

Brusel 28. března 2023  
(OR. en)

7909/23

---

**Interinstitucionální spis:  
2021/0424(COD)**

---

**ENER 161  
ENV 316  
CLIMA 164  
IND 153  
RECH 114  
COMPET 285  
ECOFIN 292  
CODEC 505**

## **VÝSLEDEK JEDNÁNÍ**

---

Odesílatel: Generální sekretariát Rady

Příjemce: Delegace

---

Č. předchozího  
dokumentu: 7556/23

Č. dok. Komise: 15096/1/21 REV 1 + ADD 1 REV 1

---

Předmět: Návrh NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY o vnitřním trhu  
s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem  
(přepracované znění)  
– obecný přístup

---

Delegace naleznou v příloze obecný přístup Rady k výše uvedenému návrhu ve znění přijatém na zasedání Rady pro dopravu, telekomunikace a energetiku dne 28. března 2023.

Tento obecný přístup vymezuje prozatímní postoj Rady k tomuto návrhu a tvoří základ pro přípravu jednání s Evropským parlamentem.

Návrh

**NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY**

**o vnitřním trhu s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem  
(Text s významem pro EHP)**

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 výboru<sup>1</sup>,

s ohledem na stanovisko Výboru regionů,<sup>2</sup>

v souladu s řádným legislativním postupem,

vzhledem k těmto důvodům:

---

<sup>1</sup> Úř. věst. C 211, 19.8.2008, s. 23.

<sup>2</sup> Úř. věst. C 172, 5.7.2008, s. 55.

- (1) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009<sup>3</sup> 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) Zelená dohoda pro Evropu a právní rámec pro klima stanovily cíl, aby se EU stala do roku 2050 klimaticky neutrální, a to způsobem, který přispěje k evropské konkurenceschopnosti, růstu a zaměstnanosti. 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.

---

<sup>3</sup> 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).

- (3a) **Toto nařízení by mělo být chápáno ve spojení s dalšími politickými a legislativními nástroji, zejména s nástroji navrženými v rámci Zelené dohody pro Evropu. Mnoho z těchto dalších navrhovaných nástrojů, jako je rozšíření unijního [systému obchodování s emisemi, nařízení o „sdílení úsilí“, směrnice o obnovitelných zdrojích energie, směrnice o energetické účinnosti, iniciativ ReFuelEU a navrhovaná revize směrnice o zdanění energie, má za cíl motivovat k dekarbonizaci hospodářství Unie a zajistit, aby její hospodářství nadále směřovalo ke klimaticky neutrální Evropské unii do roku 2050, jak požaduje evropský právní rámec pro klima]. Hlavním cílem tohoto nařízení však není stimulovat transformaci, ale umožnit a usnadnit ji zajištěním toho, aby nadále existovaly účinné trhy s plyny.**
- (4) Cílem tohoto nařízení je usnadnit rozšíření plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů v energetickém systému, což umožní přechod od fosilního plynu, jakož i umožnit, aby tyto nové plyny hrály důležitou úlohu při dosahování cílů EU v oblasti klimatu do roku 2030 a klimatické neutrality do roku 2050. **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 vytápění.

(4a) Očekává se, že během směřování Evropské unie k dosažení klimatické neutrality do roku 2050 budou úspory energie a přímá elektrifikace v mnoha případech představovat nákladově nejefektivnější a energeticky nejúčinnější možnost dekarbonizace. Nadále však bude existovat řada aplikací pro konečné uživatele, u nichž to nemusí být proveditelné nebo by to mohlo znamenat vyšší náklady. V takových případech může být relevantní používat plyny a paliva z obnovitelných nebo nízkouhlíkových zdrojů, včetně biometanu a vodíku z obnovitelných a nízkouhlíkových zdrojů. Očekává se tedy, že pobídky vytvořené prostřednictvím balíčku v rámci Zelené dohody pro Evropu povedou k zásadní změně struktury poptávky po energii obecně, a to zejména po plynech. Například tam, kde se zemní plyn v současné době běžně využívá pro účely vytápění prostor, se očekává, že tuto poptávku v budoucnu z velké části uspokojí jiné nosiče energie, například prostřednictvím [...] elektrifikovaných zařízení pro vytápění vnitřních prostor. Očekává se, že případy, kdy bude v budoucnosti využíván vodík, budou především v odvětvích, která lze jinak obtížně dekarbonizovat. Patří mezi ně řada průmyslových procesů, ale také druhy dopravy, jako je těžká silniční doprava na dlouhé vzdálenosti, letecká a námořní doprava. Vzhledem k tomu, že přesné dekarbonizační trajektorie, úloha nosičů energie a případy jejich využití budou záviset rovněž na místních výchozích pozicích, zdrojích a okolnostech, neměly by být podrobně předepisovány. Účinné trhy zajistí, aby zákazníci motivovaní jinými politickými nástroji měli vzhledem k místním zdrojům a okolnostem možnost zvolit si možnosti dekarbonizace, které jsou pro jejich konkrétní způsob využití nejvhodnější.

- (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 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 investice a provozní rozhodnutí, **včetně propojení**. Pravidla stanovená v tomto nařízení by proto měla napomoci vzniku trhů s vodíkem a obchodování s vodíkem jako komoditou, jakož i vytvoření likvidních obchodovacích středisek. [...] Členské státy by měly odstranit veškeré zbytečné překážky, **včetně nepřiměřených sazeb v propojovacích bodech**. 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. **Jelikož se v tomto nařízení stanoví obecné zásady, jimiž se má řídit i trh s vodíkem, je vhodné při jejich uplatňování zohlednit vývojovou fázi tohoto trhu.**
- (6) [Přepřacované znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] umožňuje existenci kombinovaného [...] provozovatele. Proto pravidla stanovená v tomto nařízení nevyžadují změnu v organizaci vnitrostátních [...] soustav, jež jsou v souladu s příslušnými ustanoveními uvedené 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 plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů. 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 neúčinnější 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. Křížové dotace by tak mohly přispívat k investičnímu klimatu podporujícímu cíle Unie v oblasti dekarbonizace. Křížové dotace by neměli financovat uživatelé sítě v jiných členských státech **ani [...] přímo, ani nepřímo**. 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. **Mělo by být možné stanovit pravidla týkající se křížových dotací nebo finančních převodů mezi regulačními bázemi aktiv pro jednotlivce nebo pro kategorie provozovatelů působících v daném členském státě. Přiměřených a předvídatelných finančních podmínek pro první uživatele sítě lze dosáhnout rovněž jinými prostředky, než jsou křížové dotace, například přímými dotacemi pro provozovatele nebo uživatele sítě, za předpokladu, že jsou slučitelné s článkem 107 SFEU.**
- (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. Organizaci vstupně-výstupních systémů, které umožňují bezplatné přidělování plynu na základě pevné kapacity uvítalo již XXIV. madridské fórum v říjnu 2013. Proto by měla být zavedena definice vstupně-výstupního systému [...] [...], která by pomohla dosáhnout rovných podmínek pro plyny z obnovitelných zdrojů a pro nízkouhlíkové plyny připojené na úrovni přepravy či distribuce. Stanovení sazeb [...] **pro** provozovatele distribučních soustav a organizace přidělování kapacity mezi přepravní a distribuční soustavou by mělo být ponecháno regulačním orgánům na základě zásad zakotvených v [přepřacovaném 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.
- (12a) V případě sloučení dvou nebo více sousedních vstupně-výstupních systémů by měly mít členské státy možnost zavést úplnou nebo částečnou regionální integraci. Mělo by být možné, aby jako [...] důležitý krok k integraci roztržitých trhů s plynem a zlepšení fungování vnitřního trhu s plynem č[...]ástečná regionální integrace [...] zahrnovala různé vyrovnávací zóny.**
- (12b) (bývalý 34. bod odůvodnění byl beze změny přesunut na toto místo)** 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 přepravních soustav a regulačních orgánů.

- (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 **podmínky schválit a** zajistit, aby byl počet 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.
- (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) 2019/942<sup>4</sup>. 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 přepravních soustav by měli provozovat své sítě podle těchto kodexů sítě.

---

<sup>4</sup> Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/942 ze dne 5. června 2019, kterým se zřizuje Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů.

- (16) Aby se v Unii zajistilo optimální řízení přepravních soustav zemního plynu, měla by být stanovena Evropská síť provozovatelů plynárenských přepravních soustav (dále jen „síť ENTSO pro zemní plyn“). Síť ENTSO pro zemní plyn by měla plnit své úkoly v souladu s pravidly Unie v oblasti hospodářské soutěže, která se na rozhodnutí sítě ENTSO pro zemní plyn vztahují. Úkoly sítě ENTSO pro zemní plyn 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 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 na úrovni Unie. Spolupráce v rámci těchto regionálních struktur předpokládá účinné oddělení činností v oblasti sítě od činností v oblasti výroby a dodávek. Bez tohoto oddělení by regionální spolupráce mezi provozovateli přepravních soustav mohla vést k chování narušujícímu 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 by měla vypracovat, zveřejnit a pravidelně aktualizovat nezávazný desetiletý plán rozvoje sítě 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. 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.

- (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 **měly by být** [...] nabízeny pro tyto body zvlášť, přičemž v sazbě by se do jedné ceny neměl spojovat vstupní a výstupní poplatek.
- (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 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 [...] **zajištění rovného přístupu na trh** pro plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny [...] by vyrovnávací zóna měla v **nejvyšší možné 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 neznamenaají, že podmínky přepravních 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, vyrovnávání 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 odhalení 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 určité 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 a k zařízením se zkapalněným zemním plynem (dále jen „LNG“) je v některých členských státech nedostatečný, a proto je třeba zdokonalit uplatňování platných předpisů, a to i [...] v oblasti transparentnosti. Toto zdokonalení mělo zohlednit potenciál a využívání plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů v těchto zařízeních na vnitřním trhu. 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 prodejů 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 **stanovených v příloze I [...]** tohoto nařízení jsou vymezena podrobnější pravidla. Tato pravidla by se případně měla v průběhu doby vyvíjet s přihlédnutím k rozdílům mezi vnitrostátními plynárenskými soustavami a k jejich rozvoji.
- (29) Při navrhování změn rámcových pokynů **stanovených v příloze I [...]** tohoto nařízení by měla Komise nejprve vést konzultace se všemi relevantními osobami, jichž se **tyto** 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 poskytovat příslušné informace. 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, která 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.
- [...] [...]

**[...] (bod odůvodnění se nezměnil, pouze byl přesunut za bod odůvodnění 12a)**

- (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 z **provozovatele** soustavy zemního plynu na **provozovatele** 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 plynu i odhadů nákladů. To by měla umožnit transparentnost ve vztahu k povoleným výnosům. Regulační orgány by měly zejména **pravidelně** 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 a pro výpočet uplatňovaných pobídek a prémie, **jakož i pro výpočet dlouhodobého vývoje přepravních sazeb na základě očekávaných změn jejich povolených nebo cílových výnosů a poptávky po plynu. Aby byl zajištěn řádný proces sběru a interpretace dat pro transparentní a reprodukovatelnou srovnávací studii věnovanou efektivitě provozovatelů přepravních soustav, měla by agentura ACER koordinovat svou činnost s provozovateli přepravních soustav a sítí ENTSO pro zemní plyn.**
- (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 buď pro regionální integraci, nebo pro uplatňování slev u sazeb na plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny, jak je stanoveno v tomto nařízení.
- (38) Aby bylo možné využít pro výrobu plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů co nejehospodárnějších míst, měli by uživatelé soustavy využívat slev ze [...] sazeb založených na kapacitě. Ty by měly zahrnovat slevu na vtláčení ze zařízení na výrobu plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů, slevu na sazby ve vstupních a výstupních bodech skladovacích zařízení a slevu na přeshraniční sazby **v propojovacích bodech mezi členskými státy[...]. Regulační orgány by měly mít možnost se rozhodnout, že slevy na tyto sazby nebudou za určitých okolností uplatňovat.** V případě změny hodnoty slev, které nemají přeshraniční povahu, **by měl [...]** regulační orgán vyvážit zájem mezi uživateli sítí a provozovateli sítí s přihlédnutím ke stabilním finančním rámcům obzvláště pro stávající investice, zejména v případě zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů. Je-li to možné, měly by být ukazatele nebo podmínky pro změnu slevy poskytnuty s dostatečným předstihem před přijetím jakéhokoli rozhodnutí o změně slevy. Tato sleva by neměla mít vliv na obecnou metodiku stanovování sazeb, nýbrž by měla být k příslušné sazbě poskytnuta následně. Pro využití slevy by uživatelé sítě měli předkládat **provozovateli přepravní soustavy** požadované informace [...] na základě certifikátu, který by byl propojen s databází Unie.

- (39) Snížení výnosů plynoucí z uplatnění slev **by se mělo** považovat[...] za všeobecné snížení příjmů, například z nižšího prodeje kapacity, a **bylo by** třeba je včas kompenzovat prostřednictvím sazeb, například zvýšením specifických sazeb podle obecných pravidel obsažených v [...] tomto nařízení. Komisi by měla být svěřena pravomoc **přijmout akty v přenesené pravomoci za účelem změny tohoto nařízení** změnou úrovní slev [...] s cílem zmírnit strukturální nerovnováhu výnosů provozovatelů přenosových soustav.
- (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 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 mít možnost stanovit si stanovy a jednací řád s přihlédnutím k rozdílům mezi odvětvím zemního plynu a odvětvím elektřiny.** Subjekt EU DSO by měl úzce spolupracovat s ENTSO pro zemní plyn 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 plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů do soustavy, neboť k distribuční síti je připojena například přibližně polovina výrobní kapacity biometanu. Aby se usnadnila účast těchto plynů 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 nízkouhlíkovými plyny.
- (42) Začlenění rostoucích objemů plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů 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 je méně účinné ve srovnání s použitím vodíku v čisté podobě a snižuje jeho hodnotu. Ovlivňuje rovněž provoz plynárenské infrastruktury, využití koncovými odběrateli a interoperabilitu přeshraničních soustav. Mělo by být zachováno rozhodování členských států o tom, zda používat přimíchávání vodíku ve vnitrostátních soustavách zemního plynu. Harmonizovaný přístup k přimíchávání vodíku do soustavy zemního plynu ve formě celounijního povoleného stropu v přeshraničních propojovacích bodech mezi členskými státy Unie, kde by provozovatelé přepravních soustav museli přijímat zemní plyn, do něhož by byl přimíchán vodík v úrovni nižší než uvedený strop, by zároveň omezil riziko segmentace trhu. Sousední přepravní soustavy by měly mít i nadále možnost dohodnout se na vyšších úrovních přimíchávání vodíku pro přeshraniční propojovací body. **Při zvažování těchto dohod by členské státy měly konzultovat ostatní členské státy, pokud je pravděpodobné, že budou daným opatřením dotčeny, a zohlednit situaci v těchto zemích.**
- (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 příměsi vodíku a jejich vývoj v průběhu času ve spojení s povinnostmi v oblasti sledování a podávání zpráv.

