



Dokument ze zasedání

A9-0032/2023

16.2.2023

*****I**
ZPRÁVA

o návrhu nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem (přepracované znění) (COM(2021)0804 – C9-0470/2021 – 2021/0424(COD))

Výbor pro průmysl, výzkum a energetiku

Zpravodaj: Jerzy Buzek

(Přepracování – článek 110 jednacího řádu)

Vysvětlivky

- * Postup konzultace
- *** Postup souhlasu
- ***I Řádný legislativní postup (první čtení)
- ***II Řádný legislativní postup (druhé čtení)
- ***III Řádný legislativní postup (třetí čtení)

(Druh postupu závisí na právním základu navrženém v návrhu aktu.)

Pozměňovací návrhy k návrhu aktu

Pozměňovací návrhy Parlamentu předložené ve dvou sloupcích

Vypuštění textu je označeno ***tučnou kurzivou*** v levém sloupci. Nahrazení je označeno ***tučnou kurzivou*** v obou sloupcích. Nový text je označen ***tučnou kurzivou*** v pravém sloupci.

První a druhý řádek záhlaví každého pozměňovacího návrhu označují příslušnou část projednávaného návrhu aktu. Pokud se pozměňovací návrh týká existujícího aktu, který má být návrhem aktu pozměněn, je v záhlaví mimo to na třetím řádku uveden existující akt a na čtvrtém řádku ustanovení existujícího aktu, kterého se pozměňovací návrh týká.

Pozměňovací návrhy Parlamentu v podobě konsolidovaného textu

Nové části textu jsou označeny ***tučnou kurzivou***. Vypuštěné části textu jsou označeny symbolem ■ nebo přeškrtnuty. Nahrazení se vyznačují tak, že nový text se označí ***tučnou kurzivou*** a nahrazený text se vymaže nebo přeškrtně. Výjimečně se neoznačují změny výlučně technické povahy, které provedly příslušné útvary za účelem vypracování konečného znění.

OBSAH

	Strana
NÁVRH LEGISLATIVNÍHO USNESENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU	5
VYSVĚTLUJÍCÍ PROHLÁŠENÍ	184
PŘÍLOHA: SEZNAM SUBJEKTŮ NEBO OSOB, OD NICHŽ ZPRAVODAJ OBDRŽEL INFORMACE	186
DOPIS VÝBORU PRO PRÁVNÍ ZÁLEŽITOSTI	187
PŘÍLOHA: STANOVISKO PORADNÍ SKUPINY SLOŽENÉ Z PRÁVNÍCH SLUŽEB EVROPSKÉHO PARLAMENTU, RADY A KOMISE	189
DOPIS VÝBORU PRO ZEMĚDĚLSTVÍ A ROZVOJ VENKOVA	191
POSTUP V PŘÍSLUŠNÉM VÝBORU	195
JMENOVITÉ KONEČNÉ HLASOVÁNÍ V PŘÍSLUŠNÉM VÝBORU	196

NÁVRH LEGISLATIVNÍHO USNESENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU

o návrhu nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem (přepracované znění) (COM(2021)0804 – C9-0470/2021 – 2021/0424(COD))

(Řádný legislativní postup – přepracování)

Evropský parlament,

- s ohledem na návrh Komise předložený Evropskému parlamentu a Radě (COM(2021)0804),
 - s ohledem na čl. 294 odst. 2 a článek 194 odst. 2 Smlouvy o fungování Evropské unie, v souladu se kterými Komise předložila svůj návrh Parlamentu (C9-0470/2021),
 - s ohledem na čl. 294 odst. 3 Smlouvy o fungování Evropské unie,
 - s ohledem na odůvodněná stanoviska předložená Poslaneckou sněmovnou a Senátem Parlamentu České republiky v rámci protokolu č. 2 o používání zásad subsidiarity a proporcionality uvádějící, že návrh legislativního aktu není v souladu se zásadou subsidiarity,
 - s ohledem na stanovisko Evropského hospodářského a sociálního výboru ze dne 19. května 2022¹,
 - s ohledem na stanovisko Výboru regionů ze dne 10. října 2022²,
 - s ohledem na interinstitucionální dohodu ze dne 28. listopadu 2001 o systematictějšímu využívání metody přepracování právních aktů³,
 - s ohledem na dopis Výboru pro právní záležitosti ze dne 2. února 2023 určený Výboru pro průmysl, výzkum a energetiku v souladu s čl. 110 odst. 3 jednacího řádu,
 - s ohledem na články 110 a 59 jednacího řádu,
 - s ohledem na stanovisko Výboru pro zemědělství a rozvoj venkova,
 - s ohledem na zprávu Výboru pro průmysl, výzkum a energetiku (A9-0032/2023),
- A. vzhledem k tomu, že podle poradní skupiny složené z právních služeb Evropského parlamentu, Rady a Komise návrh Komise neobsahuje žádnou věcnou změnu kromě těch, které v něm byly jako takové označeny, a vzhledem k tomu, že pokud jde o nezměněná ustanovení stávajících znění, je návrh jejich prostou kodifikací bez jakékoli změny jejich věcného obsahu;

¹ Úř. věst. C 323, 26.8.2022, s. 101.

² Úř. věst. C 498, 30.12.2022, s. 83.

³ Úř. věst. C 77, 28.3.2002, s. 1.

1. přijímá níže uvedený postoj v prvním čtení a bere na vědomí doporučení poradní skupiny složené z právních služeb Evropského parlamentu, Rady a Komise;
3. vyzývá Komisi, aby věc znovu postoupila Parlamentu, jestliže svůj návrh nahradí jiným textem, podstatně jej změní nebo má v úmyslu jej podstatně změnit;
4. pověřuje svou předsedkyni, aby předala postoj Parlamentu Radě, Komisi, jakož i vnitrostátním parlamentům.

Pozměňovací návrh 1

POZMĚŇOVACÍ NÁVRHY EVROPSKÉHO PARLAMENTU*

k návrhu Komise

2021/0424 (COD)

Návrh

NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY

o vnitřním trhu s *plynem* z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem

EVROPSKÝ PARLAMENT A RADA EVROPSKÉ UNIE,
s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie, a zejména na čl. 194 odst. 2 této smlouvy,
s ohledem na návrh Evropské komise,
po postoupení návrhu legislativního aktu vnitrostátním parlamentům,
s ohledem na stanovisko Evropského hospodářského a sociálního výboru¹,
s ohledem na stanovisko Výboru regionů²,
v souladu s řádným legislativním postupem,
vzhledem k těmto důvodům:

* Pozměňovací návrhy: nový text či pozměněné znění je označeno tučnou kurzivou; vypuštění textu je označeno symbolem **■**.

¹ Úř. věst. [...], [...], s. [...].

² Úř. věst. [...], [...], s. [...].

- (1) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009³ bylo několikrát podstatně změněno. Vzhledem k potřebě provést další změny by uvedené nařízení mělo být v zájmu přehlednosti přepracováno.
- (2) Účelem vnitřního trhu se zemním plynem, který je postupně zaváděn od roku 1999, je poskytnout skutečnou možnost výběru všem spotřebitelům v Unii, ať již občanům nebo podnikům, dále nové obchodní příležitosti a intenzivnější přeshraniční obchod, aby se dosáhlo větší efektivity, konkurenceschopných cen a vyšších standardů služeb a aby se přispělo k větší bezpečnosti dodávek a udržitelnosti.
- (3) ***Sdělení Komise ze dne 11. prosince 2019 „Zelená dohoda pro Evropu“ a nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2021/1119⁴ stanovily cíl, aby Unie do roku 2030 snížila své emise o nejméně 55 % ve srovnání s úrovněmi roku 1990 a stala se do roku 2050 klimaticky neutrální, a to způsobem, který přispěje k unijní konkurenceschopnosti, růstu a pracovním místům. Toto nařízení by mělo přispět k dosažení těchto cílů.*** K vytvoření trhů s dekarbonizovaným plynem, které přispějí k transformaci energetiky, je zapotřebí výrazně vyšší podíl obnovitelných zdrojů energie v integrovaném energetickém systému s aktivní účastí spotřebitelů na konkurenčních trzích.
- (3a) ***Vzhledem k nestabilitě, kterou způsobuje přílišná závislost Unie na dovozu zemního plynu, zejména v souvislosti s monopolním dodavatelem, a její širší geopolitický, bezpečnostní a hospodářský dopad, musí účinná politika a regulační rámec pro pronikání plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu, a zejména vodíku, na vnitřní trh zajistit účinné řešení rizika trvalé nebo nové nestability a závislosti na vnějších dodavatelích. Za tímto účelem musí modernizace stávající a zprovoznění nové dovozní infrastruktury, která spojuje členské státy a vnitřní trh se třetími zeměmi a vnějšími dodavateli, náležitě zohlednit potřebu bezpečnosti dodávek, pokud jde o diverzifikaci tras a dodavatelů, včetně zamezení přílišné závislosti kteréhokoli členského státu na jediné vývozní zemi.***

³ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám a o zrušení nařízení (ES) č. 1775/2005 (Úř. věst. L 211, 14.8.2009, s. 36).

⁴ ***Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2021/1119 ze dne 30. června 2021, kterým se stanoví rámec pro dosažení klimatické neutrality a mění nařízení (ES) č. 401/2009 a nařízení (EU) 2018/1999 („evropský právní rámec pro klima“)*** (Úř. věst. L 243, 9.7.2021, s. 1).

- (3b) *Vzhledem k nevyprovokované a neodůvodněné vojenské agresi Ruské federace vůči Ukrajině a s cílem zabránit ohrožení energetické bezpečnosti Unie je třeba vyloučit dovoz zemního plynu, plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu pocházejícího z Ruské federace nebo od jiných subjektů ovládaných ruskými fyzickými nebo právníckými osobami nebo podniky usazenými v Ruské federaci do členských států a Unie.*
- (4) Cílem tohoto nařízení je usnadnit *dekarbonizované, účinné a integrované energetické systémy v souladu se sděleními Komise ze dne 8. července 2020 „Cesta ke klimaticky neutrálnímu hospodářství: Strategie EU pro integraci energetického systému“ a „Vodíková strategie pro klimaticky neutrální Evropu“ a s doporučením Komise (EU) 2021/1749⁵. Tyto iniciativy vyžadují přechod na oběhovější energetický systém, jehož jádrem je energetická účinnost, větší přímá elektrifikace odvětví konečné spotřeby, upřednostňování řešení na straně poptávky, kdykoli jsou nákladově efektivnější než investice do energetické infrastruktury, a využívání obnovitelných paliv, včetně vodíku, pro konečnou spotřebu, pokud elektrifikace není proveditelná, není účinná nebo má vyšší náklady. Proto by toto nařízení mělo usnadnit rozšíření plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu v energetickém systému, což umožní přechod od fosilního plynu a umožní, aby tento nový plyn hrál důležitou úlohu při dosahování cílů EU v oblasti klimatu do roku 2030 a klimatické neutrality do roku 2050. Členské státy by měly v této souvislosti odstranit veškeré zbytečné překážky. Toto nařízení má rovněž vytvořit regulační rámec, který všem účastníkům trhu poskytne možnost i motivaci, aby při plánování svých činností zohlednili přechodnou úlohu fosilního plynu, aby se zabránilo ustrnutí na současném stavu a aby se zajistilo postupné a včasné ukončení používání fosilního plynu, zejména ve všech příslušných průmyslových odvětvích a pro účely individuálního vytápění při současném zmírňování narůstající energetické chudoby.*
- (5) Vodíková strategie EU uznává, že vzhledem k tomu, že členské státy EU mají různý potenciál pro výrobu vodíku z obnovitelných zdrojů, nabízí otevřený a konkurenceschopný trh EU s přeshraničním obchodem bez překážek významné

⁵ *Doporučení Komise (EU) 2021/1749 ze dne 28. září 2021 k Zásadám „energetická účinnost v první řadě“: od principů k praxi – Pokyny k uplatňování zásady při rozhodování v odvětví energetiky i mimo něj (Úř. věst. L 350, 4.10.2021, s. 9).*

výhody z hlediska hospodářské soutěže, cenové dostupnosti a bezpečnosti dodávek. Kromě toho strategie zdůrazňuje, že přechod na likvidní trh, na němž by se s vodíkem obchodovalo jako s komoditou, by usnadnil vstup nových výrobců a byl by přínosný pro hlubší integraci s jinými nosiči energie. Vytvořily by se funkční cenové signály pro investiční a provozní rozhodnutí. Pravidla stanovená v tomto nařízení by proto měla napomoci vzniku trhů, na nichž by se s vodíkem obchodovalo jako s komoditou, jakož i vytvoření likvidních obchodovacích středisek, přičemž členské státy by v tomto ohledu měly odstranit všechny nepřiměřené překážky. Byť jsou uznávány inherentní rozdíly, měla by být pro účely trhu s vodíkem zohledněna stávající pravidla, která umožnila efektivní obchodní operace vyvinuté pro trhy s elektřinou a s plynem a související obchodování.

- (6) [Přepřacované znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] umožňuje existenci provozovatele kombinované přepravní a distribuční soustavy. Proto pravidla stanovená v tomto nařízení nevyžadují změnu v organizaci vnitrostátních přepravních a distribučních soustav, jež jsou v souladu s příslušnými ustanoveními této směrnice.
- (7) Je nezbytné stanovit kritéria pro určování sazeb za přístup k soustavě, aby se zajistilo, že jsou plně v souladu se zásadou nediskriminace, že plně vyhovují potřebám řádně fungujícího vnitřního trhu a že plně zohledňují potřebu integrity soustavy a odrážejí skutečně vzniklé náklady, pokud tyto náklady odpovídají nákladům účinného provozovatele soustavy se srovnatelnou strukturou a jsou transparentní, včetně odpovídající návratnosti investic, jakož i umožňují integraci **plynu** z obnovitelných zdrojů a **nízkouhlíkového plynu**. Pravidla pro sazby za přístup k síti uvedená v tomto nařízení jsou doplněna dalšími pravidly pro sazby za přístup k síti, zejména v kodexech sítě a rámcových pokynech přijatých na základě tohoto nařízení, v [nařízení TEN-E podle návrhu COM(2020) 824 final], [nařízení o metanu podle návrhu COM(2021) xxx], směrnici (EU) 2018/2001 a [směrnice o energetické účinnosti podle návrhu COM(2021) 558 final].
- (8) Obecně je nejúčinnější financovat infrastrukturu z výnosů získaných od uživatelů této infrastruktury a zabránit křížovým dotacím. Kromě toho by tyto křížové dotace byly v případě regulovaných aktiv neslučitelné s obecnou zásadou sazeb odrážejících náklady. Ve výjimečných případech by však tyto křížové dotace mohly přinést

společenské výhody, zejména v dřívějších fázích rozvoje sítě, kde je rezervovaná kapacita nízká ve srovnání s technickou kapacitou a existuje značná nejistota ohledně toho, kdy se projeví budoucí poptávka po kapacitě. Křížové dotace by proto mohly přispívat k přiměřeným a předvídatelným sazbám pro první uživatele sítě a snížit investiční rizika pro provozovatele sítě, **kteřé** by tak mohly přispívat k investičnímu klimatu podporujícímu cíle Unie v oblasti dekarbonizace. ***Aby se zabránilo nepřiměřeným a nadměrným křížovým dotacím mezi prvními uživateli a budoucími uživateli vodíkových sítí, mělo by být umožněno, aby provozovatelé vodíkových sítí rozložili náklady na rozvoj sítě v čase, a to tak, že se členským státům zajistí možnost, aby část počátečních nákladů uhradili budoucí uživatelé prostřednictvím mezikasového mechanismu přidělování nákladů. Metodika a funkce tohoto mechanismu by měly být schváleny regulačním orgánem. Mechanismus by měl být doplněn o státní záruku, která bude pokrývat finanční riziko provozovatelů vodíkových sítí. Jako poslední možnost, pokud nebudou k dispozici žádné nákladově efektivnější možnosti, by měl regulační orgán mít pravomoc umožnit na základě posouzení dopadu finanční převody mezi odděleně regulovanými službami z plynárenských a vodíkových sítí.*** Křížové dotace by neměly financovat uživatele sítě v jiných členských státech a je proto vhodné vybírat finanční prostředky na křížové dotace pouze na výstupních bodech pro konečné zákazníky v tomtéž členském státě. Navíc vzhledem k tomu, že křížové dotace jsou využívány výjimečně, je třeba zajistit, aby byly přiměřené, transparentní, časově omezené a aby podléhaly regulačnímu dohledu **a řádnému oznámení Komisi a agentuře ACER.**

- (9) Používání tržních způsobů při stanovování sazeb, například aukcí, musí být slučitelné s ustanoveními přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx a nařízení Komise (EU) 2017/459.
- (10) Společný minimální soubor služeb pro přístup třetích osob je nezbytný pro stanovení společných minimálních norem přístupu v praxi v celé Unii, pro zajištění dostatečné slučitelnosti služeb pro přístup třetích stran a pro možnost využívání výhod řádně fungujícího vnitřního trhu se zemním plynem.
- (11) Ujednání o přístupu třetích stran by měla vycházet ze zásad stanovených v tomto nařízení. Již v říjnu 2013 přivítalo XXIV. madridské fórum organizaci vstupně-výstupních systémů, které umožňují bezplatné přidělování plynu na základě pevné

kapacity. Proto by měla být zavedena definice vstupně-výstupního systému a zajištěna integrace úrovně distribuční soustavy do vyrovnávací zóny, což by pomohlo dosáhnout rovných podmínek pro *plyn* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlíkový plyn připojený* na úrovni přepravy či distribuce. Stanovení sazeb provozovatelů distribučních soustav a organizace přidělování kapacity mezi přepravní a distribuční soustavou by mělo být ponecháno regulačním orgánům na základě zásad zakotvených v [přepracovaném znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx].

- (12) Přístup k vstupně-výstupnímu systému by měl být obecně založen na pevné kapacitě. Provozovatelé sítí by měli být povinni spolupracovat způsobem, který maximalizuje nabídku pevné kapacity, což naopak uživatelům sítě umožňuje na základě pevné kapacity volně přidělovat vstupující či vystupující plyn v jakémkoli vstupním či výstupním bodě téhož vstupně-výstupního systému.
- (13) Podmíněná kapacita by měla být nabízena pouze v případě, že provozovatelé sítí nejsou schopni nabídnout pevnou kapacitu. Provozovatelé sítí by měli transparentně a jasně stanovit podmínky pro podmíněnou kapacitu na základě provozních omezení. Regulační orgán by měl zajistit, aby byl počet *a druh* produktů s podmíněnou kapacitou omezen, aby se zabránilo roztržitému trhu a byl zajištěn soulad se zásadou účinného přístupu třetích stran.
- (14) V zájmu dokončení vnitřního trhu se zemním plynem by mělo být dosaženo dostatečné úrovně přeshraniční propojovací kapacity zemního plynu a měla by být podporována integrace trhů.
- (14a) *Sdělení Komise ze dne 8. března 2022 „REPowerEU: společná evropská akce pro cenově dostupnější, bezpečnější a udržitelnější energii“ (RePowerEU) vyzývá ke zmírnění dopadu rostoucích cen energií, k diverzifikaci dodávek plynu do Unie a k urychlení přechodu na čistou energii. Aby mohl plyn z obnovitelných zdrojů, jako je biometan a bioplyn, plnit svou důležitou úlohu při dosahování těchto cílů, je mimořádně důležité dosáhnout do roku 2030 výroby 35 miliard metrů krychlových (m³) biometanu v Unii ročně. Pokud se tohoto cíle podaří dosáhnout, umožní to nahradit 20 % dovozu zemního plynu z Ruska udržitelnou, levnější a místně vyráběnou alternativou a zároveň to Unii poskytne odolnější a udržitelnější energetický systém. Cíl pro biometan do roku 2030 je založen na výchozích*

predikcích výrobního potenciálu pro bioplyn a biometan⁶ a zohledňuje významné změny v odvětví energetiky, jako jsou vyšší současné ceny zemního plynu a široký soubor dalších opatření představený v pracovním dokumentu útvarů Komise ze dne 15. května 2022 „Provádění akčního plánu Repower EU: investiční potřeby, urychlení zavádění vodíků a dosahování cílů pro biometan“, jenž se zaměřuje na rozšíření výroby udržitelného biometanu a jeho používání. Aby k tomuto rozšíření výroby na 35 metrů krychlových mohlo dojít, je třeba nejen podpořit integraci plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu na trhu, ale také včas vybudovat nezbytnou infrastrukturu. To konkrétně znamená vypracovat strategický přístup založený na regionálních mapách určujících oblasti, které mají největší potenciál pro výrobu plynu z obnovitelných zdrojů a biometanu z biomasy s cílem překonat stávající technické překážky na podporu udržitelného biometanu v rámci Unie a plně biometan začlenit do současné plynárenské soustavy.

- (15) Je potřeba dosáhnout intenzivnější spolupráce a lepší koordinace mezi provozovateli přepravních a případně distribučních soustav, aby se vytvořily kodexy sítě v zájmu poskytování a řízení účinného a transparentního přeshraničního přístupu k přepravním soustavám a aby se zajistilo koordinované plánování s dostatečným časovým předstihem a dobrý technický rozvoj soustavy zemního plynu v Unii včetně vytvoření propojovacích kapacit, a to s náležitým ohledem na životní prostředí. Kodexy sítě by měly být v souladu s rámcovými pokyny, které jsou ze své podstaty nezávazné (dále jen „nezávazné rámcové pokyny“) a vypracované Agenturou Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „ACER“) zřízenou podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/942⁷. Agentura ACER by se měla na skutkovém základě zapojit do přezkumu návrhu kodexů sítě, včetně jejich souladu s nezávaznými rámcovými pokyny, a měla by mít možnost tyto kodexy doporučit Komisi k přijetí. Dále by měla agentura ACER

⁶ *Studie „Assistance to assessing options improving market conditions for bio-methane and gas market rules“ (Pomoc při posuzování možností, jak zlepšit podmínky na trhu, pokud jde o tržní pravidla týkající se biometanu a zemního plynu) provedená za účelem podpory posouzení dopadů balíčku o vodíku a dekarbonizaci plynárenství. https://op.europa.eu/en/publication-detail/-/publication/d24343db-5ee8-11ec-9c6c-01aa75ed71a1/language-en?pk_campaign=ENER%20Newsletter%20December%202021*

⁷ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/942 ze dne 5. června 2019, kterým se zřizuje Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů.

provádět posuzování změn kodexů sítě, přičemž by měla mít možnost doporučit je Komisi k přijetí. Provozovatelé přepravních soustav by měli provozovat své sítě podle těchto kodexů sítě.

- (16) Aby se v Unii zajistilo optimální řízení přepravních soustav zemního plynu, měla by být stanovena **společná organizace EU** – Evropská síť provozovatelů plynárenských přepravních soustav **a provozovatelů vodíkových sítí** (dále jen „síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík**“). Síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** by měla plnit své úkoly v souladu s pravidly Unie v oblasti hospodářské soutěže, která se na rozhodnutí sítě ENTSO pro zemní plyn **a vodík** vztahují. Úkoly sítě ENTSO pro zemní plyn **a vodík** by měly být přesně vymezeny a její pracovní metody by měly zajistit, že funguje efektivně, transparentně a reprezentativně. Účelem kodexů sítě vypracovaných sítí ENTSO pro zemní plyn **a vodík** není nahradit nezbytné vnitrostátní kodexy sítě v otázkách jiných než přeshraničních. Vzhledem k tomu, že účinnějšího pokroku lze dosáhnout přístupem na regionální úrovni, měli by provozovatelé přepravních soustav zřídit v rámci celkové struktury spolupráce regionální struktury a zároveň zajistit, aby byly výsledky na regionální úrovni slučitelné s kodexy sítě a nezávaznými desetiletými plány rozvoje sítě **pro zemní plyn a vodík** na úrovni Unie. Předpokladem spolupráce v rámci těchto regionálních struktur je účinné oddělení činností v oblasti sítě od činností v oblasti výroby a dodávek, bez něhož by regionální spolupráce mezi provozovateli přepravních soustav mohla vyvolat chování narušující hospodářskou soutěž. Členské státy by měly podporovat spolupráci a sledovat účinnost provozu sítě na regionální úrovni. Spolupráce na regionální úrovni by měla být slučitelná s pokrokem při vytváření konkurenceschopného a účinného vnitřního trhu s plynem.
- (17) Síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** by měla vypracovat, zveřejnit a pravidelně aktualizovat nezávazný desetiletý plán rozvoje sítě **pro zemní plyn a vodík** pro celou Unii na základě společného scénáře a vzájemně propojeného modelu (dále jen „plán rozvoje sítě pro celou Unii“), kterým bude zajištěna větší transparentnost při rozvoji plynárenské přepravní soustavy v Unii. **Plán rozvoje sítě pro celou Unii by měl být vypracován transparentním postupem zahrnujícím přiměřené veřejné konzultace a musí být založen na objektivních a vědeckých kritériích. Za tímto účelem by síť ENTSO pro zemní plyn a vodík měla do plánu rozvoje zapojit nezávislé vědecké subjekty (jako je Evropský vědecký poradní výbor pro změnu**

*klímatu zřízený podle nařízení (EU) 2021/1119). Do tohoto plánu rozvoje sítě by měly být zahrnuty funkční plynárenské přepravní soustavy a nezbytná regionální propojení, pokud mají tyto soustavy a tato propojení význam z obchodního hlediska nebo z hlediska bezpečnosti dodávek. **Plán rozvoje sítě by měl podporovat zásadu „energetická účinnost v první řadě“ a integraci energetického systému a přispívat k uvážlivému a racionálnímu využívání přírodních zdrojů a k dosažení cílů Unie v oblasti klimatu a energetiky.***

- (18) V zájmu posílení hospodářské soutěže prostřednictvím likvidních velkoobchodních trhů s plynem je nezbytné, aby se mohlo s plynem obchodovat nezávisle na poloze v rámci soustavy. Jediným způsobem, jak toho dosáhnout, je poskytnout uživatelům sítě volnost pro rezervaci vstupní a výstupní kapacity, a zajistit tak, aby přeprava plynu probíhala prostřednictvím zón namísto smluvních cest. Aby byla zajištěna volnost rezervovat kapacitu nezávisle ve vstupních a výstupních bodech, sazby stanovené pro jeden vstupní bod by proto neměly souviset se sazbou stanovenou pro jeden výstupní bod, a naopak by měly být nabízeny pro tyto body zvlášť, přičemž v sazbě by se do jedné ceny neměl spojovat vstupní a výstupní poplatky.
- (19) Ačkoli jsou v nařízení Komise (EU) č. 312/2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích, poskytnuta pravidla pro stanovení technických pravidel, jež vytvářejí vyrovnávací režim, jsou u každého vyrovnávacího režimu, který se uplatňuje ve specifickém vstupně-výstupním systému, ponechány různé možnosti koncepce. Kombinace zvolených možností vede ke specifickému vyrovnávacímu režimu, který je použitelný ve specifickém vstupně-výstupním systému, jež se v současné době většinou odpovídají území členských států.
- (20) Uživatelé sítě mají nést odpovědnost za vyrovnávání svých dodávek a odběrů, přičemž by byly zřízeny obchodní platformy, aby uživatelé sítě mohli s plynem snáze obchodovat. V zájmu lepší integrace **plynu** z obnovitelných zdrojů a **nízkouhlíkového plynu** do vstupně-výstupního systému by vyrovnávací zóna měla **v co největší míře** zahrnovat i úroveň distribuční soustavy. K obchodování s plynem mezi vyrovnávacími účty uživatelů sítě by mělo být využíváno virtuální obchodní místo.
- (21) Odkazy na harmonizované přepravní smlouvy v souvislosti s nediskriminačním přístupem k síti provozovatelů přepravních soustav neznamují, že podmínky

přepравních smluv konkrétního provozovatele soustavy v členském státě musí být stejné jako u jiného provozovatele přepravní soustavy v daném nebo v jiném členském státě, pokud nejsou stanoveny minimální požadavky, které musí splňovat všechny přepravní smlouvy.

- (22) Je nutný rovný přístup k informacím o fyzickém stavu a účinnosti soustavy, aby všichni účastníci trhu mohli vyhodnotit celkovou situaci v oblasti poptávky a nabídky a zjistit, jaké důvody má pohyb velkoobchodní ceny. To zahrnuje přesnější informace o nabídce a poptávce, kapacitě sítě, tocích a údržbě, vyrovňování a o dostupnosti a využívání skladovacích zařízení. Jelikož tyto informace mají pro fungování trhu zásadní význam, je třeba zmírnit stávající omezení týkající se zveřejnění z důvodu zachování důvěrnosti.
- (23) Požadavky na důvěrnost u informací citlivých z hlediska obchodu jsou zvláště důležité, pokud se jedná o údaje obchodní strategické povahy pro danou společnost, jestliže skladovací zařízení využívá pouze jeden uživatel nebo pokud se jedná o údaje týkající se výstupních bodů v rámci soustavy nebo podsoustavy, které nejsou připojeny k jiné přepravní nebo distribuční soustavě, ale k jedinému průmyslovému konečnému zákazníkovi, kde by zveřejnění těchto údajů znamenalo odkrytí důvěrných informací týkajících se výrobního procesu tohoto zákazníka.
- (24) K posílení důvěry v trh je nezbytné, aby jeho účastníci měli jistotu, že pokud se dopustí zneužívání, budou na ně moci být uvaleny účinné, přiměřené a odrazující sankce. Příslušné orgány by měly mít pravomoci účinně prošetřit obvinění ze zneužívání trhu. Za tímto účelem je nezbytné, aby příslušné orgány měly přístup k informacím o rozhodnutích, která v souvislosti s provozními činnostmi učinily dodavatelské podniky. Na trhu s plynem jsou provozovatelé soustav o všech těchto rozhodnutích informováni v podobě rezervací kapacity, nominací a realizovaných toků. Provozovatelé soustav by měli zajistit, aby tyto informace byly příslušným orgánům po určitou stanovenou dobu snadno dostupné. Příslušné orgány by měly navíc pravidelně sledovat, zda provozovatelé přepravních soustav dodržují příslušná pravidla.
- (25) Přístup k zařízením pro skladování zemního plynu, k zařízením se zkapalněným zemním plynem (dále jen „LNG“) **a k vodíkovým zařízením** je v některých členských státech nedostatečný **nebo vůbec neexistuje**, a proto je třeba zdokonalit

uplatňování platných předpisů, *pokud jde o transparentnost a cíle sdělení Komise ze dne 18. května 2022 o plánu REPowerEU (dále jen „plán REPowerEU“), zejména rychle snížit závislost Unie na ruských energetických zdrojích.* Toto zdokonalení mělo zohlednit potenciál a využívání *plynu* z obnovitelných zdrojů, *zejména vodíku a biometanu, a nízkouhličkového plynu* v těchto zařízeních na vnitřním trhu *a řešení na straně poptávky.* Ze sledování, které provedla Skupina evropských regulačních orgánů pro elektroenergetiku a plynárenství, vyplynulo, že dobrovolné pokyny provozovatelům skladovacích zařízení týkající se osvědčených postupů při zajišťování přístupu třetích stran, které byly všemi zúčastněnými subjekty schváleny na madridském fóru, jsou uplatňovány nedostatečně, a je tedy nutné učinit je závaznými.

- (26) V případě zemního plynu představují nediskriminační a transparentní systémy vyrovnávání používané provozovateli přepravních soustav důležité mechanismy zejména ve vztahu k novým účastníkům vstupujícím na trh, kteří mohou mít s vyrovnáváním svého celkového portfolia prodeje větší potíže než společnosti, které jsou na daném trhu již zavedené. Proto je nezbytné stanovit pravidla pro zajištění toho, aby provozovatelé přepravních soustav používali tyto mechanismy způsobem slučitelným s podmínkami nediskriminačního, transparentního a účinného přístupu k soustavě.
- (27) Regulační orgány by měly zajistit dodržování pravidel obsažených v tomto nařízení a v kodexech sítě a v rámcových pokynech, které jsou podle něj přijaty.
- (28) V rámcových pokynech připojených k tomuto nařízení jsou vymezena podrobnější pravidla. Tato pravidla by se případně měla v průběhu doby vyvíjet s přihlédnutím k rozdílům mezi národními plynárenskými soustavami a jejich rozvoji.
- (29) Při navrhování změn rámcových pokynů uvedených v příloze tohoto nařízení by měla Komise nejprve vést konzultace se všemi příslušnými osobami, jichž se rámcové pokyny týkají a které jsou zastoupeny profesními organizacemi, a s členskými státy v rámci madridského fóra.
- (30) Členské státy a příslušné vnitrostátní orgány by měly Komisi *na požádání* poskytovat příslušné informace. *Žádost o informace by měla obsahovat důvody, proč jsou tyto informace nezbytné pro účely provádění tohoto nařízení.* Komise by měla s těmito informacemi nakládat jako s důvěrnými.

- (31) Tímto nařízením a kodexy sítě a rámcovými pokyny přijatými v souladu s ním není dotčeno použití pravidel Unie , které se týkají hospodářské soutěže.
- (32) Členské státy a smluvní strany Energetického společenství by měly úzce spolupracovat ve všech záležitostech týkajících se rozvoje integrovaného regionu pro obchodování s plynem a neměly by přijímat žádná opatření, která ohrožují další integraci trhů se zemním plynem nebo bezpečnost dodávek členských států a smluvních stran.
- (33) Provozovatelům přepravních soustav by mohlo být umožněno rezervovat zařízení pro skladování zemního plynu výhradně k plnění jejich úkolů a pro účely zabezpečení dodávek. Naplnění těchto strategických zásob by mohlo být provedeno společným nákupem prostřednictvím obchodní platformy uvedené v článku 10 nařízení Komise (EU) č. 312/2014, aniž jsou dotčena pravidla Unie v oblasti hospodářské soutěže. Provozovatelé přepravních soustav by měli mít možnost zemní plyn vytěžit pouze pro účely plnění svých úkolů nebo v případě vyhlášeného stavu nouze, jak je uvedeno v čl. 11 odst. 1 uvedeného nařízení, aby nedošlo k narušení řádného fungování trhu.
- (34) Uskuteční-li se integrace regionálních trhů, příslušní provozovatelé přepravních soustav a regulační orgány by se měli zabývat otázkami s přeshraničním dopadem, jako jsou struktury sazeb, vyrovnávací režim, kapacity ve zbývajících přeshraničních bodech, investiční plány, jakož i plnění úkolů provozovatelů přepravní soustavy a regulačních orgánů.
- (35) Transformace energetiky a pokračující integrace trhu s plynem budou vyžadovat další transparentnost, pokud jde o povolené nebo cílové výnosy provozovatele přepravní soustavy. Na těchto informacích bude založena řada rozhodnutí týkajících se sítí zemního plynu. Například převod přepravních aktiv ze sítě zemního plynu do vodíkové sítě nebo zavedení vyrovnávacího mechanismu (ITC) mezi provozovateli přepravních soustav vyžaduje větší transparentnost, než je tomu doposud. Posouzení vývoje sazeb v dlouhodobém horizontu navíc vyžaduje vyjasnění poptávky po zemním plynem i odhadů nákladů. To by měla umožnit transparentnost ve vztahu k povoleným výnosům. Regulační orgány by měly zejména poskytovat informace o metodice použité pro výpočet výnosů provozovatelů přepravních soustav, hodnoty jejich regulační báze aktiv a jejího odpisování v průběhu času, hodnoty provozních

výdajů, kapitálových nákladů uplatňovaných na provozovatele přepravních soustav, jakož i pro výpočet uplatňovaných pobídek a prémie.

- (36) Výdaje provozovatelů přepravních soustav jsou převážně fixními náklady. Jejich obchodní model a stávající vnitrostátní regulační rámce vycházejí z předpokladu dlouhodobého využívání jejich sítí s dlouhou dobou odpisování (30 až 60 let). V souvislosti s transformací energetiky by proto regulační orgány měly mít možnost předvídat pokles poptávky po plynu, aby včas upravily regulační opatření a zabránily situaci, kdy návratnost nákladů provozovatelů přepravní soustavy prostřednictvím sazeb ohrožuje cenovou dostupnost pro spotřebitele v důsledku rostoucího poměru fixních nákladů k poptávce po plynu. V případě potřeby by mohl být například změněn profil odpisů nebo odměna za přepravní aktiva.
- (37) Měla by se zvýšit transparentnost povolených nebo cílových výnosů provozovatelů přepravních soustav, aby se umožnilo referenční srovnávání a posouzení ze strany uživatelů sítě. Větší transparentnost by měla rovněž usnadnit přeshraniční spolupráci a zavedení vyrovnávacích mechanismů mezi provozovateli ■ pro regionální integraci ■ .
-
- (40) Za účelem zvýšení účinnosti distribučních sítí zemního plynu v Unii a zajištění úzké spolupráce s provozovateli přepravních soustav a sítě ENTSO pro zemní plyn **a vodík** by měl být zřízen subjekt provozovatelů distribučních soustav v Unii (dále jen „subjekt EU DSO“), který zahrnuje rovněž provozovatele distribučních sítí zemního plynu. Úkoly subjektu EU DSO by měly být přesně vymezeny a jeho pracovní metody by měly zajistit účinnost, transparentnost a reprezentativnost mezi provozovateli distribuční soustavy. Subjekt EU DSO by měl úzce spolupracovat s ENTSO pro zemní plyn **a vodík** při přípravě a provádění případných kodexů sítě a měl by vykonávat činnosti zaměřené na poskytování pokynů mimo jiné v oblasti integrace distribuované výroby nebo v jiných oblastech, které se týkají správy distribučních sítí.
- (41) Provozovatelé distribučních soustav hrají důležitou úlohu, pokud jde o integraci **plynu** z obnovitelných zdrojů a **nízkouhlíkového plynu** do soustavy, neboť k distribuční síti je připojena například přibližně polovina výrobní kapacity biometanu. Aby se usnadnila účast **tohoto plynu** na velkoobchodním trhu, měla by mít výrobní

zařízení připojená k distribuční soustavě ve všech členských státech přístup k virtuálnímu obchodnímu místu. Navíc v souladu s ustanoveními tohoto nařízení by provozovatelé distribučních soustav a přepravních soustav měli spolupracovat, aby umožnili zpětný tok z distribuční do přepravní sítě nebo aby zajistili integraci distribuční soustavy alternativními prostředky, které mají rovnocenný účinek, aby se usnadnila integrace trhu s **plynem** z obnovitelných zdrojů a **nízkouhlíkovým plynem**.

- (42) Začlenění rostoucích objemů **plynu** z obnovitelných zdrojů a **nízkouhlíkového plynu** do evropské soustavy zemního plynu změní kvalitu zemního plynu přepravovaného a spotřebovávaného v Evropě. Pro zajištění neomezeného přeshraničního toku zemního plynu, zachování interoperability trhů a umožnění integrace trhu je nezbytné zvýšit transparentnost kvality plynu a nákladů na její řízení, zajistit harmonizovaný přístup k úlohám a povinnostem regulačních orgánů a provozovatelů soustav a posílit přeshraniční koordinaci. Při zajištění harmonizovaného přístupu ke kvalitě plynu pro přeshraniční propojovací body by měla být zachována flexibilita členských států, pokud jde o uplatňování norem kvality plynu v jejich vnitrostátních soustavách zemního plynu.
- (43) Přimíchávání vodíku do soustavy zemního plynu **by mělo být až poslední možností, neboť** je méně účinné ve srovnání s použitím vodíku v čisté podobě a snižuje jeho hodnotu. Ovlivňuje rovněž provoz plynárenské infrastruktury, využití konečnými uživateli a interoperabilitu přeshraničních soustav. **Členské státy by proto měly upřednostnit výrobu a využití obnovitelného a nízkouhlíkového vodíku v čisté formě v těžko dekarbonizovatelných odvětvích, jako je průmysl a doprava. Je však třeba vyvinout maximální úsilí o to, aby se předešlo používání vodíku v užitích, ve kterých existují nákladově efektivnější alternativy, jako je vytápění budov a výroba teplé vody pro hygienické účely a teplo nízké kvality pro průmyslové procesy. Toto nařízení by mělo podporovat co nejefektivnější využívání vodíku, ale členské státy by si měly zachovat možnost rozhodnout se, zda používat přimíchávání.** **Harmonizovaná pravidla pro koordinaci přeshraničních omezení z důvodu rozdílných úrovní přimíchávání vodíku proto omezí riziko segmentace trhu.** ■
- (44) Pro usnadnění účinné přepravy zemního plynu napříč soustavami zemního plynu v rámci Unie, a tím i pro větší integraci vnitřního trhu je nezbytná úzká přeshraniční koordinace a postup urovnávání sporů mezi provozovateli přepravních soustav

týkajících se kvality plynu, včetně příměsí biometanu a vodíku. K řádnému fungování otevřeného a účinného vnitřního trhu se zemním plynem by měly přispět zvýšené požadavky na transparentnost parametrů kvality plynu, včetně spalného tepla, Wobbeho indexu a obsahu kyslíku, jakož i na příměsí vodíku a jejich vývoj v průběhu času ve spojení s povinnostmi v oblasti sledování a podávání zpráv.

- (45) S cílem změnit jiné než podstatné prvky tohoto nařízení, včetně jeho doplnění, pokud jde o jiné než podstatné prvky některých specifických oblastí, jež jsou klíčové pro integraci trhu, by měla být na Komisi přenesena pravomoc přijímat akty v souladu s článkem 290 Smlouvy o fungování Evropské unie. Je obzvláště důležité, aby Komise vedla v rámci přípravné činnosti odpovídající konzultace, a to i na odborné úrovni, a aby tyto konzultace probíhaly v souladu se zásadami stanovenými v interinstitucionální dohodě ze dne 13. dubna 2016 o zdokonalení tvorby právních předpisů⁸. Pro zajištění rovné účasti na vypracovávání aktů v přenesené pravomoci by měl obdržet Evropský parlament a Rada veškeré dokumenty současně s odborníky z členských států a jejich odborníci by měli mít automaticky přístup na setkání skupin odborníků Komise, jež se věnují přípravě aktů v přenesené pravomoci.
- Komise by měla rovněž zajistit, aby veřejnost měla přístup ke všem dokumentům, které jí byly předloženy v souvislosti s přijetím aktů v přenesené pravomoci.***

- (46) Nařízení Komise (EU) 2015/703⁹ stanoví pravidla pro interoperabilitu a předávání údajů pro soustavu zemního plynu, zejména pokud jde o propojovací dohody, včetně pravidel pro řízení toků, zásad pro měření množství a kvality plynu, pravidel pro proces sesouhlasení a pro přidělování množství plynu, postupů sdělování informací v případě mimořádných událostí; pro společný soubor jednotek, kvalitu plynu, včetně pravidel pro řízení omezení přeshraničního obchodu v důsledku rozdílů v kvalitě plynu a v důsledku rozdílů v odorizaci, krátkodobého a dlouhodobého sledování kvality plynu a poskytování informací; pro předávání údajů a podávání zpráv o kvalitě plynu; pro transparentnost, komunikaci, poskytování informací a spolupráci mezi příslušnými účastníky trhu.

⁸ Úř. věst. L 123, 12.5.2016, s. 1

⁹ Nařízení Komise (EU) 2015/703 ze dne 30. dubna 2015, kterým se stanoví kodex sítě pro pravidla týkající se interoperability a předávání údajů (Úř. věst. L 113, 1.5.2015, s. 13).

(47) Aby se v Unii zajistilo optimální řízení vodíkové sítě Unie a umožnilo v Unii přeshraniční obchodování s vodíkem a jeho přeshraniční dodávky, měla by *se síť ENTSO pro zemní plyn přejmenovat na společnou organizaci EU sdružující provozovatele přepravní soustavy plynu a provozovatele vodíkových sítí (dále jen „síť ENTSO pro zemní plyn a vodík“)* a začlenit do sebe provozovatele vodíkových sítí a její úkoly by měly být rozšířeny o vodíkové činnosti. Tyto úkoly by měly být prováděny v souladu s pravidly Unie v oblasti hospodářské soutěže, měly by být přesně vymezeny a prováděny způsobem reprezentativním pro zemní plyn a vodík. Pracovní metody sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík by měly zajistit, že funguje efektivně a transparentně **■**. Kodexy sítě vypracované sítí ENTSO pro zemní plyn a vodík by neměly nahradit nezbytné vnitrostátní kodexy sítě v jiných než přeshraničních otázkách.

■

(49) Aby byl zajištěn transparentní a efektivní rozvoj vodíkové sítě v Unii, měla by síť ENTSO pro zemní plyn a vodík vypracovat, zveřejnit a pravidelně aktualizovat jednotný nezávazný desetiletý plán rozvoje plynárenské a vodíkové sítě pro celou Unii, který by řádně zohledňoval potřeby dvou specifických rozvíjejících se trhů s plynem a vodíkem. Do tohoto plánu rozvoje sítě by měly být zahrnuty funkční vodíkové přepravní sítě a nezbytná regionální propojení, pokud mají význam z obchodního hlediska. Za účelem vypracování seznamů projektů společného zájmu by se síť ENTSO pro zemní plyn a vodík měla i nadále podílet na vypracování analýzy nákladů a přínosů energetického systému v celé šíři včetně vzájemně propojeného modelu trhu s energií, který zahrnuje infrastrukturu pro přenos a přepravu elektřiny, zemního plynu a vodíku, jakož i skladování, LNG a vodíkové terminály a elektrolyzéry, na vypracování scénářů desetiletých plánů rozvoje sítě a zprávy o zjišťování nedostatků v infrastruktuře, jak je stanoveno v člancích 11, 12 a 13 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/869¹⁰. Za tímto účelem by měla síť ENTSO pro zemní plyn a vodík úzce spolupracovat se sítí ENTSO pro elektřinu **■**, aby usnadnila integraci systému. **■**

¹⁰ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/869 ze dne 30. května 2022, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě, mění nařízení (ES) č. 715/2009, (EU) 2019/942 a (EU) 2019/943 a směrnice 2009/73/ES a (EU) 2019/944 a zrušuje nařízení (EU) č. 347/2013 (Úř. věst. L 152, 3.6.2022, s. 45).

