



Obsah

II Nelegislativní akty

NAŘÍZENÍ

- ★ Nařízení Rady (EU) 2022/2576 ze dne 19. prosince 2022 o posílení solidarity prostřednictvím lepší koordinace nákupu plynu, spolehlivých referenčních cen a přeshraničních výměn plynu 1
- ★ Nařízení Rady (EU) 2022/2577 ze dne 22. prosince 2022, kterým se stanoví rámec pro urychlení zavádění energie z obnovitelných zdrojů 36
- ★ Nařízení Rady (EU) 2022/2578 ze dne 22. prosince 2022, kterým se zavádí mechanismus korekce trhu na ochranu občanů Unie a hospodářství před nadměrně vysokými cenami 45
- ★ Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2022/2579 ze dne 10. června 2022, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2013/36/EU, pokud jde o regulační technické normy upřesňující informace, které má podnik poskytnout v žádosti o povolení v souladu s článkem 8a uvedené směrnice ⁽¹⁾ 61
- ★ Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580 ze dne 17. června 2022, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2013/36/EU, pokud jde o regulační technické normy upřesňující informace, jež mají být poskytnuty v žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce, a upřesňující překážky, jež mohou bránit účinnému výkonu dozorcích funkcí příslušných orgánů ⁽¹⁾ 64
- ★ Prováděcí nařízení Komise (EU) 2022/2581 ze dne 20. června 2022, kterým se stanoví prováděcí technické normy pro uplatňování směrnice Evropského parlamentu a Rady 2013/36/EU, pokud jde o poskytování informací v žádostech o povolení působit jako úvěrová instituce ⁽¹⁾ 86

⁽¹⁾ Text s významem pro EHP.

- ★ **Rozhodnutí Výboru dohody o hospodářském partnerství zřízeného Prozatímní dohodou o hospodářském partnerství mezi Ghanou na jedné straně a Evropským společenstvím a jeho členskými státy na straně druhé č. 2/2022 ze dne 30. listopadu 2022 o přijetí jednacního řádu pro řešení sporů [2022/2582]** 103
-

Opravy

- ★ **Oprava nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/818 ze dne 20. května 2019, kterým se zřizuje rámec pro interoperabilitu mezi informačními systémy EU v oblasti policejní a justiční spolupráce, azylu a migrace a kterým se mění nařízení (EU) 2018/1726, (EU) 2018/1862 a (EU) 2019/816 (Úř. věst. L 135, 22.5.2019)** 112
- ★ **Oprava rozhodnutí Rady (EU) 2022/2417 ze dne 26. července 2022 o uzavření Dohody mezi Evropskou unií a Moldavskou republikou o silniční nákladní dopravě jménem Unie (Úř. věst. L 318, 12.12.2022)** 113
- ★ **Oprava rozhodnutí Rady (EU) 2022/2435 ze dne 26. července 2022 o uzavření Dohody mezi Evropskou unií a Ukrajinou o silniční nákladní dopravě jménem Unie (Úř. věst. L 319, 13.12.2022)** 114

II

(Nelegislativní akty)

NAŘÍZENÍ

NAŘÍZENÍ RADY (EU) 2022/2576

ze dne 19. prosince 2022

o posílení solidarity prostřednictvím lepší koordinace nákupu plynu, spolehlivých referenčních cen a přeshraničních výměn plynu

RADA EVROPSKÉ UNIE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie, a zejména na čl. 122 odst. 1 této smlouvy,

s ohledem na návrh Evropské komise,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Nevyprovokovaná a neodůvodněná útočná válka Ruské federace vůči Ukrajině a bezprecedentní omezení dodávek zemního plynu z Ruské federace do členských států ohrožují bezpečnost dodávek do Unie a jejích členských států. Využívání dodávek plynu jakožto zbraně a způsob, jakým Ruská federace manipuluje s trhy úmyslným narušením toků plynu, zároveň vedly k prudkému nárůstu cen energie v Unii, což ohrozilo nejen hospodářství Unie, ale také vážně narušilo bezpečnost dodávek.
- (2) To vyžaduje důraznou a koordinovanou reakci ze strany Unie s cílem chránit své občany a hospodářství před nadměrnými a manipulovanými tržními cenami a zajistit, aby plyn proudil přes hranice ke všem potřebným spotřebitelům, a to i v situacích, kdy je ho nedostatek. Pro snížení závislosti na dodávkách zemního plynu z Ruské federace a snížení nadměrných cen je zásadní lepší koordinace nákupů plynu od externích dodavatelů.
- (3) Podle čl. 122 odst. 1 Smlouvy o fungování Evropské unie (dále jen „Smlouva o fungování EU“) může Rada na návrh Komise a v duchu solidarity mezi členskými státy rozhodnout o opatřeních přiměřených hospodářské situaci, zejména vzniknou-li závažné obtíže v zásobování určitými produkty, především v oblasti energetiky. Takové závažné obtíže jsou představovány vysokým rizikem úplného zastavení dodávek ruského plynu a extrémní nárůst cen energie ohrožující hospodářství Unie.
- (4) Komise ve svém sdělení ze dne 18. května 2022 nazvaném „Plán REPowerEU“ oznámila zřízení platformy EU pro nákup energie (dále jen „energetická platforma EU“) společně s členskými státy pro společný nákup plynu, zkapalněného zemního plynu (dále jen „LNG“) a vodíku. Uvedené oznámení potvrdila Evropská rada ve dnech 30. a 31. května 2022. V rámci plánu REPowerEU Komise rovněž představila strategii pro vnější energetickou angažovanost EU, která vysvětluje, jak Unie podporuje globální, čistou a spravedlivou transformaci energetiky s cílem zajistit udržitelnou, bezpečnou a cenově dostupnou energii, mimo jiné diverzifikací dodávek energie do Unie, zejména vyjednáváním politických závazků se stávajícími nebo novými dodavateli plynu s cílem zvýšit dodávky plynu, a nahradit tak dodávky plynu do Evropy pocházejícího z Ruska.

- (5) Energetická platforma EU může hrát klíčovou úlohu při hledání vzájemně prospěšných partnerství, která přispívají k bezpečnosti dodávek energie a vedou k nižším dovozním cenám plynu nakupovaného ze třetích zemí, při plném využití kolektivní síly Unie. Posílená mezinárodní spolupráce s dodavateli plynu (z plynovodů i LNG) a budoucími dodavateli zeleného vodíku je pro tento účel zásadní. Zejména mnohem intenzivnější koordinace s členskými státy a mezi nimi ve vztahu ke třetím zemím prostřednictvím energetické platformy EU by zajistila vyšší účinnost kolektivní síly Unie.
- (6) Vzhledem k tomu, že přetrvávají závažné obtíže při zajišťování bezpečnosti dodávek energie, měl by společný nákup pomoci zajistit podnikům ve všech členských státech rovnější přístup k novým nebo dodatečným zdrojům plynu a ku prospěchu konečných spotřebitelů by měl pomoci zajistit nižší ceny, než jaké by jinak platily pro ty, kdo plyn nakupují prostřednictvím poskytovatele služeb individuálně.
- (7) Společný nákup by mohl vést k poskytnutí příznivějšího zacházení nebo podpory pro dodávky plynu z obnovitelných zdrojů, jako je biometan a vodík, pokud je lze bezpečně dodávat do plynárenské soustavy, a pro dodávky plynu, který by jinak byl vypuštěn do atmosféry nebo spalován bez využití. Vzhledem k tomu, že v žádné příslušné jurisdikci neexistuje formální právní požadavek, podniky uzavírající smlouvy podle tohoto nařízení budou mít možnost, aby k měření, vykazování a ověřování emisí metanu v rámci dodavatelského řetězce do Evropské unie používaly rámec OSN pro podávání zpráv s názvem „partnerství pro metan v odvětví ropy a zemního plynu 2.0“.
- (8) Nový mechanismus vytvořený podle tohoto nařízení by měl sestávat ze dvou fází. Nejprve by plynárenské podniky nebo podniky, které spotřebovávají plyn, usazené v Unii agregovaly svou poptávku po plynu prostřednictvím poskytovatele služeb, s nímž Komise uzavřela smlouvu. To by dodavatelům plynu umožnilo předkládat nabídky na základě velkých agregovaných objemů namísto mnoha menších nabídek kupujícím, kteří se na ně obracují individuálně. Ve druhé fázi mohou plynárenské podniky nebo podniky, které spotřebovávají plyn, usazené v Unii uzavírat smlouvy o nákupu plynu, a to jednotlivě nebo koordinovaně s jinými subjekty, s dodavateli nebo producenty zemního plynu, kteří uspokojují agregovanou poptávku.
- (9) Vzhledem k trvajícím závažným obtížím při zajišťování bezpečnosti dodávek energie by měly agregace poptávky a společný nákup pomoci zajistit podnikům ve všech členských státech rovnější přístup k novým nebo dodatečným zdrojům plynu a ve prospěch konečných spotřebitelů pomoci zajistit nižší ceny, než jaké by jinak platily pro podniky, jež plyn nakupují prostřednictvím poskytovatele služeb. První odkaz na možnost velmi omezené formy společného nákupu plynu pro účely vyrovnávání je již obsažen v návrhu nařízení o vnitřním trhu s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, který předložila Komise. Uvedený návrh však pochází z doby před útočnou válkou Ruské federace vůči Ukrajině. Mimoto do uvedeného návrhu nebyla zahrnuta žádná podrobná koncepce, neboť se týkal pouze velmi specifických potřeb provozovatelů přenosových soustav v oblasti vyrovnávání energie. Vzhledem k tomu, že je zapotřebí okamžité a mnohem komplexnější řešení problému chybějících struktur pro koordinovaný nákup plynu, je vhodné navrhnout dočasné rychle uplatnitelné řešení.
- (10) Agregace poptávky a společný nákup by proto mohly posílit solidaritu Unie při nákupu a distribuci plynu. V duchu solidarity by měl společný nákup podporovat zejména ty podniky, které dříve nakupovaly plyn pouze nebo převážně od ruských dodavatelů, tím, že jim pomůže získat dodávky od jiných dodavatelů nebo poskytovatelů zemního plynu za výhodných podmínek na základě agregace poptávky a společného nákupu.
- (11) Agregace poptávky a společný nákup by měly pomoci naplnit zásobníky plynu v současné mimořádné situaci, pokud by většina evropských zásobníků plynu byla po nadcházející zimě vyčerpána. Tato opatření by měla mimoto přispět ke koordinovanějšímu nákupu plynu v duchu solidarity.
- (12) Je proto naléhavě nezbytné rychle a dočasně zavést agregaci poptávky a společný nákup. Bylo by tak možné rychle zřídit poskytovatele služeb, což by umožnilo agregaci poptávky. Poskytovatel služeb smluvně sjednaný Komisí by měl pouze některé základní funkce a proces, který organizuje, by zahrnoval pouze povinné prvky v souvislosti s účastí na agregaci poptávky, ale zatím by nezahrnoval povinnou koordinaci smluvních podmínek ani povinnost předkládat závazné nabídky na nákup plynu jeho prostřednictvím.

- (13) Plynárenským podnikům nebo podnikům, které spotřebovávají plyn, by neměla být uložena žádná povinnost nakupovat plyn prostřednictvím poskytovatele služeb, uzavíráním smluv o dodávkách plynu nebo memorand o porozumění s dodavateli nebo producenty plynu, kteří uspokojují agregovanou poptávku. Plynárenským podnikům nebo podnikům spotřebovávajícím zemní plyn se však důrazně doporučuje, aby prozkoumaly formy spolupráce, které jsou slučitelné s právními předpisy v oblasti hospodářské soutěže, a poskytovatele služeb využily k tomu, aby měly prospěch z výhod společného nákupu. Mezi poskytovatelem služeb a zúčastněnými podniky by proto mohl být vytvořen mechanismus, který stanoví hlavní podmínky, za nichž se zúčastněné podniky zaváží k nákupu plynu v souladu s agregovanou poptávku.
- (14) Je důležité, aby Komise a členské státy měly jasný přehled o zamýšlených a uzavřených smlouvách na dodávky plynu v celé Unii, aby bylo možné posoudit, zda jsou splněny cíle bezpečnosti dodávek energie a energetické solidarity. Podniky nebo orgány členských států by proto měly Komisi a členské státy, v nichž jsou uvedené podniky usazeny, informovat o plánovaných velkých nákupech plynu nad 5 TWh/rok. To by se mělo vztahovat zejména na základní informace týkající se nových nebo obnovených smluv. Komise by proto měla mít možnost, aby plynárenským podnikům nebo orgánům příslušných členských států vydala doporučení, zejména v případech, kdy by mohla fungování společného nákupu zlepšit další koordinace nebo kdy může zahájení nabídkového řízení na nákup plynu nebo plánovaný nákup plynu mít negativní dopad na bezpečnost dodávek energie, vnitřní trh nebo energetickou solidaritu. Vydání doporučení by nemělo bránit tomu, aby plynárenské podniky nebo orgány příslušných členských států mezitím pokračovaly v jednáních.
- (15) Členské státy by měly být Komisi nápomocny při posuzování toho, zda příslušné nákupy plynu zvyšují bezpečnost dodávek energie v Unii a jsou slučitelné se zásadou energetické solidarity. Proto by měl být zřízen řídicí výbor ad hoc složený ze zástupců členských států a Komise, který by byl nápomocen při koordinaci tohoto posuzování.
- (16) Proces agregace poptávky pro účely společného nákupu by měl být prováděn vhodným poskytovatelem služeb. Komise by proto měla uzavřít smlouvu s poskytovatelem služeb prostřednictvím zadávacího řízení v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU, Euratom) 2018/1046⁽¹⁾, který je s to vyvinout vhodný nástroj informační technologie (dále jen „nástroj IT“) a organizovat proces agregace poptávky. Od účastníků společného nákupu by mohly být vybírány poplatky na pokrytí provozních nákladů.
- (17) Při přidělování přístupových práv k dodávkám mezi podniky, které agregují poptávku, by měl poskytovatel služeb uplatňovat metody, které by nerozlišovaly mezi menšími a většími účastníky agregace poptávky, a měl by postupovat spravedlivě bez ohledu na objemy plynu, jež jednotlivé podniky požadují. Poskytovatel služeb by měl například přidělovat přístupová práva úměrně k objemům plynu, o nichž jednotlivé podniky uvedly, že je koupí pro danou dodací lhůtu a místo dodání. To by mohlo být relevantní v případech, kdy nabídka dostatečně nepokrývá poptávku na trhu Unie.
- (18) Agregace poptávky a nákup zemního plynu jsou složité procesy, které musí zohledňovat různé prvky, které nejsou omezeny pouze na cenu, ale zahrnují také objem, místa dodávek a další parametry. Vybraný poskytovatel služeb by proto měl mít potřebnou úroveň zkušeností s řízením a agregací nákupů zemního plynu nebo souvisejícími službami na úrovni Unie. Agregace poptávky a nákup zemního plynu je rovněž klíčovým prvkem pro zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a pro zachování zásady energetické solidarity v Unii.
- (19) Při zpřístupňování informací Komisi, členům řídicího výboru ad hoc nebo poskytovateli služeb, který zřizuje nebo spravuje nástroj IT pro agregaci poptávky, je nanejvýš důležitá ochrana obchodně citlivých informací. Komise by proto měla uplatňovat účinné nástroje na ochranu těchto informací před jakýmkoli neoprávněným přístupem

⁽¹⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU, Euratom) 2018/1046 ze dne 18. července 2018, kterým se stanoví finanční pravidla pro souhrnný rozpočet Unie, mění nařízení (EU) č. 1296/2013, (EU) č. 1301/2013, (EU) č. 1303/2013, (EU) č. 1304/2013, (EU) č. 1309/2013, (EU) č. 1316/2013, (EU) č. 223/2014, (EU) č. 283/2014 a rozhodnutí č. 541/2014/EU a zrušuje nařízení (EU, Euratom) č. 966/2012 (Úř. věst. L 193, 30.7.2018, s. 1).

a kybernetickými bezpečnostními riziky. Veškeré osobní údaje, které mohou být v rámci agregace poptávky a společného nákupu zpracovávány, by měly být zpracovávány v souladu s nařízeními Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/679 ⁽²⁾ a (EU) 2018/1725 ⁽³⁾.

- (20) Společný nákup by mohl mít různou podobu. Mohl by se uskutečnit prostřednictvím nabídkových řízení nebo aukcí pořádaných poskytovatelem služeb, který agreguje poptávku plynárenských podniků a podniků spotřebovávajících zemní plyn, s cílem potenciálně ji sladit s nabídkami k prodeji od dodavatelů nebo producentů zemního plynu, a to prostřednictvím nástroje IT.
- (21) Jedním z cílů agregace poptávky a společného nákupu je snížit riziko zbytečných zvýšení cen ze strany podniků, které se ucházejí o stejnou tranši plynu. Zajištění toho, aby se výhody společného nákupu v plné míře přenesly na konečné spotřebitele, v konečném důsledku závisí na rozhodnutích samotných podniků. Velké podniky by měly podléhat omezením, i když mohou plyn prodávat za vyšší ceny. Podniky, které mají prospěch z nižších cen za nákup plynu v rámci společného nákupu, by měly tyto výhody přenést na spotřebitele. Přenesení nižších cen by bylo důležitým ukazatelem úspěchu společného nákupu, neboť má pro spotřebitele zásadní význam.
- (22) Agregace poptávky a společný nákup by měly být otevřeny plynárenským podnikům a podnikům, které spotřebovávají plyn, usazeným v Unii. Ze společného nákupu mohou těžit zejména průmysloví spotřebitelé, kteří plyn intenzivně využívají ve svých výrobních procesech, jako jsou výrobci hnojiv, oceli, keramiky a skla, neboť jim umožňuje sdílet svou poptávku, uzavírat smlouvy o přepravě plynu a LNG a strukturovat dodávky podle svých zvláštních potřeb. Proces organizace společného nákupu by měl mít transparentní pravidla pro to, jak se k němu připojit, a měl by zajistit otevřenost společného nákupu.
- (23) Jedním z deklarovaných politických cílů Unie je otevření agregace poptávky a společného nákupu rovněž pro západní Balkán a všechny tři přidružené země východního partnerství. Proto by podnikům usazeným ve smluvních stranách Energetického společenství mělo být umožněno účastnit se agregace poptávky a společného nákupu stanovených tímto nařízením, a to za předpokladu, že budou zavedena nezbytná opatření.
- (24) Je nezbytné snížit závislost Unie na plynu dodávaném z Ruské federace. Podniky ovládané Ruskou federací nebo jakoukoli ruskou fyzickou či právnickou osobou nebo podniky, na něž se vztahují omezující opatření Unie přijatá na základě článku 215 Smlouvy o fungování EU, nebo vlastněné či ovládané jakoukoli jinou fyzickou nebo právnickou osobou, subjektem nebo orgánem, na něž se taková omezující opatření vztahují, by proto měly být z účasti na společném nákupu a z organizace procesu společného nákupu vyloučeny.
- (25) Aby se zamezilo tomu, že bude dosažení cíle diverzifikace od plynu dodávaného z Ruské federace ohroženo tím, že se budou agregace poptávky a společného nákupu účastnit podniky nebo jiné subjekty ovládané ruskými fyzickými nebo právnickými osobami nebo podniky usazenými v Ruské federaci, měla by být vyloučena účast i těchto subjektů.
- (26) Zemní plyn pocházející z Ruské federace by navíc neměl být předmětem společného nákupu. Za tímto účelem by předmětem společného nákupu neměl být zemní plyn vstupující do členských států nebo smluvních stran Energetického společenství prostřednictvím konkrétních vstupních míst, neboť je pravděpodobné, že prostřednictvím uvedených vstupních míst vstoupí do členských států nebo smluvních stran Energetického společenství zemní plyn pocházející z Ruské federace.

⁽²⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/679 ze dne 27. dubna 2016 o ochraně fyzických osob v souvislosti se zpracováním osobních údajů a o volném pohybu těchto údajů a o zrušení směrnice 95/46/ES (obecné nařízení o ochraně osobních údajů)(Úř. věst. L 119, 4.5.2016, s. 1).

⁽³⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1725 ze dne 23. října 2018 o ochraně fyzických osob v souvislosti se zpracováním osobních údajů orgány, institucemi a jinými subjekty Unie a o volném pohybu těchto údajů a o zrušení nařízení (ES) č. 45/2001 a rozhodnutí č. 1247/2002/ES (Úř. věst. L 295, 21.11.2018, s. 39).

- (27) Účastníci společného nákupu plynu mohou potřebovat finanční záruky, pokud by některý z podniků nebyl schopen zaplatit za konečný sjednaný objem. Členské státy nebo jiné zúčastněné strany mohou účastníkům společného nákupu poskytnout finanční podporu, včetně záruk. Finanční podpora by měla být poskytována v souladu s unijními pravidly státní podpory, případně včetně dočasného krizového rámce, který přijala Komise dne 23. března 2022, ve znění ze dne 28. října 2022.
- (28) Zásadní význam pro zajištění bezpečnosti dodávek energie v Unii má plnění zásobníků plynu. Vzhledem k poklesu dodávek zemního plynu z Ruské federace se členské státy mohou potýkat s problémy ohledně plnění zásobníků plynu s cílem zajistit bezpečnost dodávek plynu na zimu 2023/2024, jak je stanoveno v nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/1032. ⁽⁴⁾ Využití možnosti, aby poskytovatel služeb agregoval poptávku, by mohlo členským státům pomoci uvést problémy omezit. V mezích právních předpisů v oblasti hospodářské soutěže by mohlo zejména napomoci koordinovanému řízení doplňování a uskladňování s ohledem na příští období plnění, aby bylo zabráněno nadměrným prudkým nárůstům cen způsobeným mimo jiné nekoordinovaným doplňováním zásobníků.
- (29) Aby se zajistilo, že společný nákup přispěje k plnění zásobníků plynu v souladu s průběžnými cíli stanovenými v nařízení (EU) 2022/1032, měly by členské státy přijmout vhodná opatření k zajištění toho, aby plynárenské podniky a podniky spotřebovávající plyn, spadající do jejich jurisdikce, využívaly proces organizovaný poskytovatelem služeb jako jeden z možných prostředků ke splnění cílů naplnění.
- (30) Nařízení (EU) 2022/1032 vyžaduje, aby členské státy do 1. listopadu 2023 naplnily své zásobníky plynu až na 90 %. Tento cíl je vyšší než cíl pro 1. listopad 2022 (80 %). Společný nákup by mohl členským státům pomoci tento nový cíl splnit. Členské státy by přitom měly od domácích podniků požadovat, aby využívaly poskytovatele služeb k agregaci poptávky s dostatečně vysokými objemy plynu, aby se snížilo riziko, že zásobníky plynu nebudou moci být naplněny. Členské státy by měly požadovat, aby jejich podniky zahrnuly do procesu agregace poptávky objemy odpovídající alespoň 15 % jejich cílového objemu naplnění zásobníků na příští rok, což je přibližně 13,5 miliardy m³ pro EU jako celek. Členské státy, jež na svém území nemají podzemní zásobníky plynu, by se měly účastnit procesu agregace poptávky s objemy odpovídajícími 15 % rozsahu jejich povinnosti v rámci sdílení břemene podle článku 6c nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938 ⁽⁵⁾.
- (31) Agregaci poptávky a společným nákupem se nepředepisuje řízení zásobníků plynu, včetně strategických zásobníků plynu, a není jimi dotčeno nařízení (EU) 2022/1032 a nařízení (EU) 2017/1938.
- (32) Za účelem účinného využití společného nákupu a uzavření dohod o plynu s dodavateli, kteří nabízejí plyn poskytovateli služeb, by podniky měly mít možnost, aby v mezích práva Unie koordinovaly podmínky nákupu, jako jsou objemy, cena plynu, místa dodávek a čas. Podniky, které jsou členy konsorcia pro nákup plynu, by však měly zajistit, aby byly přímo či nepřímo vyměňované informace omezeny na to, co je nezbytně nutné k dosažení sledovaného cíle, v souladu s článkem 101 SFEU. Ustanovení tohoto nařízení týkající se transparentnosti a řízení by navíc měla zajistit, aby smlouvy konsorcia pro nákup neohrožovaly bezpečnost dodávek energie ani energetickou solidaritu, zejména pokud jsou členské státy přímo či nepřímo zapojeny do procesu nákupu.
- (33) Ačkoli může být vytvořeno více než jedno konsorcium pro nákup plynu, nejúčinnější možností by bylo vytvořit jediné konsorcium pro nákup plynu, které by zahrnovalo co nejvíce podniků s cílem agregovat poptávku prostřednictvím poskytovatele služeb a které by bylo koncipováno způsobem slučitelným s právními předpisy Unie v oblasti hospodářské soutěže. Spojení sil v jediném konsorciu pro nákup plynu by nadto mělo zajistit větší vyjednávací sílu Unie na trhu a umožnit výhodné podmínky, jichž by bylo stěžejí dosaženo menšími podniky nebo v případě nejednotného postupu.

⁽⁴⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/1032 ze dne 29. června 2022, kterým se mění nařízení (EU) 2017/1938 a (ES) č. 715/2009, pokud jde o uskladňování zemního plynu (Úř. věst. L 173, 30.6.2022, s. 17).

⁽⁵⁾ 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).

- (34) Zřizování a fungování konsorcií pro nákup plynu podle tohoto nařízení by se mělo provádět v souladu s pravidly Unie v oblasti hospodářské soutěže platnými s ohledem na stávající výjimečné tržní podmínky. Komise uvedla, že je připravena podpořit podniky při vytváření takového konsorcia pro nákup plynu a vydat rozhodnutí podle článku 10 nařízení Rady (ES) č. 1/2003⁽⁶⁾ o nepoužitelnosti článků 101 a 102 SFEU, pokud budou začleněny a dodrženy příslušné záruky. Komise rovněž uvedla, že je připravena poskytnout neformální pokyny v rozsahu, v jakém zúčastněné podniky v jakýchkoli jiných konsorciích čelí nejistotě, pokud jde o posouzení jednoho nebo více prvků jejich ujednání o společném nákupu podle pravidel hospodářské soutěže Unie.
- (35) V souladu se zásadou proporcionality nepřekračují opatření týkající se agregace poptávky a společného nákupu rámec toho, co je nezbytné k dosažení jejich cíle, neboť budou prováděna dobrovolně, pouze s omezenou výjimkou, pokud jde o povinnou účast na agregaci poptávky pro účely plnění zásobníků plynu, a soukromé podniky zůstanou stranami smluv o dodávkách plynu uzavřených v rámci společného nákupu.
- (36) Aby se optimalizovala absorpční kapacita zařízení LNG v Unii a využívání zásobníků plynu, jsou nezbytná posílená opatření v oblasti transparentnosti a organizovaný trh usnadňující sekundární obchod s kapacitami zásobníků plynu a kapacitami zařízení LNG, podobně jako je tomu u přepravy plynu plynovody. To je obzvláště důležité v dobách nouze a změn v tocích plynu z plynovodů z Ruské federace na LNG. Návrhy Komise týkající se směrnice o společných pravidlech pro vnitřní trh s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem a nařízení o vnitřním trhu s plyny z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem obsahují ustanovení za tímto účelem. Přednostní přijetí uvedených ustanovení v rámci reakce na krizi má zásadní význam pro účinnější využívání zařízení LNG a zásobníků plynu s nezbytnou transparentností. Pokud jde o celoevropské platformy pro transparentnost, měly by mít členské státy možnost, aby v zájmu zajištění rychlého provádění tohoto nařízení využívaly stávajících platform Unie pro transparentnost v oblasti zařízení LNG a zásobníků plynu. Pokud jde o rezervační platformu pro sekundární kapacity, měli by mít provozovatelé zařízení LNG a provozovatelé zásobníků plynu možnost, aby svých stávajících platform využívali tím, že je doplní o nezbytné prvky.
- (37) Pokud jde o dlouhodobé rezervace přepravních kapacit plynu, stávající pravidla pro řízení přetížení stanoví postupy ztráty v případě nevyužití. Uvedené postupy jsou však pomalé, jelikož trvá alespoň šest měsíců, než se projeví jejich účinek, a vyžadují náročné administrativní postupy ze strany vnitrostátních regulačních orgánů. Uvedená pravidla by proto měla být posílena a zjednodušena, aby byly provozovatelům plynárenských soustav poskytnuty nástroje, které jim umožní rychle reagovat na změny toků plynu a řešit případná přetížení. Nová pravidla by zejména mohla urychlit uvádění nevyužitých dlouhodobých kapacit, které by jinak zůstaly nevyužité, na trh, a zefektivnit tak využívání plynovodů.
- (38) Provozovatelé přepravní soustavy by měli analyzovat dostupné informace o využívání přepravní soustavy uživateli sítě a měli by určit, zda nedochází k nedostatečnému využívání smluvní pevné kapacity. Takové nedostatečné využívání by mělo být definováno jako situace, kdy uživatel soustavy během posledních 30 dnů na trhu využil nebo nabídl v průměru méně než 80 % rezervované pevné kapacity. V případě nedostatečného využívání by měl provozovatel přepravní soustavy zveřejnit dostupnou kapacitu pro příští měsíční aukci a následně ji nabídnout k vydražení. Alternativně by vnitrostátní regulační orgány měly mít možnost rozhodnout, že namísto toho použijí mechanismus ztráty v případě nevyužití pevné kapacity v režimu na následující den. V tomto druhém případě by se měl mechanismus vztahovat na všechny propojovací body, ať jsou přetížené, či nikoli.
- (39) Společnosti nakupující plyn nebo nabízející dodávky plynu do předem stanovených míst určení prostřednictvím společného nákupu by měly zabezpečit přepravní kapacity z míst dodávky plynu do místa jejich určení. S cílem pomoci při zajišťování přepravních kapacit se uplatňují použitelná pravidla vnitřního trhu, včetně kodexů plynárenské sítě. Vnitrostátní regulační orgány, provozovatelé přepravních soustav, provozovatelé zařízení LNG a provozovatelé zásobníků plynu, jakož i rezervační platformy by měli prozkoumat možnosti, jak cenově

⁽⁶⁾ Nařízení Rady (ES) č. 1/2003 ze dne 16. prosince 2002 o provádění pravidel hospodářské soutěže stanovených v člancích 81 a 82 Smlouvy (Úř. věst. L 1, 4.1.2003, s. 1).

dostupným způsobem zlepšit využívání infrastruktury, a to tím, že prozkoumají možnost vyvinutí nových produktů v oblasti přepravní kapacity, které v rámci EU spojí propojovací body, zařízení LNG a zásobníky plynu, a to při současném dodržování použitelných pravidel vnitřního trhu, zejména nařízení Komise (EU) 2017/459 (7).

- (40) Zatímco mimořádné krizové okolnosti vedou ke změnám modelů toku plynu v evropských plynárenských soustavách, což v některých propojovacích bodech v Unii vede k mimořádně vysoké míře přetížení, na základě dialogu s příslušnými regulačními úřady dotčených členských států, a to případně za pomoci Komise, by bylo možné nalézt v rámci stávajících pravidel určité možnosti flexibility.
- (41) Invaze Ruské federace na Ukrajinu vedla k velké nejistotě a narušení evropských trhů se zemním plynem. Následkem toho se na uvedených trzích v posledních měsících odrazila nejistota ohledně dodávek, v jejímž důsledku se výsledné tržní očekávání promítlo do mimořádně vysokých a volatilních cen zemního plynu. To následně vytvořilo další tlak na účastníky trhu a narušilo hladké fungování unijních trhů s energií.
- (42) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2014/65/EU (8) stanoví pravidla pro zajištění řádného fungování obchodních systémů, v nichž se rovněž obchodují energetické komoditní deriváty. Uvedená směrnice stanoví, že členské státy mají vyžadovat, aby měl regulovaný trh zavedeny mechanismy, které zaručí spravedlivé a řádné fungování finančních trhů. Tyto mechanismy však nemají za cíl stanovit limit pro vnitrodenní vývoj cen a nezabránily případům mimořádné volatility pozorované na trzích s deriváty na zemní plyn a elektřinu.
- (43) Vzhledem k obtížím, s nimiž se potýkají účastníci trhu v obchodních systémech, v nichž se obchodují energetické komoditní deriváty, a vzhledem k tomu, že je naléhavě nutné zajistit, aby trhy s energetickými deriváty i nadále plnily svou úlohu při zajišťování potřeb reálné ekonomiky v oblasti zajištění, je vhodné požadovat, aby obchodní systémy, v nichž se obchodují energetické komoditní deriváty, zavedly dočasné mechanismy pro řízení vnitrodenní volatility, aby účinněji bránily nadměrným pohybům cen. Aby se zajistilo, že se takové mechanismy budou vztahovat na nejrelevantnější smlouvy, měly by se vztahovat na energetické deriváty, jejichž splatnost nepřesahuje 12 měsíců.
- (44) Obchodní systémy nabízející energetické komoditní deriváty často přijímají k účasti různé energetické podniky ze všech členských států. Tyto energetické podniky jsou při zajišťování klíčových dodávek plynu a elektřiny v celé Unii silně závislé na derivátech obchodovaných v těchto obchodních systémech. Nadměrné pohyby cen, k nimž dochází v obchodních systémech, v nichž se obchoduje s energetickými komoditními deriváty, proto ovlivňují fungování energetických podniků v celé Unii a v konečném důsledku také nepříznivě ovlivňují konečné spotřebitele. V duchu solidarity mezi členskými státy by proto mělo být koordinováno provádění a uplatňování mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility s cílem zajistit, aby provozovatelé, kteří mají zásadní význam pro bezpečnost dodávek energie ve všech členských státech, měli prospěch z ochranných opatření proti velkým pohybům cen, které poškozují plynulé fungování jejich podnikání a poškodily by rovněž konečné spotřebitele.
- (45) Mechanismy pro řízení vnitrodenní volatility by měly zajistit, aby se zabránilo nadměrným pohybům cen v rámci obchodního dne. Uvedené mechanismy by měly být založeny na tržní ceně zjišťované v pravidelných intervalech. Vzhledem k velké rozmanitosti nástrojů na trzích s energetickými deriváty a zvláštnostem obchodních systémů spojených s těmito nástroji by mechanismy pro řízení vnitrodenní volatility měly být přizpůsobeny specifikům těchto nástrojů a trhů. Obchodní systémy by proto měly stanovit cenové limity s přihlédnutím ke specifikům každého relevantního energetického komoditního derivátu, profilu trhu s tímto derivátem z hlediska likvidity a jeho profilu volatility.

(7) Nařízení Komise (EU) 2017/459 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se zrušuje nařízení (EU) č. 984/2013 (Úř. věst. L 72, 17.3.2017, s. 1).

(8) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2014/65/EU ze dne 15. května 2014 o trzích finančních nástrojů a o změně směrnic 2002/92/ES a 2011/61/EU (Úř. věst. L 173, 12.6.2014, s. 349).

- (46) Při určování otevírací ceny pro účely stanovení první referenční ceny v rámci obchodního dne by měl obchodní systém vycházet z metodiky, kterou obvykle uplatňuje ke stanovení ceny, za kterou se konkrétní energetický komoditní derivát nejprve obchoduje na začátku obchodního dne. Při určování otevírací ceny po jakémkoli přerušení obchodování, k němuž by mohlo během obchodního dne dojít, by měl obchodní systém uplatnit metodiku, kterou považuje pro zajištění obnovení řádného obchodování za nejvhodnější.
- (47) Obchodní systémy by měly mít možnost provádět mechanismus řízení vnitrodenní volatility buď tím, že jej začlení do svých stávajících mechanismů pro přerušení obchodování, které již byly zřízeny v souladu se směrnicí 2014/65/EU, anebo jako doplňkový mechanismus.
- (48) Obchodní systémy by měly v zájmu zajištění transparentnosti při fungování mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility, který uplatňují, vždy, když provedou nějakou změnu, bez zbytečného odkladu zveřejnit popis jejich obecných rysů. V zájmu zajištění spravedlivého a řádného obchodování by však obchodní systémy neměly mít povinnost zveřejňovat všechny technické parametry mechanismu, který zavedly.
- (49) Pokud z informací, které Evropský orgán pro cenné papíry a trhy (dále jen „orgán ESMA“) shromáždí ohledně provádění mechanismu pro řízení volatility obchodními systémy, v nichž se obchoduje s energetickými komoditními deriváty v Unii, vyplýne, že v zájmu zajištění účinnějšího řízení nadměrné volatility cen v celé Unii je zapotřebí zajistit větší konzistentnost provádění uvedeného mechanismu, měla by mít Komise možnost stanovit jednotné podmínky provádění mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility cen, jako jsou četnost, s jakou se cenové hranice obnovují, nebo opatření, která mají být přijata v případě, že se obchodování pohybuje mimo tyto cenové hranice. Komise by měla být schopna zohlednit specifika každého energetického komoditního derivátu, profil trhu s tímto derivátem z hlediska likvidity a jeho profil volatility.
- (50) Aby měly obchodní systémy dostatek času na důsledné zavedení mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility, jak je uvedeno v tomto nařízení, měla by být obchodním systémům poskytnuta k zavedení uvedeného mechanismu lhůta do 31. ledna 2023. Aby bylo zajištěno, že obchodní systémy budou schopny rychle čelit nadměrným pohybům cen ještě před zavedením tohoto mechanismu, měly by mít zaveden předběžný mechanismus, který může obecně dosáhnout stejného cíle jako mechanismus pro řízení vnitrodenní volatility.
- (51) Povinnosti a omezení uložené mechanismy pro řízení vnitrodenní volatility obchodním systémům a obchodníkům nepřekračují rámec toho, co je nezbytné k tomu, aby se energetické podniky mohly i nadále účastnit trhů s plynem a elektřinou a uspokojit své potřeby v oblasti zajištění, což přispěje k bezpečnosti dodávek energie pro konečné spotřebitele.
- (52) Aby bylo zajištěno účinné uplatňování mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility, měly by příslušné orgány dohlížet na jejich provádění obchodními systémy a pravidelně o něm podávat zprávy orgánu ESMA. Aby bylo zajištěno důsledné provádění mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility, měly by příslušné orgány rovněž zajistit, aby rozdíly v provádění mechanismu obchodními systémy byly řádně odůvodněny.
- (53) S cílem řešit případné rozdíly v uplatňování mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility mezi členskými státy a na základě zpráv předložených příslušnými orgány by měl orgán ESMA koordinovat opatření příslušných orgánů členských států a zdokumentovat veškeré zjištěné rozdíly ve způsobu, jakým jsou mechanismy pro řízení vnitrodenní volatility obchodními systémy napříč jurisdikcemi v Unii uplatňovány.

- (54) Vzhledem k bezprecedentnímu snížení dodávek zemního plynu z Ruské federace a přetrvávajícímu riziku dalšího náhlého přerušení dodávek se Unie potýká s naléhavou potřebou diverzifikovat své dodávky plynu. Trh s LNG pro Evropu však stále teprve vzniká a je obtížné posoudit přesnost cen, které na tomto trhu převládají. Aby Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „agentura ACER“) zřízená nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/942⁽⁹⁾ získala přesný, objektivní a spolehlivý odhad ceny dodávek LNG do Unie, měla by shromažďovat veškeré údaje o trhu s LNG, které jsou nezbytné pro stanovení denního odhadu ceny LNG.
- (55) Tento odhad ceny by měl být proveden na základě všech transakcí týkajících se dodávek LNG do Unie. Agentura ACER by měla být zmocněna shromažďovat tyto údaje o trhu od všech účastníků působících v oblasti dodávek LNG do Unie. Všichni tito účastníci by měli mít povinnost vykazovat pro agenturu ACER veškeré své údaje o trhu s LNG co nejbližší reálnému času, jak je to technologicky možné, a to buď po uzavření transakce, nebo po odeslání nabídky ke koupi nebo nabídky k prodeji pro uzavření transakce. Odhad ceny agenturou ACER by měl zahrnovat nejuplněnější soubor údajů, včetně transakčních cen, a od 31. března 2023 ceny nabídek ke koupi a nabídek k prodeji u dodávek LNG do Unie. Každodenní zveřejňování tohoto objektivního odhadu ceny a rozpětí stanoveného ve srovnání s jinými referenčními cenami na trhu ve formě referenční hodnoty pro LNG otevírá cestu k tomu, aby tuto hodnotu účastníci trhu dobrovolně přijali jako referenční cenu ve svých smlouvách a transakcích. Odhad ceny LNG a referenční hodnota pro LNG by se, jakmile budou stanoveny, mohly rovněž stát referenční sazbou pro derivátové smlouvy používané k zajištění ceny LNG nebo rozdílu v ceně mezi cenou LNG a jinými cenami plynu. Vzhledem k naléhavosti potřeby zavést odhad ceny LNG by měl být uvedený odhad poprvé zveřejněn nejpozději 13. ledna 2023.
- (56) Stávající zmocnění udělená agentuře ACER nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011⁽¹⁰⁾ a prováděcím nařízením Komise (EU) č. 1348/2014⁽¹¹⁾ (dále společně jen „nařízení REMIT“) nestačí k vytvoření úplného a komplexního souboru údajů o všech dodávkách LNG do Unie. Takový komplexní a úplný soubor údajů pro denní odhad ceny je však nezbytný k tomu, aby Unie mohla v duchu solidarity řídit své politiky pořizování vztahující se na mezinárodní dovoz LNG, a to zejména během probíhající krizové situace. Relevantní údaje a informace o smlouvách týkajících se LNG jsou rovněž nezbytné k tomu, aby bylo zajištěno sledování vývoje cen a mohla být prováděna kontrola kvality údajů i zajištění kvality. Tento nástroj ad hoc by měl agentuře ACER umožnit shromažďovat veškeré údaje o trhu, které jsou nezbytné k provedení komplexního a reprezentativního odhadu ceny dodávek LNG do Unie.
- (57) I když by trvalé stanovování denního odhadu ceny LNG a referenční hodnoty pro LNG mělo být v pozdější fázi zahrnuto do komplexnější revize nařízení REMIT, probíhající krizová situace vyžaduje již nyní naléhavá opatření k řešení bezprostředních závažných obtíží při dodávkách a přesném stanovování cen dodávek LNG do Unie, a to dočasně do doby, než bude možné tuto revizi nařízení REMIT přijmout řádným legislativním postupem.
- (58) Aby se okamžitě zvýšila transparentnost cen a bezpečnost plánování na dovozním trhu LNG, mělo by být upřesněno, že příslušný soubor údajů by měl zahrnovat jak informace o cenách a objemech dokončených transakcí s LNG, cenách a objemech nabídek ke koupi nebo nabídek k prodeji týkajících se dodávek LNG do Unie, tak případně i cenový vzorec v dlouhodobé smlouvě, z něhož je cena odvozena.
- (59) Účastníci trhu s LNG, na něž se vztahuje povinnost vykazování, by měli být definováni jako ti, kteří se zabývají nákupem nebo prodejem nákladů LNG určených k dodání do Unie. Na uvedené účastníky trhu s LNG by se měly vztahovat povinnosti a zákazy platné pro účastníky trhu podle nařízení REMIT.

⁽⁹⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/942 ze dne 5. června 2019, kterým se zřizuje Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (Úř. věst. L 158, 14.6.2019, s. 22).

⁽¹⁰⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (Úř. věst. L 326, 8.12.2011, s. 1).

⁽¹¹⁾ Prováděcí nařízení Komise (EU) č. 1348/2014 ze dne 17. prosince 2014 o oznamování údajů za účelem provedení čl. 8 odst. 2 a 6 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (Úř. věst. L 363, 18.12.2014, s. 121).