- (44a) **Členské státy by měly mít i nadále možnost využívat své původní specifikace kvality plynu v případě, že jejich regulační orgány nedosáhnou dohody o odstranění přeshraničního omezení způsobeného rozdíly v úrovních nebo postupech přimíchávání vodíku V zájmu zajištění volných přeshraničních toků a zachování integrity vnitřního trhu s energií by příslušné regulační orgány měly být zmocněny k tomu, aby průběžně znovu zahajovaly společný postup urovnávání sporů s cílem zohlednit vývoj na trzích se zemním plynem a v technologiích.**
- (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. Obzvláště je 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 předpisů<sup>5</sup>. 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.

---

<sup>5</sup> Úř. věst. L 123, 12.5.2016, s. 1.

- (46) [...] <sup>6</sup> Pravidla pro interoperabilitu a předávání údajů pro soustavu zemního plynu, **jak je rovněž stanoveno v nařízení Komise (EU) 2015/703, hraje zásadní úlohu**<sup>7</sup>, 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.
- (47) Aby se v Unii zajistilo optimální řízení vodíkové sítě a umožnilo v Unii přeshraniční obchodování s vodíkem a jeho přeshraniční dodávky, měla by být zřízena Evropská síť provozovatelů vodíkových sítí (dále jen „síť ENNOH“). Síť ENNOH by měla plnit své úkoly v souladu s pravidly Unie v oblasti hospodářské soutěže. Úkoly sítě ENNOH by měly být přesně vymezeny a její pracovní metody by měly zajistit, že funguje efektivně, transparentně a reprezentativně. [...]

---

<sup>6</sup> [...]

<sup>7</sup> **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).**

- (48) Do zřízení sítě ENNOH by měla vzniknout dočasná platforma pod vedením Komise, která by zahrnovala agenturu ACER a všechny příslušné účastníky trhu, včetně sítě ENTSO pro zemní plyn, sítě ENTSO pro elektřinu a subjektu EU DSO. Tato platforma by měla podporovat činnost zabývající se otázkami rozsahu a vývoje relevantními pro výstavbu vodíkové sítě a trhů, ovšem neměla by mít formální rozhodovací pravomoci. Platforma by měla být zrušena, jakmile bude zřízena síť ENNOH. Do zřízení sítě ENNOH bude za vývoj plánů rozvoje sítí pro celou Unii, včetně vodíkových sítí, odpovídat síť ENTSO pro zemní plyn.
- (49) Aby byla zajištěna větší transparentnost při rozvoji vodíkové sítě v Unii, měla by síť ENNOH vypracovat, zveřejnit a pravidelně aktualizovat nezávazný desetiletý plán rozvoje vodíkové sítě pro celou Unii, který by byl zaměřený na potřeby rozvíjejících se trhů s 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 ENNOH měla 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 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 (EU) 2022/869 [...]**. Za tímto účelem by měla síť ENNOH úzce spolupracovat se sítí ENTSO pro elektřinu a se sítí ENTSO pro zemní plyn, aby usnadnila integraci systému. Síť ENNOH by měla tyto úkoly provádět poprvé za účelem vypracování 8. seznamu projektů společného zájmu za předpokladu, že bude funkční a bude schopna poskytnout nezbytné podklady pro desetiletý plán rozvoje sítě do roku 2026.

- (50) Na činnosti, která se očekává od sítě ENNOH pro zemní plyn, mají zájem všichni účastníci trhu. Nesmírně důležité jsou proto účinné konzultační postupy. Síť ENNOH 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) Síť ENNOH **by měla** zřídit[...] centrální internetovou platformu pro zpřístupnění všech údajů, které jsou relevantní pro účastníky trhu k získání účinného přístupu k síti.
- (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. **Jeden rok po zřízení sítě ENNOH by Komise měla sestavit první seznam priorit pro určení oblastí, které mají být zahrnuty do vypracování kodexů sítě pro vodík.** 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 ENNOH není nahradit nezbytná vnitrostátní pravidla pro řešení jiných než přeshraničních otázek.
- (58) Kvalita vodíku přepravovaného a spotřebovávaného v Evropě se může lišit v závislosti na specifikách týkajících se technologií jeho výroby a jeho 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.

[...] [...]

- (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 vodíkových [...] sítí. 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. 182/2011<sup>8</sup>.
- (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.

---

<sup>8</sup> Nařízení 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).

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

**(63a) Stávající normalizační rámec EU, který vychází ze zásad nového přístupu a z nařízení (EU) č. 1025/2012, představuje standardní rámec pro vypracování norem, které stanoví předpoklad shody s příslušnými požadavky tohoto nařízení nebo stanovenými ve zvláštních prováděcích aktech nebo aktech v přenesené pravomoci přijatých na základě tohoto nařízení. Evropské normy by se měly řídit trhem, měly by zohledňovat veřejný zájem, jakož i politické cíle jasně uvedené v žádosti Komise adresované jedné nebo více evropským normalizačním organizacím, aby ve stanovené lhůtě vypracovaly harmonizované normy, a měly by být založené na konsensu. Neexistují-li však relevantní odkazy na harmonizované normy nebo je-li normalizační proces zablokován nebo dochází-li ke zpoždění při stanovování vhodných harmonizovaných norem, měla by mít Komise možnost prostřednictvím prováděcích aktů nebo aktů v přenesené pravomoci stanovit společné specifikace pro požadavky tohoto nařízení za předpokladu, že při tom náležitě respektuje úlohu a funkce normalizačních organizací. Tato možnost by měla být chápána jako výjimečné záložní řešení, které má provozovatelům usnadnit uplatňování relevantních opatření podle prováděcích aktů nebo aktů v přenesené pravomoci přijatých podle tohoto nařízení a přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx. Pokud je zpoždění při stanovování harmonizovaných norem způsobeno technickou složitostí dané normy, měla by to Komise před tím, než začne zvažovat stanovení společných specifikací, vzít v úvahu.**

- (64) Aby byly plně zohledněny požadavky koncových odběratelů vodíku na jeho kvalitu, [...] **měly by** technické specifikace a normy pro kvalitu vodíku ve vodíkové síti **zohlednit** již existující normy, které stanoví takovéto požadavky koncových odběratelů (například norma EN 17124).
- (65) Provozovatelé vodíkových **sítí** [...] 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) Je třeba výrazně podporovat investice do významné nové infrastruktury a zároveň zajistit řádné fungování vnitřního trhu se zemním plynem. K posílení pozitivního účinku infrastrukturních projektů, pro něž byly uděleny výjimky, na hospodářskou soutěž a bezpečnost dodávek by měl být ve fázi plánování projektu ověřen zájem trhu a měla by být zavedena pravidla pro řízení překročení kapacity. Pokud se infrastruktura nachází na území více než jednoho členského státu, měla by žádost o výjimku jako krajní řešení vyřizovat agentura ACER s cílem lépe zohlednit její přeshraniční dopady a usnadnit její administrativní vyřizování. Vzhledem k mimořádně rizikovému profilu realizace těchto významných infrastrukturních projektů, pro něž byla udělena výjimka, by navíc mělo být možné, aby byly u dotčených projektů podnikům, které mají zájmy v oblasti dodávek a výroby, dočasně umožněny částečné nebo úplné odchylky od pravidel pro oddělení. Z důvodů bezpečnosti dodávek by se měla možnost dočasných odchylek uplatňovat zejména na nové plynovody v rámci Unie, které slouží k přepravě plynu ze třetích zemí do Unie. Výjimky a odchylky udělené podle směrnic 2003/55/ES a 2009/73/ES se změnami by měly nadále platit až do plánovaného data skončení platnosti, jak je stanoveno v rozhodnutí o udělení výjimky nebo odchylky.**

- (68) [...] 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, zejména pokud jde o pravidla týkající se lepší koordinace [...] a solidarity.[...]

[...]

[...] 9

---

9 [...]

**(70a) Eskalace vojenské agrese Ruska vůči Ukrajině od února 2022 vedla k poklesu dodávek plynu z uvedené země. Zejména se zastavily toky plynu v plynovodech z Ruska přes Bělorusko a v plynovodu Nord Stream 1 a plynule se snižují dodávky plynu přes Ukrajinu, což vážně ohrožuje bezpečnost dodávek energie v Unii jako celku. Toto snížení dodávek zemního plynu zneužívané jakožto zbraň a manipulace s trhy úmyslným narušením toků plynu odhalily v Unii a jejích členských státech značnou zranitelnost a závislost s jasným potenciálem přímého a závažného dopadu na jejich základní mezinárodní bezpečnostní zájmy. Z dřívějších údajů rovněž vyplývá, že plyn může být zneužíván jakožto zbraň a k manipulaci s trhy s energií, například nadměrným hromaděním kapacity v plynárenské infrastruktuře, na úkor základních mezinárodních bezpečnostních zájmů Unie. Za účelem zmírnění dopadu těchto událostí, a to v současném kontextu i do budoucna, by měly členské státy mít výjimečně možnost přijmout přiměřená opatření s cílem dočasně omezit podávání nabídek na kapacitu předem ze strany jakéhokoli jediného uživatele sítě ve vstupních bodech ze třetích zemí a v terminálech LNG pro dodávky z Ruské federace a Běloruska, je-li to nezbytné k ochraně základních bezpečnostních zájmů těchto členských států a Unie. Tato možnost by se měla vztahovat pouze na Ruskou federaci a Bělorusko s cílem umožnit členským státům reagovat přiměřenými opatřeními na jakékoli ohrožení jejich základních bezpečnostních zájmů a zájmů Unie, které z dané situace vyplývá, mimo jiné snížením jejich závislosti na ruských fosilních palivech, v souladu s cíli plánu REPowerEU. Žádná z těchto omezení by neměla být v rozporu s mezinárodními závazky Unie nebo členských států a měla by být v souladu s článkem XXI Všeobecné dohody o clech a obchodu. Před uplatněním jakéhokoli takového omezení by členské státy měly konzultovat Komisi, a pokud by mohly být tímto omezením dotčeny, i jiné členské státy, smluvní strany Energetického společenství, smluvní strany Dohody o Evropském hospodářském prostoru a Spojené království Velké Británie a Severního Irska a zohlednit situaci v těchto členských státech a třetích zemích, zejména pokud jde o bezpečnost dodávek. Členské státy by měly při posuzování přiměřenosti a rozsahu jakéhokoli plánovaného omezení náležitě zohlednit možné účinky svého opatření na jiné členské státy, a zejména dodržovat zásadu energetické solidarity, mimo jiné i s ohledem na zajištění bezpečnosti dodávek.**

[...] [...]

- (72) Evropské odvětví energetiky prochází důležitým přechodem na dekarbonizované hospodářství, přičemž se snaží zajistit bezpečnost dodávek energie a konkurenceschopnost. Zatímco kybernetická bezpečnost v pododvětví elektroenergetiky se díky kodexu sítě pro přeshraniční tok elektřiny již zlepšuje, k zajištění bezpečnosti evropského energetického systému jsou zapotřebí závazná odvětvová pravidla pro pododvětví plynu, **jež jsou v souladu s obecným rámcem kybernetické bezpečnosti, který byl zřízen směrnicí o bezpečnosti sítí a informačních systémů (NIS 2.0). Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/2555 stanoví opatření k dosažení vysoké společné úrovně kybernetické bezpečnosti v celé Unii, kdežto specifická pravidla pro kybernetickou bezpečnost je třeba vypracovat prostřednictvím aktu v přenesené pravomoci, jak je stanoveno v tomto nařízení. Tento akt v přenesené pravomoci by měl doplnit směrnici (EU) 2022/2555 tím, že zajistí nepřetržitý a komplexní přístup k provádění všech kroků v daném odvětví od posouzení rizik až po řešení rizik a stanoví jasné úlohy a pokyny pro provádění těchto kroků různými zúčastněnými subjekty a orgány v odvětví plynu a vodíku. V aktu v přenesené pravomoci by měla být stanovena odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti souvisejících s přeshraničními toky plynu, včetně pravidel týkajících se společných minimálních požadavků, plánování, monitorování, podávání zpráv a řešení krizí, přičemž je třeba zajistit soulad s ustanoveními směrnice (EU) 2022/2555.**

- (73) Jak vyplývá z celounijní simulace z let 2017, [...] 2021 a **2022**, 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 vyplátit 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.

[...]

(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 pro dosažení uvedeného 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 plyny; a

[...]

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

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 přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy a provozovatele vodíkové sítě** využívaná k poskytování regulovaných síťových služeb, která jsou zohledněna při výpočtu výnosů ze síťových služeb;
  - 2) „přpravou“ přeprava zemního plynu sítí, tvořenou zejména vysokotlakými plynovody, nikoli těžební plynovodní sítí, ani částmi vysokotlakých plynovodů používaných především v rámci místní distribuce zemního plynu, pro jeho dopravu k zákazníkům, ale nikoli pro dodávku;

- 3) „přepravní smlouvou“ smlouva, kterou provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel vodíkové sítě uzavírá s uživatelem sítě za účelem služeb týkajících se přepravy plynů;
- 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;
- 9) „renominací“ následné oznámení opravené nominace;
- 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 plynů vyjádřeného v jednotkách energie vtláčením stejného množství plynů v souladu s kodexem sítě;

- 12) „uživatelé sítě“ zákazník nebo potenciální zákazník provozovatele soustavy a samotní provozovatelé soustav, 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 a **distribuce zemního plynu a kapacita dopravy vodíku**, která je provozovatelem přepravní **nebo distribuční** 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;
- 24) „fyzickým překročením kapacity“ situace, kdy v určitém okamžiku výše poptávky po skutečných dodáních překračuje technickou kapacitu;
- 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 **plynů**, který uživatel skladovacího zařízení může použít ke skladování plynů;
- 27) „těžebním výkonem“ objem **plynů**, který uživatel skladovacího zařízení může vytěžit ze skladovacího zařízení, za časovou jednotku;
- 28) „vtlačecím výkonem“ objem **plynů**, který uživatel skladovacího zařízení může vtlačit do skladovacího zařízení, za časovou jednotku;
- 29) „skladovací kapacitou“ jakákoli kombinace pracovního objemu, vtlačecího a těžebního výkonu;

- 30) „vstupně-výstupním systémem“ [...] **model přístupu pro zemní plyn [...], v jehož rámci si uživatelé soustavy rezervují práva na kapacitu nezávisle na vstupních a výstupních bodech [...]. Vstupně-výstupní systém zahrnuje přepravní soustavu a může zahrnovat distribuční soustavu nebo její části. [...]**
- 31) „vyrovnávací zónou“ [...] systém, na který se vztahuje specifický vyrovnávací režim a který [...] **zahrnuje přepravní soustavu a může zahrnovat [...] distribuční soustavy nebo části takových [...] soustav;**
- 32) „virtuálním obchodním místem“ nefyzické obchodní místo v rámci vstupně-výstupního systému, kde prodávající a kupující obchodují s plyny, aniž by bylo nutné rezervovat [...] kapacitu;
- 33) „vstupním bodem“ bod, který je předmětem rezervace ze strany uživatelů sítě [...] a poskytuje přístup k vstupně-výstupnímu systému;
- 34) „výstupním bodem“ bod, který je předmětem rezervace ze strany uživatelů sítě [...] 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) [[...]přepřacovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021)] [...]803;[...];
- 38) „cílovými výnosy“ součet očekávaných výnosů z přepravních služeb vypočtených v souladu se zásadami stanovenými v čl. 15 odst. 1 a očekávaných výnosů z nepřepravních služeb za poskytování služeb provozovatelem přepravní soustavy za určité období v daném regulačním období v rámci režimu cenového stropu;
- 39[...]) „novou infrastrukturou“ infrastruktura, která nebyla dokončena ke dni 4. srpna 2003.
2. Aniž jsou dotčeny definice uvedené v odstavci 1, použijí se pro toto nařízení rovněž příslušné definice obsažené v článku 2 [přepřacovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx], které jsou relevantní pro uplatňování tohoto nařízení.