- (50) Na činnosti, která se očekává od sítě **ENTSO pro zemní plyn a vodík**, mají zájem všichni účastníci trhu. Nesmírně důležité jsou proto účinné konzultační postupy. Sít' **ENTSO pro zemní plyn a vodík** by měla ve spolupráci s dalšími příslušnými účastníky trhu a jejich sdruženími usilovat o získávání zkušeností s plánováním, rozvojem a provozem infrastruktury a měla by je dále rozvíjet i začleňovat do svých pracovních zkušeností.
- (51) Vzhledem k tomu, že účinnějšího pokroku lze dosáhnout přístupem na regionální úrovni, měli by provozovatelé vodíkových sítí zřídit v rámci celkové struktury spolupráce regionální struktury a zároveň zajistit, aby byly výsledky na regionální úrovni slučitelné s kodexy sítě a nezávaznými desetiletými plány rozvoje sítě na úrovni Unie. Členské státy by měly podporovat spolupráci a sledovat účinnost sítě na regionální úrovni.
- (52) Požadavky na transparentnost jsou nezbytné k zajištění toho, aby se mezi účastníky trhu mohla prohlubovat důvěra ve vznikající trhy s vodíkem v Unii. Je nutný rovný přístup k informacím o fyzickém stavu a fungování vodíkové soustavy, aby všichni účastníci trhu mohli vyhodnotit celkovou situaci v oblasti poptávky a nabídky a zjistit důvody vývoje tržní ceny. Informace by měly být vždy zveřejňovány smysluplným, snadno přístupným a nediskriminačním způsobem.
- (53) Sít' **ENTSO pro zemní plyn a vodík** zřídí centrální internetovou platformu pro zpřístupnění všech údajů, které jsou relevantní pro účastníky trhu k získání účinného přístupu k síti.
- (53a)** Sít' ENTSO pro zemní plyn a vodík a sít' ENTSO pro elektřinu navzájem úzce spolupracují **za účelem podpory celkové integrace energetických systémů, propojení odvětví a zvýšení efektivity a synergií napříč energetickými odvětvími. Tato spolupráce zahrnuje zejména spolupráci při vypracování analýzy nákladů a přínosů v rámci celého energetického systému, kapacitní požadavky napříč energetickými systémy a propojené trhy s energiemi a modelování sítí, včetně infrastruktury pro přepravu elektřiny, plynu a vodíku, jakož i skladování, cíle Unie v oblasti klimatu a energetické účinnosti, terminály LNG a vodíku a elektrolyzéry uvedené v článku 11 nařízení (EU) 2022/869, scénáře pro desetileté plány rozvoje sítě uvedené v článku 12 nařízení (EU) 2022/869 a zjišťování nedostatků v infrastruktuře podle článku 13 nařízení (EU) 2022/869.**

- (53b) *Splnění cílů pro rozvoj větrné energetiky na moři v rámci plánu REPowerEU je mimořádně důležité pro potřebné urychlení dekarbonizace a rozvoj trhu s vodíkem z obnovitelných zdrojů. Proto by síť ENTSO pro zemní plyn a vodík a síť ENTSO pro elektřinu, je-li to technicky možné, měly harmonizovat svoji činnosti v souladu s evropským plánem pro prioritní koridory pro vodík (podle přílohy I nařízení (EU) 2022/869 a posíleného plánem REPowerEU) a s plány rozvoje strategické integrované sítě na moři na vysoké úrovni, jež jsou uvedeny v čl. 14 odst. 2 nařízení (EU) 2022/869, s cílem zajistit, že lokalita i velikost míst pro vtlačení vodíku v rámci obou systémů jsou vhodné.*
- (54) Podmínky přístupu k vodíkovým sítím v rané fázi vývoje trhu by měly uživatelům sítí zajistit účinný provoz, nediskriminaci a transparentnost a současně zachovat dostatečnou flexibilitu pro provozovatele. Omezení maximální doby trvání smluv o kapacitě by mělo snížit riziko smluvního překročení a nadměrné rezervace kapacity.
- (55) Aby byl uživatelům sítě zajištěn nediskriminační přístup a transparentnost, měly by být stanoveny obecné podmínky pro poskytování přístupu třetích stran k zařízením pro skladování vodíku a vodíkovým terminálům.
- (56) Provozovatelé vodíkových sítí by měli spolupracovat, aby vytvořili kodexy sítě pro poskytování a řízení transparentního a nediskriminačního přeshraničního přístupu k sítím a zajistili koordinovaný rozvoj sítě v Unii, včetně vytváření propojovacích kapacit. Kodexy sítě by měly být v souladu s nezávaznými rámcovými pokyny vypracovanými agenturou ACER. Agentura ACER by se měla na skutkovém základě zapojit do přezkumu návrhu kodexů sítě, včetně jejich souladu s nezávaznými rámcovými pokyny, a měla by mít možnost tyto kodexy doporučit Komisi k přijetí. Dále by měla agentura ACER provádět posuzování změn kodexů sítě, přičemž by měla mít možnost doporučit je Komisi k přijetí. Provozovatelé vodíkových sítí by měli provozovat své sítě podle těchto kodexů sítě.
- (57) Účelem kodexů sítě vypracovaných sítí *ENTSO pro zemní plyn a vodík* není nahradit nezbytné vnitrostátní kodexy sítě v jiných než přeshraničních otázkách.
- (58) Kvalita vodíku přepravovaného a spotřebovávaného v Evropě se může lišit v závislosti na výrobní technologii a zvláštěnostech přepravy. Harmonizovaný přístup na úrovni Unie k řízení kvality vodíku v přeshraničních propojovacích vedeních by proto měl vést k přeshraničnímu toku vodíku a k integraci trhu.

- (59) Pokud to regulační orgán považuje za nezbytné, provozovatelé vodíkových sítí by mohli být odpovědní za řízení kvality vodíku ve svých sítích v rámci platných norem kvality vodíku, aby tak byla zajištěna spolehlivá a stabilní kvalita vodíku koncovým spotřebitelům.
- (60) Pro usnadnění účinné přepravy vodíku napříč vodíkovými sítěmi v rámci Unie, a tím i pro větší integraci vnitřního trhu, je nezbytná úzká přeshraniční koordinace a postup urovnávání sporů mezi provozovateli vodíkové soustavy. K řádnému fungování otevřeného a účinného vnitřního trhu se zemním plynem by měly přispět zvýšené požadavky na transparentnost parametrů kvality vodíku a jejich vývoj v průběhu času ve spojení s povinnostmi v oblasti sledování a podávání zpráv.
- (61) Za účelem zajištění jednotných podmínek k uplatňování tohoto nařízení by měly být Komisi svěřeny prováděcí pravomoci v souladu s článkem 291 Smlouvy o fungování EU. Tyto pravomoci by měly být vykonávány v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 182/2011¹¹.
- (62) V zájmu zajištění účinného provozu evropských vodíkových sítí by provozovatelé vodíkových sítí měli být odpovědní za provoz, údržbu a rozvoj vodíkové přepravní sítě v úzké spolupráci s dalšími provozovateli vodíkových sítí, jakož i s dalšími provozovateli soustav, s nimiž jsou jejich sítě propojeny, a to i za účelem usnadnění integrace energetického systému.
- (63) Je v zájmu fungování vnitřního trhu, aby existovaly normy, které jsou harmonizovány na úrovni Unie. Jakmile je zveřejněn odkaz na takovou normu v Úředním věstníku Evropské unie, mělo by její dodržení zakládat předpoklad shody s odpovídajícími požadavky stanovenými v prováděcích opatřeních přijatých na základě tohoto nařízení, ačkoli by měly být povoleny i jiné způsoby prokazování této shody. V souladu s článkem 10 nařízení (EU) č. 1025/2012 může Evropská komise požádat evropské normalizační organizace, aby vypracovaly technické specifikace, evropské normy a harmonizované evropské normy. Jednou z hlavních úloh harmonizovaných norem by mělo být pomáhat provozovatelům při uplatňování

¹¹ Nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 182/2011 ze dne 16. února 2011, kterým se stanoví pravidla a obecné zásady způsobu, jakým členské státy kontrolují Komisi při výkonu prováděcích pravomocí (Úř. věst. L 55, 28.2.2011, s. 13).

prováděcích opatření přijatých podle tohoto nařízení a přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx.

- (64) Aby byly plně zohledněny požadavky konečných uživatelů vodíku na jeho kvalitu, budou muset technické specifikace a normy pro kvality vodíku ve vodíkové síti zohlednit již existující normy stanovující takovéto požadavky konečných uživatelů (například norma EN 17124).
- (65) Provozovatelé vodíkové soustavy by měli vybudovat dostatečnou přeshraniční kapacitu pro přepravu vodíku, která by vyhovovala všem ekonomicky přiměřeným a technicky proveditelným požadavkům na tuto kapacitu, a umožnila tak integraci trhu.
- (66) Agentura ACER by měla zveřejnit zprávu o sledování překročení kapacity.
- (67) S ohledem na potenciál vodíku jako nosiče energie a na možnost, že se členské státy zapojí do obchodu s vodíkem se třetími zeměmi, je nezbytné vyjasnit, že mezivládní dohody v oblasti energetiky týkající se plynu, na něž se vztahují oznamovací povinnosti v souladu s rozhodnutím (EU) 2017/684, zahrnují mezivládní dohody týkající se vodíku, včetně vodíkových sloučenin, jako jsou amoniak a tekuté organické nosiče vodíku.
- (67a) *Stávající zmocnění udělená agentuře ACER nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011¹² a prováděcím nařízením Komise (EU) č. 1348/2014¹³ (dále společně jen „nařízení REMIT“) nestačí k vytvoření úplného a komplexního souboru údajů o všech dodávkách LNG do Unie. Takový komplexní a úplný soubor údajů pro denní odhad ceny je však nezbytný k tomu, aby Unie mohla v duchu solidarity řídit své politiky nákupů vztahující se na mezinárodní dovoz LNG, a to zejména během probíhající krizové situace. Relevantní údaje a informace o smlouvách týkajících se LNG jsou rovněž nezbytné k tomu, aby bylo zajištěno sledování vývoje cen a mohla být prováděna kontrola kvality údajů i zajištění kvality. Ačkoliv krizová situace v důsledku nevyprovokované a neodůvodněné vojenské agrese Ruska vůči Ukrajině vyžadovala naléhavé kroky,***

¹² Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (Úř. věst. L 326, 8.12.2011, s. 1).

¹³ Prováděcí nařízení Komise (EU) č. 1348/2014 ze dne 17. prosince 2014 o oznamování údajů za účelem provedení čl. 8 odst. 2 a 6 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (Úř. věst. L 363, 18.12.2014, s. 121).

včetně svěřeni dalších pravomocí a úkolů agentuře ACER podle nařízení Rady (EU) 2022/2576¹⁴, je třeba zavést trvalé každodenní posuzování ceny LNG a stanovení referenční hodnoty pro LNG.

- (68) V reakci na významné zvýšení cen energie v celé *Unii*, které bylo zaznamenáno na podzim 2021, a jeho negativní dopady, sdělení Komise ze dne 13. října 2021 s názvem „Řešení nárůstu cen energie: soubor opatření a podpory“ zdůraznilo význam účinného a řádně fungujícího vnitřního trhu s energií a účinného využívání skladování plynu v Evropě na celém jednotném trhu. *V tomto* sdělení bylo rovněž zdůrazněno, že lepší koordinace bezpečnosti přeshraničních dodávek má zásadní význam pro odolnost vůči budoucím otřesům. Ve dnech 20. a 21. října 2021 přijala Evropská rada závěry, v nichž vyzvala Komisi, aby urychleně zvážila opatření, která zvýší odolnost energetického systému *Unie* a vnitřního trhu s energií, a to včetně opatření, která zvyšují bezpečnost dodávek. *V reakci na invazi Ruska na Ukrajinu Komise dne 8. března 2022 představila plán REPowerEU s cílem postupně ukončit závislost Unie na ruských fosilních palivech a urychlit přechod na čistou energii.* S cílem přispět k důsledné a včasné reakci na tuto krizi a možné nové krize na úrovni Unie by do tohoto nařízení a do nařízení (EU) 2017/1938 měla být zavedena zvláštní pravidla pro zlepšení spolupráce a odolnosti, *především* pokud jde o pravidla týkající se lepší koordinace skladování a solidarity, *jež doplní povinnou minimálních úroveň plynu ve skladovacích zařízeních.*
- (69) Analýza fungování skladovacích kapacit v rámci regionálních společných posouzení rizik by měla být založena na objektivních posouzeních potřeb v oblasti bezpečnosti dodávek, přičemž by měla být řádně zohledněna přeshraniční spolupráce a povinnosti v oblasti solidarity podle tohoto nařízení. Měla by rovněž zohlednit *plný potenciál politiky energetické účinnosti a úspor energie* a význam zamezení uvíznutí aktiv při přechodu na čistou energii a přihlídnout k cíli snížit závislost Unie na externích dodavatelích fosilních paliv. Analýza by měla zahrnovat posouzení rizik spojených s *přímým nebo nepřímým vlastnictvím nebo* kontrolou infrastruktury pro skladování ze strany subjektů ze třetích zemí. Měla by zohlednit možnost využívat skladovací zařízení v jiných členských státech, jakož i možnost zavést pro

¹⁴ *Nařízení Rady (EU) 2022/2576 ze dne 19. prosince 2022 o posílení solidarity prostřednictvím lepší koordinace nákupu plynu, spolehlivých referenčních cen a přeshraničních výměn plynu (Úř. věst. L 335, 29.12.2022, s. 1).*

provozovatele přepravních soustav společné zadávání veřejných zakázek na *plyn* za předpokladu, že budou dodrženy podmínky tohoto nařízení. Regionální společná posouzení rizik a vnitrostátní posouzení rizik by měla být vzájemně v souladu s cílem určit opatření vnitrostátních preventivních plánů a plánů pro stav nouze v souladu s tímto nařízením a zajistit, aby žádná přijatá opatření neohrožovala bezpečnost dodávek v jiných členských státech a nepřiměřeně nebránila účinnému fungování trhu se zemním plynem. Neměla by například blokovat nebo omezovat využívání přeshraničních přepravních kapacit.

- (70) Spolupráce členských států se smluvními stranami Smlouvy o Energetickém společenství¹⁵, které mají dostupné velké skladovací kapacity, by mohla podpořit opatření v případech, kdy skladování v Unii není proveditelné ani nákladově efektivní. Může zahrnovat možnost zvážit využití těchto skladovacích kapacit nacházejících se mimo Unii v rámci příslušného společného posouzení rizik. Členské státy mohou požádat příslušné regionální skupiny zabývající se riziky, aby pozvaly odborníky ze třetí země na jejich ad hoc zasedání, aniž by vytvořily precedens pravidelné a plné účasti.
- (71) Společné zadávání veřejných zakázek na *plyn* několika provozovateli přepravních soustav z různých členských států ***nebo jinými subjekty určenými členskými státy*** by mělo být navrženo tak, aby mohlo být použito v případě stavu nouze v ***Unii*** nebo regionu jako součást opatření koordinovaných Komisí podle čl. 12 odst. 3 nařízení (EU) 2017/1938. Provozovatelé přepravních soustav ***nebo jiné subjekty určené členskými státy provádějící*** společné zadávání veřejných zakázek ***na plyn by měly zajistit***, aby každá dohoda o společném nákupu byla v souladu s pravidly ***Unie*** v oblasti hospodářské soutěže, a zejména s požadavky článku 101 Smlouvy o fungování EU. Oznámením provedeným za účelem posouzení souladu ***se zamýšleným dobrovolným mechanismem pro společný nákup plynu*** není dotčeno případné oznamování podpor poskytnutých státy podle čl. 108 odst. 3 Smlouvy o fungování EU.
- (71a) ***Obchodní systémy nabízející energetické komoditní deriváty často přijímají k účasti různé energetické podniky ze všech členských států. Tyto energetické podniky jsou při zajišťování klíčových dodávek plynu a elektřiny v celé Unii silně závislé***

¹⁵ Úř. věst. L 198, 20.7.2006, s. 18.

na derivátech obchodovaných v těchto obchodních systémech. Nadměrné pohyby cen, k nimž dochází v obchodních systémech pro energetické komoditní deriváty, proto ovlivňují fungování energetických podniků v celé Unii a v konečném důsledku také nepříznivě ovlivňují konečné spotřebitele. V duchu solidarity mezi členskými státy by proto mělo být koordinováno provádění a uplatňování mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility s cílem zajistit, aby provozovatelé, kteří mají zásadní význam pro bezpečnost dodávek energie ve všech členských státech, měli prospěch z ochranných opatření proti velkým pohybům cen, které poškozují plynulé fungování jejich podnikání a poškodily by rovněž konečné spotřebitele.

- (71b) *Mechanismus pro řízení vnitrodenní volatility by měl zajistit, aby se zabránilo nadměrným pohybům cen v rámci obchodního dne. Mechanismus by měl být založen na tržní ceně zjišťované v pravidelných intervalech. Vzhledem k velké rozmanitosti nástrojů na trzích s energetickými deriváty a zvláštností obchodních systémů spojených s těmito nástroji by mechanismy pro řízení vnitrodenní volatility měly být přizpůsobeny zvláštností těchto nástrojů a trhů. Obchodní systémy by proto měly stanovit cenové limity s přihlédnutím ke specifikům každého relevantního energetického komoditního derivátu, profilu trhu s tímto derivátem z hlediska likvidity a jeho profilu volatility.*
- (72) Evropské odvětví energetiky prochází důležitým přechodem na **vysoce účinné** dekarbonizované hospodářství **založené na obnovitelných zdrojích energie**, přičemž se snaží zajistit bezpečnost dodávek energie a konkurenceschopnost. Zatímco kybernetická bezpečnost v pododvětví elektroenergetiky již pokročila díky kodexu sítě pro přeshraniční tok elektřiny, k zajištění bezpečnosti evropského energetického systému jsou zapotřebí závazná odvětvová pravidla pro pododvětví plynu.
- (73) Jak vyplývá z celounijní simulace z let 2017 a 2021, regionální spolupráce a solidární opatření mají zásadní význam pro zajištění odolnosti Unie v případě vážného zhoršení situace v oblasti dodávek. Solidární opatření by měla za všech situací zajistit přeshraniční dodávky zákazníkům chráněným v rámci solidarity, jako jsou domácnosti. Členské státy by měly přijmout nezbytná opatření pro provádění ustanovení týkajících se mechanismu solidarity, a to i prostřednictvím dohody dotčených členských států na technických, právních a finančních ujednáních.

Členské státy by měly uvést podrobnosti těchto ujednání ve svých plánech pro stav nouze. V případě členských států, které se nedohodly na nezbytné dvoustranné dohodě, by měl být v zájmu zajištění takto účinné solidarity použit standardní vzor podle tohoto nařízení.

(74) V důsledku těchto opatření proto může členskému státu vzniknout povinnost vyplatit kompenzaci těm, kteří byli těmito opatřeními dotčeni. Aby bylo zajištěno, že kompenzace vyplacená členským státem žádajícím o solidární pomoc členskému státu poskytujícímu solidární pomoc byla spravedlivá a přiměřená, měl by mít vnitrostátní regulační orgán pro energetiku nebo vnitrostátní orgán pro hospodářskou soutěž jakožto nezávislý orgán pravomoc provádět audit požadované a vyplacené kompenzace a v případě potřeby požádat o opravu.

(74a) *Je důležité, aby Komise a členské státy měly jasný přehled o zamýšlených a uzavřených smlouvách na dodávky plynu v celé Unii, aby bylo možné posoudit, zda jsou splněny cíle bezpečnosti dodávek energie a energetické solidarity. Podniky nebo orgány členských států by proto měly Komisi a členské státy, v nichž jsou uvedené podniky usazeny, informovat o plánovaných velkých nákupech plynu nad 5 TWh/rok. To by se mělo vztahovat zejména na základní informace týkající se nových nebo obnovených smluv. Komise by proto měla mít možnost, aby plynárenským podnikům nebo orgánům příslušných členských států vydala doporučení, zejména v případech, kdy by mohla fungování společného nákupu zlepšit další koordinace nebo kdy může zahájení nabídkového řízení na nákup plynu nebo plánovaný nákup plynu mít negativní dopad na bezpečnost dodávek energie, vnitřní trh nebo energetickou solidaritu. Vydání doporučení by nemělo bránit tomu, aby plynárenské podniky nebo orgány příslušných členských států mezitím pokračovaly v jednáních.*

(74b) *Pokud má Komise oprávněné důvody se domnívat, že nastaly mimořádné okolnosti, kdy není možné plně zajistit bezpečnost dodávek v Unii nebo v určitém regionu nebo členském státě, aniž by se odstranila chybějící propojení, zejména s ohledem na cíl Unie ukončit závislost na jediném dodavateli, vybízí se k tomu, aby udělila síti ENTSO pro zemní plyn mandát provést transparentní a podrobnou analýzu zjištěných rizik pro bezpečnost dodávek a možných řešení této situace. Na základě analýzy sítě ENTSO pro zemní plyn může Komise s ohledem na nutnost*

podporovat energetickou bezpečnost a solidaritu Unie, rychle ukončit závislost na jediném dodavateli a překonat související úzká místa na vnitřním trhu s energií určit chybějící propojení s cílem vyřešit nebo zmírnit zjištěná rizika pro bezpečnost dodávek. Komise může rovněž určit prostředky na podporu rozvoje těchto investičních projektů, mimo jiné i formou zrychleného povolovacího řízení a finanční pomoci. Je důležité, aby veškeré tyto investiční projekty odpovídaly budoucím potřebám a byly slučitelné s cíli Unie v oblasti klimatické neutrality, jež jsou stanoveny v nařízení (EU) 2021/1119, a nevedly k uvíznutí aktiv.

- (75) Jelikož cíle tohoto nařízení, totiž stanovení spravedlivých pravidel pro podmínky přístupu k plynárenským přepravním soustavám, skladovacím zařízením a zařízením LNG, nemůže být uspokojivě dosaženo na úrovni členských států, nýbrž spíše jej, z důvodu rozsahu a účinků akce, může být lépe dosaženo na úrovni Unie, může Unie přijmout opatření v souladu se zásadou subsidiarity stanovenou v článku 5 Smlouvy o Evropské unii. V souladu se zásadou proporcionality stanovenou v uvedeném článku nepřekračuje toto nařízení rámec toho, co je nezbytné k dosažení tohoto cíle,

PŘIJALY TOTO NAŘÍZENÍ:

KAPITOLA I

Předmět, oblast působnosti a definice

Článek 1

Předmět a oblast působnosti

Toto nařízení:

- a) stanoví nediskriminační pravidla pro podmínky přístupu k plynárenským a vodíkovým soustavám s přihlédnutím ke zvláštnostem národních a regionálních trhů, aby bylo zajištěno řádné fungování vnitřního trhu s *plynem, které přispěje k dlouhodobé flexibilitě elektrické soustavy;* ■
- aa) *podporuje preventivní opatření ke snížení poptávky po fosilním plynu prostřednictvím uplatňování zásady „energetická účinnost v první řadě“ vedoucí k úsporám energie, zvýšené přímé elektrifikaci v rámci plně integrovaného energetického systému a většímu využívání obnovitelných zdrojů energie a přispívá*

k obezřetnému a racionálnímu využívání přírodních zdrojů a plnění cílů Unie v oblasti klimatu a energetiky; a

- b) usnadňuje vytvoření dobře fungujícího a transparentního velkoobchodního trhu s vysokou úrovní bezpečnosti dodávek **plynu** a stanoví mechanismy pro harmonizaci pravidel pro přístup k síti v rámci přeshraničního obchodu **s plynem**.

Cíle uvedené v prvním pododstavci zahrnují stanovení harmonizovaných zásad pro sazby či metody jejich výpočtu, pro přístup k soustavě zemního plynu, nikoliv však ke skladovacím zařízením, zavedení služeb pro přístup třetích stran a harmonizované zásady pro přidělování kapacity a řízení překročení kapacity, stanovení požadavků na transparentnost, pravidla pro vyrovnávání, vyrovnávací poplatky a usnadnění obchodování s kapacitou.

Toto nařízení se s výjimkou čl. 31 odst. 5 vztahuje pouze na zařízení pro skladování zemního plynu a vodíku, na něž se vztahuje čl. 29 odst. 3 nebo 4 přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx.

Členské státy mohou určit subjekt nebo orgán zřízený v souladu s přepracovaným zněním směrnice o plynu uvedeným v COM xxx, jenž splňuje požadavky tohoto nařízení, za účelem výkonu jedné nebo více funkcí, které obvykle náleží provozovateli přepravní soustavy nebo provozovateli vodíkové sítě. Tento subjekt nebo orgán podléhá certifikaci podle článku 13 tohoto nařízení a musí být určen podle článku 65 přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx.

Článek 2

Definice

1. Pro účely tohoto nařízení se rozumí:
 - 1) „regulační bázi aktiv“ všechna síťová aktiva provozovatele sítě využívaná k poskytování regulovaných síťových služeb, která jsou zohledněna při výpočtu výnosů ze síťových služeb;
 - 2) „přenosem“ ***přenos ve smyslu čl. 2 bodu 16 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425]***;
 - 3) „přepravní smlouvou“ smlouva, kterou provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel vodíkové sítě uzavírá s uživatelem sítě za účelem služeb týkajících se přepravy **plynu**;

- 4) „kapacitou“ maximální průtok vyjádřený v běžných metrech krychlových za jednotku času nebo v jednotkách energie za jednotku času, na který má uživatel sítě na základě přepravní smlouvy právo;
- 5) „nevyužitou kapacitou“ pevná kapacita, kterou uživatel sítě získal podle přepravní smlouvy, ale kterou nenominoval ve lhůtě stanovené ve smlouvě;
- 6) „řízením překročení kapacity“ řízení portfolia kapacity provozovatele přepravní soustavy za účelem optimálního a maximálního využití technické kapacity a včasného zjišťování budoucího překročení kapacity a bodů nasycení;
- 7) „sekundárním trhem“ trh s kapacitou obchodovanou mimo primární trh;
- 8) „nominací“ oznámení, kterým uživatel sítě provozovateli přepravní soustavy předem ohlašuje skutečný průtok, který chce do soustavy dodat nebo z ní odebrat;



- 10) „integritou soustavy“ takový stav, ve kterém tlak a kvalita zemního plynu nebo vodíku zůstává v rozmezí minimálních a maximálních limitů, takže přeprava zemního plynu nebo vodíku je po technické stránce zaručena;
- 11) „vyrovnávacím obdobím“ období, ve kterém musí jednotliví uživatelé sítě vyrovnat odběr určitého množství *plynu* vyjádřeného v jednotkách energie vtláčením stejného množství *plynu* v souladu s kodexem sítě;
- 12) „uživatelé sítě“ zákazník nebo potenciální zákazník provozovatele *přepravní* soustavy nebo *provozovatele vodíkové sítě nebo samotní provozovatelé přepravních soustav nebo provozovatelé vodíkových sítí*, pokud je to potřebné pro výkon jejich funkce ve vztahu k přepravě zemního plynu a vodíku;
- 13) „přerušitelnými službami“ služby nabízené provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem vodíkové sítě v souvislosti s přerušitelnou kapacitou;
- 14) „přerušitelnou kapacitou“ kapacita přepravy zemního plynu, kterou může provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel vodíkové sítě v souladu s podmínkami přepravní smlouvy přerušit;

- 15) „dlouhodobými službami“ služby nabízené provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem vodíkové sítě na dobu jednoho roku a delší;
 - 16) „krátkodobými službami“ služby nabízené provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem vodíkové sítě na dobu kratší než jeden rok;
 - 17) „pevnou kapacitou“ kapacita přepravy zemního plynu, která je provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem vodíkové sítě smluvně zaručená jako nepřerušitelná;
 - 18) „pevnými službami“ služby nabízené provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem vodíkové sítě v souvislosti s pevnou kapacitou;
 - 19) „technickou kapacitou“ maximální pevná kapacita, kterou lze nabídnout uživatelům sítě s přihlédnutím k integritě soustavy a provozním požadavkům na přepravní soustavu nebo vodíkovou síť;
 - 20) „smluvní kapacitou“ kapacita, která byla přidělena uživateli sítě na základě přepravní smlouvy;
 - 21) „dostupnou kapacitou“ část technické kapacity, která není přidělena a je v danou chvíli v soustavě ještě k dispozici;
 - 22) „smluvním překročením kapacity“ situace, kdy výše poptávky po pevné kapacitě překračuje technickou kapacitu;
 - 23) „primárním trhem“ trh s kapacitou obchodovanou přímo provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem vodíkové sítě;
-
- 25) „kapacitou zařízení LNG“ kapacita terminálu pro zkapalněný zemní plyn (LNG) pro zkapalnění zemního plynu nebo dovoz, vyložení, pomocné služby, prozatímní skladování a zpětné zplynování LNG;
 - 26) „pracovním objemem“ objem, který uživatel skladovacího zařízení může použít ke skladování zemního plynu;
 - 27) „těžebním výkonem“ objem, který uživatel skladovacího zařízení může vytěžit ze skladovacího zařízení, za časovou jednotku;
 - 28) „vtlačecím výkonem“ objem, který uživatel skladovacího zařízení může vtlačit do skladovacího zařízení, za časovou jednotku;

- 29) „skladovací kapacitou“ jakákoli kombinace pracovního objemu, těžebního a vtláčecího výkonu;
- 30) „vstupně-výstupním systémem“ **model přístupu k přepravním a distribučním soustavám pro zemní plyn, v němž si uživatelé soustav nezávisle rezervují práva na kapacitu ve vstupních a výstupních bodech**;
- 31) „vyrovnávací zónou“ vstupně-výstupní systém, pro nějž platí specifický vyrovnávací režim;
- 32) „virtuálním obchodním místem“ nefyzické obchodní místo v rámci vstupně-výstupního systému, kde prodávající a kupující obchodují **s plynem**, aniž by bylo nutné rezervovat přepravní nebo distribuční kapacitu;
- 33) „vstupním bodem“ bod, který je předmětem rezervace ze strany uživatelů sítě **■**, poskytuje přístup k vstupně-výstupnímu systému **a umožňuje toky plynů ve vstupně-výstupním systému**;
- 34) „výstupním bodem“ bod, který je předmětem rezervace ze strany uživatelů sítě, **poskytuje přístup k vstupně-výstupnímu systému a** umožňuje toky plynů ze vstupně-výstupního systému;
- 35) „podmíněnou kapacitou“ pevná kapacita, která zahrnuje transparentní a předem stanovené podmínky pro poskytování přístupu z virtuálního obchodního místa a do něj nebo omezenou přidělitelnost;
- 36) „přidělitelností“ libovolná kombinace jakékoli vstupní kapacity s jakoukoli výstupní kapacitou nebo naopak;
- 37) „povolenými výnosy“ součet výnosů z přepravních služeb a výnosů z nepřepravních služeb za poskytování služeb provozovatelem přepravní soustavy za určité časové období v rámci daného regulovaného období, na jejichž získání má takový provozovatel přepravní soustavy nárok podle režimu necenového stropu a které jsou stanoveny v souladu s čl. 72 odst. 7 písm. a) přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx;
- 38) „novou infrastrukturou“ infrastruktura, která nebyla dokončena ke dni ... **[datum vstupu tohoto nařízení v platnost]**;

- 38a) „zemním plynem“ *zemní plyn ve smyslu čl. 2 bodu 1 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38b) „plynem z obnovitelných zdrojů“ *plyn z obnovitelných zdrojů ve smyslu čl. 2 bodu 2 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38c) „plynem“ *plyn ve smyslu čl. 2 bodu 3 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38d) „plynárenskou soustavou“ *plynárenská soustava ve smyslu čl. 2 bodu 4 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38e) „vodíkovou soustavou“ *vodíková soustava ve smyslu čl. 2 bodu 5 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38f) „zařízením pro skladování vodíku“ *zařízení pro skladování vodíku ve smyslu čl. 2 bodu 6 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38g) „provozovatelem zařízení pro skladování vodíku“ *provozovatel zařízení pro skladování vodíku ve smyslu čl. 2 bodu 6a [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38h) „vodíkovým terminálem“ *vodíkový terminál ve smyslu čl. 2 bodu 8 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38i) „provozovatelem vodíkového terminálu“ *provozovatel vodíkového terminálu ve smyslu čl. 2 bodu 8a [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38j) „kvalitou vodíku“ *kvalita vodíku ve smyslu čl. 2 bodu 9 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38k) „nízkouhličíkovým plynem“ *nízkouhličíkový plyn ve smyslu čl. 2 bodu 11 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38l) „provozovatelem přepravní soustavy“ *provozovatel přepravní soustavy ve smyslu čl. 2 bodu 17 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38m) „distribucí“ *distribuce ve smyslu čl. 2 bodu 18 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*

- 38n) „provozovatelem distribuční soustavy“ provozovatel distribuční soustavy ve smyslu čl. 2 bodu 19 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38o) „vodíkovou sítí“ vodíková síť ve smyslu čl. 2 bodu 20 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38p) „dopravou vodíku“ doprava vodíku ve smyslu čl. 2 bodu 21 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38q) „provozovatelem vodíkové sítě“ provozovatel vodíkové sítě ve smyslu čl. 2 bodu 22 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38r) „dodávkami“ dodávky ve smyslu čl. 2 bodu 23 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38s) „skladovacím zařízením“ skladovací zařízení ve smyslu čl. 2 bodu 25 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38t) „provozovatelem skladovacího zařízení“ provozovatel skladovacího zařízení ve smyslu čl. 2 bodu 26 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38u) „zařízením LNG“ zařízení LNG ve smyslu čl. 2 bodu 27 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38v) „provozovatelem zařízení LNG“ provozovatel zařízení LNG ve smyslu čl. 2 bodu 28 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38w) „soustavou“ soustava ve smyslu čl. 2 bodu 29 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38x) „pomocnými službami“ pomocné služby ve smyslu čl. 2 bodu 30 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38y) „propojovacím vedením“ propojovací vedení ve smyslu čl. 2 bodu 33 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38z) „vodíkovým propojovacím vedením“ vodíkové propojovací vedení ve smyslu čl. 2 bodu 34 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];
- 38aa) „uživatel soustavy“ uživatel soustavy ve smyslu čl. 2 bodu 40 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];

- 38ab) „zákazníkem“ zákazník ve smyslu čl. 2 bodu 41 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38ac) „konečným zákazníkem“ konečný zákazník ve smyslu čl. 2 bodu 44 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38ad) „bezpečností“ bezpečnost ve smyslu čl. 2 bodu 48 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38ae) „kontrolou“ kontrola ve smyslu čl. 2 bodu 51 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38af) „propojovacím bodem“ propojovací bod ve smyslu čl. 2 bodu 58 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38ag) „virtuálním propojovacím bodem“ virtuální propojovací bod ve smyslu čl. 2 bodu 59 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38ah) „účastníkem trhu“ účastník trhu ve smyslu čl. 2 bodu 60 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38ai) „interoperabilitou“ interoperabilita ve smyslu čl. 2 bodu 66 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38aj) „energetickou chudobou“ energetická chudoba ve smyslu čl. 2 bodu 69 [přepracovaného znění směrnice o plynu, COD 2021/0425];*
- 38ak) „energetickou účinností v první řadě“ energetická účinnost v první řadě ve smyslu čl. 2 bodu 18 nařízení (EU) 2018/1999;*
- 38al) „změnou účelu využití“ změna účelu využití ve smyslu čl. 2 bodu 18 nařízení (EU) 2022/869.*

2.

Definice v bodech 4 až 23 v odstavci 1 ve vztahu k přepravě se použijí obdobně na skladovací zařízení a zařízení LNG.

KAPITOLA II

OBEČNÁ PRAVIDLA PRO SOUSTAVY ZEMNÍHO PLYNU A VODÍKOVÉ SOUSTAVY

Oddíl 1

OBEČNÁ PRAVIDLA PRO ORGANIZACI TRHŮ A PŘÍSTUP K INFRASTRUKTUŘE

Článek 3

Obecné zásady

Členské státy, regulační orgány, provozovatelé přepravních soustav, provozovatelé distribučních soustav, provozovatelé skladovacích zařízení, provozovatelé LNG, provozovatelé vodíkové soustavy a pověření provozovatelé, jako jsou organizátoři trhu nebo provozovatelé rezervační platformy, zajistí, aby trhy s *plynem* byly provozovány v souladu s těmito zásadami:

- a) ceny plynu jsou utvářeny na základě nabídky a poptávky;
- b) provozovatelé přepravních a distribučních soustav vzájemně spolupracují, aby uživatelům sítě umožnili nezávisle rezervovat vstupní a výstupní kapacitu. Plyn se přepravuje vstupně-výstupním systémem namísto smluvních cest;
- c) sazby účtované ve vstupních a výstupních bodech jsou strukturovány tak, aby přispívaly k integraci trhu, zvýšení bezpečnosti dodávek a podpoře propojení mezi plynárenskými soustavami;
- d) podniky působící v tomtéž vstupně-výstupním systému obchodují s plynem ve virtuálním obchodním místě;
- e) uživatelé sítě odpovídají za vyrovnávání svých vyrovnávacích portfolií s cílem minimalizovat potřebu toho, aby provozovatelé přepravní soustavy prováděli vyrovnávací akce;
- f) vyrovnávací akce se provádějí na základě standardizovaných produktů a probíhají na obchodní platformě;
- g) pravidla trhu se vyvarují opatření, která brání tvorbě cen na základě nabídky *plynu* a poptávky po *něm*;

- ga) **pravidla trhu zajistí, aby se trh se zemním plynem a vodíkem zaměřil na spotřebitele a byl energeticky účinný;**
- h) pravidla trhu podporují vznik a fungování likvidního obchodování s **plynem**, čímž přispívají k tvorbě cen a jejich transparentnosti;
- i) pravidla trhu umožňují dekarbonizaci soustavy zemního plynu a vodíkových soustav, a to i umožněním integrace **plynu** z obnovitelných zdrojů energie na trhu a vytvářením pobídek v oblasti energetické účinnosti, **úspor a účinnosti, přičemž podporují integraci energetických systémů, přispívají k uvážlivému a racionálnímu využívání přírodních zdrojů a usnadňují dosažení cílů Unie v oblasti klimatu a energetiky;**
- j) pravidla trhu vytvářejí vhodné pobídky k investicím **a pobídky k intervencím, které nevyžadují investice do infrastruktury, pokud jsou účinnější**, zejména k dlouhodobým investicím do dekarbonizované a udržitelné plynárenské soustavy, ukládání energie, energetické účinnosti a odezvy strany poptávky k pokrytí potřeb trhu, a usnadňují spravedlivou hospodářskou soutěž a bezpečnost dodávek **a zároveň předchází investičním pobídkám, které vedou k uvíznutí aktiv;**
- ja) **pravidla trhu upřednostní využívání vodíku pro průmyslové odběratele v odvětvích, která lze obtížně dekarbonizovat, včetně odvětví těžké nákladní dopravy, s nejvyšším potenciálem snížení emisí skleníkových plynů, pokud nejsou k dispozici energeticky a nákladově účinnější možnosti;**
- k) jsou odstraněny případné překážky bránící přeshraničním tokům plynu mezi vstupně-výstupními systémy;
- l) pravidla trhu usnadňují regionální spolupráci a integraci.

Článek 3a

Povinnost diverzifikovat dodávky plynu

Za účelem zabezpečení bezpečnosti dodávek energie a základních bezpečnostních zájmů Unie v souladu s cíli plánu REPowerEU členské státy diverzifikují své dodávky plynu a zajistí, aby dovoz zemního plynu, jakož i plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu plynovody a terminály LNG nepocházel z Ruské federace.

Článek 3b

Zvýšení výroby plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu v uhelných a uhlíkově náročných regionech

- 1. Komise podporuje a poskytuje pobídky k většímu pronikání plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu, zejména vodíku a biometanu, do energetického systému Unie, zejména v uhelných a uhlíkově náročných regionech podle nařízení (EU) 2021/1056, a to prostřednictvím podpůrného rámce. Tento rámec zahrnuje:**
 - a) investice na usnadnění spravedlivé transformace těchto regionů s cílem zvýšit podíl plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu, zejména v průmyslových procesech, dálkovém vytápění a skladování energie pro zvýšení flexibility energetického systému;**
 - b) účinná podpůrná opatření na urychlené postupné vyřazování tuhých fosilních paliv v průmyslových odvětvích a v dálkovém vytápění prostřednictvím investic do jejich modernizace, inovací a vývoje, jakož i na dekarbonizaci stávajících zařízení na výrobu vodíku z fosilních paliv;**
 - c) programy a projekty zaměřené na rekvalifikaci a zvyšování kvalifikace s cílem vytvořit a posílit pracovní sílu připravenou na vodík;**
 - d) realizaci vodíkových údolí nebo případně významných projektů společného evropského zájmu, zejména inovačních projektů umožňujících přechod z fosilních paliv na obnovitelný vodík a biometan.**

Článek 3c

Začlenění biometanu do plynárenské soustavy

S cílem podpořit udržitelnou výrobu biometanu, aby byla zajištěna bezpečnost dodávek plynu v Unii a snížena závislost na dovozu fosilního zemního plynu, členské státy do 31. prosince 2030 společně zajistí, aby bylo v souladu s cíli plánu REPowerEU vyrobeno a do plynárenské soustavy vtlačeno nejméně 35 miliard m³ udržitelného biometanu, který je v souladu se směrnicí (EU) 2018/2001, na úrovni provozovatelů přepravních soustav nebo na úrovni provozovatelů distribučních soustav.

Článek 4

Oddělení regulačníchází aktiv

1. Pokud provozovatel přepravní soustavy nebo vodíkové síť poskytuje regulované služby v oblasti plynu, vodíku **nebo** elektřiny, musí splnit požadavek na oddělení účetnictví stanovený v článku 69 [přepřracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] a článku 56 směrnice (EU) 2019/944 a musí mít **samostatnou** regulační bázi aktiv ■ pro plynárenská, elektroenergetická nebo vodíková aktiva. Samostatná regulační báze aktiv zajistí, aby:
 - a) výnosy ze služeb získané z poskytování specifických regulovaných služeb mohly být použity pouze k náhradě kapitálových a provozních výdajů souvisejících s aktivy zahrnutými do **regulační** báze aktiv, z níž byly regulované služby poskytovány;
 - b) byla při převodu aktiv do jiné regulační báze aktiv stanovena jejich hodnota. Hodnota stanovená pro převedené aktivum podléhá auditu a schválení příslušným regulačním orgánem. Stanovená hodnota bude taková, aby nedocházelo ke křížovým dotacím.
2. Členský stát **nepovolí** finanční převody mezi regulovanými službami, které jsou oddělené ve smyslu odstavce 1.
 - 2a. *Aby se zabránilo nepřiměřeným a nadměrným křížovým dotacím mezi prvními uživateli a budoucími uživateli vodíkových sítí, poskytnou členské státy provozovatelům vodíkových sítí možnost rozložit náklady na rozvoj sítě v čase tak, že zajistí, aby část počátečních nákladů uhradili budoucí uživatelé. Tento mezičasový mechanismus přidělování nákladů a jeho základní metodika musí být schválen příslušným vnitrostátním regulačním orgánem uvedeným v článku 70 přepřracovaného znění směrnice o plynu. Pokud tento mechanismus členské státy uplatní, zavedou státní záruku, která se bude vztahovat na finanční riziko provozovatelů vodíkových sítí.*
 - 2b. *Odchylně od odstavce 2 tohoto článku regulační orgán uvedený v článku 70 přepřracovaného znění směrnice o plynu může umožnit jako poslední možnost, není-li k dispozici žádná nákladově efektivnější řešení, finanční převody mezi regulovanými službami, které jsou oddělené ve smyslu odstavce 1. Regulační orgán takové rozhodnutí přijme pouze na základě posouzení dopadů, z něhož vyplývá*

dopad těchto finančních převodů na křížové dotace mezi uživateli plynárenských soustav a uživateli vodíkových sítí, a potvrdí nákladovou efektivnost těchto finančních převodů, skutečnost, že zůstanou zachovány rovné podmínky mezi členskými státy a že výsledné sazby za použití plynárenské soustavy nenaruší nepřiměřeně přeshraniční obchodování.

2c. *Pokud je to podpořeno posouzením dopadů uvedeným v odstavci 2b, mohou členské státy umožnit finanční převody mezi regulovanými službami, které jsou oddělené ve smyslu odstavce 1, pokud:*

- a) veškeré výnosy potřebné pro finanční převod se vybírají jako účelový poplatek;*
- b) účelový poplatek se vybírá pouze z výstupních bodů ke konečným zákazníkům nacházejícím se v týchž členských státech jako příjemce finančního převodu;*
- c) účelový poplatek a finanční převod nebo metodiky pro jejich výpočet byly před jejich vstupem v platnost schváleny regulačním orgánem uvedeným v článku 70 přepracovaného znění směrnice o plynu a začínají se uplatňovat pouze na začátku plynárenského roku;*
- d) schválený účelový poplatek a finanční převod a metodiky, jsou-li tyto metodiky schváleny, se zveřejňují předtím, než budou zavedeny;*
- e) agentura ACER vydala doporučení v souladu s odstavcem 4 a účelové poplatky byly oznámeny Komisi.*

3. Regulační orgán může schválit finanční převod a účelový poplatek uvedený v odstavci **2b** pouze za předpokladu, že:

- a) sazby za přístup k síti se účtují uživatelům regulační báze aktiv, kteří těží z finančního převodu;*
- b) součet finančních převodů a příjmů ze služeb vybraných prostřednictvím sazeb za přístup k síti nesmí být vyšší než povolené výnosy;*
- c) finanční převod je schválen na omezenou dobu a nesmí být nikdy delší než jedna třetina doby odpisování dotčené infrastruktury.*

3a. *Náklady spojené se studií proveditelnosti týkající se nového využití sítí pro vodík se nepovažují za finanční převody mezi regulovanými aktivy.*

4. Do ... [*jeden rok od vstupu nařízení v platnost*] vydá agentura ACER provozovatelům přepravních soustav nebo *vodíkových* sítí a regulačním orgánům doporučení ohledně *kritérií umožňujících a určujících mezičasové rozdělování nákladů na vývoj sítě mezi uživatele vodíkových sítí. V nezbytných případech vydá agentura ACER metodiky* pro:
- a) určení hodnoty aktiv, která jsou převedena do jiné regulační báze aktiv, a určení veškerých zisků a ztrát, které mohou v důsledku tohoto převodu vzniknout;
 - b) výpočet velikosti a maximální doby trvání finančního převodu a účelového poplatku;
 - c) kritéria pro přidělování příspěvků na účelový poplatek mezi konečné spotřebitele připojené k regulační bázi aktiv.

Svá doporučení *uvedená v prvním pododstavci* agentura ACER nejméně jednou za dva roky aktualizuje.

Článek 5

Služby pro přístup třetích stran, pokud jde o provozovatele přepravní soustavy

1. Provozovatelé přepravních soustav:
 - a) zajistí nediskriminační nabídku kapacity a služeb všem uživatelům sítě;
 - b) poskytují pevnou i přerušitelnou kapacitu. Cena za přerušitelnou kapacitu odráží pravděpodobnost přerušení;
 - c) nabízejí uživatelům sítě dlouhodobou i krátkodobou kapacitu.

Pokud jde o první pododstavec písm. a), nabízí-li provozovatel přepravní soustavy stejnou službu různým zákazníkům, činí tak za rovnocenných smluvních podmínek buď za použití harmonizovaných přepravních smluv, nebo podle společného kodexu sítě schváleného příslušným orgánem postupem podle článku 72 nebo 73 přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx.

- 1a. Podle článku 15 se za přístup k přepravním soustavám v propojovacích bodech mezi členskými státy neúčtují žádné sazby, ledaže se dotčené regulační orgány společně dohodnou na režimu sazeb za tento přístup. Není-li uzavřena dohoda mezi dotčenými regulačními orgány, rozhodne o režimu sazeb agentura ACER,*

včetně možnosti vyhnout se uplatnění sazeb v souladu s čl. 6 odst. 10 nařízení (EU) 2019/942. Při rozhodování o daném režimu sazeb dotčené regulační orgány nebo agentura ACER zajistí přiměřenou návratnost investic a pokrytí provozních nákladů, jež nesou provozovatelé přepravní soustavy zemního plynu ve vztahu ke konkrétním propojovacím bodům.

2. Přepravní smlouvy uzavřené s nestandardními termíny zahájení nebo na dobu kratší, než je standardní roční přepravní smlouva, nesmějí vést k bezdůvodně vyšším nebo nižším sazbám, jež neodrážejí tržní hodnotu služby v souladu se zásadami stanovenými v čl. 15 odst. 1.
3. Pokud dva nebo více propojovacích bodů propojuje tytéž dva sousední vstupně-výstupní systémy, dotčení provozovatelé sousedních přepravních soustav nabídnou kapacitu dostupnou v příslušných propojovacích bodech v jednom virtuálním propojovacím bodě. Jakákoli smluvní kapacita v propojovacích bodech, bez ohledu na datum jejího uzavření, se převede do virtuálního propojovacího bodu.

Virtuální propojovací bod je zřízen, jen pokud jsou splněny tyto podmínky:

- a) celková technická kapacita ve virtuálních propojovacích bodech se rovná součtu technických kapacit v jednotlivých propojovacích bodech, které se na virtuálních propojovacích bodech podílejí, nebo je vyšší než tento součet;
 - b) virtuální propojovací body usnadňují hospodárné a účelné využití soustavy, mimo jiné s ohledem na pravidla stanovená v článku 9 a 10 tohoto nařízení.
4. Služby pro přístup třetích osob stran mohou být případně poskytovány s výhradou vhodných záruk solventnosti uživatelů sítě. Tyto záruky nesmějí představovat bezdůvodnou překážku vstupu na trh a musí být nediskriminační, transparentní a přiměřené.
 5. Provozovatelé přepravní soustavy musí mít přístup k síti jiných provozovatelů přepravní soustavy, pokud je to nezbytné pro plnění jejich úkolů, včetně pokud jde o přeshraniční přepravu.

Článek 6

Služby pro přístup třetích stran, pokud jde o provozovatele vodíkové soustavy

1. Provozovatelé vodíkových sítí zajistí nediskriminační nabídku služeb všem uživatelům sítě. Je-li tato služba nabízena různým zákazníkům, je tak učiněno za

rovnocenných smluvních podmínek. Provozovatelé vodíkových sítí zveřejní na svých internetových stránkách smluvní podmínky a sazby účtované za přístup k síti a případně vyrovnávací poplatky.

