nejpozději do 12:00:00 hodin jedenáctého dne plynárenského měsíce:

a) souhrnnou hodnotu rozdílů mezi součtem hodnot podle § 96b odst. 2 písm. e) a § 96b odst. 1 písm. m) za jednotlivé plynárenské dny předchozího plynárenského měsíce,

b) souhrnnou hodnotu rozdílů mezi součtem hodnot podle § 96b odst. 2 písm. a) a § 96b odst. 4 za jednotlivé plynárenské dny předchozího plynárenského měsíce,

c) měsíční bilanci služby přeshraničního využití zásobníku plynu podle bodu 2 Přílohy č. 21 k této vyhlášce.

(4) Operátor trhu zpřístupní provozovateli přepravní soustavy a provozovateli zásobníku plynu nabízejícímu službu přeshraničního uskladňovaní nejpozději do 13:00:00 hodin patnáctého dne kalendářního roku souhrnnou hodnotu rozdílů podle odstavce 3 písm. a) a souhrnnou hodnotu rozdílů podle odstavce 3 písm. b) za jednotlivé plynárenské měsíce předchozího kalendářního roku.

(5) Opravné údaje předané podle § 96b odst. 6 zveřejní operátor trhu neprodleně po jejich zpracování.“.

23. V § 116 odstavec 2 zní:

„(2) Pokud subjekt zúčtování podle odstavce 1 následující kalendářní den v 8:00:00 hodin nemá nadále potřebné finanční zajištění pro pokrytí dodávek do odběrných míst zákazníků, operátor trhu pozastaví možnost nominovat, přenášet a přebírat odpovědnost za odchylku a účastnit se vnitrodenního trhu s plynem. Operátor trhu neprodleně zveřejní informaci o pozastavení možnosti subjektu zúčtování nominovat, přenášet a přebírat odpovědnost za odchylku a účastnit se vnitrodenního trhu s plynem způsobem umožňujícím dálkový přístup. Operátor trhu neprodleně poskytne výčet EIC kódů odběrných míst, jichž se daná skutečnost týká, všem registrovaným účastníkům trhu s plynem v informačním systému operátora trhu.“.

24. V § 118 odstavec 5 zní:

„(5) Dodavateli plynu, který pozbyl oprávnění nebo možnost dodávat plyn nebo nemá zajištěnu službu přepravní nebo distribuční soustavy v případě dodávky plynu na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, operátor trhu pozastaví možnost nominovat, přenášet a přebírat odpovědnost za odchylku a účastnit se vnitrodenního trhu s plynem. Operátor trhu neprodleně poskytne výčet EIC kódů odběrných míst, jichž se daná skutečnost týká, všem registrovaným účastníkům trhu s plynem v informačním systému operátora trhu. Operátor trhu neprodleně zveřejní informaci o pozastavení možnosti subjektu zúčtování nominovat, přenášet a přebírat odpovědnost za odchylku a účastnit se vnitrodenního trhu s plynem způsobem umožňujícím dálkový přístup. Pro odběrná místa zákazníků, jejichž dodavatel plynu pozbyl oprávnění nebo možnost dodávat plyn nebo nemá zajištěnu službu přepravní nebo distribuční soustavy v případě dodávky plynu na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, se použijí postup a termíny podle § 116 odst. 5, § 117 a tohoto paragrafu obdobně.“.

25. V § 119 odst. 3 písm. a) se slovo „pátého“ nahrazuje slovem „čtvrtého“.

26. Doplňuje se příloha č. 21, která zní:

„Příloha č. 21 k vyhlášce č. 349/2015 Sb.

Postup vytvoření bilance služby přeshraničního využití zásobníku plynu

I. Denní bilance služby přeshraničního využití zásobníku plynu ke konci plynárenského dne ΔCBS_d se vypočte tímto způsobem:

$$\Delta CBS_d = \Delta_{QZ} + \Delta_{QCZ} - \sum_{h=1}^{H} (CBS_{CZZh} - CBS_{ZCZh}),$$

kde

Δ_{QZ} je změna množství plynu evidovaného na všech stavových podúčtech sousedního vstupně-výstupního systému v průběhu plynárenského dne,

Δ_{QCZ} je změna množství plynu evidovaného na všech stavových podúčtech českého vstupně-výstupního systému v průběhu plynárenského dne,

CBS_{CZZh} je souhrnné množství plynu předané ze stavových podúčtů českého vstupně-výstupního systému na stavové podúčty sousedního vstupně-výstupního systému v hodině *h* plynárenského dne,

CBS_{ZCZh} je souhrnné množství plynu předané ze stavových podúčtů sousedního vstupně-výstupního systému na stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému v hodině *h* plynárenského dne,

a kde

$$\Delta_{QZ} = \sum_{h=1}^{H} Q_{Z(h+1)} - Q_{Zh}) - \sum_{i=1}^{n} Q_{Z(d-1)i} - \sum_{h=1}^{H} (|ALx_{Zh}| - |ALe_{Zh}|) - \sum_{h=1}^{H} (|P_{Zh}^{-}| - |P_{Zh}^{+}|),$$

kde

Q_{Zh} je souhrnné množství plynu evidované na stavových podúčtech sousedního vstupně-výstupního systému v hodině *h* plynárenského dne,

Q_{Zdi} je souhrnné množství plynu evidované na stavovém podúčtu sousedního vstupně-výstupního sytému na konci plynárenského dne *d* pro stavový účet *i*,