Definice v odstavci 1 bodech 4 až 24 ve vztahu k přepravě se použijí obdobně na skladovací zařízení a zařízení LNG.

## KAPITOLA II

# OBECNÁ PRAVIDLA PRO SOUSTAVY ZEMNÍHO PLYNU A VODÍKOVÉ SOUSTAVY

### ODDÍL 1

#### OBECNÁ PRAVIDLA PRO ORGANIZACI TRHŮ A PŘÍSTUP K INFRASTRUKTUŘE

##### *Článek 3*

##### **Obecné zásady**

Členské státy, regulační orgány, [...], **provozovatelé plynárenských soustav a provozovatelé vodíkových soustav a pověření provozovatelé, jako jsou řídicí pracovníci** pro oblast [...] trhu nebo provozovatelé rezervační platformy, zajistí, aby trhy s **plyny [...]** fungovaly 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 [...] plyny ve virtuálním obchodním místě **nebo fyzicky v propojovacích bodech. Výrobci plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů mají k virtuálnímu obchodnímu místu rovný přístup bez ohledu na to, zda jsou připojeni k distribuční nebo přepravní soustavě;**
- 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 v **souladu s [...] kodexem sítě pro vyrovnávání [...] nebo kodexem sítě stanoveným podle čl. 6 odst. 11 nařízení 715/2009 [...]** a provádějí se na obchodní platformě [...] **nebo s využitím vyrovnávacích služeb v souladu s uvedeným[...] [...] kodexem sítě[...];**
- g) pravidla trhu se vyvarují opatření, která brání tvorbě cen na základě nabídky plynů a poptávky po nich;
- h) pravidla trhu podporují vznik a fungování likvidního obchodování s plyny, čímž přispívají k tvorbě cen a jejich transparentnosti;
- i) pravidla trhu umožňují dekarbonizaci soustavy zemního plynu a vodíkové soustavy, a to i umožněním integrace plynů [...] z obnovitelných zdrojů energie na trhu a vytvářením pobídek v oblasti energetické účinnosti, **snižování poptávky, [...] flexibility poptávky a integrace energetického systému;**

- j) pravidla trhu vytvářejí vhodné pobídky k investicím, zejména k dlouhodobým investicím do dekarbonizované a udržitelné [...] soustavy **pro plyn**, pro ukládání energie, energetické účinnosti, **snižování poptávky** a odezvy strany poptávky k pokrytí potřeb trhu a **potřeb systémové integrace**, a usnadňují spravedlivou hospodářskou soutěž a bezpečnost dodávek;
- k) jsou odstraněny případné překážky bránící přeshraničním tokům plynu mezi vstupně-výstupními systémy;
- l) pravidla trhu usnadňují regionální spolupráci a integraci.

#### *Článek 4*

### **Oddělení [...] regulačníchází aktiv**

1. Pokud provozovatel přepravní **nebo distribuční soustavy** nebo provozovatel **vodíkové** sítě poskytuje regulované služby v oblasti zemního plynu, vodíku a/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) při převodu aktiv do jiné [...] **regulační** báze aktiv [...] se stanoví jejich hodnota. Hodnota stanovená pro převedené aktivum podléhá auditu a schválení příslušným regulačním orgánem. **Stanovená** hodnota **je** [...] taková, aby nedocházelo ke křížovým dotacím.

2. Členský stát může povolit 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 **[přepřacovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx]**;
  - d) schválený účelový poplatek a finanční převod a metodiky, pokud jsou metodiky schváleny, se zveřejní [...] **nejpozději třicet dnů před datem jejich provedení.**
3. Regulační orgán může schválit finanční převod a účelový poplatek uvedený v odstavci 2 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 **nejsou** [...] vyšší než povolené a **cílové** výnosy;
  - c) finanční převod je schválen na omezenou dobu a v **žádném případě na dobu delší** [...] než jedna třetina **zbývající** doby odpisování dotčené infrastruktury.

4. Do [datum přijetí [...] + 1 rok] vydá agentura ACER provozovatelům přepravních a **distribučních soustav [...]** a provozovatelům **vodíkových** sítí a regulačním orgánům doporučení ohledně metodik 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 koncové zákazníky připojené k [...] **regulační** bázi aktiv.

Svá doporučení 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) [...] nabídnou nediskriminačním způsobem kapacitu a služby 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.

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.
6. **Odstavci 1 až 5 není dotčena možnost, aby členské státy přijaly přiměřená opatření s cílem dočasně omezit na dobu určitou nabídky na kapacitu podávané předem jakýmkoli jednotlivým uživatelem sítě ve vstupních bodech z Ruské federace nebo Běloruska, je-li to nezbytné k ochraně základních bezpečnostních zájmů těchto členských států a Unie, a za předpokladu, že tato opatření:**
  - i. **nepřiměřeně nenarušují řádné fungování vnitřního trhu s plynem [...] a přeshraniční toky zemního plynu mezi členskými státy a nenarušují bezpečnost dodávek do Unie nebo do členského státu;**
  - ii. **dodržují [...] zásadu energetické solidarity;**
  - iii. **jsou přijata v souladu s právy a povinnostmi členských států a Unie ve vztahu ke třetím zemím.**

**Před rozhodnutím o opatření uvedeném v prvním pododstavci konzultuje dotýčný členský stát Komisi, a pokud by mohly být tímto opatřením dotčeny, také jiné členské státy, smluvní strany Energetického společenství, třetí země, které jsou smluvními stranami Dohody o Evropském hospodářském prostoru, a Spojené království Velké Británie a Severního Irska. Relevantní členské státy v nejvyšší možné míře zohlední situaci v uvedených členských státech a třetích zemích, jakož i veškeré námitky, které uvedené členské státy, třetí země nebo Komise v této souvislosti vznesly.**

## 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, účinnosti a **bezpečnosti** provozu sítě.
3. Maximální doba trvání smluv o kapacitě činí 20 let pro infrastrukturu dokončenou do [...] **1. ledna 2031** a 15 let v případě infrastruktury dokončené po **uvedeném [...]** 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.
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.
6. Od 1. ledna [203[...]**6**] jsou vodíkové sítě uspořádány jako vstupně-výstupní systémy.
- 6a. **Členské státy se mohou rozhodnout neuplatňovat odstavec 6 na vodíkové sítě, na které se vztahuje výjimka podle článku 48 [přepřacovaného znění směrnice o plynu] a které nejsou připojeny k jiné vodíkové síti.**

7. Od 1. ledna [203[...]**6**] se článek 15 použije rovněž na sazby za přístup k vodíkovým sítím a na **provozovatele vodíkových sítí [...] se vztahují povinnosti provozovatelů přepravních soustav stanovené v čl. 15 odst. 1 a 2 [...]. [...]**

**Články 16 a 17 se nevztahují na vodíkové sítě, ale pouze na soustavu zemního plynu. [...]V propojovacích bodech mezi členskými státy, je-li kapacita přidělována prostřednictvím aukcí, se mohou příslušné vnitrostátní orgány rozhodnout, že uplatní nulovou vyvolávací cenu.**

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 [203[...]**6**], použije se na přístup k vodíkovým sítím v tomto členském státě ustanovení čl. 15 odst. 1.

8. Od 1. ledna [203[...]**6**] musí provozovatelé vodíkových sítí při nabízení svých služeb splňovat požadavky na provozovatele přepravních soustav podle článků 5, 9 a 12 a zveřejní sazby ke každému bodu sítě na online platformě provozované sítí ENNOH. 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.

**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 pevné i přerušitelné služby pro přístup třetích osob; cena za přerušitelnou kapacitu odráží pravděpodobnost přerušení;
  - b) nabízí uživatelům skladovacích zařízení jak dlouhodobé, tak i krátkodobé služby;
  - c) nabízí uživatelům skladovacích zařízení sdružené i oddělené služby skladovací [...] **kapacity. [...]**
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 vyšším 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.
7. **Odstavci 1 až 6 není dotčena možnost, aby členské státy přijaly přiměřená opatření s cílem dočasně omezit na dobu určitou nabídky na kapacitu podávané předem jakýmkoli jednotlivým uživatelem sítě v LNG terminálech pro dodávky z Ruské federace nebo Běloruska, je-li to nezbytné k ochraně základních bezpečnostních zájmů těchto členských států a Unie, a za předpokladu, že tato opatření:**
- i. nepřiměřeně nenarušují řádné fungování vnitřního trhu s plynem a přeshraniční toky zemního plynu mezi členskými státy a nenarušují bezpečnost dodávek do Unie nebo do členského státu;**
  - ii. dodržují [...] zásadu energetické solidarity;**
  - iii. jsou přijata v souladu s právy a povinnostmi členských států a Unie ve vztahu ke třetím zemím.**

**Před rozhodnutím o opatření uvedeném v prvním pododstavci konzultuje dotyčný členský stát Komisi, a pokud by mohly být tímto opatřením dotčeny, také jiné členské státy, smluvní strany Energetického společenství, třetí země, které jsou smluvními stranami Dohody o Evropském hospodářském prostoru, a Spojené království Velké Británie a Severního Irsku. Relevantní členské státy v nejvyšší možné míře zohlední situaci v uvedených členských státech a třetích zemích, jakož i veškeré námitky, které uvedené členské státy, třetí země nebo Komise v této souvislosti vnesly.**

## Článek 8

### **Posouzení trhu s plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů ze strany provozovatelů zařízení LNG a skladovacích zařízení**

Provozovatelé zařízení LNG a skladovacích zařízení alespoň jednou za dva roky posoudí tržní poptávku po nových investicích, které by v daných zařízeních umožňovaly využívání plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů, **včetně sloučenin vodíku, jako je kapalný čpavek a tekuté organické nosiče vodíku**. Při plánování nových investic vyhodnotí provozovatelé zařízení LNG a skladovacích zařízení tržní poptávku a vezmou v úvahu bezpečnost dodávek. Provozovatelé zařízení LNG a skladovacích zařízení zveřejní veškeré plány týkající se nových investic, které by umožňovaly využívání plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů 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, usnadňují investice do nové infrastruktury a napomáhají přeshraničnímu obchodu se zemním plynem;

- 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.

**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 skladovacího **zařízení [...]** zemního plynu a **zařízení** LNG nebo zařízení pro skladování vodíku, jakož i vodíkových terminálů, s přihlédnutím k integritě a provozu soustavy.
2. **Provozovatelé** zařízení pro skladování LNG a 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 [...] na primárním trhu; v případě zařízení pro skladování **zemního plynu** ji nabízí alespoň v režimu na následující den a jako přerušitelnou;
  - b) uživatelé [...], kteří chtějí na sekundárním trhu odprodat svoji smluvní kapacitu, mají právo tak učinit; provozovatelé zařízení LNG, vodíkových terminálů a zařízení pro **skladování vodíku a zemního plynu** jednotlivě nebo regionálně zajistí **dostupnost** transparentní a nediskriminační rezervační platformy pro uživatele zařízení LNG, vodíkových terminálů a **zařízení pro skladování vodíku a zemního plynu**, 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.

### 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 nezaplatňuje.

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 [přepřacovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx], ihned po jejím obdržení.  
Do dvou měsíců od obdržení tohoto oznámení Komise sdělí stanovisko příslušnému regulačnímu orgánu, pokud jde o slučitelnost s čl. 65 odst. 2 nebo článkem 66 a s článkem 54 přepřacovaného znění směrnice o plynu u provozovatelů přepravních soustav a s článkem [...]62 uvedené směrnice u provozovatelů vodíkových sítí.

Během přípravy stanoviska uvedeného v prvním pododstavci může Komise požádat agenturu 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 přepravní soustavy, provozovatele vodíkové sítě nebo podnik vykonávající jakoukoli z funkcí 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 doplnění[...] tohoto nařízení [...]poskytnutím[...] 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 13b<sup>10</sup>

#### Certifikace provozovatelů skladovacích zařízení

1. **Členské státy zajistí, aby každý provozovatel skladovacího zařízení, včetně těch, kteří jsou kontrolováni provozovatelem přepravní soustavy, byl v souladu s postupem stanoveným v tomto článku certifikován národním regulačním orgánem nebo jiným příslušným orgánem určeným dotčeným členským státem podle čl. 3 odst. 2 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938<sup>11</sup> (v obou případech dále jen „certifikační orgán“).**

**Tento článek se vztahuje rovněž na provozovatele skladovacích zařízení kontrolované provozovateli přepravní soustavy, kteří již získali certifikaci na základě pravidel pro oddělení přepravních soustav a jejich provozovatelů podle článků 9, 10 a 11 směrnice 2009/73/ES.**

---

<sup>10</sup> Celým článkem se do znění začleňuje ustanovení článku 3a, které bylo do nařízení o plynu z roku 2009 zavedeno nařízením (EU) 2022/1032. *[Křížové odkazy budou upraveny později].*

<sup>11</sup> 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).