- (60) Agentura ACER by ve spolupráci s Komisí měla mít široký mandát k upřesnění kvality a podstaty údajů o trhu, které shromažďuje za účelem denního odhadu ceny dodávek LNG do Unie. Měla by mít rovněž široký prostor pro uvážení při výběru upřednostňovaného přenosového protokolu. V zájmu dosažení co nejvyšší kvality údajů o trhu, které mají být vykazovány, by agentura ACER měla být zmocněna ke stanovení všech parametrů údajů o trhu, které by jí měly být oznamovány. Tyto parametry by měly mimo jiné zahrnovat referenční jednotky, v nichž se vykazují údaje o cenách, referenční jednotky, v nichž se vykazují údaje o objemech, forwardové doby do splatnosti transakcí nebo údaje o nabídce ke koupi a nabídce k prodeji před transakcí, jakož i přenosové protokoly, které mají být použity pro předávání požadovaných údajů agentuře ACER.
- (61) Agentura ACER by rovněž měla stanovit metodiku, kterou používá k dennímu odhadu ceny LNG a stanovení referenční hodnoty pro LNG, jakož i postup pravidelného přezkumu této metodiky.
- (62) Odhad ceny zveřejněný podle tohoto nařízení by měl členskými státy a dalšími účastníky trhu zajistit větší transparentnost, pokud jde o převládající cenu dovozu LNG do Evropy. Větší transparentnost cen by pak měla členskými státy a soukromým subjektům se sídlem v Unii umožnit, aby při nákupu LNG na světových trzích, a zejména při využívání poskytovatele služeb, jednaly informovanějším a koordinovanějším způsobem. Větší koordinace při nákupu LNG by měla členskými státy umožnit, aby zabránily vzájemnému přeplácení nebo nabídkovým cenám, které neodpovídají převládající tržní ceně. Proto mají odhady ceny a rozpětí referenční hodnoty zveřejňované podle tohoto nařízení zásadní význam pro dosažení větší solidarity mezi členskými státy při nákupu omezených dodávek LNG.
- (63) Povinnost účastníků trhu poskytovat agentuře ACER informace o transakcích s LNG je nezbytná a přiměřená pro dosažení cíle, kterým je umožnit agentuře ACER stanovit referenční hodnotu pro LNG, a to zejména z toho důvodu, že je v souladu se stávajícími povinnostmi účastníků trhu podle nařízení REMIT a agentura ACER bude zachovávat důvěrnost citlivých obchodních informací.
- (64) Kromě mechanismu pro přerušování obchodování a referenční hodnoty pro LNG jsou k dispozici i jiné intervence, včetně dočasně dynamického cenového pásma, jak o to v závěrech z 20. a 21. října 2022 požádala Evropská rada, přičemž je třeba vzít v potaz tyto záruky: toto pásmo by se mělo vztahovat na transakce se zemním plynem v rámci virtuálního obchodního místa Title Transfer Facility (TTF), jež provozuje společnost Gasunie Transport Services B.V.; prostřednictvím dočasně dynamického cenového pásma mohou být s korigovanou spotovou cenou TTF propojeny i jiné plynárenské obchodní uzly Unie; nemělo by se dotýkat mimoburzovního obchodování s plynem, nemělo by ohrozit bezpečnost dodávek plynu do Unie, mělo by záviset na pokroku při plnění cíle v oblasti úspor plynu, nemělo by vést k celkovému zvýšení spotřeby plynu, mělo by být koncipováno způsobem, který nebude bránit tržním tokům plynu uvnitř Unie, nemělo by mít nepříznivý vliv na stabilitu a řádné fungování trhů s energetickými deriváty a mělo by zohledňovat tržní ceny plynu na jednotlivých organizovaných trzích v celé Unii.
- (65) Nařízení (EU) 2017/1938 již členskými státy umožňuje, aby ve stavu nouze upřednostnily dodávky plynu do některých kriticky důležitých plynových elektráren vzhledem k jejich významu pro zajištění bezpečnosti dodávek elektřiny a zabránění energetické nerovnováze v elektrizační soustavě. Kriticky důležité plynové elektrárny a jejich objemy plynu mohou mít významný dopad na objemy plynu, které jsou k dispozici v rámci solidarity ve stavu nouze. V této souvislosti by členské státy měly mít odchýlně od čl. 13 odst. 1, 3 a 8 nařízení (EU) 2017/1938 dočasně možnost požádat o nouzová solidární opatření i tehdy, nejsou-li schopny zajistit uvedené kritické objemy plynu nezbytné k zajištění pokračování výroby elektřiny v kriticky důležitých plynových elektrárnách. Ze stejného důvodu by členské státy, které poskytují solidární pomoc, měly mít rovněž právo zajistit, aby při poskytování solidární pomoci jinému členskému státu nebyly ohroženy dodávky pro jejich zákazníky chráněné v rámci solidarity nebo jiné základní služby, jako je dálkové vytápění, a provoz jejich kriticky důležitých plynových elektráren.
- (66) Měl by být stanoven maximální limit pro kritické objemy plynu potřebné v každém členském státě k zachování bezpečnosti dodávek elektřiny, aby se zamezilo zbytečným nebo neodůvodněným žádostem o solidární pomoc nebo nepatřičným omezením solidární pomoci poskytované členskému státu, který ji potřebuje. Základem pro určení kritického objemu plynu k zabezpečení dodávek elektřiny a pro stanovení těchto limitů je metodika použitá ve výhledu Evropské sítě provozovatelů elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „sít ENTISO-E“) na zimní období. Kritické objemy plynu pro zabezpečení dodávek elektřiny vypočítané sítí ENTISO-E odrážejí objemy plynu, které jsou nezbytně nutné k zajištění přiměřenosti dodávek elektřiny v rámci celé Evropy za použití

všech tržních zdrojů, a to vždy za předpokladu, že plyn je v žebříčku nabídkových cen na posledním místě. Metodika sítě ENTSO-E je založena na velkém vzorku nejhorších možných scénářů z hlediska změny klimatu a nucených odstávek. Skutečnost, že metodika sítě ENTSO-E nezohledňuje veškerou kombinovanou výrobu tepla a elektřiny, členským státům nebrání v tom, aby zařízení dálkového vytápění chráněných zákazníků považovaly za chráněná podle definice v nařízení (EU) 2017/1938. V případě členských států, u nichž se výroba elektřiny opírá výhradně o dodávky LNG a které nedisponují žádnými významnými skladovacími kapacitami, by měly být kritické objemy plynu odpovídajícím způsobem upraveny. Kritický objem plynu pro zabezpečení dodávek elektřiny může být nižší než historická úroveň objemu plynu spotřebovaného na výrobu elektřiny, neboť přiměřenost dodávek elektřiny může být zajištěna jinými prostředky, a to i zajištěním dodávek mezi členskými státy.

- (67) Tím však není vyloučeno, že by skutečné minimální objemy plynu požadované členským státem žádajícím o solidární pomoc nebo členským státem poskytujícím solidární pomoc mohly být v zájmu zabránění elektroenergetické krizi vyšší než hodnoty modelované sítě ENTSO-E. V takových případech by členský stát žádající o solidární pomoc nebo členský stát poskytující solidární pomoc měl mít možnost, aby maximální hodnoty stanovené v tomto nařízení překročil, pokud může odůvodnit, že je to v zájmu zabránění elektroenergetické krizi nezbytné, například v případech, kdy je nutné využít zálohy pro regulaci výkonové rovnováhy a alternativních paliv, nebo ve výjimečných scénářích, které nebyly ve výhledu sítě ENTSO-E na zimní období zohledněny, a to zejména s ohledem na hydrologické úrovně nebo neočekávané události. Kritický objem plynu k zabezpečení dodávek elektřiny ze své podstaty zahrnuje veškerý plyn potřebný k zajištění stabilních dodávek elektřiny, a proto zahrnuje elektřinu nezbytnou pro produkci a přepravu plynu, jakož i klíčová odvětví kritické infrastruktury a zařízení se zásadním významem pro fungování vojenských služeb a služeb v oblasti národní bezpečnosti a humanitární pomoci.
- (68) Omezení, která rozšíření ochrany v rámci ochrany na kritické objemy plynu ukládá účastníkům trhu, jsou nezbytná k zajištění bezpečnosti dodávek plynu v situaci, kdy dojde ke snížení dodávek plynu a zvýšené poptávce v zimní sezóně. Uvedená omezení vycházejí ze stávajících opatření stanovených v nařízení (EU) 2017/1938 a v nařízení Rady (EU) 2022/1369 ⁽¹²⁾ s cílem zvýšit účinnost těchto opatření za současných okolností.
- (69) Tímto nařízením není dotčena možnost, aby členské státy při prioritizaci poptávky, kterou je třeba snížit nebo omezit, tak aby mohly poskytnout solidární pomoc jinému členskému státu, zohlednily potenciální dlouhodobé škody na průmyslových zařízeních.
- (70) Někteří zákazníci, včetně domácností a zákazníků, kteří poskytují klíčové sociální služby, jsou na negativní dopady narušení dodávek plynu obzvláště citliví. Z tohoto důvodu nařízení (EU) 2017/1938 zavedlo mechanismus solidarity mezi členskými státy jako nástroj pro zmírnění dopadů závažných stavů nouze v Unii a zajištění dodávek zemního plynu zákazníkům chráněným v rámci solidarity. V některých případech by však i používání plynu chráněnými zákazníky mohlo být považováno za zbytné. Snížení spotřeby u tohoto druhu použití, který jednoznačně překračuje rámec toho, co je nezbytné, by neohrozilo cíle stanovené v nařízení (EU) 2017/1938, zejména proto, že plyn spotřebovávaný pro zbytné účely by mohl chybět v jiných soukromých nebo obchodních oblastech, ve kterých by to mohlo způsobit významné škody. Členské státy by proto měly mít za určitých okolností možnost dosáhnout úspor plynu i snížením zbytné spotřeby u chráněných zákazníků, pokud je toto snížení fyzicky proveditelné, aniž by tím byly dotčeny nezbytné způsoby využití. Veškerá opatření ke snížení spotřeby přijatá členskými státy by však měla být přísně omezena na zbytnou spotřebu a v žádném případě by neměla vést ke snižování spotřeby u chráněných zákazníků pro základní využívání ani omezit jejich schopnost dostatečně vytápet své domovy.
- (71) Členské státy a jejich příslušné orgány by měly mít možnost stanovit použitelná opatření ke snížení zbytné spotřeby a činnosti odpovídající této spotřebě, jako je venkovní vytápění, vytápění bazénů v obytných budovách a vytápění dalších doplňkových obytných zařízení. Díky možnosti omezit zbytnou spotřebu by měly být členské státy schopny posílit záruky a zajistit, aby byl plyn dodáván do jiných základních odvětví, oblastí služeb a průmyslových odvětví, což by umožnilo zachování jejich provozu během krize.

⁽¹²⁾ Nařízení Rady (EU) 2022/1369 ze dne 5. srpna 2022 o koordinovaných opatřeních ke snížení poptávky po plynu (Úř. věst. L 206, 8.8.2022, s. 1).

- (72) Jakékoli opatření ke snížení zbytné spotřeby u chráněných zákazníků by mělo být nezbytné a přiměřené a mělo by se uplatňovat zejména v situacích vyhlášené krize podle čl. 11 odst. 1 a článku 12 nařízení (EU) 2017/1938 nebo výstraha na úrovni Unie podle nařízení (EU) 2022/1369. I přes uplatňování opatření na snížení zbytné spotřeby by chráněným zákazníkům měla být i nadále poskytována ochrana před odpojením. Členské státy by rovněž měly zajistit, aby tato opatření neomezovala požadovanou ochranu zranitelných zákazníků, jejichž současná spotřeba by měla být považována za nezbytnou, aniž by tím bylo dotčeno přerušení dodávek z technických důvodů.
- (73) Členské státy se mohou svobodně rozhodnout, zda a jak rozlišovat mezi nezbytnou a zbytnou spotřebou chráněných zákazníků. Od členského státu žádajícího o solidární opatření, který se rozhodne toto rozlišování neuplatňovat, by se nemělo vyžadovat, aby před podáním žádosti o solidární opatření prokázal, že by mohla být zbytná spotřeba snížena. Od členského státu poskytujícího solidární pomoc by se nemělo vyžadovat, aby při určování objemu plynu, který je k dispozici pro solidární opatření, rozlišoval mezi zákazníky, jejichž spotřeba je nezbytná, a jinými zákazníky.
- (74) V případě stavu nouze by členské státy i Unie měly zajistit, aby plyn tek l v rámci vnitřního trhu. To znamená, že opatření přijatá na vnitrostátní úrovni by neměla vést k problémům s bezpečností dodávek energie v jiném členském státě, zatímco přístup k přeshraniční infrastruktuře by měl zůstat bezpečný a kdykoli technicky možný. Stávající legislativní rámec nestanoví postup, který by mohl účinně řešit spory mezi dvěma členskými státy ohledně opatření, která mají negativní dopad na přeshraniční toky. Vzhledem k tomu, že plynárenské a elektroenergetické soustavy Unie jsou vzájemně propojeny, mohlo by to nejen vést k vážným problémům s bezpečností dodávek, ale také oslabit jednotu Unie ve vztahu ke třetím zemím. Odchylně od čl. 12 odst. 6 nařízení (EU) 2017/1938 by proto měla být Komisi svěřena pravomoc hodnotit přijatá vnitrostátní opatření a v případě potřeby v přiměřené lhůtě rozhodovat. Za tímto účelem by Komise měla mít možnost požádat o změnu takových vnitrostátních opatření, zjistí-li ohrožení bezpečnosti dodávek plynu v jiných členských státech nebo v Unii. Vzhledem k výjimečné povaze současné energetické krize by ke splnění rozhodnutí Komise mělo dojít bez prodloužení, jež by potenciálně mohlo dodávkám plynu v Unii bránit. Proto by po dobu použitelnosti tohoto nařízení měly být v zájmu zajištění fungování vnitřního trhu pozastaveny postupy sesouhlasení.
- (75) Zásada energetické solidarity je obecnou zásadou práva Unie ⁽¹³⁾ a vztahuje se na všechny členské státy, a nikoli pouze na sousední členské státy. Kromě toho je pro zajištění bezpečnosti dodávek plynu v duchu solidarity důležité účinné využívání stávající infrastruktury včetně přeshraničních přepravních kapacit a zařízení LNG. V době narušení dodávek plynu na unijní, regionální či vnitrostátní úrovni a významného přechodu od plynovodů na LNG by členské státy v závažné krizové situaci měly mít možnost využívat nejen dodávek z plynovodů ze sousedních zemí, ale také dodávek ze zemí, které mají k dispozici zařízení LNG. Některé členské státy by měly být schopny projevit solidaritu s jinými členskými státy, i když nejsou přímo propojeny plynovodem ani přes třetí zemi či jiné členské státy, a to za předpokladu, že členský stát žádající o solidaritu vyčerpá veškerá tržní opatření stanovená v jeho plánu pro stav nouze, včetně nákupu LNG na světovém trhu. Je tedy vhodné rozšířit povinnost solidarity na nepropojené členské státy, které mají zařízení LNG, a současně brát při ukládání povinností provozovatelům v potaz rozdíly mezi plynem z plynovodů a trhy a infrastrukturou pro LNG, včetně plavidel a tankerů na LNG, a zohlednit neexistenci donucovacích pravomocí, pokud jde o aktiva v oblasti LNG, jako jsou například tankery na LNG, jakož i včetně možností výměny zemního plynu za LNG v případě, že na území členského státu poskytujícího solidární pomoc není žádné zařízení pro zkapalňování plynu.
- (76) Členský stát se zařízeními LNG by při poskytování solidární pomoci jinému členskému státu neměl nést odpovědnost za problematická místa ani jiné potenciální problémy, které mohou nastat mimo jeho území nebo které jsou způsobeny neexistencí donucovacích pravomocí ve vztahu k plavidlům a tankerům na LNG vlastněným provozovatelem ze třetí země, pokud taková problematická místa či jiné problémy mohou ovlivnit faktický tok plynu a v konečném důsledku zabránit tomu, aby se potřebný objem plynu dostal do členského státu žádajícího o solidaritu. Pokud členský stát poskytující solidární pomoc nedisponuje donucovacími pravomocemi, neměl by nést odpovědnost za neuskutečnění výměny dodávek LNG za zemní plyn.

⁽¹³⁾ Rozsudek Soudního dvora ze dne 15. července 2021, Německo v. Polsko, C-848/19 P, ECLI:EU:C:2021:598.

- (77) Při provádění zásady energetické solidarity byl nařízením (EU) 2017/1938 zaveden mechanismus solidarity, jehož cílem je posílit spolupráci a důvěru mezi členskými státy v případě vážné krize. Členské státy jsou podle čl. 13 odst. 10 nařízení (EU) 2017/1938 povinny se v zájmu usnadnění provádění mechanismu solidarity dohodnout ve svých dvoustranných ujednáních na řadě technických, právních a finančních otázek.
- (78) Navzdory právní povinnosti uzavřít dvoustranná ujednání o solidaritě do 1. prosince 2018 bylo dokončeno pouze několik těchto ujednání, což ohrožuje plnění právní povinnosti poskytnout solidární podporu ve stavu nouze. Návrh nařízení Komise o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem obsahoval první vzor dohody o solidaritě. Nicméně vzhledem k tomu, že tento vzor byl vypracován před invází Ruské federace na Ukrajinu, a s ohledem na současnou situaci extrémního nedostatku plynu a prudce rostoucích cen a naléhavou potřebu zavést dočasná standardní pravidla již pro nadcházející zimu je vhodné vytvořit dočasný rámec standardních pravidel pro zajištění požadovaných solidárních opatření odchýleně od čl. 13 odst. 1 a 2 nařízení (EU) 2017/1938, která jsou účinná a rychle proveditelná, nezávisí na dlouhých dvoustranných jednáních a jsou přizpůsobena současné situaci nepřiměřených cen a vysoce volatilních cen plynu. Zejména by měla být zavedena jasnější standardní pravidla pro kompenzaci nákladů na poskytnutý plyn, jakož i pro omezení, v duchu solidarity mezi členskými státy, případných dodatečných nákladů, které by členský stát poskytující solidaritu mohl účtovat. Pravidla týkající se solidárních opatření podle článku 13 nařízení (EU) 2017/1938 by měla být nadále použitelná, ledaže by bylo výslovně stanoveno jinak.
- (79) Solidarita by měla být v zásadě poskytována na základě spravedlivé kompenzace přímo placené členskými státy žadajícím o solidaritu nebo jím pověřenými subjekty. Kompenzace by měla pokrývat cenu plynu, veškeré skutečné nebo potenciální náklady na skladování, přeshraniční přepravu a související náklady. Kompenzace by měla být spravedlivá, a to jak pro členské státy, jež o solidaritu žadají, tak pro ty, které ji poskytují.
- (80) Současná krize vede k cenovým hladinám a pravidelně dosahovaným cenovým maximům, které jsou mnohem vyšší než v situaci možné krize dodávek, o níž se uvažovalo v době přijetí nařízení (EU) 2017/1938. Při určování výše kompenzace pro členské státy, které poskytují solidární pomoc, by proto měla být zohledněna vnitrodenní volatilita cen, která je v současnosti v důsledku stávající krize v oblasti plynu pro trh se zemním plynem charakteristická. Na základě solidarity a s cílem vyhnout se stanovování cen za extrémních tržních okolností by bylo problematické považovat kolísající vnitrodenní tržní cenu za základ standardní ceny solidárního opatření. Cena plynu by měla odrážet průměr ceny na denním trhu v den předcházející žádosti o solidární pomoc v členském státě, který solidární pomoc poskytuje. S ohledem na tuto skutečnost je kompenzace stále založena na „tržní ceně“, jak je stanoveno v doporučení Komise (EU) 2018/177 ⁽⁴⁾. Průměrná cena na denním trhu je méně ovlivněna volatilitou a velmi vysokými spotovými cenami v krizových situacích a jako taková omezuje případné nevhodné pobídky.
- (81) Jak je zdůrazněno v doporučení (EU) 2018/177, náklady na náhradu škod způsobených omezením průmyslové výroby mohou být pokryty kompenzací pouze v případě, že se neodrážejí v ceně plynu, kterou musí členský stát žadající o solidární pomoc zaplatit; členský stát, který požádal o solidární pomoc, by neměl být nucen kompenzovat tytéž náklady dvakrát. Vzhledem k výjimečným okolnostem, kdy ceny plynu dosáhly nebývalé úrovně, by členský stát přijímající solidární pomoc neměl být automaticky povinen plně hradit jiné náklady, jako jsou náhrady škod nebo náklady na soudní řízení, které vzniknou v členském státě poskytujícím solidaritu, ledaže je v dohodě o solidaritě dohodnuto jiné řešení. Zkušenosti ukázaly, že jednou z hlavních překážek pro uzavření dohod o solidaritě je povinnost přijímajícího členského státu nést plné finanční riziko za všechny přímé nebo nepřímé náklady na kompenzaci, které mohou z poskytnutí solidárních opatření vyplynout. Ve standardních pravidlech pro

⁽⁴⁾ Doporučení Komise (EU) 2018/177 ze dne 2. února 2018 týkající se prvků, jež mají být zahrnuty do technických, právních a finančních ujednání mezi členskými státy pro účely uplatňování mechanismu solidarity podle článku 13 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu (Úř. věst. L 32, 6.2.2018, s. 52).

dohody o solidaritě by proto měla být neomezená odpovědnost zmírněna, aby bylo možné co nejdříve uzavřít zbývající dohody, neboť tyto dohody jsou jedním ze základních prvků nařízení (EU) 2017/1938 a odrážejí unijní zásadu energetické solidarity. Pokud kompenzace za nepřímé náklady nepřesáhne 100 % ceny plynu, je odůvodněná a není pokryta cenou plynu, měl by tyto náklady hradit přijímající členský stát.

Pokud požadované náklady nicméně přesáhnou 100 % ceny plynu, měla by Komise po konzultaci relevantních příslušných orgánů stanovit spravedlivou kompenzaci nákladů, a mít tak možnost ověřit, zda je omezení kompenzace nákladů přiměřené. Komise by proto měla mít možnost, aby v jednotlivých případech umožnila jinou kompenzaci, než jak je stanovena v nařízení (EU) 2017/1938, a to s přihlédnutím ke konkrétním okolnostem daného případu, včetně opatření k úsporám plynu a ke snížení poptávky po něm, a k zásadě energetické solidarity. V rámci posouzení by měla Komise náležitě zohlednit potřebu, aby se zamezilo nadměrným nepřímým nákladům v důsledku omezení dodávek pro odběratele plynu nebo odpojení těchto odběratelů.

- (82) Pravidly tohoto nařízení týkajícími se vyplácení kompenzace za solidární opatření mezi členskými státy nejsou dotčeny zásady kompenzace za škody podle vnitrostátního ústavního práva.
- (83) Nejvhodnějším nástrojem k plnění povinnosti poskytnout solidární opatření podle čl. 13 odst. 1 a 2 nařízení (EU) 2017/1938 je uzavření ujednání o solidaritě se sousedními členskými státy, jak požaduje čl. 13 odst. 10 uvedeného nařízení. Členské státy by proto měly mít možnost odchýlit se od standardních pravidel pro odškodnění stanovených v tomto nařízení, dohodnou-li se v dohodě o solidaritě jinak. Členské státy by zejména měly stále mít možnost dohodnout se dvoustranně na dodatečné kompenzaci pokrývající jiné náklady, jako jsou plné náklady vzniklé v důsledku povinnosti vyplatit kompenzaci v členském státě poskytujícím solidaritu, včetně náhrady škod způsobených omezením průmyslové výroby. V dvoustranných dohodách o solidaritě mohou být tyto náklady do kompenzace zahrnuty, pokud vnitrostátní právní rámec stanoví povinnost zaplatit náhradu škod způsobených omezením průmyslové výroby, včetně náhrady za hospodářské škody, nad rámec ceny za plyn.
- (84) Vzhledem k tomu, že opatření solidarity je krajním řešením, měl by být standardní mechanismus solidarity členským státem žádajícím o solidaritu aktivován, pouze pokud trh není schopen nabídnout objemy plynu nezbytné k uspokojení poptávky zákazníků chráněných v rámci solidarity, včetně LNG a objemů dobrovolně nabídnutých zákazníky, kteří chránění nejsou. Podle nařízení (EU) 2017/1938 jsou členské státy povinny vyčerpat veškerá opatření stanovená v jejich plánech pro stav nouze, včetně nuceného omezení dodávek až na úroveň zákazníků chráněných v rámci solidarity.
- (85) Naléhavá povaha a důsledky případné aktivace mechanismu solidarity by měly zahrnovat úzkou spolupráci mezi zúčastněnými členskými státy, Komisi a příslušnými krizovými manažery určenými členskými státy v souladu s čl. 10 odst. 1 písm. g) nařízení (EU) 2017/1938. Žádost by proto měla být sdělena všem stranám včas a měla by obsahovat minimální soubor prvků, které umožní členským státům poskytujícím solidaritu neprodleně reagovat. Odpověď členského státu poskytujícího solidaritu by měla zahrnovat informace o objemu plynu, který by mohl být dodán členskému státu žádajícímu o solidaritu, včetně objemů, které by mohly být uvolněny při uplatnění netržních opatření. Členské státy se mohou dohodnout na dalších technických a koordinačních ujednáních s cílem usnadnit včasnou reakci na žádost o solidární pomoc. Členské státy a jejich příslušné orgány by při poskytování solidární pomoci měly zajistit provozní bezpečnost a spolehlivost soustavy.
- (86) Členský stát žádající o solidaritu by měl mít možnost získat solidární pomoc od více členských států. Standardní mechanismus solidarity by měl být aktivován pouze tehdy, neuzavřel-li členský stát poskytující solidaritu s členským státem žádajícím o solidaritu žádné dvoustranné ujednání. V případě dvoustranného ujednání mezi členským státem žádajícím o solidaritu a členským státem poskytujícím solidaritu by uvedené ujednání mělo mít přednost a mělo by se mezi nimi použít.

- (87) Komise by měla být schopna sledovat uplatňování standardního mechanismu solidarity, a bude-li to považováno za nezbytné, měla by být schopna pomáhat při vyhledávání nabídek odpovídajících žádostem o solidární pomoc. Komise by proto měla zajistit interaktivní platformu, která by měla sloužit jako šablona a umožňovat průběžné předkládání žádostí o solidární pomoc v reálném čase a jejich propojení s příslušnými dostupnými objemy.
- (88) Členské státy a smluvní strany Energetického společenství mohou rovněž uzavírat dobrovolná ujednání o uplatňování solidárních opatření.
- (89) Za účelem zajištění jednotných podmínek k uplatňování tohoto nařízení by měly být Komisi svěřeny prováděcí pravomoci. Tyto pravomoci by měly být vykonávány v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 182/2011⁽¹⁵⁾.
- (90) Jelikož cíle tohoto nařízení nemůže být uspokojivě dosaženo členskými státy, ale spíše jej 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, a jak je stanoveno v uvedeném článku, nepřekračuje toto nařízení rámec toho, co je pro dosažení uvedeného cíle nezbytné,

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

KAPITOLA I

PŘEDMĚT A DEFINICE

Článek 1

Předmět a oblast působnosti

- Toto nařízení stanoví dočasná pravidla pro:
 - urychlené zřízení služby, která podnikům usazeným v Unii umožní agregaci poptávky a společný nákup plynu;
 - rezervační platformu pro sekundární kapacity a platformu pro transparentnost v oblasti zařízení LNG a zásobníků plynu;
 - řízení přetížení v plynárenských přepravních soustavách.
- Toto nařízení zavádí dočasné mechanismy na ochranu občanů a hospodářství před nadměrně vysokými cenami prostřednictvím dočasného mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility pro případ nadměrných výkyvů cen a ad hoc referenční hodnoty pro LNG, kterou má vypracovat agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „agentura ACER“).
- Toto nařízení stanovuje dočasná opatření pro případ stavu nouze v oblasti plynu s cílem spravedlivě distribuovat plyn přes hranice, zabezpečit dodávky plynu pro nejkritičtější zákazníky a zajistit provádění přeshraničních solidárních opatření.

Článek 2

Definice

Pro účely tohoto nařízení se rozumí:

- „plynárenským podnikem“ fyzická nebo právnická osoba, která se zabývá alespoň jednou z těchto činností: produkce, přeprava, distribuce, dodávky, nákup nebo skladování zemního plynu, včetně LNG, a která zajišťuje obchodní či technické úkony či činnosti údržby související s těmito funkcemi, s výjimkou konečných spotřebitelů;

⁽¹⁵⁾ 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)

- 2) „zařízením LNG“ terminál, který se používá pro zkapalnění zemního plynu nebo dovoz, vyložení a znovuzplyňování LNG, zahrnuje pomocné služby a prozatímní skladování nezbytné k znovuzplyňování a k následnému dodání do přepravní soustavy, avšak nezahrnuje žádnou část terminálů LNG používanou ke skladování;
- 3) „zásobníkem plynu“ zařízení používané pro skladování zemního plynu, které je vlastněno nebo provozováno plynárenským podnikem, včetně části zařízení LNG používané pro skladování, avšak mimo části používané pro produkční činnosti a mimo zařízení vyhrazená pouze pro provozovatele přepravní soustavy při vykonávání jejich činností;
- 4) „poskytovatelem služeb“ podnik usazený v Unii, s nímž Komise uzavřela smlouvu na základě zadávacího řízení podle nařízení (EU, Euratom) 2018/1046 za účelem organizace společného nákupu a plnění úkolů stanovených v článku 7 tohoto nařízení;
- 5) „nástrojem IT“ nástroj IT, jehož prostřednictvím poskytovatel služby agreguje poptávku plynárenských podniků a podniků spotřebovávajících plyn a vyhledává nabídky k prodeji od dodavatelů nebo producentů zemního plynu k uspokojení uvedené agregované poptávky;
- 6) „obchodováním s LNG“ nabídky ke koupi, nabídky k prodeji nebo transakce týkající se nákupu nebo prodeje LNG:
 - a) které uvádějí místo dodání v Unii;
 - b) jejichž výsledkem je dodání v Unii; nebo
 - c) u nichž jedna protistrana provede znovuzplyňování LNG v terminálu v Unii;
- 7) „údaji o trhu s LNG“ záznamy o nabídkách k prodeji, nabídkách ke koupi nebo transakcích týkajících se obchodování s LNG s odpovídajícími informacemi, jak je uvedeno v čl. 21 odst. 1;
- 8) „účastníkem trhu s LNG“ jakákoli fyzická nebo právnická osoba, bez ohledu na místo založení nebo bydliště této osoby, která se zabývá obchodováním s LNG;
- 9) „odhadem ceny LNG“ stanovení denní referenční ceny pro obchodování s LNG v souladu s metodikou, kterou stanoví ACER;
- 10) „referenční hodnotou pro LNG“ určení rozpětí mezi denním odhadem ceny LNG a vypořádací cenou TTF Gas Futures s nejbližší měsíční splatností, kterou každodenně stanoví společnost ICE Endex Markets B.V.;
- 11) „obchodním systémem“ kterýkoli z těchto systémů:
 - a) „regulovaný trh“ ve smyslu čl. 4 odst. 1 bodu 21 směrnice 2014/65/EU;
 - b) „mnohostranný obchodní systém“ ve smyslu čl. 4 odst. 1 bodu 22 směrnice 2014/65/EU;
 - c) „organizovaný obchodní systém“ ve smyslu čl. 4 odst. 1 bodu 23 směrnice 2014/65/EU;
- 12) „energetickým komoditním derivátem“ komoditní derivát ve smyslu čl. 2 odst. 1 bodu 30 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014 ⁽¹⁶⁾ obchodovaný v obchodním systému, jehož podkladovým aktivem je elektřina nebo plyn a jehož datum splatnosti nepřesahuje 12 měsíců;
- 13) „příslušným orgánem“, není-li uvedeno jinak, příslušný orgán ve smyslu čl. 4 odst. 1 bodu 26 směrnice (EU) 2014/65/EU;
- 14) „kritickým objemem plynu pro bezpečnost dodávek elektřiny“ maximální spotřeba plynu potřebná v odvětví elektroenergetiky k zajištění přiměřenosti v nejhorsím scénáři simulovaném v rámci zimního posouzení přiměřenosti podle článku 9 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/941 ⁽¹⁷⁾.

⁽¹⁶⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014 ze dne 15. května 2014 o trzích finančních nástrojů a o změně nařízení (EU) č. 648/2012 (Úř. věst. L 173, 12.6.2014, s. 84).

⁽¹⁷⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/941 ze dne 5. června 2019 o rizikové připravenosti v odvětví elektroenergetiky a o zrušení směrnice 2005/89/ES (Úř. věst. L 158, 14.6.2019, s. 1).

- 15) „chráněným zákazníkem“ chráněný zákazník ve smyslu čl. 2 bodu 5 nařízení (EU) 2017/1938;
- 16) „zákazníkem chráněným v rámci solidarity“ zákazník chráněný v rámci solidarity ve smyslu čl. 2 bodu 6 nařízení (EU) 2017/1938.

KAPITOLA II

LEPŠÍ KOORDINACE NÁKUPŮ PLYNU

ODDÍL 1

Koordinace nákupů plynu v Unii

Článek 3

Transparentnost a výměna informací

1. Výhradně za účelem lepší koordinace plynárenské podniky nebo podniky, které spotřebovávají plyn, usazené v Unii nebo orgány členských států, které mají v úmyslu vypsát nabídkové řízení na nákup plynu nebo zahájit jednání s producenty nebo dodavateli zemního plynu ze třetích zemí o nákupu plynu o objemu vyšším než 5 TWh/rok, informují Komisi a případně členský stát, v němž jsou tyto podniky usazené, o uzavření smlouvy o dodávkách plynu nebo memoranda o porozumění nebo o vypsání nabídkového řízení na nákup plynu.

Oznámení podle prvního pododstavce se učiní nejméně šest týdnů před zamýšleným uzavřením nebo vypsáním nebo v kratší lhůtě, pokud jsou jednání zahájena blíže k datu podpisu smlouvy, nejpozději však dva týdny před zamýšleným uzavřením nebo vypsáním. Toto oznámení je omezeno na následující základní informace:

- a) identifikace smluvního partnera nebo partnerů nebo účel nabídkového řízení na nákup plynu;
- b) příslušné objemy;
- c) příslušná data;
- d) příslušně identifikace poskytovatele služeb, který tyto nákupy nebo tato nabídková řízení jménem členského státu organizuje.

2. Má-li Komise za to, že by další koordinace, pokud jde o vypsání nabídkového řízení na nákup plynu nebo plánované nákupy plynu plynárenskými podniky nebo podniky, které spotřebovávají plyn, usazenými v Unii nebo orgány členských států, mohla zlepšit fungování společného nákupu nebo že vypsání nabídkového řízení na nákup plynu nebo plánované nákupy plynu mohou mít negativní dopad na vnitřní trh, na bezpečnost dodávek nebo na energetickou solidaritu, může Komise vydat doporučení plynárenským podnikům nebo podnikům, které spotřebovávají plyn, usazeným v Unii nebo orgánům členských států, aby zvážily vhodná opatření. V takovém případě Komise informuje členský stát, v němž je podnik usazen.

3. Před vydáním kteréhokoli z doporučení stanovených v odstavci 2 Komise informuje řídicí výbor ad hoc uvedený v článku 4.

4. Při poskytnutí informací Komisi podle odstavce 1 mohou subjekty, které informace poskytují, uvést, zda některé z informací, ať už obchodní, či jiné povahy, jejichž zveřejnění by mohlo poškodit činnost příslušných stran, mají být považovány za důvěrné a zda lze poskytnuté informace sdílet s dalšími členskými státy.

5. Přístup Komise k důvěrným informacím není žádostmi o zachování důvěrnosti podle tohoto článku omezen. Komise zajistí, aby byl přístup k důvěrným informacím přísně omezen na útvary Komise, pro které je přístup k těmto informacím zcela nezbytný. Zástupci Komise nakládají s takovými informacemi s náležitou důvěrností.

6. Aniž je dotčen článek 346 Smlouvy o fungování EU, vyměňují se důvěrné informace s Komisí a dalšími příslušnými orgány pouze tehdy, je-li taková výměna nezbytná pro uplatňování tohoto nařízení. Vyměňované informace se omezí na informace, které jsou relevantní a přiměřené účelu takové výměny. Při výměně informací je zachována důvěrnost daných informací a chráněna bezpečnost a obchodní zájmy subjektů spadajících do oblasti působnosti tohoto nařízení a jsou uplatňovány účinné nástroje k fyzické ochraně údajů. Veškeré servery a informace musí být fyzicky umístěny a uloženy na území Unie.

Článek 4

Řídící výbor ad hoc

1. Pro usnadnění koordinace agregace poptávky a společného nákupu se zřizuje řídicí výbor ad hoc.
2. Komise řídicí výbor ad hoc zřídí do šesti týdnů od vstupu tohoto nařízení v platnost. Řídící výbor sestává z jednoho zástupce každého členského státu a z jednoho zástupce Komise. Zástupci smluvních stran Energetického společenství mohou být Komisí pozváni k účasti na zasedání výboru ad hoc, která se týkají všech otázek společného zájmu. Zasedáním výboru předsedá Komise.
3. Řídící výbor ad hoc přijme svůj jednací řád kvalifikovanou většinou do jednoho měsíce od svého zřízení.
4. Komise konzultuje řídicí výbor ad hoc ohledně návrhu doporučení poskytnutého Komisí podle čl. 3 odst. 4, zejména pokud jde o to, zda příslušné nákupy plynu nebo nabídkové řízení na nákup plynu zvyšují bezpečnost dodávek energie v Unii a jsou slučitelné se zásadou energetické solidarity.
5. Komise informuje řídicí výbor ad hoc o dopadu účasti podniků na společném nákupu organizovaném poskytovatelem služeb na bezpečnost dodávek energie v Unii a případně na energetickou solidaritu.
6. V případě, že jsou členům řídicího výboru ad hoc předány důvěrné informace v souladu s čl. 3 odst. 6, nakládají jeho členové s takovými informacemi s náležitou důvěrností. Vyměňované informace se omezí na informace, které jsou relevantní a přiměřené účelu takové výměny.

ODDÍL 2

Agregace poptávky a společný nákup

Článek 5

Dočasná smlouva o službách s poskytovatelem služeb

1. Odchylně od článku 176 nařízení (EU, Euratom) 2018/1046 Komise prostřednictvím zadávacího řízení podle nařízení (EU, Euratom) 2018/1046 uzavře smlouvu o nezbytných službách se subjektem usazeným v Unii, který působí jako poskytovatel služeb za účelem plnění úkolů stanovených v článku 7 tohoto nařízení.
2. Smlouva o službách s vybraným poskytovatelem služeb určí vlastnictví informací, které poskytovatel služeb obdrží, a stanoví možné předání těchto informací Komisi při ukončení nebo uplynutí platnosti dané smlouvy.

3. Komise ve smlouvě o službách vymezení praktické aspekty činnosti poskytovatele služeb, včetně používání nástroje IT, bezpečnostních opatření, měny nebo měn, platebního režimu a závazků.
4. Smlouva o službách s poskytovatelem služeb vyhrazuje Komisi právo jej sledovat a vykonávat u něj audit. Za tímto účelem má Komise plný přístup k informacím, které má v držení poskytovatel služeb.
5. Komise může poskytovatele služeb požádat, aby poskytl veškeré informace potřebné pro plnění úkolů stanovených v článku 7 a aby Komisi umožnil ověřit, zda plynárenské podniky a podniky spotřebovávající plyn plní povinnosti vyplývající z článku 10.

Článek 6

Kritéria pro výběr poskytovatele služeb

1. Poskytovatele služeb vybírá Komise na základě těchto kritérií způsobilosti:
 - a) poskytovatel služeb musí být usazen a mít své skutečné sídlo na území členského státu;
 - b) poskytovatel služeb musí mít zkušenosti s přeshraničními transakcemi;
 - c) pokud jde o poskytovatele služeb, nesmí:
 - i) proti němu být namířena omezující opatření Unie přijatá podle článku 215 Smlouvy o fungování EU, zejména omezující opatření Unie přijatá vzhledem k činnostem Ruska destabilizující situaci na Ukrajině nebo vzhledem k činnostem narušujícími nebo ohrožujícími územní celistvost, svrchovanost a nezávislost Ukrajiny;
 - ii) být přímo či nepřímo vlastněn nebo ovládán fyzickými či právníky osobami, subjekty či orgány, proti nimž jsou tato omezující opatření Unie namířena, nebo jednat jejich jménem či na jejich pokyn; nebo
 - iii) být přímo či nepřímo vlastněn nebo ovládán Ruskou federací či její vládou nebo jakoukoli ruskou fyzickou či právníky osobou nebo subjektem či orgánem usazeným v Rusku nebo jednat jejich jménem či na jejich pokyn.
2. Aniž jsou dotčeny další povinnosti náležité péče, zavedou se smluvní povinnosti mezi Komisí a poskytovatelem služeb, které zajišťují, že poskytovatel služeb při plnění svých úkolů v souladu s článkem 7 přímo ani nepřímo nezpřístupní žádné finanční prostředky ani hospodářské zdroje fyzickým či právníky osobám, subjektům či orgánům ani ve prospěch fyzických či právníky osob, subjektů či orgánů:
 - a) proti nimž jsou namířena omezující opatření Unie přijatá podle článku 215 Smlouvy o fungování EU, zejména omezující opatření Unie přijatá vzhledem k činnostem Ruska destabilizující situaci na Ukrajině nebo vzhledem k činnostem narušujícími nebo ohrožujícími územní celistvost, svrchovanost a nezávislost Ukrajiny;
 - b) které jsou přímo či nepřímo vlastněny nebo ovládány fyzickými či právníky osobami, subjekty či orgány, proti nimž jsou tato omezující opatření Unie namířena, nebo jednájí jejich jménem či na jejich pokyn; nebo
 - c) které jsou přímo či nepřímo vlastněny nebo ovládány Ruskou federací či její vládou nebo jakoukoli ruskou fyzickou či právníky osobou nebo subjektem či orgánem usazeným v Rusku nebo jednájí jejich jménem či na jejich pokyn.
3. Poskytovatel služeb nesmí být součástí vertikálně integrovaného podniku působícího v oblasti produkce nebo dodávek zemního plynu podle čl. 2 bodu 20 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/73/ES⁽¹⁸⁾ o zemním plynu, s výjimkou subjektu odděleného v souladu s kapitolou IV uvedené směrnice.

⁽¹⁸⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/73/ES ze dne 13. července 2009 o společných pravidlech pro vnitřní trh se zemním plynem a o zrušení směrnice 2003/55/ES (Úř. věst. L 211, 14.8.2009, s. 94).

4. Komise stanoví kritéria pro výběr poskytovatele a zadání zakázky mimo jiné s ohledem na následující kritéria, která budou upřesněna ve výzvě k podávání nabídek:

- a) úroveň zkušeností se zaváděním a provozováním nabídkových řízení nebo dražebních procesů týkajících se zemního plynu nebo souvisejících služeb, jako jsou přepravní služby, s podporou specializovaných nástrojů IT;
- b) úroveň zkušeností s přizpůsobováním nabídkových řízení nebo dražebních procesů různým potřebám, jako je zeměpisné zaměření nebo načasování;
- c) úroveň zkušeností s vývojem nástrojů IT pro agregaci poptávky od více účastníků a její sladění s nabídkou;
- d) kvalitu bezpečnosti informačního systému, zejména pokud jde o ochranu údajů a zabezpečení internetu, a
- e) kapacitu pro identifikaci a akreditaci účastníků, a to jak z hlediska právního subjektu, tak z hlediska finanční kapacity.

Článek 7

Úkoly poskytovatele služeb

1. Poskytovatel služeb organizuje agregaci poptávky a společný nákup, a zejména:

- a) agreguje poptávku plynárenských podniků a podniků spotřebovávajících plyn za podpory nástroje IT;
- b) vyhledává nabídky k prodeji od dodavatelů nebo producentů zemního plynu s cílem sladit je s agregovanou poptávkou za podpory nástroje IT;
- c) přiděluje přístupová práva k dodávkám s přihlédnutím k přiměřenému rozdělení nabízených objemů plynu mezi menší a větší účastníky z řad plynárenských podniků a podniků spotřebovávajících plyn, které se účastní agregace poptávky. Pokud agregovaná poptávka překročí obdržené nabídky dodávek, musí být přidělení přístupových práv úměrně poptávce uvedené zúčastněnými podniky během fáze agregace poptávky pro danou dodací lhůtu a místo;
- d) ověřuje, akredituje a registruje uživatele nástroje IT; a
- e) poskytuje veškeré pomocné služby nezbytné pro správné provádění operací, jak je stanoveno ve smlouvě o službách uvedené v článku 5, uživatelům nástroje IT, včetně služeb k usnadnění uzavírání smluv, nebo Komisi.

2. Podmínky týkající se úkolů poskytovatele služeb, zejména pokud jde o registraci uživatelů, zveřejňování a podávání zpráv, se stanoví ve smlouvě o službách podle článku 5 .

Článek 8

Účast na agregaci poptávky a společném nákupu

1. Účast na agregaci poptávky a společném nákupu je otevřená a transparentní pro všechny plynárenské podniky a podniky, které spotřebovávají plyn, usazené v Unii bez ohledu na požadovaný objem. Z účasti na agregaci poptávky a společném nákupu jsou jakožto dodavatelé, producenti a nakupující vyloučeny plynárenské podniky a podniky spotřebovávající plyn:

- a) proti nimž jsou namířena omezující opatření Unie přijatá podle článku 215 Smlouvy o fungování EU, zejména omezující opatření Unie přijatá vzhledem k činnostem Ruska destabilizujícím situaci na Ukrajině nebo vzhledem k činnostem narušujícím nebo ohrožujícím územní celistvost, svrchovanost a nezávislost Ukrajiny;
- b) které jsou přímo či nepřímo vlastněny nebo ovládnány fyzickými či právními osobami, subjekty či orgány, proti nimž jsou tato omezující opatření Unie namířena, nebo jednájí jejich jménem či na jejich pokyn; nebo

- c) které jsou přímo či nepřímo vlastněny nebo ovládány Ruskou federací či její vládou nebo jakoukoli ruskou fyzickou či právnickou osobou nebo subjektem či orgánem usazeným v Rusku nebo jednají jejich jménem či na jejich pokyn.
2. Zavedou se smluvní závazky zajišťující, že žádné finanční prostředky ani hospodářské zdroje pocházející z účasti na společném nákupu organizovaném poskytovatelem služeb nebudou přímo ani nepřímo zpřístupněny fyzickým či právnickým osobám, subjektům či orgánům ani ve prospěch fyzických či právnických osob, subjektů či orgánů:
- a) proti nimž jsou namířena omezující opatření Unie přijatá podle článku 215 Smlouvy o fungování EU, zejména omezující opatření Unie přijatá vzhledem k činností Ruska destabilizujícím situaci na Ukrajině nebo vzhledem k činností narušujícím nebo ohrožujícím územní celistvost, svrchovanost a nezávislost Ukrajiny;
- b) které jsou přímo či nepřímo vlastněny nebo ovládány fyzickými či právnickými osobami, subjekty či orgány, proti nimž jsou tato omezující opatření Unie namířena, nebo jednají jejich jménem či na jejich pokyn; nebo
- c) které jsou přímo či nepřímo vlastněny nebo ovládány Ruskou federací či její vládou nebo jakoukoli ruskou fyzickou či právnickou osobou nebo subjektem či orgánem usazeným v Rusku nebo jednají jejich jménem či na jejich pokyn.
3. Členské státy nebo jiné zúčastněné strany mohou v příslušných případech účastníkům společného nákupu organizovaného poskytovatelem služeb v souladu s pravidly státní podpory poskytnout podporu likvidity, včetně záruk. Podpora může zahrnovat záruky na pokrytí potřeb zajištění nebo na krytí rizika dodatečných nákladů v důsledku platební neschopnosti jiných kupujících v rámci stejné smlouvy o společném nákupu.
4. Plynárenské podniky a podniky, které spotřebovávají plyn, usazené ve smluvních stranách Energetického společenství se mohou účastnit agregace poptávky a společného nákupu za předpokladu, že jsou zavedena nezbytná opatření nebo ujednání umožňující jejich účast na agregaci poptávky a společném nákupu podle tohoto oddílu.

Článek 9

Dodávky zemního plynu vyloučené ze společného nákupu

Dodávky zemního plynu pocházející z Ruské federace nejsou předmětem společného nákupu včetně dodávek zemního plynu, které vstupují do členských států nebo smluvních stran Energetického společenství přes tyto vstupní body:

- a) Greifswald;
- b) Lubmin II;
- c) Imatra;
- d) Narva;
- e) Värska;
- f) Luhamaa;
- g) Sakiai;
- h) Kotlovka;
- i) Kondratki;
- j) Wysokoje;
- k) Tietarowka;
- l) Mozyr;
- m) Kobryn;

- n) Sudža (RU)/Ukrajina;
- o) Bělgorod (RU)/Ukrajina;
- p) Valujki (RU)/Ukrajina;
- q) Serebrjanka (RU)/Ukrajina;
- r) Pisarevka (RU)/Ukrajina;
- s) Sochranovka (RU)/Ukrajina;
- t) Prochorovka (RU)/Ukrajina;
- u) Platovo (RU)/Ukrajina;
- v) Strandža 2 (BG) / Malkoclar (TR).