2. Účastníkům trhu je dána k dispozici maximální kapacita vodíkové sítě, s přihlédnutím k integritě a účinnosti provozu sítě.
3. Maximální doba trvání smluv o kapacitě činí 20 let pro infrastrukturu dokončenou do [datum vstupu v platnost] a 15 let v případě infrastruktury dokončené po tomto datu. Regulační orgány mají právo stanovit kratší maximální dobu trvání, je-li to nezbytné k zajištění fungování trhu, k ochraně hospodářské soutěže a k zajištění budoucí přeshraniční integrace. ***Při přijímání rozhodnutí o stanovení kratší maximální doby trvání regulační orgány zohlední mimo jiné závazek uživatelů zajistit financování sítě a negativní dopady na možnosti plánování a refinancování.***
4. Provozovatelé vodíkových sítí zavedou a zveřejní nediskriminační a transparentní postupy pro řízení překročení kapacity, které napomáhají také nediskriminačnímu přeshraničnímu obchodu s vodíkem.
5. Provozovatelé vodíkových sítí pravidelně posuzují tržní poptávku po nových investicích s přihlédnutím k bezpečnosti dodávek a efektivitě konečného využití vodíku.
- 5a. Pokud kapacita případným uživatelům nepostačuje, upřednostní provozovatelé vodíkové sítě ve spolupráci s oběma příslušnými regulačními orgány a možnými uživateli ty uživatele, kteří mohou prokázat největší potenciál pro omezování skleníkových plynů na tunu spotřebovaného vodíku a kteří nemají k dispozici žádné energeticky a nákladově efektivnější možnosti. Tento odstavec se nepoužije na přístup do vodíkové sítě, který již byl udělen.***
6. Od 1. ledna 2031 jsou vodíkové sítě uspořádány jako vstupně-výstupní systémy.
7. Od 1. ledna 2031 se článek 15 použije rovněž na sazby za přístup k vodíkovým sítím. Články 16 a 17 se nepoužijí. ***Od 1. ledna 2031 se za přístup k vodíkovým sítím v propojovacích bodech mezi členskými se podle článku 15 neúčtují žádné sazby, ledaže se dotčené regulační orgány společně dohodnou na režimu sazeb za tento přístup. Není-li uzavřena dohoda mezi dotčenými regulačními orgány, rozhodne o režimu sazeb agentura ACER, včetně možnosti vyhnout se uplatnění sazeb v***

souladu s čl. 6 odst. 10 nařízení (EU) 2019/942. Při rozhodování o daném režimu sazeb dotčené regulační orgány nebo agentura ACER zajistí přiměřenou návratnost investic a pokrytí provozních nákladů, jež nesou provozovatelé vodíkové přepravní soustavy ve vztahu k daným propojovacím bodům. Pokud se členský stát rozhodne uplatnit regulovaný přístup třetích stran k vodíkovým sítím v souladu s článkem 31 [přepracovaného znění směrnice o plynu] před 1. lednem 2031, použije se na *sazby za přístup* k vodíkovým sítím v tomto členském státě ustanovení čl. 15 odst. 1 *tohoto nařízení*.

8. Od 1. ledna 2031 musí provozovatelé vodíkových sítí při nabízení svých služeb splňovat požadavky na provozovatele přepravních soustav podle článků 5, 9 a 12 a musí zveřejňovat sazby ke každému bodu sítě na online platformě provozované sítí *ENTSO pro zemní plyn a vodík*. Dokud nebude přijat kodex sítě pro přidělování kapacity pro vodíkové sítě podle čl. 54 odst. 2 písm. d) a nevstoupí v platnost, může k takovému zveřejnění dojít prostřednictvím odkazů na zveřejněné sazby na internetových stránkách provozovatelů vodíkových sítí.

Článek 7

Služby pro přístup třetích stran, pokud jde o zařízení pro skladování zemního plynu, vodíkové terminály a zařízení LNG a zařízení pro skladování vodíku

1. Provozovatelé zařízení LNG a vodíkových terminálů, provozovatelé zařízení pro skladování vodíku i zařízení pro skladování zemního plynu:
 - a) zajistí všem uživatelům sítě nediskriminační nabídku služeb uspokojujících poptávku na trhu; zejména pokud provozovatel zařízení LNG nebo provozovatel vodíkového terminálu, zařízení pro skladování vodíku nebo zařízení pro skladování zemního plynu nabízí tutéž službu různým zákazníkům, činí tak za rovnocenných smluvních podmínek;
 - b) nabízí služby, které jsou slučitelné s používáním propojených přepravních soustav zemního plynu a vodíkových přepravních soustav, a usnadňuje přístup prostřednictvím spolupráce s provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem vodíkové sítě; a
 - c) zveřejňují potřebné informace, zejména údaje o používání a dostupnosti služeb, a to ve lhůtě odpovídající odůvodněným obchodním potřebám uživatelů

zařízení LNG nebo skladovacích zařízení, vodíkových terminálů nebo zařízení pro skladování vodíku. Na zveřejnění dohlíží regulační orgán.

2. Každý provozovatel skladovacího zařízení:
 - a) poskytuje jak pevné, tak přerušitelné služby pro přístup třetích osob; cena přerušitelné kapacity odráží pravděpodobnost přerušení;
 - b) nabízí uživatelům skladovacích zařízení jak dlouhodobé, tak krátkodobé služby;
 - c) nabízí uživatelům skladovacích zařízení sdružené i oddělené služby pracovního objemu, vtláčecího a těžebního výkonu.
3. Každý provozovatel zařízení LNG nabídne uživatelům zařízení LNG sdružené i oddělené služby v rámci zařízení LNG v závislosti na potřebách vyjádřených uživateli zařízení LNG.
4. Smlouvy o používání zařízení LNG a zařízení pro skladování zemního plynu nesmějí vést k bezdůvodně vyšší sazbám v případech, kdy jsou uzavřeny:
 - a) mimo plynárenský rok s nestandardními termíny zahájení; nebo
 - b) na dobu kratší, než je standardní roční smlouva o používání zařízení LNG a skladovacích zařízení.

Smlouvy o používání zařízení na skladování vodíku a vodíkového terminálu s kratší dobou platnosti než standardní smlouva o používání zařízení LNG a skladovacích zařízeních nesmí vést k bezdůvodně vyšším sazbám.
5. Služby pro přístup třetích osob stran mohou být případně poskytovány s výhradou vhodných záruk solventnosti uživatelů sítě. Tyto záruky nesmějí představovat bezdůvodnou překážku vstupu na trh a musí být nediskriminační, transparentní a přiměřené.
6. Smluvní limity pro požadovanou minimální velikost kapacity zařízení LNG nebo vodíkového terminálu a zařízení pro skladování zemního plynu nebo vodíku jsou odůvodněny technickými omezeními a umožňují menším uživatelům skladovacích zařízení přístup k těmto skladovacím zařízením.

Článek 8

Posouzení trhu s *plynem* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlíkovým plynem* ze strany provozovatelů zařízení LNG a skladovacích zařízení

Provozovatelé zařízení LNG a skladovacích zařízení *ve spolupráci s příslušnými regulačními orgány* alespoň jednou za dva roky posoudí tržní poptávku po nových investicích, které by umožňovaly využívání *plynu* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlíkového plynu* v daných zařízeních, *včetně nového využití pro vodíkové deriváty a vodíkové termínály*. Při plánování nových investic vyhodnotí provozovatelé zařízení LNG a skladovacích zařízení tržní poptávku a vezmou v úvahu bezpečnost dodávek, *jakož i tržní poptávku po kapalném vodíku a nové související investice*. Provozovatelé zařízení LNG a skladovacích zařízení zveřejní veškeré plány týkající se nových investic, které by umožňovaly *prioritizaci* využívání *plynu* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlíkového plynu* v daných zařízeních.

Článek 9

Zásady mechanismů přidělování kapacity a postupů pro řízení překročení kapacity, pokud jde o provozovatele přepravní soustavy

1. Účastníkům trhu je dána k dispozici maximální kapacita ve všech významných bodech uvedených v čl. 30 odst. 3, s přihlédnutím k integritě soustavy a účinnosti provozu sítě.
2. Provozovatelé přepravních soustav zavedou a zveřejní nediskriminační a transparentní mechanismy přidělování kapacity, které:
 - a) poskytují vhodné ekonomické signály pro účinné a maximální využití technické kapacity, usnadňuje investice do nové infrastruktury a napomáhají přeshraničnímu obchodu se zemním plynem, *příčemž zohledňují investice do vyřazování z provozu, úspory nákladů z nového využití vodíku a investice do alternativních řešení na straně poptávky, která nevyžadují investice do nové infrastruktury*;
 - b) jsou slučitelné s tržními mechanismy včetně krátkodobých trhů a obchodovacích středisek a zároveň jsou pružné a schopné se přizpůsobit podmínkám vyvíjejícího se trhu; a
 - c) jsou slučitelné se systémy členských států pro přístup k síti.

3. Provozovatelé přepravní soustavy provedou a zveřejní nediskriminační a transparentní postupy pro řízení překročení kapacity, které napomáhají nediskriminačnímu přeshraničnímu obchodu se zemním plynem a vycházejí z těchto zásad:

- a) v případě smluvního překročení kapacity nabídne provozovatel přepravní soustavy nevyužitou kapacitu na primárním trhu alespoň v režimu na následující den a jako přerušitelnou; a
- b) uživatelé sítě, kteří chtějí na sekundárním trhu odprodat nebo pronajmout jimi nevyužitou smluvní kapacitu, mají právo tak učinit.

Pokud jde o první pododstavec písm. a), mohou členské státy od uživatelů sítě požadovat, aby tuto skutečnost oznámili nebo sdělili provozovateli přepravní soustavy.

4. Provozovatelé přepravní soustavy pravidelně posuzují tržní poptávku po nových investicích s přihlédnutím ke společnému scénáři vypracovanému pro integrovaný plán rozvoje sítě na základě článku 51 [přepřacovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx], jakož i k bezpečnosti dodávek.

Článek 10

Zásady mechanismů přidělování kapacity a postupů pro řízení překročení kapacity, pokud jde o skladování zemního plynu, vodíkové terminály, zařízení pro skladování vodíku a zařízení

LNG

1. Účastníkům trhu je dána k dispozici maximální kapacita zařízení pro skladování zemního plynu a zařízení LNG nebo zařízení pro skladování vodíku, jakož i vodíkových terminálů, s přihlédnutím k integritě a provozu soustavy.
2. Provozovatelé zařízení LNG a zařízení pro skladování vodíku, jakož i vodíkových terminálů a zařízení pro skladování zemního plynu provedou a zveřejní nediskriminační a transparentní mechanismy přidělování kapacity, které:
 - a) poskytují vhodné ekonomické signály pro účinné a maximální využití kapacity a usnadňují investice do nové infrastruktury;
 - b) jsou slučitelné s tržními mechanismy včetně krátkodobých trhů a obchodovacích středisek a zároveň jsou pružné a schopné se přizpůsobit podmínkám vyvíjejícího se trhu;

- c) jsou slučitelné se systémy přístupu k připojeným sítím.
3. Smlouvy o používání terminálů LNG, vodíkových terminálů a zařízení pro skladování vodíku a zemního plynu obsahují opatření s cílem předcházet nadměrné rezervaci kapacity s ohledem na tyto zásady, které se uplatňují v případech smluvního překročení kapacity:
- a) provozovatel soustavy neprodleně nabídne nevyužitou kapacitu zařízení LNG, vodíkového terminálu a skladovacího zařízení na primárním trhu; v případě skladovacích zařízení ji nabízí alespoň v režimu na následující den a jako přerušitelnou;
- b) uživatelé zařízení LNG, vodíkových terminálů a skladovacích zařízení, kteří chtějí na sekundárním trhu odprodat svou smluvní kapacitu, mají právo tak učinit; provozovatelé zařízení LNG, vodíkových terminálů a skladovacích zařízení jednotlivě nebo regionálně zajistí transparentní a nediskriminační rezervační platformu pro uživatele zařízení LNG, vodíkových terminálů a skladovacích zařízení, aby mohli odprodat svou smluvní kapacitu na sekundárním trhu nejpozději 18 měsíců po [datu vstupu tohoto nařízení v platnost].

Článek 11

Obchodování s právy na kapacitu

Každý provozovatel přepravní soustavy, skladovacího zařízení, zařízení LNG a vodíkové soustavy učiní přiměřené kroky, aby umožnil volné obchodování s právy na kapacitu a aby transparentním a nediskriminačním způsobem tomuto obchodování napomáhal. Každý takový provozovatel vypracuje harmonizované přepravní smlouvy a postupy a smlouvy a postupy o používání zařízení LNG, vodíkových terminálů a zařízení pro skladování zemního plynu a vodíku pro primární trh, aby usnadnil sekundární obchodování s kapacitou, a uzná převod primárních práv na kapacitu, je-li mu to uživatelem sítě oznámeno.

Harmonizované smlouvy a postupy se oznamují regulačním orgánům.

Článek 12

Pravidla vyrovnávání a vyrovnávací poplatky

1. Pravidla vyrovnávání se stanoví spravedlivým, nediskriminačním a transparentním způsobem a vycházejí z objektivních kritérií. Pravidla vyrovnávání odrážejí skutečné

potřeby soustavy s přihlédnutím ke zdrojům, které má provozovatel přepravní soustavy k dispozici. Pravidla vyrovnávání mají tržní základ.

2. Aby uživatelé sítě měli možnost přijmout včasná nápravná opatření, poskytují provozovatelé přepravních soustav dostatečné, včasné a spolehlivé on-line informace o stavu vyrovnávání u jednotlivých uživatelů sítě.

Úroveň poskytovaných informací odráží úroveň informací, které má provozovatel přepravní soustavy k dispozici, a zúčtovací období, za něž jsou vyrovnávací poplatky vypočteny.

Poskytování informací podle tohoto odstavce se nezpłatňuje.

3. Vyrovnávací poplatky v nejvyšší možné míře odrážejí náklady, přičemž zároveň uživatelům sítě poskytují vhodné pobídky k vyrovnání jejich dodávek a odběrů zemního plynu. Zabraňují křížovým dotacím mezi uživateli sítě a nebrání vstupu nových účastníků na trh.

Příslušné orgány nebo případně provozovatel přepravní soustavy zveřejňují metodiky výpočtu vyrovnávacích poplatků a konečných hodnot.

4. Členské státy zajistí, aby provozovatelé přepravních soustav usilovali o harmonizaci režimů vyrovnávání a zefektivnění struktur a úrovní poplatků za vyrovnávání za účelem usnadnění obchodování se zemním plynem, které se uskutečňuje ve virtuálním obchodním místě.

Článek 13

Certifikace provozovatelů přepravních soustav a provozovatelů vodíkových sítí

1. Komise přezkoumá oznámení o certifikaci provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele vodíkové sítě, jak je stanoveno v čl. 65 odst. 6 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx], ihned po jejím obdržení. Do dvou měsíců od obdržení oznámení Komise sdělí stanovisko příslušnému regulačnímu orgánu, pokud jde o slučitelnost s čl. 65 odst. 2 nebo článkem 66 a s článkem 54 přepracovaného znění směrnice o plynu u provozovatelů přepravních soustav a s článkem 65 uvedené směrnice u provozovatelů vodíkových sítí .

Během přípravy stanoviska uvedeného v prvním pododstavci může Komise požádat ACER o stanovisko k rozhodnutí regulačního orgánu. V takovém případě se dvouměsíční lhůta uvedená v prvním pododstavci prodlužuje o další dva měsíce.

Pokud Komise nevydá stanovisko ve lhůtách uvedených v prvním a druhém pododstavci, má se za to, že proti rozhodnutí regulačního orgánu nevznesla námitky.

2. Po obdržení stanoviska Komise regulační orgán přijme ve lhůtě dvou měsíců konečné rozhodnutí týkající se certifikace provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele vodíkové sítě, přičemž v nejvyšší možné míře zohlední toto stanovisko. Rozhodnutí regulačního orgánu a stanovisko Komise se zveřejní společně.
3. Kdykoliv během tohoto postupu mohou regulační orgány nebo Komise požádat provozovatele přepravních soustav, provozovatele vodíkové sítě nebo podniky vykonávající funkci výroby či dodávek o jakékoli informace významné pro plnění jejich úkolů podle tohoto článku.
4. Regulační orgány a Komise zachovávají důvěrnost informací, které mají z obchodního hlediska citlivou povahu.
5. Komisi je svěřena pravomoc přijímat akty v přenesené pravomoci v souladu s článkem 63 za účelem poskytnutí rámcových pokynů, které podrobně stanoví postup pro uplatňování odstavců 1 a 2 tohoto článku.
6. Pokud Komise obdrží oznámení o certifikaci provozovatele přepravní soustavy, jak je stanoveno v čl. 54 odst. 10 přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx, přijme rozhodnutí týkající se certifikace. Regulační orgán splní rozhodnutí Komise.

Článek 14

Spolupráce provozovatelů přepravních soustav

1. Provozovatelé přepravních soustav spolupracují s ostatními provozovateli přepravních soustav a provozovateli infrastruktury při koordinování údržby příslušných soustav, aby se minimalizovaly výpadky přepravních služeb poskytovaných uživatelům sítě a provozovatelům přepravních soustav v jiných oblastech.
2. Provozovatelé přepravních soustav spolupracují mezi sebou i s ostatními provozovateli infrastruktury, aby se maximalizovala technická kapacita v rámci vstupně-výstupního systému a co nejvíce minimalizovalo využívání topného plynu.

Oddíl 2

PŘÍSTUP K SÍTI

Článek 15

Sazby za přístup k sítím

1. Sazby nebo metodiky jejich výpočtu používané provozovateli přepravních soustav a schválené regulačními orgány podle čl. 72 odst. 7 přepracovaného znění směrnice o plynu, a rovněž sazby zveřejňované podle čl. 27 odst. 1 uvedené směrnice jsou transparentní, berou v úvahu potřebu integrity soustavy a jejího zlepšování a odrážejí skutečné náklady, pokud tyto náklady odpovídají nákladům účinného provozovatele soustavy se srovnatelnou strukturou a jsou transparentní, včetně odpovídající návratnosti investic. Sazby nebo metodiky jejich výpočtu se používají nediskriminačním způsobem.

Sazby lze rovněž určovat tržními prostředky, jako jsou aukce, pokud jsou takové prostředky a výnosy z nich plynoucí schváleny regulačním orgánem.

Sazby nebo metodiky jejich výpočtu usnadňují účinné obchodování se zemním plynem a hospodářskou soutěž a současně zabraňují křížovým dotacím mezi uživateli sítě a poskytují pobídky k investicím a k zachování nebo vytváření interoperability přepravních soustav. ***Není jejich cílem zavádět pobídky pro praxi přimíchávání vodíku do soustavy zemního plynu za účelem zvýšení objemu přepravovaného nebo skladovaného zemního plynu nebo prodloužení životnosti infrastruktury pro zemní plyn.***

Sazby pro uživatele sítě nesmí být diskriminační a stanoví se odděleně pro jednotlivé vstupní body do přepravní soustavy nebo jednotlivé výstupní body z ní. Mechanismy pro přidělování nákladů a metodika pro stanovení sazeb, pokud jde o vstupní body a výstupní body, schvalují regulační orgány. Členské státy zajistí, aby nebyly síťové poplatky vypočítávány na základě smluvních tras.

2. Sazby za přístup k síti nesmí omezit likviditu trhu ani narušit přeshraniční obchod mezi různými přepravními soustavami. Pokud by rozdíly ve struktuře sazeb narušovaly obchod mezi přepravními soustavami, usilují provozovatelé přepravních soustav, aniž je dotčen čl. 72 odst. 7 přepracovaného znění směrnice o plynu, v úzké

spolupráci s příslušnými vnitrostátními orgány aktivně o sblížení struktur sazeb a zásad ukládání poplatků.

- 2a. U přepravních a distribučních sazeb založených na kapacitě ve vstupních bodech do podzemních skladovacích zařízení a zařízení pro LNG a ve výstupních bodech z nich může regulační orgán uplatnit slevu ve výši až 100 %, ledaže zásobník propojený s jednou nebo více přepravními nebo distribučními sítěmi konkuruje propojovacímu bodu, a to pouze v příslušném rozsahu. Komise přezkoumá tuto slevu ze sazby do ... [pět let po vstupu tohoto nařízení v platnost]. Komise posoudí, zda výše slevy stanovená v tomto odstavci zůstává přiměřená pro účely zvýšení bezpečnosti dodávek a s ohledem na povinnost skladování podle článku 6a nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938¹⁶.**

Článek 16

Slevy ze sazeb na *plyn* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlíkový plyn*

Regulační orgány posoudí, zda nabídnou podporu v souvislosti s náklady a poplatky za připojení k síti pro zařízení na výrobu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu.

Článek 17

Výnosy provozovatelů přepravních soustav

1. Od [1 rok po provedení ve vnitrostátním právu] zajistí příslušný regulační orgán transparentnost metodik, parametrů a hodnot používaných ke stanovení povolených nebo cílových výnosů provozovatelů přepravních soustav. Regulační orgán zveřejní informace uvedené v příloze I nebo požádá o zveřejnění příslušným provozovatelem přepravní soustavy. Tyto informace se zpřístupní v uživatelsky přívětivém formátu a pokud možno v jednom nebo více běžně srozumitelných jazycích.
2. Náklady provozovatele přepravní soustavy podléhají srovnání efektivnosti mezi provozovateli přepravních soustav v Unii, které náležitě stanoví agentura ACER. Agentura ACER zveřejní dne [3 roky po provedení ve vnitrostátním právu] a poté každé čtyři roky studii srovnávající nákladovou efektivnost provozovatelů přepravních soustav v Unii. Příslušné regulační orgány a provozovatelé přepravních

¹⁶ ***Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938 ze dne 25. října 2017 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení (EU) č. 994/2010 (Úř. věst. L 280, 28.10.2017, s. 1).***

soustav poskytnou agentuře ACER pro toto srovnání všechny nezbytné údaje. Výsledky tohoto srovnání zohlední příslušné regulační orgány spolu s vnitrostátními okolnostmi při pravidelném stanovování povolených nebo cílových výnosů provozovatelů přepravních soustav.

3. Příslušné regulační orgány posoudí dlouhodobý vývoj přepravních sazeb na základě očekávaných změn jejich povolených nebo cílových výnosů a poptávky po plynu do roku 2050. Za účelem provedení tohoto posouzení uvede regulační orgán informace o strategii popsané ve vnitrostátních plánech v oblasti energetiky a klimatu příslušného členského státu a scénáře, na nichž je založen plán integrovaného rozvoje sítě vypracovaný v souladu s článkem 51 [přepřacovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021)xxx].

Článek 17a

Usnadnění napojení biometanu a analýza potenciálu

1. ***Do ... [jednoho roku po uplynutí lhůty pro provedení stanovené v čl. 5 odst. 1 prvním pododstavci třetí směrnice o obnovitelných zdrojích energie [COD 2021/0218]] členské státy sestaví regionální mapy, v nichž určí oblasti, které kvůli dostupnosti surovin, jako je odpad nebo rezidua, nebo kvůli v současnosti provozovaným zařízením na výrobu bioplynu nebo biometanu mají největší potenciál pro výrobu udržitelného bioplynu a biometanu z paliv z biomasy. Tato paliva z biomasy musí splňovat kritéria udržitelnosti podle článku 29 směrnice 2018/2001. Než členské státy tyto regionální mapy sestaví, konzultují s příslušným regulačním orgánem, regionálními a místními orgány, provozovateli přenosových soustav a provozovateli distribučních soustav a jinými relevantními zúčastněnými stranami. Regionální mapy mohou být aktualizovány, aby zohlednily nové zdroje udržitelných vstupních surovin pro výrobu bioplynu a biometanu.***
2. ***Provozovatelé distribučních soustav a provozovatelé přepravních soustav zmapují potenciál pro připojení na základě stávající a očekávané kapacity, aby usnadnili žádosti o připojení, přičemž zohlední potenciál pro zvýšení udržitelné výroby bioplynu a biometanu z paliv z biomasy, jak je stanoveno v odstavci 1.***
3. ***Do ... [dvou let ode dne vstupu tohoto nařízení v platnost], každý členský stát vypracuje s přihlédnutím k regionálním mapám uvedeným v odstavci 1 národní strategie pro výrobu udržitelného bioplynu a biometanu a jejich použití s cílem***

posoudit potenciál pro výrobu udržitelného bioplynu a biometanu, zhodnotit případné překážky pro výrobu nebo vtláčení biometanu do soustavy a také s cílem stanovit trajektorii pro dosažení určených vnitrostátních potenciálů do roku 2030 a 2050. Národní strategie členských států musí být úzce spjaty s jejich integrovanými vnitrostátními plány v oblasti energetiky a klimatu podle nařízení (EU) 2018/1999. Členské státy podají zprávu o pokroku při plnění jejich příspěvku k unijnímu cíli 35 metrů krychlových v rámci svého podávání zpráv jednou za dva roky v souladu s nařízením (EU) 2018/1999.

4. *Do roku 2024 a poté pravidelně vydají regulační orgány ve spolupráci s příslušnými zúčastněnými stranami zprávu o výrobě, přepravě a zavádění biometanu.*
5. *Vnitrostátní normalizační orgán přijme vhodné normy ohledně kvality plynu založené na evropských normách přijatých Evropským výborem pro normalizaci (CEN), které umožní vtláčení biometanu do stávajících plynárenských soustav při současném zajištění integrity soustavy.*

Oddíl 3

PROVOZ PŘEPRAVNÍCH SOUSTAV, SKLADOVACÍCH ZAŘÍZENÍ, ZAŘÍZENÍ LNG A VODÍKOVÝCH TERMINÁLŮ

Článek 18

Pevná kapacita pro *plyn* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlikový plyn* do přepravní soustavy

1. Provozovatelé přepravních soustav zajistí pevnou kapacitu pro přístup zařízení pro výrobu *plynu* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlikového plynu* připojených k jejich síti. Za tímto účelem provozovatelé přepravních soustav ve spolupráci s provozovateli distribučních soustav vypracují postupy a opatření, včetně investic, aby zajistili zpětný tok z distribuční *sítě* do přepravní *sítě*, *a plány na posílené síť s cílem zajistit případné posílení sítě*.
2. Odstavcem 1 není dotčena možnost provozovatelů přepravních soustav vyvíjet alternativy k investicím do zpětného toku, jako jsou řešení inteligentních sítí nebo připojení k jiným provozovatelům sítí. Pevný přístup může být omezen pouze na nabízení kapacit s provozními omezeními, aby byla zajištěna *bezpečnosti*

infrastruktury a hospodářská efektivita. Regulační orgán zodpovídá za přezkum a schvalování podmínek pro podmíněné kapacity provozovatelů přepravní soustavy a zajistí, aby byla veškerá omezení pevné kapacity nebo provozní omezení zaváděna na základě transparentních a nediskriminačních postupů a nevytvářely se jimi neodůvodněné překážky pro vstup na trh. Pokud výrobní zařízení nese náklady spojené se zajištěním pevné kapacity, neplatí žádné omezení.

2a. Pro účely rychlého připojení výroby plynu z obnovitelných zdrojů k síti členské státy zajistí, aby:

- a) provozovatel přepravní soustavy dodržoval přiměřené lhůty pro posouzení žádostí o vtláčení plynu z obnovitelných zdrojů, předložení nabídky a realizaci připojení, a to za dohledu národního regulačního orgánu v souladu s článkem 37 a čl. 72 odst. 1 písm. t) [přepracované směrnice, jak se navrhuje v dokumentu COM(2021)xxx];**
- b) povolovacím řízením pro realizaci připojení nebránila nedostatečná administrativní kapacita a aby nevytvářela překážky pro dosažení vnitrostátního cíle v oblasti obnovitelných zdrojů energie.**

Článek 19

Přeshraniční koordinace, pokud jde o kvalitu plynu v soustavě zemního plynu

1. Provozovatelé přepravních soustav spolupracují, aby se zabránilo omezením přeshraničních toků v důsledku rozdílů v kvalitě plynu v propojovacích bodech mezi členskými státy **■ . Provozovatelé přepravních soustav při spolupráci zohlední charakteristiky zařízení konečných zákazníků plynu.**
 - 1a. Provozovatelé přepravních soustav přijímají pouze toky plynu s obsahem vodíku až 3 % objemových v propojovacích bodech mezi členskými státy v soustavě zemního plynu, s výhradou dokončení postupu popsáního v tomto článku.**
 - 1b. Členské státy zajistí, aby rozdílné technické specifikace, včetně parametrů kvality plynu, jako je obsah kyslíku a příměs vodíku v plynárenské soustavě, nebyly využívány k omezování přeshraničních toků plynu.**
2. Pokud dotčení provozovatelé přepravních soustav nemohou omezení přeshraničních toků v důsledku rozdílů v kvalitě plynu v rámci standardního provozu zabránit,

neprodleně o tom informují dotčené regulační orgány. Poskytnuté informace zahrnují popis a odůvodnění kroků, které již provozovatelé přepravních soustav podnikli.

3. Dotčené regulační orgány se do šesti měsíců společně dohodnou, zda omezení uznají.
4. Pokud dotčené regulační orgány toto omezení uznají, mohou požadovat, aby dotčení provozovatelé přepravních soustav do dvanácti měsíců provedli v uvedeném sledu tato opatření:
 - a) spolupracovali a vypracovali technicky proveditelná řešení, beze změn ve specifikacích kvality plynu, která mohou zahrnovat závazky v oblasti toků a úpravu plynu, aby bylo uznané omezení zrušeno, **a přihlédli k informacím poskytnutým konečnými zákazníky, kteří jsou přímo napojeni k síti provozovatele přepravních soustav nebo provozovatele distribučních soustav nebo jakékoliv jiné zúčastněné strany a kteří by mohli být tímto procesem ovlivněni;**
 - b) u těchto technicky proveditelných řešení společně provedli analýzu nákladů a přínosů, aby byla určena ekonomicky efektivní řešení, přičemž je třeba uvést rozložení nákladů a přínosů mezi jednotlivé kategorie dotčených stran;
 - c) provedli odhad časové náročnosti zavedení každého potenciálního řešení;
 - d) uskutečnili veřejnou konzultaci, **zejména s dotčenými konečnými zákazníky připojenými k přepravní soustavě**, ohledně zjištěných proveditelných řešení a výsledky konzultace zohlednili;
 - e) na základě analýzy nákladů a přínosů a výsledků veřejné konzultace předložili svým příslušným regulačním orgánům ke schválení a dalším příslušným vnitrostátním orgánům každého dotčeného členského státu pro informaci společný návrh na řešení v podobě zrušení uznaného omezení, včetně časového harmonogramu provedení.
5. Pokud dotčení provozovatelé přepravních soustav nedosáhnou dohody ohledně řešení, každý provozovatel přepravní soustavy o tom neprodleně informuje svůj regulační orgán.
6. Dotčené regulační orgány v souladu s čl. 6 odst. 10 nařízení (EU) 2019/942 přijmou do šesti měsíců společně koordinované rozhodnutí o zrušení **nebo zachování** uznaného omezení, přičemž zohlední analýzu nákladů a přínosů vypracovanou

dotčenými provozovateli přepravních soustav a výsledky veřejné konzultace. **Každé rozhodnutí o zachování uznaného omezení se každé čtyři roky přezkoumává.**

7. Společné koordinované rozhodnutí dotčených regulačních orgánů zahrnuje rozhodnutí o přidělení investičních nákladů, které ponese každý provozovatel přepravní soustavy v rámci provedení dohodnutého řešení, a o jejich promítnutí do sazeb, přičemž je přihlédnuto k hospodářským, sociálním a environmentálním nákladům a přínosům řešení v dotčených členských státech.
8. Agentura ACER může regulačním orgánům poskytnout doporučení ohledně podrobností rozhodnutí o přidělení nákladů uvedeného v odstavci 7.
9. Pokud dotčené regulační orgány nebyly schopny dosáhnout dohody uvedené v odstavci 3 tohoto článku, rozhodne o omezení agentura ACER postupem stanoveným v čl. 6 odst. 10 nařízení (EU) 2019/942. Pokud agentura ACER omezení uzná, vyzve dotčené provozovatele přepravních soustav, aby do dvanácti měsíců provedli v uvedeném sledu opatření stanovená v odst. 4 písm. a) až e).
10. Pokud **dotčené** regulační orgány nemohou přijmout společná koordinovaná rozhodnutí podle odstavců 6 a 7, rozhodne agentura ACER v souladu s postupem stanoveným v čl. 6 odst. 10 nařízení (EU) 2019/942 o řešení týkajícím se odstranění **nebo zachování** uznaného omezení a o přidělení investičních nákladů, které ponese každý provozovatel přepravní soustavy v rámci provedení dohodnutého řešení. **Každé rozhodnutí o zachování uznaného omezení se každé čtyři roky přezkoumává.**
11. Další podrobnosti potřebné k provedení **■** tohoto článku, včetně podrobností o analýze nákladů a přínosů **a o společné závazné specifikaci kvality zemního plynu pro přeshraniční propojovací vedení zemního plynu**, se stanoví v kodexu sítě stanoveném na základě článku 53 **■**.

Článek 21

Společná organizace EU sdružující provozovatele plynárenských přepravních soustav a provozovatele vodíkových sítí

Všichni provozovatelé **plynárenských** přepravních soustav **a provozovatelé vodíkových sítí** spolupracují na úrovni Unie prostřednictvím **společné organizace EU sdružující provozovatele plynárenských přepravních soustav a provozovatele vodíkových sítí** (dále jen

„sítě ENTSO pro zemní plyn *a vodík*“) s cílem podpořit dotvoření a fungování vnitřního trhu se zemním plynem *a vodíkem* a přeshraničního obchodu a zajistit, aby byla přepravní soustava zemního plynu *a vodíková síť* optimálně řízena, její provoz byl koordinován a dobře se technicky rozvíjela.

Článek 22

Organizace sítě ENTSO pro zemní plyn *a vodík*

1. ***Do 1. září 2024*** síť ENTSO pro zemní plyn *a vodík* ***zveřejní a*** předloží Komisi a agentuře ACER návrh stanov sítě ENTSO pro zemní plyn *a vodík*, seznam jejích členů ***a kandidátů čekajících na certifikaci provozovatele vodíkové sítě*** a návrh jednacího řádu ***sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík***, včetně postupů pro konzultace s jinými zúčastněnými subjekty, v případě změn těchto dokumentů nebo na základě odůvodněné žádosti Komise nebo agentury ACER.
 - 1a. ***Před předložením těchto dokumentů Komisi a agentuře ACER podle odstavce 1 tohoto článku provede síť ENTSO pro zemní plyn a vodík veřejné konzultace se zúčastněnými stranami v podle článku 26. Konzultace musejí být účinné a rozsáhlé a konají se včas a způsobem, který je dostatečný, otevřený, inkluzivní a transparentní. Účast zúčastněných stran na konzultacích je dobrovolná a přizvány musejí být všechny relevantní zúčastněné strany. Síť ENTSO pro zemní plyn a vodík výsledky této konzultace náležitě zohlední.***
2. Do čtyř měsíců od obdržení návrhu stanov, seznamu členů a návrhu jednacího řádu poskytne agentura ACER po formální konzultaci organizací zastupujících všechny zúčastněné subjekty, zejména uživatele systému včetně jeho zákazníků, Komisi stanovisko.
3. Komise vydá stanovisko k návrhu stanov, seznamu členů a návrhu jednacího řádu do tří měsíců ode dne obdržení stanoviska agentury ACER. Ve svém stanovisku Komise zohlední stanovisko agentury ACER uvedené v odstavci 2.
4. Do tří měsíců ode dne obdržení stanoviska Komise přijme síť ENTSO pro zemní plyn *a vodík* své revidované stanovy a jednací řád a zveřejní je.
 - 4a. ***Stanovy sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík uvedené v odstavci 1 zajistí:***
 - a) ***že účast na činnosti sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík bude omezena na registrované provozovatele vodíkové sítě a provozovatele přepravní soustavy***

nebo jiné relevantní zúčastněné strany za účelem dokončení regulačních úkolů sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík;

- b) aby strategická rozhodnutí týkající se činnosti sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík, jakož i politické pokyny pro správní radu sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík přijímala správní rada sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík;*
- c) aby rozhodnutí valného shromáždění umožňovala naplnění účelu sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík;*
- d) aby členy správní rady sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík volilo valné shromáždění na dobu nejvýše čtyř let;*
- e) aby správní rada sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík jmenovala z řad svých členů předsedu a místopředsedu;*
- f) aby spolupráce mezi provozovateli plynárenských přepravních soustav a provozovateli vodíkových sítí podle článku 21 řídila správní rada sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík;*
- g) aby na návrh správní rady sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík jmenovalo valné shromáždění generálního ředitele na čtyřleté funkční období, které lze jednou prodloužit;*
- h) aby sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík zveřejňovala zápisy ze schůzí svého shromáždění, rady a výborů a pravidelně informovala veřejnost o svých rozhodnutích a činnostech.*

4b. Jednací řád uvedený v odstavci 1 zajistí spravedlivé a přiměřené zacházení s jejími členy a zohlední rozdílnou zeměpisnou, demografickou, hospodářskou a odvětvovou strukturu jeho členů. Zejména stanoví, že správní rada se skládá z:

- a) předsedy a místopředsedy jmenovaných ze skupin provozovatelů vodíkových sítí a provozovatelů přenosových soustav nebo naopak na tříleté rotační období, kdy dochází ke střídání rolí mezi provozovateli přenosových soustav a provozovateli vodíkových soustav, a*
- b) členů správní rady, kteří jsou ve stejném počtu jmenováni jak ze zástupců provozovatelů přenosových soustav, tak ze zástupců provozovatelů vodíkových sítí, čímž je zajištěna spravedlivá rovnováha mezi provozovateli*

vodíkových sítí a provozovateli přenosových soustav. Stanovy sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík obsahují stejný počet členů správní rady za každou kategorii. Stejného počtu členů správní rady se dosáhne, jakmile bude dostatečný počet certifikovaných provozovatelů vodíkových sítí z různých členských států.

- 4c. Stanovy sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík vymezí jasná organizační pravidla v rámci sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík, včetně pravidel týkajících se rozpočtu vyčleněného na činnosti provozovatelů přenosových soustav a na činnosti provozovatelů vodíkových sítí, a zároveň zajistí efektivitu a sdílené služby poskytované zaměstnanci sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík jak provozovatelům plynárenských přepravních soustav, tak provozovatelům vodíkových sítí.*
- 4d. Stanovy rovněž vymezí jasná organizační pravidla pro zakládání skupin na pracovní úrovni a definici jejich oblastí působnosti a činnosti, přičemž zajistí spravedlivé a vyvážené zacházení se členy organizace. Zřídí se zvláštní skupiny na pracovní úrovni, které se přímo zaměří na rozvoj vodíkové infrastruktury zahrnující kvalitu, výhled v oblasti nabídky a poptávky, jakož i potřeby týkající se infrastruktury.*

Článek 23

Úkoly sítě ENTSO pro zemní plyn *a vodík*

1. Sít' ENTSO pro zemní plyn *a vodík* vypracuje na žádost Komise v souladu s čl. 53 odst. 9 *a čl. 54 odst. 9* kodexy sítě pro oblasti uvedené v *článcích 53 a 54*.
2. Za účelem dosažení cílů uvedených v článku 21 může síť ENTSO pro zemní plyn *a vodík* vypracovat kodexy sítě pro oblasti uvedené v *článcích 53 a 54*, pokud se tyto kodexy netýkají oblastí, na něž se vztahuje žádost Komise. Tyto kodexy sítě jsou předkládány agentuře ACER, která k nim vydá stanovisko. Sít' ENTSO pro zemní plyn *a vodík* k tomuto stanovisku náležitě přihlédně.
3. Sít' ENTSO pro zemní plyn *a vodík* přijímá *a zveřejní*:
 - a) společné nástroje provozování sítě v zájmu koordinace provozu sítě za běžných a nouzových podmínek, včetně společné stupnice pro klasifikaci mimořádných událostí, a výzkumné plány;

- b) každé dva roky nezávazný desetiletý plán rozvoje sítě pro celou Unii, ***pokud jde o plynárenské přepravní soustavy a vodíkové sítě*** (dále jen „plán rozvoje sítě“ pro celou Unii), včetně ***evropského plánu prioritních koridorů pro vodík v souladu s přílohou I nařízení (EU) 2022/869 a posíleného plánem REPowerEU a výhledu přiměřenosti dodávek v Evropě; plán rozvoje sítě pro celou Unii bude vypracován ve spolupráci s regulačními orgány a je, pokud je to technicky možné, harmonizován s plánem rozvoje sítě pro elektřinu v celé Unii;***
- c) doporučení týkající se koordinace technické spolupráce mezi provozovateli přepravních soustav Unie a přepravních soustav třetích zemí ***a provozovatelů vodíkových sítí v třetích zemích;***
- ca) ***doporučení týkající se koordinace technické spolupráce v Unii mezi provozovateli plynárenských přepravních a distribučních soustav na jedné straně a provozovateli vodíkových sítí na druhé straně;***
- d) roční pracovní program;
- e) výroční zprávu;
- f) každoroční letní a zimní výhledy dodávek;
- fa) ***roční výhled dodávek vodíku pokrývající členské státy, v nichž se vodík používá při výrobě elektřiny nebo v dodávkách;***
- g) nejpozději do 15. května 2024 a poté každé dva roky zprávu o sledování kvality plynu ***a dekarbonizace a nejpozději do 15. května 2026 zprávu o sledování kvality plynu a vodíku a dekarbonizace a poté každé dva roky,*** včetně vývoje parametrů kvality plynu, vývoje úrovně a objemu ***plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu vtláčeného do plynárenské přepravní soustavy, jakož i*** vodíku přimíchaného do soustavy zemního plynu, prognóz očekávaného vývoje parametrů kvality plynu a objemu vodíku přimíchaného do soustavy zemního plynu, dopadu přimíchávání vodíku na přeshraniční toky, jakož i informací o případech souvisejících s rozdíly ve specifikacích kvality plynu nebo ve specifikacích úrovně přimíchávání a o tom, jak byly tyto případy vyřešeny ***s cílem vyhovět požadavkům na kvalitu jednotlivých způsobů konečné spotřeby;***

- h) *zprávu* o sledování kvality plynu **a vodíku a dekarbonizace, která** zahrnuje rovněž vývoj oblastí uvedených v písmenu g), je-li to relevantní pro distribuční síť, a to na základě informací poskytnutých subjektem pro provozovatele distribučních soustav v Unii (dále jen „subjekt EU DSO“).
4. Výhled přiměřenosti dodávek v Evropě uvedený v odst. 3 písm. b) zahrnuje celkovou přiměřenost plynárenské **a vodíkové** soustavy z hlediska stávajících dodávek plynu **a vodíku** a předpokládané poptávky po nich, a to na období následujících pěti let i na období od pěti do deseti let od data vypracování tohoto výhledu. Tento výhled přiměřenosti dodávek v Evropě vychází z vnitrostátních výhledů dodávek vypracovaných jednotlivými provozovateli **plynárenských** přepravních soustav **a provozovateli vodíkových sítí**.

Plán rozvoje sítě pro celou Unii uvedený v odst. 3 písm. b) zahrnuje vytváření modelů integrované sítě včetně vodíkových sítí, vypracovávání scénářů, výhled přiměřenosti dodávek v Evropě, **posouzení dopadů na klima** a posouzení odolnosti soustavy. **Plán podporuje zásadu „energetická účinnost v první řadě“ a integraci energetického systému, přispívá k uvážlivému a racionálnímu využívání přírodních zdrojů a k dosažení cílů Unie v oblasti klimatu a energetiky.**

5. Roční pracovní program uvedený v odst. 3 písm. d) obsahuje seznam a popis kodexů sítě, jež mají být vypracovány, plán koordinace provozu sítě a činností v oblasti výzkumu a vývoje, které mají být v daném roce realizovány, a orientační časový harmonogram. **V ročním programu se jasně uvádí, které činnosti se týkají vodíku, které zemního plynu a které obojího.**

■

7. Aniž je dotčeno právo členských států zavést vnitrostátní kodexy pro otázky, jež se nedotýkají přeshraničního obchodu, vypracují se kodexy sítě pro otázky přeshraničních sítí a integrace trhů.
8. Síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** sleduje a analyzuje provádění kodexů a rámcových pokynů přijatých Komisí v souladu s čl. 53 odst. 13, **článkem 54** nebo článkem 56 a jejich dopad na harmonizaci platných pravidel, jejichž cílem je usnadnit integraci trhu. Síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** oznámí svá zjištění agentuře ACER a výsledky analýzy zahrne do výroční zprávy uvedené v odst. 3 písm. e) tohoto článku.

9. Síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** poskytuje agentuře ACER veškeré informace, které si vyžádá za účelem plnění svých úkolů podle **článku 24. Aby mohla síť ENTSO pro zemní plyn a vodík tento požadavek splnit, poskytnou jí provozovatelé přepravních soustav a provozovatelé vodíkových sítí požadované informace.**
10. Agentura ACER posuzuje národní desetileté plány rozvoje sítě s cílem posoudit jejich soulad s plánem rozvoje sítě pro celou Unii. Zjistí-li agentura ACER mezi desetiletým plánem rozvoje sítě některého členského státu a plánem rozvoje sítě pro celou Unii nesrovnalosti, doporučí náležitým způsobem upravit tento národní plán rozvoje sítě nebo plán rozvoje sítě pro celou Unii. Pokud je tento národní desetiletý plán rozvoje sítě vypracován podle článku 51 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx], agentura ACER příslušnému regulačnímu orgánu doporučí, aby národní desetiletý plán rozvoje sítě upravil v souladu s čl. 51 odst. 5 uvedené směrnice a aby o této změně informoval Komisi. **Síť ENTSO pro zemní plyn a vodík změni plán rozvoje sítě pro celou Unii s ohledem na doporučení agentury ACER. Aby síť ENTSO pro zemní plyn a vodík zajistila včasnou a účinnou účast, zveřejní svůj návrh plánu rozvoje sítě pro celou Unii v dostatečném předstihu před jeho předložením regulačnímu orgánu za účelem připomínkování od zúčastněných stran.**
11. Síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** poskytne Komisi na její žádost stanovisko k přijetí rámcových pokynů uvedených v článku 56.
- 11a. Síť ENTSO pro zemní plyn a vodík podporuje kybernetickou bezpečnost a ochranu údajů, pokud jde o plynárenskou přenosovou soustavu a vodíkové sítě, ve spolupráci s příslušnými orgány a regulovanými subjekty.**

Článek 24

Sledování agenturou ACER

1. Agentura ACER sleduje plnění úkolů sítě ENTSO pro zemní plyn **a vodík** podle čl. 23 odst. 1, 2 a 3 a informuje o něm Komisi.
- Agentura ACER sleduje, jak síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** provádí kodexy sítě vypracované podle čl. 23 odst. 2 a kodexy sítě, které byly vypracovány v souladu s čl. 53 odst. 1 až 12 **nebo s čl. 54 odst. 1 až 12**, které však nebyly přijaty Komisí podle čl. 53 odst. 13 **nebo čl. 54 odst. 13**. Pokud síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** neprovede některý z těchto kodexů sítě nebo rámcových pokynů, agentura ACER

požádá síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** o řádně odůvodněné vysvětlení, proč kodex neprovedla.

Agentura ACER sleduje a analyzuje provádění kodexů a rámcových pokynů přijatých Komisí v souladu s články 52, **54**, 53, 55 a 56 a jejich dopad na harmonizaci platných pravidel, jejichž cílem je usnadnění integrace trhu **a energetického systému**, jakož i nediskriminace, účinná hospodářská soutěž, **klimatické a energetické cíle Unie, zásada „energetická účinnost v první řadě“** a účelné fungování trhu, a informuje o nich Komisi.

2. Síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** předkládá agentuře návrh desetiletého plánu rozvoje sítě pro celou Unii, návrh ročního pracovního programu, včetně informací o konzultačních postupech a dalších dokumentů uvedených v čl. 23 odst. 3, aby k nim agentura ACER vydala stanovisko. **Po obdržení těchto dokumentů agentura ACER předloží plán rozvoje sítě pro celou Unii a návrh ročního pracovního programu Evropskému vědeckému poradnímu výboru pro změnu klimatu. Evropský vědecký poradní výbor pro změnu klimatu zveřejní nezávislou analýzu a stanovisko týkající se toho, zda jsou v souladu s cíli Unie v oblasti klimatu a energetiky.**

Do dvou měsíců ode dne jejich obdržení **zveřejní** agentura ACER řádně odůvodněné stanovisko a doporučení **pro účely sítě ENTSO pro zemní plyn a vodík a Komise**, pokud má za to, že návrh ročního pracovního programu nebo návrh plánu rozvoje sítě pro celou Unii předloženého síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** nepřispívá k nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a účelnému fungování trhu nebo nezajišťuje dostatečnou úroveň přeshraničního propojení umožňujícího přístup třetím stranám. **Program a plán řádně zohlední stanovisko a doporučení agentury ACER.**

Článek 25

Regulační orgány

Při výkonu svých povinností podle tohoto nařízení zajišťují regulační orgány soulad s tímto nařízením, s kodexy sítě a s rámcovými pokyny přijatými podle článků 52 až 56.

Tyto orgány spolupracují vhodným způsobem navzájem mezi sebou a s Komisí a agenturou ACER v souladu s kapitolou V přepracovaného znění směrnice o plynu.