2. **Certifikační orgán vydá do 1. února 2023 nebo do 150 pracovních dnů od obdržení oznámení podle odstavce 9 návrh rozhodnutí o certifikaci pro provozovatele skladovacích zařízení, kteří provozují podzemní zásobníky plynu s kapacitou vyšší než 3,5 TWh, pokud byla celková kapacita těchto zásobníků bez ohledu na počet provozovatelů k 31. březnu 2021 a k 31. březnu 2022 naplněna na úrovni, která byla v průměru nižší než 30 % jejich maximální kapacity.**

**Pokud jde o provozovatele skladovacích zařízení uvedené v prvním pododstavci, certifikační orgán vynaloží veškeré úsilí, aby návrh rozhodnutí o jejich certifikaci vydal do 1. listopadu 2022.**

**Pokud jde o všechny ostatní provozovatele skladovacích zařízení, certifikační orgán vydá návrh rozhodnutí o jejich certifikaci do 2. ledna 2024 nebo do 18 měsíců od obdržení oznámení podle odstavce 8 nebo 9.**

3. **Při zvažování rizika pro bezpečnost zásobování energií v Unii zohlední certifikační orgán riziko pro bezpečnost dodávek plynu na celostátní, regionální nebo unijní úrovni, jakož i zmírňování tohoto rizika vyplývajícího mimo jiné z:**
- a) **vlastnictví, dodávek nebo jiných obchodních vztahů, které by mohly negativně ovlivnit motivaci a schopnost provozovatele skladovacího zařízení podzemní zásobník plynu naplnit;**
  - b) **práv a povinností Unie ve vztahu k třetí zemi, které vyplývají z mezinárodního práva, včetně jakékoli dohody uzavřené s jednou nebo několika třetími zeměmi, již je Unie smluvní stranou a jež se zabývá otázkami bezpečnosti zásobování energií;**

- c) práv a povinností dotčených členských států vůči třetí zemi, které vyplývají z dohod, které dotyčný členský stát uzavřel s jednou nebo několika třetími zeměmi, jsou-li tyto dohody v souladu s právem Unie; nebo
- d) jakýchkoli jiných konkrétních skutečností a okolností případu.

4. Pokud certifikační orgán dospěje k závěru, že by osoba přímo či nepřímo vykonávající kontrolu nad provozovatelem skladovacího zařízení nebo uplatňující ve vztahu k němu jakékoli právo ve smyslu článku 9 [přepracovaného znění směrnice] [...] mohla ohrozit bezpečnost zásobování energií nebo zásadní bezpečnostní zájmy Unie nebo kteréhokoli členského státu, certifikaci zamítne. Certifikační orgán se může místo toho rozhodnout, že vydá rozhodnutí o certifikaci za podmínek, které zajistí dostatečné zmírnění rizik, jež by mohla negativně ovlivnit naplnění podzemních zásobníků plynu, pokud lze uskutečnitelnost těchto podmínek plně zajistit účinným prováděním a monitorováním. Tyto podmínky mohou zahrnovat zejména požadavek, aby vlastník nebo provozovatel skladovacího zařízení převedl správu skladovacího zařízení.
5. Pokud certifikační orgán dospěje k závěru, že rizika pro dodávky plynu nelze prostřednictvím podmínek podle odstavce 4 zmírnit, a to ani požadavkem, aby vlastník nebo provozovatel skladovacího zařízení převedl správu skladovacího zařízení, a certifikaci proto zamítne:

- a) uloží vlastníkovu nebo provozovateli skladovacího zařízení nebo jakékoli osobě, o níž se domnívá, že by mohla ohrozit bezpečnost zásobování energií nebo zásadní bezpečnostní zájmy Unie nebo kteréhokoli členského státu, aby převedli svůj podíl nebo vlastnická práva, která mají ve vztahu k vlastníkovu nebo provozovateli skladovacího zařízení, a stanovili lhůtu pro tento převod;
  - b) ve vhodných případech nařídí předběžná opatření s cílem zajistit, aby taková osoba nemohla, dokud nedojde k převodu podílu nebo práv, nad vlastníkem nebo provozovatelem skladovacího zařízení vykonávat kontrolu nebo uplatňovat ve vztahu k němu žádná práva a
  - c) rozhodnout o vhodných kompenzačních opatřeních v souladu s vnitrostátním právem.
6. Certifikační orgán svůj návrh rozhodnutí o certifikaci neprodleně oznámí Komisi spolu se všemi relevantními informacemi.
- Komise předloží k návrhu rozhodnutí o certifikaci stanovisko certifikačnímu orgánu do 25 pracovních dnů od uvedeného oznámení. Certifikační orgán stanovisko Komise zohlední v nejvyšší míře.
7. Certifikační orgán vydá rozhodnutí o certifikaci do 25 pracovních dnů od obdržení stanoviska Komise.
8. Před uvedením nově vybudovaného podzemního zásobníku plynu do provozu musí provozovatel skladovacího zařízení získat certifikaci v souladu s odstavci 1 až 6. Svůj záměr uvést zásobník plynu do provozu oznámí provozovatel skladovacího zařízení certifikačnímu orgánu.
9. Provozovatelé skladovacích zařízení oznámí příslušnému certifikačnímu orgánu každou plánovanou transakci, která by vyžadovala nové posouzení jejich souladu s požadavky na certifikaci stanovenými v odstavcích 1 až 4.

10. **Certifikační orgány průběžně monitorují dodržování požadavků na certifikaci stanovených v odstavcích 1 až 4 ze strany provozovatelů skladovacích zařízení. Certifikační orgány zahájí certifikační řízení, aby nově posoudily soulad s požadavky, v těchto případech:**
- a) **po obdržení oznámení provozovatele skladovacího zařízení podle odstavce 8 nebo 9;**
  - b) **z vlastního podnětu, pokud se dozvěděly, že by plánovaná změna práv nebo vlivu na provozovatele skladovacího zařízení mohla vést k nedodržení požadavků uvedených v odstavcích 1, 2 a 3;**
  - c) **na odůvodněnou žádost Komise.**
11. **Členské státy přijmou veškerá nezbytná opatření, aby zajistily nepřetržitý provoz podzemních zásobníků plynu na svých územích. Tyto podzemní zásobníky plynu mohou ukončit provoz, pouze pokud nevyhovují technickým a bezpečnostním požadavkům nebo pokud certifikační orgán na základě svého posouzení a s přihlédnutím ke stanovisku sítě ENTSO pro zemní plyn dospěje k závěru, že toto ukončení provozu neoslabí bezpečnost dodávek plynu na unijní nebo vnitrostátní úrovni.**
- Není-li ukončení provozu povoleno, přijmou se ve vhodném případě náležitá kompenzační opatření.**
12. **Komise může vydat pokyny k uplatňování tohoto článku.**
13. **Tento článek se nevztahuje na části zařízení LNG, které se využívají k uskladňování.**

## 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 vzniklé 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.

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.
- 3.<sup>12</sup> **U přepravních a distribučních sazeb založených na kapacitě ve vstupních bodech do podzemních zásobníků plynu a zařízení LNG a ve výstupních bodech z nich může národní regulační orgán uplatnit slevu ve výši až 100 %, ledaže takový zásobník nebo takové zařízení, které jsou propojené s jednou nebo více přepravními nebo distribučními soustavami, konkurují propojovacímu bodu, a to pouze v příslušném rozsahu. Tento odstavec se použije do 31. prosince 2025.**
4. **Regulační orgány mohou sloučit sousední vstupně-výstupní systémy s cílem umožnit úplnou nebo částečnou regionální integraci v případech, kdy mohou být v propojovacích bodech mezi vstupně-výstupními systémy zrušeny sazby. V návaznosti na veřejné konzultace vedené regulačními orgány nebo provozovateli přepravních soustav, mohou regulační orgány schválit společnou sazbu a účinný [...] kompenzační mechanismus mezi provozovateli přepravních soustav sloužící k přerozdělování nákladů z důvodu zrušených [...] propojovacích bodů[...].**

---

<sup>12</sup> Z nařízení (EU) 2022/1032.

## Článek 16

### Slevy ze sazeb na plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny

1. Při stanovování sazeb se uplatní sleva pro plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny na:
  - a) vstupní body ze zařízení na výrobu plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů. Na příslušné sazby založené na kapacitě se uplatní [...] **[100]**% sleva za účelem zvýšení vtlačení **plynů** z obnovitelných zdrojů a **[75]**% **sleva** v případě nízkouhlíkových plynů;
  - b) přepravní sazby založené na kapacitě ve vstupních a výstupních bodech skladovacích zařízení, není-li skladovací zařízení připojeno k více než jedné přepravní nebo distribuční síti a využíváno jako konkurent propojovacího bodu. Tato sleva se stanoví na úrovni [...] **[100]**% v členských státech, v nichž byl plyn z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkový plyn poprvé vtlačen do soustavy.

**(odstavec přesunut na konec článku a pozměněn)**

[...] [...]

3. Podrobnosti o slevách poskytnutých v souladu s odstavcem 1 mohou být stanoveny v kodexu sítě pro struktury sazeb podle čl. 53[...] odst. 1 písm. e).

4. Komise znovu přezkoumá snížení sazeb podle odstavců 1 a 5 [5 let po vstupu nařízení v platnost]. Vydá zprávu obsahující přehled o jejich provádění a posoudí, zda je úroveň snížení stanovena v odstavcích 1 a 5 s ohledem na nejnovější vývoj na trhu stále přiměřená. Komisi je svěřena pravomoc přijímat akty v přenesené pravomoci v souladu s článkem 63 za účelem změny tohoto nařízení [...]změnou[...] úrovní slev stanovených v odstavcích 1 a 5.
5. Od 1. ledna [[...] roku následujícího po přijetí] obdrží uživatelé sítě od provozovatele přepravní soustavy [100]% slevu ze [...] sazby **založené na kapacitě** v [...] propojovacích bodech **mezi členskými státy** [...] na plyny z obnovitelných zdrojů a [75]% slevu **na** nízkouhlíkové plyny, a to poté, co příslušnému provozovateli přepravní soustavy poskytnou doklad o udržitelnosti na základě platného certifikátu o udržitelnosti podle článků 29 a 30 směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001[...]<sup>13</sup> a registrovaného v databázi Unie.

---

<sup>13</sup> Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (*Úř. věst. L 328, 21.12.2018, s. 82*).

Pokud jde o [...]slevu **uvedenou v prvním pododstavci**:

- a) Provozovatelé přepravních soustav jsou povinni poskytnout slevu pouze na nejkratší možnou trasu, pokud jde o překročení hranic mezi místem, kde byl zvláštní doklad v podobě prohlášení o udržitelnosti na základě certifikátu o udržitelnosti poprvé zaznamenán do databáze Unie a kde byl zrušen, neboť byl považován za použitý. Předmětem slevy nesmí být případná aukční prémie.
- b) Provozovatelé přepravních soustav poskytnou příslušnému regulačnímu orgánu informace o skutečných a očekávaných objemech plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů, jakož i o dopadu uplatnění slevy ze sazby na jejich výnosy. Regulační orgány sledují a posuzují dopad slevy na stabilitu sazeb.
- c) Jakmile se výnosy provozovatele přepravní soustavy z těchto zvláštních sazeb sníží o 10 % v důsledku uplatnění slevy, dotčení a všichni sousední provozovatelé přepravních soustav [...] **vyjednají** vzájemný vyrovnávací mechanismus mezi provozovateli přepravních soustav. Dotčení provozovatelé **přepravních** soustav se dohodnou do tří let. Není-li v této lhůtě dosaženo dohody, rozhodnou zúčastněné regulační orgány společně o vhodném vzájemném vyrovnávacím mechanismu mezi provozovateli přepravních soustav do dvou let. Nedojde-li mezi regulačními orgány k dohodě, použije se článek 6 nařízení o agentuře ACER. Pokud regulační orgány nedosáhnou dohody do dvou let, nebo podají-li společnou žádost, rozhodne agentura ACER v souladu s čl. 6 odst. 10 druhým pododstavcem nařízení (EU) 2019/942.

- d) Další podrobnosti potřebné k provedení slevy na plyny z obnovitelných zdrojů a na nízkouhlíkové plyny, jako je výpočet způsobilé kapacity, na kterou se sleva vztahuje, a požadované postupy se stanoví v kodexu sítě stanoveném na základě článku 53 tohoto nařízení.

[...]6. **Odchylně od odstavců 1 a 5** mohou regulační orgány **rozhodnout, že neuplatní slevy nebo** nestanoví zlevněné sazby, které jsou nižší než sazby stanovené v odstavcích 1 a 5 [...], za předpokladu, že [...] je **to** v souladu s obecnými zásadami týkajícími se sazeb stanovenými v článku 15, a zejména se zásadou odrazu nákladů, přičemž [...] přihlédnou k potřebě stabilních finančních rámců pro stávající investice, [...] [...] k pokroku při zavádění plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů v dotčeném členském státě a k **existenci alternativních podpůrných mechanismů pro zvýšení míry využívání plynů z obnovitelných zdrojů [...] nebo případně nízkouhlíkových plynů.**

## *Článek 17*

### **Výnosy provozovatelů přepravních soustav**

1. Od [1 rok po **přijetí [...]**] 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 [...] s **výhradou ochrany obchodně citlivých údajů**. Tyto informace se zpřístupní ve **volně přístupném, stahovatelném a needitovatelném 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 **přijetí [...]**] a poté každé čtyři roky studii srovnávající nákladovou efektivnost provozovatelů přepravních soustav v Unii a **hlavní výsledky [...]** s **výhradou ochrany obchodně citlivých údajů**. Příslušné regulační orgány a provozovatelé přepravních 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[...]. 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].

## ODDÍL 3

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

#### Článek 18

#### Pevná kapacita pro plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny do přepravní soustavy

1. Provozovatelé přepravních soustav zajistí pevnou kapacitu pro přístup zařízení pro výrobu plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů 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 do přepravní sítě.
2. Odstavcem 1 není dotčena možnost provozovatelů přepravních soustav vyvíjet alternativy k investicím do zpětného toku, jako jsou řešení v oblasti inteligentních sítí nebo připojení k jiným provozovatelům sítí [...], **včetně přímého připojení zařízení na výrobu plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů k přepravní soustavě**. Pevný přístup může být omezen pouze na nabízení kapacit s provozními omezeními, aby byla zajištěna hospodářská efektivita. Regulační orgán je **odpovědný za přezkum a schválení [...]** **podmínek provozovatele přepravní soustavy týkajících se podmíněné kapacity a za zajištění toho, 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.

## Článek 19

### **Přeshraniční koordinace [...] kvality 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 Unie.

**Tento článek se [...] nepoužije na příměsi vodíku [...], u nichž obsah vodíku přimíchávaného v rámci soustavy zemního plynu [...] [...] přesahuje [2 %] objemová.**

- 1a. Členské státy zajistí, aby k omezení přeshraničních toků plynu nebyly používány rozdílné technické specifikace, včetně parametrů kvality plynu, jako je obsah kyslíku a přimíchávání vodíku v rámci soustavy zemního plynu. Kromě toho členské státy zajistí, aby [...] příměsi vodíku v rámci soustavy zemního plynu [...] splňovaly technické specifikace přijatelné pro odběratele[...].**
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.

- 3a. V případě omezení přeshraničních toků způsobených rozdíly v přimíchávání vodíku v rámci soustavy zemního plynu a uznaných podle odstavce 3 tohoto článku musí mít provozovatelé přepravních soustav možnost, aby před dokončením postupu popsaného v odstavcích 4 až 10 tohoto článku neakceptovali v propojovacích bodech toky plynu s obsahem vodíku.**
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;
  - 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 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 společné koordinované rozhodnutí o zrušení uznaného omezení [...], přičemž zohlední analýzu nákladů a přínosů vypracovanou dotčenými provozovateli přepravních soustav a výsledky veřejné konzultace.