Článek 10

Povinné využívání poskytovatele služeb

1. Členské státy přijmou vhodná opatření, jež zajistí účast plynárenských podniků a podniků spotřebovávajících plyn v jejich jurisdikci na procesu agregace poptávky organizovaném poskytovatelem služeb jako jeden z možných prostředků ke splnění cílů týkajících se naplnění podle článků 6a a 20 nařízení (EU) 2017/1938.
2. Členské státy s podzemními zásobníky plynu vyžadují, aby se plynárenské podniky a podniky spotřebovávající plyn v jejich jurisdikci účastnily procesu agregace poptávky organizovaného poskytovatelem služeb s objemy, které se rovnají alespoň 15 % celkového objemu ke splnění cílů týkajících se naplnění podle článků 6a a 20 nařízení (EU) 2017/1938.
3. Členské státy bez podzemních zásobníků plynu vyžadují, aby se plynárenské podniky a podniky spotřebovávající plyn v jejich jurisdikci účastnily procesu agregace poptávky organizovaného poskytovatelem služeb s objemy, které se rovnají alespoň 15 % objemu odpovídajícího cílům přeshraničního naplnění podle článků 6c a 20 nařízení (EU) 2017/1938.
4. Plynárenské podniky a podniky spotřebovávající plyn, které se účastní agregace poptávky na základě závazné povinnosti, se mohou po agregacním procesu rozhodnout, že plyn nenakoupí. Zakoupený plyn může být použit pro jiné účely než k uskladnění.

Článek 11

Konsorcium pro nákup plynu

Plynárenské podniky a podniky spotřebovávající plyn, které se účastní agregace poptávky organizované poskytovatelem služeb, mohou transparentním způsobem koordinovat prvky podmínek kupní smlouvy nebo využívat smlouvy o společném nákupu, aby získaly lepší podmínky u svých dodavatelů, pokud jsou tyto kroky v souladu s právem Unie, včetně právních předpisů Unie v oblasti hospodářské soutěže, zejména s články 101 a 102 Smlouvy o fungování EU, jak může stanovit Komise v rozhodnutí podle článku 10 nařízení (ES) č. 1/2003, jakož i s požadavkem na transparentnost podle článku 3 tohoto nařízení.

ODDÍL 3

Opatření s cílem zlepšit využívání zařízení LNG, zásobníků plynu a plynovodů

Článek 12

Rezervační platforma pro sekundární kapacity pro uživatele zařízení LNG a zásobníků plynu

Uživatelé zařízení LNG a zásobníků plynu, kteří chtějí odprodat svou smluvní kapacitu na sekundárním trhu ve smyslu čl. 2 bodu 6 nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009⁽¹⁹⁾, jsou oprávněni tak učinit. Provozovatelé zařízení LNG a zásobníků plynu do 28. února 2023 jednotlivě nebo regionálně zřídí nebo využijí stávající transparentní a nediskriminační rezervační platformu, kde by uživatelé zařízení LNG a uživatelé zásobníků plynu mohli odprodat svou smluvní kapacitu na sekundárním trhu.

Článek 13

Platformy pro transparentnost v oblasti zařízení LNG a zásobníků plynu

1. Do 28. února 2023 zveřejní provozovatelé zařízení LNG a provozovatelé zásobníků plynu transparentním a uživatelsky vstřícným způsobem veškeré informace požadované podle článku 19 nařízení (ES) č. 715/2009 na evropské platformě pro transparentnost v oblasti LNG, nebo na evropské platformě pro transparentnost v oblasti skladování. Regulační orgány mohou tyto provozovatele požádat, aby zveřejnili případné další informace relevantní pro uživatele soustavy.
2. Zařízení LNG, kterým byla udělena výjimka z pravidel pro přístup třetích stran podle článku 36 směrnice 2009/73/ES, a provozovatelé zásobníků plynu v rámci režimu sjednaného přístupu třetích stran podle čl. 33 odst. 3 uvedené směrnice zveřejní konečné sazby za infrastrukturu do 31. ledna 2023.

Článek 14

Účinnější využívání přepravních kapacit

1. Provozovatelé přepravní soustavy nabízejí nedostatečně využívanou smluvní pevnou kapacitu v propojovacích bodech a ve virtuálních propojovacích bodech jako měsíční kapacitní produkt a jako denní a vnitrodenní kapacitní produkty na daný měsíc v případě nedostatečného využívání podle odstavce 2.
2. Smluvní pevná kapacita se považuje za nedostatečně využívanou, pokud uživatel soustavy za uplynulý kalendářní měsíc využil nebo nabídl v průměru méně než 80 % rezervované pevné kapacity v propojovacím bodu nebo ve virtuálním propojovacím bodu. Provozovatel přepravní soustavy nevyužívanou kapacitu sleduje a informuje uživatele soustavy o objemu kapacity, která má být odebrána v příslušném propojovacím bodu nebo virtuálním propojovacím bodu, nejpozději před oznámením objemu kapacity, která má být nabídnuta pro nadcházející klouzavou aukci měsíční kapacity, v souladu s nařízením (EU) 2017/459.
3. Objem kapacity, která má být nabídnuta, se rovná rozdílu mezi průměrným využitím za předchozí kalendářní měsíc a 80 % pevné kapacity, která byla nasmlouvána na dobu delší než jeden měsíc.
4. Dostupná kapacita nabízená na aukci v souladu s nařízením (EU) 2017/459 má při přidělování kapacity přednost před nedostatečně využívanou kapacitou zahrnutou do aukce podle odstavce 2.

⁽¹⁹⁾ 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).

5. Pokud je nedostatečně využívaná kapacita nabízená provozovatelem přepravní soustavy prodána, původnímu držiteli smluvní kapacity se odebere. Původní držitel může odebranou pevnou kapacitu využívat jako přerušitelnou.

6. Uživatelé soustavy jsou zachována jeho práva a povinnosti plynoucí ze smlouvy o přidělení kapacity do okamžiku, než provozovatel přepravní soustavy přidělí kapacitu jinému uživateli, a v rozsahu, v němž není kapacita daným provozovatelem přidělena jinému uživateli.

7. Před nabídnutím nedostatečně využívané pevné kapacity v souladu s tímto článkem provozovatelé přepravní soustavy analyzují potenciální účinky v každém propojovacím bodě, který provozují, a informují příslušný vnitrostátní regulační orgán. Odchylně od odstavců 1 až 6 tohoto článku a bez ohledu na to, zda jsou uvedené propojovací body přetížené, či nikoli, mohou vnitrostátní regulační orgány rozhodnout o zavedení jednoho z těchto mechanismů ve všech propojovacích bodech:

- a) mechanismus ztráty v případě nevyužití pevné kapacity v režimu na následující den v souladu s nařízením (EU) 2017/459 a s přihlédnutím k bodu 2.2.3 přílohy I nařízení (ES) č. 715/2009;
- b) režim vytváření nadměrné poptávky a zpětného odkupu v souladu s bodem 2.2.2 přílohy I nařízení (ES) č. 715/2009, který nabízí alespoň 5% dodatečnou kapacitu ve vztahu k technické kapacitě v příslušném propojovacím bodě; nebo
- c) nabídka alespoň původně nenominované kapacity na základě vyhlídky na následující den a na vnitrodenním základě, která má být přidělena jako přerušitelná kapacita.

Odstavce 1 až 6 se použijí automaticky, pokud se některý z alternativních mechanismů podle prvního pododstavce nepoužije do 31. března 2023.

8. Před přijetím rozhodnutí uvedeného v odstavci 7 vede vnitrostátní regulační orgán konzultace s vnitrostátním regulačním orgánem sousedního členského státu a zohlední jeho stanoviska. V případě, že vstupně-výstupní systém zahrnuje více než jeden členský stát, kde působí více než jeden provozovatel přepravní soustavy, rozhodnou vnitrostátní regulační orgány dotčených členských států společně o uplatňování odstavce 7.

KAPITOLA III

OPATŘENÍ K PŘEDCHÁZENÍ NADMĚRNÝM CENÁM PLYNU A NADMĚRNÉ VNITRODENNÍ VOLATILITĚ NA TRZÍCH S ENERGETICKÝMI DERIVÁTY

ODDÍL 1

Dočasný vnitrodenní nástroj k řízení nadměrné volatility na trzích s energetickými deriváty

Článek 15

Mechanismus pro řízení vnitrodenní volatility

1. Co nejdříve, nejpozději však do 31. ledna 2023 zavede každý obchodní systém, v němž se obchoduje s energetickými komoditními deriváty, pro každý energetický komoditní derivát, s nímž se v něm obchoduje, mechanismus pro řízení vnitrodenní volatility založený na horních a dolních cenových hranicích („cenové hranice“), který definuje ceny nad a pod nimiž nelze pokyny provést („mechanismus pro řízení vnitrodenní volatility“). Obchodní systémy zajistí, aby mechanismus pro řízení vnitrodenní volatility bránil nadměrnému pohybu cen energetických komoditních derivátů v průběhu obchodního dne. Při vytváření mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility obchodní systémy rovněž zajistí, aby provádění uvedených opatření nebránilo tvorbě spolehlivých uzavíracích cen ke konci dne.

2. Obchodní systémy u každého energetického komoditního derivátu, který je v nich obchodován, stanoví použitelnou metodu výpočtu ke stanovení cenových hranic ve vztahu k referenční ceně. První referenční cena dne se rovná ceně stanovené při zahájení příslušného obchodního dne. Další referenční ceny odpovídají poslední tržní ceně zjištěné v pravidelných intervalech. V případě přerušení obchodování během obchodního dne je první referenční cenou po přerušení otevírací cena obnoveného obchodování.
3. Cenové hranice se vyjadřují buď v absolutní hodnotě, nebo v relativním vyjádření v podobě procentuální odchylky od referenční ceny. Obchodní systémy upraví tuto metodu výpočtu podle specifik každého energetického komoditního derivátu, profilu trhu s tímto derivátem z hlediska likvidity a jeho profilu volatility. Obchodní systém o této metodě bez zbytečného odkladu informuje příslušný orgán.
4. Obchodní systémy obnovují během obchodních hodin cenové hranice v pravidelných intervalech na základě referenční ceny.
5. Obchodní systémy bez zbytečného odkladu zveřejní prvky mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility, který zavedly, nebo kdykoli provedly změnu.
6. Obchodní systémy zavedou mechanismus pro řízení vnitrodenní volatility buď tím, že jej začlení do svých stávajících mechanismů pro přerušení obchodování, které již byly zřízeny v souladu se směrnicí 2014/65/EU, anebo jako doplňkový mechanismus.
7. Pokud obchodní systém hodlá změnit metodu výpočtu cenových hranic platných pro daný energetický komoditní derivát, informuje o zamýšlených změnách bez zbytečného odkladu příslušný orgán.
8. Pokud z informací shromážděných Evropským orgánem pro cenné papíry a trhy (ESMA) v souladu s čl. 16 odst. 3 vyplývá, že k zajištění účinnějšího řízení nadměrné volatility cen v celé Unii je zapotřebí další konzistentnost provádění mechanismu, může Komise přijmout prováděcí akty upřesňující jednotné zásady pro provádění mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility s přihlédnutím ke specifickým rysům každého energetického komoditního derivátu, profilu likvidity trhu s tímto derivátem a jeho profilu volatility. Za účelem zajištění hladkého fungování obchodních systémů, které nabízejí obchodování s energetickými komoditními deriváty, může Komise zejména stanovit intervaly, v nichž budou obnovovány cenové hranice, nebo opatření, která mají být přijata v případě, že se při obchodování uvedené cenové hranice překročí, včetně ustanovení k zajištění tvorby spolehlivých uzavíracích cen. Tyto prováděcí akty se přijímají přezkumným postupem podle článku 29.

Článek 16

Úloha příslušných orgánů

1. Na provádění mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility dohlíží příslušné orgány. Příslušné orgány zajistí, aby rozdíly v provádění mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility obchodními systémy usazenými v jejich členských státech byly řádně odůvodněny specifickými rysy dotčených obchodních systémů nebo energetických komoditních derivátů.
2. Příslušné orgány zajistí, aby obchodní systémy zavedly vhodné předběžné mechanismy, které zajistí, aby nadměrná volatility na trzích s energetickými komoditními deriváty byla zmírněna až do zavedení mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility podle čl. 15 odst. 1.
3. Příslušné orgány podají orgánu ESMA zprávu o provádění mechanismu pro řízení vnitrodenní volatility obchodními systémy, nad nimiž vykonávají dohled, a to do tří týdnů od data uvedeného v čl. 15 odst. 1 a alespoň jednou za čtvrt roku.

Článek 17

Koordinační úloha orgánu ESMA

1. Orgán ESMA koordinuje a sleduje provádění mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility na základě zpráv, které mu předloží příslušné orgány v souladu s čl. 16 odst. 3.
2. Orgán ESMA na základě zpráv příslušných orgánů zdokumentuje veškeré rozdíly v provádění mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility napříč jurisdikcemi v Unii. Do 30. června 2023 předloží orgán ESMA Komisi zprávu hodnotící účinnost mechanismů pro řízení vnitrodenní volatility. Na základě této zprávy Komise zváží, zda předloží Radě návrh na změnu tohoto nařízení.

ODDÍL 2

Zmocnění agentury ACER ke shromažďování a zveřejňování objektivních údajů o cenách

Článek 18

Úkoly a pravomoci agentury ACER při stanovování odhadů ceny a referenčních hodnot

1. Nejpozději 13. ledna 2023 začne agentura ACER neprodleně vypracovávat a zveřejňovat denní odhad ceny LNG. Pro účely odhadu ceny LNG agentura ACER systematicky shromažďuje a zpracovává údaje o transakcích na trhu s LNG. V odhadu ceny se případně zohlední regionální rozdíly a tržní podmínky.
2. Nejpozději 31. března 2023 agentura ACER vypracuje a zveřejní denní referenční hodnotu pro LNG určenou na základě rozpětí mezi denním odhadem ceny LNG a vypořádací cenou smlouvy TTF Gas Futures s plněním v následujícím měsíci, kterou denně stanoví společnost ICE Endex Markets B.V. Pro účely stanovení referenční hodnoty pro LNG agentura ACER systematicky shromažďuje a zpracovává veškeré údaje o trhu s LNG.
3. Odchylně od čl. 3 odst. 4 písm. b) nařízení (EU) č. 1227/2011 se povinnosti a zákazy vztahující se na účastníky trhu podle nařízení (EU) č. 1227/2011 vztahují na účastníky trhu s LNG. Pravomoci svěřené agentuře ACER nařízením (EU) č. 1227/2011 a prováděcím nařízením (EU) č. 1348/2014 se vztahují rovněž na účastníky trhu s LNG, a to včetně ustanovení o důvěrnosti.

Článek 19

Zveřejnění odhadu ceny LNG a referenční hodnoty pro LNG

1. Pro účely přímého odhadu transakční ceny se odhad ceny LNG zveřejňuje denně, a to nejpozději do 18:00 hodin SEČ. Kromě zveřejnění odhadu ceny LNG agentura ACER rovněž každý den zveřejňuje nejpozději do 19:00 SEČ nebo jakmile je to technicky možné, také referenční hodnotu pro LNG, a to od 31. března 2023.
2. Pro účely tohoto článku může agentura ACER využívat služeb třetí strany.

Článek 20

Poskytování údajů o trhu s LNG agentuře ACER

1. Účastníci trhu s LNG předkládají agentuře ACER denně údaje o trhu s LNG v souladu se specifikacemi stanovenými v článku 21, a to ve standardizovaném formátu, prostřednictvím vysoce kvalitního přenosového protokolu a co nejbližší reálnému času, jakmile je to technologicky možné, před zveřejněním denního odhadu ceny LNG (18:00 SEČ).

2. Komise může přijmout prováděcí akty, kterými stanoví okamžik, do kdy mají být údaje o trhu s LNG předloženy před každodenním zveřejněním odhadu ceny LNG podle odstavce 1. Tyto prováděcí akty se přijímají přezkumným postupem podle článku 29.
3. V případě potřeby vydá agentura ACER po konzultaci s Komisí pokyny týkající se:
 - a) podrobných údajů o informacích, které se mají oznamovat, mimo běžných údajů o oznamovaných transakcích a základních údajů podle prováděcího nařízení Komise (EU) č. 1348/2014, včetně nabídek ke koupi a nabídek k prodeji; a
 - b) postupu, standardního a elektronického formátu a technických a organizačních požadavků na předkládání údajů, které mají být použity pro poskytování požadovaných údajů o trhu s LNG.
4. Účastníci trhu s LNG předkládají požadované údaje o trhu s LNG agentuře ACER bezplatně a prostřednictvím kanálů pro podávání zpráv zřízených agenturou ACER, a to pokud možno s využitím již existujících nebo dostupných postupů.

Článek 21

Kvalita údajů o trhu s LNG

1. Údaje o trhu s LNG zahrnují následující údaje:
 - a) smluvní strany, včetně ukazatele nákupu/prodeje;
 - b) oznamující stranu;
 - c) transakční cenu;
 - d) smluvní množství;
 - e) hodnotu smlouvy;
 - f) časový interval příjezdu nákladu LNG;
 - g) dodací podmínky;
 - h) místa dodávek;
 - i) informace časového razítka týkající se všech těchto položek:
 - i) data a okamžiku podání nabídky ke koupi nebo nabídky k prodeji;
 - ii) data a okamžiku transakce;
 - iii) data a okamžiku oznámení nabídky ke koupi, nabídky k prodeji nebo transakce;
 - iv) potvrzení přijetí údajů o trhu s LNG ze strany agentury ACER.
2. Účastníci trhu s LNG poskytnou agentuře ACER údaje o trhu s LNG v těchto jednotkách a měnách:
 - a) transakční, kupní a prodejní jednotkové ceny se vykazují v měně uvedené ve smlouvě a v EUR/MWh a případně zahrnují použité přepočítací a směnné kurzy;
 - b) smluvní množství se vykazují v jednotkách uvedených ve smlouvách a v MWh;
 - c) časové intervaly příjezdu se vykazují jako data dodání vyjádřená ve formátu UTC;
 - d) u místa dodávky je uveden platný identifikátor stanovený agenturou ACER, jako je například uveden v seznamu zařízení LNG podléhajících oznamovací povinnosti podle nařízení (EU) č. 1227/2011 a prováděcího nařízení (EU) č. 1348/2014; informace časového razítka se hlásí ve formátu UTC;
 - e) v příslušných případech se uvede úplný cenový vzorec podle dlouhodobé smlouvy, z něhož je cena odvozena.

3. Agentura ACER vydá pokyny ohledně kritérií, podle nichž je každý předkladatel odpovědný za významnou část údajů o trhu s LNG předložených v rámci určitého referenčního období, a ohledně způsobu, jakým se tato situace zohledňuje v jejím denním odhadu ceny LNG a referenčních hodnotách pro LNG.

Článek 22

Kontinuita činnosti

Agentura ACER pravidelně přezkoumává, aktualizuje a zveřejňuje svou metodiku pro odhad referenční ceny LPG a stanovení referenční hodnoty pro LNG, jakož i metodiku používanou pro vykazování údajů o trhu s LNG a zveřejňování jejich odhadů ceny LNG a referenčních hodnot pro LNG, přičemž zohledňuje názory přispěvatelů údajů o trhu s LNG.

KAPITOLA IV

OPATŘENÍ PRO PŘÍPAD STAVU NOUZE V OBLASTI PLYNU

ODDÍL 1

Solidarita v oblasti plynu pro dodávky elektřiny, základní průmyslová odvětví a chráněné zákazníky

Článek 23

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

1. Odchylně od čl. 13 odst. 3 nařízení (EU) 2017/1938 se solidární opatření podle čl. 13 odst. 1 a 2 uvedeného nařízení použije pouze v případě, že členský stát žádající o solidaritu nebyl schopen pokrýt:

- a) deficit dodávek plynu zákazníkům chráněným v rámci solidarity nebo v případě, že členský stát přijal dočasná opatření ke snížení zbytné spotřeby chráněných zákazníků v souladu s článkem 24 tohoto nařízení, nezbytné objemy spotřeby plynu zákazníkům chráněným v rámci solidarity;
- b) kritický objem plynu pro zabezpečení dodávek elektřiny, navzdory uplatnění opatření uvedeného v čl. 11 odst. 3 nařízení (EU) 2017/1938. Použijí se podmínky stanovené v čl. 13 odst. 3 písm. b), c) a d) nařízení (EU) 2017/1938.

2. Členské státy, které jsou povinny poskytnout solidární pomoc podle odstavce 1, jsou oprávněny odečíst od nabídky solidární pomoci:

- a) dodávky zákazníkům chráněným v rámci solidarity v rozsahu, v jakém jsou dotčeny nezbytné objemy, nebo v případě, že členský stát přijal dočasná opatření ke snížení zbytné spotřeby chráněných zákazníků v souladu s článkem 28, dodávky nezbytných objemů spotřeby plynu zákazníkům chráněným v rámci solidarity;
- b) dodávky kritických objemů plynu pro zabezpečení dodávek elektřiny;
- c) dodávky objemů plynu pro dodávky elektřiny potřebné k produkci a přepravě plynu; a
- d) objemy plynu nezbytné pro provoz kritické infrastruktury pro zabezpečení dodávek uvedené v příloze II, jakož i dalších zařízení se zásadním významem pro fungování vojenských služeb a služeb v oblasti národní bezpečnosti a humanitární pomoci.

3. Kritické objemy plynu pro zabezpečení dodávek elektřiny uvedené v odst. 1 písm. b) a odst. 2 písm. b) a d) nesmějí překročit objemy uvedené v příloze I. V případě, že členský stát může prokázat, že je zapotřebí vyššího objemu plynu, aby se zabránilo elektroenergetické krizi tohoto členského státu, může Komise na základě řádně odůvodněné žádosti rozhodnout o povolení odpočtu vyšších objemů.

4. Jsou-li o poskytnutí solidárních opatření požádány členské státy, jejichž elektrizační soustava je synchronizována pouze s elektrizační soustavou třetí země, mohou tyto členské státy výjimečně odečíst vyšší objemy plynu v případě desynchronizace elektrizační soustavy od soustavy dané třetí země po dobu, po kterou jsou k zajištění bezpečného a spolehlivého provozu elektrizační soustavy vyžadovány služby ostrovní elektrizační soustavy nebo jiné služby poskytované provozovateli přenosové soustavy.

Článek 24

Opatření ke snížování poptávky týkající se chráněných zákazníků

1. Členské státy mohou výjimečně přijmout dočasná opatření ke snížení zbytné spotřeby chráněných zákazníků ve smyslu čl. 2 bodu 5 nařízení (EU) 2017/1938, zejména pokud byla vyhlášena jedna z krizových úrovní podle čl. 11 odst. 1 a článku 12 nařízení (EU) 2017/1938 nebo výstraha Unie podle nařízení (EU) 2022/1369. Tato opatření se omezí na jiná než nezbytná využití plynu a zohlední prvky stanovené v čl. 6 odst. 2 nařízení (EU) 2022/1369. Tato výjimečná opatření mohou být přijata pouze poté, co příslušné orgány, jak jsou vymezeny v čl. 2 bodě 7 nařízení (EU) 2017/1938, provedou posouzení týkající se podmínek pro stanovení takových objemů plynu, které nejsou nezbytné.

2. V důsledku opatření uvedených v odstavci 1 tohoto článku nesmí být za žádných okolností snížena spotřeba zranitelných zákazníků, jak je vymezují členské státy v souladu s čl. 3 odst. 3 směrnice 2009/73/ES, a členské státy nesmí v důsledku použití odstavce 1 tohoto článku odpojit chráněné zákazníky.

Článek 25

Záruky pro přeshraniční toky

V případě žádosti Komise podle čl. 12 odst. 6 prvního pododstavce nařízení (EU) 2017/1938 o ukončení nepatřičných omezení přeshraničních toků plynu nebo přístupu k plynárenské infrastruktuře nebo opatření ohrožujících dodávky plynu v jiném členském státě příslušný orgán ve smyslu čl. 2 bodu 7 nařízení (EU) 2017/1938 nebo členský stát, jak je uvedeno v čl. 12 odst. 6 prvním pododstavci uvedeného nařízení, namísto použití postupu uvedeného v čl. 12 odst. 6 druhém pododstavci nařízení (EU) 2017/1938 změní své opatření nebo přijme opatření s cílem zajistit soulad s čl. 12 odst. 5 uvedeného nařízení.

ODDÍL 2

Pravidla pro poskytování solidárních opatření

Článek 26

Dočasné rozšíření solidárních povinností na členské státy se zařízeními LNG

1. Povinnost poskytnout solidární opatření podle čl. 13 odst. 1 nařízení (EU) 2017/1938 se vztahuje nejen na členské státy přímo propojené s členským státem žádajícím, o solidaritu, ale také na členské státy, které mají zařízení LNG, pokud je k dispozici nezbytná kapacita v příslušné infrastruktuře, včetně plavidel a tankerů pro přepravu LNG.

2. Ustanovení čl. 13 odst. 2 až 9 nařízení (EU) 2017/1938 se použijí na členské státy se zařízeními LNG, není-li v tomto nařízení stanoveno jinak.

3. Členské státy se zařízeními LNG, která nejsou přímo propojena s členským státem žádajícím o solidaritu, se mohou na bilaterální bázi dohodnout s kterýmkoli jiným členským státem na nezbytných technických, právních a finančních ujednáních o solidaritě, která se vztahují na poskytování solidarity.

4. Standardní pravidla pro poskytování solidárních opatření podle článku 27 se použijí rovněž na nepropojené členské státy, pokud dvoustranné ujednání není uzavřeno v době obdržení žádosti o solidární pomoc.

Článek 27

Standardní pravidla pro solidární opatření

1. Pokud se dva členské státy nedohodly na nezbytných technických, právních a finančních ujednáních podle čl. 13 odst. 10 nařízení (EU) 2017/1938 (dále jen „dohoda o solidaritě“), vztahují se na dodávky plynu v souladu s povinností podle čl. 13 odst. 1 uvedeného nařízení v případě stavu nouze podmínky stanovené v tomto článku.
2. Kompenzace za solidární opatření nepřesáhne přiměřené náklady a odchylně od čl. 13 odst. 8 nařízení (EU) 2017/1938 v každém případě zahrnuje:
 - a) cenu za plyn v členském státě poskytujícím solidární pomoc;
 - b) náklady na uskladnění a přepravu, včetně případných poplatků vyplývajících z odklonění dodávek LNG k požadovanému propojovacímu bodu;
 - c) náklady na soudní spory pro související soudní či rozhodčí řízení týkající se členského státu poskytujícího solidární pomoc;
 - d) jiné nepřímé náklady, které nejsou zahrnuty v ceně plynu, jako je náhrada finančních nebo jiných škod vyplývajících z povinného cíleného snížení odběru zákazníků v souvislosti s poskytováním solidarity, za předpokladu, že tyto nepřímé náklady nepřesahují 100 % ceny plynu.
3. Požádá-li členský stát o kompenzaci nepřímých nákladů podle odst. 2 písm. d), které přesahují 100 % ceny plynu, Komise po konzultaci s relevantními příslušnými orgány rozhodne, zda je s ohledem na konkrétní smluvní a vnitrostátní okolnosti daného případu a zásadu energetické solidarity vhodná vyšší kompenzace.
4. Pokud se členský stát žádající o solidární pomoc a členský stát poskytující solidární pomoc nedohodnou na jiné ceně, cena plynu dodaného do členského státu žádajícího o solidaritu odpovídá ceně na denním trhu v členském státě poskytujícím solidaritu za den předcházející žádosti o solidární pomoc nebo odpovídající ceně na denním trhu na nejbližší dostupné burze, na nejbližším dostupném virtuálním obchodním bodě nebo v dohodnutém uzlu za den předcházející žádosti o solidární pomoc.
5. Kompenzaci za objemy plynu dodané v souvislosti s žádostí o solidární pomoc podle článku 28 uhradí přímo členský stát žádající o solidární pomoc členskému státu nebo subjektu poskytujícímu solidární pomoc, který oba členské státy uvedou ve své odpovědi na žádost o solidární pomoc a v potvrzení o přijetí a o převzatém objemu.
6. Členský stát, jemuž je žádost o solidární opatření určena, poskytne solidární opatření co nejdříve, nejpozději však do tří dnů po podání žádosti. Členský stát může poskytnutí solidární pomoci členskému státu žádajícímu o solidární pomoc odmítnout pouze tehdy, pokud prokáže, že:
 - a) nemá dostatek plynu pro objemy uvedené v čl. 23 odst. 2; nebo
 - b) nemá dostatečnou dostupnou kapacitu propojení, jak je stanoveno v čl. 13 odst. 7 nařízení (EU) 2017/1938, a nemá možnost poskytovat dostatečné objemy LNG.
7. Kromě standardních pravidel stanovených v tomto článku se členské státy mohou dohodnout na technických ujednáních a koordinaci poskytování solidární pomoci.
8. Tímto článkem nejsou dotčena stávající opatření pro bezpečný a spolehlivý provoz plynárenské soustavy.

Článek 28

Postup pro solidární opatření v případě neexistence dohody o solidaritě

1. Členský stát žádající o uplatnění solidárních opatření se obrátí na jiný členský stát s žádostí o solidární pomoc, v níž uvede alespoň tyto informace:
 - a) kontaktní údaje příslušného orgánu členského státu;

- b) kontaktní údaje příslušných provozovatelů přepravní soustavy členského státu (v relevantních případech);
 - c) kontaktní údaje třetí strany jednající jménem členského státu (v relevantních případech);
 - d) dodací lhůta včetně harmonogramu první možné dodávky a předpokládaná doba trvání dodávek;
 - e) místa dodání a propojení;
 - f) objem plynu v kWh pro každý propojovací bod;
 - g) kvalita plynu.
2. Žádost o solidární pomoc se zasílá současně členským státům, které mohou potenciálně poskytnout solidární opatření, Komisi a krizovým manažerům určeným podle čl. 10 odst. 1 písm. g) nařízení (EU) 2017/1938.
3. Členské státy, které obdrží žádost o solidární pomoc, zašlou odpověď, v níž jsou uvedeny kontaktní informace podle odst. 1 písm. a) až c) a objem a kvalita, které lze dodat do propojovacích bodů, a to v požadované době podle odst. 1 písm. d) až g). V odpovědi se uvede objem vyplývající z možného omezení, nebo je-li to nezbytně nutné, uvolnění strategických zásob v případě, že objem, který lze dodat na základě dobrovolných opatření, je nedostatečný.
4. Žádosti o solidární pomoc se podávají alespoň 72 hodin před uvedenou dodací lhůtou. Na žádosti o solidární pomoc je nutné odpovědět do 24 hodin. Potvrzení o přijetí a o objemu převzatém členským státem žádajícím o solidární pomoc se vystaví do 24 hodin od potřebné dodací lhůty.
5. Žádost lze podat na dobu jednoho dne nebo několika dnů a reakce musí odpovídat požadované době trvání.
6. Existuje-li několik členských států poskytujících solidární pomoc a je-li uzavřeno dvoustranné ujednání o solidaritě s jedním nebo několika z nich, mají tato ujednání mezi členskými státy, které se na dvoustranné dohodě dohodly, přednost. Standardní pravidla stanovená v tomto článku se použijí pouze ve vztahu k ostatním členským státům poskytujícím solidární pomoc.
7. Komise může usnadnit provádění dohod o solidaritě, zejména prostřednictvím vzoru dohody o solidaritě, který je přístupný na zabezpečené on-line platformě, která umožní předávání žádostí a nabídek v reálném čase.

KAPITOLA V

ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ

Článek 29

Postup projednávání ve výboru

1. Komisi je nápomocen výbor. Tento výbor je výborem ve smyslu nařízení (EU) č. 182/2011.
2. Pokud se odkazuje na tento odstavec, použije se článek 5 nařízení (EU) č. 182/2011.

Článek 30

Přezkum

Do 1. října 2023 provede Komise přezkum tohoto nařízení s ohledem na obecnou situaci v oblasti dodávek plynu do Unie a předloží Radě zprávu o hlavních zjištěních tohoto přezkumu. Komise může na základě této zprávy navrhnout prodloužení platnosti tohoto nařízení.

*Článek 31***Vstup v platnost a použitelnost**

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

Použije se po dobu jednoho roku od svého vstupu v platnost.

Článek 14 se použije od 31. března 2023.

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

V Bruselu dne 19. prosince 2022.

*Za Radu
předseda
J. SÍKELA*

PŘÍLOHA I

a) Maximální kritické objemy plynu pro zabezpečení dodávek elektřiny podle článku 23 na období od prosince 2022 do března 2023 (hodnoty v milionech metrů krychlových) ⁽¹⁾

Členský stát	Prosinec 2022	Leden 2023	Únor 2023	Březen 2023
AT	74,24	196,83	152,20	139,35
BE	399,05	458,77	382,76	398,99
BG	61,49	71,26	61,55	63,29
CY	–	–	–	–
CZ	17,26	49,64	34,80	28,28
DE	2 090,53	2 419,56	2 090,59	1 863,77
DK	249,48	295,56	254,87	268,09
EE	5,89	5,78	5,00	1,05
EL	209,95	326,68	317,18	232,80
ES	1 378,23	1 985,66	1 597,27	1 189,29
IE	372,76	375,29	364,26	375,74
FI	28,42	39,55	44,66	12,97
FR	876,37	875,58	802,53	771,15
HR	10,95	66,01	59,99	48,85
HU	82,13	133,97	126,44	93,72
IT	2 166,46	3 304,99	3 110,79	2 774,67
LV	89,26	83,56	84,96	66,19
LT	16,13	20,22	18,81	4,21
LU	–	–	–	–
MT	32,88	34,84	31,43	33,02
NL	684,26	762,31	556,26	480,31
PL	158,14	158,64	136,97	148,64
PT	409,97	415,22	368,54	401,32
RO	130,35	179,35	162,41	159,71
SI	12,98	15,15	13,35	12,80
SK	33,99	47,26	34,80	34,76
SE	18,05	18,61	17,71	15,76

⁽¹⁾ Údaje v příloze I částech a) a b) vycházejí z údajů ze zimního posouzení přiměřenosti zdrojů podle článku 9 nařízení (EU) 2019/941 vypracovaného Evropskou sítí provozovatelů elektroenergetických přenosových soustav (ENTSO-E), s výjimkou Malty, v jejímž případě se výroba elektřiny opírá výhradně o dodávky LNG bez významných skladovacích kapacit. Vzhledem ke specifičnosti plynu s nízkou výhřevnou hodnotou by hodnoty pro Nizozemsko uvedené v této tabulce měly být vynásobeny přepočítacím koeficientem 37,89 a následně vyděleny 35,17. Příloha I část a) představuje jednotlivé měsíční objemy vypočítané ENTSO-E za období od prosince 2022 do března 2023; údaje v příloze I části b) za měsíce duben 2023 až prosinec 2023 představují průměr hodnot v období od prosince 2022 do března 2023.

b) Maximální kritické objemy plynu pro zabezpečení dodávek elektřiny podle článku 23 na období od dubna 2023 do prosince 2023 (hodnoty v milionech metrů krychlových)

Členský stát	Měsíční hodnota
AT	140,66
BE	409,89
BG	64,40
CY	–
CZ	32,50
DE	2 116,11
DK	267,00
EE	4,43
EL	271,65
ES	1 537,61
IE	372,01
FI	31,40
FR	831,41
HR	46,45
HU	109,06
IT	2 839,23
LV	80,99
LT	14,84
LU	–
MT	33,03
NL	620,79
PL	150,60
PT	398,76
RO	157,96
SI	13,57
SK	37,70
SE	17,53

PŘÍLOHA II

Kritická infrastruktura pro zabezpečení dodávek podle čl. 23 odst. 2 písm. d)

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

NAŘÍZENÍ RADY (EU) 2022/2577**ze dne 22. prosince 2022,****kterým se stanoví rámec pro urychlení zavádění energie z obnovitelných zdrojů**

RADA EVROPSKÉ UNIE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie, a zejména na čl. 122 odst. 1 této smlouvy,

s ohledem na návrh Evropské komise,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Útočná válka Ruské federace vůči Ukrajině a bezprecedentní snížení dodávek zemního plynu z Ruské federace do členských států ohrožují bezpečnost dodávek v Unii a jejích členských státech. Zneužívání dodávek plynu jakožto zbraně a způsob, jakým Ruská federace manipuluje s trhy úmyslným narušením toků plynu, vedly zároveň k prudkému nárůstu cen energie v Unii, což ohrožuje nejen hospodářství Unie, ale je i vážnou hrozbou pro bezpečnost dodávek. Rychlé zavedení obnovitelných zdrojů energie může pomoci zmírnit dopady současné energetické krize tím, že bude chránit před kroky Ruska. Energie z obnovitelných zdrojů může významně přispět k ochraně proti využívání energie Ruskem jakožto zbraně, neboť posílí bezpečnost dodávek v Unii, sníží nestabilitu na trhu a ceny energie.
- (2) Činy, jichž se Rusko dopustilo v posledních měsících, situaci na trhu dále zhoršily, a to zejména zvýšením rizika úplného zastavení dodávek ruského plynu do Unie v blízké budoucnosti, a tato situace má dopad na bezpečnost dodávek v Unii. Tím se prudce zvýšila volatilita cen energie v Unii a ceny plynu a elektřiny během léta vystoupaly na dosud nejvyšší úroveň, což zapříčinilo nárůst maloobchodních cen elektřiny, u nichž se očekává, že se postupně projeví ve většině spotřebitelských smluv a budou stále více zatěžovat domácnosti a podniky. Zhoršující se situace na trzích s energií významně přispěla k celkové inflaci v eurozóně a zpomalila hospodářský růst v celé Unii. Uvedené riziko bude přetrvávat bez ohledu na jakékoli dočasné snížení velkoobchodních cen a v příštím roce bude ještě závažnější, jak se uvádí v návrhu Komise pro mimořádnou situaci, jež je přiložen ke sdělení Komise ze dne 18. října 2022 nazvaném „Mimořádná situace v energetice – společná příprava, nákup a ochrana EU“. Evropské energetické společnosti by se mohly v příštím roce potýkat se závažnými obtížemi při plnění zásobníků plynu, neboť je vysoce pravděpodobné, že vzhledem k současné politické situaci dorazí do Unie plynovodem z Ruska méně plynu nebo se jeho dodávky zastaví úplně. Cílem pro rok 2023 stanoveným v nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/1032 ⁽¹⁾ je nadto naplnit 90 % skladovacích kapacit Unie oproti 80 % pro tuto zimu. Nepředvídatelné události, jako je sabotáž plynovodů, a další rizika narušení bezpečnosti dodávek by rovněž mohly způsobit další napětí na trzích se zemním plynem. Vyhledky na konkurenceschopnost evropských technologických odvětví v oblasti energie z obnovitelných zdrojů byly navíc oslabeny nedávnými politikami v jiných regionech světa, jejichž cílem je poskytovat podporu a urychlit rozšiřování celých hodnotových řetězců technologií v oblasti energie z obnovitelných zdrojů.
- (3) V této souvislosti a s cílem řešit vystavení evropských spotřebitelů a podniků vysokým a volatilním cenám, které způsobují hospodářské a sociální obtíže, usnadnit požadované snížení poptávky po energii nahrazením dodávek zemního plynu energií z obnovitelných zdrojů a zvýšit bezpečnost dodávek musí Unie přijmout další okamžitá a dočasná opatření k urychlení zavádění obnovitelných zdrojů energie, zejména prostřednictvím cílených opatření, která v krátkodobém horizontu umožní zrychlit tempo zavádění obnovitelných zdrojů energie v Unii.

⁽¹⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/1032 ze dne 29. června 2022, kterým se mění nařízení (EU) 2017/1938 a (ES) č. 715/2009, pokud jde o uskladňování zemního plynu (Úř. věst. L 173, 30.6.2022, s. 17).

- (4) Tato naléhavá opatření jsou zvolena vzhledem k jejich povaze a potenciálu přispět v krátkodobém horizontu k řešení energetické nouze. Členské státy totiž mohou rychle uplatnit několik opatření z tohoto nařízení s cílem zjednodušit povolovací postup vztahující se na projekty v oblasti energie z obnovitelných zdrojů, aniž by byly vyžadovány zatěžující změny jejich vnitrostátních postupů a právních systémů, přičemž by tím v krátkodobém horizontu zajistily pozitivní zrychlení zavádění obnovitelných zdrojů energie. Některá z těchto opatření mají obecnou působnost, jako je zavedení vyvratitelné domněnky, že u projektů v oblasti energie z obnovitelných zdrojů existuje pro účely příslušných právních předpisů v oblasti životního prostředí převažující veřejný zájem, nebo vyjasnění ohledně oblasti působnosti některých směrnic v oblasti životního prostředí, jakož i zjednodušení povolovacího rámce pro modernizaci zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů tím, že se zaměří na dopady vyplývající ze změn nebo rozšíření oproti původnímu projektu. Další opatření se zaměřují na specifické technologie, jako je výrazně kratší a rychlejší povolovací postup pro solární energetická zařízení na stávajících stavbách. Tato mimořádná opatření je vhodné provést co nejrychleji a přizpůsobit je tak, aby bylo možné náležitě reagovat na současné výzvy.
- (5) Je nezbytné zavést další naléhavá a cílená opatření zaměřená na konkrétní technologie a typy projektů, které mají největší potenciál pro rychlé zavedení a okamžitý účinek na cíle snížení volatility cen a snížení poptávky po zemním plynu, aniž by byla omezena celková poptávka po energii. Kromě urychlení povolovacích postupů pro instalaci solárních energetických zařízení na umělých stavbách je vhodné podporovat a urychlit zavádění malých solárních zařízení pro samospotřebitele energie z obnovitelných zdrojů a kolektivní samospotřebitele, jako jsou místní energetická společenství, neboť tyto možnosti jsou nejlevnější a nejdostupnější a mají nejnižší environmentální nebo jiný dopad spojený s rychlým zaváděním nových zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů. Kromě toho tyto projekty přímo podporují domácnosti a podniky, které čelí vysokým cenám energie, a chrání spotřebitele před volatilitou cen. Modernizace elektráren na výrobu energie z obnovitelných zdrojů je možností pro rychlé zvýšení výroby energie z obnovitelných zdrojů s nejmenším dopadem na síťovou infrastrukturu a životní prostředí, a to i v případě technologií výroby energie z obnovitelných zdrojů, jako je větrná energie, pro něž jsou povolovací postupy obvykle delší. Tepelná čerpadla coby obnovitelný zdroj energie představují přímou alternativu oproti kotlům na zemní plyn a mají potenciál výrazně snížit poptávku po zemním plynu během otopného období.
- (6) Vzhledem k naléhavé a výjimečné energetické situaci by členské státy měly mít možnost zavést výjimky z určitých povinností posuzování stanovených v právních předpisech Unie v oblasti životního prostředí pro projekty v oblasti energie z obnovitelných zdrojů a pro projekty skladování energie a projekty elektroenergetických soustav, které jsou nezbytné pro integraci energie z obnovitelných zdrojů do elektroenergetické soustavy. Pro zavedení těchto výjimek by však měly být splněny dvě podmínky, totiž aby byl projekt realizován v oblasti vyhrazené pro obnovitelné zdroje energie nebo rozvodné sítě a aby tato oblast byla předmětem strategického posouzení vlivů na životní prostředí. Nadto by měla být přijata přiměřená opatření ke zmírnění dopadů, nebo nejsou-li k dispozici, kompenzační opatření k zajištění ochrany druhů.
- (7) Toto nařízení by se mělo vztahovat na povolovací postupy, u nichž jejichž datum zahájení spadá do období použitelnosti tohoto nařízení. S ohledem na cíl tohoto nařízení a na mimořádnou situaci a výjimečný kontext jeho přijetí, zejména vzhledem k tomu, že zrychlení tempa zavádění obnovitelných zdrojů energie v Unii v krátkodobém horizontu odůvodňuje použití ustanovení tohoto nařízení na probíhající povolovací postupy, by mělo být členským státům umožněno používat toto nařízení nebo některá jeho ustanovení na probíhající povolovací postupy, u nichž nebylo přijato konečné rozhodnutí příslušného orgánu, budou-li při uplatňování uvedených pravidel náležitě respektována dříve nabytá práva třetích osob a jejich legitimní očekávání. Členské státy by tudíž měly zajistit, aby používání tohoto nařízení na probíhající povolovací postupy bylo přiměřené a náležitě chránilo práva a legitimní očekávání všech zúčastněných stran.
- (8) Jedno z dočasných opatření spočívá v zavedení vyvratitelné domněnky, že u projektů v oblasti energie z obnovitelných zdrojů existuje převažující veřejný zájem a že tyto projekty slouží veřejnému zdraví a bezpečnosti pro účely příslušných právních předpisů Unie v oblasti životního prostředí, s výjimkou případů, kdy existují jasné důkazy o tom, že dané projekty mají významné nepříznivé účinky na životní prostředí, které nelze zmírnit nebo kompenzovat. Zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů, včetně tepelných čerpadel nebo větrné energie, mají zásadní význam pro boj proti změně klimatu a znečištění, snížení cen energie, snížení závislosti Unie na fosilních palivech a zajištění bezpečnosti dodávek v Unii. Domněnka, že zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů, včetně tepelných čerpadel, představují převažující veřejný zájem a slouží veřejnému zdraví a bezpečnosti, by těmto projektům v případě potřeby umožnila využívat zjednodušeného posouzení v případě zvláštních odchylek stanovených v příslušných právních předpisech Unie v oblasti životního prostředí s okamžitým účinkem. Členské státy by s ohledem na svá vnitrostátní specifika měly mít možnost omezit uplatňování této domněnky na určité části svého území nebo na určité technologie či projekty. Členské státy mohou zvážit uplatňování této domněnky ve svých relevantních vnitrostátních právních předpisech v oblasti územního plánování.