Článek 26

Konzultace

1. Při vypracovávání kodexů sítě, návrhu plánu rozvoje sítě pro celou Unii a ročního pracovního programu podle čl. 23 odst. 1, 2 a 3 vede síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** otevřeným a transparentním způsobem rozsáhlé a včasné **veřejné** konzultace v souladu s jednacím řádem uvedeným v čl. 22 odst. 1 se všemi příslušnými účastníky trhu a zejména s organizacemi zastupujícími jednotlivé zúčastněné subjekty. Konzultace zahrnují regulační orgány a další celostátní, **regionální a místní** orgány, dodavatelské a výrobní podniky, uživatele sítě, včetně zákazníků, provozovatele distribuční soustavy, provozovatele, včetně příslušných (odvětvových) sdružení, odborných subjektů, **občanské společnosti** a platformy zúčastněných subjektů. **Síť ENTSO pro zemní plyn a vodík zveřejní návrhy dokumentů, aby se k nim zúčastněné strany vyjádřily, a poskytne jim dostatek času na účinnou účast. Síť ENTSO pro zemní plyn a vodík se zaměří na zjištění názorů a návrhů všech příslušných stran v rozhodovacím procesu.**
2. Všechny dokumenty a zápisy z jednání týkající se konzultací uvedených v odstavci 1 se zveřejňují.
3. Před přijetím ročního pracovního programu a kodexů sítě uvedených v čl. 23 odst. 1, 2 a 3 uvede síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, jakým způsobem byly připomínky získané během konzultací zohledněny. Pokud připomínky nebyly zohledněny, uvede důvody.

Článek 27

Náklady

Náklady, které souvisejí s činnostmi sítě **ENTSO pro zemní plyn a vodík** a jsou uvedeny v člancích 21, **22**, 23, 52, 53 **a 54** tohoto nařízení a v článku 11 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013¹⁷, se zohlední při výpočtu sazeb a nesou je provozovatelé **plynárenských** přepravních soustav **a provozovatelé vodíkových sítí**. Regulační orgány tyto náklady schválí, pouze pokud jsou přijatelné a přiměřené.

¹⁷ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013 ze dne 17. dubna 2013, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě (Úř. věst. L 115, 25.4.2013, s. 39).

Článek 28

Regionální spolupráce provozovatelů přepravních soustav *a provozovatelů vodíkových sítí*

1. S cílem přispět k činnostem uvedeným v čl. 23 odst. 1, 2 a 3 navazují provozovatelé přepravních soustav *a provozovatelé vodíkových sítí* regionální spolupráci v rámci sítě ENTSO pro zemní plyn *a vodík*.
2. Provozovatelé přepravních soustav *a provozovatelé vodíkových sítí* podporují provozní ujednání s cílem zajistit optimální řízení sítě a podpořit rozvoj energetických burz, koordinované přidělování přeshraniční kapacity prostřednictvím nediskriminačních tržních řešení, s náležitou pozorností věnovanou specifickým výhodám implicitních aukcí pro krátkodobé přidělování a integraci mechanismů vyrovnávání.
3. V zájmu dosažení cílů uvedených v odstavcích 1 a 2 je Komisi svěřena pravomoc přijímat v souladu s článkem 63 akty v přenesené pravomoci, pokud jde o zeměpisné oblasti, na něž se vztahují jednotlivé struktury regionální spolupráce, které může Komise vymezit s ohledem na stávající struktury regionální spolupráce. Každý členský stát může podporovat spolupráci ve více než jedné zeměpisné oblasti.
Za tím účelem vede Komise konzultace s agenturou ACER a se sítí ENTSO pro zemní plyn.

Článek 29

Desetiletý plán rozvoje plynárenské a vodíkové sítě pro celou Unii

Každé dva roky síť ENTSO pro zemní plyn *a vodík* přijme a zveřejní plán rozvoje sítě pro celou Unii uvedený v čl. 23 odst. 3 písm. b). Plán rozvoje sítě pro celou Unii zahrnuje vytváření modelů integrované sítě, vypracovávání scénářů, výhled přiměřenosti výrobních kapacit v Evropě, *posouzení dopadů na klima* a posouzení odolnosti soustavy.

Plán rozvoje sítě pro celou Unii zejména:

- a) vychází z investičních plánů jednotlivých členských států a kapitoly IV nařízení (EU) č. 347/2013;
- b) v souvislosti s přeshraničním propojením vychází rovněž z opodstatněných potřeb jednotlivých uživatelů sítě a zahrnuje dlouhodobé závazky investorů podle článků 56 a 52 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx]; a

- c) poukazuje na nedostatečnou míru investic, především pokud jde o přeshraniční kapacitu, *případně i s ohledem na evropský plán prioritních koridorů pro vodík v souladu s přílohou I nařízení (EU) 2022/869 a posílený plánem REPowerEU, jakož i na investice týkající se vyřazování infrastruktury nebo pro nové využití infrastruktury zemního plynu pro přepravu vodíku a na investice do řešení na straně poptávky, která nevyžadují investice do nové infrastruktury, jež podpoří analýza přínosů a nákladů v souladu s metodikami uvedenými v článku 11 nařízení (EU) 2022/869;*
- ca) *prohloubí další integraci energetického systému, podporu a provádění zásady „energetická účinnost v první řadě“ a přispěje k dosažení cílů Unie v oblasti klimatu a energetiky;*
- cb) *zohlední nutnost upřednostnit využívání vodíku v odvětvích, která lze obtížně dekarbonizovat.*

Pokud jde o druhý pododstavec písm. c), může být k plánu rozvoje sítě pro celou Unii přiložena analýza překážek, které brání zvýšení přeshraniční kapacity sítě a které jsou způsobeny například rozdílnými schvalovacími postupy či praxí, *včetně alternativ na straně poptávky, jež nevyžadují investice do nové infrastruktury.*

Při vypracování plánu rozvoje sítě pro celou Unii síť ENTSO pro zemní plyn a vodík spolupracuje se sítí ENTSO pro elektřinu, zejména v rámci vypracování analýzy nákladů a přínosů v rámci celého energetického systému, kapacitních požadavků napříč energetickými systémy a propojených trhů s energiemi a modelování sítí, včetně infrastruktury pro přepravu elektřiny, plynu a vodíku, jakož i skladování, cílů Unie v oblasti klimatu a energetické účinnosti, terminálů LNG a vodíku a elektrolyzérů uvedených v článku 11 nařízení (EU) 2022/869, scénářů pro desetileté plány rozvoje sítě uvedené v článku 12 nařízení (EU) 2022/869 a zjišťování nedostatků v infrastruktuře podle článku 13 nařízení (EU) 2022/869.

Pokud Komise předloží legislativní návrh týkající se reformy koncepce trhu s elektřinou, zajistí v náležitých případech, aby oblasti spolupráce mezi sítí ENTSO pro zemní plyn a vodík a sítí ENTSO pro elektřinu uvedené ve čtvrtém pododstavci byly zachovány nebo zavedeny v rámci úkolů sítě ENTSO pro elektřinu.

Do 31. prosince 2035 předloží Komise Evropskému parlamentu a Radě zprávu, ve které posoudí nezbytnost další integrace úkolů plánování a správy a řízení mezi sítí ENTSO pro

zemní plyn a vodík a sítě ENTSO pro elektřinu, a případně tuto zprávu doplní o legislativní návrh.

Článek 30

Požadavky na transparentnost, pokud jde o provozovatele přepravních soustav

1. Provozovatelé přepravních soustav zveřejní podrobné údaje o kapacitě a nabízených službách a příslušných uplatňovaných podmínkách společně s technickými údaji, které uživatelé sítě potřebují k získání účinného přístupu k síti.
2. Provozovatelé přepravních soustav nebo příslušné vnitrostátní orgány zveřejňují přiměřené a dostatečně podrobné informace o stanovování sazeb, metodice a struktuře, aby zajistili transparentní, objektivní a nediskriminační sazby a usnadnili účinné využívání plynárenské soustavy.
3. U poskytovaných služeb každý provozovatel přepravní soustavy pravidelně, průběžně, uživatelsky srozumitelným a standardizovaným způsobem zveřejňuje pro všechny významné body, včetně vstupních a výstupních bodů, číselné údaje o technické, smluvní a dostupné kapacitě, jak je podrobně uvedeno v příloze I.
4. Významné body v přepravní soustavě, pro které se musí údaje zveřejňovat, schválí příslušné orgány po konzultaci s uživateli sítě.
5. Provozovatel přepravních soustav vždy zveřejňuje informace vyžadované tímto nařízením ***smysluplným***, kvantifikovatelně jasným, snadno přístupným a nediskriminačním způsobem.
6. Provozovatelé přepravních soustav zveřejňují předběžné a následné informace o nabídce a poptávce vycházející z nominací a přidělování, výhledů a realizovaných toků do soustavy a z ní. Regulační orgán zajišťuje, aby všechny tyto informace byly zveřejněny. Zveřejňované informace jsou stejně podrobné jako informace dostupné provozovateli přepravní soustavy.

Provozovatelé přepravních soustav zveřejňují přijatá opatření, jakož i náklady a příjmy vzniklé při vyrovnávání soustavy.

Dotčení účastníci trhu poskytují provozovatelům přepravních soustav údaje podle tohoto článku.

7. Provozovatelé přepravních soustav zveřejní podrobné informace o kvalitě *plynu přepravovaného* ve své síti, které by mohly ovlivnit uživatele sítě, a to na základě článků 16 a 17 nařízení Komise (EU) 2015/703.

Článek 31

Požadavky na transparentnost, pokud jde o zařízení pro skladování zemního plynu a vodíku, zařízení LNG a vodíkové terminály

1. Provozovatelé zařízení LNG a zařízení pro skladování vodíku a (zemního plynu) a provozovatelé vodíkových terminálů zveřejní podrobné údaje o všech nabízených službách a uplatňovaných podmínkách společně s technickými údaji, které uživatelé zařízení LNG a zařízení pro skladování vodíku a vodíkových terminálů potřebují k získání účinného přístupu k zařízením LNG a zařízením pro skladování vodíku a k vodíkovým terminálům. Regulační orgány mohou tyto provozovatele požádat, aby zveřejnili veškeré další relevantní informace pro uživatele soustavy.
2. Provozovatelé zařízení LNG poskytnou uživatelsky přívětivé nástroje pro výpočet sazeb za dostupné služby.
3. U poskytovaných služeb provozovatelé zařízení LNG a zařízení pro skladování vodíku, jakož i zemního plynu pravidelně, průběžně, uživatelsky srozumitelným a standardizovaným způsobem zveřejňuje číselné údaje o smluvní a dostupné kapacitě zařízení LNG a zařízení pro skladování vodíku, jakož i vodíkového terminálu.
4. Provozovatelé zařízení LNG a zařízení pro skladování vodíku, jakož i zemního plynu vždy zveřejní informace vyžadované tímto nařízením smysluplným, kvantifikovatelně jasným, snadno přístupným a nediskriminačním způsobem.
5. Provozovatelé zařízení LNG a skladovacího zařízení a provozovatelé zařízení pro skladování vodíku a vodíkových terminálů zveřejní množství zemního plynu v každém skladovacím zařízení nebo zařízení LNG a vodíkovém terminálu, nebo ve skupině skladovacích zařízení, pokud to odpovídá způsobu, jakým je zajišťován přístup pro uživatele sítě, vtláčení a těžby a dostupnou kapacitu zařízení pro skladování zemního plynu a vodíku, zařízení LNG a vodíkového terminálu, včetně zařízení, k nimž třetí strany nemají přístup. Tyto informace se rovněž sdělují provozovatelům přepravních soustav nebo provozovateli vodíkové sítě v případě zařízení pro skladování vodíku a vodíkových terminálů, kteří je zveřejňují v

souhrnné podobě pro soustavu nebo podsoustavu, jež jsou vymezeny podle příslušných bodů. Tyto informace se aktualizují alespoň jednou denně.

V případech, ve kterých je uživatel zařízení pro skladování zemního plynu nebo vodíku jeho jediným uživatelem, může předložit regulačnímu orgánu odůvodněnou žádost o důvěrné zpracování údajů uvedených v prvním pododstavci. Pokud regulační orgán dospěje k závěru, že tato žádost je odůvodněná, zejména s ohledem na nutnost zajistit rovnováhu mezi zájmy legitimní ochrany obchodního tajemství, jehož zpřístupnění by mohlo nepříznivě ovlivnit celkovou obchodní strategii uživatele skladovacího zařízení, s cílem vytvořit konkurenční vnitřní trh se zemním plynem, může provozovateli skladovacího zařízení umožnit po dobu maximálně jednoho roku nezveřejňovat údaje uvedené v prvním pododstavci.

Druhým pododstavcem není dotčena povinnost sdělit informace provozovatelům přepravních soustav a povinnost těchto provozovatelů tyto informace zveřejnit podle prvního pododstavce s výjimkou případů, kdy jsou údaje v souhrnné podobě totožné s údaji o jednotlivých zařízení pro skladování zemního plynu nebo vodíku, jejichž nezveřejnění schválil regulační orgán.

6. Aby byly zajištěny průhledné, objektivní a nediskriminační sazby a usnadněno účinné využívání infrastruktury, zveřejní provozovatelé zařízení LNG a zařízení pro skladování zemního plynu nebo vodíku nebo příslušné regulační orgány dostatečně podrobné informace o stanovování, metodách výpočtu a struktuře sazeb za infrastrukturu s regulovaným přístupem třetích stran; zařízení LNG, jimž byla udělena výjimka podle článku 22 směrnice 2003/55/ES a článku 36 směrnice 2009/73/ES, jakož i článku 60 tohoto nařízení, a provozovatelé zařízení pro skladování zemního plynu v rámci sjednaného režimu přístupu třetích stran zveřejní sazby za infrastrukturu, aby byla zajištěna dostatečná míra transparentnosti.

Provozovatelé zařízení LNG a skladovacích zařízení zřídí do 18 měsíců od [datum vstupu nařízení v platnost] jedinou evropskou platformu, která transparentním a uživatelsky přívětivým způsobem zveřejní informace požadované v tomto článku.

Článek 32

Záznamy vedené provozovateli soustav

Provozovatelé přepravní soustavy, provozovatelé skladovacích zařízení a provozovatelé zařízení LNG uchovávají po dobu pěti let pro potřeby vnitrostátních orgánů, včetně

regulačních orgánů, vnitrostátních orgánů pro hospodářskou soutěž a Komise záznamy s veškerými informacemi uvedenými v člancích 30 a 31 a v části 3 přílohy I.

Oddíl 4

PROVOZ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

Článek 33

Pevná kapacita pro *plyn* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlíkový plyn* do distribuční soustavy

1. Provozovatelé distribučních soustav zajistí pevnou kapacitu *a průběžnou injektáž* pro přístup zařízení pro výrobu *plynu* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlíkového plynu připojeného* k jejich síti. V tomto rozsahu provozovatelé distribučních soustav ve *vzájemné* spolupráci *a ve spolupráci* s provozovateli přepravních soustav vypracují postupy a opatření, včetně investic, aby zajistili zpětný tok z distribuční do přepravní sítě, *a plány na posílené sítě s cílem zajistit případné posílení sítě*.
 2. Odstavcem 1 není dotčena možnost provozovatelů distribučních soustav vyvíjet alternativy k investicím do zpětného toku, jako jsou řešení inteligentních sítí nebo připojení k jiným provozovatelům sítí. Pevný přístup může být omezen pouze na nabízení kapacit s provozními omezeními, aby byla zajištěna *bezpečnost hospodářské infrastruktury a* efektivita. Regulační orgán zajistí, aby byla veškerá omezení pevné kapacity nebo provozní omezení zaváděna na základě transparentních a nediskriminačních postupů a nevytvářely se jimi neodůvodněné překážky pro vstup na trh. Pokud výrobní zařízení nese náklady spojené se zajištěním pevné kapacity, neplatí žádné omezení.
- 2a. Pro účely rychlého připojení výroby plynu z obnovitelných zdrojů k síti členské státy zajistí, aby:*
- a) provozovatel distribuční soustavy dodržoval přiměřené lhůty pro posouzení žádostí o vtláčení plynu z obnovitelných zdrojů, předložení nabídky a realizaci připojení, a to za dohledu regulačního orgánu v souladu s článkem 41 a čl. 72 odst. 1 písm. t) [přepřpracované směrnice, jak se navrhuje v dokumentu COM(2021)xxx];*

- b) *povolovacím řízením pro realizaci připojení nebránila nedostatečná administrativní kapacita a aby nevytvářela překážky pro dosažení vnitrostátního cíle v oblasti obnovitelných zdrojů energie.*

Článek 34

Spolupráce mezi provozovateli distribučních soustav, provozovateli přepravních soustav *a provozovateli vodíkových sítí*

Provozovatelé distribučních soustav spolupracují s ostatními provozovateli distribučních soustav, provozovateli přepravních soustav *a provozovateli vodíkových sítí* při koordinování údržby, rozvoji soustavy, nových připojení, *vyřazování z provozu* a provozu soustavy za účelem její integrity a aby se maximalizovala kapacita i minimalizovalo využívání topného plynu.

Článek 35

Požadavky na transparentnost, pokud jde o provozovatele distribučních soustav

Pokud jsou provozovatelé distribučních soustav odpovědní za řízení kvality plynu ve svých sítích, zveřejní podrobné informace o kvalitě *plynu přepravovaného* v jejich sítích, které by mohly ovlivnit uživatele sítě, a to na základě článků 16 a 17 nařízení Komise (EU) 2015/703.

Rozvoj distribuční soustavy vychází z transparentního plánu rozvoje sítě, který provozovatel distribuční soustavy zveřejní a předloží regulačnímu orgánu alespoň každé dva roky. Plán rozvoje sítě zajistí potřebnou transparentnost střednědobých a dlouhodobých plynárenských služeb.

Provozovatel distribuční soustavy vede ohledně plánu rozvoje sítě uvedeného v druhém pododstavci konzultace se spotřebiteli, místními orgány, příslušnými provozovateli přenosových soustav a dalšími zúčastněnými stranami, včetně odborů. Provozovatel distribuční soustavy zveřejní výsledky konzultačního procesu spolu s plánem rozvoje sítě a předloží je regulačnímu orgánu. Regulační orgán může požadovat změny plánu.

Členské státy se mohou rozhodnout neuplatňovat povinnost stanovenou v druhém pododstavci na provozovatele distribučních soustav, kteří poskytují služby méně než 100 000 připojeným zákazníkům.

Článek 36

Evropský subjekt pro provozovatele distribučních soustav

Provozovatelé distribučních soustav provozující plynárenskou soustavu *nebo vodíkovou síť* spolupracují na úrovni Unie prostřednictvím Evropského subjektu pro provozovatele distribučních soustav (dále jen „subjekt EU DSO“) zřízeného v souladu s články 52 až 57 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943¹⁸ s cílem podpořit dokončení a fungování vnitřního trhu se zemním plynem, *spolupracovat na rozvoji trhu s vodíkem* a podpořit optimální řízení a koordinovaný provoz distribučních a přepravních soustav.

Registrovaní členové se mohou účastnit subjektu EU DSO přímo, nebo je může zastupovat vnitrostátní sdružení určené členským státem nebo sdružení na úrovni Unie.

Náklady související s činnostmi subjektu EU DSO nesou provozovatelé distribučních soustav, kteří jsou registrovaní jako jeho členové, a zohledňují se při výpočtu sazeb. Regulační orgány tyto náklady schválí, pouze pokud jsou přijatelné a přiměřené, *a v případě jejich neschválení uvedou důvody*.

Článek 37

Změna hlavních pravidel a postupů pro subjekt EU DSO

1. Pravidla a postupy pro účast provozovatelů distribučních soustav v subjektu EU DSO podle článku 54 nařízení (EU) 2019/942 se použijí rovněž na provozovatele distribučních soustav provozující soustavu zemního plynu *nebo vodíkovou síť*.
 - 1a. *Pravidla a struktury správy a řízení subjektu EU DSO zaručují spravedlivé a vyvážené zastoupení provozovatelů distribučních soustav zemního plynu a vodíku.*
2. Strategická poradní skupina podle čl. 54 odst. 2 písm. f) nařízení (EU) 2019/942 sestává rovněž ze zástupců sdružení zastupujících provozovatele evropských distribučních soustav, kteří provozují výhradně soustavu zemního plynu *nebo vodíkovou síť*.
3. Do ... [jeden rok po *dni* vstupu v platnost *tohoto nařízení*] subjekt EU DSO předloží Komisi a agentuře ACER návrh aktualizovaných stanov včetně kodexu chování, seznam registrovaných členů, návrh aktualizovaného jednacího řádu, včetně postupů

¹⁸ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou (Úř. věst. L 158, 14.6.2019, s. 54).

pro konzultace s ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn *a vodík* a dalšími zúčastněnými subjekty, a návrh aktualizovaných finančních pravidel.

Návrh aktualizovaného jednacího řádu subjektu EU DSO zajistí vyvážené zastoupení všech zúčastněných provozovatelů distribučních soustav, včetně těch, kteří vlastní nebo provozují výhradně soustavy zemního plynu *nebo vodíkovou síť*.

4. Do čtyř měsíců od obdržení dokumentů podle odstavce 3 poskytne agentura ACER po konzultaci s organizacemi zastupujícími všechny zúčastněné subjekty, zejména uživatele distribuční soustavy, *včetně zákazníků*, své stanovisko Komisi.
5. Do tří měsíců od obdržení stanoviska agentury ACER vydá Komise stanovisko k dokumentům poskytnutým podle odstavce 3, v němž stanovisko ACER podle odstavce 4 zohlední.
6. Do tří měsíců od obdržení kladného stanoviska Komise provozovatelé distribučních soustav přijmou a zveřejní své aktualizované stanovy, jednací řád a finanční pravidla.
7. Dokumenty uvedené v odstavci 3 se předkládají Komisi a agentuře ACER v případě, že jsou k nim navrhovány změny, nebo na odůvodněnou žádost jedné z nich. Komise a agentura ACER vydají stanovisko v souladu s postupem podle odstavců 3, 4 a 5.

Článek 38

Další úkoly subjektu EU DSO

1. Subjekt EU DSO plní úkoly uvedené v čl. 55 odst. 1 písm. a) až e) nařízení (EU) 2019/943 a vykonává činnosti uvedené v čl. 55 odst. 2 písm. c) až e) uvedeného nařízení, a to i pokud jde o distribuční sítě, které jsou součástí soustavy zemního plynu *nebo vodíkové sítě*.
2. Kromě úkolů uvedených v čl. 55 odst. 1 nařízení (EU) 2019/943 se subjekt EU DSO účastní vypracovávání kodexů sítě, které jsou relevantní pro provoz a plánování distribučních sítí a pro koordinovaný provoz přepravních a distribučních sítí podle tohoto nařízení a přispívají ke zmírnění fugitivních emisí metanu ze soustavy zemního plynu.

Při účasti na vypracovávání nových kodexů sítě podle článku 53 musí subjekt EU DSO splňovat požadavky na konzultace stanovené v článku 56 nařízení (EU) 2019/943.

3. Kromě činností uvedených v čl. 55 odst. 2 nařízení (EU) 2019/943 subjekt EU DSO:
- a) spolupracuje se sítěmi ENTSO pro zemní plyn **a vodík** na sledování provádění kodexů sítě a pokynů přijatých podle tohoto nařízení, které jsou relevantní pro provoz a plánování distribučních sítí a koordinovaný provoz přepravních sítí a distribučních sítí;
 - b) spolupracuje se sítěmi ENTSO pro zemní plyn **a vodík** a přijímá osvědčené postupy v oblasti koordinovaného provozu a plánování přepravních soustav a distribučních soustav, včetně záležitostí, jako je výměna údajů mezi provozovateli a koordinace distribuovaných zdrojů energie;
 - c) pracuje na určení osvědčených postupů pro provádění výsledků posouzení podle čl. 23 odst. 1a [návrhu směrnice RED III] a článku 23 [návrhu revidované směrnice o energetické účinnosti], jakož i pro spolupráci mezi provozovateli **soustav** pro distribuci elektřiny, distribučních **soustav** zemního plynu, **sítí distribuce vodíku** a systémů dálkového vytápění a chlazení, a to i pro účely posouzení podle čl. 24 odst. 8 [návrh směrnice RED III], **včetně doporučení pro vhodné umístění elektrolyzérů s cílem zajistit využívání zbytkového tepla pro dálkové vytápění.**
4. Subjekt EU DSO poskytne sítěmi ENTSO pro zemní plyn **a vodík** vstupy pro účely podávání zpráv o kvalitě plynu **a vodíku**, pokud jde o distribuční sítě, jsou-li provozovatelé distribučních soustav odpovědní za řízení kvality plynu, jak je uvedeno v čl. 23 odst. 3.

Kapitola III

PRAVIDLA PRO VODÍKOVÉ SÍTĚ

Článek 39

Přeshraniční koordinace, pokud jde o kvalitu vodíku

1. Provozovatelé vodíkových sítí spolupracují, aby zabránili omezením přeshraničních toků vodíku v důsledku rozdílů v jeho kvalitě, **aby splnili požadavky na kvalitu různých konečných použití v souladu s platnými normami kvality vodíku.**

2. Pokud omezení přeshraničních toků vodíku v důsledku rozdílů v jeho kvalitě nemohou dotčení provozovatelé vodíkových sítí v rámci svého standardního provozu zabránit, neprodleně informují dotčené regulační orgány. Poskytnuté informace zahrnují popis a odůvodnění kroků, které již provozovatelé vodíkových sítí podnikli.
3. Dotčené regulační orgány se do šesti měsíců společně dohodnou, zda omezení uznají.
4. Pokud dotčené regulační orgány omezení uznají, vyzvou dotčené provozovatele vodíkových sítí, aby do dvanácti měsíců provedli v uvedeném sledu následující opatření:
 - a) spolupracovali a vypracovali technicky proveditelná řešení, aby bylo uznané omezení zrušeno;
 - b) u těchto technicky proveditelných řešení společně provedli analýzu nákladů a přínosů, aby byla určena ekonomicky efektivní řešení, přičemž je třeba uvést rozložení nákladů a přínosů mezi jednotlivé kategorie dotčených stran;
 - c) provedli odhad časové náročnosti zavedení každého potenciálního řešení;
 - d) uskutečnili veřejnou konzultaci ohledně zjištěných proveditelných řešení a výsledky konzultace zohlednili;
 - e) na základě analýzy nákladů a přínosů a výsledků veřejné konzultace předložili svým příslušným regulačním orgánům ke schválení a dalším příslušným vnitrostátním orgánům každého dotčeného členského státu pro informaci společný návrh na zrušení uznaného omezení, včetně časového harmonogramu provedení.
5. Pokud dotčení provozovatelé vodíkových sítí nedosáhnou dohody ohledně řešení do dvanácti měsíců, každý provozovatel vodíkové soustavy o tom neprodleně informuje svůj regulační orgán.
6. Dotčené regulační orgány v souladu s čl. 6 odst. 10 nařízení (EU) 2019/942 přijmou do šesti měsíců společné koordinované rozhodnutí o zrušení **nebo zachování** uznaného omezení, přičemž zohlední analýzu nákladů a přínosů vypracovanou dotčenými provozovateli přepravních soustav a výsledky veřejné konzultace. **Každé rozhodnutí o zachování uznaného omezení se každé čtyři roky přezkoumává.**

7. Společné koordinované rozhodnutí dotčených regulačních orgánů zahrnuje rozhodnutí o přidělení investičních nákladů, které ponese každý provozovatel vodíkové sítě v rámci provedení dohodnutého řešení, a o jejich promítnutí do sazeb po 1. lednu 2031, přičemž je přihlédnuto k hospodářským, sociálním a environmentálním nákladům a přínosům řešení v dotčených členských státech.
8. Agentura ACER může regulačním orgánům poskytnout doporučení ohledně podrobností rozhodnutí o přidělení nákladů uvedeného v odstavci 7.
9. Pokud dotčené regulační orgány nebyly schopny dosáhnout dohody uvedené v odstavci 3 tohoto článku, rozhodne o omezení agentura ACER postupem stanoveným v čl. 6 odst. 10 nařízení (EU) 2019/942. Pokud agentura ACER omezení uzná, vyzve dotčené provozovatele vodíkových sítí, aby do dvanácti měsíců provedli v uvedeném sledu opatření stanovená v odst. 4 písm. a) až e).
10. Pokud příslušné regulační orgány nejsou schopny přijmout společné koordinované rozhodnutí uvedené v odstavcích 6 a 7 tohoto článku, rozhodne o řešení týkajícím se zrušení *nebo zachování* uznaného omezení a o přidělení investičních nákladů, které ponese každý provozovatel sítě v rámci provedení dohodnutého řešení, agentura ACER postupem stanoveným v čl. 6 odst. 10 nařízení (EU) 2019/942. ***Každé rozhodnutí o zachování uznaného omezení se každé čtyři roky přezkoumává.***
11. Další podrobnosti nezbytné k provedení tohoto článku, včetně podrobností o společné závazné specifikaci kvality vodíku pro přeshraniční propojovací vedení, analýz nákladů a přínosů zrušení omezení přeshraničních toků v důsledku rozdílů v kvalitě vodíku, pravidel pro interoperabilitu přeshraniční vodíkové infrastruktury, a dále o propojovacích dohodách, jednotkách, předávání údajů, komunikaci a poskytování informací mezi příslušnými účastníky trhu jsou stanoveny v kodexu sítě vypracovaném v souladu s čl. 54 odst. 2 písm. b).

Článek 48

Požadavky na transparentnost, pokud jde o provozovatele vodíkových sítí

1. Provozovatelé vodíkových sítí zveřejní podrobné údaje o nabízených službách a příslušných uplatňovaných podmínkách společně s technickými údaji, které uživatelé vodíkové sítě potřebují k získání účinného přístupu k síti.

2. Provozovatelé vodíkových sítí nebo příslušné orgány zveřejňují od 1. ledna 2031 úplné informace o stanovování sazeb, metodice a struktuře, aby zajistili transparentní, objektivní a nediskriminační sazby a usnadnili účinné využívání vodíkové sítě.
3. Provozovatelé vodíkových sítí zveřejňují podrobné informace o kvalitě vodíku přepravovaného jejich sítěmi, což může mít dopad na uživatele sítě.
4. Významné body ve vodíkové síti, pro které se musí údaje zveřejňovat, schválí příslušné orgány po konzultaci s uživateli vodíkové sítě.
5. Provozovatelé vodíkových sítí vždy zveřejňují informace vyžadované tímto nařízením smysluplným, kvantifikovatelně jasným, snadno přístupným a nediskriminačním způsobem.
6. Provozovatelé vodíkových sítí zveřejňují předběžné a následné informace o nabídce a poptávce, včetně pravidelných výhledů a zaznamenaných informací. Regulační orgán zajišťuje, aby všechny tyto informace byly zveřejněny. Zveřejňované informace jsou stejně podrobné jako informace dostupné provozovatelům vodíkových sítí.
7. Dotčení účastníci trhu poskytují provozovatelům vodíkových sítí údaje podle tohoto článku.
8. Další podrobnosti nezbytné k zavedení požadavků na transparentnost provozovatelů vodíkových sítí, včetně dalších podrobností o obsahu, četnosti a formě poskytování informací provozovateli vodíkových sítí jsou stanoveny v kodexu sítě vypracovaném v souladu s čl. 54 odst. 1 tohoto nařízení.

Článek 49

Záznamy vedené ve vodíkové soustavě

Provozovatelé vodíkových sítí, provozovatelé zařízení pro skladování vodíku a provozovatelé vodíkových terminálů uchovávají po dobu pěti let pro potřeby vnitrostátních orgánů, včetně regulačních orgánů, vnitrostátních orgánů pro hospodářskou soutěž a Komise záznamy s veškerými informacemi uvedenými v článcích 31 a 48 a v části 4 přílohy I.

Článek 50

Předpoklad shody s harmonizovanými normami

1. Pro harmonizované normy nebo jejich části, na něž byly zveřejněny odkazy v *Úředním věstníku Evropské unie*, platí předpoklad shody s odpovídajícími požadavky stanovenými v aktech v přenesené pravomoci přijatých v souladu s čl. 54 odst. 2 písm. b) tohoto nařízení nebo v prováděcích aktech přijatých v souladu s článkem 51.
2. Komise informuje dotčený evropský normalizační orgán a v případě potřeby udělí nové pověření k revizi dotyčných harmonizovaných norem.

Článek 51

Společné specifikace

Komisi je svěřena pravomoc přijímat prováděcí akty, kterými stanoví společné specifikace požadavků stanovených v článku 46 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx], případně může tyto specifikace stanovit v kodexu sítě podle čl. 54 odst. 2 písm. b) tohoto nařízení, pokud:

- a) se na tyto požadavky nevztahují harmonizované normy nebo jejich části, na něž byly zveřejněny odkazy v *Úředním věstníku Evropské unie*; nebo
- b) Komise zjistí nepřiměřená zpoždění při přijímání požadovaných harmonizovaných norem nebo má za to, že příslušné harmonizované normy nejsou dostatečné; nebo
- c) Komise v souladu s postupem uvedeným v čl. 11 odst. 5 nařízení (EU) č. 1025/2012 rozhodla, že zachová s omezením nebo zruší odkazy na harmonizované normy nebo jejich části, které se na dané požadavky vztahují.

Tyto prováděcí akty se přijímají přezkumným postupem podle čl. 61 odst. 3.

Kapitola IV

KODEXY SÍTĚ A RÁMCOVÉ POKYNY

Článek 52

Přijímání kodexů sítě a rámcových pokynů

1. Komise může přijímat prováděcí akty nebo akty v přenesené pravomoci s výhradou zmocnění podle článků 53 až 56. Tyto akty mohou být přijaty buď jako kodexy sítě na základě znění návrhů vypracovaných sítí ENTSO pro zemní plyn *a vodík*, nebo pokud je tak stanoveno v seznamu priorit podle čl. 53 odst. 3, subjektem EU DSO, případně ve spolupráci se sítí ENTSO pro *zemní plyn a vodík* a agenturou ACER postupem stanoveným v článcích 53 až 55, nebo jako pokyny postupem stanoveným v článku 56.
2. Kodexy sítě a rámcové pokyny:
 - a) zajišťují minimální stupeň harmonizace požadované pro dosažení cílů tohoto nařízení;
 - b) zohledňují případné regionální zvláštnosti;
 - c) nepřekračují rámec toho, co je nezbytné pro účely písmene a), a
 - d) vztahují se na všechny propojovací body v Unii a na vstupní body do třetích zemí a výstupní body z třetích zemí.

Článek 53

Zavedení kodexů sítě

1. Komisi je svěřena pravomoc přijímat prováděcí akty, kterými zavede kodexy sítě v těchto oblastech:
 - a) pravidla pro předávání údajů a zúčtování, kterými se provádějí články 21 a 22 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] a které se týkají interoperability a předávání údajů, jakož i harmonizovaná pravidla pro provozování plynárenských přepravních soustav, platformy pro rezervaci kapacity a IT procesy důležité pro fungování vnitřního trhu;
 - b) pravidla pro interoperabilitu soustavy zemního plynu, kterými se provádějí *článek 19 tohoto nařízení a články 9 a 35 a 40* [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] a která se také zabývají

propojovacími dohodami, pravidly pro řízení toků a zásadami měření množství a kvality zemního plynu, pravidly přidělování a vyrovnávání, společnými soubory jednotek, předáváním údajů, kvalitou zemního plynu včetně pravidel upravujících omezení přeshraničního obchodu v důsledku rozdílů v kvalitě zemního plynu nebo v odorizaci, případně rozdílů v objemu vodíku přimíchaného do plynárenské soustavy, analýz nákladů a přínosů zrušení omezení přeshraničních toků, **a pravidly pro společnou závaznou specifikaci kvality zemního plynu pro přeshraniční propojovací vedení zemního plynu**, klasifikace podle Wobbeho indexu, opatření ke zmírnění rizik, minimální přijatelné úrovně parametrů kvality zemního plynu k zajištění volného přeshraničního toku biometanu (např. obsah kyslíku), krátkodobého a dlouhodobého sledování kvality zemního plynu, poskytování informací a spolupráce mezi příslušnými účastníky trhu, podávání zpráv o kvalitě zemního plynu, transparentnosti, postupů sdělování informací včetně v případě mimořádných událostí;

- c) pravidla pro přidělování kapacit a řízení překročení kapacity, kterými se provádí článek 27 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] a články 7 až 10 tohoto nařízení, včetně pravidel spolupráce v oblasti údržby a výpočtu kapacity s dopadem na přidělování kapacity, standardizace kapacitních produktů a jednotek včetně koordinace, metodika přidělování včetně aukčních algoritmů, pořadí a postup v případě stávající, přírůstkové, pevné a přerušitelné kapacity, platformy pro rezervaci kapacity, režimy vytváření nadměrné poptávky a zpětného odkupu, krátkodobé a dlouhodobé režimy ztráty v případě nevyužití a jakýkoliv jiný režim řízení překročení kapacity zabraňující nadměrné rezervaci kapacity;
- d) pravidla vyrovnávání, včetně se soustavou souvisejících pravidel postupů nominace, pravidel pro vyrovnávací poplatky a pravidel provozního vyrovnávání mezi provozovateli přepravních soustav, kterými se provádí čl. 35 odst. 5 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] a články 7 až 10 tohoto nařízení, včetně se soustavou souvisejících pravidel postupů nominace, pravidel pro vyrovnávací poplatky, postupů vypořádání, které jsou spojeny s denním vyrovnávacím poplatkem a pravidel provozního vyrovnávání mezi sítěmi provozovatelů přepravních soustav;

- e) pravidla týkající se harmonizovaných struktur přepravních sazeb, kterými se provádí čl. 72 odst. 7 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] a články 15 až 16 tohoto nařízení, včetně pravidel uplatňování metodiky referenčních cen, souvisejících požadavků na konzultace a zveřejňování, jakož i výpočtu vyvolávacích cen standardních kapacitních produktů, slev na LNG a skladování, povolených výnosů, postupů pro zavádění poskytování slev na *plyn* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlíkový plyn*, včetně společných zásad vzájemných vyrovnávacích mechanismů mezi provozovateli přenosových soustav.

Tyto prováděcí akty se přijímají přezkumným postupem podle čl. 61 odst. 3.

- 2. Komisi je svěřena pravomoc přijímat v souladu s článkem 63 akty v přenesené pravomoci, pokud jde o zavedení kodexů sítě v těchto oblastech:

- a) pravidla pro bezpečnost a spolehlivost soustavy, včetně pravidel pro provozní zabezpečení sítě, jakož i pravidla pro spolehlivost soustavy zajišťující kvalitu služeb sítě;
- b) pravidla pro připojení k síti, včetně pravidel pro připojení zařízení na výrobu *plynu* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlíkového plynu*, postupy podávání žádostí o připojení;
- c) provozní postupy v případě stavu nouze včetně plánů na ochranu soustavy, plánů obnovy, tržních interakcí, výměny informací a komunikaci a nástrojů a zařízení;
- d) pravidla pro obchod týkající se technického a provozního zabezpečení služeb přístupu k soustavě a vyrovnávání soustavy;
- e) energetická účinnost plynárenských soustav a prvků, jakož i energetická účinnost, pokud jde o plánování sítě a investice umožňující energeticky nejúčinnější řešení z hlediska systému;
- f) aspekty přeshraničních toků zemního plynu týkající se kybernetické bezpečnosti, včetně pravidel pro společné minimální požadavky, plánování, sledování, podávání zpráv a řešení krizí;
- fa) pravidla pro přístup třetí strany;*

fb) pravidla transparentnosti.

3. Komise po konzultaci s agenturou ACER, sítí ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, subjektem EU DSO a dalšími příslušnými zúčastněnými subjekty vypracuje každé tři roky seznam priorit stanovující oblasti uvedené v odstavcích 1 a 2 s cílem zahrnout je do kodexů sítě při jejich vypracování. Pokud předmět kodexu sítě přímo souvisí s provozem distribuční soustavy a nesouvisí primárně s přepravní soustavou, může Komise požadovat, aby subjekt EU DSO ve spolupráci se sítí ENTSO pro zemní plyn **a vodík** svolal výbor pro vypracování návrhu a předložil návrh kodexu sítě ACER.
4. Komise požádá agenturu ACER, aby jí v přiměřené lhůtě nepřesahující šest měsíců od obdržení žádosti Komise předložila nezávazné rámcové pokyny, které stanoví jasné a objektivní zásady pro vypracování kodexů sítě vztahujících se k oblastem určeným v seznamu priorit. Žádost Komise může zahrnovat podmínky, které mají rámcové pokyny upravovat. Každý rámcový pokyn musí přispívat k integraci trhu, nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a účelnému fungování trhu. Na odůvodněnou žádost agentury ACER může Komise lhůtu k předložení rámcových pokynů prodloužit.
5. Agentura ACER otevřeným a transparentním způsobem konzultuje rámcové pokyny se sítí ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, subjektem EU DSO a dalšími zúčastněnými subjekty po dobu alespoň dvou měsíců.
6. Agentura ACER nezávazně předloží rámcový pokyn Komisi, pokud je o to v souladu s odstavcem 4 požádána.
7. Domnívá-li se Komise, že rámcový pokyn nepřispívá k integraci trhu, nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a účelnému fungování trhu, může požádat agenturu ACER, aby jej v přiměřené lhůtě přezkoumala a opětovně jej Komisi předložila.
8. Pokud agentura ACER nepředloží nebo opětovně nepředloží rámcový pokyn ve lhůtě stanovené Komisí podle odstavce 4 nebo 7, vypracuje uvedený rámcový pokyn Komise.
9. Komise požádá síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, nebo pokud je tak stanoveno v seznamu priorit uvedenému v odstavci 3, subjekt EU DSO ve spolupráci se sítí

ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, aby v přiměřené lhůtě nepřesahující dvanáct měsíců od obdržení žádosti Komise předložila agentuře ACER návrh kodexu sítě, který je v souladu s příslušným rámcovým pokynem.

10. Síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, nebo pokud je tak stanoveno v seznamu priorit uvedeném v odstavci 3, subjekt EU DSO ve spolupráci se sítí ENTSO pro zemní plyn **a vodík** svolá výbor pro vypracovávání návrhu s cílem podpořit vypracování kodexu sítě. Výbor pro vypracovávání návrhu sestává ze zástupců agentury ACER, sítě ENTSO pro zemní plyn **a vodík** a případně subjektu EU DSO, jakož i omezeného počtu hlavních dotčených zúčastněných subjektů. Síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, nebo pokud je tak stanoveno v seznamu priorit uvedeném v odstavci 3, subjekt EU DSO ve spolupráci se sítí ENTSO pro zemní plyn **a vodík** vypracuje na žádost Komise v souladu s odstavcem 9 návrhy kodexů sítě pro oblasti uvedené v odstavcích 1 a 2.
 - 10a. ***Do tří měsíců ode dne obdržení návrhu kodexu sítě poskytne agentura ACER odůvodněné stanovisko pro síť ENTSO pro zemní plyn a vodík, případně subjektu EU DSO.***
 - 10b. ***Síť ENTSO pro zemní plyn a vodík nebo případně subjekt EU DSO ve spolupráci se sítí ENTSO pro zemní plyn a vodík na základě stanoviska agentury ACER kodex sítě pozmění a znovu jej předloží agentuře ACER.***
11. Agentura ACER reviduje **znovu předložený** kodex sítě s cílem zajistit, aby byl v souladu s příslušnými rámcovými pokyny a aby přispíval k integraci trhu, nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a účelnému fungování trhu, a revidovaný kodex sítě předloží Komisi do šesti měsíců od obdržení návrhu. V návrhu předloženém Komisi agentura ACER zohlední připomínky vyjádřené všemi zúčastněnými stranami během vypracovávání návrhu vedeného sítí ENTSO pro zemní plyn **a vodík** nebo subjektem EU DSO, a vede s příslušnými zúčastněnými subjekty konzultace o znění, které má být předloženo Komisi.
12. Pokud síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** nebo subjekt EU DSO nevypracuje kodex sítě ve lhůtě stanovené Komisí podle odstavce 9, může Komise požádat agenturu ACER, aby připravila návrh kodexu sítě na základě příslušného rámcového pokynu. Agentura ACER může zahájit další konzultace. Agentura ACER předloží návrh kodexu sítě připravený podle tohoto odstavce Komisi a může doporučit jeho přijetí.

13. Pokud síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** nebo subjekt EU DSO nevypracovaly kodex sítě nebo agentura ACER nevypracovala návrh, jak je uvedeno v odstavci 12, nebo na návrh agentury ACER podle odstavce 11 může Komise z vlastního podnětu přijmout jeden nebo více kodexů sítě pro oblasti uvedené v odstavci 1 a 2.
14. Navrhne-li Komise přijetí kodexu z vlastního podnětu, konzultuje návrh kodexu s agenturou ACER, se sítí ENTSO pro zemní plyn **a vodík** a se všemi příslušnými zúčastněnými subjekty po dobu nejméně dvou měsíců.
15. Tímto článkem není dotčeno právo Komise přijímat a měnit rámcové pokyny podle článku 56. Není jím dotčena možnost, aby síť **ENTSO pro zemní plyn a vodík** vypracovala nezávazná doporučení v oblastech stanovených v odstavcích 1 a 2 za předpokladu, že se tato doporučení nevztahují na oblasti, jichž se týká žádost podaná síti **ENTSO pro zemní plyn a vodík** Komisí. Síť **ENTSO pro zemní plyn a vodík** předloží každé takové doporučení agentuře ACER k vyjádření stanoviska a toto stanovisko náležitě zohlední.

Článek 54

Zavedení kodexů sítě pro vodík

1. Komisi je svěřena pravomoc přijímat prováděcí akty s cílem zajistit jednotné podmínky k uplatňování tohoto nařízení zavedením kodexů sítě v oblasti pravidel transparentnosti, kterými se provádí článek 48 tohoto nařízení, včetně dalších podrobností o obsahu, četnosti a formě poskytování informací provozovateli vodíkových sítí, a kterými se provádí příloha I bod 4 tohoto nařízení, včetně podrobností o formě a obsahu informací nezbytných pro účinný přístup uživatelů sítě k síti, informací, které se o významných bodech zveřejňují, a podrobností o časových plánech.

Tyto prováděcí akty se přijímají poradním postupem podle čl. 61 odst. 2.
2. Komisi je svěřena pravomoc přijímat v souladu s článkem 63 akty v přenesené pravomoci, kterými doplní toto nařízení zavedením kodexů sítě v těchto oblastech:
 - a) energetická účinnost vodíkových sítí a prvků, jakož i energetická účinnost, pokud jde o plánování sítě a investice umožňující energeticky nejúčinnější řešení z hlediska soustavy;

- b) pravidla pro interoperabilitu vodíkové sítě, včetně těch, která se zabývají propojovacími dohodami, jednotkami, předáváním údajů, komunikací, poskytováním informací mezi příslušnými účastníky trhu a jejich spoluprací, jakož i kvalitou vodíku, včetně společných specifikací a standardizace, odorizace, analýzy nákladů a přínosů zrušení omezení přeshraničních toků v důsledku rozdílů v kvalitě vodíku a podávání zpráv o kvalitě vodíku;
- c) pravidla pro systém finančních náhrad pro přeshraniční vodíkové infrastruktury;
- d) pravidla pro přidělování kapacit a řízení překročení kapacity, včetně pravidel spolupráce v oblasti údržby a výpočtu kapacity s dopadem na přidělování kapacity, standardizace kapacitních produktů a jednotek včetně koordinace, metodika přidělování včetně aukčních algoritmů, pořadí a postup v případě stávající, přírůstkové, pevné a přerušitelné kapacity, platformy pro rezervaci kapacity, režimy vytváření nadměrné poptávky a zpětného odkupu, krátkodobé a dlouhodobé režimy ztráty v případě nevyužití a jakýkoliv jiný režim řízení překročení kapacity zabráňující nadměrné rezervaci kapacit;
- e) pravidla týkající se harmonizovaných struktur sazeb za přístup k vodíkové síti, včetně pravidel uplatňování metodiky referenčních cen, souvisejících požadavků na konzultace a zveřejňování, jakož i výpočtu vyvolávacích cen standardních kapacitních produktů a povolených výnosů;
- f) pravidla pro určení hodnoty převedených aktiv a účelový poplatek;
- g) pravidla vyrovnávání, včetně se soustavou souvisejících pravidel postupů nominace, pravidel pro vyrovnávací poplatky a pravidel provozního vyrovnávání mezi sítěmi provozovatelů vodíkových sítí, včetně se soustavou souvisejících pravidel postupů nominace, pravidel pro vyrovnávací poplatky, postupů vypořádání, které jsou spojeny s denním vyrovnávacím poplatkem a pravidel provozního vyrovnávání mezi sítěmi provozovatelů přepravních soustav;
- h) aspekty přeshraničních toků vodíku týkající se kybernetické bezpečnosti, včetně pravidel pro společné minimální požadavky, plánování, sledování, podávání zpráv a řešení krizí.