- 6a. Odchylně od odstavce 6 mohou dotčené regulační orgány v případě omezení přeshraničních toků způsobených rozdíly v přimíchávání vodíku v rámci soustavy zemního plynu společně prohlásit, že by neměla být přijata žádná další opatření k odstranění těchto omezení. Společné koordinované rozhodnutí se přijme do šesti měsíců, jak je stanoveno v čl. 6 odst. 10 nařízení (EU) 2019/942, a zohlední analýzu nákladů a přínosů a výsledky veřejné konzultace realizované dotčenými provozovateli přepravních soustav podle odstavce 4.[...]**

7. Společné koordinované rozhodnutí dotčených regulačních orgánů **uvedené v odstavci 6** zahrnuje rozhodnutí o přidělení investičních nákladů, které ponese každý provozovatel přepravní soustavy v rámci provedení dohodnutého řešení, a o jejich zahrnutí do[...] **povolených nebo cílových výnosů provozovatelů přepravních soustav**, přičemž se přihlédně k hospodářským, sociálním a environmentálním nákladům a přínosům daného řešení v dotčených členských státech a **jeho důsledkům z hlediska sazeb**.
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 příslušné regulační orgány nemohou přijmout společné koordinované rozhodnutí podle odstavců 6, **6a** a 7, rozhodne agentura ACER v souladu s postupem stanoveným v čl. 6 odst. 10 nařízení (EU) 2019/942 o řešení ohledně odstranění uznaného omezení a o přidělení investičních nákladů, které ponese každý provozovatel přepravní soustavy v rámci provedení dohodnutého řešení, nebo **ohledně konstatování v souladu s odstavcem 6a tohoto článku, že nemají být přijata žádná další opatření**.

[...] [...]

11. Další podrobnosti potřebné k provedení prvků tohoto článku včetně podrobností o analýze nákladů a přínosů se stanoví v kodexu sítě stanoveném na základě čl. 53 **odst. 1** tohoto nařízení.

[...]

[...]

[...] [...]

[...] [...]

[...]

[...]

## Článek 20a

### Předpoklad shody postupů s harmonizovanými normami

1. Pro postupy, které jsou v souladu s [...]harmonizovanými normami nebo jejich částmi, na něž byly zveřejněny odkazy v Úředním věstníku Evropské unie, platí předpoklad shody s požadavky uvedenými v prováděcích aktech [...] přijatých v souladu s [...] čl. 53 odst. 1 písm. b) tohoto nařízení [...].

[...] [...]

## Článek 20b

### Společné specifikace pro biometan

Komisi je svěřena pravomoc přijímat prováděcí akty, kterými stanoví společné specifikace pro usnadnění nákladově efektivního začlenění velkých objemů biometanu do stávající soustavy zemního plynu, a to i v přeshraničních propojovacích bodech, nebo může tyto specifikace stanovit v kodexu sítě podle čl. 53 odst. 1 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 požádala jednu nebo více evropských normalizačních organizací o vypracování návrhu harmonizované normy pro tyto požadavky a byla rovněž splněna alespoň jedna z těchto podmínek:
  - i. žádost nebyla žádnou z evropských normalizačních organizací akceptována;
  - ii. Komise zjistí nepřiměřená zpoždění při přijímání požadovaných harmonizovaných norem;
  - iii. evropská normalizační organizace předložila normu, která žádosti Komise zcela neodpovídá; 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.**

**V rané fázi přípravy návrhu prováděcího aktu, kterým se společná specifikace stanoví, Komise shromáždí názory příslušných subjektů nebo skupin odborníků zřízených podle relevantních odvětvových právních předpisů Unie a řádně konzultuje všechny příslušné zúčastněné subjekty. Na základě této konzultace vypracuje Komise návrh prováděcího aktu.**

- 2. Pro postupy, které jsou v souladu se společnými specifikacemi nebo jejich částmi, platí předpoklad shody s požadavky stanovenými v prováděcích aktech přijatých podle čl. 53 odst. 1 písm. b) tohoto nařízení v rozsahu, v jakém se tyto společné specifikace nebo jejich části na uvedené požadavky vztahují.**
- 3. Pokud je harmonizovaná norma evropskou normalizační organizací přijata a navržena Komisi za tím účelem, aby odkaz na ni zveřejnila v Úředním věstníku Evropské unie, posoudí Komise harmonizovanou normu v souladu s nařízením č. 1025/2012. Je-li odkaz na harmonizovanou normu zveřejněn v Úředním věstníku Evropské unie, Komise zruší prováděcí akty uvedené v odstavci 1 nebo jejich části, které se týkají stejných požadavků nebo zkoušek uvedených v odstavci 1.**
- 4. Při stanovování specifikací podle tohoto článku Komise v nejvyšší možné míře zohlední bezpečnostní požadavky nezbytné pro bezpečný provoz soustavy zemního plynu, zejména pokud jde o bezpečný provoz zásobníků zemního plynu v celé Unii.**

## Článek 21

### **Evropská síť provozovatelů plynárenských přepravních soustav**

Všichni provozovatelé přepravních soustav spolupracují na úrovni Unie prostřednictvím Evropské sítě provozovatelů plynárenských přepravních soustav ( dále jen „síť ENTSO pro zemní plyn“) s cílem podpořit dotvoření a fungování vnitřního trhu se zemním plynem a přeshraničního obchodu a zajistit, aby byla přepravní soustava zemního plynu optimálně řízena, její provoz byl koordinován a dobře se technicky rozvíjela.

## Článek 22

### **Organizace sítě ENTSO pro zemní plyn**

1. Síť ENTSO **pro zemní plyn** předloží Komisi a agentuře ACER návrh stanov sítě ENTSO pro zemní plyn, seznam jejích členů a návrh jejího jednacího řádu, včetně postupů pro konzultace s jinými zúčastněnými subjekty, v případě změn těchto dokumentů nebo na základě odůvodněné žádosti Komise nebo agentury ACER.
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 do tří měsíců ode dne obdržení stanoviska agentury ACER vydá stanovisko k návrhu stanov, seznamu členů a návrhu jednacího řádu, v němž zohlední stanovisko agentury ACER uvedené v odstavci 2.

4. Do tří měsíců ode dne obdržení **souhlasného** stanoviska Komise přijme síť ENTSO pro zemní plyn své revidované stanovky a jednací řád a zveřejní je.

### *Článek 23*

#### **Úkoly sítě ENTSO pro zemní plyn**

1. Síť ENTSO pro zemní plyn vypracuje na žádost Komise v souladu s čl. 53 odst. 9 kodexy sítě pro oblasti uvedené v odstavci 6 tohoto článku.
2. Za účelem dosažení cílů uvedených v článku 21 může síť ENTSO pro zemní plyn vypracovat kodexy sítě pro oblasti uvedené v odstavci 6, pokud se tyto kodexy netýkají oblastí, na něž se vztahuje žádost Komise. Tyto kodexy sítě jsou předkládány agentuře ACER, která k nim vydá stanovisko. Síť ENTSO pro zemní plyn k tomuto stanovisku náležitě přihlédně.

3. Síť ENTSO pro zemní plyn přijímá:

- 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 (dále jen „plán rozvoje sítě pro celou Unii“), **který má být zveřejněn**, včetně výhledu přiměřenosti dodávek v Evropě;
- c) doporučení týkající se koordinace technické spolupráce mezi provozovateli přepravních soustav Unie a přepravních soustav třetích zemí;
- d) roční pracovní program;
- e) výroční zprávu;
- f) každoroční letní a zimní výhledy dodávek;[...]
- g) nejpozději do 15. května 2024 a poté každé dva roky zprávu o sledování kvality plynu, včetně vývoje parametrů kvality plynu, vývoje úrovně a objemu vodíku přimíchávaného v rámci soustavy zemního plynu, prognóz očekávaného vývoje parametrů kvality plynu a objemu vodíku přimíchávaného 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;

[...] h) [...] [...] zpráva o sledování kvality plynu zahrnuje rovněž vývoj v oblastech 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“);

i) [...] výroční zprávu včetně množství plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů vtlačeného do soustavy zemního plynu.

4. Výhled přiměřenosti dodávek v Evropě uvedený v odst. 3 písm. b) zahrnuje celkovou přiměřenost plynárenské soustavy z hlediska stávajících dodávek plynu a předpokládané poptávky po něm, 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 přepravních soustav.

**(odstavec přesunut do článku 29) [...]**

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.

6. Kodexy sítě uvedené v odstavcích 1 a 2 zahrnují následující oblasti, přičemž případně zohledňují regionální zvláštnosti:
- a) pravidla pro bezpečnost a spolehlivost soustavy;
  - b) pravidla pro připojení k soustavě;
  - c) pravidla pro přístup třetí strany;
  - d) pravidla pro předávání údajů a zúčtování;
  - e) pravidla pro interoperabilitu;
  - f) provozní postupy v případě stavu nouze;
  - g) pravidla pro přidělování kapacit a řízení překročení kapacity;
  - h) pravidla pro obchod týkající se technického a provozního zabezpečení služeb přístupu k soustavě a vyrovnávání soustavy;
  - i) pravidla transparentnosti;
  - j) pravidla vyrovnávání, včetně se soustavou souvisejících pravidel postupů nominace, pravidel pro vyrovnávací poplatky a pravidel provozního vyrovnávání mezi provozovateli přepravních soustav;
  - k) pravidla týkající se harmonizovaných struktur přepravních sazeb;
  - l) energetickou účinnost, pokud jde o plynárenské soustavy;
  - m) kybernetickou bezpečnost, pokud jde o plynárenské soustavy.

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 sleduje a analyzuje provádění kodexů a rámcových pokynů přijatých Komisí v souladu s čl. 53 odst. 13 nebo článkem 56 a jejich dopad na harmonizaci platných pravidel, jejichž cílem je usnadnit integraci trhu. Síť ENTSO pro zemní plyn 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 poskytuje agentuře ACER veškeré informace, které si vyžádá za účelem plnění svých úkolů podle čl. 24 odst. 1.
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.
11. Síť ENTSO pro zemní plyn poskytne Komisi na její žádost stanovisko k přijetí rámcových pokynů uvedených v článku 56.
12. **Síť ENTSO pro zemní plyn spolupracuje se sítí ENTSO pro elektřinu a se sítí ENNOH.**

### Sledování prováděné agenturou ACER

1. Agentura ACER sleduje plnění úkolů sítě ENTSO pro zemní plyn podle čl. 23 odst. 1, 2 a 3 a informuje o něm Komisi.

Agentura ACER sleduje, jak síť ENTSO pro zemní plyn provádí kodexy sítě vypracované podle čl. 23 odst. 2 a kodexy sítě, které byly vypracovány v souladu s čl. 53 odst. 1 až 12, které však nebyly přijaty Komisí podle čl. 53 odst. 13. Pokud síť ENTSO pro zemní plyn neprovede některý z těchto kodexů sítě, agentura ACER požádá síť ENTSO pro zemní plyn o řádně odůvodněné vysvětlení, proč kodex neprovedla. Agentura ACER sdělí toto vysvětlení Komisi a vydá k němu své stanovisko.

Agentura ACER sleduje a analyzuje provádění kodexů a rámcových pokynů přijatých Komisí v souladu s články 52, 53, 55 a 56 a jejich dopad na harmonizaci platných pravidel, jejichž cílem je usnadnění integrace trhu, jakož i nediskriminace, účinná hospodářská soutěž a účelné fungování trhu, a informuje o nich Komisi.

2. Síť ENTSO pro zemní plyn 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.

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

## 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 otevřeným a transparentním způsobem rozsáhlé a včasné 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 vnitrostátní orgány, dodavatelské a výrobní podniky, uživatele sítě, včetně zákazníků, provozovatele distribuční soustavy, provozovatele, včetně příslušných (odvětvových) sdružení, odborných subjektů a platforem zúčastněných subjektů. Zaměří se 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, 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 jsou uvedeny v člancích 21 až 23, 52 a 53 tohoto nařízení a v článku 11 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) [...] **2022/869**<sup>14</sup>, se zohlední při výpočtu sazeb a nesou je provozovatelé přepravních soustav. Regulační orgány tyto náklady schválí, pouze pokud jsou přijatelné a přiměřené.

#### *Článek 28*

#### **Regionální spolupráce provozovatelů přepravních soustav**

1. S cílem přispět k činnostem uvedeným v čl. 23 odst. 1, 2 a 3 navazují provozovatelé přepravních soustav regionální spolupráci v rámci sítě ENTSO pro zemní plyn.

---

<sup>14</sup> **[Doplnit správný odkaz na nařízení o TEN-E 2022/869]** Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 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).

2. Provozovatelé přepravních soustav 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 za **účelem doplnění tohoto nařízení**, pokud jde o vymezení zeměpisných oblastí, na něž se vztahují jednotlivé struktury regionální spolupráce [...], přičemž zohlední 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 sítě *pro zemní plyn***

Každé dva roky síť ENTSO pro zemní plyn 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 dodávek v Evropě a posouzení odolnosti soustavy, **včetně infrastruktury, která má být vyřazena z provozu.**

Plán rozvoje sítě pro celou Unii zejména:

- a) vychází z investičních plánů jednotlivých členských států a kapitoly IV nařízení (EU) [...] **2022/869**;
- b) v souvislosti s přeshraničním propojením vychází rovněž z opodstatněných potřeb jednotlivých uživatelů sítě a zahrnuje dlouhodobé závazky investorů podle článků 56 a 52 [přepřacovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx]; a
- c) poukazuje na nedostatečnou míru investic, především pokud jde o přeshraniční kapacitu;
- d) (přesunuto z článku 23 a upraveno) [...] zahrnuje vytváření modelů integrované sítě, včetně vodíkových sítí, na základě vytváření modelů integrované vodíkové sítě a vypracování scénářů v rámci sítě ENNOH podle článku 43. [...].**

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 rozdílnými schvalovacími postupy či praxí.