- (9) To odráží důležitou úlohu, kterou může energie z obnovitelných zdrojů hrát při dekarbonizaci energetického systému Unie, tím, že nabízí okamžitá řešení pro nahrazení energie z fosilních paliv a řeší vážnou situaci na trhu. Aby se odstranily překážky v povolovacím postupu a provozu zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů, v postupu plánování a udělování povolení, měla by být při vyvažování právních zájmů v jednotlivých případech upřednostněna výstavba a provoz zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů a rozvoj související sítové infrastruktury, a to alespoň u projektů, které jsou uznány za projekty veřejného zájmu. Pokud jde o ochranu druhů, toto upřednostnění by se mělo uplatnit pouze tehdy, jsou-li přijata a v rozsahu, v němž jsou přijata vhodná opatření na ochranu druhů přispívající k zachování nebo obnově populací druhů v příznivém stavu z hlediska ochrany, a v případě, že jsou pro tento účel k dispozici dostatečné finanční zdroje a území.
- (10) Jedním z klíčových zdrojů energie z obnovitelných zdrojů v rámci úsilí ukončit závislost Unie na ruských fosilních palivech a zároveň dosáhnout přechodu na klimaticky neutrální ekonomiku je solární energie. Solární fotovoltaická energie, která je jedním z nejlevnějších dostupných zdrojů elektřiny, a solární termální technologie, které poskytují vytápění z obnovitelných zdrojů za nízké náklady na jednotku tepla, mohou být rychle zavedeny a mohou skýtat přímý přínos pro občany a podniky. V této souvislosti bude v souladu se sdělením Komise ze dne 18. května 2022 nazvaném „Strategie EU pro solární energii“ podporován rozvoj odolného průmyslového solárního hodnotového řetězce v Unii, mimo jiné prostřednictvím aliance pro solární fotovoltaický průmysl, jejíž činnost bude zahájena na konci roku 2022. Urychlení a zlepšení povolovacích postupů pro projekty v oblasti energie z obnovitelných zdrojů napomůže v rozšíření výrobní kapacity Unie v oblasti čistých technologií. Současné okolnosti, a zejména velmi vysoká volatilita cen energie, vyžadují okamžitá opatření k zajištění výrazně rychlejších povolovacích postupů, aby se znatelně urychlilo tempo instalací solárních energetických zařízení na stavbách, které jsou obecně méně složité než pozemní instalace a které mohou rychle přispět ke zmírnění dopadů současné energetické krize, za podmínky, že bude zachována stabilita, spolehlivost a bezpečnost soustavy. Na tyto instalace by se proto měly vztahovat kratší povolovací postupy než na jiné projekty v oblasti energie z obnovitelných zdrojů.
- (11) Maximální lhůta v případech povolovacího postupu pro instalaci solárního energetického zařízení a s ním spojeného skladování a připojení k soustavě ve stávajících nebo budoucích umělých stavbách vytvořených pro jiné účely, než je výroba solární energie, by měla činit tři měsíce. U těchto instalací by měla být rovněž zavedena zvláštní výjimka z nutnosti provádět posouzení vlivů na životní prostředí podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2011/92/EU^(*), neboť pravděpodobně nevyvolávají obavy týkající se konkurenčního využívání prostoru nebo dopadu na životní prostředí. Pro spotřebitele energie, kteří se chtějí stát samospotřebiteli energie z obnovitelných zdrojů, jsou investice do malých decentralizovaných zařízení na solární energii jedním z nejúčinnějších prostředků, jak snížit své účty za energii a vystavení volatilitě cen. členské státy by měly mít možnost, aby tuto kratší lhůtu a tuto odchylku z určitých opodstatněných důvodů neuplatňovaly na některé oblasti nebo stavby.
- (12) Ke snížení celkové poptávky po zemním plynu, ke zvýšení odolnosti soustavy a k dosažení cílů Unie v oblasti energie z obnovitelných zdrojů přispívají rovněž zařízení pro vlastní spotřebu, a to i pro kolektivní samospotřebitele, jako jsou místní energetická společenství. Instalace solárních energetických zařízení s výkonem nižším než 50 kW, včetně instalací ze strany samospotřebitelů energie z obnovitelných zdrojů, pravděpodobně nebudou mít závažné nepříznivé účinky na životní prostředí ani na soustavu a nevyvolávají obavy o bezpečnost. Mímoto malá zařízení obecně nevyžadují rozšíření kapacity v místě připojení k soustavě. Vzhledem k bezprostředním pozitivním účinkům takových instalací pro spotřebitele a k omezeným dopadům na životní prostředí, které mohou mít, je vhodné dále zjednodušit povolovací postup, který se na ně vztahuje, za předpokladu, že nepřesáhnou stávající kapacitu připojení k distribuční soustavě, a to zavedením fikce správního tichého souhlasu v relevantních povolovacích postupech s cílem podpořit a urychlit zavádění těchto zařízení a v krátkodobém horizontu využít jejich výhod. členské státy by měly mít možnost, aby z důvodu svých vnitřních omezení uplatňovaly prahovou hodnotu nižší než 50 kW, za předpokladu, že tato prahová hodnota zůstane vyšší než 10,8 kW. Příslušné subjekty mohou žádosti obdržené pro tato zařízení během povolovacího postupu v délce jednoho měsíce v řádně odůvodněné odpovědi nicméně zamítnout z důvodů souvisejících s bezpečností, stabilitou a spolehlivostí soustavy.

(*) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2011/92/EU ze dne 13. prosince 2011 o posuzování vlivů některých veřejných a soukromých záměrů na životní prostředí (Úř. věst. L 26, 28.1.2012, s. 1).

- (13) Modernizace stávajících zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů má významný potenciál k rychlému zvýšení výroby energie z obnovitelných zdrojů, a tím umožňuje snížit spotřebu plynu. Modernizace umožňuje pokračovat ve využívání lokalit s významným potenciálem energie z obnovitelných zdrojů, což snižuje potřebu určovat nové lokality pro projekty v oblasti energie z obnovitelných zdrojů. Modernizace větrných elektráren s účinnějšími turbínami umožňuje zachovat nebo zvýšit stávající kapacitu, avšak s menším počtem větších a účinnějších turbín. Modernizaci napomáhá rovněž již existující připojení k soustavě, pravděpodobná vyšší míra přijetí ze strany veřejnosti a poznatky o dopadech na životní prostředí.
- (14) Odhaduje se, že v letech 2021 až 2025 dosáhne konce své běžné 20 leté životnosti kapacita větrné energie na pevnině ve výši 38 GW. Vyřazení těchto kapacit z provozu namísto jejich modernizace by vedlo k podstatnému snížení stávající instalované kapacity energie z obnovitelných zdrojů, což by dále zkomplikovalo situaci na trhu s energií. Okamžité zjednodušení a urychlení povolovacích postupů týkajících se modernizace má zásadní význam pro zachování a zvýšení kapacity energie z obnovitelných zdrojů v Unii. Za tímto účelem zavádí toto nařízení dodatečná opatření k dalšímu zjednodušení povolovacího postupu týkajícího se modernizace projektů v oblasti energie z obnovitelných zdrojů. Zejména maximální šestiměsíční lhůta platná v případech povolovacích postupů pro modernizaci projektů v oblasti energie z obnovitelných zdrojů by měla zahrnovat veškerá relevantní posouzení vlivů na životní prostředí. Kromě toho vždy, když modernizace zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů nebo modernizace související síťové infrastruktury, která je nezbytná k integraci energie z obnovitelných zdrojů do elektroenergetické soustavy, podléhá prověření nebo posouzení vlivů na životní prostředí, mělo by být posouzení omezeno na posouzení potenciálních závažných dopadů vyplývajících ze změny nebo rozšíření ve srovnání s původním projektem.
- (15) S cílem podpořit a urychlit modernizaci stávajících zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů by měl být okamžitě zaveden zjednodušený postup pro připojení k soustavě, pokud modernizace povede k omezenému zvýšení celkové kapacity ve srovnání s původním projektem.
- (16) Při modernizaci solárního zařízení lze dosáhnout zvýšení účinnosti a kapacity, aniž by se zvětšil zabraný prostor. Modernizované zařízení by tedy nemělo jiný dopad na životní prostředí než původní zařízení, pokud se během postupu nezvětší využitý prostor a budou nadále dodržována původně požadovaná opatření ke zmírnění dopadů na životní prostředí.
- (17) Technologie tepelných čerpadel je klíčovou technologií pro využití obnovitelných zdrojů energie z okolního prostředí, včetně čistíren odpadních vod a geotermální energie, k vytápění a chlazení. Tepelná čerpadla rovněž umožňují využití odpadního tepla a chladu. Rychlé zavádění tepelných čerpadel, které mobilizuje nedostatečně využívané obnovitelné zdroje energie, jako je energie okolního prostředí, geotermální energie a odpadní teplo z průmyslových a terciárních odvětví, včetně datových center, umožňuje nahradit kotle na zemní plyn a jiná fosilní paliva zařízeními na vytápění z obnovitelných zdrojů a zároveň zvyšuje energetickou účinnost. Tím se urychlí snižování využívání plynu pro dodávky tepla, a to jak v budovách, tak v průmyslu. S cílem urychlit instalaci a používání tepelných čerpadel je vhodné zavést pro tato zařízení cílené kratší povolovací postupy, včetně zjednodušeného postupu pro připojení menších tepelných čerpadel k elektroenergetické soustavě, nepadají-li obavy ohledně bezpečnosti, nejsou-li zapotřebí další práce pro připojení k soustavě a nevykazují-li prvky systému technickou nekompatibilitu, ledaže by vnitrostátní právní předpisy žádný takový postup nevyžadovaly. Díky rychlejší a snazší instalaci tepelných čerpadel přispěje zvýšené využívání obnovitelných zdrojů energie v odvětví vytápění, které představuje téměř polovinu spotřeby energie v Unii, k zabezpečení dodávek energie a pomůže řešit obtížnější situaci na trhu.
- (18) Při uplatňování lhůt pro instalaci solárních energetických zařízení, modernizaci elektráren na výrobu energie z obnovitelných zdrojů a zavádění tepelných čerpadel by se do těchto lhůt neměla započítávat doba, po kterou se budují či modernizují zařízení, jejich připojení k soustavě a související nezbytné infrastruktury sítě, s výjimkou případů, kdy se tato doba shoduje se jinými správnými fázemi povolovacího postupu. Mimoto by se do těchto lhůt nemělo započítávat ani období pro administrativní fáze nezbytné pro významnou modernizaci soustavy, která je třeba pro zajištění stability, spolehlivosti a bezpečnosti soustavy.
- (19) Aby se dále usnadnilo zavádění energie z obnovitelných zdrojů, měly by mít členské státy nadále možnost, aby lhůty pro povolovací postup zkrátily ještě více.

- (20) Platná zůstávají ustanovení Úmluvy Evropské hospodářské komise Organizace spojených národů (EHK OSN) o přístupu k informacím, účasti veřejnosti na rozhodování a přístupu k právní ochraně v záležitostech životního prostředí („Aarhuská úmluva“), pokud jde o přístup k informacím, účast veřejnosti na rozhodování a přístup k právní ochraně v záležitostech životního prostředí, a zejména povinnosti členských států ohledně účasti veřejnosti a přístupu k právní ochraně.
- (21) Zásada energetické solidarity je obecnou zásadou práva Unie, jak konstatoval Evropský soudní dvůr ve svém rozsudku ze dne 15. července 2021, ve věci C-848/19, Německo v. Polsko ⁽³⁾, a vztahuje se na všechny členské státy. Při uplatňování zásady energetické solidarity toto nařízení umožňuje přeshraniční distribuci účinků rychlejšího zavádění projektů v oblasti energie z obnovitelných zdrojů. Opatření stanovená v tomto nařízení jsou zaměřena na zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů ve všech členských státech a pokrývají širokou škálu projektů, včetně projektů na stávajících stavbách, nových instalací solárních energetických zařízení a modernizace stávajících zařízení. Vzhledem ke stupni integrace trhů s energií v Unii by jakékoli zvýšení zavádění energie z obnovitelných zdrojů v jednom členském státě mělo být přínosné i pro další členské státy, pokud jde o bezpečnost dodávek a nižší ceny. Mělo by pomoci toku elektřiny z obnovitelných zdrojů přes hranice tam, kde je nejvíce zapotřebí, a zajistit, aby elektřina vyráběná za nízkých nákladů z obnovitelných zdrojů byla vyvážena do členských států, kde je výroba elektřiny dražší. Kromě toho budou mít nově instalované kapacity pro energii z obnovitelných zdrojů v členských státech dopad na celkové snížení poptávky po plynu v celé Unii.
- (22) Podle čl. 122 odst. 1 Smlouvy o fungování Evropské unie může Rada na návrh Komise a v duchu solidarity mezi členskými státy rozhodnout o opatřeních přiměřených hospodářské situaci, zejména když vzniknou závažné obtíže v zásobování určitými produkty, především v oblasti energetiky. Vzhledem k nedávným událostem a nedávným činům Ruska představuje vysoké riziko úplného zastavení ruských dodávek plynu spolu s nejistým výhledem, pokud jde o alternativy, významnou hrozbu narušení dodávek energie, dalšího zvýšení cen energie a následného dalšího tlaku na hospodářství Unie. Proto je nutné přijmout naléhavá opatření.
- (23) Vzhledem k rozsahu energetické krize, míře jejího sociálního, hospodářského a finančního dopadu a potřebě jednat co nejrychleji by toto nařízení mělo vstoupit v platnost co nejdříve, a to prvním dnem po vyhlášení v *Úředním věstníku Evropské unie*. Jeho platnost je omezena na 18 měsíců s doložkou o přezkumu, která v případě potřeby Komisi umožní, aby navrhla jeho platnost prodloužit.
- (24) Jelikož cílů tohoto nařízení nemůže být dosaženo uspokojivě členskými státy, ale spíše jich 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 pro dosažení uvedených cílů nezbytné,

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

Článek 1

Předmět a oblast působnosti

Toto nařízení stanoví dočasná pravidla mimořádné povahy s cílem urychlit povolovací postup vztahující se na výrobu energie z obnovitelných zdrojů se zvláštním zaměřením na konkrétní technologie v oblasti energie z obnovitelných zdrojů nebo typy projektů, které jsou schopny v krátkodobém horizontu dosáhnout urychlení tempa zavádění obnovitelných zdrojů energie v Unii.

Toto nařízení se vztahuje na všechny povolovací postupy, jež byly zahájeny v době použitelnosti tohoto nařízení, a nejsou jím dotčena vnitrostátní ustanovení, která stanoví kratší lhůty, než jsou lhůty uvedené v člancích 4, 5 a 7.

⁽³⁾ Rozsudek Soudního dvora ze dne 15. července 2021, Německo v. Polsko, C-848/19 P, ECLI:EU:C:2021:598.

Členské státy mohou toto nařízení použít rovněž na probíhající povolovací postupy, v nichž nebylo vydáno konečné rozhodnutí před 30. prosincem 2022, zkracuje-li se tím povolovací postup a jsou-li zachována dříve nabytá práva třetích stran.

Článek 2

Definice

Pro účely tohoto nařízení se použijí definice stanovené v článku 2 směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 (*). Mimoto se rozumí:

- 1) „povolovacím postupem“ postup:
 - a) který zahrnuje všechna příslušná správní povolení k výstavbě, modernizaci a provozu zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů, včetně tepelných čerpadel, společně umístěných zařízení pro skladování energie, jakož i zařízení nezbytných pro jejich připojení k soustavě, včetně povolení k připojení k soustavě a posouzení vlivů na životní prostředí, je-li to vyžadováno, a
 - b) který zahrnuje všechny správní fáze počínaje potvrzením přijetí úplné žádosti příslušným orgánem a konče oznámením konečného rozhodnutí o výsledku postupu příslušným orgánem;
- 2) „solárním energetickým zařízením“ zařízení, které přeměňuje energii ze slunce na tepelnou nebo elektrickou energii, včetně solárních termálních a solárních fotovoltaických zařízení.

Článek 3

Převažující veřejný zájem

1. Plánování, výstavba a provoz zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů a jejich připojení k soustavě a související soustava samotná a skladovací zařízení se považují za projekty v převažujícím veřejném zájmu, které slouží veřejnému zdraví a bezpečnosti, při vyvažování právních zájmů v jednotlivých případech pro účely čl. 6 odst. 4 a čl. 16 odst. 1 písm. c) směrnice Rady 92/43/EHS⁽⁵⁾, čl. 4 odst. 7 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2000/60/ES⁽⁶⁾ a čl. 9 odst. 1 písm. a) směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/147/ES⁽⁷⁾. Členské státy mohou použít těchto ustanovení omezit na určité části svého území, jakož i na určité typy technologií nebo na projekty určitých technických vlastností, v souladu s prioritami stanovenými v jejich integrovaných vnitrostátních plánech v oblasti energetiky a klimatu.

2. Členské státy zajistí přinejmenším u projektů, které jsou uznány za projekty převažujícího veřejného zájmu, aby byla v rámci postupu plánování a povolování při vyvažování právních zájmů v jednotlivých případech upřednostněna výstavba a provoz zařízení a instalací na výrobu energie z obnovitelných zdrojů a rozvoj související sítě infrastruktury. Pokud jde o ochranu druhů, předchozí věta se použije pouze tehdy, jsou-li přijata vhodná opatření na ochranu druhů přispívající k zachování nebo obnově populací druhů v příznivém stavu z hlediska ochrany a jsou-li pro tento účel k dispozici dostatečné finanční zdroje a oblasti, a v odpovídajícím rozsahu.

(*) 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).

(5) Směrnice Rady 92/43/EHS ze dne 21. května 1992 o ochraně přírodních stanovišť, volně žijících živočichů a planě rostoucích rostlin (Úř. věst. L 206, 22.7.1992, s. 7).

(6) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2000/60/ES ze dne 23. října 2000, kterou se stanoví rámec pro činnost Společenství v oblasti vodní politiky (Úř. věst. L 327, 22.12.2000, s. 1).

(7) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/147/ES ze dne 30. listopadu 2009 o ochraně volně žijících ptáků (Úř. věst. L 20, 26.1.2010, s. 7).

Článek 4

Urychlení povolovacího postupu pro instalaci solárních energetických zařízení

1. Povolovací postup pro instalaci solárních energetických zařízení a společně umístěných zařízení pro skladování energie, včetně zařízení na výrobu solární energie integrovaných do budov a zařízení pro solární energii na střeších, do stávajících nebo budoucích umělých staveb, s výjimkou umělých vodních ploch, nepřekročí tři měsíce, a to za podmínky, že hlavním cílem těchto staveb není výroba solární energie. Odchylně od čl. 4 odst. 2 směrnice 2011/92/EU a bodu 3 písm. a) a b) přílohy II, vykládaných samostatně nebo ve spojení s bodem 13 písm. a) přílohy II uvedené směrnice, jsou takové instalace solárních energetických zařízení osvobozeny od případného požadavku, aby podléhaly určení, zda projekt vyžaduje posouzení vlivů na životní prostředí, nebo od povinnosti provést zvláštní posouzení vlivů na životní prostředí.
2. Členské státy mohou z ustanovení odstavce 1 vyloučit určité oblasti nebo stavby z důvodů ochrany kulturního nebo historického dědictví nebo z důvodů souvisejících se zájmy národní obrany nebo bezpečnosti.
3. V případě povolovacího postupu týkajícího se instalace solárních energetických zařízení, včetně samospotřebitelů energie z obnovitelných zdrojů, o výkonu 50 kW nebo nižším se povolení považuje za udělené v případě, že příslušné orgány nebo subjekty neodpověděly do jednoho měsíce od podání žádosti, a to za předpokladu, že výkon solárního energetického zařízení nepřekračuje stávající kapacitu připojení k distribuční soustavě.
4. Pokud použití prahové hodnoty kapacity podle odstavce 3 tohoto článku vede k významné administrativní zátěži nebo omezením pro provoz elektroenergetické soustavy, mohou členské státy uplatnit nižší prahovou hodnotu za předpokladu, že tato hodnota je vyšší než 10,8 kW.
5. Všechna rozhodnutí vyplývající z povolovacích postupů podle odstavce 1 tohoto článku se zveřejní v souladu se stávajícími povinnostmi.

Článek 5

Modernizace zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů

1. Povolovací postup pro modernizaci projektů, včetně povolení souvisejících s modernizací zařízení nezbytných pro jejich připojení k síti, pokud modernizace vede ke zvýšení kapacity, nepřesáhne šest měsíců, včetně posouzení vlivů na životní prostředí, vyžadují-li to příslušné právní předpisy.
2. Pokud modernizace nevede ke zvýšení kapacity zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů o více než 15 % a aniž je dotčena potřeba posoudit případné dopady na životní prostředí podle odstavce 3 tohoto článku, povolí se připojení k přenosové nebo distribuční soustavě do ří měsíců od podání žádosti příslušnému subjektu, ledaže by existovaly odůvodněné obavy o bezpečnost nebo technická neslučitelnost s prvky systému.
3. Pokud modernizace zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů nebo modernizace související sítové infrastruktury, která je nezbytná k integraci obnovitelných zdrojů do elektroenergetické soustavy, podléhá určení, zda projekt vyžaduje posouzení vlivů na životní prostředí nebo posouzení vlivů na životní prostředí podle článku 4 směrnice 2011/92/EU, omezí se toto předchozí určení nebo posouzení vlivů na životní prostředí na potenciální významné dopady vyplývající ze změny nebo rozšíření ve srovnání s původním projektem.

4. Pokud modernizace solárních zařízení nevyžaduje využití dodatečného prostoru a je v souladu s příslušnými opatřeními ke zmírnění dopadů na životní prostředí stanovenými pro původní zařízení, je projekt v příslušných případech vyňat z požadavku, aby byl předmětem určení, zda vyžaduje posouzení vlivů na životní prostředí podle článku 4 směrnice 2011/92/EU.

5. Všechna rozhodnutí vyplývající z povolovacích postupů podle odstavců 1 a 2 tohoto článku se zveřejní v souladu se stávajícími povinnostmi.

Článek 6

Urychlení povolovacího postupu pro projekty v oblasti energie z obnovitelných zdrojů a související síťové infrastruktury, která je nezbytná k integraci obnovitelných zdrojů do soustavy

Členské státy mohou z posouzení vlivů na životní prostředí podle čl. 2 odst. 1 směrnice 2011/92/EU a z posouzení ochrany druhů podle čl. 12 odst. 1 směrnice 92/43/EHS, jakož i z posouzení ochrany druhů podle článku 5 směrnice 2009/147/ES vyjmout projekty v oblasti energie z obnovitelných zdrojů a projekty skladování energie a projekty elektroenergetických soustav, které jsou nezbytné pro integraci energie z obnovitelných zdrojů do elektroenergetické soustavy, za předpokladu, že projekt je realizován v oblasti vyhrazené pro obnovitelné zdroje energie nebo rozvodné sítě pro související infrastrukturu sítě, která je nezbytná pro integraci energie z obnovitelných zdrojů do elektroenergetické soustavy, pokud členské státy oblast vyhrazenou pro obnovitelné zdroje energie nebo rozvodné sítě stanovily, a za předpokladu, že oblast je předmětem strategického posouzení vlivů na životní prostředí v souladu se směrnicí Evropského parlamentu a Rady 2001/42⁽⁸⁾. Příslušný orgán na základě stávajících údajů zajistí, aby byla uplatněna vhodná a přiměřená opatření ke zmírnění dopadů, aby byl zajištěn soulad s čl. 12 odst. 1 směrnice 92/43/EHS a článkem 5 směrnice 2009/147/EHS. Pokud taková opatření nejsou k dispozici, příslušný orgán zajistí, aby provozovatel zaplatil finanční náhradu za programy na ochranu druhů, aby se zabezpečil nebo zlepšil stav dotčených druhů z hlediska ochrany.

Článek 7

Urychlení zavádění tepelných čerpadel

1. Povolovací postup pro instalaci tepelných čerpadel s maximálním elektrickým výkonem nižším než 50 MW nesmí překročit jeden měsíc, a v případě tepelných čerpadel se zemním zdrojem nesmí překročit tři měsíce.

2. Připojení k přenosové nebo distribuční soustavě se povolí, ledaže by existovaly důvodné obavy ohledně bezpečnosti, byly zapotřebí další práce pro připojení k soustavě nebo existovala technická neslučitelnost s prvky systému, po oznámení příslušnému subjektu v případě:

a) tepelných čerpadel s elektrickým výkonem do 12 kW; a

b) tepelných čerpadel instalovaných samospotřebitelem energie z obnovitelných zdrojů s elektrickým výkonem do 50 kW, pokud výkon zařízení na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů samospotřebitele energie z obnovitelných zdrojů činí alespoň 60 % výkonu tepelného čerpadla.

3. Členské státy mohou z ustanovení tohoto článku vyloučit určité oblasti nebo stavby z důvodů ochrany kulturního nebo historického dědictví nebo z důvodů souvisejících se zájmy národní obrany nebo bezpečnosti.

4. Všechna rozhodnutí vyplývající z povolovacích postupů podle odstavců 1 a 2 tohoto článku se zveřejní v souladu se stávajícími povinnostmi.

⁽⁸⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2001/42/ES ze dne 27. června 2001 o posuzování vlivů některých plánů a programů na životní prostředí (Úř. věst. L 197, 21.7.2001, s. 30).

Článek 8

Lhůty pro povolovací postup pro instalaci solárních energetických zařízení, modernizaci elektráren na výrobu energie z obnovitelných zdrojů a pro zavádění tepelných čerpadel

Při uplatňování lhůt uvedených v člancích 4, 5 a 6 se do lhůt nezapočítává následující doba, s výjimkou případů, kdy se shoduje s jinými administrativními fázemi povolovacího postupu:

- a) doba, po kterou se budují nebo modernizují zařízení, jejich připojení k soustavě a s ohledem na zajištění stability, spolehlivosti a bezpečnosti soustavy související nezbytná infrastruktura sítě; a
- b) doba nezbytná pro administrativní fáze nezbytné pro významnou modernizaci soustavy, která je nezbytná pro zajištění stability, spolehlivosti a bezpečnosti soustavy.

Článek 9

Přezkum

Nejpozději do 31. prosince 2023 provede Komise přezkum tohoto nařízení s ohledem na vývoj bezpečnosti dodávek a cen energie a na potřebu dále urychlit zavádění energie z obnovitelných zdrojů. Komise předloží Radě zprávu o hlavních zjištěních tohoto přezkumu. Komise může na základě této zprávy navrhnout prodloužení platnosti tohoto nařízení.

Článek 10

Vstup v platnost a použitelnost

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

Použije se po dobu 18 měsíců od svého vstupu v platnost.

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

V Bruselu dne 22. prosince 2022.

Za Radu
předseda
M. BEK

NAŘÍZENÍ RADY (EU) 2022/2578**ze dne 22. prosince 2022,****kterým se zavádí mechanismus korekce trhu na ochranu občanů Unie a hospodářství před nadměrně vysokými cenami**

RADA EVROPSKÉ UNIE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie, a zejména na čl. 122 odst. 1 této smlouvy,

s ohledem na návrh Evropské komise,

s ohledem na stanovisko Evropské centrální banky ⁽¹⁾,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Nevypovokovaná a neodůvodněná útočná válka Ruské federace (dále jen „Rusko“) vůči Ukrajině a bezprecedentní omezení dodávek zemního plynu z Ruska do členských států ohrožují bezpečnost dodávek v Unii a členských státech. Skutečnost, že Rusko využívá dodávek plynu jakožto zbraně a manipuluje s trhy úmyslným narušením toků plynu, zároveň vedla k prudkému nárůstu cen energie v Unii. Změna tras dodávek energie vedoucí k přetížení evropské plynárenské infrastruktury, potřeba nalézt alternativní zdroje dodávek plynu a systémy tvorby cen, které nejsou uzpůsobeny situacím šoku v dodávkách, přispěly k rozkolísání a zvyšování cen. Vyšší ceny zemního plynu ohrožují hospodářství Unie přetrvávající vysokou inflací způsobenou vyššími cenami elektřiny, jež oslabuje kupní sílu spotřebitelů, jakož i zvýšením výrobních nákladů, zejména v energeticky náročných průmyslových odvětvích, a vážně ohrožují bezpečnost dodávek.
- (2) V roce 2022 ceny zemního plynu mimořádně kolísaly a některé referenční hodnoty v srpnu 2022 dosáhly historicky nejvyšší úrovně. Abnormální úroveň cen zemního plynu zaznamenaná v srpnu 2022 byla důsledkem řady faktorů, včetně úzkého propojení mezi nabídkou a poptávkou, které reagovalo na plnění zásobníků a snižování toků v plynovodech, na obavy z dalšího narušení dodávek a manipulace s trhem ze strany Ruska a na mechanismus tvorby cen, který nebyl uzpůsoben tak extrémním změnám poptávky a nabídky a umocňoval nadměrný nárůst cen. Zatímco ceny za předchozí desetiletí se pohybovaly v rozmezí od 5 EUR/MWh do 35 EUR/MWh, dosáhly evropské ceny zemního plynu úrovně o 1 000 % vyšší než předchozí průměrné ceny v Unii. Nizozemské Title Transfer Facility (TTF) Gas Futures (tříměsíční/čtvrtletní produkty), které jsou obchodovány na burze ICE Endex ⁽²⁾, se obchodovaly na úrovni mírně pod 350 EUR/MWh a plynové deriváty TTF obchodované na European Energy Exchange (EEX) na denním trhu dosáhly 316 EUR/MWh. Ceny plynu dosud nikdy nedosáhly takových úrovní, jaké byly zaznamenány v srpnu 2022.
- (3) Vzhledem k poškození plynovodu Nord Stream 1, které pravděpodobně způsobila sabotáž v září 2022, je zcela nepravděpodobné, že by se dodávky plynu z Ruska do Unie mohly v blízké budoucnosti vrátit na předválečnou úroveň. Evropští spotřebitelé a podniky jsou i nadále vystaveni reálnému riziku dalších možných, pro hospodářství škodlivých prudkých nárůstů cen plynu. Nepředvídatelné události, jako jsou nehody nebo sabotáž plynovodů, které narušují dodávky plynu do Evropy nebo výrazně zvyšují poptávku, mohou ohrozit bezpečnost dodávek. Napětí na trhu vyvolané obavami z náhlého nedostatku budou pravděpodobně přetrvávat i po této zimě a v příštím roce, neboť se očekává, že adaptace na otrěsy v dodávkách, navázání nových dodavatelských vztahů a vybudování infrastruktury potrvá jeden nebo více let.
- (4) I když existují deriváty vztažené k jiným virtuálním obchodním místům, považuje se TTF obecně za „standardní“ zástupný ukazatel cen pro evropský trh s plynem. Důvodem je jeho typicky vysoká likvidita, jež je způsobena několika faktory, včetně zeměpisné polohy, které TTF v předválečném prostředí umožnily přijímat zemní plyn z několika zdrojů, včetně významných objemů z Ruska. Proto se jako takový široce používá jako referenční cena ve

⁽¹⁾ Stanovisko ze dne 2. prosince 2022 (dosud nezveřejněné v Úředním věstníku).

⁽²⁾ ICE Endex je jednou z hlavních energetických burz v Evropě. V případě zemního plynu poskytuje regulované futures a opce určené pro nizozemský virtuální obchodní uzel TTF.

vzorcích pro stanovení cen ve smlouvách o dodávkách plynu, jakož i jako cenová základna při zajišťovacích nebo derivátových operacích v celé Unii, a to i v centrech, která nejsou s TTF přímo spojena. Podle tržních údajů představoval TTF obchodní uzel pro přibližně 80 % zemního plynu obchodovaného v prvních osmi měsících roku 2022 v Unii a ve Spojeném království Velké Británie a Severního Irska (dále jen „Spojené království“).

- (5) Rušivé změny přítomné na trzích s energií v Unii od února 2022 však ovlivnily fungování a účinnost tradičních mechanismů tvorby cen na velkoobchodním trhu s plynem, zejména pokud jde o referenční hodnotu TTF. Byl by TTF v minulosti dobrým ukazatelem cen plynu v jiných regionech Evropy, od dubna 2022 se od cen v jiných obchodních uzlech a místech v Evropě, jakož i od cenových hodnocení, která u dovozu zkapalněného zemního plynu (LNG) provádějí agentury podávající přehledy o cenách, oddělil. Je tomu tak z velké části proto, že plynárenská soustava severozápadní Evropy vykazuje zvláštní omezení v oblasti infrastruktury, a to jak z hlediska plynovodní přepravy (západ–východ), tak z hlediska kapacity pro znovuzplynování LNG. Tato omezení byla částečně odpovědná za celkové zvýšení cen plynu od počátku krize v Evropě poté, co Rusko začalo energii zneužívat jako zbraň. Abnormální rozpětí mezi TTF a jinými regionálními obchodními uzly v srpnu 2022 naznačuje, že za současných specifických tržních podmínek nemusí být TTF dobrým ukazatelem situace na trhu mimo severozápadní Evropu, kde trhy čelí omezením v oblasti infrastruktury. Během období nedostatku na trhu severozápadní Evropy mohou na jiných regionálních trzích mimo severozápadní Evropu panovat příznivější tržní podmínky, a proto na ně má indexová vázanost smluv na TTF nepatřičný vliv. I když tedy TTF stále plní svůj úkol, totiž vyvažovat nabídku a poptávku v severozápadní Evropě, je třeba přijmout opatření k omezení dopadu jakýchkoli abnormálních případů nadměrně vysokých cen TTF na jiné regionální trhy v Unii. Nedostatky v tvorbě cen se mohou v menší míře vyskytovat i na jiných obchodních místech.
- (6) K řešení problémů souvisejících se stávajícími mechanismy tvorby cen jsou k dispozici různá opatření. Jednou z možností, kterou evropské společnosti, jež byly postiženy nedávným narušením trhu a nedostatky systému tvorby cen, mají, je sjednat změny stávajících smluv vázaných na TTF. Vzhledem k tomu, že referenční ceny spojené s TTF Gas Futures nemají stejnou váhu jako dříve a nemusí být nutně reprezentativní, pokud jde o situaci na trhu se zemním plynem mimo severozápadní Evropu, mohou se někteří odběratelé snažit vyřešit současné problémy s tvorbou cen a referenční hodnotou TTF novým jednáním se svými smluvními partnery, a to buď na základě výslovně stanovených podmínek stávajících smluv, nebo v souladu s obecnými zásadami smluvního práva.
- (7) Ve stejném duchu mohou dovážející společnosti nebo členské státy jednající jejich jménem spolupracovat s mezinárodními partnery s cílem jednat o změnách stávajících smluv o dodávkách nebo sjednat nové smlouvy o dodávkách s vhodnějšími cenovými vzorci přizpůsobenými současné nestabilní situaci. Koordinované nákupy prostřednictvím nástroje IT vytvořeného podle nařízení Rady (EU) 2022/2576 ^(*) mohou poskytnout příležitosti ke snížení ceny dovozu energie, a tedy snížit potřebu tržních zásahů.
- (8) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2014/65/EU ^(*) navíc již zahrnuje některé záruky k omezení případů extrémní volatility, například tím, že vyžaduje, aby regulované trhy ve smyslu čl. 4 odst. 1 bodu 21 uvedené směrnice měly krátkodobé přerušovací mechanismy, které omezují extrémní nárůst cen v určitých hodinách. Dočasný vnitrodenní nástroj k řízení nadměrné volatility na trzích s energetickými deriváty zavedený nařízením (EU) 2022/2576 přispívá k omezení extrémní volatility cen na trzích s energetickými deriváty v rámci jednoho dne. Takové mechanismy však fungují pouze krátkodobě a jejich účelem není zabránit tomu, aby tržní ceny dosáhly nadměrné úrovně.

^(*) Nařízení Rady (EU) 2022/2576 ze dne 19. prosince 2022 o posílení solidarity prostřednictvím lepší koordinace nákupu plynu, spolehlivých referenčních cen a přeshraničních výměn plynu (viz strana 1 v tomto čísle Úředního věstníku).

^(*) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2014/65/EU ze dne 15. května 2014 o trzích finančních nástrojů a o změně směrnic 2002/92/ES a 2011/61/EU (Úř. věst. L 173, 12.6.2014, s. 349).

- (9) Dalším důležitým prvkem k řešení problému extrémních cenových špiček je snížení poptávky. Snížení poptávky po plynu a elektřině může mít tlumící účinek na tržní ceny, a může tak přispět ke zmírnění problémů s nadměrně vysokými cenami plynu. Toto nařízení by proto mělo v souladu se závěry Evropské rady ze dnů 20. a 21. října 2022 zajistit, aby aktivace mechanismu zavedeného tímto nařízením nevedla k celkovému zvýšení spotřeby plynu.
- (10) V létě roku 2022 přispělo úsilí států dotovaných subjektů o nákup plynu pro účely uskladnění, v jehož rámci nebyl brán v potaz dopad nekoordinovaných nákupů na ceny, ke zvýšení referenčních cen, a zejména cen TTF. K tomu, aby se v budoucnu zabránilo extrémním nárůstům cen, je proto ve vhodných případech důležitá lepší koordinace mezi členskými státy, které k nákupu plynu pro plnění podzemních zásobníků plynu využívají státem financované subjekty. Důležitou úlohu při omezování případů nadměrně vysokých cen plynu může v tomto ohledu hrát využívání mechanismu společného nákupu zřízeného nařízením (EU) 2022/2576.
- (11) Přestože je k řešení některých prvků, které vedou k problémům s tvorbou cen na trzích se zemním plynem, možné využít stávající opatření, ta nezaručují okamžitou a dostatečně jistou nápravu současných problémů.
- (12) Je proto nezbytné zavést dočasný mechanismus korekce trhu pro transakce se zemním plynem na hlavních trzích s deriváty TTF a deriváty spojenými s jinými virtuálními obchodními místy se splatností mezi jedním měsícem a jedním rokem (dále jen „mechanismus korekce trhu“) jako nástroj s okamžitým účinkem proti případům nadměrně vysokých cen plynu.
- (13) Evropská rada ve svých závěrech ze dnů 20. a 21. října 2022 Komisi vyzvala, aby urychleně předložila návrh na dočasné dynamické cenové pásmo pro transakce se zemním plynem s cílem okamžitě omezit případy nadměrně vysokých cen plynu, při zohlednění záruk stanovených v čl. 23 odst. 2 návrhu Komise na nařízení Rady (EU) 2022/2576.
- (14) Při navrhování mechanismu korekce trhu by měly být na jedné straně zohledněny níže uvedené záruky a na druhé straně by měly být použity k zajištění toho, aby případná aktivace tohoto mechanismu byla ukončena, pokud pominou podmínky pro jeho aktivaci nebo dojde-li k nezamýšlenému narušení trhu: mechanismus korekce trhu by se měl vztahovat na transakce se zemním plynem v rámci virtuálního obchodního místa TTF, jež provozuje společnost Gasunie Transport Services B.V.; prostřednictvím dynamického cenového pásma mohou být s korigovanou spotovou cenou TTF propojeny i jiné plynárenské obchodní uzly Unie; uvedený mechanismus by se neměl dotýkat mimoburzovního obchodování s plynem, neměl by ohrozit bezpečnost dodávek plynu do Unie, měl by záviset na pokroku při plnění cíle v oblasti úspor plynu, neměl by vést k celkovému zvýšení spotřeby plynu, měl by být koncipován způsobem, který nebude bránit tržním tokům plynu uvnitř Unie, neměl by mít nepříznivý vliv na stabilitu a řádné fungování trhů s energetickými deriváty a měl by zohledňovat tržní ceny plynu na jednotlivých organizovaných trzích v celé Unii.
- (15) Mechanismus korekce trhu by měl být navržen tak, aby splňoval dvě základní kritéria, totiž aby fungoval jako účinný nástroj proti případům mimořádně vysokých cen plynu a aby byl aktivován pouze tehdy, dosáhnou-li ceny ve srovnání se světovými trhy výjimečné úrovně, aby se zabránilo významnému narušení trhu a narušení smluv o dodávkách, které by mohlo vést k závažným rizikům v oblasti bezpečnosti dodávek.
- (16) Zásah prostřednictvím mechanismu korekce trhu by měl být omezen na řešení nejdůležitějších nedostatků systému tvorby cen. Zúčtovací cena měsíčních derivátů TTF je zdaleka nejpoužívanější referenční hodnotou ve smlouvách o dodávkách plynu v celé Unii; následují ji produkty s dvoutříměsíční a roční splatností. Avšak přesun obchodu k derivátům spojeným s jinými virtuálními obchodními místy může vést k narušení trhů s energií nebo finančních trhů Unie, například v podobě arbitráže mezi korigovanými a nekorigovanými deriváty prováděné účastníky trhu, v neprospech spotřebitelů. Do mechanismu korekce trhu by proto měly být v zásadě zahrnuty deriváty spojené se všemi virtuálními obchodními místy v Unii. Avšak uplatňování uvedeného mechanismu na deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy než s TTF je složitější a vyžaduje další technickou přípravu. S ohledem na

naléhavou potřebu zavést mechanismus korekce trhu pro nejdůležitější derivát, totiž derivát TTF, by Komisi měla být svěřena pravomoc stanovit prováděcím aktem technické podrobnosti jeho uplatňování na deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy, jakož i výběr derivátů spojených s jinými virtuálními obchodními místy, které mohou být vyloučeny na základě předem vymezených kritérií.

- (17) Zavedení mechanismu korekce trhu by mělo trhu vyslat jasný signál, že Unie nebude akceptovat nadměrně vysoké ceny plynu vyplývající z nedokonalé tvorby cen. Rovněž by měla účastníkům trhu poskytnout jistotu, pokud jde o spolehlivé limity pro obchodování s plynem, a mohla by vést k významným hospodářským úsporám jak pro podniky, tak pro domácnosti, které nebudou vystaveny případům nadměrně vysokých cen energií.
- (18) Mechanismus korekce trhu by měl zavést dynamický bezpečnostní strop ceny od měsíčních po roční deriváty. Dynamický strop by měl být aktivován, pokud cena derivátů dosáhne předem stanovené úrovně a pokud zvýšení cen neodpovídá podobnému zvýšení na regionální nebo světové úrovni.
- (19) Dynamický bezpečnostní strop by proto měl zajistit, aby nebyly akceptovány pokyny k obchodování, které by byly výrazně vyšší než ceny LNG v jiných regionech světa. Ke stanovení referenční ceny odrážející celosvětové trendy v oblasti cen LNG by měly být použity vhodné referenční hodnoty. Referenční cena by měla vycházet z odhadů cen LNG, které reprezentativně vypovídají o podmínkách na evropském trhu, a vzhledem ke zvláštnímu významu Spojeného království a Asie jakožto konkurentů na světovém trhu s LNG by měla být založena rovněž na vhodné referenční hodnotě pro Spojené království a asijské regiony. Na rozdíl od plynu z plynovodu se LNG obchoduje v celosvětovém měřítku. Ceny LNG proto lépe odrážejí vývoj cen plynu na celosvětové úrovni a mohou sloužit jako referenční hodnota pro posouzení toho, zda se úroveň cen v kontinentálních uzlech abnormálně liší od mezinárodních cen.
- (20) Zohledňovaný vzorek cen LNG by měl být dostatečně široký, aby byl informativní i v případě, že konkrétní cena LNG není v daný den k dispozici. S cílem vytvořit reprezentativní soubor evropských a mezinárodních cen a zajistit, aby subjekty poskytující informace o cenách podléhaly relevantní regulaci Unie, by odhady cen měly vybírat agentury podávající přehledy o cenách, které jsou zapsány v registru administrátorů a referenčních hodnot zřízeném nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/1011 ⁽⁵⁾. Vzhledem k tomu, že pro dynamický mechanismus korekce trhu mají klíčový význam včasné informace, by měly být brány v potaz pouze informace o cenách od subjektů poskytujících informace týkající se dne zveřejnění. Aby mohla Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů, zřízená nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/942 ⁽⁶⁾ (ACER), vykonávat své povinnosti v oblasti dohledu nad trhem podle tohoto nařízení a včas vypočítat referenční cenu, je nezbytné agenturám podávajícím přehledy o cenách, které zveřejňují odhady cen, uložit povinnost poskytovat dostupné odhady ACER do 21:00 SEČ, tak aby ACER mohla před koncem dne zveřejnit referenční cenu. Tyto oznamovací povinnosti se týkají pouze existujících údajů, nepředstavují pro agentury podávající přehledy o cenách významnou dodatečnou zátěž a v oblasti regulace energetiky a finančního trhu jsou časté, avšak ACER by měla zajistit důvěrné zacházení s obdrženými informacemi, chránit veškerá práva duševního vlastnictví s nimi související a používat je výhradně pro regulační účely. ACER by měla mít možnost vydávat pokyny ohledně formátu, v němž mají být relevantní údaje poskytovány.
- (21) Vzhledem k jejich vysoké likviditě je vhodné zahrnout rovněž deriváty s plněním v následujícím měsíci související s obchodním uzlem ve Spojeném království s názvem National Balancing Point (NBP). Součástí souboru odhadů cen LNG by měl být denní odhad cen prováděný ACER podle nařízení (EU) 2022/2576.

⁽⁵⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/1011 ze dne 8. června 2016 o indexech, které jsou používány jako referenční hodnoty ve finančních nástrojích a finančních smlouvách nebo k měření výkonnosti investičních fondů, a o změně směrnice 2008/48/ES a 2014/17/EU a nařízení (EU) č. 596/2014 (Úř. věst. L 171, 29.6.2016, s. 1).

⁽⁶⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/942 ze dne 5. června 2019, kterým se zřizuje Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (Úř. věst. L 158, 14.6.2019, s. 22).