3. Komise po konzultaci s agenturou ACER, sítí **ENTSO** pro zemní plyn *a vodík*, subjektem EU DSO a dalšími příslušnými zúčastněnými subjekty vypracuje každé tři roky seznam priorit stanovující oblasti uvedené v odstavcích 1 a 2 s cílem zahrnout je do kodexů sítě při jejich vypracování.
4. Komise požádá agenturu ACER, aby jí v přiměřené lhůtě nepřesahující šest měsíců od obdržení žádosti Komise předložila nezávazné rámcové pokyny, které stanoví jasné a objektivní zásady pro vypracování kodexů sítě vztahujících se k oblastem určeným v seznamu priorit. Žádost Komise může zahrnovat podmínky, které mají rámcové pokyny upravovat. Každý rámcový pokyn musí přispívat k integraci trhu, nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a účelnému fungování trhu. Na odůvodněnou žádost agentury ACER může Komise lhůtu k předložení rámcových pokynů prodloužit.
5. Agentura ACER otevřeným a transparentním způsobem konzultuje nezávazný rámcový pokyn se sítí **ENTSO** pro zemní plyn *a vodík* a dalšími zúčastněnými subjekty po dobu alespoň dvou měsíců.
6. Agentura ACER nezávazně předloží rámcový pokyn Komisi, pokud je o to v souladu s odstavcem 4 požádána.
7. Domnívá-li se Komise, že rámcový pokyn nepřispívá k integraci trhu, nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a účelnému fungování trhu, může požádat agenturu ACER, aby jej v přiměřené lhůtě přezkoumala a opětovně jej Komisi předložila.
8. Pokud agentura ACER nepředloží nebo opětovně nepředloží rámcový pokyn ve lhůtě stanovené Komisí podle odstavce 4 nebo 6, vypracuje uvedený rámcový pokyn Komise.
9. Komise požádá síť *ENTSO pro zemní plyn a vodík*, aby v přiměřené lhůtě nepřesahující dvanáct měsíců od obdržení žádosti Komise předložila agentuře ACER návrh kodexu sítě, který je v souladu s příslušným rámcovým pokynem.
10. Síť *ENTSO pro zemní plyn a vodík* svolá výbor pro vypracovávání návrhu s cílem podpořit vypracování kodexu sítě. Výbor pro vypracovávání návrhu sestává ze zástupců agentury ACER, sítě **ENTSO** pro elektřinu a případně subjektu EU DSO, jakož i omezeného počtu hlavních dotčených zúčastněných subjektů. *Síť ENTSO*

pro zemní plyn a vodík vypracuje návrhy kodexů sítě pro oblasti uvedené v odstavcích 1 a 2.

- 10a.** *Do tří měsíců ode dne obdržení kodexu sítě poskytne agentura ACER odůvodněné stanovisko síti ENTSO pro zemní plyn a vodík, případně provozovateli distribuční soustavy EU.*
- 10b.** *Sít' ENTSO pro zemní plyn a vodík může na základě stanoviska agentury ACER kodex sítě změnit a znovu jej předložit agentuře ACER.*
11. Agentura ACER reviduje *znovu předložený* kodex sítě s cílem zajistit, aby byl v souladu s příslušnými rámcovými pokyny a aby přispíval k integraci trhu, nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a účelnému fungování trhu, a revidovaný kodex sítě předloží Komisi do šesti měsíců od obdržení návrhu. V revidovaném kodexu sítě agentura ACER zohlední připomínky vyjádřené všemi zúčastněnými stranami během vypracovávání návrhu vedeného sítí *ENTSO pro zemní plyn a vodík* a vede s příslušnými zúčastněnými subjekty konzultace o revidovaném znění, které má být předloženo Komisi.
12. Pokud síť *ENTSO pro zemní plyn a vodík* nevypracuje kodex sítě ve lhůtě stanovené Komisí podle odstavce 9, může Komise požádat agenturu ACER, aby připravila návrh kodexu sítě na základě příslušného nezávazného rámcového pokynu. Agentura ACER může podle tohoto odstavce v průběhu přípravy kodexu sítě zahájit další konzultace. Agentura ACER předloží návrh kodexu sítě připravený podle tohoto odstavce Komisi a může doporučit jeho přijetí.
13. Pokud síť *ENTSO pro zemní plyn a vodík* nevypracovala kodex sítě nebo agentura ACER nevypracovala návrh kodexu sítě, jak je uvedeno v odstavci 12, může Komise z vlastního podnětu nebo na doporučení agentury ACER podle odstavce 11 přijmout jeden nebo více kodexů sítě pro oblasti uvedené v odstavci 1 a 2.
14. Navrhne-li Komise přijetí kodexu sítě z vlastního podnětu, konzultuje návrh kodexu s agenturu ACER, sítí ■ ENTSO pro zemní plyn *a vodík* a se všemi příslušnými zúčastněnými subjekty po dobu nejméně dvou měsíců.
15. Tímto článkem není dotčeno právo Komise přijímat a měnit rámcové pokyny podle článku 56. Není jím dotčena možnost, aby síť *ENTSO pro zemní plyn a vodík* vypracovala nezávazná doporučení v oblastech stanovených v odstavcích 1 a 2 za

předpokladu, že se tato doporučení nevztahují na oblasti, jichž se týká žádost podaná síti *ENTSO pro zemní plyn a vodík* Komisi. Síť *ENTSO pro zemní plyn a vodík* předloží každé takové doporučení agentuře ACER k vyjádření stanoviska a toto stanovisko náležitě zohlední.

Článek 55

Změna kodexů sít

1. Komisi je svěřena pravomoc měnit kodexy sítě v oblastech uvedených v čl. 53 odst. 1 a 2 a čl. 54 odst. 1 a 2 příslušnými postupy stanovenými v uvedených člancích.
2. Návrh změn daného kodexu sítě přijatého podle článků 52 až 55 mohou agentuře ACER předložit osoby, které na něm mohou mít zájem, včetně sítě ENTSO pro zemní plyn *a vodík*, subjektu EU DSO, regulačních orgánů, provozovatelů přepravních soustav, provozovatelů distribučních soustav, uživatelů soustav a spotřebitelů. Agentura ACER může navrhnout změny rovněž z vlastní iniciativy.
3. Agentura ACER může Komisi předložit odůvodněné návrhy změn, přičemž vysvětlí, v jakém smyslu jsou takové návrhy v souladu s cíli kodexů sítě podle článku 52 tohoto nařízení. Považuje-li návrh změn za přípustný a navrhuje-li změny z vlastní iniciativy, vede agentura ACER konzultace se všemi zúčastněnými subjekty v souladu s článkem 14 nařízení (EU) 2019/942.

Článek 56

Rámcové pokyny

1. Komisi je svěřena pravomoc přijmout závazné rámcové pokyny v oblastech uvedených v tomto článku.
2. Komisi je svěřena pravomoc přijmout rámcové pokyny v oblastech, v nichž by tyto akty mohly být vypracovány i postupem pro kodexy sítě podle článků 53 a 54. Tyto rámcové pokyny se přijímají v podobě aktů v přenesené pravomoci nebo prováděcích aktů, v závislosti na konkrétním zmocnění stanoveném v tomto nařízení.
3. Komisi je svěřena pravomoc přijímat v souladu s článkem 63 akty v přenesené pravomoci, kterými doplní toto nařízení zavedením rámcových pokynů v těchto oblastech:
 - a) podrobné údaje o službách pro přístup třetích stran včetně druhu, trvání a ostatních náležitostí těchto služeb podle článku 5 až 7;

- b) podrobné údaje o zásadách pro mechanismy přidělování kapacity a uplatňování postupů pro řízení překročení kapacity v případě smluvního překročení kapacity podle článku 9 a 10;
 - c) podrobné údaje o poskytování informací a vymezení technických údajů, které uživatel sítě potřebuje k získání účinného přístupu k síti, a určení všech významných bodů z důvodu požadavků na transparentnost, včetně informací, které se o všech významných bodech zveřejňují, a časového plánu zveřejňování těchto informací v souladu s článkem 30 a 31;
 - d) podrobné údaje o metodice stanovování sazeb v souvislosti s přeshraničním obchodem se zemním plynem v souladu s články 15 a 16 tohoto nařízení;
 - e) podrobné údaje týkající se oblastí uvedených v čl. 23 odst. 6.
4. Komisi je svěřena pravomoc přijímat v souladu s článkem 63 akty v přenesené pravomoci za účelem změny pokynů stanovených v příloze I tohoto nařízení.
5. Při přijímání nebo změně pokynů Komise vede konzultace s agenturou ACER, sítí ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, subjektem EU DSO a tam, kde je to relevantní, s jinými zúčastněnými subjekty.

Článek 57

Právo členských států na stanovení podrobnějších opatření

Tímto nařízením nejsou dotčena práva členských států zachovat nebo zavést opatření obsahující podrobnější ustanovení, než ta, která jsou uvedena v tomto nařízení, v rámcových pokynech podle článku 56 nebo v kodexech sítě uvedených v člancích 52 až 55, za předpokladu, že tato opatření jsou slučitelná s právem Unie.

Článek 58

Poskytování informací a důvěrnost údajů

1. Členské státy a regulační orgány poskytnou na žádost Komisi informace nezbytné pro účely vymáhání tohoto nařízení, včetně rámcových pokynů a kodexů sítě přijatých podle tohoto nařízení.
2. Pro poskytnutí informací stanoví Komise přiměřenou lhůtu, přičemž přihlédne ke složitosti a naléhavosti požadovaných informací.

3. Pokud dotčený členský stát nebo regulační orgán informace neposkytne ve lhůtě stanovené Komisí, může si Komise veškeré informace nezbytné pro účely vymáhání tohoto nařízení vyžádat přímo od dotčených podniků.

Při zasílání žádosti o informace podniku Komise současně zašle kopii žádosti regulačním orgánům členského státu, na jehož území se nachází sídlo podniku.

4. Ve své žádosti o informace Komise uvede právní základ, stanoví lhůtu, v níž mají být informace poskytnuty, účel své žádosti a sankce podle čl. 59 odst. 2 pro případ poskytnutí nesprávných, neúplných nebo zavádějících informací.
5. Požadované informace poskytnou majitelé podniků nebo jejich zástupci a v případě právnických osob fyzické osoby zmocněné je zastupovat podle zákona nebo podle zakladatelské listiny nebo stanov. Pokud řádně zmocnění právní zástupci poskytnou informace za svého klienta, ten i nadále nese plnou odpovědnost v případě, že informace jsou neúplné, nesprávné nebo zavádějící.
6. Neposkytne-li podnik požadované informace ve lhůtě stanovené Komisí nebo jsou-li poskytnuté informace neúplné, může si Komise informace, které mají být poskytnuty, vyžádat prostřednictvím rozhodnutí. Toto rozhodnutí určí, které informace jsou nutné, a stanoví přiměřenou lhůtu pro jejich poskytnutí. Uvede sankce podle čl. 59 odst. 2. Rovněž uvede právo na přezkum rozhodnutí Soudním dvorem Evropské unie.

Komise současně zašle kopii rozhodnutí regulačním orgánům členského státu, na jehož území se nachází bydliště osoby nebo sídlo podniku.

7. Informace uvedené v odstavcích 1 a 2 mohou být použity pouze pro účely vymáhání tohoto nařízení.

Komise nesmí sdělovat informace získané podle tohoto nařízení, pokud podléhají profesnímu tajemství.

Článek 59

Sankce

1. Členské státy stanoví sankce za porušení tohoto nařízení, kodexů sítě a rámcových pokynů přijatých podle článků 52 až 56 a rámcových pokynů stanovených v příloze I tohoto nařízení a přijmou veškerá opatření nezbytná k zajištění jejich uplatňování. Stanovené sankce musí být účinné, přiměřené a odrazující. Členské státy neprodleně

oznámí uvedená pravidla a uvedená opatření Komisi a neprodleně jí oznámí veškeré jejich pozdější změny.

2. Komise může rozhodnutím uložit podnikům pokuty ve výši nejvýše 1 % celkového obratu za předchozí účetní období, jestliže úmyslně nebo z nedbalosti poskytnou nesprávné, neúplné nebo zavádějící informace jako odpověď na žádost podle čl. 58 odst. 4 nebo je neposkytnou ve lhůtě stanovené rozhodnutím podle čl. 58 odst. 6 prvního pododstavce. Při stanovení výše pokuty Komise přihlédne k závažnosti porušení požadavků stanovených v odstavci 1 tohoto článku.
3. Sankce podle odstavce 1 a rozhodnutí přijatá podle odstavce 2 nemají trestněprávní povahu.

Kapitola V

Závěrečná ustanovení

Článek 60

Nová plynárenská a vodíková infrastruktura

1. Větším novým plynárenským infrastrukturám, tedy propojovacím vedením, zařízeními LNG a skladovacím zařízeními mohou být na základě žádosti uděleny na vymezenou dobu výjimky z tohoto nařízení a z článku 28, čl. 27 odst. 1, článků 29 a 54 a čl. 72 odst. 7 a 9 a čl. 73 odst. 1 [přepracovaného znění směrnice o plynu]. Větším novým vodíkovým infrastrukturám, tedy propojovacím vedením, vodíkovým terminálům a podzemním zásobníkům vodíku mohou být na základě žádosti uděleny na vymezenou dobu výjimky z článků 62, 31, 32 a 33 [přepracovaného znění směrnice o plynu] a z článku 15 tohoto nařízení. ***Všechny tyto výjimky lze udělit pouze při splnění všech následujících podmínek:***
 - a) investice posiluje hospodářskou soutěž v oblasti dodávek zemního plynu nebo vodíku a bezpečnost dodávek;
 - b) investice přispívá k ***dosažení klimatických a energetických cílů Unie***;
 - c) úroveň rizika spojeného s investicí je taková, že k investici by bez udělení výjimky nedošlo;

- ca) *jako možná alternativní řešení k nové infrastruktuře byla zohledněna řešení na straně poptávky, která nevyžadují nové investice do infrastruktury;*
- d) infrastruktura je ve vlastnictví fyzické nebo právnické osoby, která je alespoň ve své právní formě oddělena od provozovatelů soustav, v jejichž soustavách bude infrastruktura vybudována;
- e) od uživatelů dané infrastruktury jsou vybírány poplatky; ■
- f) výjimka není na újmu hospodářské soutěži na relevantních trzích, u nichž se očekává, že budou investicí dotčeny, efektivnímu fungování vnitřního *a integrovaného* trhu s *energiemi, včetně plynu, elektřiny, vodíku a řešení na straně poptávky*, účinnému fungování dotčených regulovaných soustav, dekarbonizaci nebo bezpečnosti dodávek v Unii;
- fa) *na infrastrukturu nebyla vyplacena finanční pomoc Unie na stavební práce podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2021/1153¹⁹;*
- fb) *výjimka podporuje zásadu „energetická účinnost v první řadě“ a integraci energetického systému a nevede k uvíznutí aktiv.*

Tyto podmínky by měly být posouzeny s ohledem na zásadu energetické solidarity. Národní regulační orgány by měly zohlednit situaci v ostatních dotčených členských státech a možné nepříznivé dopady vyvážit příznivými dopady na svém území.

2. Výjimka uvedená v odstavci 1 se týká rovněž významných zvýšení kapacity stávající infrastruktury a změn infrastruktury, které umožňují rozvoj nových zdrojů dodávek *plynu* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlíkového plynu*.
3. Regulační orgán může v jednotlivých případech rozhodnout o výjimce uvedené v odstavcích 1 a 2.

Před přijetím rozhodnutí o výjimce konzultuje regulační orgán nebo případně jiný příslušný orgán uvedeného členského státu:

- a) regulační orgány členských států, u jejichž trhů se očekává, že budou novou infrastrukturou dotčeny; a

¹⁹ *Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2021/1153 ze dne 7. července 2021, kterým se zřizuje Nástroj pro propojení Evropy a zrušují nařízení (EU) č. 1316/2013 a (EU) č. 283/2014 (Úř. věst. L 249, 14.7.2021, s. 38).*

- b) příslušné orgány třetích zemí, v nichž je příslušná infrastruktura připojena k síti Unie spadající do jurisdikce členského státu a začíná nebo končí ve třetí zemi nebo v několika třetích zemích.

Pokud konzultované orgány třetích zemí na konzultaci v přiměřené době nebo ve stanovené lhůtě nepřesahující tři měsíce nezareagují **nebo neuvedou důvody pro udělení výjimky ve své odpovědi**, může dotčený regulační orgán přijmout nezbytné rozhodnutí.

4. Nachází-li se příslušná infrastruktura na území více než jednoho členského státu, může agentura ACER vydat pro regulační orgány dotčených členských států poradní stanovisko, a to do dvou měsíců od obdržení žádosti o udělení výjimky posledním z příslušných regulačních orgánů. Toto stanovisko může být použito jako východisko pro jejich rozhodnutí.

Pokud všechny dotčené regulační orgány dosáhnou shody ohledně žádosti o výjimku v průběhu šesti měsíců ode dne, kdy ji obdržel poslední z regulačních orgánů, informují o svém rozhodnutí agenturu ACER. Jestliže je dotčená infrastruktura dálkovým přepravním plynovodem mezi členským státem a třetí zemí, může regulační orgán nebo případně jiný příslušný orgán členského státu, v němž se nachází první propojovací bod se sítí členských států, před přijetím rozhodnutí o výjimce konzultovat příslušný orgán této třetí země s cílem zajistit v případě dotčené infrastruktury jednotné uplatňování tohoto nařízení na území tohoto členského státu a případně v teritoriálním moři tohoto členského státu. Pokud konzultovaný orgán třetí země na konzultaci v přiměřené době nebo ve stanovené lhůtě nepřesahující tři měsíce nezareaguje, může dotčený regulační orgán přijmout nezbytné rozhodnutí.

Agentura ACER vykonává úkoly svěřené tímto článkem regulačním orgánům dotčených členských států:

- a) pokud všechny dotčené regulační orgány nedokázaly dosáhnout dohody do šesti měsíců ode dne, kdy žádost o výjimku obdržel poslední z nich, nebo
- b) na společnou žádost dotčených regulačních orgánů.

Všechny dotčené regulační orgány mohou společně požádat o prodloužení lhůty uvedené v třetím pododstavci písm. a), a to nejvýše o tři měsíce.

5. Agentura ACER před přijetím rozhodnutí konzultuje příslušné regulační orgány a žadatele.
6. Výjimka se může týkat celé kapacity nebo části kapacity nové infrastruktury nebo stávající infrastruktury s významně zvýšenou kapacitou.

Při rozhodování o udělení výjimky se v každém jednotlivém případě posoudí potřeba stanovit podmínky ohledně délky trvání výjimky a nediskriminačního přístupu k infrastruktuře. Při rozhodování o těchto podmínkách se zejména zohlední dodatečná kapacita, která má být vybudována, nebo změny stávající kapacity, časový horizont projektu a vnitrostátní podmínky.

Před poskytnutím výjimky stanoví regulační orgán pravidla a mechanismy pro správu a přidělování kapacity. Tato pravidla musí vyžadovat, aby všichni potenciální uživatelé infrastruktury byli vyzváni k tomu, aby projevíli zájem na nasmlouvání kapacity před tím, než je kapacita v nové infrastruktuře přidělena, a to rovněž pro vlastní potřebu. Regulační orgán musí vyžadovat, aby pravidla pro řízení překročení kapacity zahrnovala povinnost nabídnout nevyužitou kapacitu na trhu, a aby uživatelé infrastruktury byli oprávněni k obchodování se svými smluvními kapacitami na sekundárním trhu. Při hodnocení kritérií uvedených v odst. 1 písm. a), b) a e) tohoto článku zohlední regulační orgán výsledky postupu přidělování kapacity.

Rozhodnutí o výjimce, včetně podmínek uvedených v druhém pododstavci tohoto odstavce, musí být řádně odůvodněno a zveřejněno.

7. Ve své analýze, zda lze očekávat, že větší nová infrastruktura zvýší bezpečnost dodávek podle odst. 1 písm. a), příslušný orgán zváží, do jaké míry nová infrastruktura podle předpokladů zlepší plnění povinností členských států vyplývajících z nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938²⁰, a to jak na regionální, tak na vnitrostátní úrovni.
8. Členské státy *stanoví*, že jejich regulační orgán nebo případně agentura ACER předloží příslušnému orgánu členského státu k formálnímu rozhodnutí své stanovisko k dané žádosti o udělení výjimky. Toto stanovisko se zveřejní spolu s rozhodnutím.

²⁰ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938 ze dne 25. října 2017 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení (EU) č. 994/2010 (Úř. věst. L 280, 28.10.2017, s. 1).

9. Regulační orgán předá Komisi kopii každé žádosti o udělení výjimky neprodleně po jejím obdržení. Rozhodnutí o výjimce spolu se všemi souvisejícími informacemi příslušný orgán neprodleně oznámí Komisi. Tyto informace mohou být Komisi předloženy v souhrnné formě, aby mohla Komise rozhodnutí o výjimce posoudit. Informace zahrnují zejména:
- a) přesné důvody, na jejichž základě regulační orgán nebo členský stát udělil nebo zamítl výjimku, spolu s odkazem na příslušný bod či body odstavce 1, na nichž se toto rozhodnutí zakládá, včetně finančních údajů odůvodňujících potřebu výjimky;
 - b) provedenou analýzu dopadu udělení výjimky na hospodářskou soutěž a řádné fungování vnitřního trhu;
 - c) důvody pro délku trvání výjimky a podíl na celkové kapacitě infrastruktury, pro kterou je výjimka udělena;
 - d) výsledek konzultací s dotčenými regulačními orgány, pokud se výjimka vztahuje na propojovací vedení;
 - e) přínos infrastruktury k diverzifikaci dodávek.
10. Do 50 pracovních dnů od prvního dne po obdržení oznámení podle odstavce 7 může Komise přijmout rozhodnutí požadující, aby oznamující orgány změnilly nebo zrušily rozhodnutí o výjimce. ***Před přijetím rozhodnutí o výjimce si Komise může vyžádat stanovisko Evropského vědeckého poradního výboru pro změnu klimatu zřízeného podle článku 10a nařízení (ES) č. 401/2009²¹, pokud jde o to, zda výjimka přispívá k dosažení klimatických a energetických cílů Unie.*** Tato lhůta může být prodloužena o dalších 50 pracovních dnů, pokud si Komise vyžádá doplňující informace. Dodatečná lhůta začíná běžet prvním dnem po obdržení úplných informací. Původní lhůtu lze rovněž prodloužit se souhlasem Komise a oznamujících orgánů.
- Nejsou-li požadované informace poskytnuty ve lhůtě stanovené v žádosti, považuje se oznámení za vzaté zpět, ledaže před uplynutím uvedené lhůty je lhůta buď prodloužena se společným souhlasem Komise a regulačního orgánu, nebo regulační

²¹ ***Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 401/2009 ze dne 23. dubna 2009 o Evropské agentuře pro životní prostředí a Evropské informační a pozorovací síti pro životní prostředí (Úř. věst. L 126, 21.5.2009, s. 13).***

orgán v řádně odůvodněném prohlášení informuje Komisi, že považuje oznámení za úplné.

Regulační orgán do jednoho měsíce zajistí soulad s rozhodnutím Komise o změně nebo zrušení rozhodnutí o výjimce a uvědomí o tom Komisi.

Komise zachovává důvěrnost informací, které mají z obchodního hlediska citlivou povahu.

Souhlas Komise s rozhodnutím o výjimce pozbývá účinku:

- a) dva roky od jeho přijetí, pokud do té doby nezačala výstavba infrastruktury;
- b) pět let po jeho přijetí, pokud v té době ještě infrastruktura nebyla uvedena do provozu, pokud Komise nerozhodne, že veškeré zpoždění je způsobeno závažnými překážkami mimo kontrolu *fyzické nebo právnické* osoby, jíž byla výjimka udělena.

11. Komisi je svěřena pravomoc přijímat akty v přenesené pravomoci v souladu s článkem 63 za účelem stanovení rámcových pokynů k uplatňování podmínek uvedených v odstavci 1 tohoto článku a ke stanovení postupu pro uplatňování odstavců 3, 6, 8 a 9 tohoto článku.

11a. Výjimky udělené do ... [dne vstupu tohoto nařízení v platnost] zůstávají v platnosti.

Článek 61

Projednávání ve výboru

1. Komisi je nápomocen [název výboru] zřízený článkem 84 [přepřacovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx]. Uvedený výbor je výborem ve smyslu nařízení (EU) č. 182/2011.
2. Odkazuje-li se na tento odstavec, použije se článek 4 nařízení (EU) č. 182/2011.
3. Odkazuje-li se na tento odstavec, použije se článek 5 nařízení (EU) č. 182/2011.

Článek 62

Výjimky

Toto nařízení se nepoužije na plynárenské přepravní soustavy v členských státech po dobu trvání výjimek udělených podle článku 80 [nové směrnice o plynu].

Pokud jde o výjimky udělené podle článku 81 (přepracovaného znění směrnice o plynu XXXX), Komise do ... [tři měsíců po dni vstupu v platnost tohoto nařízení] předloží Evropskému parlamentu a Radě zprávu o výjimkách udělených podle tohoto článku [přepracovaného znění směrnice o plynu]. Poté Komise předloží tuto zprávu na žádost alespoň jednoho členského státu. Zpráva zejména posoudí dopad výjimek na účinné fungování vnitřního trhu se zemním plynem a hospodářskou soutěž v rámci něj, jakož i na bezpečnost dodávek energie a základní bezpečnostní zájmy Unie a členských států, přičemž zohlední zásadu energetické solidarity a cíle plánu REPowerEU. Pokud zpráva zjistí, že udělená výjimka představuje hrozbu pro účinné fungování nebo hospodářskou soutěž na vnitřním trhu se zemním plynem, bezpečnost dodávek energie nebo základní bezpečnostní zájmy Unie nebo členských států, přijme Komise do jednoho měsíce od předložení zprávy rozhodnutí, kterým příslušnému orgánu uloží, aby výjimku zrušil. Po zrušení výjimky příslušný členský stát zajistí, aby prosazování pravidel stanovených v tomto nařízení a v [přepracovaném znění směrnice o zemním plynu] zohledňovalo jejich účinné uplatňování na území Unie a integrovanou povahu přepravního vedení.

Článek 63

Výkon přenesené pravomoci

1. Pravomoc přijímat akty v přenesené pravomoci je svěřena Komisi za podmínek stanovených v tomto článku.
2. Pravomoc přijímat akty v přenesené pravomoci uvedená v člácích 28, 53, 54, 56 a 60 je svěřena Komisi na dobu *pěti let* od data ... [datum vstupu v platnost]. **Komise vypracuje zprávu o přenesené pravomoci nejpozději devět měsíců před koncem tohoto pětiletého období. Přenesení pravomoci se automaticky prodlužuje o stejně dlouhá období, pokud Evropský parlament ani Rada nevysloví proti tomuto prodloužení námitku nejpozději tři měsíce před koncem každého z těchto období.**
3. Evropský parlament nebo Rada mohou přenesení pravomoci uvedené v člácích 28, 53, 54, 56 a 60 kdykoli zrušit. Rozhodnutím o zrušení se ukončuje přenesení pravomoci v něm určené. Rozhodnutí nabývá účinku prvním dnem po zveřejnění v *Úředním věstníku Evropské unie* nebo k pozdějšímu dni, který je v něm upřesněn. Nedotýká se platnosti již platných aktů v přenesené pravomoci.
4. Před přijetím aktu v přenesené pravomoci Komise vede konzultace s odborníky jmenovanými jednotlivými členskými státy v souladu se zásadami stanovenými v

interinstitucionální dohodě o zdokonalení tvorby právních předpisů ze dne 13. dubna 2016.

5. Přijetí aktu v přenesené pravomoci Komise neprodleně oznámí současně Evropskému parlamentu a Radě.
6. Akt v přenesené pravomoci přijatý podle článků 28, 53, 54, 56 **nebo** 60 vstoupí v platnost pouze tehdy, pokud proti němu Evropský parlament ani Rada nevysloví námitky ve lhůtě dvou měsíců ode dne, kdy jim byl tento akt oznámen, nebo pokud Evropský parlament i Rada před uplynutím této lhůty informují Komisi o tom, že námitky nevysloví. Z podnětu Evropského parlamentu nebo Rady se tato lhůta prodlouží o dva měsíce.

Článek 64

Změna rozhodnutí (EU) 2017/684

Oznamovací povinnosti vztahující se na mezivládní dohody v oblasti energetiky týkající se plynu, jak stanoví rozhodnutí (EU) 2017/684, se považují za povinnosti vztahující se rovněž na mezivládní dohody týkající se vodíku, včetně sloučenin vodíku, jako jsou amoniak a tekuté organické nosiče vodíku.

Článek 65

Změny nařízení (EU) 2019/942

Nařízení (EU) 2019/942 se mění takto:

- 1) V článku 2 se písmeno a) nahrazuje tímto:
 - „a) vydává stanoviska a doporučení určená provozovatelům přenosových či přepravních soustav, ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, subjektu EU DSO, regionálním koordinačním centřům, nominovaným organizátorům trhu s elektřinou a subjektům zřízeným provozovateli plynárenských přepravních soustav, provozovatelům zařízení LNG, provozovatelům zařízení pro skladování zemního plynu nebo vodíku nebo provozovatelům vodíkových sítí;“;
- 2) v čl. 3 odst. 2 se první pododstavec nahrazuje tímto:
 - „Regulační orgány, ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, regionální koordinační centra, subjekt EU DSO, provozovatelé přenosových či

přepavních soustav, provozovatelé vodíkových sítí, nominovaní organizátoři trhu s elektřinou a subjekty zřízené provozovateli plynárenských přepavních soustav, provozovatelé zařízení LNG, provozovatelé zařízení pro skladování zemního plynu nebo vodíku nebo provozovatelé vodíkových terminálů, **provozovatelé trhu s plynem nebo vodíkem a dodavatelé plynu a vodíku** poskytnou ACER na její žádost veškeré stejně podrobné informace potřebné k plnění jejích úkolů podle tohoto nařízení, pokud o ně již ACER nepožádala a neobdržela je.“;

3) V článku 4 se odstavce 1 a 2 a odst. 3 písm. a) a b) nahrazují tímto:

- „1. ACER poskytne Komisi stanovisko k návrhu stanov, seznamu členů a návrhu jednacního řádu ENTSO pro elektřinu v souladu s čl. 29 odst. 2 nařízení (EU) 2019/943 a síť ENTSO pro zemní plyn **a vodík** v souladu s čl. 22 odst. 2 [nařízení o plynu] a ■ subjektu EU DSO v souladu s čl. 53 odst. 3 nařízení (EU) 2019/943 a čl. 37 odst. 4 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804].“
2. CER sleduje plnění úkolů ENTSO pro elektřinu v souladu s článkem 32 nařízení (EU) 2019/943, ENTSO pro zemní plyn **a vodík** v souladu s článkem 24 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804] a ■ subjektu EU DSO v souladu s článkem 55 nařízení (EU) 2019/943 a článkem 38 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804].“
3. ACER může poskytnout stanovisko:
 - a) pro ENTSO pro elektřinu v souladu s čl. 30 odst. 1 písm. a) nařízení (EU) 2019/943 a pro ENTSO pro zemní plyn **a vodík** v souladu s čl. 23 odst. 2 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021)804] ■ ke kodexům sítě;“
 - b) pro ENTSO pro elektřinu v souladu s čl. 32 odst. 2 nařízení (EU) 2019/943, pro ENTSO pro zemní plyn **a vodík** v souladu s čl. 24 odst. 2 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] ■ k návrhu plánu rozvoje sítě pro celou Unii a k dalším příslušným dokumentům uvedeným v čl. 30 odst. 1 nařízení (EU) 2019/943 a čl. 23 odst. 3 a čl. 42 odst. 1 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021)804] s přihlédnutím k cílům zákazu diskriminace,

účinné hospodářské soutěže a řádného a bezpečného fungování vnitřních trhů s elektřinou a zemním plynem;“;

4) V článku 4 se odstavce 6, 7 a 8 nahrazují tímto:

„6. Příslušné regulační orgány se koordinují, aby společně zjistily, zda ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, subjekt EU DSO nebo regionální koordinační centra porušují své povinnosti vyplývající z práva Unie, a činí vhodná opatření podle čl. 59 odst. 1 písm. c) a čl. 62 odst. 1 písm. f) směrnice (EU) 2019/944 nebo čl. 72 odst. 1 písm. e) [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021)803].

ACER na žádost jednoho nebo více regulačních orgánů nebo z vlastního podnětu vydá ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, subjektu EU DSO nebo regionálním koordinačním centrům odůvodněné stanovisko, jakož i příslušné doporučení, ve věci plnění jejich povinností.“

7. Zjistí-li odůvodněné stanovisko ACER případ možného porušení povinností ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, subjektem EU DSO nebo regionálním koordinačním centrem, dotčené regulační orgány jednomyslně přijmou koordinovaná rozhodnutí stanovící, zda dochází k porušení příslušných povinností, a pokud ano, jaká opatření má ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, subjekt EU DSO nebo regionální koordinační centrum k nápravě tohoto porušení učinit. Nedosáhnou-li regulační orgány jednomyslné dohody o těchto koordinovaných rozhodnutích do čtyř měsíců ode dne, kdy obdrží odůvodněné stanovisko ACER, postoupí věc ACER k rozhodnutí podle čl. 6 odst. 10.

8. Nenapraví-li ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, subjekt EU DSO nebo regionální koordinační centrum do tří měsíců porušení povinností zjištěné v souladu s odstavcem 6 nebo 7 tohoto článku nebo neučiní-li regulační orgán v členském státě, v němž má daný subjekt sídlo, kroky k zajištění souladu, vydá ACER tomuto regulačnímu orgánu doporučení, aby v souladu s čl. 59 odst. 1 písm. c) a čl. 62 odst. 1 písm. f) směrnice (EU) 2019/944 nebo čl. 74 odst. 1 písm. d) [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] učinil kroky s cílem zajistit, aby ENTSO pro

elektřinu, ENTSO pro zemní plyn **a vodík**, subjekt EU DSO nebo regionální koordinační centrum plnily své povinnosti, a informuje o tom Komisi.“;

5) V článku 5 se odstavec 1 nahrazuje tímto:

- „1. ACER se účastní vytváření kodexů sítě v souladu s článkem 59 nařízení (EU) 2019/943 a články 53 a 54 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804] a pokynů v souladu s čl. 61 odst. 6 nařízení (EU) 2019/943 a čl. 56 odst. 5 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804]. ACER zejména:
- a) předkládá Komisi nezávazné rámcové pokyny, je-li o to požádána podle čl. 59 odst. 4 nařízení (EU) 2019/943 nebo čl. 53 odst. 4 nebo čl. 54 odst. 4 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804]. ACER přezkoumá rámcové pokyny a znovu je předloží Komisi, je-li o to požádána podle čl. 59 odst. 7 nařízení (EU) 2019/943 nebo čl. 53 odst. 7 nebo čl. 54 odst. 7 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804];
 - b) reviduje kodex sítě v souladu s čl. 59 odst. 11 nařízení (EU) 2019/943 nebo čl. 53 odst. 11 nebo čl. 54 odst. 11 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804]. Ve své revizi ACER zohlední připomínky vyjádřené všemi zúčastněnými stranami během vypracovávání revidovaného kodexu sítě, které vede ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn **a vodík** nebo subjekt EU DSO, a konzultuje s příslušnými zainteresovanými subjekty znění, které má být předloženo Komisi. Za tímto účelem může ACER využít výbor zřízený podle kodexů sítě, je-li to vhodné. ACER podá Komisi zprávu o výsledku konzultací. Následně jí předloží revidovaný kodex sítě v souladu s čl. 59 odst. 11 nařízení (EU) 2019/943 nebo čl. 53 odst. 11 nebo čl. 54 odst. 11 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804]. Pokud ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn **a vodík** nebo subjekt EU DSO kodex sítě nevytvořily, ACER vypracuje a předloží Komisi návrh kodexu sítě, je-li o to požádána podle čl. 59 odst. 12 nařízení (EU) 2019/943 nebo čl. 53 odst. 12 nebo čl. 54 odst. 12 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804];

- c) poskytne Komisi řádně odůvodněné stanovisko v souladu s čl. 32 odst. 1 nařízení (EU) 2019/943 nebo čl. 24 odst. 1 nebo čl. 46 odst. 2 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804], neprovede-li ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn **a vodík** nebo subjekt EU DSO kodex sítě vypracovaný podle čl. 30 odst. 1 písm. a) nařízení (EU) 2019/943 nebo čl. 23 odst. 1 nebo čl. 42 odst. 1 písm. a) [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] či kodex sítě vypracovaný v souladu s čl. 59 odst. 3 až 12 nařízení (EU) 2019/943 nebo čl. 53 odst. 3 až 12 nebo čl. 54 odst. 3 až 12 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804], který však nebyl Komisí přijat podle čl. 59 odst. 13 nařízení (EU) 2019/943 nebo podle čl. 53 odst. 13 nebo čl. 54 odst. 13 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804];
- d) sleduje a analyzuje provádění kodexů sítě přijatých Komisí v souladu s článkem 59 nařízení (EU) 2019/943 a s články 53 a 54 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804] a pokynů přijatých v souladu s článkem 61 nařízení (EU) 2019/943 a článkem 56 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804] a jejich dopad na harmonizaci použitelných pravidel, jejichž cílem je usnadnit integraci trhu, jakož i na nediskriminaci, účinnou hospodářskou soutěž a řádné fungování trhu, a podá o tom zprávu Komisi.“;

6) V čl. 6 odst. 3 se první pododstavec nahrazuje tímto:

„3. Do 5. července 2022 a poté každé čtyři roky předloží Komise Evropskému parlamentu a Radě zprávu o nezávislosti regulačních orgánů podle čl. 57 odst. 7 směrnice (EU) 2019/944 a čl. 70 odst. 6 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) 803].“;

7) V článku 6 se vkládají nové odstavce 9a, 9b, 9c a 9d, které znějí:

„9a) ACER vydá doporučení regulačním orgánům a provozovatelům sítí ohledně regulačníchází aktiv podle čl. 4 odst. 4 [nařízení o plynu].

9b) ACER může vydat doporučení regulačním orgánům ohledně přidělení nákladů na řešení omezení přeshraničních toků v důsledku rozdílů v kvalitě zemního

plynu podle čl. 19 odst. 8 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804] *a kvůli narušení dodávky plynu*.

- 9c) ACER může vydat doporučení regulačním orgánům ohledně přidělení nákladů na řešení omezení přeshraničních toků v důsledku rozdílů v kvalitě vodíku podle čl. 39 odst. 8 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804].
- 9d) ACER zveřejňuje zprávy o sledování překročení kapacity v propojovacích bodech podle přílohy I oddílu 2.2.1 bodu 2 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804].“;
- 8) V čl. 6 odst. 10 prvním pododstavci se písmena b) a c) nahrazují tímto:
- „b) kodexů sítě a pokynů uvedených v člancích 59 až 61 nařízení (EU) 2019/943 přijatých před 4. červencem 2019 a pozdějších revizí těchto kodexů a pokynů;
- c) kodexů sítě a pokynů uvedených v člancích 59 až 61 nařízení (EU) 2019/943 přijatých jako prováděcí akty podle článku 5 nařízení (EU) č. 182/2011, nebo“;
- 9) V čl. 6 odst. 10 prvním pododstavci se doplňují nová písmena, která znějí:
- „d) rámcových pokynů podle přílohy I [nařízení o plynu] nebo
- e) kodexů sítě a rámcových pokynů uvedených v člancích 53 až 56 [nařízení o plynu].“;
- 10) V čl. 6 odst. 10 druhém pododstavci se písmeno a) nahrazuje tímto:
- „a) pokud příslušné regulační orgány nedokázaly dosáhnout dohody do šesti měsíců ode dne, kdy byla věc postoupena poslednímu z těchto regulačních orgánů, nebo do čtyř měsíců v případech podle čl. 4 odst. 7 tohoto nařízení anebo podle čl. 59 odst. 1 písm. c) nebo čl. 62 odst. 1 písm. f) směrnice (EU) 2019/944 nebo čl. 72 odst. 1 písm. e) [přepřacovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) 803];“;
- 11) V čl. 6 odst. 10 se třetí pododstavec nahrazuje tímto:
- „Příslušné regulační orgány mohou společně požádat, aby doba uvedená v druhém pododstavci písm. a) tohoto odstavce byla prodloužena o dobu nejvýše šesti měsíců, vyjma případů podle čl. 4 odst. 7 tohoto nařízení, anebo podle čl. 59 odst. 1 písm. c)

nebo čl. 62 odst. 1 písm. f) směrnice (EU) 2019/944 nebo čl. 72 odst. 1 písm. e) [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) 803].“;

12) V čl. 6 odst. 10 se čtvrtý pododstavec nahrazuje tímto:

„V případě, že pravomoci k rozhodování v přeshraničních otázkách ve smyslu prvního pododstavce byly svěřeny regulačním orgánům v nových kodexech sítě a pokynech uvedených v člancích 59 až 61 nařízení (EU) 2019/943, jež byly přijaty jako akty v přenesené pravomoci po 4. červenci 2019, má ACER pravomoc podle druhého pododstavce písm. b) tohoto odstavce pouze na základě dobrovolnosti na žádost podanou nejméně 60 % příslušných regulačních orgánů. Pokud se věc týká jen dvou regulačních orgánů, může se v dané záležitosti obrátit na ACER kterýkoli z nich.“;

13) V čl. 6 odst. 12 se písmeno a) nahrazuje tímto:

„a) vydá rozhodnutí nejpozději do šesti měsíců ode dne jeho postoupení, nebo do čtyř měsíců v případech podle čl. 4 odst. 7 tohoto nařízení anebo podle čl. 59 odst. 1 písm. c) nebo čl. 62 odst. 1 písm. f) směrnice (EU) 2019/944 nebo čl. 72 odst. 1 písm. e) [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) 803], a“;

14) V článku 14 se odstavec 1 nahrazuje tímto:

„Při plnění svých úkolů, zejména při vytváření rámcových pokynů v souladu s článkem 59 nařízení (EU) 2019/943 nebo články 53 a 54 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] a v procesu navrhování změn kodexů sítě podle článku 60 nařízení (EU) 2019/943 nebo článku 55 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) xxx], ACER v široké míře v rané fázi konzultuje otevřeným a transparentním způsobem s účastníky trhu, provozovateli přenosových či přepravních soustav, provozovateli vodíkových sítí, spotřebiteli, konečnými uživateli a případně orgány pro hospodářskou soutěž, aniž jsou dotčeny jejich pravomoci, zejména pokud se její úkoly týkají provozovatelů přenosových či přepravních soustav a provozovatelů vodíkových sítí.“;

15) V článku 15 se doplňují nové odstavce 6 a 7, které znějí:

- „6. ACER vydává studie srovnávající nákladovou účinnost provozovatelů přenosových či přepravních soustav v EU podle čl. 17 odst. 2 [přepracovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804].
7. ACER vydává stanoviska k harmonizovanému formátu zveřejňování technických údajů o přístupu k vodíkovým sítím podle přílohy I tohoto nařízení.“;

16) V článku 15 se odstavec 1 nahrazuje tímto:

„ACER v úzké spolupráci s Komisí, členskými státy a příslušnými vnitrostátními orgány, včetně regulačních orgánů, a aniž jsou dotčeny pravomoci orgánů pro hospodářskou soutěž, monitoruje velkoobchodní a maloobchodní trhy s elektřinou a zemním plynem, **včetně fungování těchto trhů, velkoobchodních a maloobchodních cen** elektřiny a zemního plynu **a mechanismu stanovování cen, včetně těch stanovených v obchodních smlouvách, pokud jde o možné protisoutěžní, nespravedlivé nebo netransparentní chování organizátorů trhu a pokud jde o** dodržování práv spotřebitelů stanovených ve směrnici (EU) 2019/944 a [směrnici o plynu podle návrhu COM(2021) 803], dopad vývoje na trhu na zákazníky kategorie domácnost, přístup k sítím, včetně přístupu pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie, pokrok dosažený ve vztahu k propojovacím vedením, potenciální překážky bránící přeshraničnímu obchodu, včetně dopadu přimíchávání vodíku do soustavy zemního plynu a překážek bránících přeshraničnímu toku biometanu, regulační omezení pro nové subjekty vstupující na trh a menší subjekty, včetně občanských společenství pro energii **a komunit pro obnovitelnou energii**, státní zásahy zkreslující ceny tak, že neodrážejí faktický nedostatek nabídky, například zásahy uvedené v čl. 10 odst. 4 nařízení (EU) 2019/943, a výkon činnosti členských států v oblasti bezpečnosti dodávek elektřiny na základě výsledků evropského posouzení přiměřenosti zdrojů podle článku 23 uvedeného nařízení, zejména s přihlédnutím k hodnocení ex post podle článku 17 nařízení (EU) 2019/941.“;

17) V čl. 15 odst. 1 se doplňuje nový pododstavec, který zní:

„ACER v úzké spolupráci s Komisí, členskými státy a příslušnými vnitrostátními orgány, včetně regulačních orgánů, a aniž jsou dotčeny pravomoci orgánů pro hospodářskou soutěž, monitoruje trhy s vodíkem, zejména dopad vývoje na trhu na zákazníky, přístup k vodíkové síti, včetně přístupu k síti pro vodík vyrobený z

obnovitelných zdrojů energie, pokrok dosažený ve vztahu k propojovacím vedením a potenciální překážky bránící přeshraničnímu obchodu.“;

18) V článku 15 se odstavec 2 nahrazuje tímto:

ACER každoročně zveřejňuje zprávu o výsledcích monitorování podle odstavce 1. V této zprávě uvede veškeré překážky, **včetně protisoutěžního, nekalého a netransparentního tržního chování hospodářských subjektů**, bránící dokončení vnitřních trhů s elektřinou, zemním plynem a vodíkem.“.

Článek 66

Změna nařízení (EU) č. 1227/2011

Nařízení č. 1227/2011 se mění takto:

a) v článku 2, čl. 3 odst. 3 a 4, čl. 4 odst. 1 a čl. 8 odst. 5 se pojem „elektřina nebo zemní plyn“ nahrazuje pojmem „elektřina, vodík nebo zemní plyn“;

aa) v článku 2 se doplňují nové body, které znějí:

„16) „obchodováním s LNG“ se rozumí nabídky ke koupi, nabídky k prodeji nebo transakce týkající se nákupu nebo prodeje LNG:

a) které uvádějí místo dodání v Unii;

b) jejichž výsledkem je dodání v Unii, nebo

c) u nichž jedna protistrana provede znovuzplyňování LNG v terminálu v Unii;

17) „údaji o trhu s LNG“ se rozumí záznamy o nabídkách k prodeji, nabídkách ke koupi nebo transakcích týkajících se obchodování s LNG s odpovídajícími informacemi, jak je uvedeno v článku 8d;

18) „účastníkem trhu s LNG“ se rozumí jakákoli fyzická nebo právnická osoba, bez ohledu na místo založení nebo bydliště této osoby, která se zabývá obchodováním s LNG;

19) „odhadem ceny LNG“ se rozumí stanovení denní referenční ceny pro obchodování s LNG v souladu s metodikou, kterou stanoví agentura;

20) „referenční hodnotou pro LNG“ se rozumí určení rozpětí mezi denním odhadem ceny LNG a vypořádací cenou Title Transfer Facility (TTF) Gas

*Futures s nejbližší měsíční splatností, kterou každý den stanoví společnost
ICE Endex Markets B.V.;*

b) v čl. 6 odst. 2 se pojem „trhy s elektřinou a plynem“ nahrazuje pojmem „trhy s elektřinou, vodíkem a zemním plynem“.

ba) *vkládají se nové články, které znějí:*

„Článek 8a

Úkoly a pravomoci agentury provádět posuzování cen a stanovovat referenční hodnoty

- 1. Agentura vypracuje a zveřejní posouzení ceny LNG. Pro účely posouzení ceny LNG agentura systematicky shromažďuje a zpracovává údaje o transakcích na trhu s LNG.***
- 2. Agentura vypracuje a zveřejní referenční hodnoty pro LNG a za tímto účelem systematicky shromažďuje a zpracovává všechny údaje o trhu s LNG.***
- 3. Odchylně od čl. 3 odst. 4 písm. b) nařízení č. 1227/2011 se povinnosti a zákazy vztahující se na účastníky trhu podle tohoto nařízení vztahují na účastníky trhu s LNG. Pravomoci svěřené agentuře tímto nařízením a prováděcím nařízením (EU) č. 1348/2014 se vztahují rovněž na účastníky trhu s LNG, a to včetně ustanovení o důvěrnosti.***

Článek 8b

Zveřejnění posouzení ceny LNG a referenční hodnoty pro LNG

- 1. Posouzení ceny LNG uvedené v čl. 8a odst. 1 se zveřejňuje každý den a v případě posouzení cen v rámci zveřejněných transakcí nejpozději do 18:00 SEČ. Agentura rovněž denně zveřejní referenční hodnoty pro LNG uvedené v čl. 8a odst. 2, a to nejpozději do 19:00 SEČ nebo co nejdříve to bude technicky možné.***
- 2. Pro účely tohoto článku může agentura využívat služeb třetí strany.***

Článek 8c

Poskytování údajů o trhu s LNG agentuře

- 1. Účastníci trhu s LNG předkládají agentuře denně údaje o trhu s LNG v souladu se specifikacemi stanovenými v článku 8d, a to ve standardizovaném formátu, prostřednictvím vysoce kvalitního přenosového protokolu a co***

nejblíže reálnému času, jakmile je to technicky možné, před každodenním zveřejněním posouzení ceny LNG (18:00 SEČ).