ALx_{Zh} je souhrnné množství plynu alokované na výstupním hraničním bodě zásobníku plynu v hodině *h* plynárenského dne,

ALe_{Zh} je souhrnné množství plynu alokované na vstupním hraničním bodě zásobníku plynu v hodině *h* plynárenského dne,

P^{-}_{Zh} je souhrnné množství plynu převedené ze stavových podúčtů sousedního vstupně-výstupního systému v hodině *h* plynárenského dne,

P^{+}_{Zh} je souhrnné množství plynu převedené na stavové podúčty sousedního vstupně-výstupního systému v hodině *h* plynárenského dne,

a kde

$$\Delta_{QCZ} = \sum_{h=1}^{H} (Q_{CZ(h+1)} - Q_{CZh}) - \sum_{i=1}^{n} Q_{CZ(d-1)i} - \sum_{h=1}^{H} (|ALx_{CZh}| - |ALe_{CZh}|) - \sum_{h=1}^{H} (|P_{CZh}^{-}| - |P_{CZh}^{+}|),$$

kde

Q_{CZh} je souhrnné množství plynu evidované na stavových podúčtech českého vstupně-výstupního systému v hodině *h* plynárenského dne,

Q_{CZdi} je souhrnné množství plynu evidované na stavovém podúčtu českého vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne *d* pro stavový účet *i*,

ALx_{CZh} je souhrnné množství plynu alokované na výstupním bodě virtuálního zásobníku plynu v hodině *h* plynárenského dne,

ALe_{CZh} je souhrnné množství plynu alokované na vstupním bodě virtuálního zásobníku plynu v hodině *h* plynárenského dne,

P^{-}_{CZh} je souhrnné množství plynu převedené ze stavových podúčtů českého vstupně-výstupního systému v hodině *h* plynárenského dne.

P^{+}_{CZh} je souhrnné množství plynu převedené na stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému v hodině *h* plynárenského dne.

II. Měsíční bilance služby přeshraničního zásobníku plynu ke konci plynárenského měsíce ΔCBS_m se vypočte tímto způsobem:

$$\Delta CBS_m = \sum_{d=1}^{m} (\Delta_{QZd} + \Delta_{QCZd} + TS_d),$$

kde

Δ_{QCZd} je změna množství plynu evidovaného na všech stavových podúčtech českého vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne *d*,

Δ_{QZd} je změna množství plynu evidovaného na všech stavových podúčtech sousedního vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne *d*,

TS_d je množství plynu spotřebované provozovatelem zásobníku plynu na technologickou spotřebu a provozní účely za plynárenský den *d*,

a kde

$$\Delta_{QZd} = \sum_{i=1}^{n} Q_{Zdi} - \sum_{i=1}^{n} Q_{Z(d-1)i} - \sum_{i=1}^{n} [(CBS_{CZZdi} - CBS_{ZCZdi}) + (|ALx_{Zdi}| - |ALe_{Zdi}|) + (|P^{-}_{Zdi}| - |P^{+}_{Zdi}|)],$$

kde

Q_{Zdi} je množství plynu evidované na stavovém podúčtu sousedního vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne *d* pro stavový účet *i*,

CBS_{CZZdi} je množství plynu předané ze stavového podúčtu českého vstupně-výstupního systému na stavový podúčet sousedního vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne *d* pro stavový účet *i*,

CBS_{ZCZdi} je množství plynu předané ze stavového podúčtu sousedního vstupně-výstupního systému na stavový podúčet českého vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne *d* pro stavový účet *i*,

ALx_{Zdi} je množství plynu alokované na výstupním hraničním bodě zásobníku plynu na konci plynárenského dne *d* pro stavový účet *i*,

ALe_{Zdi} je množství plynu alokované na vstupním hraničním bodě zásobníku plynu na konci plynárenského dne *d* pro stavový účet *i*,

P^{-}_{Zdi} je množství plynu převedené ze stavového podúčtu sousedního vstupně-výstupního systému za plynárenský den *d* pro stavový účet *i*,

P^{+}_{Zdi} je množství plynu převedené na stavový podúčet sousedního vstupně-výstupního systému za plynárenský den *d* pro stavový účet *i*,

a kde

$$\Delta_{QCZd} = \sum_{i=1}^{n} Q_{CZdi} - \sum_{i=1}^{n} Q_{CZ(d-1)i} - \sum_{i=1}^{n} [(CBS_{ZCZdi} - CBS_{CZZdi}) + (|ALx_{CZdi}| - |ALe_{CZdi}|) + (|P^{-}_{CZdi}| - |P^{+}_{CZdi}|)],$$

kde

Q_{CZdi} je množství plynu evidované na stavovém podúčtu českého vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne *d* pro stavový účet *i*,

ALx_{CZdi} je množství plynu alokované na výstupním bodě virtuálního zásobníku plynu na konci plynárenského dne *d* pro stavový účet *i*,

ALe_{CZdi} je množství plynu alokované na vstupním bodě virtuálního zásobníku plynu na konci plynárenského dne *d* pro stavový účet *i*,

P^{-}_{CZdi} je množství plynu převedené ze stavového podúčtu českého vstupně-výstupního systému za plynárenský den *d* pro stavový účet *i*,

P^{+}_{CZdi} je množství plynu převedené na stavový podúčet českého vstupně-výstupního systému za plynárenský den *d* pro stavový účet *i*. “.

Čl. II

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024.

Předseda:

Ing. Trávníček, Ph.D., v.r.