- (22) Referenční hodnoty zohledněné pro účely stanovení referenční ceny jsou sice dobrým ukazatelem celosvětových trendů v oblasti cen LNG, nemohou však jednoduše nahradit ceny derivátů. Je tomu tak zejména proto, že referenční cena odráží ceny na jiných místech než TTF a jiná virtuální obchodní místa v Unii. Nezohledňují například náklady související s možnými přetíženími infrastruktury při přesunu plynu z terminálu LNG do místa, kde se nachází uzel TTF. Ceny TTF jsou proto obvykle vyšší než ceny zohledněné pro účely stanovení referenční ceny. Rozdíl činil v období od června do srpna 2022 v průměru přibližně 35 EUR/MWh. Kromě toho je pro bezpečnost dodávek klíčové, aby byla korigovaná cena derivátů TTF stanovena na dostatečně vysoké úrovni, tak aby stále ještě umožňovala přilákat dovoz LNG z jiných regionů světa. Pro výpočet korigované ceny derivátů TTF by proto měla být k referenční ceně připočtena prémie za bezpečnost dodávek. Vzorec pro bezpečnostní strop by měl být plně dynamický, založený na dynamicky se vyvíjejícím koši cen odrážejícím ceny na světovém trhu, a měl by sloužit jako určitá bezpečnostní rezerva k zajištění toho, aby nebyla ohrožena bezpečnost dodávek. Výše dynamického bezpečnostního stropu může být každý den jiná v závislosti na vývoji světových cen obsažených v koši.
- (23) Bezpečnostní strop by neměl být statický. Měl by být dynamicky a denně upravován. Zveřejňování denní vypořádací ceny umožňuje, aby byl dynamický bezpečnostní strop nadále souladu s vývojem na trhu LNG, a umožňuje rovněž zachovat proces tvorby cen na burzách a zmírnit případné dopady na řádné fungování trhů s deriváty. Dynamická koncepce bezpečnostního stropu rovněž sníží rizika pro ústřední protistrany a omezí dopad na účastníky termínových trhů, jako jsou členové clearingového systému a jejich klienti. Bezpečnostní strop by neměl korigovat tržní ceny pod určitou hranicí.
- (24) Aby se zabránilo riziku, že dynamický nabídkový limit pro cenu měsíčních až ročních derivátů povede k protiprávnímu jednání ve shodě mezi dodavatelem nebo obchodníky se zemním plynem, měly by finanční regulační orgány, ACER a orgány pro hospodářskou soutěž během doby aktivace mechanismu korekce trhu zvláště pečlivě sledovat trhy s deriváty na zemní plyn a energii.
- (25) Mechanismus korekce trhu by měl být dočasný a měl by být aktivován pouze s cílem omezit případy mimořádně vysokých cen zemního plynu, které přitom nesouvisejí s cenami na jiných burzách se zemním plynem. Za tímto účelem by použití mechanismu korekce trhu mělo být podmíněno splněním dvou kumulativních podmínek.
- (26) Mechanismus korekce trhu by měl být aktivován pouze v případě, že zúčtovací ceny derivátů TTF s plněním v následujícím měsíci dosáhnou předem stanovené výjimečně vysoké úrovně, aby se zajistilo, že tento mechanismus napraví nedostatky trhu a neovlivní významně poptávku a nabídku a běžné stanovování cen. Nebude-li bezpečnostní strop stanoven na dostatečně vysoké úrovni, mohl by bránit účastníkům trhu v účinném zajištění svých rizik, neboť by mohlo být poškozeno vytváření spolehlivých cen produktů s termínem dodání v budoucnosti a fungování trhů s deriváty. Pokud by byl mechanismus korekce trhu aktivován s cílem uměle snížit ceny namísto nápravy selhání trhu, měl by závažný negativní dopad na účastníky trhu, včetně energetických podniků, kteří by se mohli potýkat s obtížemi při plnění výzev k dodatečné úhradě marže a s omezeními likvidity, což by mohlo vést k selhání. Pro některé účastníky trhu, zejména ty menší, by mohlo být nemožné zajistit své pozice, což by dále zhoršilo volatilitu na spotových trzích a mohlo by vést k vyššímu prudkému nárůstu cen. Vzhledem k významným objemům obchodování by takový vývoj představoval zjevné riziko pro hospodářství, kterému by koncepce mechanismu korekce trhu měla zabránit. Zkušenosti nabyté z nastalých událostí, jako bylo mimořádné zvýšení cen v srpnu 2022, by proto měly být vodítkem pro stanovení cenových hladin, při nichž by mohl být mechanismus korekce trhu aktivován. Z dostupných údajů vyplývá, že v srpnu 2022 přesáhly ceny derivátů TTF s plněním v následujícím měsíci 180 EUR/MWh. Mechanismus korekce trhu by měl zabránit abnormálním cenám na úrovni dosažené v srpnu 2022.
- (27) Mechanismus korekce trhu by navíc měl být aktivován pouze v případě, že ceny TTF dosáhnou úrovně, která je výrazně a abnormálně vysoká ve srovnání s cenami LNG, jež odrážejí tržní trendy ve světě. Pokud by ceny na světových trzích rostly stejným tempem a na stejné úrovni jako ceny TTF, mohla by aktivace mechanismu korekce trhu bránit nákupu dodávek na světových trzích, což by mohlo vyvolat riziko v oblasti bezpečnosti dodávek. Mechanismus korekce trhu by proto měl být aktivován pouze v situacích, kdy ceny TTF po delší dobu výrazně přesahují ceny na světových trzích. Stejně tak pokud by se rozdíl oproti cenám TTF snížil nebo vymizel, měl by být mechanismus korekce trhu deaktivován, aby se zabránilo jakémukoli riziku pro bezpečnost dodávek.

- (28) Komise by měla jednat v plném souladu s nařízením Rady (EU) 2022/1369 ⁽⁷⁾ a s cíli snížení poptávky stanovenými v uvedeném nařízení, a proto by měla mít Komise možnost pozastavit aktivaci mechanismu korekce trhu, pokud negativně ovlivňuje pokrok dosažený při provádění cílů dobrovolného snížení poptávky podle nařízení (EU) 2022/1369 nebo pokud vede k celkovému zvýšení spotřeby plynu o 15 % za jeden měsíc nebo 10 % za dva po sobě jdoucí měsíce ve srovnání s odpovídající průměrnou spotřebou během srovnatelných měsíců předchozího roku. Ke zohlednění regionálních nebo celounijních variací způsobených ročními obdobími, změnami počasí a jinými faktory, jako je krize COVID-19, by spotřeba plynu měla být měřena ve srovnání se spotřebou v pěti letech předcházejících dni vstupu tohoto nařízení v platnost, v souladu s přístupem stanoveným v nařízení (EU) 2022/1369 a na základě údajů o spotřebě plynu a snížení poptávky obdržení od členských států podle uvedeného nařízení. Potenciální tlumící účinek mechanismu korekce trhu na ceny zemního plynu by neměl vést k umělému podněcování spotřeby zemního plynu v Unii v míře, která by poškozovala úsilí nezbytné ke snížení poptávky po zemním plynu v souladu s cíli dobrovolného nebo povinného snížení poptávky podle nařízení Rady (EU) 2022/1369 a nařízení Rady (EU) 2022/1854 ⁽⁸⁾. Komise by měla zajistit, aby aktivace mechanismu korekce trhu nezpomalila pokrok, kterého členské státy dosahují při plnění svých cílů v oblasti úspor energie.
- (29) V závislosti na úrovni zásahu může mechanismus korekce trhu zahrnovat finanční rizika, smluvní rizika a rizika v oblasti bezpečnosti dodávek. Úroveň rizika závisí na četnosti, s níž je tento mechanismus aktivován, a může tedy narušit běžné fungování trhu. Čím nižší je prahová hodnota pro zásah, tím častěji bude tento mechanismus aktivován, a tím je pravděpodobnější, že se příslušné riziko naplní. Podmínky pro aktivaci mechanismu korekce trhu by proto měly být stanoveny na úrovni spojené s abnormálními a mimořádně vysokými úrovněmi měsíční ceny TTF a zároveň zajistit, aby se jednalo o účinný nástroj proti případům nadměrně vysokých cen plynu, které neodrážejí vývoj na mezinárodním trhu.
- (30) Je důležité mechanismus korekce trhu navrhnout tak, aby neměnil základní smluvní rovnováhu smluv o dodávkách plynu, ale aby řešil případy neobvyklého tržního chování. Pokud jsou spouštěcí mechanismy stanoveny na úrovni, kde napravují stávající problémy s tvorbou cen a jejich účelem není zasahovat do rovnováhy poptávky a nabídky, lze riziko, že mechanismus nebo jeho aktivace pozmění smluvní rovnováhu stávajících smluv, minimalizovat.
- (31) Aby byl zajištěn okamžitý účinek mechanismu korekce trhu, měl by být dynamický nabídkový limit aktivován okamžitě a automaticky, aniž by bylo zapotřebí dalšího rozhodnutí ACER nebo Komise.
- (32) Aby se zajistilo včasné odhalení možných problémů vyplývajících z aktivace mechanismu korekce trhu, měla by Komise pověřit Evropský orgán pro cenné papíry a trhy, zřízený nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1095/210 ⁽⁹⁾ (ESMA), a ACER, aby vydaly zprávu o možných negativních dopadech mechanismu na finanční trhy a trhy s energií a na bezpečnost dodávek.
- (33) ACER by měla neustále sledovat, zda jsou splněny podmínky pro fungování mechanismu korekce trhu. ACER má k provádění tohoto sledování nejlepší předpoklady, neboť má přehled o trzích s plynem v celé Unii a nezbytné odborné znalosti o fungování trhů s plynem a je již pověřena sledováním obchodování s velkoobchodními energetickými produkty podle práva Unie. ACER by proto měla sledovat vývoj vypořádací ceny derivátu TTF s plněním v následujícím měsíci a porovnávat ji s referenční cenou stanovenou na základě průměru odhadů cen LNG spojených s evropskými obchodními uzly s cílem ověřit, zda jsou podmínky zakládající aktivaci nebo deaktivaci mechanismu korekce trhu splněny. Jakmile budou podmínky pro aktivaci mechanismu korekce trhu splněny, měla by o tom ACER na svých internetových stránkách neprodleně zveřejnit oznámení. Následující den by organizátoři regulovaného trhu neměli přijímat žádné pokyny přesahující dynamický nabídkový limit a účastníci

⁽⁷⁾ Nařízení Rady (EU) 2022/1369 ze dne 5. srpna 2022 o koordinovaných opatřeních ke snížení poptávky po plynu (Úř. věst. L 206, 8.8.2022, s. 1).

⁽⁸⁾ Nařízení Rady (EU) 2022/1854 ze dne 6. října 2022 o intervenci v mimořádné situaci s cílem řešit vysoké ceny energie (Úř. věst. L 261 I, 7.10.2022, s. 1).

⁽⁹⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1095/2010 ze dne 24. listopadu 2010 o zřízení Evropského orgánu dohledu (Evropského orgánu pro cenné papíry a trhy), o změně rozhodnutí č. 716/2009/ES a o zrušení rozhodnutí Komise 2009/77/ES (Úř. věst. L 331, 15.12.2010, s. 84).

trhu s deriváty TTF by takové pokyny neměli zadávat. Organizátoři trhu a účastníci trhu s deriváty TTF by měli sledovat internetové stránky ACER, na nichž by měla být zveřejněna denní referenční cena. Podobný dynamický nabídkový limit by se měl vztahovat na deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy za podmínek stanovených v prováděcím aktu upravujícím uplatňování mechanismu korekce trhu na takové deriváty.

- (34) Aktivace mechanismu korekce trhu může přinést nežádoucí a nepředvídatelné účinky na hospodářství, včetně ohrožení bezpečnosti dodávek a finanční stability. K zajištění rychlé reakce v případě nezamýšleného narušení trhu by měly být zavedeny účinné záruky vycházející z objektivních kritérií, které zajistí, aby uvedený mechanismus bylo možné kdykoli pozastavit. V případě nezamýšleného narušení trhu, na základě výsledků sledování prováděného ACER a konkrétních náznaků, že bezprostředně hrozí událost vyžadující korekci trhu, by Komise měla mít možnost požádat ESMA, ACER a případně Evropskou síť provozovatelů plynárenských přepravních soustav (ENTSO) a Koordinační skupinu pro otázky plynu, zřízenou nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938⁽¹⁰⁾ (GCG), o jejich stanovisko k dopadu možné události vyžadující korekci trhu na bezpečnost dodávek, toky plynu uvnitř Unie a finanční stabilitu, aby mohla v případě potřeby prováděcím rozhodnutím aktivaci mechanismu korekce trhu provedenou ACER rychle pozastavit.
- (35) Vedle každodenního přezkumu toho, zda jsou požadavky na dynamický nabídkový limit stále plněny, by měly být zavedeny další záruky, aby se zabránilo neúmyslnému narušení trhu.
- (36) Dynamický nabídkový limit by se neměl uplatňovat na mimoburzovní transakce, neboť by to vyvolalo vážné problémy ve sledování a mohlo by vést k problémům s bezpečností dodávek. Měl by se však použít přezkumný mechanismus s cílem posoudit, zda vyloučení mimoburzovních transakcí nemůže vést k významným přesunům obchodování s deriváty TTF na mimoburzovní trhy, a tím k ohrožení stability finančních trhů nebo trhů s energií.
- (37) Mechanismus korekce trhu by měl být automaticky deaktivován, pokud jeho fungování již není vzhledem k situaci na trhu se zemním plynem odůvodněné. S výjimkou případů, kdy dojde k narušení trhu, by měl být tento mechanismus deaktivován až po určité době, aby se zabránilo časté aktivaci a deaktivaci. Mechanismus korekce trhu by proto měl být automaticky deaktivován po dvaceti dnech, pokud dynamický nabídkový limit po určité období činí 180 EUR/MWh. K deaktivaci mechanismu by nemělo být nutné žádné posouzení ACER nebo Komise, nýbrž by k ní mělo dojít automaticky, jakmile jsou splněny příslušné podmínky.
- (38) Pokud dojde k významnému snížení dodávek plynu a k situaci, kdy dodávky plynu nepostačují k uspokojení zbývajících poptávek po plynu, může Komise podle nařízení (EU) 2017/1938 vyhlásit stav nouze na regionální úrovni nebo na úrovni Unie na žádost jednoho členského státu, který vyhlásil stav nouze, a je povinna vyhlásit stav nouze na regionální úrovni nebo na úrovni Unie, pokud stav nouze vyhlásily dva nebo více členských států. Aby se zabránilo situaci, kdy pokračující aktivace mechanismu korekce trhu vede k problémům se zabezpečením dodávek, měl by být tento mechanismus automaticky deaktivován, pokud Komise vyhlásí stav nouze na regionální úrovni nebo na úrovni Unie.
- (39) Je velmi důležité, aby součástí mechanismu korekce trhu byl účinný nástroj, který umožní na základě objektivních kritérií okamžitě a kdykoli pozastavit uplatňování dynamického bezpečnostního stropu, pokud by vedl k vážnému narušení trhu, jež by ovlivnilo bezpečnost dodávek a toky plynu uvnitř Unie.
- (40) Jelikož při zvažování možného pozastavení mechanismu korekce trhu je důležité důkladně posoudit všechny záruky, na něž je třeba vzít ohled, měl by být tento mechanismus pozastaven prováděcím rozhodnutím Komise. Při přijímání takového rozhodnutí, jež by mělo být přijato bez zbytečného odkladu, by Komise měla posoudit, zda uplatňování dynamického nabídkového limitu neohrožuje bezpečnost dodávek v Unii, zda je doprovázeno dostatečným úsilím o snížení poptávky, zda nebrání tržním tokům plynu uvnitř Unie, zda negativně neovlivňuje trhy s energetickými

⁽¹⁰⁾ 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).

deriváty, zda zohledňuje tržní ceny plynu na různých organizovaných trzích v celé Unii nebo zda nemůže negativně ovlivnit stávající smlouvy na dodávky plynu. V takových případech by Komise měla prováděcím rozhodnutím pozastavit mechanismus korekce trhu. Vzhledem k potřebě rychle reagovat by neměla mít povinnost jednat postupem projednávání ve výboru.

- (41) Mechanismus korekce trhu by neměl ohrozit bezpečnost dodávek plynu v Unii omezením cenových signálů, které jsou nezbytné pro přilákání nezbytných dodávek plynu a pro toky plynu uvnitř Unie. Dodavatelé plynu by totiž mohli potenciálně zadržet dodávky, je-li mechanismus korekce trhu aktivován, aby maximalizovali zisky prodejem krátce po deaktivaci bezpečnostních stropů. V případě, že by tento mechanismus vedl k uvedeným rizikům pro bezpečnost dodávek plynu v Unii, avšak nedošlo k vyhlášení stavu nouze na regionální úrovni ani na úrovni Unie, měla by Komise uvedený mechanismus okamžitě pozastavit. Při posuzování rizik pro bezpečnosti dodávek by se měly vzít v úvahu mimo jiné potenciálně významná odchylna některé ze složek referenční ceny ve srovnání s historickým trendem a výrazný pokles čtvrtletního dovozu LNG do Unie ve srovnání s tímž čtvrtletím předchozího roku.
- (42) Jelikož neomezené toky plynu uvnitř Unie představují klíčový prvek bezpečnosti dodávek v Unii, měla by být aktivace mechanismu korekce trhu rovněž pozastavena, pokud nepřiměřeně omezuje toky plynu uvnitř Unie, a ohrožuje tak bezpečnost dodávek plynu v Unii.
- (43) Mechanismus korekce trhu by ve svém konečném důsledku neměl zmenšit úlohu, kterou na vnitřním trhu Unie se zemním plynem plní cenové signály, ani bránit tržním tokům plynu uvnitř Unie, neboť je nezbytné, aby zemní plyn i nadále proudil tam, kde je ho nejvíce zapotřebí.
- (44) Mechanismus korekce trhu by neměl nepřiměřeně ohrozit nepřetržitě řádné fungování trhů s energetickými deriváty. Tyto trhy hrají důležitou úlohu v zajišťování možnosti účastníků trhu zajistit své pozice za účelem řízení rizik, zejména pokud jde o kolísání cen. Kromě toho mohou cenové zásahy prostřednictvím mechanismu korekce trhu vést ke značným finančním ztrátám účastníků trhů s deriváty. Vzhledem k velikosti trhu s plynem v Unii mohou tyto ztráty ovlivnit nejen specializované trhy s deriváty, ale mohou mít výrazný lavinový efekt i na jiných finančních trzích. Cenové intervence by mohly vést i ke škodlivému nárůstu výzev k dodatečné úhradě v důsledku nejistoty. Značný nárůst výzev k dodatečné úhradě by mohl vést k významným finančním a likviditním ztrátám pro účastníky trhu, vedoucím k platební neschopnosti člena clearingového systému nebo konečného zákazníka. Příslušní účastníci trhu by měli jednat v dobré víře a neměli by nepřiměřeně měnit mechanismy řízení rizik tak, aby to vedlo k nárůstu výzev k dodatečné úhradě, zejména pokud to není v souladu s běžnými tržními postupy. Komise by proto měla mechanismus korekce trhu okamžitě pozastavit, pokud ohrozí řádné fungování trhu s deriváty, například pokud vede k výraznému poklesu transakcí s deriváty TTF nebo k významnému přesunu transakcí s deriváty TTF na obchodní místa mimo Unii. V tomto ohledu je důležité, aby Komise zohlednila dostupné odborné znalosti příslušných institucí Unie. ESMA je nezávislý orgán, který přispívá k zajištění stability finančního systému Unie, zejména podporou stabilních a řádně fungujících finančních trhů, jako jsou trhy s deriváty.

Komise by proto měla zohledňovat zprávy ESMA o těchto aspektech. Dále by Komise měla zohledňovat veškerá doporučení Evropské centrální banky (ECB) týkající se stability finančního systému v souladu s čl. 127 odst. 4 Smlouvy o fungování Evropské unie (dále jen „Smlouva o fungování EU“) a čl. 25 odst. 1 protokolu č. o statutu Evropského systému centrálních bank a Evropské centrální banky připojeného ke Smlouvě o fungování EU (dále jen „protokol“). Vzhledem k volatilitě finančních trhů a potenciálně velkému dopadu tržních zásahů na nich je důležité zajistit, aby Komise mohla mechanismus korekce trhu rychle pozastavit. Zpráva ESMA by proto měla být vydána nejpozději 48 hodin po žádosti Komise, nebo v naléhavých případech téhož dne.

- (45) Mechanismus korekce trhu by měl být navržen tak, aby řešil pouze výjimečné zvýšení cen plynu způsobené nedostatky v mechanismu tvorby cen, a jako takový by neměl mít dopad na platnost stávajících smluv na dodávky plynu. Avšak v situacích, kdy ACER nebo Komise zjistí, že má aktivace mechanismu korekce trhu negativní dopad na stávající smlouvy na dodávky plynu, měla by Komise mechanismus pozastavit.

- (46) Koncepce a možnosti pozastavení mechanismu korekce trhu by měly zohledňovat skutečnost, že obchodníci se zemním plynem mohou přesunout obchodování se zemním plynem do regionů mimo Unii, a tím účinnost mechanismu korekce trhu snížit. Tak by tomu bylo například v případě, že by obchodníci začali provozovat mimoburzovní obchodování se zemním plynem, které je méně transparentní, méně podléhá regulační kontrole a nese větší riziko neplnění povinností zúčastněných stran. Bylo by tomu tak i v případě, že by obchodníci, jejichž zajištění může být mechanismem korekce trhu omezeno, vyhledali zajištění v jiných jurisdikcích, což by znamenalo, že by protistrana provádějící clearing musela vyvážit podkladovou hotovost derivátových pozic tak, aby odrážela zastropovanou vypořádací cenu, a tím aktivovat výzvy k dodatkové úhradě.
- (47) ACER, ESMA, ENTSOG a GCG by měly být Komisi při sledování mechanismu korekce trhu nápomocny.
- (48) Při plnění svých úkolů podle tohoto nařízení by Komise měla mít rovněž možnost konzultovat ECB a vyžádat si její doporučení v souladu s úlohou ECB podle čl. 127 odst. 5 Smlouvy o fungování EU, jíž je přispívat k řádnému provádění opatření, která se vztahují k obezřetnostnímu dohledu nad úvěrovými institucemi a ke stabilitě finančního systému, a podle čl. 25 odst. 1 protokolu, jíž je vydávat stanoviska a být konzultována mimo jiné Komisí ohledně působnosti a používání právních aktů Unie týkajících se obezřetnostního dohledu nad úvěrovými institucemi a stabilitou finančního systému. Proces konzultací s ECB by měl být organizován tak, aby v případě potřeby umožnil rychlé pozastavení mechanismu korekce trhu.
- (49) Z důvodu naléhavé potřeby vyřešit problémy zejména při tvorbě cen derivátů TTF v Unii je rychlé zavedení mechanismu korekce trhu zásadní. ESMA a ACER by měly provést posouzení dopadu tohoto mechanismu (dále jen „posouzení účinků“) s cílem analyzovat, zda by jeho rychlé zavedení mohlo mít nezamýšlené negativní důsledky pro finanční trhy nebo trhy s energií nebo pro bezpečnost dodávek. Toto posouzení účinků by mělo být předloženo Komisi do 1. března 2023. Mělo by především analyzovat prvky nezbytné pro provádění akt o podrobnostech způsobu rozšíření mechanismu korekce trhu na deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy a ověřit, zda jsou klíčové prvky tohoto mechanismu stále vhodné s ohledem na vývoj finančních trhů a trhů s energií a v oblasti bezpečnosti dodávek. ESMA a ACER by měly vydat předběžnou datovou zprávu o zavedení mechanismu korekce trhu do 23. ledna 2023. S přihlédnutím k výsledkům posouzení účinků by Komise měla, bude-li to vhodné, bez zbytečného odkladu navrhnout změnu tohoto nařízení za účelem úpravy výběru produktů, na které se mechanismus korekce trhu vztahuje.
- (50) Komise může navrhnout rovněž jiné změny tohoto nařízení, a to na základě posouzení účinků, po události vyžadující korekci trhu nebo rozhodnutí pozastavení, nebo s ohledem na vývoj trhu a v oblasti bezpečnosti dodávek.
- (51) Aby bylo zachováno řádné fungování trhu s deriváty, zejména postupy řízení rizika ústředních clearingových protistran, a minimalizována potřeba vyžadovat dodatečnou marži jako kolaterál, mělo by být stranám dovoleno řádně vyrovnávat nebo snižovat své pozice na trhu s deriváty TTF, pokud si tak přejí. Dynamický nabídkový limit by se proto neměl vztahovat na smlouvy uzavřené před vstupem tohoto nařízení v platnost ani na obchody, které účastníkům umožňují vyrovnávat nebo snižovat pozice vyplývající ze smluv o derivátech TTF uzavřených před vstupem tohoto nařízení v platnost.
- (52) Ústřední clearingové protistrany hrají klíčovou úlohu při zajišťování řádného fungování trhů s deriváty TTF tím, že snižují riziko protistrany. Je proto nezbytné, aby mechanismus korekce trhu jejich činnosti, zejména řízení pozic se selháním, neznemožňoval. Za tímto účelem by se dynamický nabídkový limit neměl vztahovat na obchody prováděné v rámci procesu řízení selhání vedeného ústřední clearingovou protistranou.
- (53) Mechanismus korekce trhu je nezbytný a přiměřený pro dosažení cíle korekce nadměrně vysokých cen plynu v TTF a derivátů spojených s jinými virtuálními obchodními místy. Všechny členské státy jsou znepokojeny nepřímými dopady nárůstu cen, jako jsou zvyšující se ceny energií a inflace. Nedostatky systému tvorby cen hrají v různých členských státech různou úlohu, neboť zvýšení cen má v některých členských státech (např. v členských státech střední Evropy) větší dopad než v jiných (např. v členských státech ležících na okraji Unie nebo v členských státech s možnostmi dodávek odjinud). Aby se zabránilo roztržitosti opatření, která by mohla rozdělit integrovaný trh Unie s plynem, je třeba v duchu solidarity přijmout společná opatření. Rovněž pro zajištění bezpečnosti dodávek v Unii je takový přístup zásadní. Společné záruky, které mohou být nezbytnější v členských státech bez

alternativních možností dodávek než v členských státech, jež takové alternativy mají, navíc zajišťují koordinovaný přístup jako výraz energetické solidarity. Ačkoli se finanční rizika a přínosy pro různé členské státy velmi liší, měl by mechanismus korekce trhu představovat solidární kompromis, v jehož rámci se všechny členské státy dohodly, že přispějí ke korekci trhu a přijmou stejná omezení tvorby cen, i když se v různých členských státech liší úroveň špatného fungování mechanismu tvorby cen a finanční dopady cen derivátů na ekonomiku. Mechanismus korekce trhu by proto posílil solidaritu Unie tím, že by zabránil nadměrně vysokým cenám plynu, které jsou pro mnoho členských států neudržitelné i z krátkodobého hlediska. Pomůže zajistit, aby dodavatelské podniky ze všech členských států mohly v duchu solidarity nakupovat plyn za rozumné ceny.

- (54) Za účelem zajištění jednotných podmínek k provedení tohoto nařízení by měly být Komisi svěřeny prováděcí pravomoci stanovit technické podrobnosti uplatňování mechanismu korekce trhu na deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy. Tyto pravomoci by měly být vykonávány v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 182/2011 ⁽¹⁾.
- (55) Vzhledem k nestabilní a nepředvídatelné situaci na trhu se zemním plynem je s nastupující zimní sezónou důležité zajistit, aby mechanismus korekce trhu mohl být uplatněn co nejdříve, budou-li podmínky zakládající jeho aktivaci splněny. Toto nařízení by proto mělo vstoupit v platnost 1. února 2023. Dynamický nabídkový limit by se měl použít od 15. února 2023. Povinnost ESMA a ACER poskytnout předběžnou datovou zprávu by se měla použít se zpětnou působností ode dne 1. ledna 2023, aby byly potřebné informace získány co nejdříve,

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

KAPITOLA I

PŘEDMĚT, OBLAST PŮSOBNOSTI A DEFINICE

Článek 1

Předmět a oblast působnosti

Toto nařízení zavádí dočasný mechanismus tržní korekce pro pokyny zadané k obchodování s deriváty TTF a s deriváty spojenými s jinými virtuálními obchodními místy v souladu s článkem 9, aby se omezil výskyt případů nadměrně vysokých cen plynu v Unii, které neodrážejí ceny na světovém trhu.

Článek 2

Definice

Pro účely tohoto nařízení se rozumí:

- 1) „derivátem TTF“ komoditní derivát ve smyslu čl. 2 odst. 1 bodu 30 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014 ⁽²⁾ obchodovaný na regulovaném trhu, jehož podkladovým nástrojem je transakce ve virtuálním obchodním uzlu Title Transfer Facility (TTF) provozovaném společností Gasunie Transport Services B.V.;

⁽¹⁾ 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).

⁽²⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 600/2014 ze dne 15. května 2014 o trzích finančních nástrojů a o změně nařízení (EU) č. 648/2012 (Úř. věst. L 173, 12.6.2014, s. 84).

- 2) „derivátem spojeným s jiným virtuálním obchodním místem“ komoditní derivát ve smyslu čl. 2 odst. 1 bodu 30 nařízení (EU) č. 600/2014, obchodovaný na regulovaném trhu, jehož podkladovým aktivem je transakce s plynem na virtuálním obchodním místě v Unii;
- 3) „virtuálním obchodním místem“ nefyzické obchodní místo v systému vstup/výstup, kde je plyn převáděn mezi prodávajícím a kupujícím bez nutnosti rezervovat přepravní nebo distribuční kapacitu;
- 4) „derivátem TTF s plněním v následujícím měsíci“ derivát TTF, jehož datum skončení platnosti je nejbližší z derivátů s jednoměsíční splatností obchodovaných na daném regulovaném trhu;
- 5) „derivátem TTF s plněním v následujícím roce“ derivát TTF, jehož datum skončení platnosti je nejbližší z derivátů s dvanáctiměsíční splatností obchodovaných na daném regulovaném trhu;
- 6) „referenční cenou“ níže uvedená denní průměrná cena, je-li k dispozici:
 - odhad ceny LNG na základě ukazatele „Northwest Europe Marker“, definovaný jako denní průměr ukazatele „Daily Spot Northwest Europe Marker (NWE)“, který spravuje nizozemská společnost Platts Benchmark B.V., a ukazatele „Northwest Europe des – half-month 2“, který spravuje nizozemská společnost Argus Benchmark Administration B.V., přičemž odhad cen LNG v USD na metrický milion britských tepelných jednotek (MMBtu) se převede na EUR/MWh na základě směnného kurzu eura Evropské centrální banky (ECB) a přepočítacího koeficientu 1 MMBtu na 0,293071 kWh,
 - odhad ceny LNG na základě ukazatele „Mediterranean Marker“, definovaný jako denní průměr ukazatele „Daily Spot Mediterranean Marker (MED)“, který spravuje nizozemská společnost Platts Benchmark B.V., a ukazatelů „Iberian peninsula des - half-month 2“, „Italy des - half-month 2“ a „Greece des - half-month 2“, které spravuje nizozemská společnost Argus Benchmark Administration B.V., přičemž odhad cen LNG v USD na MMBtu se převede na EUR/MWh na základě směnného kurzu eura ECB a přepočítacího koeficientu 1 MMBtu na 0,293071 kWh,
 - odhad ceny LNG na základě ukazatele „Northeast Asia Marker“, definovaný jako denní průměr ukazatele „NG Japan/Korea DES 2 Half-Month“, který spravuje nizozemská společnost Platts Benchmark B.V., a ukazatele „Northeast Asia des (ANEA) - half-month 2“, který spravuje nizozemská společnost Argus Benchmark Administration B.V., přičemž odhad cen LNG v USD na MMBtu se převede na EUR/MWh na základě směnného kurzu eura ECB a přepočítacího koeficientu 1 MMBtu na 0,293071 kWh,
 - vypořádací cena derivátů NBP s plněním v následujícím měsíci, kterou zveřejňuje společnost ICE Futures Europe (Spojené království), přičemž pence šterlinků na therm se převedou na EUR/MWh na základě směnného kurzu eura ECB a přepočítacího koeficientu 1 therm na 29,3071 kWh,
 - cena denního odhadu prováděného ACER podle článku 18 nařízení (EU) 2022/2576;
- 7) „regulovaným trhem“ regulovaný trh ve smyslu čl. 4 odst. 1 bodu 21 směrnice 2014/65/EU;
- 8) „organizátorem trhu“ organizátor trhu ve smyslu čl. 4 odst. 1 bodu 18 směrnice 2014/65/EU.

KAPITOLA II

MECHANISMUS KOREKCE TRHU

Článek 3

Sledování cen

1. ACER neustále sleduje vývoj referenční ceny a zúčtovací ceny derivátů TTF s plněním v následujícím měsíci a zúčtovací ceny derivátů spojených s jinými virtuálními obchodními místy s plněním v následujícím měsíci.

2. Za účelem odstavce 1 nizozemská společnost Platts Benchmark B.V. oznámí ACER každý den nejpozději v 21:00 SEČ denní odhady cen LNG na základě těchto ukazatelů: „Daily Spot Mediterranean Marker (MED)“, „Daily Spot Northwest Europe Marker (NEW)“ a „Japan Korea Marker (JKM)“.

3. Za účelem odstavce 1 nizozemská společnost Argus Benchmark Administration B.V. oznámí ACER každý den nejpozději v 21:00 SEČ denní odhady cen LNG na základě těchto ukazatelů: „Northwest Europe des - half-month 2“, „Iberian peninsula des - half-month 2“, „Italy des - half-month 2“, „Greece des - half-month 2“ a „Northeast Asia des (ANEA) - half-month 2“.

4. Na základě informací obdržených podle odstavce 1 vypočítá ACER každý den denní referenční cenu. ACER tuto denní referenční cenu zveřejní na svých internetových stránkách nejpozději v 23:59 SEČ.

Článek 4

Událost vyžadující korekci trhu

1. Mechanismus korekce trhu pro zúčtovací ceny derivátů TTF s plněním v následujícím roce se aktivuje událostí vyžadující korekci trhu. Má se za to, že nastala událost vyžadující korekci trhu, pokud vypořádací cena derivátu TTF s plněním v následujícím měsíci, kterou zveřejňuje nizozemská společnost ICE Endex B.V.:

- a) přesahuje 180 EUR/MWh po dobu tří pracovních dnů a
- b) je o 35 EUR vyšší než referenční cena během období uvedeného v písmenu a).

2. Po přijetí prováděcího aktu uvedeného v čl. 9 odst. 1 nastane událost vyžadující korekci trhu ve vztahu k derivátům spojeným s jinými virtuálními obchodními místy také za podmínek stanovených v uvedeném prováděcím aktu podle kritérií stanovených v čl. 9 odst. 2.

3. Zjistí-li ACER, že nastala událost vyžadující korekci trhu, zveřejní na svých internetových stránkách jasně a viditelně nejpozději v 23:59 SEČ oznámení o tom, že nastala událost vyžadující korekci trhu (dále jen „oznámení o korekci trhu“), a vyrozumí o tom Radu, Komisi, ECB a ESMA.

4. Organizátoři trhu s deriváty TTF a účastníci trhu s deriváty TTF internetové stránky ACER denně sledují.

5. Ode dne následujícího po zveřejnění oznámení o korekci trhu organizátoři trhu nepřijímají a účastníci trhu s deriváty TTF nezadávají pokyny pro deriváty TTF, jejichž platnost má skončit v období od data skončení platnosti derivátu TTF s plněním v následujícím měsíci do data skončení platnosti derivátu TTF s plněním v následujícím roce s cenami ve výši 35 EUR nad referenční cenou, kterou ACER zveřejnila předchozí den (dále jen „dynamický nabídkový limit“). Pokud je referenční cena nižší než 145 EUR/MWh, zůstává dynamický nabídkový limit na součtu částek 145 EUR a 35 EUR.

6. Po přijetí prováděcího aktu uvedeného v čl. 9 odst. 1 se dynamický nabídkový limit použije na deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy za podmínek stanovených v uvedeném prováděcím aktu podle kritérií stanovených v čl. 9 odst. 2.

7. Poté, co ho ACER aktivuje, použije se dynamický nabídkový limit po dobu nejméně 20 pracovních dnů, ledaže jej Komise pozastaví v souladu s článkem 6 nebo deaktivuje v souladu s čl. 5 odst. 1.

8. Aby Komise mohla v případě potřeby prováděcím rozhodnutím aktivaci mechanismu korekce trhu provedenou ACER rychle pozastavit, pokud podle výsledků sledování prováděného agenturou ACER podle čl. 3 odst. 1 existují konkrétní náznaky, že bezprostředně hrozí korekce trhu podle čl. 4 odst. 1 písm. b), požádá Komise neprodleně ECB, ESMA a případně ENTSOG a GCG, aby poskytly posouzení dopadu možné korekce trhu na bezpečnost dodávek, toky

plynu uvnitř Unie a finanční stabilitu. Toto posouzení zohlední vývoj cen na jiných relevantních organizovaných trzích, zejména v Asii nebo ve Spojených státech amerických, podle „Joint Japan Korea Marker“ nebo „Henry Hub Gas Price Assessment“, které obě spravuje nizozemská společnost Platts Benchmark B.V. a zveřejňuje společnost S&P Global Inc. se sídlem v New Yorku.

9. Poté, co posoudí účinek dynamického nabídkového limitu na spotřebu plynu a elektřiny a pokrok v plnění cílů snížení poptávky stanovených v člancích 3 a 5 nařízení (EU) 2022/1369 a v člancích 3 a 4 nařízení (EU) 2022/1854, může Komise rovněž navrhnout změnu nařízení (EU) 2022/1369 za účelem jeho přizpůsobení nové situaci.

10. V případě události vyžadující korekci trhu Komise bez zbytečného odkladu požádá ECB o doporučení ohledně rizika nezamýšlených narušení stability a řádného fungování trhů s energetickými deriváty.

Článek 5

Deaktivace mechanismu korekce trhu

1. Dynamický nabídkový limit se deaktivuje 20 pracovních dnů po události vyžadující korekci trhu v souladu s čl. 4 odst. 5 nebo později, pokud je referenční cena pod hodnotou 145 EUR/MWh po dobu tří po sobě jdoucích pracovních dnů.
2. Vyhlásí-li Komise stav nouze na regionální úrovni nebo na úrovni Unie, zejména v případě významného zhoršení situace v oblasti dodávek plynu, které vede k situaci, kdy dodávky plynu nepostačují k uspokojení zbývajících poptávek po plynu („distribuce na příděl“) v souladu s čl. 12 odst. 1 nařízení (EU) 2017/1938, dynamický nabídkový limit se deaktivuje.
3. ACER na svých internetových stránkách neprodleně zveřejní oznámení a vyrozumí Radu, Komisi, ECB a ESMA, že nastala deaktiváční událost uvedená v odstavci 1 („oznámení o deaktivaci“).

Článek 6

Pozastavení mechanismu korekce trhu

1. ESMA, ACER, ENTSOG a GCG neustále sledují účinky dynamického nabídkového limitu na finanční trhy a trhy s energií a na bezpečnost dodávek v případě aktivace mechanismu korekce trhu.
2. Na základě sledování uvedeného v odstavci 1 Komise mechanismus korekce trhu prováděcím rozhodnutím pozastaví, kdykoli dojde k nezamýšlenému narušení trhu negativně ovlivňujícímu bezpečnost dodávek, toky plynu uvnitř Unie nebo finanční stabilitu nebo ke zjevnému riziku takového narušení (dále jen „rozhodnutí o pozastavení“). Při svém posuzování Komise zohlední, zda aktivace mechanismu korekce trhu:
 - a) ohrožuje bezpečnost dodávek plynu v Unii; při posuzování rizik v oblasti bezpečnosti dodávek se vezmou v úvahu potenciálně významná odchylna některé ze složek referenční ceny ve srovnání s historickým trendem a výrazný pokles čtvrtletního dovozu LNG do Unie ve srovnání s tímž čtvrtletím předchozího roku;
 - b) nastala v době, kdy na úrovni Unie nejsou plněny cíle povinného snížení poptávky podle článku 5 nařízení (EU) 2022/1369, negativně ovlivňuje dosažený pokrok v plnění cíle úspor plynu podle článku 3 nařízení (EU) 2022/1369 s přihlédnutím k potřebě zajistit, aby cenové signály motivovaly ke snížení poptávky, nebo vede k celkovému zvýšení spotřeby plynu o 15 % během jednoho měsíce nebo o 10 % ve dvou po sobě následujících měsících ve srovnání s odpovídající průměrnou spotřebou za tytéž měsíce během pěti po sobě následujících let předcházejících 1. února 2023, na základě údajů o spotřebě plynu a snížení poptávky obdržených od členských států podle článku 8 nařízení (EU) 2022/1369;

- c) podle údajů ze sledování prováděného ACER brání tržním tokům plynu uvnitř Unie;
- d) podle zprávy ESMA o dopadu aktivace mechanismu korekce trhu provedené ESMA a jakýchkoli pokynů ECB, které si Komise za tímto účelem vyžádala, ovlivňuje stabilitu a řádné fungování trhů s energetickými deriváty, zejména v případě, že to vede ke značnému nárůstu výzev k dodatečné úhradě nebo k výraznému snížení transakcí s deriváty TTF v Unii za jeden měsíc ve srovnání se stejným měsícem v předchozím roce nebo k významnému přesunu transakcí s deriváty TTF do obchodních systémů mimo Unii;
- e) vede k podstatným rozdílům od cen na trhu se zemním plynem na různých organizovaných trzích v celé Unii a na dalších relevantních organizovaných trzích, například v Asii nebo ve Spojených státech amerických, uvedených v „Joint Japan Korea Market“ nebo „Henry Hub Gas Price Assessment“, které spravuje nizozemská společnost Platts Benchmarks B.V.;
- f) ovlivňuje platnost stávajících smluv na dodávky plynu, včetně dlouhodobých smluv na dodávky plynu.

3. Rozhodnutí o pozastavení se přijme bez zbytečného odkladu a vyhlásí v *Úředním věstníku Evropské unie*. Od prvního dne po vyhlášení rozhodnutí o pozastavení přestává dynamický nabídkový limit platit na dobu v uvedeném rozhodnutí stanovenou.

4. ACER, ESMA, ENTSOG a GCG jsou Komisi nápomocny při plnění úkolů podle článků 4 a 5 a tohoto článku. Zprávy ESMA podle odst. 2 písm. d) jsou vydány nejpozději 48 hodin po žádosti Komise, nebo v naléhavých případech téhož dne.

5. Při plnění svých úkolů podle článků 4 a 5 a tohoto článku může Komise konzultovat ECB k jakékoli záležitosti týkající se jejího úkolu podle čl. 127 odst. 5 Smlouvy o fungování EU s cílem přispívat k řádnému provádění opatření, která se vztahují k obezřetnostnímu dohledu nad úvěrovými institucemi a ke stabilitě finančního systému.

Článek 7

Služební tajemství

1. Na veškeré důvěrné informace obdržené, vyměněné nebo předané podle tohoto nařízení se vztahují podmínky služebního tajemství stanovené v tomto článku.
2. Služební tajemství jsou povinny zachovávat všechny osoby, které pracují nebo pracovaly pro ACER či jakýkoli orgán nebo podnik na trhu či pro fyzickou nebo právnickou osobu, na niž příslušný orgán přenesl své pravomoci, včetně auditorů a odborníků smluvně najatých příslušným orgánem.
3. Informace, na něž se vztahuje služební tajemství, nesmějí být sděleny žádné jiné osobě nebo orgánu, ledaže tak stanoví unijní či vnitrostátní právní předpisy.
4. Veškeré informace vyměněné mezi příslušnými orgány podle tohoto nařízení, které se týkají obchodních nebo provozních podmínek a jiných ekonomických či osobních záležitostí, jsou považovány za důvěrné a podléhají služebnímu tajemství s výjimkou případů, kdy příslušný orgán v okamžiku jejich sdělení uvede, že informace mohou být zpřístupněny, nebo kdy je takovéto zpřístupnění nutné pro účely soudního řízení.

Článek 8

Posouzení účinků

1. ESMA a ACER posoudí účinky mechanismu korekce trhu na finanční trhy a trhy s energií a na bezpečnost dodávek, zejména aby ověřily, zda jsou klíčové prvky mechanismu korekce trhu s ohledem na vývoj na finančních trzích a trzích s energií a v oblasti bezpečnosti dodávek stále vhodné.

2. ESMA a ACER v rámci posouzení účinků provedou především analýzu týkající se kritérií stanovených v čl. 9 odst. 2. Toto posouzení zejména ověří, zda omezení na deriváty TTF vedlo k arbitráži mezi korigovanými a nekorigovanými deriváty prováděné účastníky trhu s nepříznivým dopadem na finanční trhy nebo trhy s energií a v neprospěch spotřebitelů.
3. ESMA a ACER rovněž posoudí, zda:
 - a) vyloučení mimoburzovního obchodování z oblasti působnosti tohoto nařízení nevedlo k významnému přesunu obchodování s deriváty TTF na mimoburzovní trhy, čímž by byla ohrožena stabilita finančních trhů nebo trhů s energií,
 - b) zda mechanismus korekce trhu nevedl k výraznému snížení transakcí s deriváty TTF v rámci Unie nebo k významnému přesunu transakcí s deriváty TTF do obchodních systémů mimo Unii.
4. ESMA a ACER dále posoudí, zda je třeba přezkoumat:
 - a) prvky zohledněné pro referenční cenu,
 - b) podmínky stanovené v čl. 4 odst. 1,
 - c) dynamický nabídkový limit.
5. ESMA a ACER předloží Komisi zprávy podle odstavce 1 nejpozději 1. března 2023. ESMA a ACER vydají předběžnou datovou zprávu o zavedení mechanismu korekce trhu do 23. ledna 2023.

Článek 9

Rozšíření mechanismu korekce trhu na deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy

1. Na základě posouzení uvedeného v čl. 8 odst. 1 Komise do 31. března 2023 prováděcím aktem stanoví v souladu s odstavcem 2 tohoto článku technické podrobnosti uplatňování mechanismu korekce trhu na deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy. Tento prováděcí akt se přijme podle čl. 11 odst. 2.

Bude-li mít uplatňování mechanismu korekce trhu na deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy značné negativní účinky na finanční trhy nebo trhy s plynem podle kritérií stanovených v odstavci 2 tohoto článku, Komise určité deriváty z působnosti uvedeného mechanismu výjimečně vyloučí.

2. Komise vybere technické podrobnosti uplatňování, jakož i ty deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy, které mohou být vyloučeny z působnosti mechanismu korekce trhu, zejména na základě těchto kritérií:
 - a) dostupnost informací o cenách derivátů spojených s jinými virtuálními obchodními místy;
 - b) likvidita derivátů spojených s jinými virtuálními obchodními místy;
 - c) dopad, který by rozšíření tohoto mechanismu na deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy mělo na toky plynu uvnitř Unie a bezpečnost dodávek;
 - d) dopad, který by rozšíření tohoto mechanismu na deriváty spojené s jinými virtuálními obchodními místy mělo na stabilitu finančních trhů, s přihlédnutím k dopadu na možné dodatečné marže jako kolaterál.

Článek 10

Přezkum

Je-li to vhodné, může Komise navrhnout změnu tohoto nařízení za účelem zahrnutí mimoburzovních derivátů do oblasti působnosti tohoto nařízení nebo přezkoumat prvky zohledněné pro referenční cenu podle čl. 2 odst. 2, zejména co do možného přidělení různé váhy těmto prvkům, podmínky pro aktivaci mechanismu korekce trhu stanovené v čl. 4 odst. 1 písm. a) a b) a dynamický nabídkový limit. Před předložením takového návrhu Komise konzultuje ECB, ESMA, ACER, ENTSOG a GCG a ve vhodných případech další příslušné zúčastněné strany.