- 2. Komise může přijmout prováděcí akty, kterými stanoví okamžik, do kdy mají být údaje o trhu s LNG předloženy před každodenním zveřejněním odhadu ceny LNG podle odstavce 1. Uvedené prováděcí akty se přijímají přezkumným postupem podle čl. 21 odst. 2.*
- 3. V případě potřeby vydá agentura po konzultaci s Komisí pokyny týkající se:*
 - a) podrobných údajů o informacích, které se mají oznamovat, mimo běžných údajů o oznamovaných transakcích a základních údajů podle prováděcího nařízení Komise (EU) č. 1348/2014, včetně nabídek ke koupi a nabídek k prodeji, a*
 - b) postupu, standardního a elektronického formátu a technických a organizačních požadavků na předkládání údajů, které mají být použity pro poskytování požadovaných údajů o trhu s LNG.*
- 4. Účastníci trhu s LNG předkládají požadované údaje o trhu s LNG agentuře bezplatně a prostřednictvím kanálů pro podávání zpráv zřízených agenturou, a to pokud možno s využitím existujících nebo dostupných postupů.*

Článek 8d

Kvalita údajů o trhu s LNG

- 1. Údaje o trhu s LNG obsahují podrobnosti o:*
 - a) smluvních stranách, včetně ukazatele nákupu/prodeje;*
 - b) oznamující straně;*
 - c) transakční ceně;*
 - d) smluvních množstvích;*
 - e) hodnotě smlouvy;*
 - f) časovém intervalu příjezdu nákladu LNG;*
 - g) dodacích podmínkách;*
 - h) místech dodávek;*
 - i) informacích časového razítka týkající se všech těchto položek:*

- i) *okamžik podání nabídky ke koupi nebo nabídky k prodeji;*
 - ii) *čas transakce;*
 - iii) *čas oznámení nabídky ke koupi, nabídky k prodeji nebo transakce;*
 - iv) *potvrzení přijetí údajů o trhu s LNG ze strany agentury.*
2. *Účastníci trhu s LNG poskytnou agentuře údaje o trhu s LNG následujícím způsobem:*
- a) *transakční, kupní a prodejní jednotkové ceny se vykazují v měně uvedené ve smlouvě a v EUR/MWh a případně zahrnují použité přepočítací a směnné kurzy;*
 - b) *smluvní množství se vykazují v jednotkách uvedených ve smlouvách a v MWh;*
 - c) *časové intervaly příjezdu se vykazují jako data dodání vyjádřená ve formátu UTC;*
 - d) *u místa dodávky je uveden platný identifikátor stanovený agenturou, jak je například uveden v seznamu zařízení LNG podléhajících oznamovací povinnosti a tomuto nařízení a prováděcímu nařízení (EU) č. 1348/2014; informace časového razítka se uvádí ve formátu UTC;*
 - e) *v příslušných případech se uvede úplný cenový vzorec podle dlouhodobé smlouvy, z něhož je cena odvozena.*
3. *Agentura vydá pokyny ohledně kritérií, podle nichž je každý předkladatel odpovědný za významnou část údajů o trhu s LNG předložených v rámci určitého referenčního období, a ohledně způsobu, jakým se tato situace má zohlednit v jejím posouzení ceny LNG a referenčních hodnotách pro LNG.*

Článek 8e

Kontinuita činnosti

Agentura pravidelně přezkoumává, aktualizuje a zveřejňuje svou metodiku pro posuzování referenční ceny LPG a stanovení referenční hodnoty pro LNG, jakož i metodiku používanou pro vykazování údajů o trhu s LNG a zveřejňování jejich

*posouzení ceny LNG a referenčních hodnot pro LNG, přičemž zohledňuje názory
příspěvatelů údajů o trhu.“*

Článek 67

Změny nařízení (EU) 2017/1938

Nařízení (EU) 2017/1938 se mění takto:

1) V článku 1 se první věta nahrazuje tímto:

„Tímto nařízením se zavádějí ustanovení, jejichž cílem je zajistit bezpečnost dodávek plynu v Unii zajištěním řádného a nepřetržitého fungování vnitřního trhu se zemním plynem a *plynem* z obnovitelných zdrojů a *nízkouhlíkovým plynem* (dále jen „plyn“), umožněním provedení mimořádných opatření v situacích, v nichž trh požadované dodávky plynu již nemůže zajistit, včetně solidárního opatření jako krajního řešení, a jasným vymezením a rozdělením odpovědnosti mezi plynárenské podniky, členské státy a Unii, pokud jde o preventivní opatření a reakci na konkrétní narušení dodávek plynu.

Toto nařízení rovněž podporuje preventivní opatření, která snižují poptávku po plynu, včetně opatření zvyšujících energetickou účinnost a zvyšujících podíl energie z obnovitelných zdrojů, s cílem snížit závislost Unie na dovozu plynu.“;

2) V článku 2 se doplňují nové definice, které znějí:

„27) „plynem“ zemní plyn ve smyslu definice v čl. 2 bodě 1) [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx];

29a) „obchodním systémem“ kterýkoli z těchto systémů:

- a) „regulovaný trh“ ve smyslu čl. 4 odst. 1 bodu 21 směrnice 2014/65/EU;
- b) „mnohostranný obchodní systém“ ve smyslu čl. 4 odst. 1 bodu 22 směrnice 2014/65/EU;
- c) „organizovaný obchodní systém“ ve smyslu čl. 4 odst. 1 bodu 23 směrnice 2014/65/EU.

29b) „energetickým komoditním derivátem“ komoditní derivát ve smyslu čl. 2 odst. 1 bodu 30 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014²² obchodovaný v obchodním systému, jehož podkladovým aktivem je elektřina nebo plyn a jehož datum splatnosti nepřesahuje 12 měsíců;“;

3) V článku 2 se doplňuje nový pododstavec, který zní:

„Odkazy na zemní plyn se považují za odkazy na plyn ve smyslu definice v bodě 27.“;

3a) V čl. 6b odst. 1 třetím pododstavci se písmeno e) nahrazuje tímto:

„e) použití dobrovolného mechanismu pro společný nákup zemního plynu;“;

4) Článek 7 se mění takto:

a) odstavec 1 se nahrazuje tímto:

„1. Do 1. listopadu 2017 provede Evropská síť provozovatelů plynárenských přepravních soustav (ENTSO) simulaci scénářů přerušení dodávek plynu a narušení infrastruktury pro celou Unii. Tato simulace zahrnuje určení a posouzení koridorů pro nouzové dodávky plynu a rovněž určí, které členské státy mohou řešit zjištěná rizika, a to i v souvislosti se skladováním a LNG, **a navíc začlení scénáře přezkoumávající způsoby snižování poptávky po plynu prostřednictvím úspor energie a opatření v oblasti energetické účinnosti.** Síť ENTSO pro zemní plyn vymezí scénáře narušení dodávek plynu a infrastruktury a metodiku pro simulaci ve spolupráci se skupinou GCG. Síť ENTSO pro zemní plyn zajistí náležitou míru transparentnosti a přístup ke svým předpokladům modelování použitým v jejích scénářích. Simulace scénářů narušení dodávek plynu a infrastruktury pro celou Unii se opakují každé čtyři roky, **dokud nebude** vzhledem k okolnostem nutné provádět častější aktualizace.“,

5) V odstavci 4 se písmeno e) nahrazuje tímto:

²² ***Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014 ze dne 15. května 2014 o trzích finančních nástrojů a o změně nařízení (EU) č. 648/2012 (Úř. věst. L 173, 12.6.2014, s. 84).***

e) zohledněním rizik, která jsou spojená s kontrolou nad infrastrukturou důležitou pro zabezpečení dodávek plynu v míře, v níž mohou mimo jiné zahrnovat rizika nedostatečných investic, narušení diverzifikace, zneužití stávající infrastruktury včetně nadměrné rezervace skladovacích kapacit nebo porušení práva Unie;“;

6) Vkládá se nový článek ■ , který zní:

„Článek 7a

Preventivní a mimořádná opatření

Členské státy přijmou vhodná preventivní a nouzová opatření, **včetně úspor energie a opatření v oblasti energetické účinnosti**. Opatření musí zohledňovat výsledky poslední celounijní simulace scénářů narušení dodávek plynu podle článku 7 a musí být přiměřená řešení rizik zjištěných ve společných a vnitrostátních posouzeních rizik. “;

7. Čl. 8 odst. 1 a čl. 9 odst. 3 až 10 se přesouvají a stávají se čl. 7a odst. 2 až 12.;

8) Vkládají se nové články ■ , které znějí:

„Článek 7b

Účinné a společné využívání infrastruktur a skladování plynu

1. Členské státy zajistí účinné využívání stávající infrastruktury na vnitrostátní a regionální úrovni v zájmu bezpečnosti dodávek. Členské státy zejména umožní přeshraniční výměnu plynu a přeshraniční přístup ke skladovacím zařízením a LNG.
2. Společná posouzení rizik a jejich následné aktualizace obsahují analýzu přiměřenosti kapacity skladovacích zařízení, která jsou v daném regionu k dispozici, fungování skladovacích zařízení a jejich podílu na bezpečnosti dodávek v Unii, včetně rizik spojených s **přímým nebo nepřímým vlastnictvím nebo** kontrolou infrastruktury pro skladování, která je relevantní pro bezpečnost dodávek zemního plynu subjekty ze třetích zemí. **Společná posouzení rizik a veškeré následné aktualizace určí energetické úspory a opatření v oblasti energetické účinnosti, a to v souladu se zásadou „energetická účinnost v první řadě“ podle [článku X přepracovaného znění směrnice o energetické účinnosti] a zásadu účinnosti systému podle [článku**

*X přepracovaného znění směrnice o energetické účinnosti]. Analýza srovnává úlohu zařízení na skladování plynu s alternativními opatřeními, jako jsou investice do energetické účinnosti a obnovitelných zdrojů energie. **Analýza zahrnuje nákladovou efektivitu skladování plynu a zohlední riziko uvízlých investic.***

3. Pokud z analýzy obsažené ve společném posouzení rizik nebo jeho následné aktualizaci vyplývá, že existuje riziko na regionální úrovni, které může představovat riziko pro jeden nebo několik členských států v téže rizikové skupině a které nelze řešit jinak, členské státy zváží povolení **možnosti integrovat zásobníky plně do sítě provozovatele přepravní soustavy pro případ, že by skladovací zařízení jinak zastavilo provoz, pokud by takové zastavení provozu ohrozilo bezpečné a spolehlivé fungování přepravní soustavy. Před povolením takové možnosti konzultují členské státy příslušnou rizikovou skupinu, zejména s ohledem na to, jak opatření řeší rizika zjištěná ve společném posouzení rizik. Toto opatření se použije na jakékoliv skladovací zařízení, včetně úložišť kontrolovaných subjekty ze třetích zemí.**

3a. Členské státy v dotyčné rizikové skupině se dohodnou na společném koordinovaném postupu vytěžení uloženého plynu ze skladovacího zařízení uvedeného v odstavci 3 tohoto článku v případě krize ve smyslu čl. 11 odst. 1. Společný koordinovaný postup zahrnuje ujednání pro vytěžení plynu v rámci opatření koordinovaných Komisí v případě stavu nouze na regionální úrovni nebo na úrovni Unie podle čl. 12 odst. 3.

4. Opatření přijatá podle článku 7a a odstavce 3 tohoto článku **nesmějí nepřiměřeně narušovat hospodářskou soutěž nebo účinné fungování vnitřního trhu s plynem ani ohrozit bezpečnost dodávek plynu jiných členských států či Unie a nejsou jimi dotčena pravidla bezpečnosti dodávek energie, která zahrnují zásoby plynu.**

7. Po interní konzultaci v rámci dotyčné rizikové skupiny uvedené v odstavci 3 členské státy konzultují **skupinu GCG.**

Článek 7c

Posouzení rizik na úrovni EU

Jakožto přechodné opatření všechny členské státy do šesti měsíců od data vstupu tohoto nařízení v platnost dokončí stávající společná a vnitrostátní posouzení rizik a v relevantních případech plán preventivních opatření a plán pro stav nouze, a to formou dodatku nezbytného ke splnění čl. 7b odst. 2 až 6. Aktualizované plány se zveřejní a oznámí Komisi v souladu s postupem uvedeným v čl. 8 odst. 7 a Komise vydá doporučení za podmínek stanovených v čl. 8 odst. 8, k němuž dotčený příslušný orgán v návaznosti na postup popsany v čl. 8 odst. 9 přihlédne.

Článek 7d

Dobrovolný mechanismus pro společné zadávání veřejných zakázek na zemní plyn

1. Členské státy mohou v rámci preventivních opatření za účelem zajištění bezpečnosti dodávek zřídit ***dobrovolný*** mechanismus společného zadávání veřejných zakázek ***na zemní plyn*** provozovateli přepravních soustav ***nebo jinými subjekty určenými členskými státy***.

Tento mechanismus je koncipován v souladu s právem ***Unie, zejména s unijními a vnitrostátními*** pravidly hospodářské soutěže, a dále způsobem, který umožňuje využívat ***také zemní plyn*** v rámci opatření koordinovaných Komisí v případě stavu nouze na regionální úrovni nebo na úrovni Unie, jak je uvedeno v čl. 12 odst. 3.

Mechanismus je otevřený účasti všech provozovatelů přepravních soustav ***nebo jiným subjektům určeným členským státem, dodavatelům zemního plynu a dalším relevantním účastníkům trhu*** v Unii, kteří mají zájem do něj po jeho zřízení vstoupit.

2. Zúčastněné členské státy oznámí svůj úmysl zřídit tento mechanismus Komisi. Oznámení musí obsahovat informace nezbytné k posouzení souladu s tímto nařízením, jako je objem plynu, který má být nakoupen, délka trvání opatření, zúčastnění provozovatelé přepravní soustavy ***nebo jiné subjekty určené členskými státy, jakož i dodavatelé zemního plynu a další relevantní účastníci trhu***, systém řízení a správy, provozní postupy a podmínky aktivace v případě stavu nouze. Rovněž musí obsahovat předpokládané náklady a přínosy. ***Komise informuje o obdržném oznámení Koordinační skupinu pro otázky plynu a případně agenturu ACER.***

3. ***Do tří měsíců od oznámení uvedeného v odstavci 2 může Komise*** ■ vydat stanovisko k souladu navrhovaného mechanismu s tímto nařízením.
■ Zúčastněné členské státy stanovisko Komise v co nejvyšší míře zohlední.

Článek 7da

Pokyny Komise ohledně používání dobrovolného mechanismu pro společné zadávání veřejných zakázek na zemní plyn

Do ... [tří měsíců ode dne vstupu tohoto nařízení v platnost] Komise přijme pokyny ohledně používání dobrovolného mechanismu pro společné zadávání veřejných zakázek na zemní plyn podle článku 7d tohoto nařízení. Při přijímání těchto pokynů Komise zohlední ponaučení vyplývající z agregace poptávky a společných nákupů podle nařízení (EU) 2022/2576.

Článek 7e

Zpráva o skladování a dobrovolném mechanismu pro společné zadávání veřejných zakázek na zemní plyn

Do ... [jeden rok ode dne vstupu tohoto nařízení v platnost] Komise předloží zprávu Evropskému parlamentu a Radě o uplatňování článků 7b, 7c a 7d a o zkušenostech, přínosech, nákladech a jakýchkoliv překážkách, jež z využití možnosti společného zadávání veřejných zakázek na zemní plyn vyplynuly. K této zprávě se případně přiloží legislativní návrh.

Článek 7ea

Transparentnost a výměna informací

1. ***Plynárenské podniky nebo podniky spotřebovávající plyn usazené v Unii nebo orgány či regulované subjekty členských států, které mají v úmyslu zahájit jednání s producenty nebo dodavateli zemního plynu o nákupu, obchodování nebo dodávkách plynu o objemu vyšším než 5 TWh ročně, informují Komisi o svém záměru uzavřít smlouvu o dodávce plynu nebo memorandum o porozumění před uzavřením takové smlouvy nebo memorandum o porozumění v souladu s tímto článkem.***
2. ***Plynárenské podniky nebo podniky spotřebovávající plyn usazené v Unii nebo orgány či regulované subjekty členských států informují Komisi***

přínejmenším šest týdnů před uzavřením právně závazné smlouvy nebo memoranda o porozumění uvedených v odstavci 1 o totožnosti smluvního partnera nebo smluvních partnerů, příslušných objemech, příslušných datech, původu plynu a případně poskytovateli služeb, který takové nákupy jménem členského státu organizuje.

3. *Pokud se Komise domnívá, že plánované nákupy plynu plynárenskými podniky nebo podniky spotřebovávajícími plyn usazenými v Unii nebo orgány či regulovanými subjekty členských států mohou mít negativní dopad na fungování společného nákupu, na vnitřní trh, základní bezpečnostní zájmy Unie nebo na bezpečnost dodávek energie nebo energetickou solidaritu, příslušným členským státům doporučí, aby přijaly vhodná opatření, jimiž by takovému negativnímu dopadu zabránily. Dotčené členské státy co nejvíce zohlední doporučení Komise.*
4. *Při poskytnutí informací Komisi podle odstavců 1 a 2 mohou subjekty, které informace poskytují, uvést, zda některé z informací, ať už obchodní, či jiné povahy, jejichž zveřejnění by mohlo poškodit činnost příslušných stran, mají být považovány za důvěrné a zda lze poskytnuté informace sdílet s ostatními členskými státy.*
5. *Přístup Komise k důvěrným informacím není žádostmi o zachování důvěrnosti podle tohoto článku omezen. Komise zajistí, aby byl přístup k důvěrným informacím přísně omezen na útvary Komise, pro které je přístup k těmto informacím zcela nezbytný. Zástupci Komise nakládají s citlivými informacemi s náležitou důvěrností.*
6. *Aniž je dotčen článek 346 Smlouvy o fungování EU, vyměňují se důvěrné informace s Komisí a dalšími příslušnými orgány pouze tehdy, je-li taková výměna nezbytná pro uplatňování tohoto nařízení. Vyměňované informace se omezí na informace, které jsou relevantní a přiměřené účelu takové výměny. Při výměně informací je zachována důvěrnost daných informací a chráněna bezpečnost a obchodní zájmy subjektů spadajících do oblasti působnosti tohoto nařízení. Nástroj nepoužije shromážděné informace k jinému účelu než k plnění smlouvy.*

7. ***Veškeré servery a informace musí být fyzicky umístěny a uloženy na území Unie.“;***

9) Článek 8 se mění takto:

- a) odstavec 1 se zrušuje;
- b) odstavec 3 se nahrazuje tímto:

„3. Plán preventivních opatření a plán pro stav nouze obsahují regionální kapitoly nebo několik regionálních kapitol, pokud je členský stát členem různých rizikových skupin, jak jsou vymezeny v příloze I

Regionální kapitoly vypracují společně všechny členské státy v rizikové skupině, předtím než jsou zapracovány do příslušných národních plánů. Komise by měla být při tomto úsilí nápomocná s cílem umožnit, aby regionální kapitoly společně zvýšily bezpečnost dodávek plynu v Unii jako celku, nevedly k žádným rozporům a překonávaly případné překážky spolupráce

Regionální kapitola či kapitoly obsahují náležitá a účinná přeshraniční opatření, a to i v souvislosti se skladovacími zařízeními a s LNG, která jsou podmíněna dohodou mezi členskými státy, které opatření provádějí a patří ke stejným nebo různým rizikovým skupinám, jež jsou na základě simulace uvedené v čl. 7 odst. 1 a posouzení společných rizik daným opatřením dotčeny.“;

10) V odstavci 6 se doplňuje nová věta, která zní:

„Návrh na spolupráci může zahrnovat dobrovolnou účast na společném zadávání veřejných zakázek na strategické zásoby, jak je uvedeno v článku 7c.“

11) Vkládá se nový článek 8a, který zní:

„Článek 8a

Opatření v oblasti kybernetické bezpečnosti

1. Při vytváření plánu preventivních opatření a plánu pro stav nouze členské státy zváží vhodná opatření v oblasti kybernetické bezpečnosti.
2. Komise může přijmout akt v přenesené pravomoci v souladu s článkem 19, kterým stanoví odvětvová pravidla pro aspekty přeshraničních toků plynu

týkající se kybernetické bezpečnosti, včetně pravidel pro společné minimální požadavky, plánování, sledování, podávání zpráv a řešení krizí.

3. Na tvorbě tohoto aktu v přenesené pravomoci bude Komise úzce spolupracovat s Agenturou Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER), Evropskou agenturou pro kybernetickou bezpečnost (ENISA), Evropskou sítí provozovatelů plynárenských přepravních soustav (ENTSOG) a s omezeným počtem hlavních dotčených zúčastněných subjektů, jakož i se subjekty, které již mají kompetence v oblasti kybernetické bezpečnosti v rámci svého mandátu, jako jsou kybernetickobezpečnostní operační střediska (SOC) a skupiny pro reakce na počítačové bezpečnostní incidenty (týmy CSIRT), jak je uvedeno v článku 9 směrnice (EU) 2022/xxx o opatřeních k zajištění vysoké společné úrovně kybernetické bezpečnosti v Unii.“;

12) Článek 9 se mění takto:

a) odstavec 1 se mění takto:

i) písmeno e) se nahrazuje tímto:

„e) ostatní preventivní opatření, která mají odstranit rizika určená v posouzení rizik podle čl. 7a odst. 1, jako například opatření týkající se nutnosti lépe propojit sousední členské státy, dále zlepšovat energetickou účinnost, zabránit nadměrné rezervaci kapacity, snižovat poptávku po plynu a možnosti diverzifikovat trasy přepravy plynu a zdroje dodávek plynu, jakož i případného regionálního využití stávajících skladovacích kapacit a kapacit zařízení LNG k zachování dodávek plynu všem zákazníkům v nejvyšší možné míře;“;

ii) písmeno k) se nahrazuje tímto:

„k) informace o veškerých příslušných povinnostech veřejné služby, které se týkají zabezpečení dodávek plynu, včetně povinností týkajících se skladovací kapacity a strategických zásob;“;

iii) doplňuje se nové písmeno, které zní:

„l) informace o opatřeních v oblasti kybernetické bezpečnosti uvedených v článku 8a.“

- 13) V čl. 12 odst. 3 se doplňuje nové písmeno, které zní:
- „d) koordinuje opatření související se společným zadáváním veřejných zakázek na strategické zásoby uvedeným v článku 7c.“

14a) Vkládají se nové články, které znějí:

„Článek 13a

**Rozšíření ochrany v rámci solidarity o kritické objemy plynu k zabezpečení
dodávek elektřiny**

- 1. Odchylně od čl. 13 odst. 3 se solidární opatření podle čl. 13 odst. 1 a 2 použije pouze tehdy, pokud členský stát, který o solidaritu žádá, není schopen pokrýt:**
 - a) deficit dodávek plynu zákazníkům chráněným v rámci solidarity nebo v případě, že členský stát přijal dočasná opatření ke snížení zbytné spotřeby chráněných zákazníků v souladu s článkem 13b, nezbytné objemy spotřeby plynu zákazníků chráněných v rámci solidarity;**
 - b) kritický objem plynu pro zabezpečení dodávek elektřiny, navzdory uplatnění opatření uvedeného v čl. 11 odst. 3. Použijí se podmínky stanovené v čl. 13 odst. 3 písm. b), c) a d).**
- 2. Členské státy, které jsou povinny poskytnout solidární pomoc podle odstavce 1, jsou oprávněny odečíst od nabídky solidární pomoci:**
 - a) dodávky zákazníkům chráněným v rámci solidarity v rozsahu, v jakém jsou dotčeny nezbytné objemy, nebo v případě, že členský stát přijal dočasná opatření ke snížení zbytné spotřeby chráněných zákazníků v souladu s článkem 13b, dodávky nezbytných objemů spotřeby plynu zákazníků chráněných v rámci solidarity;**
 - b) dodávky kritických objemů plynu pro zabezpečení dodávek elektřiny;**
 - c) dodávky objemů plynu pro dodávky elektřiny potřebné k produkci a přepravě plynu, a**
 - d) objemy plynu nezbytné pro provoz kritické infrastruktury pro zabezpečení dodávek uvedené v příloze VIIIb, jakož i dalších zařízení se zásadním významem pro fungování vojenských služeb a služeb v oblasti**

národní bezpečnosti a humanitární pomoci.

3. *Kriticky důležité objemy pro bezpečnost dodávek elektřiny podle odst. 1 písm. b) a odst. 2 písm. b) a d) nepřekročí objemy uvedené v příloze VIIIa. Pokud členský stát může prokázat, že je zapotřebí vyššího objemu plynu, aby se zabránilo elektroenergetické krizi tohoto členského státu, může Komise na základě řádně odůvodněné žádosti rozhodnout o povolení odpočtu vyšších objemů.*
4. *Jsou-li o poskytnutí solidárních opatření požádány členské státy, jejichž elektrizační soustava je synchronizována pouze s elektrizační soustavou třetí země, mohou tyto členské státy výjimečně odečíst vyšší objemy plynu v případě desynchronizace elektrizační soustavy od soustavy dané třetí země po dobu, po kterou jsou k zajištění bezpečného a spolehlivého provozu elektrizační soustavy vyžadovány služby ostrovní elektrizační soustavy nebo jiné služby poskytované provozovateli přenosové soustavy.*

Článek 13b

Opatření ke snížování poptávky týkající se chráněných zákazníků

1. *Členské státy mohou výjimečně přijmout dočasná opatření na snížení zbytné spotřeby chráněných zákazníků, zejména pokud byla vyhlášena jedna z krizových úrovní podle čl. 11 odst. 1 a článku 12 nebo výstraha na úrovni Unie podle nařízení (EU) 2022/1369. Tato opatření se omezí na jiná než nezbytná využití plynu a zohlední prvky stanovené v čl. 6 odst. 2 nařízení (EU) 2022/1369. Tato výjimečná opatření mohou být přijata pouze poté, co příslušné orgány provedou posouzení podmínek pro stanovení takových objemů plynu, které nejsou nezbytné.*
2. *V důsledku opatření uvedených v odstavci 1 tohoto článku nesmí být za žádných okolností snížena spotřeba zranitelných zákazníků, jak je vymezují členské státy v souladu s článkem 25 přepracovaného znění směrnice 2009/73/ES, a členské státy nesmí v důsledku použití odstavce 1 tohoto článku odpojit chráněné zákazníky.*

Článek 13c

Záruky pro přeshraniční toky

V případě žádosti Komise podle čl. 12 odst. 6 prvního pododstavce o ukončení nepatřičných omezení přeshraničních toků plynu nebo přístupu k plynárenské infrastruktuře nebo opatření ohrožujících dodávky plynu v jiném členském státě příslušný orgán nebo členský stát místo postupu stanoveného v čl. 13 odst. 6 druhém pododstavci změni své opatření nebo přijme opatření s cílem zajistit soulad s čl. 12 odst. 5.

Článek 13d

Dočasné rozšíření solidárních povinností na členské státy se zařízeními LNG

- 1. Povinnost poskytnout solidární opatření podle čl. 13 odst. 1 se vztahuje nejen na členské státy přímo propojené s žádajícím členským státem, ale také na členské státy, které mají zařízení LNG, pokud je k dispozici nezbytná kapacita v příslušné infrastruktuře, včetně plavidel a tankerů pro přepravu LNG.*
- 2. Ustanovení čl. 13 odst. 2 až 9 se použijí na členské státy, které mají zařízení LNG, ledaže toto nařízení stanoví jinak.*
- 3. Členské státy se zařízeními LNG, která nejsou přímo propojena s žádajícím členským státem, se mohou na bilaterální bázi dohodnout s kterýmkoli jiným členským státem na nezbytných technických, právních a finančních ujednáních o solidaritě, která se vztahují na poskytování solidarity.*
- 4. Standardní pravidla pro poskytování solidárních opatření podle článku 13e se použijí rovněž na nepropojené členské státy, pokud v době obdržení žádosti o solidární pomoc není uzavřeno žádné dvoustranné ujednání.*

Článek 13e

Standardní pravidla pro solidární opatření

- 1. Pokud se dva členské státy nedohodly na nezbytných technických, právních a finančních ujednáních podle čl. 13 odst. 10 (dále jen „dohoda o solidaritě“), vztahují se na dodávky plynu v souladu s povinností podle čl. 13 odst. 1 v případě stavu nouze podmínky stanovené v tomto článku.*
- 2. Kompenzace za solidární opatření nepřekročí rozumné náklady a odchylně od čl. 13 odst. 8 v každém případě zahrnuje:*
 - a) cenu za plyn v členském státě poskytujícím solidární pomoc;*

- b) *náklady na uskladnění a přepravu, včetně případných poplatků vyplývajících z odklonění dodávek LNG k požadovanému propojovacímu bodu;*
 - c) *náklady na soudní spory pro související soudní či rozhodčí řízení týkající se členského státu poskytujícího solidaritní pomoc;*
 - d) *jiné nepřímé náklady, které nejsou zahrnuty v ceně plynu, jako je náhrada finančních nebo jiných škod vyplývajících z povinného cíleného snížení odběru zákazníků v souvislosti s poskytováním solidarity, za předpokladu, že tyto nepřímé náklady nepřesahují 100 % ceny plynu.*
3. *Požádá-li členský stát o kompenzaci nepřímých nákladů podle odst. 2 písm. d), které přesahují 100 % ceny plynu, Komise po konzultaci s relevantními příslušnými orgány rozhodne, zda je s ohledem na konkrétní smluvní a vnitrostátní okolnosti daného případu a zásadu energetické solidarity vhodná vyšší kompenzace.*
4. *Pokud se členský stát žádající o solidaritní pomoc a členský stát poskytující solidaritní pomoc nedohodnou na jiné ceně, cena plynu dodaného do členského státu žádajícího o solidaritu odpovídá ceně na denním trhu v členském státě poskytujícím solidaritu za den předcházející žádosti o solidaritní pomoc nebo odpovídající ceně na denním trhu na nejbližším dostupném virtuálním obchodním bodě nebo v dohodnutém uzlu za den předcházející žádosti o solidaritní pomoc.*
5. *Kompenzaci za objemy plynu dodané v souvislosti s žádostí o solidaritní pomoc podle článku 13f uhradí přímo členský stát žádající o solidaritní pomoc členskému státu nebo subjektu poskytujícímu solidaritní pomoc, který oba členské státy uvedou ve své odpovědi na žádost o solidaritní pomoc a v potvrzení o přijetí a o převzatém objemu.*
6. *Členský stát, jemuž je žádost o solidaritní opatření určena, poskytne solidaritní opatření co nejdříve, nejpozději však do tří dnů po podání žádosti. Členský stát může odmítnout poskytnutí solidaritní pomoci členskému státu, který o tuto pomoc požádá, pouze tehdy, pokud první uvedený členský stát prokáže, že:*

- a) nemá dostatek plynu pro objemy uvedené v čl. 13a odst. 2 nebo
 - b) nemá dostatečnou dostupnou kapacitu propojení, jak je stanoveno v čl. 13 odst. 7, a nemá možnost poskytovat dostatečné objemy LNG.
7. *Kromě standardních pravidel stanovených v tomto článku se členské státy mohou dohodnout na technických ujednáních a koordinaci poskytování solidární pomoci.*
8. *Tímto článkem nejsou dotčena stávající opatření pro bezpečný a spolehlivý provoz plynárenské soustavy.*

Článek 13f

Postup pro solidární opatření v případě neexistence dohody o solidaritě

1. *Členský stát žádající o uplatnění solidárních opatření se obrátí na jiný členský stát s žádostí o solidární pomoc, v níž uvede alespoň tyto informace:*
- a) *kontaktní údaje příslušného orgánu členského státu;*
 - b) *kontaktní údaje příslušných provozovatelů přepravní soustavy členského státu (v relevantních případech);*
 - c) *kontaktní údaje třetí strany jednající jménem členského státu (v relevantních případech);*
 - d) *dodací lhůta včetně harmonogramu první možné dodávky a předpokládaná doba trvání dodávek;*
 - e) *místa dodání a propojení;*
 - f) *objem plynu v kWh pro každý propojovací bod;*
 - g) *kvalita plynu.*
2. *Žádost o solidární pomoc se zasílá současně členským státům, které mohou být případně schopné poskytnout solidární opatření, Komisi a krizovým manažerům určeným podle čl. 10 odst. 1 písm. g).*
3. *Členské státy, které obdrží žádost o solidární pomoc, zašlou odpověď, v níž jsou uvedeny kontaktní informace podle odst. 1 písm. a) až c) a objem, který lze dodat do propojovacích bodů a v požadované době podle odst. 1 písm. d) až g). V odpovědi se uvede objem vyplývající z možného omezení, nebo je-li to*

nezbytně nutné, uvolnění strategických zásob v případě, že objem, který lze dodat na základě dobrovolných opatření, je nedostatečný.

- 4. Žádosti o solidarní pomoc se předkládají nejméně 72 hodin před uvedeným časem dodání v případě LNG a nejméně 24 hodin před uvedeným časem dodání v případě plynu přepravovaného plynovodem. Na žádosti o solidarní pomoc je nutné reagovat do 12 hodin. Potvrzení o přijetí a objemu, který chce odebrat členský stát žádající o solidarní pomoc, se provede do čtyř hodin od přijetí nabídky solidarní pomoci.*
- 5. Žádost lze podat na dobu jednoho dne nebo několika dnů a reakce musí odpovídat požadované době trvání.*
- 6. Existuje-li několik členských států poskytujících solidarní pomoc a je-li uzavřeno dvoustranné ujednání o solidaritě s jedním nebo několika z nich, mají tato ujednání mezi členskými státy, které se na dvoustranné dohodě dohodly, přednost. Standardní pravidla stanovená v tomto článku se použijí pouze ve vztahu k ostatním členským státům poskytujícím solidarní pomoc.*
- 7. Komise může usnadnit provádění dohod o solidaritě, zejména prostřednictvím vzoru dohody o solidaritě na zabezpečené on-line platformě, která umožní přenos žádostí a nabídek v reálném čase.*

Článek 13g

Přezkum solidarních opatření

Do 1. července 2025 Komise posoudí použitelnost a účinnost solidarity týkající se LNG a proveditelnost solidarity zahrnující členské státy, které nejsou přímo propojeny. Komise předloží zprávu o hlavních závěrech tohoto posouzení Evropskému parlamentu a Radě a případně navrhne změny ustanovení o solidaritě v tomto nařízení.“;

- 15) V čl. 14 odst. 3 se první pododstavec nahrazuje tímto:

„Po skončení stavu nouze příslušný orgán uvedený v odstavci 1 co nejdříve – a nejpozději šest týdnů po odvolání stavu nouze – poskytne Komisi podrobné posouzení stavu nouze a účinnosti provedených opatření, včetně posouzení hospodářského dopadu stavu nouze, dopadu na odvětví elektroenergetiky a pomoci poskytnuté Unii a jejím členským státům nebo obdržené od Unie

a jejich členských států. V relevantních případech obsahuje posouzení podrobný popis okolností, jež vedly k aktivaci mechanismu podle článku 13, a podmínek, za nichž byly chybějící dodávky plynu přijaty, včetně zaplacené ceny a finanční kompenzace, a v příslušných případech důvody, proč nabídky solidární pomoci nebyly přijaty nebo plyn nebyl dodán. Toto posouzení se zpřístupní skupině GCG a zohlední se v aktualizacích plánů preventivních opatření a plánů pro stav nouze.“;

15a) Vkládají se nové články, které znějí:

„Článek 14a

Mechanismus pro řízení vnitrodenní volatility

- 1. Do ... [jednoho měsíce od vstupu v platnost tohoto nařízení] zavede každý obchodní systém, v němž se obchoduje s energetickými komoditními deriváty, pro každý energetický komoditní derivát, s nímž se v něm obchoduje, mechanismus pro řízení vnitrodenní volatility založený na horních a dolních cenových hranicích (cenové hranice), který definuje ceny nad a pod nimiž nelze pokyny provést (mechanismus pro řízení vnitrodenní volatility). Obchodní systémy zajistí, aby mechanismus pro řízení vnitrodenní volatility bránil nadměrnému pohybu cen energetických komoditních derivátů v průběhu obchodního dne. Při vytváření mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility obchodní systémy rovněž zajistí, aby provádění těchto opatření nebránilo tvorbě spolehlivých uzavíracích cen ke konci dne.***
- 2. Obchodní systémy u každého energetického komoditního derivátu, který je v nich obchodován, stanoví použitelnou metodu výpočtu ke stanovení cenových hranic ve vztahu k referenční ceně. První referenční cena dne se rovná ceně stanovené při zahájení příslušného obchodního dne. Další referenční ceny odpovídají poslední tržní ceně zjištěné v pravidelných intervalech. V případě přerušování obchodování během obchodního dne je první referenční cenou po přerušování otevírací cena obnoveného obchodování.***
- 3. Cenové hranice se vyjadřují buď v absolutní hodnotě, nebo v relativním vyjádření v podobě procentuální odchylky od referenční ceny. Obchodní systémy upraví tuto metodu výpočtu podle specifik každého energetického***

komoditního derivátu, profilu trhu s tímto derivátem z hlediska likvidity a jeho profilu volatility. Obchodní systém o této metodě bez zbytečného odkladu informuje příslušný orgán.

- 4. Obchodní systémy obnovují během obchodních hodin cenové hranice v pravidelných intervalech na základě referenční ceny.*
- 5. Obchodní systémy bez zbytečného odkladu zveřejní prvky mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility, který zavedly, nebo kdykoli provedly změnu.*
- 6. Obchodní systémy zavedou mechanismus řízení vnitrodenní volatility buď tím, že jej začlení do svých stávajících přerušovacích mechanismů, které již byly zřízeny v souladu se směrnicí 2014/65/EU, anebo jako doplňkový mechanismus k uvedené směrnici.*
- 7. Pokud obchodní systém hodlá změnit metodu výpočtu cenových hranic platných pro daný energetický komoditní derivát, informuje o zamýšlených změnách bez zbytečného odkladu příslušný orgán.*
- 8. Pokud z informací shromážděných Evropským orgánem pro cenné papíry a trhy (ESMA) v souladu s čl. 14b odst. 3 vyplýne, že k zajištění účinnějšího řízení nadměrné volatility cen v celé Unii je zapotřebí další konzistentnost provádění mechanismu, může Komise přijmout prováděcí akty upřesňující jednotné zásady pro provádění mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility s přihlédnutím ke specifickým rysům každého energetického komoditního derivátu, profilu likvidity trhu s tímto derivátem a jeho profilu volatility. Za účelem zajištění hladkého fungování obchodních systémů, které nabízejí obchodování s energetickými komoditními deriváty, může Komise zejména stanovit intervaly, v nichž budou obnovovány cenové hranice, nebo opatření, která mají být přijata v případě, že se při obchodování uvedené cenové hranice překročí, včetně ustanovení k zajištění tvorby spolehlivých uzavíracích cen. Tyto prováděcí akty se přijímají přezkumným postupem podle čl. 18a odst. 2.*

Článek 14b

Úloha příslušných orgánů

- 1. Na provádění mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility dohlíží*

příslušné orgány. Příslušné orgány zajistí, aby rozdíly v provádění mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility obchodními systémy usazenými v jejich členských státech byly řádně odůvodněny specifickými rysy dotčených obchodních systémů nebo energetických komoditních derivátů.

- 2. Příslušné orgány zajistí, aby obchodní systémy zavedly vhodné předběžné mechanismy, které zajistí, aby nadměrná volatilita na trzích s energetickými komoditními deriváty byla zmírněna až do zavedení mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility podle čl. 14a odst. 1.*
- 3. Příslušné orgány podají orgánu ESMA zprávu o provádění mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility obchodními systémy, nad nimiž vykonávají dohled, a to do tří týdnů od data uvedeného v čl. 14a odst. 1 a alespoň jednou za čtvrt roku.*

Článek 14c

Koordinační úloha orgánu ESMA

- 1. Orgán ESMA koordinuje a sleduje provádění mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility na základě zpráv, které mu předloží příslušné orgány v souladu s čl. 14b odst. 3.*
- 2. Orgán ESMA na základě zpráv příslušných orgánů zdokumentuje veškeré rozdíly v provádění mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility napříč jurisdikcemi v Unii. Do 30. června 2023 a následně v pravidelných intervalech orgán ESMA předloží zprávu Komisi, ve které zhodnotí účinnost mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility. Na základě této zprávy Komise zváží, zda předloží Radě legislativní návrh na změnu tohoto nařízení.*

15b) V článku 17a se doplňuje nový odstavec, který zní:

- „2. Při předkládání své zprávy podle odstavce 1 do 28. února 2025 Komise zařadí obecné posouzení uplatňování článků 6a až 6d, čl. 7 odst. 1 a odst. 4 písm. g), čl. 16 odst. 3, článku 17a, článku 18a, čl. 20 odst. 4 a příloh Ia a Ib. K této zprávě bude případně přiložen legislativní návrh.“;*

16) Článek 19 se mění takto:

- a) v odstavci 2 se první věta nahrazuje tímto:

„Pravomoc přijímat akty v přenesené pravomoci uvedené v čl. 3 odst. 8, čl. 7 odst. 5, čl. 8 odst. 5 a čl. 8a odst. 2 (kybernetická bezpečnost) je Komisi svěřena na dobu pěti let od [data přijetí změn].“;

b) v odstavci 3 se první věta nahrazuje tímto:

„3. Evropský parlament nebo Rada mohou přenesení pravomoci uvedené v čl. 3 odst. 8, čl. 7 odst. 5, čl. 8 odst. 5 a čl. 8a odst. 2 kdykoli zrušit.“;

c) v odstavci 6 se první věta nahrazuje tímto:

„6. Akt v přenesené pravomoci přijatý podle čl. 3 odst. 8, čl. 7 odst. 5, čl. 8 odst. 5 a čl. 8a odst. 2 vstoupí v platnost pouze tehdy, pokud proti němu Evropský parlament nebo Rada nevysloví námitky ve lhůtě dvou měsíců ode dne, kdy jim byl tento akt oznámen, nebo pokud Evropský parlament i Rada před uplynutím této lhůty informují Komisi o tom, že námitky nevysloví.“;

16a) V článku 22 se zrušuje odstavec 4.

17) Příloha VI se mění takto:

a) v oddíle 5 písm. a) druhém pododstavci se za druhou odrážku „opatření za účelem diverzifikace tras přepravy plynu a zdrojů dodávek“ vkládá nová odrážka, která zní:

„– opatření za účelem předcházení nadměrné rezervaci kapacity,“;

b) v oddíle 11.3 písm. a) druhém pododstavci se za druhou odrážku „opatření za účelem diverzifikace tras přepravy plynu a zdrojů dodávek“ vkládá nová odrážka, která zní:

„– opatření za účelem předcházení nadměrné rezervaci kapacity,“.

17a) Vkládají se nové přílohy, které znějí:

„PŘÍLOHA VIIIa

a) Maximální kritické objemy plynu pro zabezpečení dodávek elektřiny podle článku 13a na období od prosince 2022 do března 2023 (hodnoty v milionech metrů krychlových) [\(1\)](#):

Členský stát	prosinec 2022	leden 2023	únor 2023	březen 2023
--------------	---------------	------------	-----------	-------------

<i>AT</i>	74,24	196,83	152,20	139,35
<i>BE</i>	399,05	458,77	382,76	398,99
<i>BG</i>	61,49	71,26	61,55	63,29
<i>CY</i>	-	-	-	-
<i>CZ</i>	17,26	49,64	34,80	28,28
<i>DE</i>	2 090,53	2 419,56	2 090,59	1 863,77
<i>DK</i>	249,48	295,56	254,87	268,09
<i>EE</i>	5,89	5,78	5,00	1,05
<i>EL</i>	209,95	326,68	317,18	232,80
<i>ES</i>	1 378,23	1 985,66	1 597,27	1 189,29
<i>IE</i>	372,76	375,29	364,26	375,74
<i>FI</i>	28,42	39,55	44,66	12,97
<i>FR</i>	876,37	875,58	802,53	771,15
<i>HR</i>	10,95	66,01	59,99	48,85
<i>HU</i>	82,13	133,97	126,44	93,72
<i>IT</i>	2 166,46	3 304,99	3 110,79	2 774,67
<i>LV</i>	89,26	83,56	84,96	66,19
<i>LT</i>	16,13	20,22	18,81	4,21
<i>LU</i>	-	-	-	-
<i>MT</i>	32,88	34,84	31,43	33,02
<i>NL</i>	684,26	762,31	556,26	480,31
<i>PL</i>	158,14	158,64	136,97	148,64
<i>PT</i>	409,97	415,22	368,54	401,32
<i>RO</i>	130,35	179,35	162,41	159,71
<i>SI</i>	12,98	15,15	13,35	12,80
<i>SK</i>	33,99	47,26	34,80	34,76
<i>SE</i>	18,05	18,61	17,71	15,76

b) Maximální kritické objemy plynu pro zabezpečení dodávek elektřiny podle článku 13a na období od dubna 2023 do prosince 2023 (hodnoty v milionech metrů krychlových):

<i>Členský stát</i>	<i>Měsíční hodnota</i>
<i>AT</i>	140,66
<i>BE</i>	409,89
<i>BG</i>	64,40
<i>CY</i>	-

CZ	32,50
DE	2 116,11
DK	267,00
EE	4,43
EL	271,65
ES	1 537,61
IE	372,01
FI	31,40
FR	831,41
HR	46,45
HU	109,06
IT	2 839,23
LV	80,99
LT	14,84
LU	-
MT	33,03
NL	620,79
PL	150,60
PT	398,76
RO	157,96
SI	13,57
SK	37,70
SE	17,53

(L) Údaje v příloze I částech a) a b) vycházejí z údajů ze zimního posouzení přiměřenosti zdrojů podle článku 9 nařízení (EU) 2019/941 vypracovaného Evropskou sítí provozovatelů elektroenergetických přenosových soustav (ENTSO-E), s výjimkou Malty, v jejímž případě se výroba elektřiny opírá výhradně o dodávky LNG bez významných skladovacích kapacit. Vzhledem ke specifčnosti plynu s nízkou výhřevnou hodnotou by hodnoty pro Nizozemsko uvedené v této tabulce měly být vynásobeny přepočítacím koeficientem 37,89 a následně vyděleny 35,17. Příloha I část a) představuje jednotlivé měsíční objemy vypočítané sítí ENTSO-E za období od prosince 2022 do března 2023; údaje v příloze I části b) za měsíce duben 2023 až prosinec 2023 představují průměr hodnot v období od prosince 2022 do března 2023.

PŘÍLOHA VIIIb

Kritická infrastruktura pro zabezpečení dodávek podle čl. 13a odst. 2 písm. d)

<i>Odvětví</i>	<i>Pododvětví</i>	
<i>I Energetika</i>	<i>1. Elektřina</i>	<i>Infrastruktury a zařízení pro výrobu a přenos elektrické energie, pokud jde o dodávky elektrické energie</i>
	<i>2. Ropa</i>	<i>Těžba ropy, rafinace, zpracování, skladování a distribuce potrubím</i>
	<i>3. Zemní plyn</i>	<i>Těžba zemního plynu, rafinace, zpracování, skladování a distribuce potrubím Terminály LNG</i>
<i>II Doprava</i>	<i>4. Silniční doprava</i>	
	<i>5. Železniční doprava</i>	
	<i>6. Letecká doprava</i>	

“;

- 18) Znění obsažené v příloze II tohoto nařízení se doplňuje jako příloha IX nařízení (EU) 2017/1938.

Článek 68

Zrušení

Nařízení (ES) č. 715/2009 se zrušuje. Odkazy na zrušené nařízení se považují za odkazy na toto nařízení v souladu se srovnávací tabulkou obsaženou v příloze II.

Článek 69

Vstup v platnost

Toto nařízení vstupuje v platnost dvacátým dnem po vyhlášení v *Úředním věstníku Evropské unie*.

■

Ustanovení čl. 67 odst. 8a se použije od ... [datum konce uplatňování nařízení (EU) 2022/2576].