**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. Provozovatelé přepravních soustav vždy zveřejňují informace vyžadované tímto nařízením 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 plynů přepravovaných v *[...]jejich sítích*, které by mohly mít vliv na 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, jakož i [...]provozovatelé skladovacích zařízení a provozovatelé vodíkových terminálů zveřejní podrobné údaje o všech nabízených službách a relevantních uplatňovaných podmínkách společně s technickými údaji, které uživatelé zařízení LNG, zařízení pro skladování **zemního plynu** a vodíku a vodíkových terminálů potřebují k získání účinného přístupu k zařízením LNG, zařízením pro skladování vodíku **a zemního plynu** 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, zařízení pro skladování vodíku a **vodíkových terminálů**, jakož i provozovatelé soustav pro skladování zemního plynu pravidelně, průběžně, uživatelsky srozumitelným a standardizovaným způsobem zveřejňují číselné informace o smluvní a dostupné kapacitě skladovacích zařízení, zařízení LNG a zařízení pro skladování vodíku, jakož i vodíkových terminálů.
4. Provozovatelé zařízení LNG, **vodíkových terminálů** a zařízení pro skladování vodíku, jakož i provozovatelé soustav pro skladování zemního plynu vždy zveřejní informace vyžadované tímto nařízením smysluplným, kvantifikovatelně jasným, snadno přístupným a nediskriminačním způsobem.
5. Provozovatelé zařízení LNG a skladovacích soustav a provozovatelé zařízení pro skladování vodíku a vodíkových terminálů zveřejní množství 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, množství vtlačeného a vytěženého plynu a dostupnou kapacitu zařízení pro skladování zemního plynu a vodíku, zařízení LNG a vodíkových terminálů, včetně zařízení, k nimž třetí strany nemají přístup. Tyto informace se rovněž sdělují provozovateli přepravní soustavy nebo provozovateli vodíkové sítě v případě zařízení pro skladování vodíku a vodíkových terminálů, který je zveřejní 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 [...] zveřejní transparentním a uživatelsky vstřícným způsobem informace požadované v tomto článku na **evropské platformě**. **Komise může vydat [...] nezávazné pokyny usnadňující zřízení platformy.**

### *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 článcích 30 a 31 a v části 3 přílohy I.

## ODDÍL 4

### PROVOZ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

#### Článek 33

#### **Pevná kapacita pro plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny do distribuční soustavy**

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

## *Článek 34*

### **Spolupráce mezi provozovateli distribučních soustav a provozovateli přepravních soustav**

Provozovatelé distribučních soustav spolupracují s ostatními provozovateli distribučních soustav a provozovateli přepravních soustav při koordinování údržby, rozvoji soustavy, nových připojení 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 plynů přepravovaných v jejich sítích, které by mohly ovlivnit uživatele sítě, a to na základě článků 16 a 17 nařízení Komise (EU) 2015/703.

## Článek 36

### Evropský subjekt pro provozovatele distribučních soustav

1. Provozovatelé distribučních soustav provozující soustavu zemního plynu 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) 2019/943<sup>15</sup> s cílem podpořit dokončení a fungování vnitřního trhu se zemním plynem a podpořit optimální řízení a koordinovaný provoz distribučních a přepravních soustav.
2. Registrovaní členové se mohou účastnit subjektu EU DSO přímo, nebo je může zastupovat vnitrostátní sdružení určené členským státem nebo sdružení na úrovni Unie.
3. 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.

---

<sup>15</sup> 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*).

### 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) 2019/94[...]**3** se použijí rovněž na provozovatele distribučních soustav provozující soustavu zemního plynu.
2. Strategická poradní skupina podle čl. 54 odst. 2 písm. f) nařízení (EU) 2019/94[...]**3** sestává rovněž ze zástupců sdružení zastupujících provozovatele evropských distribučních soustav, kteří provozují výhradně soustavu zemního plynu.
3. Do [jeden rok po vstupu v platnost] subjekt EU DSO předloží Komisi a agentuře ACER návrh aktualizovaných stanov včetně kodexu chování, seznam registrovaných členů, návrh aktualizovaného jednacího řádu, včetně postupů pro konzultace s ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn 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 soustavu zemního plynu.

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, své stanovisko Komisi.

5. Do tří měsíců od obdržení stanoviska agentury ACER vydá Komise stanovisko k dokumentům poskytnutým podle odstavce 3, v němž stanovisko agentury 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.
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 sítí ENTSO pro zemní plyn na sledování provádění kodexů sítě a pokynů přijatých podle tohoto nařízení, které jsou relevantní pro provoz a plánování distribučních sítí a koordinovaný provoz přepravních a distribučních sítí;
  - b) spolupracuje se sítí ENTSO pro zemní plyn 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 sítí pro distribuci elektřiny, distribučních sítí zemního plynu a systémů dálkového vytápění a chlazení, a to i pro účely posouzení podle čl. 24 odst. 8 [návrh směrnice RED III].
4. Subjekt EU DSO poskytne sítí ENTSO pro zemní plyn vstupy pro účely podávání zpráv o kvalitě plynu, 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.
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 [...] **sítě** 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 uznaného omezení, přičemž zohlední analýzu nákladů a přínosů vypracovanou dotčenými provozovateli [...] **vodíkových sítí** a výsledky veřejné konzultace.

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 [203[...]**6**], 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 uznaného omezení a o přidělení investičních nákladů, které ponese každý provozovatel **vodíkové [...] sítě** v rámci provedení dohodnutého řešení, agentura ACER postupem stanoveným v čl. 6 odst. 10 nařízení (EU) 2019/942.
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).

### Evropská síť provozovatelů vodíkových sítí

1. Provozovatelé vodíkových sítí spolupracují na úrovni Unie prostřednictvím Evropské sítě provozovatelů vodíkových sítí (ENNOH) s cílem podpořit rozvoj a fungování vnitřního trhu s vodíkem a přeshraničního obchodu a zajistit, aby byla evropská vodíková síť optimálně řízena, její provoz byl koordinován a dobře se technicky rozvíjela.
  - 1a. **Síť ENNOH se skládá z certifikovaných provozovatelů vodíkových sítí z [...] členských států. Provozovatelé vodíkových sítí jsou způsobilí k tomu, aby se k [...] síti ENNOH připojili po zahájení certifikačního postupu regulačním orgánem, s výhradou následné pozitivní certifikace v souladu s článkem 65 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) [...]803], a článkem 13 tohoto nařízení [...] vydané do 18 měsíců od připojení se k síti ENNOH a pod podmínkou, že budou přinejmenším rozvíjet projekt (projekty) vodíkové infrastruktury a do tří let od připojení se k [...] síti ENNOH přijmou konečné rozhodnutí o investici. [...] Pokud nebylo [...] konečné rozhodnutí o certifikaci přijato do 18 měsíců od připojení se k síti ENNOH nebo pokud nebylo do tří let od připojení se k síti ENNOH přijato konečné rozhodnutí o investici, členství provozovatele vodíkové sítě v síti ENNOH zanikne.**
2. Při výkonu svých funkcí podle práva Unie jedná síť ENNOH v zájmu vytvoření dobře fungujícího a integrovaného vnitřního trhu s vodíkem a přispívá k účinnému a udržitelnému dosažení cílů stanovených v rámci politiky v oblasti klimatu a energetiky, zejména přispěním k účinné integraci vodíku vyrobeného z obnovitelných zdrojů energie a zvýšení energetické účinnosti při zachování bezpečnosti systému. Síť ENNOH musí být vybavena náležitými lidskými a finančními zdroji k plnění svých úkolů.

3. Do 1. září 2024 předloží provozovatelé vodíkových sítí Komisi a agentuře ACER návrh stanov sítě ENNOH, která se má zřídit, seznam jejích členů a návrh jejího jednacího řádu, včetně postupů pro konzultace se zúčastněnými subjekty.
4. Provozovatelé vodíkových sítí předloží Komisi a agentuře ACER veškeré návrhy změn stanov, seznamu členů nebo jednacího řádu sítě ENNOH.
5. Do čtyř měsíců od obdržení návrhů a návrhů změn stanov, seznamu členů nebo jednacího řádu k nim agentura ACER po konzultaci s organizacemi zastupujícími všechny zúčastněné subjekty, zejména uživatele soustavy včetně zákazníků, poskytne stanovisko Komisi.
6. Do tří měsíců od obdržení stanoviska agentury ACER podle odstavce 5 vydá Komise vlastní stanovisko k návrhům a návrhu změn stanov, seznamu členů a jednacího řádu, v němž stanovisko poskytnuté agenturou ACER zohlední.
7. Do tří měsíců od obdržení kladného stanoviska Komise provozovatelé vodíkových sítí stanovy, seznam členů a jednací řád přijmou a zveřejní je.
8. 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 odstavci 5, 6 a 7.

## Článek 41

### Přechod na síť ENNOH

1. Na dobu, než bude v souladu s článkem 40 vytvořena síť ENNOH, [...]zřídí Komise dočasnou platformu zahrnující agenturu ACER a všechny příslušné účastníky trhu, včetně sítě ENTSO pro zemní plyn, sítě ENTSO pro elektřinu a subjektu EU DSO a zajistí jí administrativní podporu. Tato platforma [...]podporuje činnost zabývající se otázkami rozsahu a vývoje relevantními pro výstavbu vodíkové sítě a trhů. Jakmile [...]je síť ENNOH zřízena, přestane platforma existovat.
2. Do zřízení sítě ENNOH [...]je za vypracování plánů rozvoje plynárenských soustav a vodíkových sítí pro celou Unii **uvedených v člancích 29 a 43** odpovědná síť ENTSO pro zemní plyn. Při plnění tohoto úkolu zajistí síť ENTSO pro zemní plyn účinné konzultování a zahrnutí všech účastníků trhu včetně účastníků trhu s vodíkem a **členů dočasné platformy podle odstavce 1.**

## Článek 42

### Úkoly sítě ENNOH

1. Síť ENNOH:
  - a) vypracovává kodexy sítě pro oblasti uvedené v článku 54 v zájmu dosažení cílů uvedených v článku 40;
  - b) přijímá a zveřejňuje každé dva roky nezávazný desetiletý plán rozvoje sítě pro celou Unii **uvedený v článku 43**, včetně výhledu přiměřenosti dodávek v Evropě;

- c) spolupracuje se sítí ENTSO pro elektřinu [...], se sítí ENTSO pro zemní plyn a se **subjektem EU DSO**;
- d) vypracovává doporučení týkající se koordinace technické spolupráce v rámci Unie mezi provozovateli [...] přepravních a distribučních soustav na jedné straně a provozovateli vodíkových sítí na druhé straně;
- e) vypracovává doporučení týkající se koordinace technické spolupráce mezi provozovateli sítí Unie a provozovateli sítí třetích stran;
- f) přijímá roční pracovní program;
- g) přijímá výroční zprávu;
- h) přijímá roční výhled dodávek vodíku pokrývající členské státy, v nichž se vodík používá při výrobě elektřiny nebo v dodávkách **průmyslovým odvětvím**[...];
- i) přijímá zprávu o sledování kvality vodíku, a to do 15. května 2026 a poté každé dva roky, včetně vývoje a prognóz předpokládaného vývoje parametrů kvality vodíku a informací o případech souvisejících s rozdíly ve specifikaci kvality vodíku a o tom, jak byly tyto případy vyřešeny;
- j) podporuje kybernetickou bezpečnost a ochranu údajů ve spolupráci s příslušnými orgány a regulovanými subjekty.
- k) **vypracovává a prosazuje osvědčené postupy při zjišťování, sledování a omezování úniků vodíku.**

2. Síť ENNOH sleduje a analyzuje provádění kodexů sítě a rámcových pokynů přijatých Komisí v souladu s články 54, 55 a 56 a jejich dopad na harmonizaci platných pravidel, jejichž cílem je usnadnit rozvoj a integraci trhu. Síť [...]ENNOH oznámí svá zjištění agentuře ACER a výsledky analýzy zahrne do výroční zprávy uvedené v odst. 1 písm. f) tohoto článku.
3. Síť ENNOH zveřejňuje zápisy ze schůzí svého shromáždění, rady a výborů a pravidelně informuje veřejnost o svých rozhodnutích a činnostech.
4. Roční pracovní program uvedený v odst. 1 písm. f) obsahuje seznam a popis kodexů sítě, jež mají být vypracovány, plán koordinace provozu sítě a seznam činností v oblasti výzkumu a vývoje, které mají být v daném roce realizovány, a orientační časový harmonogram.
5. Síť ENNOH poskytuje agentuře ACER veškeré informace, které si vyžádá za účelem plnění svých úkolů podle článku 46. Aby mohla síť ENNOH tento požadavek splnit, poskytnou jí provozovatelé vodíkových sítí veškeré potřebné informace.
6. Síť ENNOH poskytne Komisi na její žádost stanovisko k přijetí rámcových pokynů uvedených v článku 56.

### Desetiletý plán rozvoje vodíkové sítě

1. Desetiletý plán rozvoje **vodíkové** sítě pro celou Unii [...] zahrnuje vytváření modelů integrované sítě, vypracovávání scénářů a posouzení odolnosti soustavy.

Desetiletý plán rozvoje sítě pro celou Unii zejména:

- a) vychází ze zpráv o rozvoji vodíkových sítí jednotlivých členských států uvedených v článku 52 přepracovaného znění směrnice o plynu, pokud jsou k dispozici, a v kapitole IV nařízení (EU) xxx [nařízení TEN-E];
- b) v souvislosti s přeshraničním propojením vychází rovněž z opodstatněných potřeb jednotlivých uživatelů sítě a zahrnuje dlouhodobé závazky investorů podle článku 55 a kapitoly IX oddílu 3 přepracovaného znění směrnice o plynu;
- c) poukazuje na nedostatečnou míru investic, především pokud jde o přeshraniční kapacitu;

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 rozdílnými schvalovacími postupy či praxí.

2. Agentura ACER poskytuje v relevantních případech stanoviska ke zprávám o rozvoji vodíkových sítí jednotlivých členských států s cílem posoudit jejich soulad s plánem rozvoje sítě pro celou Unii. Zjistí-li agentura ACER mezi zprávou o rozvoji vnitrostátní vodíkové sítě a plánem rozvoje sítě pro celou Unii nesrovnalosti, doporučí zprávu o rozvoji vnitrostátní vodíkové sítě, nebo plán rozvoje sítě pro celou Unii náležitým způsobem upravit.

3. Síť ENNOH při vytváření desetiletého plánu rozvoje sítě pro celou Unii uvedeného v článku 42 spolupracuje se sítí ENTSO pro elektřinu a sítí ENTSO pro zemní plyn, a to zejména na vypracování analýzy nákladů a přínosů energetického systému v celé šíři a vzájemně propojeného modelu trhu s energií, který zahrne infrastrukturu pro přenos elektřiny, přepravu zemního plynu a vodíku, jakož i skladování, LNG a vodíkové terminály a elektrolyzéry uvedené v článku 11 **nařízení (EU) 2022/869 [...]**, scénářů pro desetileté plány rozvoje sítě uvedených v článku 12 **uvedeného nařízení [...]** a zjišťování nedostatků v infrastruktuře uvedeném v článku 13 **uvedeného nařízení [...]**.

#### *Článek 44*

##### **Náklady**

Náklady, které souvisejí s činnostmi sítě ENNOH [...] podle článku 42 tohoto nařízení, se zohlední při výpočtu sazeb a nesou je provozovatelé vodíkových sítí. Regulační orgány tyto náklady schválí, pouze pokud jsou přijatelné a přiměřené.