Článek 11

Postup projednávání ve výboru

1. Komisi je nápomocen výbor. Tento výbor je výbor ve smyslu nařízení č. 182/2011.
2. Odkazuje-li se na tento odstavec, použije se článek 5 nařízení (EU) č. 182/2011.

KAPITOLA III

ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ

Článek 12

Vstup v platnost

1. Toto nařízení vstupuje v platnost 1. února 2023. Použije se od téhož dne po dobu jednoho roku.
2. Článek 4 se použije ode dne 15. února 2023.
3. Ustanovení čl. 8 odst. 2 se použije ode dne 1. ledna 2023.
4. Toto nařízení se nevztahuje na:
 - a) smlouvy o derivátech TTF uzavřené před 1. únorem 2023;
 - b) nákup a prodej derivátů TTF za účelem vyrovnání nebo snížení smluv o derivátech TTF uzavřených před 1. únorem 2023;
 - c) nákup a prodej derivátů TTF jako součásti procesu řízení selhání ústřední clearingové protistrany, včetně obchodů registrovaných na regulovaných trzích pro účely clearingů.

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

V Bruselu dne 22. prosince 2022.

Za Radu
předseda
M. BEK

NAŘÍZENÍ KOMISE V PŘENESENÉ PRÁVOMOCI (EU) 2022/2579**ze dne 10. června 2022,****kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2013/36/EU, pokud jde o regulační technické normy upřesňující informace, které má podnik poskytnout v žádosti o povolení v souladu s článkem 8a uvedené směrnice****(Text s významem pro EHP)**

EVROPSKÁ KOMISE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie,

s ohledem na směrnici Evropského parlamentu a Rady 2013/36/EU ze dne 26. června 2013 o přístupu k činnosti úvěrových institucí a o obezřetnostním dohledu nad úvěrovými institucemi a o změně směrnice 2002/87/ES a zrušení směrnic 2006/48/ES a 2006/49/ES⁽¹⁾, a zejména na čl. 8a odst. 6 druhý pododstavec ve spojení s čl. 8a odst. 6 prvním pododstavcem písm. a) uvedené směrnice,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Podle článku 8a směrnice 2013/36/EU by investiční podniky, které splňují podmínky stanovené v čl. 4 odst. 1 bodě 1 písm. b) nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 575/2013⁽²⁾, měly požádat o povolení působit jako úvěrové instituce. Tyto podniky by měly příslušným orgánům poskytnout dostatečné informace, aby tyto orgány mohly provést komplexní posouzení žádajících úvěrových institucí.
- (2) Seznam informací, které mají být poskytnuty v žádosti subjektů, které chtějí získat povolení uvedené v článku 8a směrnice 2013/36/EU, by měl být upřesněn v nařízení. Tyto informace by měly zahrnovat identifikační údaje a informace o dosavadním působení žádající úvěrové instituce, včetně jejích stávajících licencí, navrhovaných aktivit, aktuální finanční situace, plánu činností a počátečního kapitálu.
- (3) Aby byl zajištěn soulad a harmonizace informací, které se v souvislosti s povolením požadují od žádajících úvěrových institucí, mělo by toto nařízení odkazovat na nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580⁽³⁾ týkající se informací, které mají být poskytnuty pro účely udělování povolení úvěrovým institucím, požadavků vztahujících se na akcionáře a společníky s kvalifikovanou účastí a překážek, které mohou bránit účinnému výkonu pravomocí dohledu, a mělo by usilovat o rozšíření jeho působnosti na investiční podniky, které se klasifikují jako úvěrové instituce.
- (4) Ustanovení čl. 4 odst. 1 nařízení (EU) č. 575/2013 určuje typ úvěrových institucí, které přijímají vklady nebo jiné splatné peněžní prostředky od veřejnosti a poskytují úvěry na vlastní účet, a druhý typ, na který se vztahuje oblast působnosti tohoto nařízení. Úvěrové instituce, jejichž činnost zahrnuje přijímání vkladů nebo jiných splatných peněžních prostředků od veřejnosti a poskytování úvěrů na vlastní účet, by se oproti tomu měly řídit požadavky nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580.
- (5) Seznam požadavků na informace stanovený v tomto nařízení pro žádající úvěrové instituce by měl zohledňovat specifika obchodního modelu investičních podniků a veškeré předchozí licence udělené příslušným orgánem.

(1) Úř. věst. L 176, 27.6.2013, s. 338.

(2) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 575/2013 ze dne 26. června 2013 o obezřetnostních požadavcích na úvěrové instituce a o změně nařízení (EU) č. 648/2012 (Úř. věst. L 176, 27.6.2013, s. 1).

(3) Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580 ze dne 17. června 2022, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2013/36/EU, pokud jde o regulační technické normy upřesňující informace, jež mají být poskytnuty v žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce, a upřesňující překážky, jež mohou bránit účinnému výkonu pravomocí dohledu příslušných orgánů (Úř. věst. L 335, 7.10.2022, s. 64).

- (6) Je možné, že příslušné orgány budou muset rozsah požadovaných informací rozšířit, aby mohly žádající úvěrovou instituci důkladně posoudit, a to s ohledem na škálu různých obchodních modelů a právních forem, které mohou žádající instituce mít. Toto nařízení by mělo příslušným orgánům umožnit, aby při posuzování žádosti týkající se úvěrové instituce mohly od investičního podniku požadovat dodatečné informace.
- (7) Příslušný orgán může zvážit upuštění od některých požadavků na informace vzhledem k velikosti, povaze, rozsahu a složitosti činností dotyčné žádající úvěrové instituce a s přihlédnutím k zásadě proporcionality a zátěži pro instituce spojené s provedením. To by však nemělo ohrozit možnost provést komplexní posouzení žádosti týkající se úvěrové instituce.
- (8) Toto nařízení vychází z návrhu regulačních technických norem, který Komisi předložil Evropský orgán pro bankovníctví (EBA).
- (9) Orgán EBA k návrhu regulačních technických norem, ze kterého toto nařízení vychází, uskutečnil otevřené veřejné konzultace, analyzoval potenciální související náklady a přínosy a vyžádal si stanovisko skupiny subjektů působících v bankovníctví zřízené podle článku 37 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1093/2010⁽⁴⁾,

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

Článek 1

Rozsah požadovaných informací

1. Žádost o povolení úvěrové instituce ve smyslu čl. 4 odst. 1 bodu 1 písm. b) nařízení (EU) č. 575/2013 splňuje požadavky týkající se úvěrových institucí stanovené v článcích 3 až 10 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580.
2. Příslušné orgány mohou požadovat dodatečné informace, pokud jsou tyto informace pro účely posouzení povolení přiměřené a relevantní.
3. Nepožaduje-li příslušný orgán jinak, není žadatel povinen poskytnout informace uvedené v odstavci 1, pokud má příslušný orgán již tyto informace k dispozici, včetně případů, kdy byly vyžádány a získány od jiného příslušného orgánu, za předpokladu, že žadatel potvrdí, že tyto informace jsou ke dni podání žádosti přesné a úplné.
4. Žádající úvěrová instituce může v žádosti vynechat informace, které se týkají výhradně činností, které nejsou uvedeny v informacích stanovených v plánu činností podle článku 5 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580, za předpokladu, že žadatel v žádosti identifikuje vynechané informace a jako základ pro jejich vynechání uvede toto ustanovení.
5. Po posouzení informací předložených v žádosti může příslušný orgán po žadateli požadovat, aby poskytl doplňující informace nebo vysvětlení, považuje-li to tento orgán za nezbytné pro ověření toho, zda byly splněny všechny požadavky pro povolení.
6. Žádající úvěrová instituce zajistí, aby informace uvedené v žádosti byly aktuální, a byla tak zajištěna úplnost a přesnost informací týkajících se situace žádající úvěrové instituce.

⁽⁴⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1093/2010 ze dne 24. listopadu 2010 o zřízení Evropského orgánu dohledu (Evropského orgánu pro bankovníctví), o změně rozhodnutí č. 716/2009/ES a o zrušení rozhodnutí Komise 2009/78/ES (Úř. věst. L 331, 15.12.2010, s. 12).

*Článek 2***Vstup v platnost**

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

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

V Bruselu dne 10. června 2022.

Za Komisi
předsedkyně
Ursula VON DER LEYEN

NAŘÍZENÍ KOMISE V PŘENESENÉ PRAVOMOCI (EU) 2022/2580**ze dne 17. června 2022,****kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2013/36/EU, pokud jde o regulační technické normy upřesňující informace, jež mají být poskytnuty v žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce, a upřesňující překážky, jež mohou bránit účinnému výkonu dozorčích funkcí příslušných orgánů****(Text s významem pro EHP)**

EVROPSKÁ KOMISE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie,

s ohledem na směrnici Evropského parlamentu a Rady 2013/36/EU o přístupu k činnosti úvěrových institucí a o obezřetnostním dohledu nad úvěrovými institucemi, o změně směrnice 2002/87/ES a zrušení směrnic 2006/48/ES a 2006/49/ES ⁽¹⁾, a zejména na čl. 8 odst. 2 písm. a) a c) uvedené směrnice,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Informace, které mají být poskytnuty v žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce podle čl. 8 odst. 1 směrnice 2013/36/EU, by měly být dostatečně podrobné a obsáhlé, aby příslušnému orgánu umožnily posoudit, zda žádající úvěrová instituce splňuje požadavky stanovené v člancích 10 až 14 uvedené směrnice a ve vnitrostátních právních předpisech.
- (2) Informace předkládané v žádosti o povolení jako úvěrová instituce by měly být pravdivé, přesné, úplné a aktuální od okamžiku podání žádosti až do udělení povolení a zahájení činnosti. Za tímto účelem by příslušné orgány měly být informovány o veškerých změnách informací uvedených v původní žádosti a měly by mít možnost zkoumat, zda před zahájením činnosti nedošlo ke změnám nebo aktualizacím. Aby bylo zajištěno, že příslušné orgány mají o žádající úvěrové instituci úplný přehled, měly by mít možnost v případě potřeby požádat o vysvětlení konkrétních údajů nebo o doplňující informace týkající se žádosti o povolení jako úvěrová instituce.
- (3) V zájmu zajištění účelnosti a s cílem zamezit zdvojení by příslušné orgány měly mít možnost upustit od požadavku na předkládání informací, které již mají, nebo na předkládání informací, které se týkají činností, jež žádající úvěrová instituce nebude v případě, že obdrží povolení, vykonávat.
- (4) Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce by měla obsahovat popis žádající úvěrové instituce a informace o veškerých předchozích obchodních činnostech žádající úvěrové instituce a jejích dceřiných podniků a o všech licencích, povoleních, registracích nebo jiných oprávněních, které daná instituce má či které čekají na schválení nebo byly zamítnuty či odňaty.
- (5) Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce by měla obsahovat plán činností popisující činnosti, které budou vykonávány v případě udělení povolení, včetně činností uvedených v příloha I směrnice 2013/36/EU.
- (6) Aby mohly příslušné orgány posoudit celkový rizikový profil žádající úvěrové instituce, chránit všechny zúčastněné strany, zejména včetně vkladatelů, a zajistit stabilitu finančních trhů, na nichž bude žádající úvěrová instituce působit, měla by žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahovat informace o provozní struktuře,

⁽¹⁾ Úř. věst. L 176, 27.6.2013, s. 338.

liniích podnikání a cílových trzích žádající úvěrové instituce, včetně zeměpisného rozložení činnosti. Kromě toho by žádající úvěrové instituce měly v žádosti uvést informace o svém případném členství v systému pojištění vkladů, jak je definován v čl. 2 odst. 1 bodě 1 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2014/49/EU ⁽²⁾.

- (7) Aby příslušné orgány mohly posoudit finanční zdraví žádajících úvěrových institucí, měla by žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahovat finanční informace o žádající úvěrové instituci, v příslušných případech i na individuální, konsolidované a subkonsolidované úrovni. Ze stejného důvodu by příslušné orgány měly být schopny určit kvalitu, původ a složení počátečního kapitálu žádající úvěrové instituce a také její schopnost plnit obezřetnostní požadavky. Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce by proto měla obsahovat informace o výši vydaného kapitálu nebo kapitálu, jež má být vydán, a o složení kapitálu a v příslušných případech důkaz, že počáteční kapitál bude splacen v plné výši před zahájením činnosti. Aby příslušné orgány mohly posoudit, zda je činnost, která vytvořila počáteční kapitál, legitimní, měla by žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahovat rovněž informace o původu tohoto počátečního kapitálu.
- (8) Je nezbytné zajistit, aby žádající úvěrová instituce měla od počátku řádné a obezřetné řízení, a to v souladu s požadavky, které musí úvěrová instituce splňovat v rámci trvalého dohledu. Informace uvedené v žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce by proto měly příslušným orgánům umožnit posoudit pověst, čestnost, bezúhonnost, nezávislost úsudku a časový závazek každého člena vedoucího orgánu žádající úvěrové instituce, jakož i znalosti, dovednosti a zkušenosti členů vedoucího orgánu, a to jednotlivě i společně. Informace uvedené v žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce by rovněž měly příslušným orgánům umožnit posoudit pověst, čestnost, bezúhonnost, znalosti, dovednosti a zkušenosti osob odpovědných za vnitřní kontrolu a finančního ředitele ve zvláštních případech, pokud tyto osoby ještě nebyly posuzovány jako členové vedoucího orgánu. Tyto informace by rovněž měly příslušným orgánům umožnit posoudit vhodnost osob odpovědných za vnitřní kontroly a finančního ředitele – pokud tyto osoby nejsou součástí vedoucího orgánu – úvěrových institucí, které jsou významné ve smyslu čl. 76 odst. 3 směrnice 2013/36/EU, pokud tyto úvěrové instituce nejsou součástí skupiny, jsou součástí skupiny a jsou konsolidující úvěrovou institucí, nebo jsou součástí skupiny a konsolidující úvěrová instituce není významnou úvěrovou institucí ve smyslu čl. 76 odst. 3 směrnice 2013/36/EU.
- (9) Je nezbytné zajistit transparentnost vlastnické struktury žádající úvěrové instituce a zabránit tomu, aby držiteli kvalifikovaných účastí v úvěrových institucích nebo jejich skutečnými majiteli byli pachatelé trestných činů a jejich společníci. Žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce by proto měly obsahovat informace o osobách nebo subjektech, které mají nebo budou mít v případě povolení žádající úvěrové instituce kvalifikované účasti v této úvěrové instituci. Ze stejného důvodu a pokud žádná osoba nebo jiný subjekt nemá nebo nebude mít v případě povolení žádající úvěrové instituce kvalifikovanou účast v této úvěrové instituci, by žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce měly obsahovat informace o osobách, které jsou nebo budou v případě povolení žádající úvěrové instituce dvaceti největšími akcionáři nebo společníky, a o každé osobě, která má nebo bude mít v případě povolení s úvěrovou institucí úzké propojení.
- (10) Za účelem posouzení minulých událostí týkajících se žádající úvěrové instituce, jakož i posouzení vhodnosti jejich akcionářů a společníků a členů vedoucího orgánu by žádající úvěrová instituce měla příslušným orgánům poskytnout veškeré informace o minulých odsouzeních a probíhajících trestních vyšetřováních, občanskoprávních a správních případech a jiných rozhodcích úkonech žádající úvěrové instituce, jejich akcionářů a společníků a členů vedoucího orgánu.
- (11) Příslušné orgány by měly být schopny posoudit, zda existují nějaké překážky, jež by mohly bránit účinnému výkonu funkcí dohledu, s přihlédnutím ke všem relevantním informacím, okolnostem nebo situacím a s ohledem na prvky týkající se zeměpisné přítomnosti, struktury skupiny a mechanismů dohledu podle směrnice 2013/36/EU.

⁽²⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2014/49/EU ze dne 16. dubna 2014 o systémech pojištění vkladů (Úř. věst. L 173, 12.6.2014, s. 149).

- (12) Toto nařízení vychází z návrhů regulačních technických norem, které Komisi předložil Evropský orgán pro bankovníctví (EBA).
- (13) Orgán EBA k návrhu regulačních technických norem, ze kterého toto nařízení vychází, uskutečnil otevřené veřejné konzultace, analyzoval potenciální související náklady a přínosy a vyžádal si stanovisko skupiny subjektů působících v bankovníctví zřízené podle článku 37 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1093/2010 ⁽³⁾,
- (14) Toto nařízení by se mělo použít ode dne [Úřad pro publikace vložte datum – šest měsíců po vstupu v platnost], aby příslušné orgány a žádající úvěrové instituce měly dostatek času na splnění požadavků stanovených v tomto nařízení,

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

Článek 1

Informace o totožnosti žádající úvěrové instituce

Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahuje všechny tyto informace o totožnosti žádající úvěrové instituce:

- a) jméno a kontaktní údaje osoby, jež má být ve věci žádosti kontaktována;
- b) případně jméno a kontaktní údaje hlavního odborného poradce, který se podílí na přípravě žádosti;
- c) současný název, obchodní název a logo žádající úvěrové instituce a v příslušných případech veškeré zamýšlené změny uvedených názvů nebo loga;
- d) právní formu žádající úvěrové instituce;
- e) datum a jurisdikci založení nebo vytvoření žádající úvěrové instituce;
- f) adresu sídla žádající úvěrové instituce, a pokud se liší, jejího správního ústředí a hlavního místa obchodní činnosti;
- g) pokud se liší od kontaktních údajů uvedených v písmenu a), kontaktní údaje žádající úvěrové instituce;
- h) pokud je žádající úvěrová instituce zapsána v ústředním rejstříku, obchodním rejstříku, rejstříku společností nebo podobném veřejném rejstříku, název tohoto rejstříku a registrační číslo žádající úvěrové instituce nebo rovnocenný identifikační prostředek v tomto rejstříku;
- i) identifikační kód právnické osoby žádající úvěrové instituce, je-li k dispozici;
- j) datum konce účetního období žádající úvěrové instituce;
- k) adresu internetových stránek žádající úvěrové instituce, je-li k dispozici;
- l) stanovy žádající úvěrové instituce nebo rovnocenné zakládající dokumenty a v příslušných případech doklad o zápisu do rejstříku určeného právem dotčeného členského státu v souladu s článkem 16 směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1132 ⁽⁴⁾.

⁽³⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1093/2010 ze dne 24. listopadu 2010 o zřízení Evropského orgánu dohledu (Evropského orgánu pro bankovníctví), o změně rozhodnutí č. 716/2009/ES a o zrušení rozhodnutí Komise 2009/78/ES (Úř. věst. L 331, 15.12.2010, s. 12).

⁽⁴⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1132 ze dne 14. června 2017 o některých aspektech práva obchodních společností (Úř. věst. L 169, 30.6.2017, s. 46).

Článek 2

Informace o historii žádající úvěrové instituce

Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahuje shrnutí historie žádající úvěrové instituce a jejích dceřiných podniků, včetně všech těchto informací:

- a) podrobností o každé licenci, povolení, registraci nebo jiném oprávnění žádající úvěrové instituce nebo kteréhokoli z jejích dceřiných podniků k výkonu činností v odvětví finančních služeb, které udělil orgán veřejné moci nebo jiný subjekt vykonávající veřejné funkce v kterémkoli členském státě nebo ve třetí zemi a jež spadají do jedné nebo více z těchto kategorií:
 - i) licence, povolení, registrace nebo oprávnění byly uděleny;
 - ii) žádost o tuto licenci, povolení, registraci nebo oprávnění není dosud vyřízena nebo byla zamítnuta;
 - iii) licence, povolení, registrace nebo oprávnění byly odňaty;
 - iv) poté, co byla žádost podána nebo schválena, se žádající úvěrová instituce nebo jeden z jejích dceřiných podniků rozhodly nepokračovat v této žádosti nebo se této licence, povolení, registrace nebo oprávnění vzdát;
- b) podrobností o každé významné události týkající se žádající úvěrové instituce nebo kteréhokoli z jejích dceřiných podniků, k níž došlo nebo dochází a která může být důvodně považována za relevantní pro povolení, včetně kterékoli z těchto záležitostí:
 - i) zda byla žádající úvěrová instituce nebo některý z jejích dceřiných podniků někdy předmětem vyhlášení moratoria na jakékoli zadlužení, procesu restrukturalizace nebo reorganizace s dopadem na jejich věřitele, opatření zahrnujících možnost pozastavení plateb, pozastavení donucovacích opatření nebo snížení pohledávek, předmětem zrušení, likvidačních řízení dle vymezení v článku 2 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2001/24/ES ⁽⁵⁾ nebo správního, insolvenčního či podobného řízení;
 - ii) zda byla žádající úvěrová instituce nebo některý z jejích dceřiných podniků někdy předmětem jakékoli správní sankce, občanskoprávního nebo správního rozsudku, rozhodčího řízení nebo jiného rozhodčího nálezu nebo rozhodnutí nebo jakéhokoli rozsudku o spáchání trestného činu, jehož výsledkem je zjištění vůči žádající úvěrové instituci nebo kterémukoli z jejích dceřiných podniků, které nebylo zrušeno a proti němuž není nebo nemůže být podán opravný prostředek, s výjimkou správních sankcí uložených podle článků 65, 66 nebo 67 směrnice 2013/36/EU a odsouzení za trestné činy, ve vztahu k nimž musí být rovněž poskytnuty informace o rozhodnutích, která jsou stále předmětem opravných prostředků, mimo jiné:
 - 1) veškerých nesplněných rozsudků nebo nevyřízených nálezů;
 - 2) veškerých urovnání s jakoukoli právnickou nebo fyzickou osobou s ohledem na peněžní podmínky urovnání nebo na okolnosti, za nichž bylo těchto urovnání dosaženo, v záležitosti, která se týká odvětví finančních služeb;
 - 3) trestních odsouzení, občanskoprávních nebo správních sankcí nebo jiných občanskoprávních nebo správních opatření přijatých jakýmkoli orgánem v odvětví finančních služeb nebo nějakým jiným orgánem z důvodu:
 - podvodu, nepoctivosti, korupce, praní peněz, financování terorismu nebo jiných finančních trestných činů nebo z důvodu nezavedení vhodných politik a postupů k zabránění takovým událostem,
 - porušení právních předpisů nebo regulačních požadavků týkajících se odvětví finančních služeb nebo ochrany spotřebitele,
 - provádění jakékoli nepovolené regulované činnosti;

⁽⁵⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2001/24/EU ze dne 4. dubna 2001 o reorganizaci a likvidaci úvěrových institucí (Úř. věst. L 125, 5.5.2001, s. 15).

- 4) jakýchkoli jiných formálních stížností podaných vůči žádající úvěrové instituci nebo kterémukoli z jejích dceřiných podniků kterýmkoli z jejích/jeho klientů nebo bývalých klientů, které byly vyřešeny ve prospěch stěžovatele mimosoudně třetí stranou;
- iii) zda se žádající úvěrová instituce nebo některý z jejích dceřiných podniků ke dni podání žádosti účastní jakéhokoli řízení, trestního, občanskoprávního nebo správního vyšetřování nebo jiných událostí uvedených v kterékoli z položek v písmeni b);
- c) informací o událostech uvedených v písm. b) bodě ii), včetně názvu a adresy příslušného trestního nebo občanského soudu nebo občanského či správního orgánu, data události, příslušné částky, výsledku řízení a vysvětlení okolností události, která vedla k zahájení řízení;
- d) prvků nezbytných pro výpočet použitelných poplatků, pokud se podle práva Unie nebo vnitrostátního práva jakýkoli poplatek za podání žádosti nebo poplatek za dohled, který má žádající úvěrová instituce zaplatit, vypočítá na základě činností nebo charakteristik žádající úvěrové instituce;
- e) dokladů o zaplacení veškerých poplatků uvedených v písmeni d).

Článek 3

Plán činností žádající úvěrové instituce

Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahuje program činností žádající úvěrové instituce zahrnující:

- a) seznam činností, které žádající úvěrová instituce hodlá vykonávat, včetně činností uvedených v příloze I směrnice 2013/36/EU;
- b) popis toho, jak je plán činností (podnikatelský plán) sladěn s navrhovanými činnostmi.

Žádající úvěrová instituce může v žádosti vynechat informace, které se týkají výhradně činností neuvedených v plánu činností, pokud v žádosti uvede, které informace byly vynechány, s odkazem na toto ustanovení jako základ pro dané vynechání.

Článek 4

Finanční informace o žádající úvěrové instituci

Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahuje všechny tyto finanční informace:

- a) informace o prognóze ohledně žádající úvěrové instituce na individuální úrovni a v příslušných případech na konsolidované úrovni a subkonsolidovaných úrovních s uvedením podílu, který úvěrová instituce představuje, na základě základního a zátěžového scénáře, včetně:
- i) předpokládaných účetních plánů na tři roky po udělení povolení působit jako úvěrová instituce nebo, v závislosti na vnitrostátních právních předpisech, po zahájení činnosti s podrobným uvedením linií podnikání pro každou z různých prováděných činností a v příslušných případech pro každou zemi nebo příslušnou zeměpisnou oblast, včetně:
- 1) předpokládaných rozvah;
 - 2) předpokládaných výkazů zisků a ztrát nebo výsledovek s podrobným popisem fixních a variabilních nákladů a s uvedením citlivosti podniku na hlavní ukazatele, včetně objemu, ceny, zeměpisné oblasti a expozice, a s vysvětlením opatření zaměřených na snížení vystavení se těmto rizikům;
 - 3) v příslušných případech výkazů předpokládaných peněžních toků;
- ii) předpokladů plánování pro prognózy uvedené v bodě i), jakož i vysvětlení číselných údajů v plánech, a zejména předpokladů, z nichž vychází základ pro zátěžový scénář;

- iii) předpokládaných výpočtů kapitálových požadavků a kapitálových rezerv žádající úvěrové instituce podle směrnice 2013/36/EU a podle části třetí nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 575/2013⁽⁶⁾, jejích požadavků na likviditu podle části šesté uvedeného nařízení a požadavků na pákový poměr podle části sedmé uvedeného nařízení, a to na tři roky po udělení povolení působit jako úvěrová instituce;
 - iv) profilu financování, včetně veškerých zdrojů financování, úrovně diverzifikace a podmínek financování;
 - v) shrnutí interního hodnocení přiměřenosti likvidity na individuální úrovni a v příslušných případech na konsolidované, subkonsolidované a individuální úrovni, které prokazuje, že zdroje likvidity žádající úvěrové instituce budou přiměřené ke splnění jejích individuálních požadavků na likviditu;
- b) statutární účetní závěrky žádající úvěrové instituce na individuální úrovni a v příslušných případech na konsolidované a subkonsolidované úrovni schválené statutárním auditorem nebo auditorskou společností, které pokrývají alespoň poslední tři účetní období předcházející podání žádosti nebo, pokud žádající úvěrová instituce vykonává činnost po dobu kratší než tři roky, období od zahájení činnosti, včetně:
- i) rozvahy;
 - ii) výkazů zisků a ztrát (výsledovky);
 - iii) výkazů peněžních toků;
 - iv) výročních zpráv a finančních příloh a veškerých dalších dokumentů založených u příslušného rejstříku nebo orgánu a v příslušných případech zprávy auditora žádající úvěrové instituce týkající se tří účetních období předcházejících podání žádosti nebo, pokud žádající úvěrová instituce vykonává činnost po dobu kratší než tři roky, období od zahájení činnosti;
 - v) v případě výkazů vypracovaných na konsolidovaném nebo subkonsolidovaném základě podílu žádající úvěrové instituce;
- c) přehled všech dluhů, které žádající úvěrové instituci vznikly nebo mají vzniknout před zahájením činnosti jako úvěrová instituce, v příslušných případech včetně jmen věřitelů, splatnosti a podmínek tohoto zadlužení, použití výnosů, a pokud věžitelem není finanční instituce podléhající dohledu, informace o původu vypůjčených finančních prostředků nebo o finančních prostředcích, jejichž vypůjčení se očekává;
- d) přehled zástavních práv, záruk nebo náhrad, které jsou poskytnuty nebo jejichž poskytnutí se očekává ze strany žádající úvěrové instituce před zahájením jejích činnosti jako úvěrová instituce;
- e) informace o úvěrovém hodnocení žádající úvěrové instituce a o celkovém úvěrovém hodnocení její skupiny, jsou-li k dispozici;
- f) pokud má podle čl. 11 odst. 1, 2 a 3 a čl. 14 odst. 1 nařízení (EU) č. 575/2013 žádající úvěrová instituce nebo její mateřský podnik splňovat požadavky stanovené v části druhé až šesté nebo v části osmé uvedeného nařízení, analýza rozsahu působnosti konsolidovaného dohledu, včetně informací o tom, které subjekty ve skupině budou zahrnuty do působnosti konsolidovaného dohledu, a analýza dopadu možné výjimky, odchylky, vyloučení nebo zvláštní metody či zacházení podle hlavy II části první uvedeného nařízení;
- g) přehled těchto rámců a politik žádající úvěrové instituce:
- i) rámce pro řízení rizik s vysvětlením strategie na vysoké úrovni žádající úvěrové instituce pro identifikaci a řízení rizik pro její podnikání, včetně rizik praní peněz a financování terorismu, který nastiňuje strategii pro řízení těchto rizik a zahrnuje toleranci k riziku a prohlášení o ochotě riskovat a opatření ke sladění posuzovaného rizika s ochotou riskovat;
 - ii) politiky řízení rizika likvidity;
 - iii) politiky koncentrace a diverzifikace financování;

⁽⁶⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 575/2013 ze dne 26. června 2013 o obezřetnostních požadavcích na úvěrové instituce a investiční podniky a o změně nařízení (EU) č. 648/2012 (Úř. věst. L 176, 27.6.2013, s. 1).

- iv) zásad řízení kolaterálu;
 - v) vkladové politiky;
 - vi) úvěrové politiky;
 - vii) politiky týkající se rizika koncentrace;
 - viii) systému tvorby opravných položek a rezerv;
 - ix) politiky pro rozdělování dividend;
 - x) politiky obchodního portfolia;
- h) popis postupu žádající úvěrové instituce pro vypracování ozdravného plánu dle vymezení v čl. 2 odst. 1 bodě 32 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2014/59/EU ⁽⁷⁾ a v příslušných případech skupinového ozdravného plánu dle vymezení v čl. 2 odst. 1 bodě 33 uvedené směrnice.
- i) prohlášení nebo potvrzení toho, že se žádající úvěrová instituce před udělením povolení nebo nejpozději ke dni udělení povolení stane členem systému pojištění vkladů úředně uznaného v členském státě, v němž je žádost podána, v souladu s čl. 4 odst. 3 směrnice 2014/49/EU, a uvede systém pojištění vkladů.
- j) institucionální systém ochrany podle čl. 113 odst. 7 nařízení (EU) č. 575/2013, do něž se žádající úvěrová instituce zapojila nebo se navrhuje zapojit.

Článek 5

Informace o plánu činností, organizační struktúře, systémech vnitřní kontroly a auditorech žádající úvěrové instituce

1. Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahuje tyto informace o plánu činností (podnikatelském plánu), organizační struktúře, systémech vnitřní kontroly a auditorech žádající úvěrové instituce:
- a) plán činností nejméně na první tři roky po udělení povolení působit jako úvěrová instituce nebo, v závislosti na vnitrostátních právních předpisech, po zahájení činností, který na základě základního a zátěžového scénáře obsahuje informace o plánované činnosti a o struktúře a organizaci žádající úvěrové instituce, včetně těchto položek:
 - i) přehledu zeměpisného rozložení činností, které žádající úvěrová instituce zamýšlí vykonávat v domovském členském státě a v jakémkoli jiném členském státě nebo třetí zemi, a to i prostřednictvím poboček nebo dceřiných podniků či přímým poskytováním služeb, a plánů budoucího rozšíření;
 - ii) vysvětlení počáteční a průběžné životaschopnosti obchodního modelu;
 - iii) přehledu cílových trhů, segmentace zákazníků, produktů a služeb a distribučních kanálů, jako jsou pobočky, internet, pošta, agentury a dceřiné společnosti;
 - iv) přehledu organizace a struktury skupiny, jejíž je žádající úvěrová instituce součástí, který popisuje činnosti subjektů ve skupině a uvádí mateřské podniky, finanční holdingové společnosti a smíšené finanční holdingové společnosti ve skupině;
 - v) přehledu všech pravděpodobných obchodních a regulačních rizikových faktorů, včetně rizik praní peněz a financování terorismu, a vysvětlení, jak budou monitorovány a kontrolovány;
 - vi) informace o tom, zda je nutný prováděcí plán na období do úplného zprovoznění žádající úvěrové instituce, a je-li k dispozici, přehled každého takového plánu;

⁽⁷⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2014/59/EU ze dne 15. května 2014, kterou se stanoví rámec pro ozdravné postupy a řešení krize úvěrových institucí a investičních podniků a kterou se mění směrnice Rady 82/891/EHS, směrnice Evropského parlamentu a Rady 2001/24/ES, 2002/47/ES, 2004/25/ES, 2005/56/ES, 2007/36/ES, 2011/35/EU, 2012/30/EU a 2013/36/EU a nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1093/2010 a (EU) č. 648/2012 (Úř. věst. L 173, 12.6.2014, s. 190).

- vii) přehledu celkové strategie žádající úvěrové instituce, včetně strategických cílů a veškerých zjištěných konkurenčních výhod, a důvodů jejího založení a toho, proč se rozhodla vykonávat činnost, pro niž žádá o povolení;
- b) informace o organizaci, struktuře a řídicích systémech žádající úvěrové instituce, včetně organizačního schématu a každé z těchto položek:
- i) popisu opatření, postupů a mechanismů žádající úvěrové instituce uvedených v čl. 74 odst. 1 směrnice 2013/36/EU;
 - ii) mandátu vedoucího orgánu;
 - iii) popisu lidských, technických a právních zdrojů přidělených na různé plánované činnosti, včetně funkcí v oblasti informačních technologií, obchodních činností, právních záležitostí, vnitřní kontroly a dodržování předpisů;
 - iv) popisu vzájemných vztahů mezi různými funkcemi žádající úvěrové instituce;
 - v) názvu každého platebního, zúčtovacího nebo vypořádacího systému, jehož přímým nebo nepřímým členem má žádající úvěrová instituce v úmyslu být během prvního roku činnosti;
- c) tyto informace o rámci pro vnitřní kontrolu:
- i) přehled vnitřní organizace, včetně vyhrazených rozpočtových a lidských zdrojů, funkce zajišťování shody s předpisy, funkce řízení rizik, funkce interního auditu, včetně vysvětlení toho, jak žádající úvěrová instituce splní své právní a obezřetnostní požadavky, včetně požadavků na boj proti praní peněz a financování terorismu, totožnosti osob odpovědných za funkce vnitřní kontroly a popisu systémů a postupů instituce pro dodržování předpisů, vnitřní kontrolu a řízení rizik a hierarchických vztahů vůči vedoucímu orgánu;
 - ii) přehled těchto politik a postupů, které se zabývají záležitostmi významnými pro činnost určené podle článku 3:
 - 1) politiky v oblasti whistleblowingu;
 - 2) politiky v oblasti střetu zájmů;
 - 3) politiky vyřizování stížností;
 - 4) politiky v oblasti zneužívání trhu;
 - 5) politiky podporující rozmanitost vedoucího orgánu;
 - 6) politiky odměňování zaměstnanců, jejichž profesní činnosti mají podstatný dopad na rizikový profil žádající úvěrové instituce;
 - iii) přehled systémů a politik pro posuzování a řízení rizik v oblasti praní peněz a financování terorismu, jak je stanoveno ve strategii na vysoké úrovni uvedené v čl. 4 písm. g) bodě i), včetně přehledu klíčových postupů, které byly zavedeny s cílem předejít riziku, že by žádající úvěrová instituce mohla být využita k podpoře finanční trestné činnosti;
- d) popis zdrojů interního auditu a přehled metodiky a plánu interního auditu na tři roky po udělení povolení působit jako úvěrová instituce;
- e) přehled těchto politik a plánů žádající úvěrové instituce:
- i) politiky interního auditu;
 - ii) politiky řízení produktů;
 - iii) politiky ochrany spotřebitele;
 - iv) plánu a politiky pro zachování provozu, včetně přehledu dostupných systémů zálohování a obnovy a plánů zajišťujících dostupnost klíčových pracovníků v situacích, kdy jde o zachování provozu;
- f) tyto informace o organizaci činností žádající úvěrové instituce:
- i) přehled externího outsourcingu a outsourcingu uvnitř skupiny na podporu činností žádající úvěrové instituce nebo činností vnitřní kontroly, včetně informací o:

- 1) externím dodavateli;
 - 2) jakémkoli propojení mezi externím dodavatelem a žádající úvěrovou institucí,
 - 3) místu působení externího dodavatele;
 - 4) odůvodnění outsourcingu;
 - 5) lidských zdrojích externího dodavatele;
 - 6) systému vnitřní kontroly žádající úvěrové instituce pro řízení outsourcingu;
 - 7) veškerých pohotovostních plánech v případě, že externí dodavatel nemůže zajistit kontinuitu služby;
 - 8) veškerých ponechaných funkcích týkajících se externě zajišťovaných činností;
- ii) přehled povinností a opatření v oblasti dohledu, systémů a kontrol pro každou externě zajišťovanou funkci, která je pro řízení a provoz žádající úvěrové instituce rozhodující nebo důležitá;
 - iii) přehled dohod a ujednání o úrovni služeb pro každou externě zajišťovanou funkci, která je pro řízení a provoz žádající úvěrové instituce rozhodující nebo důležitá;
 - iv) popis infrastruktury informačních technologií žádající úvěrové instituce, včetně používaných systémů nebo systémů, které mají být používány, jejich ujednání v oblasti hostingu, organizace jejího fungování, struktury, strategie a správy v oblasti informačních technologií, politik a postupů v oblasti bezpečnosti informačních technologií a veškerých zavedených systémů a kontrol nebo systémů a kontrol, které mají být zavedeny pro účely poskytování online bankovních nástrojů.
2. Žádost o registraci jako úvěrová instituce obsahuje jméno, adresu a kontaktní údaje statutárních auditorů nebo auditorské společnosti žádající úvěrové instituce.

Článek 6

Informace o kapitálu při vydání povolení žádající úvěrové instituce

1. Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahuje důkaz o vydaném, splaceném a dosud nesplaceném kapitálu žádající úvěrové instituce a upřesňuje druhy a částky kapitálu, které odpovídají počátečnímu kapitálu.
2. Pokud počáteční kapitál nebyl v době podání žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce splacen v plné výši, stanoví žádost o povolení působit jako úvěrová instituce plán a lhůtu pro provedení, aby bylo zajištěno, že počáteční kapitál bude splacen v plné výši dříve, než povolení k zahájení činnosti jako úvěrová instituce nabude účinnosti.
3. Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahuje vysvětlení dostupných zdrojů financování vlastního kapitálu a, jsou-li k dispozici, důkazy o dostupnosti těchto zdrojů financování, včetně:
 - a) shrnutí využívání soukromých finančních zdrojů, včetně jejich dostupnosti a zdroje;
 - b) shrnutí přístupu na finanční trhy, včetně podrobností o finančních nástrojích, jež byly nebo budou emitovány;
 - c) shrnutí veškerých dohod nebo smluv uzavřených v souvislosti s kapitálem, včetně těch, které se týkají vypůjčených finančních prostředků nebo finančních prostředků, jejichž vypůjčení se očekává, jmen věřitelů a podrobností o poskytnutých facilitách, použití výnosů, a v případech, kdy věřitelem není finanční instituce podléhající dohledu, informací o původu vypůjčených finančních prostředků nebo finančních prostředků, jejichž vypůjčení se očekává;
 - d) totožnosti poskytovatele platebních služeb použitého k převodu finančních zdrojů na žádající úvěrovou instituci.

4. Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahuje posouzení hodnoty, typů a rozdělení vnitřně stanoveného kapitálu, které žádající úvěrová instituce považuje za odpovídající k pokrytí povahy a úrovně rizik, jimž žádající úvěrová instituce bude nebo by mohla být vystavena, a analýzu, včetně odhadů, která prokazuje, že kapitálové zdroje budou dostatečné ke splnění kapitálových požadavků, jakmile bude úvěrové instituci uděleno povolení a poté po dobu nejméně tří let po udělení povolení jako úvěrové instituci se závažnou, ale věrohodnou zátěží.

Zátěžový scénář a metodika uvedené v prvním pododstavci zohlední scénář a metodiku použitou v nejnovějším ročním zátěžovém testu v rámci dohledu provedeném příslušným orgánem podle čl. 100 odst. 1 směrnice 2013/36/EU, pokud byl takový zátěžový test v rámci dohledu proveden, a informace se poskytnou jak za žádající úvěrovou instituci na individuálním základě, tak v příslušných případech za konsolidovanou situaci.

Článek 7

Informace o skutečném řízení žádající úvěrové instituce

1. Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahuje informace uvedené v příloze I týkající se každého navrhovaného nebo jmenovaného člena vedoucího orgánu žádající úvěrové instituce.
2. Pokud příslušný orgán má za to, že žádající úvěrová instituce je významnou institucí, a to s ohledem na její velikost, vnitřní organizaci a povahu, rozsah a složitost jejích činností, jak je uvedeno v čl. 76 odst. 3 směrnice 2013/36/EU, obsahuje žádost o povolení působit jako úvěrová instituce informace uvedené v příloze I o osobách odpovědných za vnitřní kontroly a finančním řediteli, pokud nejsou součástí vedoucího orgánu, s výjimkou informací uvedených v bodě 1 písm. f) a g) a bodech 2, 4 a 5 uvedené přílohy.
3. Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahuje popis pravomocí, individuálních úkolů, povinností a zmocnění navrhovaných nebo jmenovaných členů vedoucího orgánu žádající úvěrové instituce a v případě žádajících úvěrových institucí uvedených v odstavci 2 popis pravomocí, individuálních úkolů, povinností a zmocnění osob odpovědných za vnitřní kontroly a finančního ředitele, kteří nejsou součástí vedoucího orgánu.
4. Pro účely tohoto článku se rozumí:
 - a) „finančním ředitelem“ osoba, která je celkově odpovědná za řízení finančních zdrojů, finanční plánování a účetní výkaznictví;
 - b) „kontrolní funkci“ funkce, jež je nezávislá na obchodním útvaru, který kontroluje, a jež je odpovědná za poskytnutí objektivního posouzení rizik úvěrové instituce, jejich kontrolu nebo podávání zpráv o těchto rizicích, včetně činností řízení rizik, zajišťování shody s předpisy a interního auditu;
 - c) „osobami odpovědnými za vnitřní kontroly“ osoby na nejvyšší hierarchické úrovni odpovědné za skutečné řízení každodenních činností v oblasti nezávislého řízení rizik, zajišťování shody s předpisy a auditu;

Článek 8

Informace o akcionářích nebo společnících s kvalifikovanou účastí v žádající úvěrové instituci

1. Žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahuje informace uvedené v bodě 1 přílohy II o všech fyzických a právnických osobách a jiných subjektech, které mají nebo v případě povolení působit jako úvěrová instituce budou mít kvalifikovanou účast v této úvěrové instituci, a informace o jejich účasti.
2. Je-li osoba uvedená v odstavci 1 fyzickou osobou, obsahuje žádost o povolení působit jako úvěrová instituce kromě informací uvedených v odstavci 1 také informace uvedené v bodě 2 přílohy II.

3. Je-li osoba uvedená v odstavci 1 právnickou osobou, nebo není-li právnickou osobou, která drží nebo bude držet kvalifikovanou účast na své jméno, obsahuje žádost o povolení působit jako úvěrová instituce kromě informací uvedených v odstavci 1 informace uvedené v bodě 3 přílohy II.
4. Existuje-li již svěřenství nebo je-li vytvořeno po upsání osoby do základního kapitálu žádající úvěrové instituce, obsahuje žádost o povolení působit jako úvěrová instituce kromě informací uvedených v odstavci 1 informace uvedené v bodě 4 přílohy II.
5. Pokud osoba má nebo v případě povolení žádající úvěrové instituce bude mít kvalifikovanou účast v této úvěrové instituci a je členem subjektu, který není právnickou osobou, přičemž se s kvalifikovanou účastí v této úvěrové instituci bude zacházet jako s aktivem tohoto subjektu, obsahuje žádost o povolení působit jako úvěrová instituce tyto informace:
 - a) totožnost všech členů tohoto subjektu spolu s informacemi uvedenými v bodě 2 přílohy II, jsou-li tito členové fyzickými osobami, nebo s informacemi uvedenými v bodě 3 uvedené přílohy, jsou-li tito členové právnickými osobami;
 - b) shrnutí podmínek dohody nebo dohod, jimiž se subjekt řídí.

Článek 9

Informace o 20 největších akcionářích nebo společnících žádající úvěrové instituce, s výjimkou akcionářů nebo společníků s kvalifikovanou účastí

Pokud žádná osoba nebo jiný subjekt nemá či nebude mít v případě obdržení povolení kvalifikovanou účast v žádající úvěrové instituci, obsahuje žádost o povolení působit jako úvěrová instituce:

- a) schéma uvedené v bodě 1 písm. a) přílohy II;
- b) informace uvedené v seznamu v bodě 1 písm. b) přílohy II;
- c) seznam 20 největších akcionářů nebo případně společníků žádající úvěrové instituce;
- d) má-li úvěrová instituce méně než 20 akcionářů nebo společníků, seznam všech jejích akcionářů nebo společníků;
- e) informace o tom, zda některý z akcionářů nebo společníků uvedených v písmenech c) či d) podléhá dohledu ze strany příslušného orgánu.

Článek 10

Doplňující informace

1. Příslušné orgány mohou požadovat, aby žádost o povolení působit jako úvěrová instituce obsahovala vedle informací uvedených v článcích 1 až 9 dodatečné informace za předpokladu, že uvedené informace splňují obě uvedené podmínky:

- a) jsou nezbytné k ověření toho, zda byly splněny všechny požadavky na povolení stanovené členským státem podle čl. 8 odst. 1 směrnice 2013/36/EU;
- b) množství požadovaných informací je úměrné účelu ověření uvedenému v písmeni a) a tyto informace jsou pro ověření relevantní.

2. V řádně odůvodněných případech mohou příslušné orgány po posouzení informací předložených v žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce požadovat, aby žádající úvěrová instituce poskytla doplňující informace nebo dodatečná vysvětlení, považují-li tyto orgány za nezbytné ověřit, zda byly splněny všechny požadavky pro povolení.

3. Informace uvedené v žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce musí být pravdivé, přesné a úplné až do okamžiku vydání povolení. Žadatel informuje příslušný orgán o veškerých změnách informací uvedených v původní žádosti. Příslušné orgány mohou požadovat informace o tom, zda po podání žádosti a před zahájením činností došlo k jakýmkoli změnám.