Toto nařízení je závazné v celém rozsahu a přímo použitelné ve všech členských státech.

V ... dne ...

*Za Evropský parlament
předseda/předsedkyně*

*Za Radu
předseda/předsedkyně*

Příloha I

RÁMCOVÉ POKYNY

1. INFORMACE, KTERÉ SE ZVEŘEJŇUJÍ O METODICE POUŽÍVANÉ KE STANOVENÍ REGULOVANÝCH VÝNOSŮ PROVOZOVATELE PŘEPRAVNÍ SOUSTAVY

Před začátkem období platnosti sazeb zveřejní regulační orgán nebo provozovatel přepravní soustavy dle rozhodnutí regulačního orgánu následující informace.

Pokud je provozovatel přenosové soustavy součástí většího obchodního subjektu nebo holdingu, poskytnou se tyto informace zvláště pro činnosti v oblasti přepravy.

1. Subjekt, který odpovídá za výpočet, stanovení a schválení jednotlivých komponent metodiky.
2. Popis metodiky, včetně popisu alespoň:
 - a) obecné metodiky, jako je výnosový strop, hybridní metoda, zvýšené náklady nebo srovnávací rozbor sazeb;
 - b) metodiky stanovení regulační báze aktiv, včetně:
 - i) metodiky k určení původní (počáteční) hodnoty aktiv uplatněné na začátku regulace a při začleňování nových aktiv do regulační báze aktiv;
 - ii) metodiky přeceňování aktiv;
 - iii) vysvětlení vývoje hodnoty aktiv;
 - iv) nakládání s aktivy vyřazenými z provozu;
 - v) metodiky odpisování používané u regulační báze aktiv, včetně uplatňovaných změn hodnoty;
 - c) metodiky stanovení kapitálových nákladů;
 - d) metodiky určení celkových výdajů (TOTEX), případně provozních výdajů (OPEX) a kapitálových výdajů (CAPEX);
 - e) metodiky určení nákladové efektivity, je-li to relevantní;
 - f) metodiky použité ke stanovení inflace;
 - g) metodiky určení prémie a pobídek, je-li to relevantní;

- h) nekontrolovatelných nákladů;
 - i) služeb poskytovaných v rámci holdingu, je-li to relevantní.
3. Hodnoty parametrů použité v dané metodice
- a) podrobné hodnoty parametrů, které jsou součástí nákladů vlastního kapitálu a nákladů dluhu nebo váženého průměru nákladů kapitálu, vyjádřené v procentech;
 - b) doby odpisování vyjádřené v letech a aplikované na plynovody a kompresory zvlášť;
 - c) změny v době odpisování nebo ve zrychlení odpisování aktiv;
 - d) cíle v oblasti účinnosti vyjádřené v procentech;
 - e) inflační indexy;
 - f) prémie a pobídky.
4. Hodnoty nákladů a výdajů spojených s těmito položkami použité ke stanovení povolených nebo cílových výnosů v místní měně a v eurech:
- a) regulační báze aktiv podle druhu aktiv rozepsaná na jednotlivé roky až do úplného odpisu, včetně:
 - b) investic připojených k regulační bázi aktiv podle druhu aktiv;
 - c) odpisy podle druhu aktiv až do jejich úplného odpisu;
 - d) kapitálové náklady včetně nákladů vlastního kapitálu a nákladů dluhu;
 - e) provozní výdaje;
 - f) prémie a pobídky rozdělené podle jednotlivých položek.
5. Finanční ukazatele, které se předkládají za provozovatele přenosové soustavy. Pokud je provozovatel přenosové soustavy součástí většího holdingu nebo společnosti, předkládají se zvlášť za daného provozovatele přepravní soustavy tyto hodnoty, včetně:
- a) zisk před úroky, zdaněním, odpisy a amortizací (EBITDA);
 - b) zisk před úroky a zdaněním (EBIT);
 - c) návratnost aktiv I (ROA) = $EBITDA / RAB$;

- d) návratnost aktiv II (ROA) = EBIT / RAB;
- e) návratnost vlastního kapitálu (ROE) = zisk / vlastní kapitál;
 - aa) návratnost investovaného kapitálu (ROCE);
 - bb) pákový poměr;
 - cc) čistý dluh / (čistý dluh + vlastní kapitál);
 - dd) čistý dluh / EBITDA.

Regulační orgán nebo provozovatel přenosové soustavy předloží zjednodušený model sazeb včetně rozčlenění parametrů a hodnot metodiky, který umožňuje replikovat výpočet povolených nebo cílových výnosů provozovatele přenosové soustavy.

- 6. Provozovatelé přepravních soustav vedou a na požádání příslušnému orgánu předloží deník skutečné údržby a přehled vzniklých výpadků. Informace se na požádání poskytnou i osobám dotčeným výpadkem.

2. ZÁSADY MECHANISMŮ PŘIDĚLOVÁNÍ KAPACITY A POSTUPŮ PRO ŘÍZENÍ PŘEKROČENÍ KAPACITY, POKUD JDE O PROVOZOVATELE PŘEPRAVNÍ SOUSTAVY, A JEJICH UPLATŇOVÁNÍ V PŘÍPADĚ SMLUVNÍHO PŘEKROČENÍ KAPACITY

2.1. Zásady mechanismů přidělování kapacity a postupů pro řízení překročení kapacity, pokud jde o provozovatele přepravní soustavy

- 1. Mechanismy přidělování kapacity a postupy pro řízení překročení kapacity napomáhají rozvoji hospodářské soutěže, likvidnímu obchodu s kapacitou a jsou slučitelné s tržními mechanismy včetně krátkodobých trhů a obchodovacích středisek. Jsou pružné a schopné přizpůsobit se podmínkám vyvíjejícího se trhu.
- 2. Tyto mechanismy a postupy zohledňují integritu dané soustavy a bezpečnost dodávek.
- 3. Tyto mechanismy a postupy nebrání vstupu nových účastníků na trh ani nevytváří bezdůvodné překážky vstupu na trh. Nebrání účastníkům trhu, včetně nově vstupujících účastníků a společností s malým podílem na trhu, v účinné hospodářské soutěži.
- 4. Tyto mechanismy a postupy poskytují vhodné ekonomické signály pro účinné a maximální využití technické kapacity a usnadňují investice do nové infrastruktury.

5. Uživatelům soustavy se sdělí, jaké druhy okolností mohou ovlivnit dostupnost smluvní kapacity. Informace o přerušení by měly odrážet úroveň informací, jež má k dispozici provozovatel přepravní soustavy.
6. Pokud z důvodů integrity soustavy nastanou problémy s plněním smluvních povinností týkajících se dodávek, měli by o tom provozovatelé přepravní soustavy vyrozumět uživatele sítě a neprodleně usilovat o nalezení nediskriminačního řešení. Provozovatelé přepravních soustav projednají postupy před jejich zavedením s uživateli soustavy a dohodnou se na nich s regulačním orgánem.

2.2. Postupy pro řízení překročení kapacity v případě smluvního překročení kapacity

2.2.1. Obecná ustanovení

1. Ustanovení bodu 2.2 se vztahují na propojovací body sousedních vstupně-výstupních systémů mezi alespoň dvěma členskými státy nebo v rámci jednoho státu, bez ohledu na to, zda jsou tyto body skutečné nebo virtuální, pokud se na uvedené body vztahují postupy rezervace ze strany uživatelů. Mohou se rovněž vztahovat na vstupní body do třetích zemí a výstupní body z třetích zemí, podle rozhodnutí příslušného národního regulačního orgánu. Na výstupní body pro koncové spotřebitele a distribuční sítě, vstupní body terminálů pro zkapalněný zemní plyn a výrobních závodů a na vstupní a výstupní body skladovacích zařízení se ustanovení bodu 2.2 nevztahují.
2. Na základě údajů zveřejněných provozovateli přepravních soustav podle oddílu 3 této přílohy a v případě potřeby potvrzených národními regulačními orgány agentura ACER zveřejňuje zprávu o sledování překročení kapacity v propojovacích bodech, pokud jde o produkty s pevnou kapacitou prodané v předcházejícím roce, přičemž v rozsahu, v jakém je to možné, zváží obchodování s kapacitou na sekundárním trhu a využití přerušitelné kapacity.

Zpráva o sledování se zveřejňuje každé dva roky. Dodatečné zprávy na základě odůvodněné žádosti Komise zveřejňuje agentura ACER až jednou ročně.
3. Dodatečnou kapacitu získanou uplatněním jednoho z postupů pro řízení překročení kapacity uvedených v bodech 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 a 2.2.5 nabídne příslušný provozovatel (provozovatelé) přepravní soustavy v rámci běžného postupu přidělování kapacity.

2.2.2. Navýšení kapacity prostřednictvím režimu vytváření nadměrné poptávky a zpětného odkupu

1. Provozovatelé přepravních soustav navrhnou a po schválení národním regulačním orgánem zavedou pobídkový režim vytváření nadměrné poptávky a zpětného odkupu, který umožní nabízet dodatečnou pevnou kapacitu. Před jeho zavedením národní regulační orgán konzultuje národní regulační orgány sousedních členských států a vezme v úvahu jejich stanoviska. Dodatečná kapacita se definuje jako pevná kapacita nabízená navíc k technické kapacitě propojovacího bodu vypočítané podle čl. 5 odst. 1 tohoto nařízení.
2. Režim vytváření nadměrné poptávky a zpětného odkupu dává provozovatelům přepravních soustav motivaci k tomu, aby zpřístupnili dodatečnou kapacitu, a to s ohledem na technické podmínky, jako je tepelná hodnota, teplota a odhadovaná spotřeba příslušné soustavy vstupu/výstupu a kapacity sousedních sítí. Provozovatelé přepravních soustav uplatňují v souvislosti s přepočtem technické nebo dodatečné kapacity vstupně-výstupního systému dynamický přístup.
3. Režim vytváření nadměrné poptávky a zpětného odkupu vychází ze systému pobídek, který odráží rizika provozovatelů přepravních soustav spojená s nabídkou dodatečné kapacity. Režim je strukturován tak, že se o výnosy z prodeje dodatečné kapacity a náklady spojené se zpětným odkupem nebo opatřeními podle bodu 6 dělí provozovatelé přepravních soustav a uživatelé sítě. Národní regulační orgány rozhodnou o rozdělení výnosů a nákladů mezi provozovatelem přepravní soustavy a uživatelem sítě.
4. Pro účely stanovení výnosů provozovatelů přepravní soustavy se technická kapacita, zejména přenechaná kapacita, jakož i případně kapacita vytvořená uplatňováním pevného mechanismu ztráty v případě nevyužití v režimu na následující den i dlouhodobého mechanismu ztráty v případě nevyužití, považuje za přidělenou ještě před přidělením dodatečné kapacity.
5. Při stanovení dodatečné kapacity bere provozovatel přepravní soustavy v úvahu statistické scénáře pravděpodobného množství fyzicky nevyužité kapacity v určité době v propojovacích bodech. Rovněž bere v úvahu rizikový profil nabídky dodatečné kapacity, která nemá za následek nepřiměřenou povinnost zpětného odkupu. Režim vytváření nadměrné poptávky a zpětného odkupu také počítá s

pravděpodobností a náklady zpětného odkupu kapacity na trhu, což se odráží v množství dostupné dodatečné kapacity.

6. Pokud je to nutné k zachování integrity soustavy, uplatní provozovatelé přepravních soustav tržní postup zpětného odkupu, v rámci něhož mohou kapacitu nabídnout uživatelé sítě. Uživatelé sítě jsou informováni o použitelném postupu zpětného odkupu. Uplatněním postupu zpětného odkupu nejsou dotčena použitelná mimořádná opatření.
7. Provozovatelé přepravních soustav před uplatněním postupu zpětného odkupu ověří, zda mohou integritu soustavy nákladově efektivněji zachovat alternativní technická a obchodní opatření.
8. Při navrhování režimu vytváření nadměrné poptávky a zpětného odkupu předloží provozovatel přepravní soustavy národnímu regulačnímu orgánu veškeré příslušné údaje, odhady a modely, aby uvedený orgán mohl režim posoudit. Provozovatel přepravní soustavy podává národnímu regulačnímu orgánu pravidelně zprávu o fungování daného režimu a na jeho žádost předloží veškeré příslušné údaje. Národní regulační orgán může provozovatele přepravní soustavy požádat o přezkum režimu.

2.2.3. Pevný mechanismus ztráty v případě nevyužití v režimu na následující den

1. Národní regulační orgány uloží provozovatelům přepravních soustav povinnost uplatnit na uživatele sítě v propojovacích bodech, pokud jde o úpravu prvotní nominace, alespoň pravidla uvedená v bodě 3, prokáže-li zpráva o sledování předkládaná každoročně agenturou *ACER* podle bodu 2.2.1 odst. 2, že v propojovacích bodech během roku, k němuž se zpráva o sledování váže, v rámci postupů přidělování kapacity u produktů, které měly být využity v daném roce nebo v jednom ze dvou následujících roků, poptávka překročila nabídku ve výši rezervní ceny, pokud jsou použity aukce, a to
 - a) nejméně u tří produktů s pevnou kapacitou na dobu jednoho měsíce nebo
 - b) nejméně u dvou produktů s pevnou kapacitou na dobu jednoho čtvrtletí nebo
 - c) nejméně u jednoho produktu s pevnou kapacitou na dobu nejméně jednoho roku, nebo
 - d) pokud nebyl po dobu nejméně šesti měsíců nabídnut žádný produkt s pevnou kapacitou na dobu nejméně jednoho měsíce.

2. Prokáže-li každoročně předkládaná zpráva o sledování, že se situace popsaná v bodě 1 v následujících třech letech například v důsledku navýšení dostupné kapacity fyzickým rozšířením sítě nebo ukončením dlouhodobých smluv pravděpodobně nezopakuje, mohou příslušné národní regulační orgány rozhodnout o ukončení používání pevného mechanismu ztráty v případě nevyužití v režimu na následující den.
3. Pevná renominace je povolena v rozmezí nejvýše 90 % a nejméně 10 % smluvní kapacity uživatele sítě v propojovacím bodě. Přesahuje-li však nominace 80 % smluvní kapacity, může se renominace navýšit o polovinu nenominovaného objemu. Nedosahuje-li nominace 20 % smluvní kapacity, může se renominace snížit o polovinu nominovaného objemu. Uplatněním tohoto bodu nejsou dotčena použitelná mimořádná opatření.
4. Původní držitel smluvní kapacity může renominovat omezenou část své smluvní pevné kapacity jako přerušitelnou.
5. Bod 3 se nevztahuje na uživatele soustavy – osoby nebo podniky a podniky podléhající jejich kontrole podle článku 3 nařízení (ES) č. 139/2004, které v předcházejícím roce držely méně než 10 % průměrné technické kapacity v propojovacím bodě.
6. Národní regulační orgán provádí v propojovacích bodech, v nichž se uplatňuje pevný mechanismus ztráty v případě nevyužití v režimu na následující den v souladu s bodem 3, hodnocení vztahu s režimem vytváření nadměrné poptávky a zpětného odkupu v souladu s bodem 2.2.2; v důsledku tohoto hodnocení se může národní regulační orgán rozhodnout neuplatnit v uvedených propojovacích bodech ustanovení bodu 2.2.2. Takové rozhodnutí se neprodleně oznámí agentuře ACER a Komisi.
7. Národní regulační orgán může rozhodnout o provádění pevného mechanismu ztráty v případě nevyužití v režimu na následující den podle bodu 3 v určitém propojovacím bodě. Před přijetím svého rozhodnutí národní regulační orgán konzultuje národní regulační orgány sousedních členských států. Při přijímání svého rozhodnutí národní regulační orgán bere v úvahu stanoviska národních regulačních orgánů sousedních členských států.

2.2.4. *Přenechání smluvní kapacity*

Provozovatelé přepravních soustav akceptují přenechání pevné smluvní kapacity uživatele sítě v propojovacím bodě s výjimkou produktů kapacity na dobu nejvýše jednoho dne. Uživateli soustavy náleží jeho práva a povinnosti plynoucí ze smlouvy o přidělení kapacity do doby, než provozovatel přepravní soustavy kapacitu nepřidělí jinému uživateli, a v rozsahu, v jakém kapacita není přidělena jinému uživateli. Přenechaná kapacita se považuje za přidělenou jinému uživateli až po přidělení veškeré dostupné kapacity. Provozovatel přepravní soustavy neprodleně informuje uživatele sítě o přidělení jím přenechané kapacity jinému uživateli. Konkrétní podmínky pro přenechání kapacity, zejména pro případy, kdy svou kapacitu přenechá několik uživatelů soustavy, schvaluje národní regulační orgán.

2.2.5. Dlouhodobý mechanismus ztráty v případě nevyužití

1. Národní regulační orgány uloží provozovatelům přepravních soustav, aby částečně nebo zcela odebrali systematicky nevyužívanou smluvní kapacitu uživateli sítě v bodě propojení, pokud uvedený uživatel neprodal ani za přiměřených podmínek nenabídl svou nevyužitou kapacitu a pokud ostatní uživatelé sítě žádají o pevnou kapacitu. Smluvní kapacita se považuje za systematicky nevyužívanou, zejména pokud
 - a) uživatel sítě využívá v průměru méně než 80 % smluvní kapacity s účinnou dobou trvání smlouvy delší než jeden rok, a to jak od 1. dubna do 30. září, tak od 1. října do 31. března, bez řádného zdůvodnění nebo
 - b) uživatel sítě systematicky nominuje téměř 100 % své smluvní kapacity a poté nominaci snižuje s cílem obejít pravidla stanovená v bodě 2.2.3 odst. 3.
2. Uplatňování pevného mechanismu ztráty v případě nevyužití v režimu na následující den není důvodem pro neuplatňování bodu 1.
3. Odebrání kapacity povede k tomu, že uživatel sítě přijde částečně nebo zcela o smluvní kapacitu, a to na určitou dobu nebo po zbytek účinné doby trvání smlouvy. Uživateli soustavy náleží jeho práva a povinnosti plynoucí ze smlouvy o přidělení kapacity do doby, než provozovatel přepravní soustavy kapacitu nepřidělí jinému uživateli, a v rozsahu, v jakém kapacita není přidělena jinému uživateli.
4. Provozovatelé přepravních soustav předkládají národním regulačním orgánům veškeré údaje nezbytné pro sledování rozsahu, v němž se využívá smluvní kapacita s

účinnou dobou trvání smlouvy delší než jeden rok nebo v opakujících se čtvrtletích nejméně po dobu dvou let.

3. VYMEZENÍ TECHNICKÝCH INFORMACÍ, KTERÉ UŽIVATELÉ SOUSTAVY POTŘEBUJÍ PRO ÚČINNÝ PŘÍSTUP K SOUSTAVĚ ZEMNÍHO PLYNU , URČENÍ VŠECH VÝZNAMNÝCH BODŮ Z DŮVODU POŽADAVKŮ NA PRŮHLEDNOST A INFORMACÍ, KTERÉ SE O VŠECH VÝZNAMNÝCH BODECH ZVEŘEJŇUJÍ, A ČASOVÉHO PLÁNU, PODLE KTERÉHO SE TYTO INFORMACE ZVEŘEJŇUJÍ.

3.1. Vymezení technických informací, které uživatelé soustavy potřebují pro účinný přístup k soustavě

3.1.1. Forma zveřejnění

1. Provozovatelé přepravních soustav poskytnou všechny informace uvedené v bodě 3.1.2 a v bodě 3.3.1 až 3.3.5 takto:
 - a) bezplatně na veřejně přístupné internetové stránce, aniž by bylo nutné zaregistrovat se nebo jinak se zapsat u provozovatele přepravní soustavy;
 - b) pravidelně/průběžně; četnost odpovídá přijatým změnám a době trvání služeb;
 - c) uživatelsky přívětivým způsobem;
 - d) **smysluplným, kvantitativně jasným a** snadno přístupným a nediskriminačním způsobem;
 - e) ve formátu ke stažení, který umožňuje kvantitativní **a srovnávací** analýzy, na němž se dohodli provozovatelé přepravních soustav s národními regulačními orgány na základě stanoviska k harmonizovanému formátu, které poskytne agentura ACER;
 - f) v konzistentních jednotkách, konkrétně kWh (s referenční teplotou spalování 298,15 K) je jednotkou pro obsah energie a m³ (při 273,15 K a 1,01325 baru) je jednotkou pro množství. Uvede se konstantní převodní koeficient pro obsah energie. Kromě výše uvedeného formátu je zveřejnění možné také v jiných jednotkách;
 - g) v úředním jazyce (úředních jazycích) členského státu a v angličtině;
 - h) veškeré údaje jsou k dispozici na jedné centrální platformě platné pro celou Unii, vytvořené sítí ENTSOG podle zásad nákladové efektivity.

2. Provozovatelé přepravních soustav včas poskytnou podrobnosti o uskutečněných změnách týkajících se všech informací uvedených v bodě 3.1.2 a bodech 3.3.1 až 3.3.5, jakmile je budou mít k dispozici.

3.1.2. *Obsah zveřejnění*

1. Provozovatelé přepravní soustavy zveřejní o své soustavě a službách alespoň tyto informace:
 - a) podrobný a úplný popis jednotlivých nabízených služeb a výše poplatků;
 - b) různé druhy přepravních smluv, které jsou pro tyto služby k dispozici;
 - c) kodex sítě a/nebo standardní podmínky, v nichž jsou vymezena práva a povinnosti všech uživatelů sítě, včetně:
 - i) harmonizovaných přepravních smluv a dalších důležitých dokumentů;
 - ii) pokud je to relevantní pro přístup k soustavě, pro všechny významné body vymezené v bodě 3.2 této přílohy specifikace relevantních parametrů kvality plynu, včetně alespoň hrubé tepelné hodnoty, Wobbeho indexu a obsahu kyslíku, a odpovědnost nebo náklady na konverzi pro uživatele soustavy v případě, že plyn není do těchto specifikací zahrnut;
 - iii) pokud je to relevantní pro přístup k soustavě, informace o požadavcích na tlak pro všechny významné body;
 - iv) postupu v případě přerušení přerušitelné kapacity, včetně případně načasování, rozsahu a pořadí jednotlivých přerušení (např. poměrným dílem nebo podle zásady „první v pořadí – poslední přerušená“);
 - d) harmonizované postupy uplatňované při používání přepravní soustavy včetně definice základních pojmů;
 - e) ustanovení o přidělování kapacity, řízení překročení kapacity, postupech proti nadměrné rezervaci kapacit a pro převádění;
 - f) pravidla pro obchod s kapacitou na sekundárním trhu ve vztahu k provozovateli přepravní soustavy;
 - g) pravidla o vyrovnávání a metodice pro výpočet vyrovnávacích poplatků;

- h) případně úrovně pružnosti a tolerance zahrnuté v přepravních a jiných službách bez samostatného zpoplatnění, jakož i dodatečně nabízenou pružnost a tomu odpovídající poplatky;
- i) podrobný popis plynárenské soustavy provozovatele přepravní soustavy a jejích významných propojovacích bodů, jak je vymezeno v bodě 3.2 této přílohy, a rovněž jména provozovatelů propojených soustav nebo zařízení;
- j) pravidla pro připojení k soustavě provozované provozovatelem přepravní soustavy;
- k) informace o nouzových mechanismech v rozsahu odpovědnosti provozovatele přepravní soustavy, jako jsou opatření, která mohou vést k odpojení skupin zákazníků, a jiná všeobecná pravidla odpovědnosti, která se vztahují na provozovatele přepravní soustavy;
- l) postupy dohodnuté provozovateli přepravních soustav v bodech propojení vztahující se na přístup uživatelů sítí k příslušným přepravním soustavám, které se týkají interoperability sítě, dohodnutých postupů nominace a vyrovnávání a jiných dohodnutých postupů, které stanoví přidělování toku plynu a vyrovnávání, včetně používaných metod;
- m) provozovatelé přepravních soustav zveřejní podrobný a úplný popis metodiky a postupu, včetně informací o použitých parametrech a hlavních předpokladech pro výpočet technické kapacity.

3.2. Určení všech významných bodů z důvodu požadavků na průhlednost

1. Významné body musí přinejmenším zahrnovat:

- a) všechny vstupní body do přepravní soustavy a výstupní body z ní provozované provozovatelem přepravní soustavy, kromě výstupních bodů napojených na jednotlivého konečného odběratele a vstupních bodů přímo spojených s výrobním zařízením jediného výrobce, které se nachází v EU;
- b) všechny vstupní a výstupní body propojující vyrovnávací zóny provozovatelů přepravních soustav;

- c) všechny body propojující soustavu provozovatele přepravní soustavy s terminálem LNG, fyzickými plynárenskými uzly a skladovacími a výrobními zařízeními, ledaže jsou tato výrobní zařízení vyňata podle písmene a);
 - d) všechny body propojující soustavu daného provozovatele přepravní soustavy s infrastrukturou nezbytnou pro poskytování pomocných služeb vymezených v čl. 2 bodu 30 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx].
2. Informace pro jednotlivé konečné zákazníky a výrobní zařízení, které jsou vyloučeny z definice významných bodů uvedených v bodě 3.2.1 písm. a), se zveřejní v souhrnné formě, a to nejméně za vyrovnávací zónu. Souhrn jednotlivých konečných zákazníků a výrobních zařízení, které jsou vyloučeny z definice významných bodů popsaných v bodě 3.2.1 písm. a), se pro účely uplatňování této přílohy považuje za jeden významný bod.
3. V případě, že body mezi dvěma nebo více provozovateli přepravních soustav spravují pouze daní provozovatelé přepravních soustav bez jakéhokoli smluvního nebo provozního zapojení uživatelů soustav, nebo pokud body propojují přepravní a distribuční soustavu a v těchto bodech nedochází ke smluvnímu překročení kapacity, jsou provozovatelé přepravní soustavy zproštěni povinnosti uveřejnit pro tyto body požadavky podle bodu 3.3 této přílohy. Národní regulační orgán může požadovat, aby provozovatelé přepravních soustav zveřejnili požadavky podle bodu 3.3 této přílohy pro všechny vyňaté body nebo pro jejich skupiny. V tomto případě jsou informace, pokud je má provozovatel přepravních soustav k dispozici, zveřejněny v souhrnné formě na smysluplné úrovni, a to alespoň podle vyrovnávací zóny. Tento souhrn jednotlivých bodů se pro účely uplatňování této přílohy považuje za jeden významný bod.
- 3.3. Informace, které se zveřejňují o všech významných bodech, a časový plán, podle kterého se tyto informace zveřejňují**
1. Provozovatelé přepravních soustav zveřejní o všech významných bodech informace uvedené v písmeně a) až g) pro všechny poskytované služby, včetně pomocných služeb (zejména informace o přimíchávání, zátěži a konverzi). Tyto informace se zveřejňují jako číselné údaje každou hodinu nebo každý den, což odpovídá nejkratší referenční lhůtě pro rezervování kapacity a opětovné nominaci a nejkratší zúčtovací

době, pro kterou se vypočítávají vyrovnávací poplatky. Pokud se nejkratší referenční lhůta odlišuje od denní doby, informace uvedené v písmeně a) až g) se dají k dispozici také pro denní dobu. Tyto informace a aktualizace se zveřejní, jakmile je provozovatel soustavy bude mít k dispozici („téměř reálný čas“):

- a) technická kapacita pro toky v obou směrech;
- b) celková smluvní pevná a přerušitelná kapacita v obou směrech;
- c) nominace a opětovná nominace v obou směrech;
- d) dostupná pevná a přerušitelná kapacita v obou směrech;
- e) skutečné fyzické toky;
- f) plánované a skutečné přerušení přerušitelné kapacity;
- g) plánovaná a neplánovaná přerušení pevných služeb a také informace o obnovení pevných služeb (mimo jiné údržba soustavy a pravděpodobné trvání jakéhokoli přerušení kvůli údržbě). Plánovaná přerušení se zveřejňují nejméně 42 dnů předem;
- h) výskyt neúspěšných, právně platných žádostí o produkty s pevnou kapacitou na dobu nejméně jednoho měsíce, včetně počtu a objemu neúspěšných žádostí;
- i) v případě aukcí, kde a kdy byly produkty s pevnou kapacitou na dobu nejméně jednoho měsíce vydraženy za cenu vyšší, než je cena zásob;
- j) kde a kdy došlo k tomu, že nebyl v rámci běžného postupu přidělování kapacity nabídnut žádný produkt s pevnou kapacitou na dobu nejméně jednoho měsíce;
- k) celková kapacita vytvořená uplatněním postupů pro řízení překročení kapacity uvedených v bodech 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 a 2.2.5 podle jednotlivých uplatněných postupů pro řízení překročení kapacity.

- 2. Informace podle bodu 3.3.1 písm. a), b) a d) se pro všechny významné body zveřejňují předem na období nejméně 24 měsíců.
- 3. Provozovatelé přepravních soustav zveřejňují pro všechny významné body průběžně za posledních pět let informace o požadavcích podle bodu 3.3.1 písm. a) až g).

4. Provozovatelé přepravních soustav zveřejňují denně pro všechny významné body naměřené veličiny hrubé tepelné hodnoty, Wobbeho indexu, obsahu vodíku přimíchaného do plynárenské soustavy, obsahu metanu a obsahu kyslíku. Předběžné údaje se zveřejní nejpozději tři dny po příslušném plynovém dni. Konečné údaje se zveřejní do tří měsíců po skončení příslušného měsíce.
5. Provozovatelé přepravních soustav zveřejňují každoročně pro všechny významné body dostupné kapacity a rezervované a technické kapacity po dobu všech let, kdy se kapacita sjednává, plus jeden rok, a nejméně na dalších 10 let. Tyto informace se aktualizují nejméně každý měsíc nebo častěji, jakmile jsou k dispozici nové informace. Zveřejnění je založeno na období, pro které je kapacita nabízena na trhu.

3.4. Informace, které se zveřejňují o přepravní soustavě, a časový plán, podle kterého by se tyto informace měly zveřejňovat

1. Provozovatelé přepravních soustav zajistí každý den zveřejnění a aktualizaci souhrnných množství kapacit nabízených a sjednaných na sekundárním trhu (tj. prodaných od jednoho uživatele soustavy druhému uživateli soustavy), pokud mají tyto informace k dispozici. Tyto informace zahrnují následující specifikace:
 - a) propojovací bod, kde se kapacita prodává;
 - b) druh kapacity, tj. vstup, výstup, pevná, přerušitelná;
 - c) množství a trvání práv používání kapacity;
 - d) druh prodeje, např. převod nebo postoupení;
 - e) celkový počet obchodů/převodů;
 - f) jakékoli další podmínky, které jsou provozovateli přepravní soustavy známy, jak je uvedeno v bodě 3.3.

Pokud tyto informace poskytne třetí strana, jsou provozovatelé přepravních soustav této povinnosti zproštěni.

2. Provozovatelé přepravních soustav zveřejní harmonizované podmínky, za kterých přijmou transakce kapacit (např. převody a postoupení). Tyto podmínky musí zahrnovat alespoň:
 - a) popis standardizovaných produktů, které lze prodávat na sekundárním trhu;

- b) dobu potřebnou pro zavedení/přijetí/registraci druhotných obchodů. V případě prodlení se musí zveřejnit důvody;
- c) oznámení prodávajícího nebo třetí strany uvedené v bodě 3.4.1 provozovateli přepravní soustavy týkající se jména prodávajícího a kupujícího a specifikací kapacit uvedených v bodě 3.4.1.

Pokud tyto informace poskytne třetí strana, jsou provozovatelé přepravních soustav této povinnosti zproštěni.

3. Pokud jde o vyrovnávací služby soustavy, každý provozovatel přepravní soustavy poskytne každému uživateli sítě kapacity za každé vyrovnávací období konkrétní předběžná vyrovnávací množství a údaje o nákladech podle jednotlivých uživatelů sítě nejpozději jeden měsíc po ukončení vyrovnávacího období. Konečná data zákazníků poskytnutá podle standardizovaných typových diagramů lze poskytnout až o 14 měsíců později. Pokud tyto informace poskytne třetí strana, jsou provozovatelé přepravních soustav této povinnosti zproštěni. Při poskytování těchto informací bude dodržena důvěrnost informací, které mají z obchodního hlediska citlivou povahu.
4. Pokud se pro přístup třetích stran nabízejí pružné služby jiné než tolerance, provozovatelé přepravních soustav zveřejní den předem denní prognózy maximálního množství pružnosti, rezervované úrovně pružnosti a dostupnosti pružnosti na trhu pro následující plynový den. Provozovatel přepravní soustavy také na konci každého plynového dne zveřejní dodatečné informace o souhrnném využití každé služby pružnosti. Pokud je národní regulační orgán přesvědčen, že tyto informace by mohly být uživateli sítě zneužity, může rozhodnout, že provozovatele přepravní soustavy této povinnosti zproští.
5. Provozovatelé přepravních soustav za každou vyrovnávací zónu zveřejní množství plynu v přepravní soustavě na začátku každého plynového dne a prognózu množství plynu v přepravní soustavě na konci každého plynového dne. Prognóza množství plynu na konci plynového dne se během plynového dne aktualizuje každou hodinu. Jsou-li vyrovnávací poplatky vypočítávány každou hodinu, zveřejní provozovatel přepravní soustavy množství plynu v přepravní soustavě každou hodinu. Alternativně provozovatelé přepravních soustav za každou vyrovnávací zónu zveřejní souhrnný stav vyrovnávacích pozic všech uživatelů na začátku každého vyrovnávacího období a prognózu souhrnného stavu vyrovnávacích pozic všech uživatelů na konci každého

plynového dne. Pokud je národní regulační orgán přesvědčen, že tyto informace by mohly být uživateli sítě zneužity, může rozhodnout, že provozovatele přepravní soustavy této povinnosti zproští.

6. Provozovatelé přepravních soustav poskytnou uživatelsky přívětivé nástroje pro výpočet sazeb.
7. Provozovatelé přepravních soustav vedou nejméně po dobu pěti let platné záznamy o všech smlouvách na kapacitu a o veškerých dalších významných informacích, které se vztahují k výpočtu a poskytnutí přístupu k dostupným kapacitám, zejména jednotlivé nominace a přerušení. Provozovatelé přepravních soustav musí nejméně po dobu pěti let vést dokumentaci o všech důležitých informacích uvedených v bodě 3.3.4 a 3.3.5 a zpřístupnit ji regulačnímu orgánu na jeho žádost. Obě strany zachovávají obchodní tajemství.
8. Provozovatelé přepravních soustav jednou ročně v předem stanoveném termínu zveřejní veškeré termíny plánované údržby, které mohou mít vliv na práva uživatelů sítě vyplývající z přepravních smluv, a s dostatečným časovým předstihem i příslušné provozní informace. Toto zahrnuje včasné a nediskriminační zveřejnění všech změn v termínech plánované údržby a oznámení o neplánované údržbě, jakmile má provozovatel přepravní soustavy tyto informace k dispozici. V průběhu údržby provozovatel přepravní soustavy pravidelně aktualizuje informace týkající se předpokládané délky údržby a jejího dopadu.

4. FORMÁT A OBSAH ZVEŘEJNĚNÍ TECHNICKÝCH ÚDAJŮ O PŘÍSTUPU PROVOZOVATELŮ VODÍKOVÝCH SÍTÍ K SÍTÍM, INFORMACE, KTERÉ SE ZVEŘEJŇUJÍ O VŠECH VÝZNAMNÝCH BODECH, A ČASOVÝ PLÁN

4.1. Formát zveřejnění technických údajů o přístupu k sítím

1. Provozovatelé vodíkových sítí poskytnou veškeré informace, které uživatelé sítě potřebují k získání účinného přístupu k síti a které jsou uvedené v bodech 4.2 a 4.3, tímto způsobem:
 - a) bezplatně na veřejně přístupné internetové stránce, aniž by bylo nutné zaregistrovat se nebo jinak se zapsat u provozovatele vodíkové sítě;
 - b) pravidelně/průběžně; četnost odpovídá přijatým změnám a době trvání služeb;
 - c) uživatelsky přívětivým způsobem;

- d) jasným, kvantifikovatelným, snadno přístupným a nediskriminačním způsobem;
- e) ve formátu ke stažení, který umožňuje kvantitativní analýzy, na němž se dohodli provozovatelé vodíkových sítí s regulačními orgány na základě stanoviska k harmonizovanému formátu, které poskytne agentura ACER;
- f) v konzistentních jednotkách, konkrétně kWh je jednotkou pro obsah energie a m³ je jednotkou pro objem. Uvede se konstantní převodní koeficient pro obsah energie. Kromě výše uvedeného formátu je zveřejnění možné také v jiných jednotkách;
- g) v úředním jazyce (úředních jazycích) členského státu a v angličtině;
- h) veškeré údaje jsou od [1. října 2025] k dispozici na jedné centrální platformě platné pro celou Unii, vytvořené Evropskou sítí provozovatelů vodíkových sítí podle zásad nákladové efektivity.

2. Provozovatelé vodíkových sítí včas poskytnou podrobnosti o uskutečněných změnách týkajících se všech informací uvedených v bodech 4.2 a 4.3, jakmile je budou mít k dispozici.

4.2. Obsah zveřejnění technických údajů o přístupu k sítím

1. Provozovatelé vodíkových sítí zveřejní o své soustavě a službách alespoň tyto informace:
 - a) podrobný a úplný popis jednotlivých nabízených služeb a výše poplatků;
 - b) různé druhy přepravních smluv, které jsou pro tyto služby k dispozici;
 - c) kodexy sítě a/nebo standardní podmínky, v nichž jsou vymezena práva a povinnosti všech uživatelů sítě, včetně:
 - 1) harmonizovaných přepravních smluv a dalších důležitých dokumentů;
 - 2) pokud je to relevantní pro přístup k síti, pro všechny významné body specifikací relevantních parametrů kvality vodíku a odpovědnosti nebo nákladů na konverzi pro uživatele sítě v případě, že vodík není do těchto specifikací zahrnut;
 - 3) pokud je to relevantní pro přístup k soustavě, informace o požadavcích na tlak pro všechny významné body;

- d) harmonizované postupy uplatňované při používání vodíkové sítě včetně definice základních pojmů;
- e) případně úrovně pružnosti a tolerance zahrnuté v přepravních a jiných službách bez samostatného zpoplatnění, jakož i dodatečně nabízenou pružnost a tomu odpovídající poplatky;
- f) podrobný popis vodíkové sítě provozovatele vodíkové sítě a jejích významných propojovacích bodů, jak je vymezeno v bodě 2, a rovněž jména provozovatelů propojených sítí nebo zařízení;
- g) pravidla pro připojení k síti provozované provozovatelem vodíkové sítě;
- h) informace o nouzových mechanismech v rozsahu odpovědnosti provozovatele vodíkové sítě, jako jsou opatření, která mohou vést k odpojení skupin zákazníků, a jiná všeobecná pravidla odpovědnosti, která se vztahují na provozovatele vodíkové sítě;
- i) postupy dohodnuté provozovateli vodíkových sítí v bodech propojení vztahující se na přístup uživatelů sítí k příslušným vodíkovým sítím, které se týkají interoperability sítě.

2. Významné body musí přinejmenším zahrnovat:

- a) všechny vstupní body do vodíkové sítě a výstupní body z ní provozované provozovatelem vodíkové sítě, kromě výstupních bodů napojených na jednotlivého konečného zákazníka a vstupních bodů přímo spojených s výrobním zařízením jediného výrobce, které se nachází v EU;
- b) všechny vstupní a výstupní body propojující sítě provozovatelů vodíkových sítí;
- c) všechny body propojující síť provozovatele vodíkové sítě s terminálem LNG, vodíkovými terminály, fyzickými plynárenskými uzly a skladovacími a výrobními zařízeními, ledaže jsou tato výrobní zařízení vyňata podle písmene a);
- d) všechny body propojující síť daného provozovatele vodíkové sítě s infrastrukturou nezbytnou pro poskytování pomocných služeb.

3. Informace pro jednotlivé konečné zákazníky a výrobní zařízení, které jsou vyloučeny z definice významných bodů uvedených v bodě 2 písm. a) tohoto oddílu, se zveřejní v souhrnné formě a považují se za jeden významný bod.

4.3. Informace, které se zveřejňují o všech významných bodech, a časový plán

1. Provozovatelé vodíkových sítí zveřejňují pro všechny významné body informace uvedené v písmenech a) až g), a to pro všechny služby, v číselné podobě, každou hodinu nebo každý den. Tyto informace a aktualizace se zveřejní, jakmile je provozovatel vodíkové sítě bude mít k dispozici („téměř reálný čas“):
 - a) technická kapacita pro toky v obou směrech;
 - b) celková smluvní kapacita v obou směrech;
 - c) nominace a opětovná nominace v obou směrech;
 - d) dostupná kapacita v obou směrech;
 - e) skutečné fyzické toky;
 - f) plánované a skutečné přerušení kapacity;
 - g) plánovaná a neplánovaná přerušení služeb. Plánovaná přerušení se zveřejňují nejméně 42 dnů předem;
2. Informace podle bodu 1 písm. a), b) a d) tohoto článku se pro všechny významné body zveřejňují předem na období nejméně 24 měsíců.
3. Provozovatelé vodíkových sítí zveřejňují pro všechny významné body průběžně za posledních pět let informace o požadavcích podle bodu 1 písm. a) až f) tohoto článku.
4. Provozovatelé vodíkových sítí zveřejňují denně pro všechny významné body naměřené veličiny čistoty vodíku a kontaminujících látek. Předběžné údaje se zveřejní nejpozději do tří dnů. Konečné údaje se zveřejní do tří měsíců po skončení příslušného měsíce.
5. Další podrobnosti nezbytné k provedení bodů 4.1, 4.2 a 4.3, například podrobnosti o formátu a obsahu informací, které uživatelé sítě potřebují k získání účinného přístupu k síti, informace, které se o významných bodech zveřejňují, a podrobnosti o časových plánech, se stanoví v kodexu sítě vypracovaném na základě článku 52 tohoto nařízení.

Příloha II

STANDARDNÍ TECHNICKÁ, PRÁVNÍ A FINANČNÍ UJEDNÁNÍ PODLE ČL. 13 ODS. 14 NAŘÍZENÍ (EU) 2017/1938

Tato příloha obsahuje postup – ve formě závazných vzorových formulářů – provedení solidárního opatření podle článku 13, který se použije, jestliže se členský stát žadající o solidární pomoc („žadající členský stát“) a členský stát, který je povinen poskytnout solidární pomoc podle čl. 13 odst. 1 a 2 („poskytující členský stát“), nedohodly na technických, právních a finančních ujednání podle čl. 13 odst. 10 nebo je nedokončily.

Pokud je poskytujících členských států několik a s jedním nebo několika z nich byla uzavřena dvoustranná ujednání o poskytnutí solidární pomoci, mají pro členské státy, které uzavřely dvoustranná ujednání, přednost tato ujednání. Standardní ujednání se uplatní pouze ve vztahu ke zbývajícím poskytujícím členskému státu.

Žadající a poskytující členský stát spolu komunikují primárně prostřednictvím e-mailu; není-li to možné, komunikují prostřednictvím telefonu nebo jakýmkoliv jiným dostupným způsobem, který se uvede v žádosti o solidární pomoc a potvrdí v potvrzení přijetí žádosti.

Následující vzorové formuláře se vyplněné zašlou e-mailem příslušným protistranám v druhém členském státě (hlavní adresát, který má jednat) a kontaktnímu místu Komise pro řešení krize v dodávkách plynu (v kopii, pro informaci).

1. Žádost o solidární pomoc *(vyplní se v anglickém jazyce)*

Pokyny:

Odešlete nejméně 20 hodin před začátkem dne dodání *(s výhradou vyšší moci)*.

Pokud je poskytujících členských států několik, zašle se žádost o solidární pomoc současně každému z nich, pokud možno stejným e-mailem.

Solidární pomoc je nutné žádat na následující plynárenský den, jak je definován v čl. 3 bodě 7 nařízení (EU) č. 984/2013. V případě potřeby bude podána opětovná žádost na další plynárenské dny.

Datum: _____

Čas: _____

1. Jménem (*žadajícího členského státu*) žádám (*poskytující členský stát*) o poskytnutí solidární pomoci podle čl. 13 odst. 1 a 2 (*poslední uvedené škrtněte, není-li relevantní*).

Potvrzuji, že požadavky podle čl. 13 odst. 3 byly splněny.

2. Stručný popis opatření zavedených (*žadajícím členským státem*) (podle čl. 13 odst. 3 písm. c)):

3. (*Žadající členský stát*) se zavazuje, že (*poskytujícímu členskému státu*) zaplatí za solidární pomoc spravedlivou a bezodkladnou kompenzací podle čl. 13 odst. 8. Kompenzace bude zaplacená v EUR do 30 dnů od přijetí faktury.

4. Příslušný orgán *žadajícího členského státu*:

Kontaktní osoba: _____

E-mail: _____

Telefon: + _____ záložní telefon: _____

Alternativní výměna rychlých zpráv: + _____

5. Příslušný orgán *poskytujícího členského státu* (prosím potvrďte v potvrzení o přijetí žádosti):

Kontaktní osoba: _____

E-mail: _____

Telefon: + _____ záložní telefon: _____

Alternativní výměna rychlých zpráv: + _____

6. Odpovědný provozovatel přepravní soustavy v žádajícím členském státě:

Kontaktní osoba: _____

Telefon + _____

7. Odpovědný řídicí pracovník pro oblastní trh v žádajícím členském státě (je-li to relevantní): _____

Kontaktní osoba: _____

Telefon + _____

8. V případě dobrovolných (tržních) solidárních opatření uzavře smlouvy o dodávkách plynu s účastníky trhu v poskytujícím členském státě

- žádající členský stát, nebo
- zástupce jednající jménem žádajícího členského státu (na základě státní záruky).

Jméno: _____.

Kontaktní osoba: _____.

Telefon: + _____.

9. Technické podrobnosti žádosti

a) Potřebné množství plynu (celkem):

_____ kWh,

z toho

plynu s vysokou výhřevností: _____ kWh;

plynu s nízkou výhřevností: _____ kWh.

b) Místa dodávky (propojovací vedení):

_____;

_____;

_____;

_____.

Pro místa dodávky platí určitá omezení:

- Ne
- Ano

Pokud ano, uveďte přesná místa dodávky a množství potřebného plynu:

Místo dodávky:

Množství plynu:

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

Podpis: _____

2. Potvrzení přijetí žádosti / žádost o dodatečné informace (vyplní se v anglickém jazyce)

Pokyny:

Odešlete do 30 minut od přijetí žádosti.

K rukám (*příslušný orgán žádajícího členského státu*):

Jménem (*poskytujícího členského státu*) potvrzuji přijetí Vaší žádosti o poskytnutí solidární pomoci podle čl. 13 odst. 1 a 2 (*poslední uvedené škrtněte, není-li relevantní*).

Potvrzuji / opravuji kontaktní údaje pro následné kroky:

Kontaktní osoba: _____

E-mail: _____

Telefon: + _____ záložní telefon: _____

Alternativní výměna rychlých zpráv: + _____

(*Je-li žádost neúplná / obsahuje-li chyby nebo opomenutí*) Na základě ověření Vaší žádosti se domníváme, že žádost je neúplná / obsahuje tyto chyby / v žádosti chybí následující informace:

.....
.....

Prosíme o zaslání opravené žádosti s chybějícími/správnými údaji, a to pokud možno do 30 minut.

Vystaveno dne (datum) v (čas)

Podpis:

3. Nabídka solidární pomoci (vyplní se v anglickém jazyce)

Pokyny:

- 1) Odešlete nejméně 11 hodin před začátkem dne dodávky (s výhradou vyšší moci).
- 2) Nabídka solidární pomoci musí zahrnovat primárně nabídky plynu na základě dobrovolných opatření („primární nabídky“). Kromě toho, pokud primární nabídky nedostačují k pokrytí množství uvedeného v žádosti o solidární pomoc, zahrnou se do žádosti o solidární pomoc dodatečné nabídky plynu („sekundární nabídky“) založené na povinných opatřeních. Pokud (v relevantních případech) primární nabídky dalších poskytujících členských států nedostačují k uspokojení žádosti o solidární pomoc, je (příslušný orgán poskytujícího členského státu) připraven aktivovat netržní opatření a chybějící množství dodat.
- 3) Kompenzace podle čl. 13 odst. 8 za plyn dodaný v rámci solidarity na základě dobrovolných opatření zahrnuje cenu plynu (vyplývající ze smluvních ujednání, nabídkových řízení nebo jiných uplatněných tržních mechanismů) a náklady na přepravu do místa dodání. Kompenzaci zaplatí žádající členský stát přímo dodavateli/dodavatelům poskytující strany.
- 4) Kompenzace (placená poskytujícímu členskému státu) podle čl. 13 odst. 8 za dodání plynu v rámci solidarity na základě povinných opatření zahrnuje:
 - a) cenu plynu, která odpovídá poslední dostupné spotové tržní ceně za plyn dané kvality na burze poskytujícího členského státu k datu poskytnutí solidární pomoci; je-li na území poskytujícího členského státu několik burz, odpovídá cena střední hodnotě posledních dostupných spotových tržních cen na všech těchto burzách; není-li na území poskytujícího členského státu žádná burza, odpovídá cena střední hodnotě posledních dostupných spotových tržních cen na všech burzách na území Unie;
 - b) jakoukoli kompenzaci placenou poskytujícím členským státem dotčeným třetím stranám podle příslušných právních předpisů na základě povinného opatření, v příslušných případech včetně souvisejících nákladů soudního a mimosoudního řízení a
 - c) náklady na přepravu do místa dodávky.
- 5) Poskytující členský stát nese přepravní riziko spojené s přepravou do místa dodávky.
- 6) Žádající členský stát zajistí, aby byl plyn dodaný do sjednaných míst dodávky v daném

množství odebrán. Kompenzace za poskytnutí solidární pomoci je splatná bez ohledu na to, zda k odběru dodaného plynu v množství sjednaném ve smlouvě skutečně došlo.