#### *Článek 45*

##### **Konzultace**

1. Při vypracovávání návrhů vyplývajících z úkolů uvedených v článku 42 vede síť ENNOH otevřeným a transparentním způsobem rozsáhlé a včasné konzultace v souladu s jednacím řádem uvedeným v článku 40 tohoto nařízení se všemi příslušnými účastníky trhu, a zejména s organizacemi zastupujícími jednotlivé zúčastněné subjekty. Konzultace se zaměří na zjištění názorů a návrhů všech příslušných stran v rozhodovacím procesu a před konečným přijetím návrhu zohlední připomínky zúčastněných subjektů. Konzultace zahrnují rovněž regulační orgány a další vnitrostátní orgány, výrobce, uživatele sítě včetně zákazníků, odborné subjekty a platformy zúčastněných subjektů.

2. Všechny dokumenty a zápisy z jednání týkající se konzultací se zveřejňují.
3. Před přijetím návrhů podle článku 42 uvede síť ENNOH, jakým způsobem byly připomínky získané během konzultací zohledněny. Pokud připomínky nebyly zohledněny, uvede důvody.

#### *Článek 46*

#### **Sledování prováděné agenturou ACER**

1. Agentura ACER sleduje plnění úkolů sítě ENNOH uvedených v článku 42 a informuje o svých zjištěních Komisi.
2. Agentura ACER sleduje, jak síť ENNOH provádí kodexy sítě a rámcové pokyny přijaté Komisí v souladu s články 54, 55 a 56. Pokud síť ENNOH neprovede některý z těchto kodexů sítě nebo rámcových pokynů, agentura ACER požádá síť ENNOH o řádně odůvodněné vysvětlení, proč jej neprovedla. Agentura ACER sdělí toto vysvětlení Komisi a vydá k němu své stanovisko.
3. Síť ENNOH předkládá agentuře ACER návrh desetiletého plánu rozvoje sítě pro celou Unii, návrh ročního pracovního programu, včetně informací o konzultačních postupech, a další dokumenty uvedené v článku 42, aby k nim agentura vydala stanovisko.

Pokud má agentura ACER za to, že návrh ročního pracovního programu nebo návrh plánu rozvoje sítě pro celou Unii, který předložila síť ENNOH, nepřispívá k nediskriminaci, účinné hospodářské soutěži a účelnému fungování trhu nebo nezajišťuje dostatečnou úroveň přeshraničního propojení, poskytne síti ENNOH a Komisi do dvou měsíců od obdržení plánu nebo programu řádně odůvodněné stanovisko a doporučení.

## Článek 47

### **Regionální spolupráce provozovatelů vodíkových sítí**

1. S cílem přispět k úkolům uvedeným v článku 42 navazují provozovatelé vodíkových sítí regionální spolupráci v rámci sítě ENNOH.
2. Provozovatelé vodíkových sítí podporují provozní ujednání s cílem zajistit optimální řízení sítě a zajišťují interoperabilitu propojené vodíkové soustavy Unie za účelem usnadnění obchodní a provozní spolupráce mezi provozovateli sousedních vodíkových sítí.

## 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 postupů s harmonizovanými normami**

1. **Pro postupy, které jsou v souladu s [...]**harmonizovanými normami nebo jejich částmi, na něž byly zveřejněny odkazy v Úředním věstníku Evropské unie, platí předpoklad shody s požadavky uvedenými v aktech v přenesené pravomoci **přijatých v souladu s [...]** čl. 54 odst. 2 písm. b) tohoto nařízení [...].

[...] [...]

## Článek 51

### Společné specifikace

Komisi je svěřena pravomoc přijímat prováděcí akty, kterými stanoví společné specifikace požadavků stanovených v článku 46 [přepřacovaného 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 požádala jednu nebo více evropských normalizačních organizací o vypracování návrhu harmonizované normy pro tyto požadavky a byla rovněž splněna alespoň jedna z těchto podmínek:**
  - i) **žádost nebyla žádnou z evropských normalizačních organizací akceptována;**
  - ii) **Komise zjistí nepřiměřená zpoždění při přijímání požadovaných harmonizovaných norem;**
  - iii) **evropská normalizační organizace předložila normu, která žádosti Komise zcela neodpovídá; 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.

**V rané fázi přípravy návrhu prováděcího aktu, kterým se společná specifikace stanoví, Komise shromáždí názory příslušných subjektů nebo skupin odborníků zřízených podle relevantních odvětvových právních předpisů Unie a řádně konzultuje všechny příslušné zúčastněné subjekty. Na základě této konzultace vypracuje Komise návrh prováděcího aktu.**

2. **Pro postupy, které jsou v souladu se společnými specifikacemi nebo jejich částmi, platí předpoklad shody s požadavky stanovenými v aktech v přenesené pravomoci přijatých podle čl. 54 odst. 2 písm. b) tohoto nařízení v rozsahu, v jakém se tyto společné specifikace nebo jejich části na uvedené požadavky vztahují.**
3. **Pokud je harmonizovaná norma evropskou normalizační organizací přijata a navržena Komisi ke zveřejnění odkazu na ni v Úředním věstníku Evropské unie, posoudí Komise harmonizovanou normu v souladu s nařízením č. 1025/2012. Je-li odkaz na harmonizovanou normu zveřejněn v Úředním věstníku Evropské unie, Komise zruší prováděcí akty uvedené v odstavci 1 nebo jejich části, které se týkají stejných požadavků uvedených v odstavci 1.**

## 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 nebo sítí ENNOH, nebo pokud je tak stanoveno v seznamu priorit podle čl. 53 odst. 3, subjektem EU DSO [...] 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 *a*
    - c) nepřekračují rámec toho, co je nezbytné pro účely písmene a); [...]
- [...]

**Zavedení kodexů sítě pro zemní plyn**

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 články 9, **35 a 40 [...]** [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] a která se zabývají mimo jiné 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 či rozdílů v objemu vodíku přimíchaného v rámci plynárenské soustavy, analýz nákladů a přínosů zrušení omezení přeshraničních toků, klasifikace podle Wobbeho indexu, opatření ke zmírnění rizik, minimální přijatelné úrovně parametrů kvality zemního plynu pro 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 kapacit;
- 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 a 16 tohoto nařízení [...], včetně pravidel uplatňování metodiky referenčních cen, souvisejících požadavků na konzultace a zveřejňování, **a to i pro povolené a cílové výnosy**, jakož i výpočtu vyvolávacích cen standardních kapacitních produktů, slev na LNG a skladování, [...] postupů pro zavádění poskytování slev na plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny[...].

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 za **účelem doplnění tohoto nařízení**, 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 plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů, postupy podávání žádostí o připojení;
  - c) provozní postupy v případě stavu nouze včetně plánů na ochranu soustavy, plánů obnovy, tržních interakcí, výměny informací a komunikačních[...] 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.
3. Komise po konzultaci s agenturou ACER, sítí ENTSO pro zemní plyn, sítí ENNOH, 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 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, [...] subjektem EU DSO a dalšími příslušnými 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, nebo pokud je tak stanoveno v seznamu priorit uvedeném v odstavci 3, subjekt EU DSO ve spolupráci se sítí ENTSO pro zemní plyn, 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, nebo pokud je tak stanoveno v seznamu priorit uvedeném v odstavci 3, subjekt EU DSO ve spolupráci se sítí ENTSO pro zemní plyn 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 případně subjektu EU DSO, jakož i omezeného počtu hlavních dotčených zúčastněných subjektů. Síť ENTSO pro zemní plyn, nebo pokud je tak stanoveno v seznamu priorit uvedeném v odstavci 3, subjekt EU DSO ve spolupráci se sítí ENTSO pro zemní plyn vypracuje na žádost Komise v souladu s odstavcem 9 návrhy kodexů sítě pro oblasti uvedené v odstavcích 1 a 2.
11. Agentura ACER reviduje navržený 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 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 nebo subjekt EU DSO nevypracuje kodex sítě ve lhůtě stanovené Komisi 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 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, po dobu nejméně dvou měsíců konzultuje návrh kodexu s agenturou ACER, se sítí ENTSO pro zemní plyn a se všemi příslušnými zúčastněnými subjekty.
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 vypracovala nezávazná pravidla v oblastech stanovených v odstavcích 1 a 2 za předpokladu, že se tato pravidla nevztahují na oblasti, jichž se týká žádost podaná síti ENTSO pro zemní plyn Komisí. Síť ENTSO pro zemní plyn předloží každá taková pravidla 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 za **účelem** doplnění[...] tohoto 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, transparentností, komunikací, poskytováním informací mezi příslušnými účastníky trhu a jejich spoluprací, jakož i kvalitou vodíku, včetně společných specifikací v **propojovacích bodech** 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 zabraňující nadměrné rezervaci kapacit;
- e) pravidla týkající se harmonizovaných struktur sazeb za přístup k vodíkové síti, včetně **sazby v propojovacích bodech**, pravidel uplatňování metodiky referenčních cen, souvisejících požadavků na konzultace a zveřejňování, **a to i pro povolené a cílové výnosy**, 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 ENNOH [...] a dalšími příslušnými zúčastněnými subjekty vypracuje každé tři roky seznam priorit stanovující oblasti uvedené v odstavcích 1 a 2, které mají být zahrnuty do kodexů sítě při jejich vypracování. **Komise sestaví první seznam priorit pro vypracování kodexů vodíkové sítě jeden rok po zřízení sítě ENNOH, jak je stanoveno v článku 40 tohoto nařízení.**
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 po dobu alespoň dvou měsíců konzultuje nezávazný rámcový pokyn se sítí ENNOH[...] [...] a ostatními příslušnými zúčastněnými subjekty.
6. Agentura ACER nezávazný 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 ENNOH, 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 ENNOH svolá výbor pro vypracování návrhu s cílem podpořit vypracování kodexu sítě. Výbor pro vypracování návrhu sestává ze zástupců agentury ACER[...] a omezeného počtu hlavních dotčených zúčastněných subjektů. [...] Síť ENNOH vypracuje návrhy kodexů sítě pro oblasti uvedené v odstavcích 1 a 2.
11. Agentura ACER reviduje navržený 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 vypracování návrhu vedeného [...] sítí ENNOH a vede s příslušnými zúčastněnými subjekty konzultace o revidovaném znění, které má být předloženo Komisi.

12. Pokud síť ENNOH nevypracuje kodex sítě ve lhůtě stanovené Komisí podle odstavce 9, může Komise požádat agenturu ACER, aby vypracovala návrh kodexu sítě na základě příslušného 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 ENNOH 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, po dobu nejméně dvou měsíců konzultuje návrh kodexu s agenturu ACER, síť ENNOH [...] a se všemi příslušnými zúčastněnými subjekty.
15. Tímto článkem není dotčeno právo Komise přijímat a měnit rámcové pokyny podle článku 56. Není jím dotčena možnost, aby síť ENNOH 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 ENNOH Komisí. Síť ENNOH předloží každé takové doporučení agentuře ACER k vyjádření stanoviska a toto stanovisko náležitě zohlední.

**Změny kodexů sítě**

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, [...] **sítě ENNOH**, subjektu EU DSO, regulačních orgánů, provozovatelů přepravních soustav, provozovatelů distribučních soustav, uživatelů soustav a odběratelů. 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 za **účelem** doplnění[...] tohoto nařízení zavedením rámcových pokynů v těchto oblastech:
  - a) podrobné údaje o službách pro přístup třetích stran včetně charakteru, trvání a dalších 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 uživatelé sítě potřebují 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 rámcových pokynů stanovených v příloze I tohoto nařízení s **cílem upřesnit:**

- a) podrobnosti ohledně informací, které mají být v souladu s články 30 a 31 zveřejněny o metodice používané ke stanovení regulovaných výnosů provozovatele přepravní soustavy;**
- b) podrobnosti ohledně zásad mechanismů přidělování kapacity a postupů pro řízení překročení kapacity, kterými se provádějí články 9 a 10;**
- c) podrobnosti ohledně technických informací, které uživatelé sítě potřebují k získání účinného přístupu k soustavě zemního plynu, kterými se provádí čl. 30 odst. 1;**
- d) podrobnosti ohledně vymezení všech významných bodů, informací, které mají být zveřejněny, a časového plánu týkajícího se požadavků na transparentnost, kterými se provádí článek 30;**
- e) podrobnosti ohledně formátu a obsahu technických informací o přístupu k síti, jež mají zveřejnit provozovatelé vodíkových sítí, kterými se provádí článek 48.**

5. Při [...] změně pokynů Komise konzultuje:

- a) agenturu ACER, síť ENTSO pro zemní plyn, [...] [...] subjekt EU DSO a případně další zúčastněné subjekty, pokud jde o rámcové pokyny týkající se zemního plynu;**
- b) agentura ACER, síť ENNOH a případně další zúčastněné subjekty, pokud jde o rámcové pokyny týkající se vodíku.**

## 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 dotyčných podniků.

Při zasílání žádosti o informace podniku Komise současně zašle kopii žádosti **členskému státu a regulačnímu [...] orgánu** členského státu, na jehož území se nachází sídlo podniku.

4. Ve své žádosti o informace Komise uvede právní základ žádosti, lhůtu, v níž mají být informace poskytnuty, účel žádosti, **včetně oprávněných důvodů dokládajících, jak jsou požadované informace nezbytné pro účely stanovené v odstavci 1**, 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 svého rozhodnutí **členskému státu** a regulačnímu [...] **orgánu** 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 obrátu 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 strukturám, tedy propojovacím vedením, zařízením LNG a skladovacím zařízením 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 plynárenským strukturám, tedy propojovacím vedením, vodíkovým terminálům a podzemním zásobníkům vodíku mohou být na základě žádosti uděleny na vymezenou dobu výjimky z **uplatňování [...] článků 62, 31, 32 a 33** [přepracovaného znění směrnice o plynu] a článku 15 tohoto nařízení. Platí následující podmínky:
  - a) investice posiluje hospodářskou soutěž v oblasti dodávek zemního plynu nebo vodíku a bezpečnost dodávek;
  - b) investice přispívá k dekarbonizaci;
  - c) úroveň rizika spojeného s investicí je taková, že k investici by bez udělení výjimky nedošlo;
  - 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 a
- f) výjimka není na újmu hospodářské soutěži na relevantních trzích, u nichž se očekává, že budou investicí dotčeny, efektivnímu fungování vnitřního trhu s plynem, účinnému fungování dotčených regulovaných soustav, dekarbonizaci nebo bezpečnosti dodávek v Unii.

Tyto podmínky **se posoudí [...]** s ohledem na zásadu energetické solidarity. **Příslušné v[...]**nitrostátní orgány [...]zohlední situaci v dalších dotčených členských státech a možné nepříznivé dopady vyváží 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 plynů z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkových plynů.
- 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
- 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, 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 uvedených 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), [...]c) a [...]f) 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 významná nová infrastruktura zvýší bezpečnost dodávek podle odst. 1 písm. a), příslušný orgán zváží, do jaké míry nová infrastruktura podle předpokladů zlepšit plnění povinností členských států vyplývajících z nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938<sup>16</sup>, a to jak na regionální, tak na vnitrostátní úrovni.
8. Členské státy mohou stanovit, 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.