Článek 11

Upuštění od požadavků

Příslušné orgány mohou upustit od požadavku na poskytnutí jakýchkoli nebo všech informací uvedených v článcích 1 až 9, pokud je splněna některá z těchto podmínek:

- a) příslušný orgán již má informace a tyto informace jsou stále pravdivé, přesné, úplné a aktuální až do dne vydání povolení a jsou jako takové certifikovány žádající úvěrovou institucí;
- b) na požadavek na poskytnutí informací se vztahuje výjimka, jak je stanoveno v článku 21 směrnice 2013/36/EU.

Článek 12

Možné překážky účinného dohledu

Při posuzování toho, zda existují možné překážky účinného dohledu podle čl. 14 odst. 3 směrnice 2013/36/EU, příslušné orgány zohlední veškeré relevantní informace a vezmou v potaz:

- a) vzájemné působení právních a správních předpisů třetí země, jimiž se řídí fyzické nebo právnické osoby, s nimiž úvěrová instituce má nebo po získání povolení působit jako úvěrová instituce bude mít úzké propojení, včetně obtíží spojených s prosazováním těchto právních a správních předpisů a se získáváním informací od orgánů těchto třetích zemí nebo od těchto osob;
- b) možnost výměny informací s orgánem, pokud existuje, jenž vykonává dohled nad osobami, které mají s úvěrovou institucí úzké propojení;
- c) složitost a transparentnost struktury skupiny úvěrové instituce nebo osoby či osob, které mají úzké propojení;
- d) místo působení členů skupiny úvěrové instituce nebo osoby či osob, které mají úzké propojení;
- e) činnosti, které vykonávají nebo mají vykonávat členové skupiny úvěrové instituce nebo osoba či osoby, které mají úzké vazby.

Článek 13

Vstup v platnost a datum použitelnosti

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

Toto nařízení se použije ode dne XX.XX.XXXX.

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

V Bruselu dne 17. června 2022.

Za Komisi
předsedkyně
Ursula VON DER LEYEN

PŘÍLOHA I

Informace o skutečném řízení žadající úvěrové instituce

1. Osobní individuální údaje a informace o dobré pověsti, čestnosti, bezúhonnosti, znalostech, dovednostech, zkušenostech a údaje a informace o nezávislosti úsudku a časovém závazku, k nimž patří:
 - a) celé jméno osoby a její rodné příjmení, pokud se liší;
 - b) pohlaví, místo a datum narození, adresa a kontaktní údaje, státní příslušnost, osobní identifikační číslo nebo kopie průkazu totožnosti nebo rovnocenného dokladu osoby;
 - c) podrobnosti o funkci, kterou osoba zastává nebo má zastávat, včetně toho, zda je tato pozice výkonná či nevýkonná, data zahájení nebo plánovaného data zahájení a doby trvání mandátu, a popis klíčových povinností a úkolů dané osoby;
 - d) životopis obsahující podrobné údaje o vzdělání a zkušenostech (včetně odborných zkušeností, akademických kvalifikací, jiné příslušné odborné přípravy), včetně názvu a povahy všech organizací, pro které daná osoba pracovala, a povahy a trvání vykonávaných funkcí, zejména s důrazem na veškeré činnosti v rozsahu působnosti požadované pozice jako zkušenosti s bankovníctvím nebo řízením;
 - e) seznam referenčních osob včetně kontaktních údajů, pokud možno od zaměstnavatelů v odvětví bankovníctví nebo finančních služeb, včetně jejich úplného jména, instituce, funkce, telefonního čísla, e-mailové adresy, povahy profesního vztahu a informací o tom, zda s touto osobou existuje nebo existoval neprofesionální vztah;
 - f) minulost včetně všech těchto informací:
 - i) výpisy z rejstříků trestů a příslušné informace o vyšetřování trestných činů a trestních řízeních, relevantních občanskoprávních a správních případech a disciplinárních řízeních, včetně zákazu vykonávat činnost ředitele společnosti, konkurzních, insolvenčních a podobných řízeních, prostřednictvím úředního osvědčení nebo, pokud toto osvědčení neexistuje, jakéhokoli spolehlivého zdroje informací o neexistenci odsouzení za trestné činy, trestních vyšetřování a řízení;
 - ii) prohlášení o tom, zda probíhá trestní řízení nebo zda osoba či organizace jí řízená byla jako dlužník zapojena do insolvenčního nebo podobného řízení;
 - iii) informace o vyšetřováních, vymáhacích řízeních nebo sankcích ze strany orgánu dohledu, jichž se fyzická osoba přímo nebo nepřímo účastnila,
 - iv) informace o zamítnutí udělení registrace, povolení, členství nebo licence k výkonu obchodní, podnikatelské nebo profesní činnosti; nebo o odnětí, zrušení nebo ukončení registrace, povolení, členství nebo licence, nebo o vyloučení regulačním nebo správním orgánem nebo profesní organizací či sdružením,
 - informace o propuštění ze zaměstnaneckého poměru nebo ze zodpovědné funkce, ukončení fiduciárního vztahu či podobné situaci nebo skutečnosti, že dotyčná osoba byla požádána o ukončení zaměstnaneckého poměru v této funkci, s výjimkou propouštění,
 - informace o tom, zda jiný příslušný orgán posoudil pověst fyzické osoby jako nabyvatele nebo osoby, která řídí hospodářskou činnost instituce, včetně totožnosti tohoto orgánu, data posouzení a informací o výsledku tohoto posouzení a souhlasu fyzické osoby, je-li to požadováno, s vyhledáním těchto informací, aby poskytnuté informace mohly být zpracovány a využity pro posouzení vhodnosti,
 - informace o tom, zda orgán z jiného nefinančního odvětví fyzickou osobu posoudil, včetně totožnosti tohoto orgánu a informací o výsledku tohoto posouzení;
 - g) popis všech finančních a nefinančních zájmů, které by mohly vést ke střetu zájmů, mimo jiné včetně:
 - i) veškerých finančních zájmů, včetně půjček, podílů, záruk nebo zástavních práv, ať již poskytnutých nebo přijatých, a nefinančních zájmů nebo vztahů, včetně úzkých vztahů, jako jsou manžel/ka, registrovaný partner, osoba žijící v manželském svazku, dítě, rodič nebo jiný vztah, v jehož rámci daná osoba sdílí bydlení, mezi osobou nebo jejími blízkými příbuznými nebo jakoukoli společností, s níž je daná osoba úzce spojena, a žadající úvěrovou institucí, jejím mateřským podnikem nebo dceřinými podniky, včetně všech

- členů vedoucího orgánu, osoby odpovědné za vnitřní kontroly nebo finančního ředitele či osoby, která v žádající úvěrové instituci drží kvalifikovanou účast;
- ii) toho, zda daná osoba podniká nebo má jakýkoli obchodní vztah nebo takový vztah měla v posledních dvou letech s kteroukoli z osob uvedených v písmenu f) nebo zda se účastní soudního řízení s jakoukoli z těchto osob;
 - iii) toho, zda daná osoba a její blízcí příbuzní mají s žádající úvěrovou institucí, jejím mateřským podnikem nebo jejími dceřinými podniky konkurenční zájmy;
 - iv) toho, zda je osoba navrhována jménem významného akcionáře nebo společníka s kvalifikovanou účastí, a pokud ano, totožnosti tohoto akcionáře nebo společníka;
 - v) veškerých finančních závazků vůči žádající úvěrové instituci, jejímu mateřskému podniku nebo jejím dceřiným podnikům;
 - vi) veškerých funkcí s vnitrostátním nebo místním politickým vlivem zastávaných v posledních dvou letech;
 - vii) je-li zjištěn významný střet zájmů, prohlášení o tom, jak byl tento střet uspokojivě zmírněn nebo napraven, včetně odkazu na příslušnou část politiky instituce v oblasti střetu zájmů nebo na veškerá individuální opatření k řešení či zmírnění střetu zájmů;
- h) údaje prokazující, že daná osoba má dostatek času na to, aby se zavázala k plnění mandátu, včetně:
- i) odhadované minimální doby za rok a měsíc, kterou daná osoba věnuje výkonu svých funkcí v žádající úvěrové instituci;
 - ii) seznamu převážně obchodních pověření, která daná osoba vykonává, a toho, zda se použije čl. 91 odst. 4 směrnice 2013/36/EU;
 - iii) pokud se použijí privilegovaná pravidla výpočtů, vysvětlení všech synergií, které mezi společnostmi existují;
 - iv) seznamu pověření, která zajišťují převážně neobchodní činnosti nebo jsou zřízena výlučně za účelem správy hospodářských zájmů dotyčné osoby;
 - v) velikosti společností nebo organizací, v nichž jsou vykonávána pověření uvedená v bodě iv), včetně celkových aktiv, bez ohledu na to, zda je společnost kótována na burze či nikoli, a počtu zaměstnanců těchto společností nebo organizací;
 - vi) seznamu veškerých dalších povinností spojených s mandáty uvedenými v písmeni g) bodě v), včetně předsednictví výboru;
 - vii) odhadovaného času věnovaného jednotlivým mandátům ve dnech za rok;
 - viii) počtu zasedání za rok věnovaných jednotlivým mandátům.
2. Popis každého výboru vedoucího orgánu, který je plánován v době podání žádosti působit jako úvěrová instituce, včetně jeho členů a pravomocí.
3. Výsledky posouzení vhodnosti každé osoby provedeného žádající úvěrovou institucí, včetně těchto informací:
- a) příslušných zápisů z jednání rady;
 - b) posouzení vhodnosti nebo dokumentu;
 - c) prohlášení o tom, zda byla osoba posouzena jako osoba s požadovanými zkušenostmi, a pokud ne, podrobnosti o uloženém plánu odborné přípravy, včetně obsahu, poskytovatele a data, do kterého bude plán odborné přípravy dokončen;

4. Prohlášení týkající se celkového posouzení kolektivní vhodnosti vedoucího orgánu ze strany žádající úvěrové instituce, včetně příslušných zápisů z jednání rady nebo zpráv či dokumentů o posouzení vhodnosti.
 5. Popis toho, jak byla při výběru členů vedoucího orgánu zohledněna rozmanitost vlastností a schopností.
-

PŘÍLOHA II

Informace umožňující příslušným orgánům posoudit akcionáře nebo společníky s kvalifikovanou účastí

1. Informace o totožnosti a účasti všech osob a subjektů, které mají nebo budou mít v případě povolení žádající úvěrové instituce kvalifikovanou účast v této úvěrové instituci, a další informace relevantní pro posouzení vhodnosti, včetně všech těchto informací:
 - a) schématu vymezujícího akcionářskou strukturu žádající úvěrové instituce, včetně členění jejího kapitálu a hlasovacích práv;
 - b) jmen všech osob a subjektů, které mají nebo budou mít kvalifikované účasti, přičemž se u každé osoby nebo subjektu uvede:
 - i) počet a druh akcií nebo jiných účastí, které byly nebo mají být upsány;
 - ii) jmenovitá hodnota těchto akcií nebo jiných účastí;
 - iii) veškeré zaplacené pojistné nebo pojistné, které má být zaplaceno;
 - iv) veškerá zástavní práva nebo břemena vytvořená na základě těchto akcií nebo jiných účastí, včetně totožnosti zajištěných stran;
 - v) v příslušných případech veškeré závazky těchto osob nebo subjektů, jejichž cílem je zajistit, aby žádající úvěrová instituce splňovala platné obezřetnostní požadavky;
 - c) podrobností o finančních nebo obchodních důvodech osob nebo jiných subjektů uvedených v písmeni b) pro vlastnictví tohoto podílu a podrobností o jejich strategii týkající se podílu, včetně doby, po kterou tyto osoby nebo subjekty hodlají podíl držet, a záměru zvýšit, snížit nebo udržet úroveň podílu v dohledné budoucnosti;
 - d) podrobností o záměrech osob nebo jiných subjektů ve vztahu k žádající úvěrové instituci a o vlivu, který mají tyto osoby nebo subjekty v úmyslu uplatňovat na žádající úvěrovou instituci, včetně informací týkajících se politiky v oblasti dividend, podrobností o strategickém rozvoji a přidělování zdrojů žádající úvěrové instituce, a podrobností o tom, zda tyto osoby nebo subjekty mají v úmyslu jednat jako aktivní menšinoví akcionáři, včetně odůvodnění tohoto záměru;
 - e) informací o ochotě osob nebo subjektů uvedených v písmeni b) podporovat žádající úvěrovou instituci dodatečnými vlastními prostředky, pokud to bude nezbytné pro rozvoj jejich činností nebo v případě finančních obtíží;
 - f) obsahu zamýšlených akcionářských nebo společnických dohod s jinými akcionáři či společníky ve vztahu k žádající úvěrové instituci;
 - g) analýzy toho, zda kvalifikovaná účast bude mít dopad, mimo jiné v důsledku úzkých propojení osob nebo subjektů uvedených v písmeni b) s žádající úvěrovou institucí, na schopnost žádající úvěrové instituce poskytovat příslušným orgánům včasné a přesné informace;
 - h) totožnosti každého člena vedoucího orgánu nebo vrcholného vedení, který bude řídit hospodářskou činnost žádající úvěrové instituce a bude jmenován těmito akcionáři nebo společníky nebo na základě jejich jmenování, spolu s informacemi stanovenými v bodě 1 písm. a) až f) přílohy I, nejsou-li již poskytnuty;
 - i) vysvětlení zdrojů financování pro veškeré navrhované nabytí akcií nebo jiných účastí v žádající úvěrové instituci, v příslušných případech včetně:
 - i) podrobností o využívání soukromých finančních zdrojů, včetně jejich dostupnosti a zdroje;
 - ii) podrobností o způsobu platby pro navrhované nabytí a o síti použité k převodu finančních prostředků;
 - iii) podrobností o přístupu ke kapitálovým zdrojům a na finanční trhy, včetně podrobností o finančních nástrojích, jež budou emitovány;

- iv) informací o použití vypůjčených finančních prostředků, včetně jmen věřitelů a podrobností o finančních facilitách, jež byly poskytnuty, k nimž patří splatnost, podmínky, zástavní práva a záruky, spolu s informacemi o zdroji příjmů určených k úhradě těchto vypůjček;
- v) informací o veškerých finančních dohodách s ostatními osobami, které jsou nebo budou akcionáři či společníky žádající úvěrové instituce;
- vi) informací o veškerém majetku, který má být prodán za účelem financování navrhované účasti, jako jsou podmínky prodeje, cena, ocenění a podrobnosti o vlastnostech tohoto majetku, včetně informací o tom, kdy a jak byl tento majetek získán.

Pro účely bodů i) a iv), pokud věřitel není úvěrovou institucí nebo finanční institucí oprávněnou poskytovat úvěry, informují žádající úvěrové instituce příslušné orgány o původu vypůjčených finančních prostředků.

2. Následující informace o fyzických osobách, které mají nebo budou mít v případě povolení žádající úvěrové instituce kvalifikovanou účast v této úvěrové instituci:
- a) osobní údaje včetně těchto informací:
 - i) jména osob a jejich rodné příjmení, pokud se liší;
 - ii) datum a místo narození;
 - iii) státní občanství osob;
 - iv) vnitrostátní osobní identifikační číslo osob, je-li k dispozici;
 - v) adresa osob, kontaktní údaje;
 - vi) kopie úředního dokladu totožnosti;
 - b) podrobný životopis uvádějící příslušné vzdělání a odbornou přípravu a veškeré odborné zkušenosti s nabyváním a správou účastí ve společnostech a veškeré profesní činnosti nebo jiné funkce, které v současné době vykonávají;
 - c) prohlášení obsahující tyto informace o fyzické osobě a každém podniku, který tato osoba řídila nebo kontrolovala během posledních deseti let a o němž je žádající úvěrová instituce informována po řádném a pečlivém šetření:
 - i) v souladu s požadavky vnitrostátních právních předpisů týkajících se zveřejňování zahlazených odsouzení informace o jakémkoli odsouzení za trestný čin nebo trestním řízení, kdy byly daná osoba nebo podnik shledány vinnými a které nebyly zrušeny;
 - ii) informace o veškerých občanskoprávních nebo správních rozhodnutích týkajících se osoby nebo podniku, které jsou relevantní pro posouzení vhodnosti nebo jinak pro povolení žádající úvěrové instituce, a o veškerých správních sankcích nebo opatřeních, které byly uloženy v důsledku porušení právních předpisů, včetně zákazu vykonávat činnost ředitele společnosti, v každém případě, který nebyl zrušen a proti němuž není nebo nemůže být podán opravný prostředek, s výjimkou správních sankcí uložených podle článků 65, 66 nebo 67 směrnice 2013/36/EU, a odsouzení za trestné činy, ve vztahu k nimž musí být rovněž poskytnuty informace o rozhodnutích, která jsou stále předmětem opravných prostředků;
 - iii) veškerá úpadková, insolvenční nebo podobná řízení;
 - iv) veškerá probíhající trestní vyšetřování;
 - v) veškerá občanskoprávní nebo správní vyšetřování, vymáhací řízení, sankce nebo jiná rozhodnutí o výkonu vůči osobě nebo podniku týkající se záležitostí, které lze důvodně považovat za relevantní pro povolení žádající úvěrové instituce nebo pro řádné a obezřetné řízení této žádající úvěrové instituce;
 - vi) úřední osvědčení nebo jiný rovnocenný doklad prokazující, že v souvislosti s danou osobou nebo s daným podnikem došlo k některé ze skutečností uvedených v bodech i) až v) tohoto písmene c), lze-li takové doklady získat;
 - vii) veškerá zamítnutí udělení registrace, povolení, členství či licence k výkonu obchodní, podnikatelské nebo profesní činnosti;

- viii) odnětí, zrušení či ukončení registrace, povolení, členství či licence k výkonu obchodní, podnikatelské nebo profesní činnosti;
 - ix) vyloučení regulačním orgánem, orgánem veřejné správy či profesním subjektem nebo sdružením;
 - x) jakékoli odpovědné postavení v rámci subjektu, na který se vztahuje trestní odsouzení, občanskoprávní nebo správní sankce nebo jiné občanskoprávní či správní opatření, které je relevantní pro posouzení vhodnosti, nebo povolovací postup, který byl zahájen libovolným orgánem, nebo probíhající vyšetřování, a to v každém případě z důvodu nedostatků v jednání, včetně podvodu, nepoctivosti, korupce, praní peněz, financování terorismu nebo ostatních finančních trestných činů nebo z důvodu nezavedení vhodných politik a postupů k zabránění takovým událostem v době, kdy k údajnému jednání došlo, spolu s podrobnostmi o těchto událostech a o případném zapojení do nich;
 - xi) propuštění ze zaměstnaneckého poměru nebo ze zodpovědné funkce, ukončení fiduciárního vztahu s výjimkou případů, kdy dotýčný vztah zanikne v průběhu času, a podobné situace;
- d) pokud jiný orgán dohledu již posoudil pověst dotčené osoby, totožnost tohoto orgánu a výsledek tohoto posouzení;
- e) aktuální finanční situace osoby, včetně podrobností o zdrojích příjmů, majetku a závazcích, zástavních právech a zárukách, které byly poskytnuty nebo obdrženy;
- f) popis obchodních činností dané osoby a všech podniků, které tato osoba řídí nebo kontroluje;
- g) finanční informace, včetně úvěrových hodnocení a veřejně přístupných zpráv o veškerých podnicích, které tato osoba řídí nebo kontroluje;
- h) popis finančních zájmů osoby, včetně úvěrových operací, záruk a zástavních práv, ať již poskytnutých nebo přijatých, a veškerých nefinančních zájmů osoby, včetně rodinných nebo úzkých vztahů s kteroukoli z těchto fyzických či právnických osob:
- i) jakýkoli jiný současný akcionář nebo společník žádající úvěrové instituce;
 - ii) jakákoli osoba oprávněná vykonávat hlasovací práva žádající úvěrové instituce v jednom z následujících případů nebo jejich kombinaci:
 - hlasovací práva držená třetí stranou, se kterou tato osoba uzavřela dohodu, jež je zavazuje přijmout prostřednictvím jednotného výkonu hlasovacích práv, která drží, trvalou společnou politiku vůči vedení dotčeného emitenta,
 - hlasovací práva držená třetí stranou na základě dohody uzavřené s touto osobou, podle níž dochází k dočasnému převodu daných hlasovacích práv za protiplnění,
 - hlasovací práva spojená s akciemi poskytnutými této osobě jako zajištění za předpokladu, že tato osoba ovládá hlasovací práva a prohlásí svůj úmysl je vykonávat,
 - hlasovací práva spojená s akciemi, na které má tato osoba doživotní užívací právo,
 - hlasovací práva, která drží nebo která může vykonávat ve smyslu prvních čtyř odrážek tohoto bodu ii) podnik ovládaný touto osobou,
 - hlasovací práva spojená s akciemi uloženými u této osoby, která může tato osoba vykonávat podle svého uvážení, pokud nedostane od akcionářů zvláštní pokyny,
 - hlasovací práva držená třetí stranou vlastním jménem v zastoupení dané osoby,
 - hlasovací práva, která může daná osoba nebo subjekt vykonávat na základě plné moci, může-li tato hlasovací práva vykonávat podle svého uvážení, pokud nedostane od akcionářů zvláštní pokyny;
 - iii) každá osoba, která je podle vnitrostátních právních předpisů členem správního, vedoucího nebo dozorčího orgánu nebo vrcholného vedení žádající úvěrové instituce;
 - iv) žádající úvěrová instituce nebo jakýkoli jiný člen její skupiny;

- i) pokud ze vztahů uvedených v písmeni h) vyplývá střet zájmů, navrhované metody řešení takového střetu zájmů;
 - j) popis případných propojení s politicky exponovanými osobami, jak je uvedeno v čl. 3 odst. 9 směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2015/849 ⁽¹⁾;
 - k) jakékoli další zájmy či činnosti osoby, které mohou být v rozporu se zájmy nebo činnostmi žádající úvěrové instituce, a navrhované metody pro řízení těchto střetů zájmů.
3. Informace o právnických osobách, které mají nebo budou mít v případě povolení žádající úvěrové instituce kvalifikovanou účast v této úvěrové instituci:
- a) název právníké osoby;
 - b) pokud je právníká osoba zapsána v ústředním rejstříku, obchodním rejstříku, rejstříku společností nebo podobném veřejném rejstříku, název rejstříku, v němž je tato právníká osoba zapsána, a registrační číslo nebo rovnocenný identifikační prostředek v tomto rejstříku a kopie osvědčení o registraci;
 - c) adresy sídla právníké osoby, a pokud se liší, jejího správního ústředí a hlavního místa obchodní činnosti;
 - d) kontaktní údaje;
 - e) podnikové dokumenty nebo dohody, jimiž se právníká osoba řídí, a stručné vysvětlení hlavních právních prvků právní formy právníké osoby;
 - f) zda právníká osoba je nebo někdy byla regulována příslušným orgánem v odvětví finančních služeb nebo jiným orgánem veřejné správy;
 - g) údaje podle:
 - i) bodu 2 písm. f) ve vztahu k dané právníké osobě;
 - ii) bodu 2 písm. d) ve vztahu k dané právníké osobě;
 - iii) bodu 2 písm. g) a i) ve vztahu k dané právníké osobě, ke všem osobám, které skutečně řídí činnost dané právníké osoby, nebo všem podnikům pod kontrolou dané právníké osoby;
 - iv) bodu 2 písm. c) ve vztahu k dané právníké osobě, ke všem podnikům pod kontrolou dané právníké osoby a všem akcionářům s významným vlivem na danou právníkou osobu;
 - h) popis finančních zájmů právníké osoby, osob, které skutečně řídí činnost právníké osoby, nebo v příslušných případech skupiny, do níž právníká osoba patří, jakož i osob, které skutečně řídí činnost právníké osoby, včetně úvěrových operací, záruk a zástavních práv, ať již poskytnutých nebo přijatých, a veškerých nefinančních zájmů každé takové právníké osoby, včetně případných rodinných nebo úzkých vztahů, a to s kteroukoli z těchto fyzických či právnických osob:
 - i) jakýkoli jiný současný akcionář nebo společník žádající úvěrové instituce;
 - ii) jakákoli osoba oprávněná vykonávat hlasovací práva žádající úvěrové instituce v kterémkoli z následujících případů nebo jejich kombinaci:
 - hlasovací práva držená třetí stranou, se kterou tato osoba uzavřela dohodu, jež je zavazuje přijmout prostřednictvím jednotného výkonu hlasovacích práv, která drží, trvalou společnou politiku vůči vedení dotčeného emitenta,
 - hlasovací práva držená třetí stranou na základě dohody uzavřené s touto osobou, podle níž dochází k dočasnému převodu daných hlasovacích práv za protiplnění,

⁽¹⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2015/849 ze dne 20. května 2015 o předcházení využívání finančního systému k praní peněz nebo financování terorismu, o změně nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 648/2012 a o zrušení směrnice Evropského parlamentu a Rady 2005/60/ES a směrnice Komise 2006/70/ES (Úř. věst. L 141, 5.6.2015, s. 73).

- hlasovací práva spojená s akciemi poskytnutými této osobě jako zajištění za předpokladu, že tato osoba či subjekt ovládá hlasovací práva a prohlásí svůj úmysl je vykonávat,
 - hlasovací práva spojená s akciemi, na které má tato osoba doživotní užívací právo,
 - hlasovací práva, která drží nebo která může vykonávat ve smyslu prvních čtyř odrážek tohoto bodu ii) podnik ovládaný touto osobou,
 - hlasovací práva spojená s akciemi uloženými u této osoby, která může tato osoba vykonávat podle svého uvážení, pokud nedostane od akcionářů zvláštní pokyny,
 - hlasovací práva držená třetí stranou vlastním jménem v zastoupení dané osoby,
 - hlasovací práva, která může daná osoba vykonávat na základě plné moci, může-li tato hlasovací práva vykonávat podle svého uvážení, pokud nedostane od akcionářů zvláštní pokyny;
- iii) veškeré politicky exponované osoby dle vymezení v čl. 3 odst. 9 směrnice (EU) 2015/849;
- iv) každá osoba, která je podle vnitrostátních právních předpisů členem správního, řídicího nebo dozorčího orgánu nebo vrcholného vedení žádající úvěrové instituce;
- v) žádající úvěrová instituce nebo jakýkoli jiný člen její skupiny;
- i) pokud ze vztahů uvedených v písmeni h) vyplývá střet zájmů, navrhované metody řešení takového střetu zájmů;
- j) seznam všech osob, které skutečně řídí činnost právnické osoby, jejich jméno, datum a místo narození, adresa, kontaktní údaje a, jsou-li k dispozici, jejich vnitrostátní identifikační číslo a podrobný životopis uvádějící příslušné vzdělání a odbornou přípravu, předchozí odborné zkušenosti, veškeré profesní činnosti nebo jiné relevantní funkce, které v současné době vykonávají, a to spolu s informacemi uvedenými v bodě 2 písm. c) a d) o každé takové osobě;
- k) vlastnická struktura právnické osoby, včetně totožnosti všech akcionářů, kteří mají významný vliv, a jejich příslušný podíl na kapitálu a hlasovacích právech a informace o všech akcionářských dohodách;
- l) pokud je právnická osoba součástí skupiny, podrobné organizační schéma skupinové struktury a informace o podílu na kapitálu a hlasovacích právech akcionářů s významným vlivem na subjekty ve skupině a na činnosti, které subjekty ve skupině v současné době vykonávají;
- m) pokud je právnická osoba součástí skupiny, informace o vztazích mezi jakoukoli úvěrovou institucí, pojišťovnou nebo zajišťovnou či investičním podnikem v rámci skupiny a všemi ostatními subjekty ve skupině a názvy orgánů dohledu;
- n) pokud je právnická osoba součástí skupiny, identifikace veškerých úvěrových institucí, pojišťoven nebo zajišťoven či investičních podniků v rámci skupiny, názvy dotčených příslušných orgánů, jakož i analýza okruhu obezřetnostní konsolidace úvěrové instituce a skupiny, včetně informací o tom, které subjekty ve skupině by byly zahrnuty do působnosti požadavků na konsolidovaný dohled a na jakých úrovních v rámci skupiny by tyto požadavky platily na plném nebo subkonsolidovaném základě;
- o) roční účetní závěrky na individuální úrovni a v příslušných případech na konsolidované a subkonsolidované úrovni za skupinu za poslední tři účetní období, pokud právnická osoba po tuto dobu provozovala činnost, nebo kratší období, během něž právnická osoba provozovala činnost a za něž byly sestaveny účetní závěrky, schválené statutárním auditorem nebo auditorskou společností dle vymezení v čl. 2 bodech 2 a 3 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2006/43/ES⁽²⁾, v příslušných případech včetně každé z těchto položek:
- i) rozvahy;

⁽²⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2006/43/ES ze dne 17. května 2006 o povinném auditu ročních a konsolidovaných účetních závěrek, o změně směrnic Rady 78/660/EHS a 83/349/EHS a o zrušení směrnice Rady 84/253/EHS (Úř. věst. L 157, 9.6.2006, s. 87).

- ii) výkazu zisků a ztrát (výsledovky);
 - iii) výročních zpráv a finančních příloh a veškerých dalších dokumentů evidovaných v rejstříku nebo u příslušného orgánu právnické osoby, včetně finančních příloh a veškerých dalších evidovaných dokumentů, jak je uvedeno ve výročních zprávách, pokud je to relevantní, použitých plánovacích předpokladů, přinejmenším podle základního a zátěžového scénáře;
- p) pokud má právnická osoba správní ústředí ve třetí zemi, všechny tyto informace:
- i) pokud nad právnickou osobou vykonává dohled orgán třetí země v odvětví finančních služeb, osvědčení o řádné registraci nebo rovnocenný doklad od tohoto orgánu třetí země ve vztahu k této právnické osobě, není-li osvědčení k dispozici;
 - ii) pokud nad právnickou osobou vykonává dohled orgán třetí země v odvětví finančních služeb a pokud tento orgán tato prohlášení vydává, prohlášení tohoto orgánu třetí země, že neexistují žádné překážky ani omezení poskytování informací nezbytných pro dohled nad žádající úvěrovou institucí;
 - iii) obecné informace o regulačním režimu dané třetí země, který se vztahuje na danou právnickou osobu, včetně informací o tom, do jaké míry je režim třetí země pro boj proti praní peněz a financování terorismu v souladu s doporučeními Finančního akčního výboru;
- q) pokud je právnická osoba subjektem kolektivního investování:
- i) totožnost podílníků ovládajících subjekt kolektivního investování nebo držících podíl umožňující těmto podílníkům zabránit tomu, aby subjekt kolektivního investování přijímal rozhodnutí;
 - ii) podrobnosti o investiční politice a veškerých omezeních týkajících se investic;
 - iii) jméno a postavení osob odpovědných jednotlivě nebo ve výboru za určování a přijímání investičních rozhodnutí pro subjekt kolektivního investování, jakož i kopie jakéhokoli mandátu k řízení nebo v příslušných případech mandátu výboru;
 - iv) podrobný popis použitelného právního rámce pro boj proti praní peněz a postupů subjektu kolektivního investování pro boj proti praní peněz;
 - v) podrobný popis výkonnosti dřívějších účastí subjektu kolektivního investování v jiných úvěrových institucích, pojišťovnách nebo zajišťovnách či investičních podnicích s uvedením toho, zda byly tyto účasti schváleny příslušným orgánem, a pokud ano, s uvedením totožnosti tohoto orgánu;
- r) pokud je daná osoba státním investičním fondem:
- i) název veřejného subjektu odpovědného za stanovení investiční politiky státního investičního fondu;
 - ii) podrobnosti o investiční politice státního investičního fondu a veškerých omezeních týkajících se investic;
 - iii) jména a funkce osob odpovědných za přijímání investičních rozhodnutí pro státní investiční fond;
 - iv) podrobnosti o jakémkoli vlivu veřejného subjektu uvedeného v bodě i) na každodenní činnost státního investičního fondu a žádající úvěrové instituce.
4. Pro účely tohoto bodu 3 skupina zahrnuje členy subjektu a dceřiné podniky těchto členů. Následující informace o upisování vyplývající z ujednání o svěřenství:
- a) totožnost všech správců, kteří budou spravovat majetek za podmínek dokumentace svěřenského fondu a každé osoby, která je obmyšleným nebo zakladatelem svěřenského majetku, a v příslušných případech jejich podíl na rozdělení příjmů plynoucích ze svěřenského majetku;
 - b) kopie dokumentu, kterým se svěřenský fond zřizuje nebo spravuje;

- c) popis hlavních právních prvků svěřenského fondu a jeho fungování;
 - d) způsob financování svěřenského fondu a zdrojů zajišťujících finanční zdraví svěřenského fondu na podporu žadatele, a zejména:
 - i) popis investiční politiky svěřenského fondu a možných omezení investic, včetně informací o faktorech ovlivňujících investiční rozhodnutí a výstupní strategii ve vztahu k žádající úvěrové instituci;
 - ii) informace o minulých a stávajících investicích subjektů finančního sektoru a provozní výsledky ve vztahu k těmto investicím souvisejícím se svěřenským fondem;
 - iii) informace o zdrojích financování a jejich přehled a případně roční účetní závěrky svěřenského fondu, jsou-li k dispozici.
-

PROVÁDĚCÍ NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2022/2581**ze dne 20. června 2022,****kterým se stanoví prováděcí technické normy pro uplatňování směrnice Evropského parlamentu a Rady 2013/36/EU, pokud jde o poskytování informací v žádostech o povolení působit jako úvěrová instituce****(Text s významem pro EHP)**

EVROPSKÁ KOMISE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie,

s ohledem na směrnici Evropského parlamentu a Rady 2013/36/EU ze dne 26. června 2013 o přístupu k činnosti úvěrových institucí a o obezřetnostním dohledu nad úvěrovými institucemi a o změně směrnice 2002/87/ES a zrušení směrnic 2006/48/ES a 2006/49/ES ⁽¹⁾, a zejména na čl. 8 odst. 3 uvedené směrnice,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580 ⁽²⁾ stanoví, které informace mají být příslušným orgánům poskytnuty v žádostech o povolení působit jako úvěrová instituce.
- (2) Pro účely harmonizace je důležité, aby žadatelé o povolení působit jako úvěrová instituce předkládali informace požadované pro takové povolení jednotným způsobem za použití stejných standardních formulářů, šablon a postupů v celé Unii.
- (3) Toto nařízení vychází z návrhů regulačních technických norem, které Komisi předložil Evropský orgán pro bankovníctví.
- (4) O návrzích prováděcích technických norem, z nichž toto nařízení vychází, uskutečnil Evropský orgán pro bankovníctví otevřené veřejné konzultace, analyzoval potenciální související náklady a přínosy a požádal o radu skupinu subjektů působících v bankovníctví zřízenou podle článku 37 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1093/2010 ⁽³⁾.
- (5) Aby měly příslušné orgány a žádající úvěrové instituce dostatek času přizpůsobit se požadavkům stanoveným v tomto nařízení, mělo by být datum jeho použitelnosti odloženo,

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

*Článek 1***Podání žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce**

1. Žadatelé o povolení působit jako úvěrová instituce předloží svému příslušnému orgánu informace stanovené v článcích 1 až 9 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580 tak, že vyplní šablonu stanovenou v příloze tohoto nařízení.

⁽¹⁾ Úř. věst. L 176, 27.6.2013, s. 338.

⁽²⁾ Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580 ze dne 17. června 2022, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2013/36/EU, pokud jde o regulační technické normy upřesňující informace, jež mají být poskytnuty v žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce, a upřesňující překážky, jež mohou bránit účinnému výkonu dozorčích funkcí příslušných orgánů (Úř. věst. L 335, XX.XX.XXXX, s. 64).

⁽³⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1093/2010 ze dne 24. listopadu 2010 o zřízení Evropského orgánu dohledu (Evropského orgánu pro bankovníctví), o změně rozhodnutí č. 716/2009/ES a o zrušení rozhodnutí Komise 2009/78/ES (Úř. věst. L 331, 15.12.2010, s. 12).

2. Příslušné orgány uvedou na svých internetových stránkách kontaktní údaje pro podání žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce a uvedou, zda má být tato žádost předložena v tištěné podobě, v elektronické podobě, nebo oběma způsoby.

Článek 2

Posouzení úplnosti žádostí o povolení působit jako úvěrová instituce

1. Žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce se považují za úplné, pokud obsahují všechny informace požadované nařízením v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580.
2. Pokud jsou informace uvedené v žádosti posouzeny a shledány neúplnými, zašlou příslušné orgány dotčeným žadatelům v tištěné nebo elektronické podobě žádost, v níž uvedou informace, které dále požadují, a umožní jim určené informace předložit.
3. Poté, co byla žádost posouzena jako úplná, informuje příslušný orgán žadatele o této skutečnosti spolu s datem přijetí úplné žádosti nebo případně s datem obdržení informací, které žádost doplnily.
4. Příslušné orgány mohou požadovat, aby žadatel pro účely posouzení žádosti poskytl doplňující vysvětlení a doplňující informace.

Článek 3

Žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce podléhající tomuto nařízení

Toto nařízení se použije na žádosti o povolení působit jako úvěrová instituce podané dne XX.XX.XXX nebo později.

Článek 4

Vstup v platnost a použitelnost

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

Toto nařízení se použije ode dne XX.XX.XXX.

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

V Bruselu dne 20. června 2022.

Za Komisi
předsedkyně
Ursula VON DER LEYEN

PŘÍLOHA

Informace poskytnuté pro účely žádosti o povolení

Datum:

Referenční číslo:

Název/jméno žadatele:

Adresa:

(Údaje určené kontaktní osobě)

Název:

Telefon:

E-mail:

Toto je žádost o povolení působit jako úvěrová instituce předkládaná v souladu s nařízením Komise v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580 ⁽¹⁾

Potvrzujeme, že informace uvedené v této žádosti jsou pravdivé, přesné, úplné a nejsou zavádějící. Není-li výslovně stanoveno jinak, jsou informace aktuální ke dni podání žádosti. Pokud některé informace uvádějí budoucí datum, je to výslovně uvedeno v žádosti a zavazujeme se neprodleně písemně informovat orgán, pokud se ukáže, že tyto informace jsou nepravdivé, nepřesné, neúplné nebo zavádějící.

[Jméno žadatele]

Prostřednictvím:

Název:

Funkce:

Tabulka č. 1

Prezentace informací o žádající úvěrové instituci (článek 1 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

1.1 Kontaktní osoby pro účely žádosti (čl. 1 písm. a) a b) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Údaje o osobě, jež má být ve věci žádosti kontaktována

Titul	
Celé jméno	
Funkce	
Telefonní číslo	
Mobilní telefon	
Fax (je-li k dispozici)	
E-mail	

Hlavní odborný poradce, který se podílí na přípravě žádosti (pokud existuje)

Titul	
Celé jméno	
Funkce	
Telefonní číslo	
Mobilní telefon	

(¹) Úř. věst. L 335, XX.XX.XXXX, s. 64.

Fax (je-li k dispozici)	
E-mail	
1.2 Totožnost žadající úvěrové instituce (čl. 1 písm. c) až k) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Název žadající úvěrové instituce a jakýkoli jiný obchodní název používaný nebo určený k použití žadající úvěrovou institucí	
Případné navrhované plány na změnu názvu žadající úvěrové instituce a vysvětlení navrhovaných změn	
Logo	
Právní forma žadající úvěrové instituce	
Datum založení nebo vytvoření	
Jurisdikce založení nebo vytvoření	
Adresa sídla žadající úvěrové instituce, a pokud se liší, jejího správního ústředí a hlavního místa obchodní činnosti	
Kontaktní údaje žadající úvěrové instituce, pokud se liší od údajů uvedených v části 1.1 této tabulky: telefonní číslo, mobilní telefon, fax (je-li k dispozici) a e-mail	
Pokud je žadající úvěrová instituce zapsána v ústředním rejstříku, obchodním rejstříku, rejstříku společností nebo podobném veřejném rejstříku, název tohoto rejstříku a registrační číslo žadající úvěrové instituce nebo rovnocenný identifikační prostředek v tomto rejstříku	
Identifikační kód právnické osoby (legal entity identifier – LEI) žadající úvěrové instituce, je-li k dispozici	
Datum konce účetního období žadající úvěrové instituce	
Adresa internetových stránek žadající úvěrové instituce, je-li k dispozici	

1.3 Zakládající dokumenty (čl. 1 písm. l) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Příloha, v níž je poskytnuta kopie stanov žádající úvěrové instituce nebo rovnocenné zakládající dokumenty a v příslušných případech doklad o zápisu do rejstříku určeného právem dotčeného členského státu v souladu s článkem 16 směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1132 ⁽²⁾

1.4 Historie žádající úvěrové instituce (čl. 2 písm. a) až c) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Potvrzení, zda žádající úvěrová instituce dříve vykonávala obchodní nebo jiné činnosti (ano/ne) (pokud ano, vyplňte zbývající pole v oddíle 1.4 této tabulky)

Podrobnosti o každé licenci, povolení, registraci nebo jiném oprávnění žádající úvěrové instituce nebo kteréhokoli z jejích dceřiných podniků k výkonu činností v odvětví finančních služeb, které udělil orgán veřejné moci nebo jiný subjekt vykonávající veřejné funkce v kterémkoli členském státě nebo ve třetí zemi a jež spadají do kategorií stanovených v čl. 2 písm. a) bodech i) až iv) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

Podrobnosti o každé významné události týkající se žádající úvěrové instituce nebo kteréhokoli z jejích dceřiných podniků, k níž došlo nebo dochází a která může být důvodně považována za relevantní pro povolení, včetně kterékoli ze záležitostí stanovených v čl. 2 písm. b) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

Informace o událostech uvedených v prohlášeních, včetně názvu a adresy příslušného trestního nebo občanského soudu nebo občanského či správního orgánu, data události, příslušné částky, výsledku řízení a vysvětlení okolností události, která vedla k zahájení řízení

⁽²⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1132 ze dne 14. června 2017 o některých aspektech práva obchodních společností (Úř. věst. L 169, 30.6.2017, s. 46).

1.5 Použitelné poplatky (čl. 2 písm. d) a e) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Prvky nezbytné pro výpočet veškerých použitelných poplatků, pokud se podle práva Unie nebo vnitrostátního práva jakýkoli poplatek za podání žádosti nebo poplatek za dohled, který má žádající úvěrová instituce zaplatit, vypočítá na základě činností nebo charakteristik žádající úvěrové instituce	
Příloha, v níž lze nalézt doklady o zaplacení veškerých poplatků za podání žádosti, je-li tak požadováno podle práva Unie nebo vnitrostátního práva	

Tabulka č. 2

Plán činností (článek 3 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Činnosti (článek 3 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Příloha, v níž je uveden plán činností, včetně a) seznamu činností, které žádající úvěrová instituce hodlá provádět, zahrnující činnosti uvedené v příloze I směrnice 2013/36/EU, a b) popisu toho, jak je plán činností (podnikatelský plán) sladěn s navrhovanými činnostmi	

Tabulka č. 3

Finanční informace (článek 4 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

3.1 Informace o prognóze (čl. 4 písm. a) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Příloha, v níž lze nalézt informace o prognóze žádající úvěrové instituce na individuální úrovni a v příslušných případech na konsolidované úrovni skupiny a subkonsolidovaných úrovních, jak vyžaduje čl. 4 písm. a) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	

3.2 Statutární účetní závěrky (čl. 4 písm. b) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Příloha, v níž lze nalézt statutární účetní závěrky žádající úvěrové instituce na individuální úrovni a v příslušných případech na konsolidované úrovni skupiny a subkonsolidované úrovni, jak vyžaduje čl. 4 písm. b) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

3.3 Přehled dluhů (čl. 4 písm. c) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Příloha, v níž lze nalézt přehled všech dluhů, které žádající úvěrové instituci vznikly nebo u nichž se očekává, že jí vzniknou, před zahájením jejich činností jako úvěrové instituce, jak vyžaduje čl. 4 písm. c) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

3.4 Zástavní práva, záruky a náhrady (čl. 4 písm. d) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Příloha, v níž lze nalézt přehled zástavních práv, záruk nebo náhrad, které jsou poskytnuty nebo jejichž poskytnutí se očekává ze strany žádající úvěrové instituce před zahájením jejich činností jako úvěrová instituce

3.5 Úvěrové hodnocení (čl. 4 písm. e) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Informace o úvěrovém hodnocení žádající úvěrové instituce a o celkovém úvěrovém hodnocení její skupiny, jsou-li k dispozici

3.6 Konsolidovaný dohled (čl. 4 písm. f) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Příloha, v níž lze v příslušných případech nalézt analýzu rozsahu působnosti konsolidovaného dohledu podle požadavků na konsolidaci, jak vyžaduje čl. 4 písm. f) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

3.7 Rámce a politiky (čl. 4 písm. g) body i) až x) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Přehled rámce pro řízení rizik podle čl. 4 písm. g) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

Přehled politiky řízení rizika likvidity

Přehled politiky koncentrace a diverzifikace financování	
Přehled zásad řízení kolaterálu	
Přehled vkladové politiky	
Přehled úvěrové politiky	
Přehled politiky týkající se rizika koncentrace	
Přehled systému tvorby opravných položek a rezerv	
Přehled politiky pro rozdělování dividend	
Přehled politiky obchodního portfolia	
3.8 Proces vypracování ozdravného plánu (čl. 4 písm. h) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Popis postupu žádající úvěrové instituce pro vypracování ozdravného plánu dle vymezení v čl. 2 odst. 1 bodě 32 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2014/59/EU ^(*) a v příslušných případech skupinového ozdravného plánu dle vymezení v čl. 2 odst. 1 bodě 33 uvedené směrnice	
3.9. Systém pojištění vkladů (čl. 4 písm. i) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Prohlášení nebo potvrzení toho, že se žádající úvěrová instituce před udělením povolení nebo nejpozději ke dni udělení povolení stane členem systému pojištění vkladů úředně uznaného v členském státě, v němž je žádost podána, jak požaduje čl. 4 odst. 3 směrnice 2014/49/EU	
Název systému pojištění vkladů	
3.10 Institucionální systém ochrany (čl. 4 písm. j) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Název jakéhokoli institucionálního systému ochrany ve smyslu nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 575/2013 ^(*) , do něž se žádající úvěrová instituce zapojila nebo se navrhuje zapojit	

^(*) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2014/59/EU ze dne 15. května 2014, kterou se stanoví rámec pro ozdravné postupy a řešení krize úvěrových institucí a investičních podniků a kterou se mění směrnice Rady 82/891/EHS, směrnice Evropského parlamentu a Rady 2001/24/ES, 2002/47/ES, 2004/25/ES, 2005/56/ES, 2007/36/ES, 2011/35/EU, 2012/30/EU a 2013/36/EU a nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1093/2010 a (EU) č. 648/2012 (Úř. věst. L 173, 12.6.2014, s. 190).