Datum

Čas.....

K rukám (*příslušný orgán žádajícího členského státu*).

1. Na základě Vaší žádosti o solidární pomoc podle čl. 13 odst. 1 a 2 (*poslední uvedené škrtněte, není-li relevantní*), doručené dne (datum) v (čas), Vám (*příslušný orgán poskytujícího členského státu*) předkládá tuto nabídku / tyto nabídky:

2. Údaje o straně poskytující plyn

a) Dodavatel plynu / účastník trhu podepisující smlouvu

Kontaktní osoba: _____

Telefon: + _____

b) Příslušný orgán, který uzavírá smlouvu

Kontaktní osoba: _____

Telefon: + _____

c) Odpovědný provozovatel přepravní soustavy:

Kontaktní osoba: _____

Telefon: + _____

d) Odpovědný řídicí pracovník pro oblastní trh (je-li to relevantní):

Kontaktní osoba: _____

Telefon + _____

3. Primární nabídky – na základě dobrovolných opatření („tržní nabídky“)

a) Množství plynu (celkem):

_____ kWh, z toho

plynu s vysokou výhřevností: _____ kWh,

plynu s nízkou výhřevností: _____ kWh.

b) Období dodání:

c) Maximální přepravní kapacita:

_____ kWh/h, z toho

pevná kapacita: _____ kWh/h;

přerušitelná kapacita: _____ kWh/h.

d) Místa dodávky (propojovací vedení):

Místo dodávky	Pevná přepravní kapacita	Přerušitelná přepravní kapacita
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h

e) Odkaz na platformu pro rezervaci kapacity:

f) Odhadovaná kompenzace za dobrovolnou pomoc:

cena plynu: EUR;

ostatní náklady: EUR (upřesněte)

g) Platební údaje:

Příjemce: _____

Bankovní spojení: _____

4. Sekundární nabídky – na základě povinných opatření („netržní nabídky“)

a) Množství plynu (celkem):

_____ kWh, z toho

plynu s vysokou výhřevností: _____ kWh,

plynu s nízkou výhřevností: _____ kWh.

b) Období dodání:

c) Maximální přepravní kapacita:

_____ kWh/h, z toho

pevná kapacita: _____ kWh/h;

přerušitelná kapacita: _____ kWh/h.

d) Místa dodávky (propojovací vedení):

Místo dodávky	Pevná přepravní kapacita	Přerušitelná přepravní kapacita
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h

e) Odkaz na platformu pro rezervaci kapacity:

f) Pravděpodobné náklady na povinná opatření:

odhad ceny plynu za kWh: _____ EUR;

pravděpodobné přepravní náklady: _____ EUR;

odhadovaná výše kompenzací hospodářským odvětvím poskytovajícího členského státu, kterých se dotkne snížení dodávek:

_____ EUR.

g) Platební údaje:

Příjemce: _____

Bankovní spojení: _____

Vystaveno dne (datum) v (čas)

Podpis:

4. Potvrzení přijetí nabídky solidární pomoci (vyplní se v anglickém jazyce)

Pokyny:

Odešlete do 30 minut od přijetí nabídky solidární pomoci.

K rukám (příslušný orgán poskytujícího členského státu).

Jménem (*žadajícího členského státu*) potvrzuji přijetí Vaší žádosti o solidární pomoc doručené dne (datum)..... v (čas)

(*Příslušný orgán žadající strany*)

Kontaktní osoba:

Telefon: +

Vystaveno dne (datum) v (čas)

Podpis:

5. **Přijetí / odmítnutí nabídky solidární pomoci na základě dobrovolných opatření** (vyplní
se v anglickém jazyce)

Pokyny:

- 1) Odešlete do 2 hodin od přijetí nabídky.
- 2) Je-li nabídka v plném rozsahu přijata, obsahuje přijetí podmínek nabídky v přesném znění, tak jak byly obdrženy od poskytovajícího členského státu. Částečné přijetí nabídky se může týkat pouze množství, které má být poskytnuto.

Datum Čas

1. Jménem (*žadajícího členského státu*) (*plně/částečně*) přijímám / odmítám nabídku předloženou dne (*datum*) v (*čas*) (*poskytující členským státem*) v rámci solidárních opatření podle čl. 13 odst. 1 a 2 (*poslední uvedené škrtněte, není-li relevantní*).

2. Příslušný orgán žadajícího členského státu:

Kontaktní osoba: _____

Telefon: + _____

3. Odpovědný provozovatel přepravní soustavy v žadajícím členském státě:

Kontaktní osoba: _____

Telefon: + _____

4. Odpovědný řídicí pracovník pro oblastní trh v žadajícím členském státě (je-li to relevantní):

Kontaktní osoba: _____

Telefon + _____

5. Přijatá primární nabídka / Přijaté primární nabídky na základě dobrovolných opatření
(uved'te podmínky primární nabídky / primárních nabídek v přesném znění, tak jak byly
obdrženy):

.....

Vystaveno dne (datum) v (čas)

Podpis:

6. Přijetí nabídky solidární pomoci na základě povinných opatření (vyplní se v anglickém jazyce)

Pokyny:

- 1) Odešlete do 3 hodin od přijetí nabídky solidární pomoci.
- 2) Je-li nabídka v plném rozsahu přijata, obsahuje přijetí podmínek nabídky v přesném znění, tak jak byly obdrženy od poskytovajícího členského státu. Částečné přijetí nabídky se může týkat pouze množství, které má být dodáno do místa dodávky.
- 3) Přijetí nabídky na základě povinných opatření zahrnuje: a) stručný popis nabídek na základě dobrovolných opatření předložených jinými poskytovajícími členskými státy; b) v relevantních případech důvody, proč tyto nabídky nebyly přijaty (pozn.: důvody se nemusí týkat ceny); c) stručný popis nabídek na základě povinných opatření předložených jinými poskytovajícími členskými státy; d) informaci, zda byly tyto nabídky také přijaty, a pokud nebyly přijaty, důvody, proč byly odmítnuty.
- 4) Komise může uspořádat telefonický hovor za účelem koordinace mezi žádajícím členským státem a všemi poskytovajícími členskými státy. Hovor uspořádá, pokud o něj požádá některý z členských států. Telefonický hovor se uskuteční do 30 minut od obdržení přijetí nabídky solidární pomoci na základě povinných opatření (z iniciativy Komise) nebo od obdržení žádosti členského státu o telefonický hovor za účelem koordinace.

Datum Čas

1. Jménem (*žadajícího členského státu*) (*plně/částečně*) přijímám / odmítám nabídku předloženou dne (*datum*) v (*čas*) (*poskytovajícím členským státem*) v rámci solidárních opatření podle čl. 13 odst. 1 a 2 (*poslední uvedené škrtněte, není-li relevantní*).

2. Příslušný orgán žadajícího členského státu:

Kontaktní osoba: _____

Telefon: + _____

3. Odpovědný provozovatel přepravní soustavy v žádajícím členském státě:

Kontaktní osoba: _____

Telefon: + _____

4. Odpovědný řídicí pracovník pro oblastní trh v žádajícím členském státě (je-li to relevantní):

Kontaktní osoba: _____

Telefon + _____

5. Přijatá sekundární nabídka na základě povinných opatření (*uved'te podmínky sekundární nabídky v přesném znění, tak jak byly obdrženy od poskytovajícího členského státu*).

.....

6. Dodatečné informace o přijetí sekundárních nabídek:

a) stručný popis nabídek na základě dobrovolných opatření předložených jinými poskytovajícími členskými státy:

.....

b) byly tyto nabídky přijaty? Pokud ne, uveďte důvody:

.....

c) stručný popis nabídek na základě povinných opatření předložených jinými poskytovajícími členskými státy:

.....

a) Byly tyto nabídky přijaty? Pokud ne, uveďte důvody:

.....

Vystaveno dne (datum) v (čas)

Podpis

Příloha III

Zrušené nařízení a seznam následných změn

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 (Úř. věst. L 211, 14.8.2009, s. 36)	
Rozhodnutí Komise 2010/685/EU (Úř. věst. L 293, 11.11.2010, s. 67)	
Rozhodnutí Komise 2012/490/EU (Úř. věst. L 231, 28.8.2012, s. 16)	
Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013 (Úř. věst. L 115, 25.4.2013, s. 39)	(Pouze článek 22)
Rozhodnutí Komise (EU) 2015/715 (Úř. věst. L 114, 5.5.2015, s. 9)	
Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 (Úř. věst. L 328, 21.12.2018, s. 1)	(Pouze článek 50)

Příloha IV

Srovnávací tabulka

Nařízení (EU) č. 715/2009	Toto nařízení
Článek 1 první pododstavec (návěti)	Článek 1 první pododstavec (návěti)
Čl. 1 písm. a)	Čl. 1 první pododstavec písm. a)
Čl. 1 písm. b)	–
Čl. 1 písm. c)	Čl. 1 písm. b)
Článek 1 druhý, třetí a čtvrtý pododstavec	Článek 1 druhý, třetí a čtvrtý pododstavec
Čl. 2 odst. 1 (návěti)	Čl. 2 odst. 1 (návěti)
–	Čl. 2 odst. 1 bod 1
Čl. 2 odst. 1 bod 1	Čl. 2 odst. 1 bod 2
Čl. 2 odst. 1 bod 2	Čl. 2 odst. 1 bod 3
Čl. 2 odst. 1 bod 3	Čl. 2 odst. 1 bod 4
Čl. 2 odst. 1 bod 4	Čl. 2 odst. 1 bod 5
Čl. 2 odst. 1 bod 5	Čl. 2 odst. 1 bod 6
Čl. 2 odst. 1 bod 6	Čl. 2 odst. 1 bod 7
Čl. 2 odst. 1 bod 7	Čl. 2 odst. 1 bod 8

Nařízení (EU) č. 715/2009	Toto nařízení
Čl. 2 odst. 1 bod 8	Čl. 2 odst. 1 bod 9
Čl. 2 odst. 1 bod 9	Čl. 2 odst. 1 bod 10
Čl. 2 odst. 1 bod 10	Čl. 2 odst. 1 bod 11
Čl. 2 odst. 1 bod 11	Čl. 2 odst. 1 bod 12
Čl. 2 odst. 1 bod 12	Čl. 2 odst. 1 bod 13
Čl. 2 odst. 1 bod 13	Čl. 2 odst. 1 bod 14
Čl. 2 odst. 1 bod 14	Čl. 2 odst. 1 bod 15
Čl. 2 odst. 1 bod 15	Čl. 2 odst. 1 bod 16
Čl. 2 odst. 1 bod 16	Čl. 2 odst. 1 bod 17
Čl. 2 odst. 1 bod 17	Čl. 2 odst. 1 bod 18
Čl. 2 odst. 1 bod 18	Čl. 2 odst. 1 bod 19
Čl. 2 odst. 1 bod 19	Čl. 2 odst. 1 bod 20
Čl. 2 odst. 1 bod 20	Čl. 2 odst. 1 bod 21
Čl. 2 odst. 1 bod 21	Čl. 2 odst. 1 bod 22
Čl. 2 odst. 1 bod 22	Čl. 2 odst. 1 bod 23
Čl. 2 odst. 1 bod 23	Čl. 2 odst. 1 bod 24

Nařízení (EU) č. 715/2009	Toto nařízení
Čl. 2 odst. 1 bod 24	Čl. 2 odst. 1 bod 25
Čl. 2 odst. 1 bod 25	Čl. 2 odst. 1 bod 26
Čl. 2 odst. 1 bod 26	Čl. 2 odst. 1 bod 27
Čl. 2 odst. 1 bod 27	Čl. 2 odst. 1 bod 28
Čl. 2 odst. 1 bod 28	Čl. 2 odst. 1 bod 29
–	Čl. 2 odst. 1 bod 30
–	Čl. 2 odst. 1 bod 31
–	Čl. 2 odst. 1 bod 32
–	Čl. 2 odst. 1 bod 33
–	Čl. 2 odst. 1 bod 34
–	Čl. 2 odst. 1 bod 35
–	Čl. 2 odst. 1 bod 36
–	Čl. 2 odst. 1 bod 37
–	Čl. 2 odst. 1 bod 38
Čl. 2 odst. 2	Čl. 2 odst. 2
–	Článek 3

Nařízení (EU) č. 715/2009	Toto nařízení
–	Článek 4
Článek 14	Článek 5
Čl. 14 odst. 1	Čl. 5 odst. 1 až 2
–	Čl. 5 odst. 3
Čl. 14 odst. 3	Čl. 5 odst. 4
Čl. 14 odst. 2	Čl. 5 odst. 5
–	Článek 6
Článek 15	Článek 7
Čl. 7 odst. 1 až 2	Čl. 7 odst. 1 až 2
–	Čl. 7 odst. 3
Čl. 7 odst. 3	Čl. 7 odst. 4
–	Čl. 7 odst. 4 druhý pododstavec
Čl. 7 odst. 4	Čl. 7 odst. 5
Čl. 7 odst. 5	Čl. 7 odst. 6
–	Článek 8
Článek 16	Článek 9

Nařízení (EU) č. 715/2009	Toto nařízení
Čl. 16 odst. 1 až 3	Čl. 9 odst. 1 až 3
–	Čl. 9 odst. 4
Čl. 9 odst. 4	–
Čl. 9 odst. 5	–
Článek 17	Článek 10
Článek 22	Článek 11
Článek 21	Článek 12
Článek 3	Článek 13
–	Článek 14
Článek 13	Článek 15
–	Článek 16
–	Článek 17
–	Článek 18
–	Článek 19
–	Článek 20
Článek 4	Článek 21

Nařízení (EU) č. 715/2009	Toto nařízení
Článek 5	Článek 22
Čl. 5 odst. 1 až 4	Čl. 22 odst. 1 až 4
Článek 8	Článek 23
Čl. 8 odst. 1 až odst. 3 písm. f)	Čl. 23 odst. 1 až odst. 3 písm. f)
–	Čl. 23 odst. 3 písm. g)
–	Čl. 23 odst. 3 druhý pododstavec
Čl. 8 odst. 4	Čl. 23 odst. 4
–	Čl. 23 odst. 4 druhý pododstavec
Čl. 8 odst. 5 až odst. 6 písm. l)	Čl. 23 odst. 5 až odst. 6 písm. l)
–	Čl. 23 odst. 6 písm. m)
Čl. 8 odst. 7 až 11	Čl. 23 odst. 7 až 11
Čl. 8 odst. 11	Čl. 23 odst. 10
Čl. 8 odst. 12	Čl. 23 odst. 11
Článek 9	Článek 24
Článek 24	Článek 25
Článek 10	Článek 26

Nařízení (EU) č. 715/2009	Toto nařízení
Článek 11	Článek 27
Článek 12	Článek 28
Článek 29	Článek 29
–	Čl. 29 písm. a)
Čl. 29 písm. b) a c)	Čl. 29 písm. b) a c)
Článek 18	Článek 30
Čl. 18 odst. 1 až 6	Čl. 30 odst. 1 až 6
–	Čl. 30 odst. 7
Článek 19	Článek 31
Čl. 19 odst. 1	Čl. 31 odst. 1
–	Čl. 31 odst. 2
Čl. 19 odst. 2	Čl. 31 odst. 3
Čl. 19 odst. 3	Čl. 31 odst. 4
Čl. 19 odst. 4	Čl. 31 odst. 5
Čl. 19 odst. 5	Čl. 31 odst. 6
–	Čl. 31 odst. 6 druhý pododstavec

Nařízení (EU) č. 715/2009	Toto nařízení
Článek 20	Článek 32
–	Článek 33
–	Článek 34
–	Článek 35
–	Článek 36
–	Článek 37
–	Článek 38
–	Článek 39
–	Článek 40
–	Článek 41
–	Článek 42
–	Článek 43
–	Článek 44
–	Článek 45
–	Článek 46
–	Článek 47

Nařízení (EU) č. 715/2009	Toto nařízení
–	Článek 48
–	Článek 49
–	Článek 50
–	Článek 51
	Článek 52
Článek 6	Článek 53
	Čl. 53 odst. 1 až 15
Čl. 6 odst. 1 až 12	–
–	Článek 54
	Článek 55
Článek 7	Čl. 55 odst. 1 až 3
Čl. 7 odst. 1 až 4	–
Článek 23	Článek 56
Čl. 23 odst. 1	–
–	Čl. 56 odst. 1 až 5
Čl. 23 odst. 6 a 7	–

Nařízení (EU) č. 715/2009	Toto nařízení
Článek 25	–
Článek 23	Článek 57
Čl. 58 odst. 1 a 2	Čl. 58 odst. 1 a 2
	Čl. 58 odst. 3 až 7
Článek 27	Článek 59
–	Čl. 59 odst. 1 až 3
Čl. 27 odst. 1 a 2	–
–	Článek 60
Článek 28	Článek 61
Čl. 28 odst. 1	Čl. 61 odst. 1
–	Čl. 61 odst. 2 a 3
Čl. 28 odst. 2	–
Článek 30	Článek 62
Čl. 30 písm. a)	–
Čl. 30 písm. b)	–
Čl. 30 písm. c)	–

Nařízení (EU) č. 715/2009	Toto nařízení
Článek 30 druhý pododstavec	–
–	Článek 63
–	Článek 64
–	Článek 65
–	Článek 66
–	Článek 67
Článek 31	Článek 68
Článek 32	Článek 69
Příloha I	Příloha I
–	Příloha II
–	Příloha III
Příloha III	Příloha IV

Odůvodnění

Změny částí návrhu, které zůstávají beze změny („bílé části“), byly nezbytné z naléhavých důvodů týkajících se vnitřní logiky textu nebo proto, že změny jsou nedílně spjaty s jinými přípustnými změnami.

VYSVĚTLUJÍCÍ PROHLÁŠENÍ

Přístup ke zdrojům energie a způsoby jejich přeměny budou určovat hospodářský, sociální a civilizační rozvoj naší planety. Fosilní paliva byla a jsou hlavním zdrojem energie a obrovský nárůst jejich využívání vedl k přímému zhoršování životního prostředí, ale také k radikálnímu globálnímu oteplování a s ním spojeným dramatickým rizikům, jak v roce 2015 v Paříži potvrdilo 196 zemí na klimatickém summitu OSN.

Je tedy na čase rychle ukončit využívání fosilních paliv a přejít na obnovitelnou, bezuhlíkovou energii. Z hlediska spotřebitelů – individuálních, průmyslových i kolektivních – je nejbezpečnějším nosičem energie z hlediska životního prostředí a klimatu elektřina. Ne všechny průmyslové procesy, doprava nebo komunikační prostředky však mohou být elektrifikovány. Proto je nutné zařadit další, ekologicky a klimaticky bezpečný zdroj – vodík, jehož jediným odpadem po použití je voda. Vodík je také nejlepším způsobem, jak v budoucnu ve velkém měřítku skladovat elektřinu.

Přichází éra vodíku, jak se předpovídá již desítky let. Avšak teprve nyní, mimo jiné díky investicím Evropské unie do špičkového výzkumu v oblasti výroby, dopravy a využití vodíku, se tato éra stává skutečností. V rámci Zelené dohody pro Evropu již máme svou vodíkovou strategii. Toto nařízení spolu s podobně nazvanou směrnicí představuje první legislativní balíček, který připravuje půdu pro vytvoření vodíkové struktury a široké využití vodíku jako nosiče energie. Evropský parlament bude usilovat o to, aby byl balíček týkající se vodíku a dekarbonizovaných plynů v souladu s právem v oblasti klimatu a v souladu s balíčkem Fit for 55 a aby splňoval podmínky stabilní evropské legislativy.

Po řadě setkání s průmyslem, malými a středními podniky, akademickou obcí, odbory, místními organizacemi a organizacemi občanské společnosti může zpravodaj konstatovat, že návrh nařízení Evropské komise byl zúčastněnými stranami přijat kladně. Následující připomínky a pozměňovací návrhy zpravodaje vycházejí zejména z těchto jednání.

Byl zdůrazněn význam přesných definic a jejich dodržování bez výjimek. Mísení vodíku a zemního plynu bylo považováno za velmi nepříznivé, i když ve výjimečných případech za přijatelné. Při výpočtu nákladů a emisí u paliv se důrazně doporučuje zohlednit celý řetězec výroby, dodávek, dopravy, likvidace atd.

Obrovské investiční potřeby vyžadují pobídky pro výrobce a spotřebitele vodíku, včetně skutečných slev na sazbách a dalších finančních pobídek, přístupu k výzkumu a technologickým inovacím a vytvoření vnitřního evropského trhu s vodíkem, jakož i spolupráci se spolehlivými partnery ze třetích zemí.

V rámci Unie je nezbytná spolupráce mezi politickými orgány, průmyslem, malými a středními podniky, vědeckými a nevládními organizacemi a občanskou společností. Proto jsou tak důležité aktivity institucí, jako je Evropská aliance pro čistý vodík a Hydrogen Europe. Je třeba usilovat o širokou veřejnou podporu Zelené dohody pro Evropu, a zejména výroby, přepravy a využívání vodíku. Členské státy jsou povinny zavést vodíkové strategie na vnitrostátní úrovni. Evropské orgány se budou snažit zajistit financování investic do vodíku z programů a fondů Společenství.

Změny rovněž zohledňují řešení přijatá v plánu Evropské komise RePowerEU, který je reakcí na násilný a zločinný útok Ruska na Ukrajinu a na potřebu rychlého odklonu Unie od dovozu fosilních paliv z Ruska. Byla navržena účinná a plně transparentní cesta k investicím do infrastruktury související se zabezpečením dodávek energie do Unie. Investice musí odpovídat budoucím řešením a chránit před vznikem uvízlých aktiv. Byla rovněž navržena řešení na podporu biometanu, přičemž cílem je do 31. prosince 2030 vyrobit a vtlačit do plynárenské soustavy nejméně 35 miliard m³ biometanu. Bylo stanoveno omezení dovozu plynu členským státem ze třetí země a potřeba pravidelného přezkumu výjimky pro plynovody ze třetích zemí – v obou případech ze zemí mimo Evropský hospodářský prostor. Pravidla týkající se možnosti společných nákupů plynu ze třetích zemí v EU, k čemuž Evropský parlament vyzýval již před 12 lety, byla zpřísněna. Ustanovení o otevření společného trhu s energií zemím Energetického společenství, zejména Ukrajině, jsou dále rozvíjena. Změny nařízení rovněž zavedly řešení nedávno přijatá v rámci nařízení o skladování plynu.

Vážné výhrady k návrhu nařízení předloženému Evropskou komisí byly vzneseny pouze k návrhu na řízení nově vytvořeného trhu s vodíkem a infrastruktury novou institucí, kterou je Evropská síť provozovatelů vodíkových sítí (ENNOH). Na základě četných a dlouhých diskusí navrhl zpravodaj řešení, které zamezuje vytvoření další instituce trhu s energií v Unii, neboť tato část trhu je stále v počáteční fázi vývoje. Zpravodaj zároveň oceňuje úlohu jasného, rovněž veřejného vyjádření potřeb, rizik a nadějí účastníků trhu s vodíkem prostřednictvím zřízení samostatné struktury pro vodík v rámci sítě ENTSO-G. Důležitým důvodem takového návrhu je také potřeba změnit využití infrastruktury zemního plynu na vodíkovou infrastrukturu a minimalizovat uvízlá aktiva. Příští desetiletí ukáže, zda bude nutná samostatná struktura (ENNOH).

Zpravodaj rovněž oceňuje úlohu sítě ENTSO-E při vytváření a podpoře trhu s vodíkem, zejména výroby vodíku z obnovitelných zdrojů energie, neboť budoucím řešením v Unii je trh pouze se dvěma hlavními nosiči energie: elektřina a vodík, s malým podílem bioplynu/biometanu a biomasy. Vodík se bude vyrábět elektrolýzou a kromě přímého využití v průmyslu nebo dopravě se bude používat také k ukládání elektrické energie.

**PŘÍLOHA: SEZNAM SUBJEKTŮ NEBO OSOB,
OD NICHŽ ZPRAVODAJ OBDRŽEL INFORMACE**

Následující seznam byl vypracován zcela dobrovolně na výlučnou odpovědnost zpravodaje. Zpravodaj při přípravě návrhu zprávy obdržel podněty od následujících subjektů nebo osob:

Subjekt nebo osoba
Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (<i>ACER</i>)
Rada evropských energetických regulačních orgánů (<i>CEER</i>)
Energetické společenství
Evropská síť provozovatelů elektroenergetických přenosových soustav (<i>ENTSOE</i>)
Evropská síť provozovatelů plynárenských přepravních soustav (<i>ENTSO-G</i>)
Hydrogen Europe
European Consumer Organisation (<i>BEUC</i> – Evropská organizace spotřebitelů)
Pracovní skupina pro čisté ovzduší
Mezinárodní sdružení výrobců ropy a zemního plynu (<i>IOGP</i>)
Evropská bioplynová asociace
Eurogas
Síť pro opatření v oblasti klimatu (<i>Climate Action Network – CAN Europe</i>)
Agora Energiewende
Emerson Automation Solutions
Evropský ocelářský svaz (<i>EUROFER</i>)
Nadace Bellona Foundation
Evropský výbor výrobců domácího vytápění a vařičů <i>CEFACSD</i> (<i>European Committee of Manufacturers of Domestic Heating and Cooking Appliances – CEFACD</i>)
<i>PGNiG S.A.</i>
SolarPower Europe
Evropská rada chemického průmyslu (<i>CEFIC</i>)
<i>SSAB</i>
Sdružení distributorů plynu pro udržitelnost (<i>Gas Distributors for Sustainability – GD4S</i>)
France Hydrogène
Energinet
Eurelectric
<i>ENGIE</i>
Iberdrola
<i>Gaz-System S.A.</i>
Konfederace norských podniků (<i>NHO</i>)
Gas Naturally
Euroheat & Power
Evropská asociace průmyslových plynů (<i>EIGA</i>)
<i>Polenergia S.A.</i>

2.2.2023

DOPIS VÝBORU PRO PRÁVNÍ ZÁLEŽITOSTI

Pan Cristian-Silviu Buşoi
předseda
Výbor pro průmysl, výzkum a energetiku
BRUSEL

Věc: Stanovisko k návrhu nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem (přepřacované znění) (COM(2021)0804 – C9-0470/2021 – 2021/0424(COD))

Vážený pane předsedo,

Výbor pro právní záležitosti projednal výše uvedený návrh na základě článku 110 jednacího řádu Parlamentu o přepracování právních předpisů.

Odstavec 3 tohoto článku zní takto:

„Pokud se výbor příslušný pro právní záležitosti domnívá, že návrh neobsahuje žádnou věcnou změnu kromě těch, které v něm byly jako takové označeny, informuje o tom věcně příslušný výbor.

V tomto případě, kromě podmínek stanovených v člancích 180 a 181, jsou ve věcně příslušném výboru přijatelné pouze pozměňovací návrhy týkající se částí návrhu obsahujících změny.

Předseda věcně příslušného výboru však může v jednotlivých případech výjimečně prohlásit za přípustné pozměňovací návrhy k částem návrhu na přepracování, které zůstaly nezměněny, pokud to považuje za nezbytné z naléhavých důvodů vnitřní logiky textu nebo protože pozměňovací návrhy jsou nerozlučně spjaty s jinými přípustnými pozměňovacími návrhy. Tyto důvody musí být uvedeny v písemném odůvodnění pozměňovacích návrhů.“

Podle přiloženého stanoviska poradní skupiny složené z právních služeb Parlamentu, Rady a Komise, která přezkoumávala přepracovaný návrh, a v souladu s doporučeními zpravodaje se Výbor pro právní záležitosti domnívá, že uvedený návrh neobsahuje žádné věcné změny kromě těch, které v něm byly jako takové označeny, a že pokud jde o kodifikaci nezměněných ustanovení původních právních předpisů s výše uvedenými změnami, obsahuje návrh prostou kodifikaci stávajících znění bez jakékoli změny jejich věcného obsahu.

Na své mimořádné schůzi dne 31. ledna 2023 se Výbor pro právní záležitosti jednomyslně²⁶

²⁶ Konečného hlasování se zúčastnili: Adrián Vázquez Lázara (předseda), Sergey Lagodinsky (místopředseda), Marion Walsmann (místopředsedkyně), Lara Wolters (místopředsedkyně), Raffaele Stancanelli (místopředseda), Pascal Arimont, Manon Aubry, Alessandra Basso, Brando Benifei, Jérémy Decerle (náhradník Pierra

rozhodl doporučit, aby Výbor pro průmysl, výzkum a energetiku jakožto věcně příslušný výbor provedl přezkoumání výše uvedeného návrhu v souladu s článkem 110 jednacího řádu.

S pozdravem

Adrián Vázquez Lázara

Karleskinda v souladu s čl. 209 odst. 7 jednacího řádu), Angel Dzhambazki, Ibán García Del Blanco, Frances Fitzgerald (náhradnice Estebana Gonzáleze Ponse v souladu s čl. 209 odst. 7 jednacího řádu), Virginie Joron, Andrzej Halicki, Heidi Hautala, Gilles Lebreton, Karen Melchior, Sabrina Pignedoli, Jiří Pospíšil, Franco Roberti, Axel Voss, Tiemo Wölken.

PŘÍLOHA: STANOVISKO PORADNÍ SKUPINY SLOŽENÉ Z PRÁVNÍCH SLUŽEB EVROPSKÉHO PARLAMENTU, RADY A KOMISE



PORADNÍ SKUPINA
PRÁVNÍCH SLUŽEB

V Bruselu dne 6. prosince 2022

STANOVISKO

PRO EVROPSKÝ PARLAMENT RADU KOMISI

Návrh nařízení Evropského parlamentu a Rady o vnitřním trhu s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem COM(2021)804 ze dne 15. 12. 2021 – 2021/0424(COD)

S ohledem na interinstitucionální dohodu ze dne 28. listopadu 2001 o systematičtějším využívání metody přepracování právních aktů, a zejména na bod 9 této dohody, se ve dnech 7. a 30. září 2022 sešla poradní pracovní skupina složená z právních služeb Evropského parlamentu, Rady a Komise, aby projednala uvedený návrh předložený Komisí.

Na těchto schůzích²⁷ dospěla poradní pracovní skupina na základě posouzení návrhu nařízení Evropského parlamentu a Rady, kterým se přepracovává nařízení (ES) č. 715/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám, společnou dohodou k následujícím závěrům.

1. Šedým podkladem písmo, který se obvykle používá ke zvýraznění věcných změn, by měly být označeny následující části:

- nahrazení slov „o podmínkách přístupu k“ v názvu právního předpisu slovy „o vnitřním trhu s“ a doplnění slov „obnovitelných zdrojů“ a „a s vodíkem“;
- v bodu odůvodnění 15 vypuštění slova „přepravní“;
- v bodu odůvodnění 16 nahrazení posledního výrazu „se zemním plynem“ výrazem „s plyny“;
- celé znění čl. 5 odst. 5;
- v čl. 9 odst. 3 druhém pododstavci nahrazení odkazu na „první pododstavec písm. b)“ odkazem na „první pododstavec písm. a)“;
- v čl. 10 odst. 1 slovo „nebo“ před výrazem „zařízení pro skladování vodíku“;
- v čl. 22 odst. 1 nahrazení slov „provozovatelé plynárenských přepravních soustav“ slovy „sít' ENTSO“;
- v čl. 22 odst. 2 nahrazení slova „dvou“ slovem „čtyř“;

²⁷ Poradní skupina pracovala s anglickým zněním návrhu, které je původním zněním projednávaného textu.

- v čl. 23 odst. 8 doplnění výrazu „*nebo článkem 56*“;
 - v čl. 25 prvním odstavci nahrazení odkazu „podle článku 23“ odkazem „podle článků 52 až 56“;
 - v článku 27 nahrazení odkazu „v člancích 4 až 12“ odkazem „v člancích 21 až 23“;
 - v čl. 29 druhém odstavci písm. b) nahrazení odkazu „*podle článků 14 a 22*“ odkazem „*podle článků 56 a 52*“;
 - v čl. 56 odst. 3 písm. a) nahrazení odkazu „podle článku 14 a 15“ odkazem „podle článku 5 až 7“;
 - v čl. 56 odst. 3 písm. d) nahrazení odkazu „s článkem 13“ odkazem „s články 15 a 16“;
 - v čl. 58 odst. 1 vypuštění závěrečných slov „článku 23“;
 - v příloze 1 vypuštění bodu 1.9 přílohy 1 nařízení (ES) č. 715/2009;
 - v příloze 1 bodu 2.2.2.1 nahrazení odkazu na „čl. 16 odst. 1“ odkazem na „čl. 5 odst. 1“.
2. Následující části by měly být označeny značkami pro formální úpravu:
- v názvu právního předpisu nahrazení slov „*k plynárenským přepravním soustavám*“ slovy „*se zemním plynem*“ a vypuštění slov „*a o zrušení nařízení (ES) č. 1775/2005*“.
- (Změna v čl. 9 odst. 3 druhém pododstavci (nahrazení anglického výrazu „*in regard to*“ anglickým výrazem „*as regards*“) se netýká českého znění.)

Na základě projednání návrhu dospěla poradní pracovní skupina jednomyslně k závěru, že návrh neobsahuje žádné věcné změny kromě těch, které byly jako takové označeny. Pracovní skupina rovněž dospěla k závěru, že pokud jde o kodifikaci nezměněných ustanovení původního právního předpisu s výše uvedenými věcnými změnami, je návrh prostou kodifikací stávajícího znění bez jakékoli změny jeho věcného obsahu.

F. DREXLER
vedoucí právní služby

J.B. LAIGNELOT
úřadující generální ředitel

D. CALLEJA CRESPO
generální ředitel

3.6.2022

DOPIS VÝBORU PRO ZEMĚDĚLSTVÍ A ROZVOJ VENKOVA

Pan Cristian-Silviu Buşoi
předseda
Výbor pro průmysl, výzkum a energetiku
ASP 11E102
BRUSEL

Věc: Stanovisko výboru AGRI k návrhům nařízení a směrnice o trzích s plynem a vodíkem, které předložila Komise

Vážený pane předsedo,

koordinátoři výboru AGRI na své schůzi dne 2. února 2022 rozhodli, že bude vypracováno stanovisko ve formě dopisu adresovanému výboru ITRE jako příslušnému výboru k následujícím dvěma návrhům Komise:

- návrh nařízení o vnitřním trhu s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, který předložila Komise (COM/2021/804 – 2021/0424(COD));
- návrh směrnice o společných pravidlech pro vnitřní trh s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, který předložila Komise (COM/2021/803 – 2021/0425(COD)).

Výbor AGRI celkově hodnotí oba návrhy Komise (tzv. „balíček týkající se plynu“) kladně a vnímá je jako velmi potřebný a účinný rámec pro usnadnění přístupu energie z obnovitelných zdrojů, včetně udržitelného bioplynu a biomethanu, k distribučním a přenosovým sítím. To je ještě důležitější vzhledem ke krizi způsobené ruskou invazí na Ukrajině. Dá se říci, že důvody pro rychlý přechod na čistou energii nebyly nikdy přesvědčivější a jasnější.

Důležitá je rovněž skutečnost, že obnovitelné a nízkouhlíkové plyny a bioplyny jsou nezbytné, má-li EU dosáhnout svých cílů v oblasti klimatu, jež byly stanoveny v balíčku „Fit for 55“, a má-li dojít k dekarbonizaci těžko dekarbonizovatelných odvětví. Projednávaný balíček týkající se plynu rovněž rozšiřuje práva spotřebitelů a konečných uživatelů a jejich účast na vnitřním trhu. Výbor AGRI se navíc domnívá, že je obzvláště důležité povzbuzovat a podporovat zemědělce, kteří již udržitelný bioplyn a biomethan produkují nebo kteří plánují zahájit výrobu jak v rámci sítě, tak mimo ni.

Výbor AGRI zdůrazňuje, že je nutná součinnost s jinými právními předpisy. Zejména je třeba zajistit soudržnost mezi balíčkem týkajícím se plynu a směrnicí RED II (směrnice (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a její revize RED III). Kromě toho žádá výbor AGRI výbor ITRE jako věcně příslušný výbor, aby zohlednil tyto otázky:

- Bezpečnost dodávek:

Vzhledem k současné energetické krizi, jíž EU čelí, by měly být projednávány návrhy Komise podle potřeby revidovány s ohledem na nedávné události. Komise ve svém sdělení nazvaném „REPowerEU“ ze dne 8. března 2022 (COM(2022)108) navrhuje, aby byla do roku 2030 výroba biomethanu zvýšena na 35 mld. m³, což odpovídá 10 % dnešní produkce zemního plynu. To je více než dvojnásobek množství uvedeného v balíčku „Fit for 55“, zatímco cíl pro biomethan představuje více než 20 % stávajícího dovozu plynu z Ruska do EU. Pro dosažení tohoto cíle bude nutná úzká spolupráce mezi Komisí, členskými státy a celým hodnotovým řetězcem biomethanu. Navrhovaná směrnice a nařízení musí tento cíl zohlednit. Komise by měla společně se zúčastněnými stranami vyhodnotit, zda jsou k jeho dosažení nutná další konkrétní regulační opatření. Výbor AGRI ji proto vyzývá, aby připravila akční plán pro lepší využití potenciálu vedlejších nebo odpadních zdrojů biomasy ze zemědělství a lesnictví, které nemají žádné alternativní využití jako potraviny nebo krmiva, pro výrobu a distribuci bioplynu a biomethanu.

- Propojení výroby bioplynu a biomethanu se zemědělstvím:
 - ✓ Komise by v zájmu posílení zemědělské výroby bioplynu a biomethanu měla jasněji zdůraznit úlohu, kterou může tato výroba hrát při plnění stanovených cílů v oblasti klimatu. Kromě toho by měla zajistit, aby všechny legislativní prostředky (RED II, balíček týkající se plynu, SZP, směrnice o systému obchodování s emisemi, pravidla státní podpory atd.) pokud možno podporovaly větší výrobu udržitelného bioplynu a biomethanu v zemědělském odvětví, a uznat četné výhody, které to může přinést.
 - ✓ Výroba bioplynu a biomethanu může diverzifikovat příjmy zemědělců, vytvářet dodatečné zdroje příjmů a poskytovat příležitosti pro rozvoj a investice ve venkovských oblastech.
 - ✓ K výrobě bioplynu a biomethanu lze v anaerobních vyhnívacích nádržích využívat nerecyklovatelný zemědělský odpad (tj. hnůj) a zbytky, které nemají žádné alternativní využití jako potraviny nebo krmiva. Jsou-li tyto suroviny používány k výrobě bioplynu, mohou účinně přispět ke snížení emisí methanu z anaerobních rozkladných procesů v přírodě.
 - ✓ Udržitelně vyráběný obnovitelný bioplyn a biomethan pomohou snížit emise (v dopravě, vytápění, výrobě energie, průmyslu) a závislost EU na fosilních palivech.
 - ✓ Výroba bioplynu a biomethanu může zajistit účinnou recyklaci živin. Živiny získané z tohoto rostlinného digestátu mohou být zpracovány na organická hnojiva pro použití v zemědělství nebo v průmyslu, a snižovat tak závislost na fosilních hnojivech. K tomuto potenciálu by mělo být přihlíženo i ve strategických plánech SZP.

Výbor AGRI dále v souvislosti s navrhovaným balíčkem týkajícím se plynu předkládá následující doporučení:

- Je nezbytné, aby existovala jasná definice výroby bioplynu a biomethanu, odděleně od zemního plynu.

Současná definice zemního plynu zahrnuje jak bioplyn, tak biomethan. To je

problematické, neboť zemní plyn na jedné straně a bioplyn/biomethan na straně druhé se vyrábějí odlišným způsobem. Navrhované nařízení a směrnice by tuto skutečnost měly zohledňovat.

- Právo na vtláčení a sdílení nákladů:

Je nezbytné zaručit, aby zemědělci nemuseli nést veškeré náklady spojené se vstupem na trh s plynem a do sítě. Balíček týkající se plynu by proto měl zajistit, aby výrobci bioplynu a biomethanu mohli svou produkci do plynárenské sítě vtláčet snadným a přímočarým způsobem. Toho lze dosáhnout zajištěním „práva na vtláčení“ pro výrobce bioplynu a biomethanu, jež by bylo podmíněno prováděním požadovaných zkoušek a analýz kvality a bezpečnosti, a sdílením nákladů mezi výrobcí a provozovateli sítě. Většina výrobců bioplynu a biomethanu jsou malovýrobci, a proto by pro ně hrazení veškerých nákladů bylo významnou překážkou.

- Podporovat rovněž výrobu bioplynu mimo plynárenskou síť:

K výrobě velké části bioplynu a biomethanu dochází mimo plynárenskou síť, především v zemědělských oblastech. Z toho důvodu je důležité – i když se balíček týkající se plynu zaměřuje na regulaci výroby v rámci sítě – přihlížet také k výrobě bioplynu a biomethanu mimo síť a zajistit, aby bylo k této výrobě přístupováno stejně jako k bioplynu a biomethanu vtačovaným do plynárenských přepravních soustav. Například zjednodušená povolovací řízení navrhovaná ve směrnici by se měla vztahovat i na výrobní zařízení mimo plynárenskou síť. Dále je třeba provádět výzkum inovačních systémů odběru a rozšiřovat jejich použití.

- Dalším podnětem pro rozvoj obnovitelných plynů by bylo stanovení unijního cíle pro snížení intenzity emisí skleníkových plynů u dodávek plynu do roku 2030.

Cíl pro snížení intenzity emisí skleníkových plynů u dodávek plynu by nevyhnutelně zvýšil poptávku po bioplynu a biomethanu, neboť tyto plyny představují jeden z nejúčinnějších způsobů, jak omezit využívání plynů z fosilních zdrojů. Tento cíl by byl jasným signálem pro stimulaci výroby plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů a významně by přispěl k předvídatelnosti i k vzájemné důvěře mezi hodnotovým řetězcem plynu a investory.

- Požadavek, aby Komise provedla regionální mapování potenciálu výroby udržitelného bioplynu a biomethanu:

Toto mapování by přispělo k optimalizaci výroby a bylo by základem pro vývoj projektů a posuzování potřeb v oblasti posílení sítě. Mapování by mělo zahrnovat regionální orgány, veřejné energetické agentury, vnitrostátní bioplynová sdružení a provozovatele sítě. Kromě toho je s ohledem na současné okolnosti důležité, aby EU nastínila všechny způsoby, jak reagovat na potřebu nahradit dovoz energií z Ruska.

Jako předseda výboru AGRI bych chtěl výbor ITRE požádat, aby toto stanovisko náležitě zohlednil ve svých zprávách o navrhovaném nařízení a směrnici o balíčku týkajícím se plynu.

S pozdravem

Norbert Lins

POSTUP V PŘÍSLUŠNÉM VÝBORU

Název	Vnitřní trh s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem (přepracované znění)			
Referenční údaje	COM(2021)0804 – C9-0470/2021 – 2021/0424(COD)			
Datum předložení Parlamentu	15.12.2021			
Příslušný výbor Datum oznámení na zasedání	ITRE 17.2.2022			
Výbory požádané o stanovisko Datum oznámení na zasedání	BUDG 17.2.2022	ECON 17.2.2022	ENVI 17.2.2022	IMCO 17.2.2022
	AGRI 17.2.2022			
Nezaujetí stanoviska Datum rozhodnutí	BUDG 13.1.2022	ECON 25.1.2022	ENVI 26.1.2022	IMCO 25.1.2022
Zpravodajové Datum jmenování	Jerzy Buzek 16.2.2022			
Projednáni ve výboru	13.7.2022			
Datum schválení	9.2.2023			
Výsledek konečného hlasování	+ : 54 - : 17 0 : 1			
Členové přítomní při konečném hlasování	Nicola Beer, François-Xavier Bellamy, Hildegard Bentele, Tom Berendsen, Michael Bloss, Paolo Borchia, Marc Botenga, Markus Buchheit, Cristian-Silviu Buşoi, Jerzy Buzek, Maria da Graça Carvalho, Ignazio Corrao, Beatrice Covassi, Ciarán Cuffe, Josianne Cutajar, Nicola Danti, Marie Dauchy, Pilar del Castillo Vera, Christian Ehler, Valter Flego, Lina Gálvez Muñoz, Jens Geier, Nicolás González Casares, Bart Groothuis, Christophe Grudler, András Gyürk, Henrike Hahn, Robert Hajšel, Ivo Hristov, Ivars Ijabs, Romana Jerković, Seán Kelly, Izabela-Helena Kloc, Łukasz Kohut, Miapetra Kumpula-Natri, Eva Maydell, Iskra Mihaylova, Johan Nissinen, Mauri Pekkarinen, Mikuláš Peksa, Tsvetelina Penkova, Morten Petersen, Markus Pieper, Clara Ponsatí Obiols, Robert Roos, Sara Skyttedal, Maria Spyrali, Beata Szydło, Grzegorz Tobiszowski, Patrizia Toia, Henna Virkkunen, Pernille Weiss, Carlos Zorrinho			
Náhradníci přítomní při konečném hlasování	Damian Boeselager, Jakop G. Dalunde, Margarita de la Pisa Carrión, Matthias Ecke, Cornelia Ernst, Klemen Grošelj, Elena Kountoura, Dace Melbārde, Alin Miţuţa, Jutta Paulus, Massimiliano Salini			
Náhradníci (čl. 209 odst. 7) přítomní při konečném hlasování	Marco Campomenosi, Rosanna Conte, Jarosław Duda, France Jamet, Aušra Maldeikienė, Tilly Metz, Alessandro Panza, Rovana Plumb			
Datum předložení	16.2.2023			

JMENOVITÉ KONEČNÉ HLASOVÁNÍ V PŘÍSLUŠNÉM VÝBORU

54	+
ECR	Izabela-Helena Kloc, Margarita de la Pisa Carrión, Beata Szydło, Grzegorz Tobiszowski
ID	Paolo Borchia, Marco Campomenosi, Rosanna Conte, Marie Dauchy, France Jamet, Alessandro Panza
PPE	Hildegard Bentele, Tom Berendsen, Cristian-Silviu Buşoi, Jerzy Buzek, Maria da Graça Carvalho, Pilar del Castillo Vera, Jarosław Duda, Christian Ehler, Seán Kelly, Aušra Maldeikienė, Eva Maydell, Dace Melbārde, Markus Pieper, Massimiliano Salini, Sara Skyttedal, Maria Spyraiki, Henna Virkkunen, Pernille Weiss
Renew	Nicola Beer, Nicola Danti, Valter Flego, Bart Groothuis, Klemen Grošelj, Christophe Grudler, Ivars Ijabs, Iskra Mihaylova, Alin Miţuţa, Mauri Pekkarinen, Morten Petersen
S&D	Beatrice Covassi, Josianne Cutajar, Matthias Ecke, Lina Gálvez Muñoz, Jens Geier, Nicolás González Casares, Robert Hajšel, Ivo Hristov, Romana Jerkovič, Łukasz Kohut, Miapetra Kumpula-Natri, Tsvetelina Penkova, Rovana Plumb, Patrizia Toia, Carlos Zorrinho

17	-
ECR	Johan Nissinen, Robert Roos
ID	Markus Buchheit
NI	András Gyürk, Clara Ponsatí Obiols
The Left	Marc Botenga, Cornelia Ernst, Elena Kountoura
Verts/ALE	Michael Bloss, Damian Boeselager, Ignazio Corrao, Ciarán Cuffe, Jakop G. Dalunde, Henrike Hahn, Tilly Metz, Jutta Paulus, Mikuláš Peksa

1	0
PPE	François-Xavier Bellamy

Význam zkratek:

+ : pro

- : proti

0 : zdrželi se