---

<sup>16</sup> 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 výjimku [...] **udělil nebo zamítl**, 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 [...] **9** může Komise přijmout rozhodnutí požadující, aby oznamující orgány změnilly nebo zrušily [...] **rozhodnutí** o udělení výjimky. 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 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 osoby, jíž byla výjimka udělena.

11. Komisi je svěřena pravomoc přijímat akty v přenesené pravomoci v souladu s článkem 63 za účelem **doplnění tohoto nařízení** stanovením 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.

## *Článek 61*

### **Postup projednávání ve výboru**

1. Komisi je nápomocen [název výboru] zřízený článkem 84 [přepracovaného znění směrnice o plynu podle návrhu COM(2021) **803 final**]. 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].

## *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 člancích **13**, 16, 28, 53, 54, 56 a 60 je svěřena Komisi na dobu neurčitou od data [datum vstupu v platnost].

3. Evropský parlament nebo Rada mohou přenesení pravomoci uvedené v článcích **13**, **16**, **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 **13**, **16**, **28**, **53**, **54**, **56** a **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 63a

#### Přezkum a podávání zpráv

**Do 31. prosince 2030 provede Komise přezkum tohoto nařízení a předloží Evropskému parlamentu a Radě zprávu, ke které v případě potřeby připojí odpovídající legislativní návrhy.**

## 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

### Změna 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, **Evropské síti provozovatelů vodíkových sítí (dále jen „ENNOH“)**, subjektu EU DSO, regionálním koordinačním centřům, nominovaným organizátorům trhu s elektřinou a **subjektům zřízeným provozovateli plynárenských přepravních soustav, provozovatelům zařízení LNG, provozovatelům zařízení pro uskladňování zemního plynu nebo vodíku či provozovatelům vodíkových sítí;**“

2) V čl. 3 odst. 2 se první pododstavec nahrazuje tímto:

„Regulační orgány, ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn, **ENNOH**, regionální koordinační centra, subjekt EU DSO, provozovatelé přenosových či přepravních soustav, **provozovatelé vodíkových sítí**, nominovaní organizátoři trhu s elektřinou a **subjekty zřízené provozovateli plynárenských přepravních soustav, provozovatelé zařízení LNG, provozovatelé zařízení pro uskladňování zemního plynu nebo vodíku či provozovatelé vodíkových terminálů** poskytnou ACER na její žádost veškeré stejně podrobné informace potřebné k plnění jejich 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, ENTSO pro zemní plyn v souladu s čl. 22 odst. 2 [nařízení o plynu] a **ENNOH v souladu s čl. 40 odst. 5 nařízení [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804]** a subjektu EU DSO v souladu s čl. 53 odst. 3 nařízení (EU) 2019/943 a **čl. 37 odst. 4 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804].“**

„2. ACER sleduje plnění úkolů ENTSO pro elektřinu v souladu s článkem 32 nařízení (EU) 2019/943, ENTSO pro zemní plyn v souladu s článkem 24 [**přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804]** a **ENNOH v souladu s článkem 46 nařízení [přepřacovaného 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 [**přepřacovaného 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 v souladu s čl. 23 odst. 2 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) [...]804] a pro ENNOH v souladu s článkem XX nařízení [přepřacovaného 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 v souladu s čl. 24 odst. 2 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] a pro ENNOH v souladu s čl. 43 odst. 2 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) [...]804] 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 [přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) xxx] 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, ENNOH, 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) [přepřacovaného 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, Evropské síti provozovatelů vodíkových sítí**, subjektu EU DSO nebo regionálním koordinačním centřům 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, Evropskou síti provozovatelů vodíkových sítí**, 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, ENNOH**, 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, ENNOH**, 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, ENNOH**, 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 [...]** **[přepracovaného 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, **ENNOH** 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 [...]** **[přepracovaného znění nařízení[...]** **o plynu podle návrhu COM(2021) [...]**804[...]. Pokud ENTSO pro elektřinu, ENTSO pro zemní plyn, **ENNOH** 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 [...]** **[přepracovaného 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, ENNOH 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 nařízení[...]** o plynu podle návrhu COM(2021) [...]**804**[...] 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 [přepřacovaného 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 [...] **regulačních**ází aktiv podle čl. 4 odst. 4 **[přepřacovaného znění nařízení o plynu podle návrhu COM(2021) 804].**

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].**

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) [přepřracovaného 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) přepřracovaného 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) 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) [přepřacovaného 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 [přepřacovaného 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 [přepřacovaného 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 [**přepřacovaného 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, zejména maloobchodní ceny elektřiny a zemního plynu, dodržování práv spotřebitelů stanovených ve směrnici (EU) 2019/944 a v **[přepřacovaném znění směrnice 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 v rámci 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, 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 druhý 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 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**“;
- b) v čl. 6 odst. 2 se pojem „trhy s elektřinou a plynem“ nahrazuje pojmem „**trhy s elektřinou, vodíkem a zemním plynem**“.

**Změna 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 plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkovými plyny (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.“

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

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

„[...]( [...]

**33)** „uživatelé skladovacího zařízení“ zákazník nebo potenciální zákazník provozovatele skladovacího zařízení.“

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 [...]32).“

4) Článek 7 se mění takto:

a) odstavec 1 se nahrazuje tímto:

„1. Do **1. listopadu 2017 provede síť ENTSOG 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 **uskladňováním** a LNG. [...]Sít' ENTSOG ve spolupráci se skupinou GCG **vymezi scénáře narušení dodávek plynu a infrastruktury a metodiku pro simulaci**. Sít' ENTSOG **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 opakuji **každé čtyři roky, pokud není vzhledem k okolnostem nutné provádět častější aktualizace**.“

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

„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;“

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]  
[...]  
[...]  
[...]  
[...]  
[...]  
[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

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.“

[...]

[...]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 odpovědná 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 Komise úzce spolupracuje s Agenturou Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (**dále jen „agentura ACER“**), **Agenturou Evropské unie pro kybernetickou bezpečnost [...]**(**dále jen „agentura ENISA“**), Evropskou sítí provozovatelů plynárenských přepravních soustav (**dále jen „sít’ 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[...]) **relevantní pro regulované subjekty** 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) další preventivní opatření, která mají odstranit rizika určená v posouzení rizik[...], jako například opatření týkající se nutnosti lépe propojit sousední členské státy, dále zlepšovat energetickou účinnost, **zabránit nadměrné rezervaci**, 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[...];“

iii) doplňuje se nové písmeno [...] D), které zní:

„[...] D) informace o opatřeních v oblasti kybernetické bezpečnosti uvedených v článku 8a.“

[...] [...]

[...]

14) Článek 13 se mění takto:

a) odstavce 3, 4 a 5 se nahrazují tímto:

„3. Solidární opatření **představuje krajní řešení**, které se použije pouze tehdy, pokud žádající členský stát:

a) vyhlásil stav nouze podle článku 11;

b) i přes uplatnění opatření uvedeného v čl. 11 odst. 3 nebyl schopen pokrýt deficit dodávek plynu svým zákazníkům chráněným v rámci solidarity;

c) vyčerpal všechna tržní opatření („dobrovolná opatření“), všechna netržní opatření („povinná opatření“) a další opatření obsažená v jeho plánu pro stav nouze;

d) oznámil Komisi a příslušným orgánům všech členských států, s nimiž je propojen buď přímo, nebo v souladu s odstavcem 2 přes třetí zemi, svou výslovnou žádost o solidární pomoc, ke které připojil popis provedených opatření uvedených v písmenu b) tohoto odstavce a **výslovný závazek**, že členskému státu poskytujícímu solidární pomoc zaplatí spravedlivou a bezodkladnou kompenzaci podle odstavce 8.

4. Členské státy, **kteří obdrží[...] žádost o solidární opatření**, poskytnou tyto nabídky v co největší míře a co nejdéle na základě dobrovolných opatření na straně poptávky, než přistoupí k netržním opatřením.

Pokud se ukáže, že tržní opatření jsou nedostatečná k tomu, aby členský stát poskytující solidární pomoc vyřešil deficit dodávek plynu zákazníkům chráněným v rámci solidarity v žádajícím členském státě, může členský stát poskytující solidární pomoc v zájmu splnění povinností stanovených v odstavcích 1 a 2 zavést netržní opatření.

5. Pokud by žádajícímu členskému státu mohl solidární pomoc poskytnout více než jeden členský stát, pokusí se žádající členský stát po konzultaci všech členských států, od nichž se vyžaduje, aby poskytovaly solidární pomoc, získat co nejvýhodnější nabídku z hlediska nákladů, rychlosti dodání, spolehlivosti a diverzifikace dodávek plynu. **Pokud dostupné tržní nabídky [...] nepostačují k vyrovnání deficitu v dodávkách plynu zákazníkům chráněným v rámci solidarity v žádajícím členském státě, jsou členské státy, od nichž se vyžaduje, aby poskytly solidární pomoc, povinny aktivovat netržní opatření.**“

b) v odstavci 10 se doplňuje nový pododstavec, který zní:

„Bylo-li poskytnuto solidární opatření v souladu s odstavci 1 a 2, podléhá konečná výše kompenzace zaplacená žádajícím členským státem následné kontrole ze strany regulačního orgánu nebo orgánu pro hospodářskou soutěž poskytujícího členského státu, a to do tří měsíců od odvolání stavu nouze. Žádající členský stát je ohledně výsledku následné kontroly konzultován a vydá k ní své stanovisko. V návaznosti na konzultaci s žádajícím členským státem je orgán, který provádí tuto následnou kontrolu, oprávněn požádat o opravu výše kompenzace s ohledem na stanovisko žádajícího členského státu. Závěry této následné kontroly jsou předány Evropské komisi, která je zohlední ve své zprávě o stavu nouze podle čl. 14 odst. 3.“;

c) odstavec 14 se nahrazuje tímto:

„14. Použitelnost tohoto článku není dotčena, jestliže se členské státy na technických, právních a finančních ujednání nedohodnou nebo je nedokončí. V takovém případě, je-li k **zajištění dodávek plynu zákazníkům chráněným v rámci solidarity nezbytné solidární opatření, uplatní se na danou žádost a poskytnutí plynu automaticky ujednání obsažená v [...] příloze IX.**“

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 jejích 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 relevantních případech důvody, proč nabídky solidární pomoci přijaty nebyly nebo plyn dodán nebyl.** Toto posouzení se zpřístupní skupině GCG a zohlední se v aktualizacích plánů preventivních opatření a plánů pro stav nouze.“

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

„2. Zpráva, která má být předložena do 28. února 2025, zahrnuje rovněž obecné posouzení uplatňování článků 6a až 6d, čl. 7 odst. 1 a odst. 4 písm. g), čl. 16 odst. 3, článků 17a a 18a, čl. 20 odst. 4 a příloh Ia a Ib tohoto nařízení. V případě nutnosti se ke zprávě přiloží návrhy na změnu tohoto nařízení.“

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 (kybernetická bezpečnost)** 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 (kybernetická bezpečnost)** 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.“

[...]

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,“.

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*.

Použije se ode dne [1. ledna 2023].

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

V Bruselu 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 zvlášť 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 ke 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 [...] **odrážejí** úroveň informací, jež má k dispozici provozovatel přepravní soustavy.

6. Pokud z důvodů integrity soustavy nastanou problémy s plněním smluvních povinností týkajících se dodávek, [...] provozovatelé přepravní soustavy o tom **vyrozumí** 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.

3.

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 určitou dobu 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) jasným, kvantifikovatelným, snadno přístupným a nediskriminačním způsobem;
  - e) ve formátu ke stažení, který umožňuje kvantitativní 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 m<sup>3</sup> (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 [přepřacovaného 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 popsanych 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 se tyto informace [...] zveřejňují**

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 prodloužení 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 odst. 4 a 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 m<sup>3</sup> 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 žádající o solidární pomoc („žádající 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 poskytovajících 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 poskytovajícím členským státům.

Žádající a poskytovající 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 poskytovajících členských států několik, zašle se žádost o solidární pomoc současně každému z nich, pokud možno stejným e-mailem.

O 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 (žádajícího 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 (žádajícím členským státem) (podle čl. 13 ([...]) odst. 3 písm. c)):

\_\_\_\_\_

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

4. Příslušný orgán žádajícího 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: \_\_\_\_\_

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 + \_\_\_\_\_

6. 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: + \_\_\_\_\_.

7. Technické podrobnosti žádosti

a) Potřebné množství plynu (celkem):

\_\_\_\_\_ kWh,

z toho

plyn s vysokou výhřevnou hodnotou: \_\_\_\_\_ kWh;

plyn s nízkou výhřevnou hodnotou: \_\_\_\_\_ kWh;

b) Místa dodávky (propojovací vedení):

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_.

Pro místa dodávky platí určitá omezení:

Počet

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 (*příslušného orgánu 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 dodání (*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 žadající 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.
- 4) Poskytující členský stát nese přepravní riziko spojené s přepravou do místa dodávky.
- 5) Žadající 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 (*příslušného orgánu žadajícího 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 (*v případě dobrovolných opatření / je-li to relevantní*)

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

plyn s vysokou výhřevnou hodnotou: \_\_\_\_\_ kWh,

plyn s nízkou výhřevnou hodnotou: \_\_\_\_\_ 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

plyn s vysokou výhřevnou hodnotou: \_\_\_\_\_ kWh,

plyn s nízkou výhřevnou hodnotou: \_\_\_\_\_ 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 poskytujícího 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 (*příslušného orgánu poskytujícího členského státu*).

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

(*Příslušný orgán žádající 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 žádajícím 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*) (*poskytujícím 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 sekundární nabídka na základě povinných opatření (*uved'te podmínky sekundární nabídky v přesném znění, tak jak byly obdrženy od poskytujícího členského státu*).

.....

6. Dodatečné informace o přijetí sekundárních nabídek:

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

.....

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

.....

c) stručný popis nabídek na základě povinných opatření předložených jinými poskytovateli 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, 28.2.2012, s. 16*).

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) (Pouze článek 22)  
č. 347/2013  
(*Úř. věst. L 115, 25.4.2013, s. 39*)

Směrnice Komise (EU) 2015/715  
(*Úř. věst. L 114, 5.5.2015, s. 9*)

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 (Pouze článek 50)  
(*Úř. věst. L 328, 21.12.2018, s. 1*).

---

**PŘÍLOHA IV**

**SROVNÁVACÍ TABULKA**

| <b>Nařízení (EU) č. 715/2009</b>           | <b>Toto nařízení</b>                       |
|--|--|
| Článek 1 první pododstavec (návěti)        | Článek 1 první pododstavec (návěti)        |
| Čl. 1 písm. a)                             | Čl. 1 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                        |
| 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 |
| 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                        |
| –                  | 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           |
| 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          |
| 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                          |
| 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 |
| 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            |
| –                   | 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  | –                    |
| 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)             | –                   |
| 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          |