^(*) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 575/2013 ze dne 26. června 2013 o omezitelných požadavcích na úvěrové instituce a o změně nařízení (EU) č. 648/2012 (Úř. věst. L 176, 27.6.2013, s. 1).

Tabulka č. 4

Plán činností (podnikatelský plán), organizační struktura, systémy vnitřní kontroly a auditoři (článek 5 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

4.1 Plán činností (podnikatelský plán) (čl. 5 odst. 1 písm. a) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Příloha, v níž lze nalézt plán činností (podnikatelský plán) podle čl. 5 odst. 1 písm. a) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	
4.2. Organizace, struktura a řídicí systémy (čl. 5 odst. 1 písm. b) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Příloha, v níž lze nalézt popis organizace, struktury a řídicích systémů žádající úvěrové instituce podle čl. 5 odst. 1 písm. b) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	
4.3 Rámec pro vnitřní kontrolu (čl. 5 odst. 1 písm. c) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Příloha, v níž je uveden přehled vnitřní organizace, včetně vyhrazených rozpočtových a lidských zdrojů, funkce zajišťování shody s předpisy, funkce řízení rizik a funkce interního auditu, jak vyžaduje čl. 5 odst. 1 písm. c) bod i) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	
Přehled politiky v oblasti whistleblowingu	
Přehled politiky v oblasti střetu zájmů	
Přehled politiky vyřizování stížností	
Přehled politiky v oblasti zneužívání trhu	
Přehled politiky podporující rozmanitost vedoucího orgánu	
Přehled politiky odměňování zaměstnanců, jejichž profesní činnosti mají podstatný dopad na rizikový profil žádající úvěrové instituce	
Přehled systémů a politik pro posuzování a řízení rizik v oblasti praní peněz a financování terorismu, včetně přehledu klíčových postupů, které byly zavedeny s cílem předejít riziku, že by žádající úvěrová instituce mohla být využita k podpoře finanční trestné činnosti	

4.4 Zdroje interního auditu (čl. 5 odst. 1 písm. d) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Popis zdrojů interního auditu a přehled metodiky a plánu interního auditu na tři roky po udělení povolení, včetně auditu služeb zajišťovaných externě

4.5 Politiky a plány (čl. 5 odst. 1 písm. e) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Přehled politiky interního auditu

Přehled politiky řízení produktů

Přehled politiky ochrany spotřebitele

Přehled plánu a politiky pro zachování provozu, včetně přehledu dostupných systémů zálohování a obnovy a plánů zajišťujících dostupnost klíčových pracovníků v situacích, kdy jde o zachování provozu

4.6 Struktura žadající úvěrové instituce (čl. 5 odst. 1 písm. f) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Přehled externího outsourcingu a outsourcingu uvnitř skupiny na podporu činností žadající úvěrové instituce nebo činností vnitřní kontroly, včetně informací uvedených v čl. 5 odst. 1 písm. f), bodu i) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

Přehled povinností a opatření v oblasti dohledu, systémů a kontrol pro každou externě zajišťovanou funkci, která je pro řízení a provoz žadající úvěrové instituce rozhodující nebo důležitá

Přehled dohod a ujednání o úrovni služeb pro každou externě zajišťovanou funkci, která je pro řízení a provoz žadající úvěrové instituce rozhodující nebo důležitá

Popis infrastruktury informačních technologií žadající úvěrové instituce, včetně používaných systémů nebo systémů, které mají být používány, jejich ujednání v oblasti hostingu, organizace jejího fungování, struktury, strategie a správy v oblasti informačních technologií, politik a postupů v oblasti bezpečnosti informačních technologií a veškerých zavedených systémů a kontrol nebo systémů a kontrol, které mají být zavedeny, pro účely poskytování online bankovních nástrojů

4.7 Statutární auditoři nebo auditorské společnosti (čl. 5 odst. 2 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Jméno	
Adresa	
Kontaktní místo (jméno/název, telefonní číslo, e-mailová adresa)	

Tabulka č. 5

Počáteční kapitál (článek 6 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

5.1 Počáteční kapitál a kapitál (čl. 6 odst. 1 a 2 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Příloha, na jejímž základě lze nalézt důkaz o vydaném, splaceném a dosud nesplaceném kapitálu žádající úvěrové instituce	
Popis druhů a částek kapitálu, které odpovídají počátečnímu kapitálu	
Pokud počáteční kapitál nebyl v době podání žádosti o povolení splacen v plné výši, popis plánu a lhůta pro provedení, aby bylo zajištěno, že počáteční kapitál bude splacen v plné výši dříve, než povolení k zahájení činnosti jako úvěrová instituce nabude účinnosti	
5.2 Dostupné zdroje financování kapitálu (čl. 6 odst. 3 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Vysvětlení dostupných zdrojů financování kapitálu a přílohy, na jejichž základě lze nalézt důkazy o dostupnosti těchto zdrojů financování, jak požaduje čl. 6 odst. 3 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	
5.3 Hodnoty, typy a rozdělení vnitřně stanoveného kapitálu (čl. 6 odst. 4 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Příloha, na jejímž základě lze nalézt posouzení hodnoty, typů a rozdělení vnitřně stanoveného kapitálu, které žádající úvěrová instituce považuje za odpovídající k pokrytí povahy a úrovně rizik, jimž žádající úvěrová instituce bude nebo by mohla být vystavena, a analýzu, jak vyžaduje čl. 6 odst. 4 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	

Tabulka č. 6

Skutečné řízení (článek 7 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

6.1 Členové vedoucího orgánu (vyplňte samostatnou kopii tohoto oddílu tabulky pro každou osobu) (čl. 7 odst. 1 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Jméno a veškerá předchozí jména, pokud se liší	
Pohlaví	
Místo narození	
Datum narození	
Adresa	
Telefonní číslo	
Mobilní telefon	
E-mailová adresa	
Státní příslušnost	
Osobní identifikační číslo nebo příloha, v níž lze nalézt kopii průkazu totožnosti nebo rovnocenného dokladu	
Podrobnosti o funkci, kterou osoba zastává nebo má zastávat, včetně toho, zda je tato pozice výkonná či nevýkonná, data zahájení nebo plánovaného data zahájení a doby trvání mandátu, a popis klíčových povinností a úkolů dané osoby	
Příloha, v níž lze nalézt životopis požadovaný podle bodu 1 písm. d) přílohy I nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	
Příloha, v níž lze nalézt seznam referenčních osob včetně kontaktních údajů, pokud možno od zaměstnavatelů v odvětví bankovníctví nebo finančních služeb, včetně jejich úplného jména, instituce, funkce, telefonního čísla, e-mailové adresy, povahy profesního vztahu a informací o tom, zda s touto osobou existuje nebo existoval neprofesionální vztah	
Příloha, v níž lze nalézt výpisy z rejstříků trestů a příslušné informace o vyšetřování trestných činů a trestních řízeních, relevantních občanskoprávních a správních případech a disciplinárních řízeních (včetně zákazu vykonávat činnost ředitele společnosti, konkurzních, insolvenčních a podobných řízení), zejména prostřednictvím úředního osvědčení nebo, pokud toto osvědčení neexistuje, jakéhokoli spolehlivého zdroje informací o neexistenci odsouzení za trestné činy, trestních vyšetřování a řízení	

Příloha, v níž lze nalézt prohlášení o tom, zda probíhá trestní řízení nebo zda osoba či organizace jí řízená byla jako dlužník zapojena do insolvenčního nebo podobného řízení	
Příloha, v níž lze nalézt informace o skutečnostech uvedených v bodě 1 písm. f) bodě iii) přílohy I nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	
Příloha, v níž lze nalézt popis všech finančních a nefinančních zájmů, které by mohly vést ke střetu zájmů, jak požaduje bod 1 písm. g) přílohy I nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	
Příloha, v níž lze nalézt údaje prokazující, že daná osoba má dostatek času na to, aby se zavázala k plnění mandátu, jak vyžaduje bod 1 písm. h) přílohy I nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	
Podrobnosti o výsledku jakéhokoli posouzení vhodnosti osoby provedeného žádající úvěrovou institucí, jak je popsáno v bodě 3 přílohy I nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	
6.2 Další informace požadované ve vztahu k členům vedoucího orgánu (čl. 7 odst. 1 a body 2, 4 a 5 přílohy I nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Popis každého výboru vedoucího orgánu, který je plánován v době podání žádosti, včetně jeho členů a pravomocí	
Prohlášení týkající se celkového posouzení kolektivní vhodnosti vedoucího orgánu ze strany žádající úvěrové instituce, včetně příslušných zápisů z jednání rady nebo zpráv či dokumentů o posouzení vhodnosti	
Popis toho, jak byla při výběru členů vedoucího orgánu zohledněna rozmanitost vlastností a schopností	
6.3 Osoby odpovědné za vnitřní kontroly a finanční ředitel, nejsou-li členy vedoucího orgánu (vyplňte samostatnou kopii tohoto oddílu tabulky pro každou osobu) (čl. 7 odst. 2 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Jméno a veškerá předchozí jména, pokud se liší	
Pohlaví	
Místo narození	
Datum narození	
Adresa	

Telefonní číslo	
Mobilní telefon	
E-mailová adresa	
Státní příslušnost	
Osobní identifikační číslo nebo příloha, v níž lze nalézt kopii průkazu totožnosti nebo rovnocenného dokladu	
Podrobnosti o funkci, kterou osoba zastává nebo má zastávat, včetně toho, zda je tato pozice výkonná či nevýkonná, data zahájení nebo plánovaného data zahájení a doby trvání mandátu, a popis klíčových povinností a úkolů dané osoby	
Příloha, v níž lze nalézt životopis požadovaný podle bodu 1 písm. d) přílohy I nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	
Příloha, v níž lze nalézt seznam referenčních osob včetně kontaktních údajů, pokud možno od zaměstnavatelů v odvětví bankovníctví nebo finančních služeb, včetně jejich úplného jména, instituce, funkce, telefonního čísla, e-mailové adresy, povahy profesního vztahu a informací o tom, zda s touto osobou existuje nebo existoval neprofesionální vztah	
Příloha, v níž lze nalézt výpisy z rejstříků trestů a příslušné informace o vyšetřování trestných činů a trestních řízeních, relevantních občanskoprávních a správních případech a disciplinárních řízeních (včetně zákazu vykonávat činnost ředitele společnosti, konkurzních, insolvenčních a podobných řízení), zejména prostřednictvím úředního osvědčení nebo, pokud toto osvědčení neexistuje, jakéhokoli spolehlivého zdroje informací o neexistenci odsouzení za trestné činy, trestních vyšetřování a řízení	
Příloha, v níž lze nalézt prohlášení o tom, zda probíhá trestní řízení nebo zda osoba či organizace jí řízená byla jako dlužník zapojena do insolvenčního nebo podobného řízení	
Příloha, v níž lze nalézt informace o skutečnostech uvedených v bodě 1 písm. f) bodě iii) přílohy I nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	
Podrobnosti o výsledku jakéhokoli posouzení vhodnosti osoby provedeného žádající úvěrovou institucí, jak je popsáno v bodě 3 přílohy I nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580	

6.4 Právomoci, povinnosti a zmocnění členů vedoucího orgánu žádající úvěrové instituce (čl. 7 odst. 3 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Popis pravomocí, povinností a zmocnění svěřených členům vedoucího orgánu žádající úvěrové instituce a případně v souladu s čl. 7 odst. 2 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580 osobám odpovědným za vnitřní kontroly a finančnímu řediteli, kteří nejsou součástí vedoucího orgánu

Tabulka č. 7

Akcionáři a společníci s kvalifikovanou účastí (článek 8 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

7.1 Akcionáři a společníci (právnícké a fyzické osoby) (čl. 8 odst. 1 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Příloha, v níž lze ve vztahu ke každé fyzické a právnícké osobě s kvalifikovanou účastí nalézt informace uvedené v čl. 8 odst. 1 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

7.2 Další informace týkající se fyzických osob (čl. 8 odst. 2 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Příloha, v níž lze ve vztahu ke každé fyzické osobě s kvalifikovanou účastí nalézt dodatečné informace uvedené v čl. 8 odst. 2 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

7.3 Další informace týkající se právníckých osob nebo subjektů, které nejsou právníckými osobami a které drží nebo budou držet kvalifikovanou účast na své jméno (čl. 8 odst. 3 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Příloha, v níž lze nalézt ve vztahu ke každé právnícké osobě nebo subjektu, který není právníckou osobou a který drží nebo bude držet kvalifikovanou účast na své jméno, dodatečné informace uvedené v čl. 8 odst. 3 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

7.4 Svěřenství (čl. 8 odst. 4 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Příloha, v níž lze nalézt informace uvedené v čl. 8 odst. 4 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

7.5 Členové subjektu, který není právníckou osobou, přičemž se s jejich kvalifikovanou účastí v žádající úvěrové instituci bude zacházet jako s aktivem tohoto subjektu (čl. 8 odst. 5 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

Příloha, v níž lze nalézt informace uvedené v čl. 8 odst. 5 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

Tabulka č. 8

20 největších akcionářů nebo společníků (článek 9 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)

8.1 Akcionářská struktura (článek 9 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Příloha, v níž lze nalézt schéma vymezující akcionářskou strukturu žádající úvěrové instituce, včetně členění kapitálu a hlasovacích práv	
8.2 Seznam jmen všech osob a jiných subjektů s majetkovou účastí a další příslušné údaje (článek 9 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580)	
Příloha, v níž lze nalézt seznam jmen všech osob a jiných subjektů s majetkovou účastí ve smyslu článku 9 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580, který u každé takové osoby nebo subjektu uvede: <ul style="list-style-type: none"> — počet a druh akcií nebo jiných účastí, které byly nebo mají být upsány, — jmenovitou hodnotu těchto akcií nebo jiných účastí, — veškeré zaplacené ážio nebo ážio, které má být zaplaceno, — veškerá zástavní práva nebo břemena vytvořená na základě těchto akcií nebo jiných účastí, včetně totožnosti zajištěných stran, a — v příslušných případech veškeré závazky těchto osob nebo subjektů, jejichž cílem je zajistit, aby úvěrová instituce splňovala platné obezřetnostní požadavky 	

Tabulka č. 9

Dodatečné informace v souladu s čl. 10 odst. 1 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

Informace požadované příslušným orgánem v souladu s čl. 10 odst. 1 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580 (v příslušných případech uveďte v levém sloupci popis požadovaných informací a v pravém sloupci informace)	

Tabulka č. 10

Informace, na které se vztahuje upuštění od požadavků na informace v souladu s článkem 11 nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580

- | | |
|------|--|
| 10.1 | Informace vynechané v souladu s čl. 11 písm. a) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580 (doplňte seznam příslušných informací dle potřeby) |
| 10.2 | Informace vynechané v souladu s čl. 11 písm. b) nařízení v přenesené pravomoci (EU) 2022/2580 (doplňte seznam příslušných informací dle potřeby) |

AKTY PŘIJATÉ INSTITUCEMI ZŘÍZENÝMI MEZINÁRODNÍ DOHODOU

**ROZHODNUTÍ VÝBORU DOHODY O HOSPODÁŘSKÉM PARTNERSTVÍ ZŘÍZENÉHO PROZATÍMNÍ DOHODOU O HOSPODÁŘSKÉM PARTNERSTVÍ MEZI GHANOU NA JEDNÉ STRANĚ A EVROPSKÝM SPOLEČENSTVÍM A JEHO ČLENSKÝMI STÁTY NA STRANĚ DRUHÉ
č. 2/2022**

ze dne 30. listopadu 2022

o přijetí jednacího řádu pro řešení sporů [2022/2582]

VÝBOR DOHODY O HOSPODÁŘSKÉM PARTNERSTVÍ,

s ohledem na Prozatímní dohodu o hospodářském partnerství mezi Ghanou na jedné straně a Evropským společenstvím a jeho členskými státy na straně druhé⁽¹⁾ (dále jen „dohoda“), podepsanou v Bruselu dne 28. července 2016, a zejména na článek 59 této dohody,

VZHLEDEM K TOMU, ŽE

čl. 59 odst. 1 dohody stanoví, že postupy pro řešení sporů se řídí jednacím řádem, který má přijmout Výbor dohody o hospodářském partnerství (dále jen „Výbor EPA“) do tří měsíců po svém zřízení, přičemž podle čl. 64 odst. 2 dohody má být k jednacímu řádu připojen kodex chování,

PŘIJAL TOTO ROZHODNUTÍ:

Článek 1

Přijímá se jednací řád pro řešení sporů uvedený v příloze tohoto rozhodnutí.

Článek 2

Toto rozhodnutí vstupuje v platnost dnem přijetí.

⁽¹⁾ Úř. věst. L 287, 21.10.2016, s. 3.

PŘÍLOHA

JEDNACÍ ŘÁD PRO ŘEŠENÍ SPORŮ

A. DEFINICE

1. V kapitole 3 (Postupy pro řešení sporů) dohody a podle tohoto jednacího řádu se použijí tyto definice:
 - a) „administrativními pracovníky“, pokud jde o rozhodce, se rozumí osoby pod vedením a kontrolou rozhodce, s výjimkou asistentů;
 - b) „poradcem“ se rozumí osoba, kterou si strana najala, aby jí radila nebo pomáhala v souvislosti s rozhodčím řízením;
 - c) „asistentem“ se rozumí osoba, která za podmínek jmenování a pod vedením a kontrolou rozhodce vykonává asistenční práci, poskytuje pomoc nebo provádí rešerše pro rozhodce;
 - d) „žalující stranou“ se rozumí kterákoli strana, která požaduje ustavení rozhodčího tribunálu podle článku 49 (Zahájení rozhodčího řízení) dohody;
 - e) „dnem“ se rozumí kalendářní den;
 - f) „rozhodčím tribunálem“ se rozumí tribunál ustavený podle článku 50 (Ustavení rozhodčího tribunálu) dohody;
 - g) „rozhodcem“ se rozumí člen rozhodčího tribunálu;
 - h) „žalovanou stranou“ se rozumí strana, která údajně porušila zahrnutá ustanovení;
 - i) „zástupcem strany“ se rozumí zaměstnanec nebo jiná osoba jmenovaná ústředním veřejným orgánem, agenturou nebo libovolným jiným veřejným subjektem strany, která stranu zastupuje ve sporu podle dohody.

B. OZNÁMENÍ:

2. Jakákoliv žádost, oznámení, písemné podání nebo jiný dokument:
 - a) rozhodčího tribunálu musí být současně zaslán oběma stranám;
 - b) strany, určený rozhodčímu tribunálu, se současně zašle v kopii druhé straně a
 - c) strany, určený druhé straně, se případně současně zašle v kopii rozhodčímu tribunálu.
3. Jakékoli oznámení uvedené v bodě 2 se zašle e-mailem nebo případně jinými telekomunikačními prostředky, které umožňují prokázat jeho zaslání. Není-li prokázáno jinak, takové oznámení se považuje za doručené v den odeslání.
4. Veškerá oznámení se zasílají Generálnímu ředitelství pro obchod Evropské komise a generálnímu řediteli Ministerstva obchodu a průmyslu Ghany.
5. Drobné chyby – překlepy v žádostech, oznámeních, písemných podáních nebo jiných dokumentech vztahujících se k řízení rozhodčího tribunálu – mohou být opraveny doručením nového dokumentu s jasně vyznačenými změnami.
6. Pokud poslední den pro doručení dokumentu připadá na nepracovní den orgánů Evropské unie nebo vlády Ghany, končí lhůta pro doručení dokumentu v první následující pracovní den.

C. JMENOVÁNÍ ČLENŮ ROZHODČÍHO TRIBUNÁLU

7. Pokud je člen rozhodčího tribunálu vybrán losem podle čl. 50 (Ustavení rozhodčího tribunálu) odst. 3 dohody, spolupředseda Výboru EPA žalující strany neprodleně informuje spolupředsedu žalované strany o datu, čase a místě losování. Spolupředseda Výboru EPA ze žalující smluvní strany nebo jeho zástupce je požádán o provedení losování a provede je, jak je stanoveno v čl. 50 (Ustavení rozhodčího tribunálu) odst. 3 a 4 dohody. Výběrem rozhodce losem může spolupředseda Výboru EPA ze žalující strany pověřit jinou osobu.

8. Spolupředseda Výboru EPA ze žalující strany vybere losem rozhodce nebo předsedu do pěti dnů od uplynutí lhůty uvedené v čl. 50 (Ustavení rozhodčího tribunálu) odst. 2, pokud některý z dílčích seznamů uvedených v čl. 64 (Seznam rozhodců) odst. 1:
- a) není sestaven, z osob, které byly formálně navrženy jednou nebo oběma stranami pro sestavení tohoto konkrétního dílčího seznamu, nebo
 - b) již neobsahuje alespoň pět osob, z řad osob, které zůstávají na tomto konkrétním dílčím seznamu.
- Výběrem rozhodce losem může spolupředseda Výboru EPA ze žalující strany pověřit jinou osobu.
9. Spolupředseda Výboru EPA ze žalované strany písemně informuje každou osobu, jež byla do funkce rozhodce vybrána, o jejím jmenování. Každá osoba oběma stranám do pěti dnů následujících po dni, kdy byla o svém jmenování informována, potvrdí, že je schopna funkci rozhodce vykonávat. Pro účely stanovení dne ustavení tribunálu podle čl. 50 (Ustavení rozhodčího tribunálu) odst. 5 dohody se za den, kdy jsou vybráni rozhodci, považuje den, kdy poslední ze tří vybraných rozhodců oznámil přijetí jmenování.

D. MANDÁT

10. Pokud se strany nedohodnou jinak do pěti dnů ode dne ustavení rozhodčího tribunálu, je rozhodčí tribunál zmocněn:
- „s ohledem na příslušná ustanovení dohody uvedená stranami přezkoumat záležitosti uvedené v žádosti o ustavení rozhodčího tribunálu, učinit zjištění o souladu sporného opatření s ustanoveními dohody uvedenými v článku 46 (Oblast působnosti) a předložit zprávu v souladu s články 51 (Průběžná zpráva tribunálu) a 52 (Rozhodnutí rozhodčího tribunálu).“*
11. Pokud se strany dohodnou na jiném mandátu, oznámí rozhodčímu tribunálu dohodnutý mandát ve lhůtě uvedené v bodě 10.

E. FUNKCE ROZHODČÍHO TRIBUNÁLU

12. Rozhodčí tribunál:
- a) objektivně posoudí předloženou záležitost včetně objektivního posouzení skutkových okolností daného případu a toho, zda jsou zahrnutá ustanovení použitelná a zda jsou slučitelná;
 - b) ve svých rozhodnutích a zprávách uvede zjištěné skutečnosti, použitelnost příslušných ustanovení a základní odůvodnění všech zjištění a závěrů a
 - c) měl by pravidelně vést se stranami konzultace a poskytovat jim vhodné příležitosti, aby mohly dosáhnout vzájemně přijatelného řešení.
13. Rozhodčí tribunál vezme také v úvahu příslušné výklady uvedené ve zprávách panelů Světové obchodní organizace (WTO) a Odvolacího orgánu přijatých Orgánem pro řešení sporů WTO.

F. ORGANIZAČNÍ SCHŮZE

14. Nedohodnou-li se smluvní strany jinak, svolají schůzi s rozhodčím tribunálem do sedmi dnů od jeho zřízení, aby rozhodly o otázkách, které smluvní strany nebo rozhodčí tribunál považují za vhodné, včetně:
- a) odměn a výdajů, které mají být vyplaceny rozhodcům, není-li to dohodnuto dříve. Odměna musí být v souladu s normami WTO;
 - b) odměn, které mají být vyplaceny asistentům, není-li to dohodnuto dříve. Celková výše odměny asistenta nebo asistentů každého rozhodce nepřesáhne 50 % odměny tohoto rozhodce;

- c) harmonogramu řízení a
- d) *ad hoc* postupů na ochranu důvěrných informací.

15. Rozhodci a zástupci stran se tohoto jednání mohou zúčastnit prostřednictvím telefonu nebo videokonference.

G. PÍSEMNÁ PODÁNÍ

16. Žalující strana předloží své písemné podání do 20 dnů ode dne ustavení rozhodčího tribunálu. Žalovaná strana předloží své písemné podání do 20 dnů ode dne doručení písemného podání žalující strany.

H. FUNGOVÁNÍ ROZHODČÍHO TRIBUNÁLU

- 17. Předseda rozhodčího tribunálu předsedá všem jeho jednáním. Rozhodčí tribunál může předsedu zmocnit k provádění správních a procesních rozhodnutí.
- 18. Pokud není v kapitole 3 (Postupy pro řešení sporů) dohody ani v tomto jednacím řádu stanoveno jinak, rozhodčí soud může provádět své činnosti libovolnými prostředky, jako například telefonem, faxem nebo spojením prostřednictvím počítače.
- 19. Porad rozhodčího tribunálu se smí účastnit pouze rozhodci, rozhodčí tribunál však může povolit svým asistentům, aby byli na těchto poradách přítomni.
- 20. Návrhy rozhodnutí a zpráv může vypracovávat pouze rozhodčí tribunál, který tuto svou pravomoc nesmí delegovat.
- 21. Pokud vyvstane procesní problém, který neřeší kapitola 3 (Postupy pro řešení sporů) dohody, může rozhodčí tribunál po konzultaci stran přijmout odpovídající postup, který je s těmito ustanoveními v souladu.
- 22. Pokud se rozhodčí soud domnívá, že je nezbytné změnit jakoukoli lhůtu týkající se řízení, kromě lhůt stanovených v kapitole 3 (Postupy pro řešení sporů) dohody, nebo učinit jakoukoli jinou procesní nebo správní úpravu, nejprve konzultuje se stranami a poté je písemně informuje o důvodech změny nebo úpravy a o lhůtách nebo nutných úpravách.

I. NAHRAZENÍ

- 23. Pokud se některá ze stran domnívá, že rozhodce nespĺňuje požadavky Kodexu chování pro rozhodce a prostředníky (příloha tohoto jednacím řádu), a měl by být proto nahrazen, dotčená strana to oznámí druhé straně do patnácti dnů ode dne, kdy získala dostatečné důkazy o údajném porušení požadavků stanovených v uvedeném Kodexu chování rozhodcem.
- 24. Strany se konzultují do patnácti dnů od oznámení uvedeného v bodě 23. Informují rozhodce o jeho údajném neplnění povinností a mohou jej požádat, aby přijal opatření k nápravě selhání. Vzájemnou dohodou mohou strany rovněž rozhodce odvolat a vybrat nového postupem stanoveným v článku 50 (Ustavení rozhodčího tribunálu) dohody.
- 25. Pokud se strany neshodnou na tom, že je nutné rozhodce, jiného než je předseda rozhodčího tribunálu, nahradit, může kterákoli strana požádat, aby byla záležitost postoupena předsedovi rozhodčího tribunálu, jehož rozhodnutí je konečné.

Pokud předseda rozhodčího tribunálu shledá, že rozhodce neplní požadavky stanovené v Kodexu chování pro rozhodce a prostředníky, je vybrán nový rozhodce postupem stanoveným v článku 50 (Ustavení rozhodčího tribunálu) dohody.

- 26. Pokud se strany nedohodnou na nutnosti nahradit předsedu, může kterákoli strana požádat, aby byla záležitost postoupena jedné ze zbývajících osob, které jsou uvedeny na seznamu osob a jež mohou zastávat funkci předsedy podle článku 64 (Seznam rozhodců) dohody. Jeho jméno vylosuje spolupředseda Výboru EPA dožadující strany nebo zástupce předsedy. Rozhodnutí vybrané osoby o potřebě nahradit předsedu je konečné.

Pokud tato osoba shledá, že předseda neplní požadavky stanovené v Kodexu chování pro rozhodce a prostředníky, je vybrán nový předseda postupem stanoveným v článku 50 (Ustavení rozhodčího tribunálu) dohody.

27. Lhůta pro vydání zprávy nebo rozhodnutí se prodlouží o dobu nezbytnou pro jmenování nového rozhodce.

J. POZASTAVENÍ A UKONČENÍ ČINNOSTI

28. Na společnou žádost smluvních stran rozhodčí tribunál kdykoli pozastaví svou činnost na dobu, na které se smluvní strany dohodnou a která nepřesáhne dvanáct po sobě následujících měsíců. Rozhodčí tribunál obnoví svou činnost před koncem doby pozastavení na písemnou žádost obou stran nebo na konci doby pozastavení na písemnou žádost kterékoli ze stran. Žádající strana zašle druhé straně odpovídajícím způsobem oznámení. Pokud po uplynutí doby přerušeni žádná smluvní strana nepožádá o obnovení činnosti rozhodčího tribunálu, pravomoc rozhodčího tribunálu zanikne a postup řešení sporu se ukončí. V případě pozastavení činnosti rozhodčího tribunálu se příslušné lhůty podle tohoto oddílu prodlouží o stejnou dobu, na kterou byla činnost rozhodčího tribunálu pozastavena.

K. SLYŠENÍ

29. Na základě harmonogramu určeného podle bodu 14 a po konzultacích se stranami a dalšími rozhodci oznámí předseda rozhodčího tribunálu stranám datum, čas a místo konání slyšení. Tyto informace strana, na jejímž území se slyšení koná, zveřejní, nejedná-li se o neveřejné slyšení.

30. Nedohodnou-li se strany jinak, koná se slyšení v Bruselu, je-li žalující stranou Ghana, a v Akkře, je-li žalující stranou Evropská unie. Žalovaná strana nese náklady na logistické zabezpečení slyšení.

31. Pokud s tím strany souhlasí, může rozhodčí tribunál svolat dodatečná slyšení.

32. Všichni rozhodci jsou přítomni po celou dobu slyšení.

33. Nedohodnou-li se strany jinak, mohou se slyšení bez ohledu na to, zda je přístupné veřejnosti, zúčastnit tyto osoby:

- a) zástupci strany;
- b) poradci;
- c) asistenti a administrativní pracovníci;
- d) tlumočníci, překladatelé a soudní zapisovatelé rozhodčího tribunálu a
- e) odborníci podle rozhodnutí rozhodčího tribunálu podle článku 60 (Obecné a technické informace) dohody.

34. Nejpozději pět dnů před datem slyšení doručí každá strana rozhodčímu tribunálu a druhé straně jmenný seznam osob, které jejím jménem přednesou při slyšení argumenty nebo prezentace, a dalších zástupců nebo poradců, kteří se zúčastní slyšení.

35. Rozhodčí tribunál vede slyšení níže uvedeným způsobem a přitom zajistí, aby žalující i žalovaná strana dostaly pro argumentaci i protiargumentaci stejné množství času:

Argumentace:

- a) argumentace žalující strany;
- b) argumentace žalované strany.

Protiargumentace:

- a) replika žalující strany;
- b) duplika žalované strany.

36. Rozhodčí tribunál může kdykoli během slyšení klást otázky kterékoli straně.
37. Rozhodčí tribunál zajistí vypracování přepisu slyšení a jeho doručení stranám co nejdříve po slyšení. Strany mohou k přepisu předložit připomínky a rozhodčí tribunál je zváží.
38. Každá strana může do deseti dnů od data slyšení předložit dodatečné písemné podání ohledně libovolné záležitosti, která během slyšení vyvstane.

L. PÍSEMNÉ DOTAZY

39. Rozhodčí tribunál může kdykoli během řízení adresovat písemné dotazy jedné nebo oběma stranám. Kopie každého dotazu položeného jedné straně se zašle straně druhé.
40. Každá strana rovněž poskytne druhé straně kopii své odpovědi na dotazy vznesené rozhodčím tribunálem. Druhá strana má možnost předložit písemné připomínky k odpovědi první strany do pěti dnů od doručení kopie odpovědi.
41. Rozhodčí tribunál může na žádost jedné ze stran nebo z vlastní iniciativy požádat strany o relevantní informace, které považuje za nezbytné a vhodné. Na jakoukoli žádost rozhodčího tribunálu o takové informace odpoví strany bezodkladně a v plném rozsahu.

M. DŮVĚRNOST

42. Každá strana zachází se všemi informacemi, které druhá strana předložila rozhodčímu tribunálu a označila za důvěrné, jako s důvěrnými informacemi. V případě, že strana předloží rozhodčímu tribunálu písemné podání, které obsahuje důvěrné informace, poskytne do patnácti dnů rovněž podání, které důvěrné informace neobsahuje a které se zveřejní.
43. Žádné ustanovení tohoto jednacího řádu nebrání straně zveřejnit prohlášení o svých vlastních postojích, pokud při odkazování na informace podané druhou stranou nezveřejní žádné informace, které druhá strana označila za důvěrné.
44. Obsahují-li podání a argumenty některé strany důvěrné informace, rozhodčí tribunál projedná příslušné části na neveřejném zasedání. Strany jsou povinny zachovat důvěrnost slyšení rozhodčího tribunálu, probíhá-li slyšení na uzavřeném zasedání.

N. JEDNOSTRANNÉ KONTAKTY

45. Rozhodčí tribunál se nesmí sejit s jednou ze stran ani s ní komunikovat bez přítomnosti druhé strany.
46. Rozhodce nesmí hovořit o žádných aspektech záležitosti, která je předmětem řízení, s jednou ze stran nebo s oběma stranami v přítomnosti ostatních rozhodců.

O. PODÁNÍ AMICI CURIAE

47. Pokud se strany do pěti dnů ode dne ustavení rozhodčího tribunálu nedohodnou jinak, může rozhodčí tribunál obdržet nevyžádaná písemná podání od fyzických nebo právnických osob usazených na území některé ze stran sporu a nezávislých na vládách stran sporu za předpokladu, že:
 - a) jsou rozhodčím soudem obdržena do deseti dnů od jeho ustavení;
 - b) jsou stručná a v žádném případě ne delší než patnáct stran, včetně případných příloh, s řádkováním 2;
 - c) přímo souvisejí se skutkovými nebo právními otázkami, kterými se rozhodčí tribunál zabývá;
 - d) obsahují popis osoby, která podání činí, v případě fyzické osoby i její státní příslušnost a v případě právnické osoby místo, kde sídlí, povahu jejích činností, právní status, obecné cíle a zdroj jejího financování;

- e) specifikují povahu zájmu, který tato osoba má na rozhodčím řízení, a
- f) jsou v jazycích vybraných stranami v souladu s body 54 a 55 tohoto jednacího řádu.

- 48. Podání poskytne rozhodčí tribunál smluvním stranám k vyjádření. Smluvní strany mohou rozhodčímu tribunálu předložit své připomínky do deseti dnů od doručení podání.
- 49. Rozhodčí tribunál ve své zprávě uvede seznam všech podání, která obdržel podle bodu 47. Rozhodčí tribunál není povinen se ve své zprávě vypořádat s argumenty v těchto podáních, pokud tak však bude činit, zohlední rovněž veškeré připomínky učiněné stranami podle bodu 48.

P. NALÉHAVÉ PŘÍPADY

- 50. V naléhavých případech podle čl. 52 (Rozhodnutí rozhodčího tribunálu) odst. 2 dohody rozhodčí tribunál po konzultaci se stranami případně upraví lhůty uvedené v tomto jednacím řádu, s výjimkou lhůt uvedených v bodě 10. Rozhodčí tribunál oznámí tyto úpravy stranám.
- 51. Pokud o to strana požádá, rozhodčí tribunál rozhodne do deseti dnů od svého ustavení, zda se jedná o naléhavé záležitosti.

Q. NÁKLADY

- 52. Každá strana nese vlastní náklady spojené s účastí na rozhodčím řízení.
- 53. Aniž je dotčen bod 30, sdílejí strany společně a rovným dílem organizační výdaje, a to i na odměny a výdaje rozhodců a jejich asistentů.

R. PŘEKLADY A TLUMOČENÍ

- 54. Během konzultací podle článku 47 (Konzultace) dohody nebo během zprostředkování podle článku 48 (Zprostředkování) dohody a nejpozději na zasedání uvedeném v bodě 14 tohoto jednacího řádu usilují strany o dohodu ohledně společného pracovního jazyka pro řízení rozhodčího tribunálu.
- 55. Nejsou-li strany schopny dohodnout se na společném pracovním jazyce, provádí každá strana svá písemná podání ve vybraném jazyce. Každá strana poskytne současně překlad do jazyka, který si vybere druhá strana, nejsou-li taková podání napsána některým z pracovních jazyků WTO. Žalovaná strana zajistí tlumočení ústních podání do jazyků, které si strany zvolí.
- 56. Zprávy a rozhodnutí rozhodčího tribunálu se vydají v jazyce nebo jazycích, které si strany sporu zvolily. Pokud se smluvní strany nedohodly na společném pracovním jazyce, předloží se průběžná a závěrečná zpráva rozhodčího tribunálu v jednom z pracovních jazyků WTO.
- 57. Kterákoli strana může předložit připomínky k přesnosti překladu jakéhokoli přeloženého dokumentu, který byl vypracován podle těchto pravidel.
- 58. Každá strana nese náklady na překlad svých písemných podání. Veškeré náklady na překlad rozhodnutí rozhodčího soudu ponесou obě strany rovným dílem.

S. OSTATNÍ POSTUPY

- 59. Lhůty stanovené v tomto jednacím řádu se upraví v souladu se zvláštními lhůtami stanovenými pro přijetí zprávy nebo rozhodnutí rozhodčím tribunálem v řízení podle článku 54 (Priměřená lhůta pro splnění požadavků rozhodnutí), článku 55 (Přezkum opatření přijatých za účelem splnění požadavků rozhodnutí rozhodčího tribunálu), článku 56 (Dočasná nápravná opatření v případě nesplnění požadavků rozhodnutí) a článku 57 (Přezkum opatření přijatých za účelem splnění požadavků po přijetí odpovídajících opatření) dohody.

PŘÍLOHA

KODEX CHOVÁNÍ

I. DEFINICE

1. V tomto kodexu chování se rozumí:
 - a) „administrativními pracovníky“, pokud jde o rozhodce, osoby pod vedením a kontrolou rozhodce, s výjimkou asistentů;
 - b) „asistentem“ osoba, která za podmínek jmenování rozhodce vykonává pro tohoto rozhodce asistenční práci, poskytuje pomoc nebo provádí rešerše;
 - c) „kandidátem“ osoba, jejíž jméno je na seznamu rozhodců uvedeném v článku 64 (Seznam rozhodců) dohody a o které se uvažuje v souvislosti se jmenováním rozhodce podle článku 50 (Ustavení rozhodčího tribunálu) dohody;
 - d) „prostředníkem“ osoba, která byla zvolena prostředníkem v souladu s článkem 48 (Zprostředkování) dohody;
 - e) „rozhodcem“ člen rozhodčího tribunálu.

II. HLAVNÍ ZÁSADY

2. Za účelem zachování nedotknutelnosti a nestrannosti mechanismu pro řešení sporů každý kandidát a rozhodce:
 - a) obeznámí se s tímto kodexem chování;
 - b) je nezávislý a nestranný;
 - c) vyvaruje se přímého i nepřímého střetu zájmů;
 - d) vyvaruje se nevhodného chování i vyvolávání dojmu nevhodného chování;
 - e) dodržuje přísné normy chování a
 - f) nenechá se ovlivnit vlastními zájmy, vnějším tlakem, politickými zřeteli, voláním veřejnosti a loajalitou vůči některé straně ani obavami z kritiky.
3. Rozhodce nesmí přímo ani nepřímo přijmout jakýkoli závazek nebo výhodu, které by jakkoli narušily řádný výkon jeho povinností nebo by působily takovým dojmem.
4. Rozhodce nevyužije svého postavení u rozhodčího tribunálu k prosazování jakýchkoli osobních nebo soukromých zájmů. Rozhodce se vyvaruje jednání, které by mohlo vytvořit dojem, že jiní lidé jsou ve zvláštním postavení, ve kterém ho mohou ovlivnit.
5. Rozhodce nesmí umožnit, aby jeho jednání nebo úsudek ovlivňovaly dřívější či současné finanční, obchodní, profesní, osobní nebo společenské vztahy nebo odpovědnost.
6. Rozhodce se musí vyvarovat toho, aby vstupoval do jakýchkoli vztahů nebo aby mu vznikl jakýkoli finanční zájem, u něhož je pravděpodobné, že by ovlivňoval jeho nestrannost, nebo který by mohl důvodně vyvolávat dojem nevhodného jednání nebo podjatosti.

III. OZNAMOVACÍ POVINNOSTI

7. Před přijetím svého jmenování rozhodcem podle článku 50 (Ustavení rozhodčího tribunálu) dohody, zveřejní kandidát, který má vystupovat jako rozhodce, jakýkoli zájem, vztah nebo záležitost, které by mohly ovlivňovat jeho nezávislost nebo nestrannost nebo které by mohly důvodně vytvořit zdání nevhodného jednání nebo podjatosti během řízení. Kandidát proto vynaloží veškeré rozumné úsilí, aby si byl všech takových zájmů, vztahů nebo záležitostí, jako například finančních, profesních, pracovních či rodinných zájmů, vědom.
8. Oznamovací povinnost podle odstavce 7 je trvalou povinností, která vyžaduje, aby rozhodce poskytoval informace o všech takových zájmech, vztazích nebo záležitostech, které mohou vzniknout v průběhu kterékoli fáze řízení.

9. Kandidát nebo rozhodce sdělí záležitosti týkající se skutečného nebo potenciálního porušení tohoto kodexu chování Výboru EPA, aby je mohl tento výbor zvážit, a to co nejdříve poté, co se o nich dozví.

IV. POVINNOSTI ROZHODCŮ

10. Rozhodce je po potvrzení svého jmenování k dispozici pro výkon svých povinností a vykonává je v průběhu řízení řádně a včas, spravedlivě a poctivě.
11. Rozhodce zvažuje pouze ty otázky, které byly vzneseny v rámci řízení a jsou nezbytné pro rozhodnutí, a tuto povinnost nesmí delegovat na žádnou jinou osobu.
12. Rozhodce podnikne všechny vhodné kroky k tomu, aby zajistil, že jeho asistenti a administrativní pracovníci jsou si vědomi povinností plynoucích rozhodci podle částí II, III, IV a VI tohoto kodexu chování a dodržují je.

V. POVINNOSTI BÝVALÝCH ROZHODCŮ

13. Všichni bývalí rozhodci se vyvarují jednání, které by mohlo vyvolat dojem, že byli podjatí při plnění svých povinností, nebo které by jim mohlo přinášet výhody z rozhodnutí rozhodčího tribunálu.
14. Každý bývalý rozhodce musí dodržovat povinnosti stanovené v části VI tohoto kodexu chování.

VI. OCHRANA DŮVĚRNÝCH INFORMACÍ

15. Rozhodce nikdy nezpřístupní neveřejné informace týkající se řízení nebo zjištěné v průběhu řízení, pro něž byl jmenován rozhodcem. Rozhodce v žádném případě nezpřístupní ani nevyužije takové informace k získání osobních výhod nebo výhod pro jinou osobu ani k nepříznivému ovlivnění zájmů jiných osob.
16. Rozhodce nezpřístupní rozhodnutí rozhodčího tribunálu nebo jeho části před jejich zveřejněním v souladu s kapitolou 3 (Postupy řešení sporů) dohody.
17. Rozhodce nikdy nezpřístupní informace o jednání rozhodčího tribunálu ani o jakýchkoli jeho stanoviscích, ani neučiní žádná prohlášení o řízení, pro něž byl jmenován rozhodcem, nebo o sporných otázkách v řízení.

VII. VÝDAJE

18. Každý rozhodce si vede záznamy a předloží konečnou zprávu o tom, kolik času řízení věnoval, a o svých výdajích, jakož i o vynaloženém čase a výdajích svých asistentů a administrativních pracovníků.

VIII. PROSTŘEDNÍCI

19. Tento kodex chování se na prostředníky použije obdobně.
-

OPRAVY

Oprava nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/818 ze dne 20. května 2019, kterým se zřizuje rámec pro interoperabilitu mezi informačními systémy EU v oblasti policejní a justiční spolupráce, azylu a migrace a kterým se mění nařízení (EU) 2018/1726, (EU) 2018/1862 a (EU) 2019/816

(Úřední věstník Evropské unie L 135 ze dne 22. května 2019)

Strana 100, čl. 7 odst. 3:

místo: „3. Orgány členských států uvedené v odstavci 1 mohou využívat ESP k vyhledávání údajů souvisejících s osobami nebo jejich cestovními doklady v centrálním SIS uvedeném v nařízeních (EU) 2018/1860 a (EU) 2018/1861.“

má být: „3. Orgány členských států uvedené v odstavci 1 mohou využívat ESP k vyhledávání údajů souvisejících s osobami nebo jejich cestovními doklady v centrálním SIS uvedeném v nařízení (EU) 2018/1862.“

**Oprava rozhodnutí Rady (EU) 2022/2417 ze dne 26. července 2022 o uzavření Dohody mezi
Evropskou unií a Moldavskou republikou o silniční nákladní dopravě jménem Unie**

(Úřední věstník Evropské unie L 318 ze dne 12. prosince 2022)

1. Název aktu v obsahu a název na straně 1:

místo: „... ze dne 26. července 2022 ...“,

má být: „... ze dne 5. prosince 2022 ...“.

2. Strana 3, místo a datum přijetí aktu:

místo: „V Bruselu dne 26. července 2022.“,

má být: „V Bruselu dne 5. prosince 2022.“

Oprava rozhodnutí Rady (EU) 2022/2435 ze dne 26. července 2022 o uzavření Dohody mezi Evropskou unií a Ukrajinou o silniční nákladní dopravě jménem Unie

(Úřední věstník Evropské unie L 319 ze dne 13. prosince 2022)

1. Název aktu v obsahu a název na straně 5:

Místo: „... ze dne 26. července 2022 ...“

má být: „... ze dne 5. prosince 2022 ...“.

2. Strana 7, místo a datum přijetí aktu:

Místo: „V Bruselu dne 26. července 2022.“

má být: „V Bruselu dne 5. prosince 2022.“

ISSN 1977-0626 (elektronické vydání)

ISSN 1725-5074 (papírové vydání)



Úřad pro publikace
Evropské unie
L-2985 Lucemburk
LUCSEMBURSKO

CS