

V Bruseli 27. marca 2023
(OR. en)

7556/23

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

ENER 133
ENV 264
CLIMA 144
IND 121
RECH 93
COMPET 230
ECOFIN 255
CODEC 407

POZNÁMKA

Od:	Výbor stálych predstaviteľov (časť I)
Komu:	Rada
Č. predch. dok.:	7161/23
Č. dok. Kom.:	15096/1/21 REV 1 + ADD 1 REV 1
Predmet:	Návrh NARIADENIA EURÓPSKEHO PARLAMENTU A RADY o vnútornom trhu s obnoviteľnými plynmi, so zemným plynom a s vodíkom (prepracované znenie). – všeobecné smerovanie

Delegáciám v prílohe zasielame siedmu revíziu uvedeného návrhu s cieľom dosiahnuť všeobecné smerovanie počas zasadnutia Rady TTE (energetika) 28. marca 2023.

Návrh

NARIADENIE EURÓPSKEHO PARLAMENTU A RADY

**o vnútornom trhu s obnoviteľnými plynmi, so zemným plynom a s vodíkom
(prepracované znenie)
(Text s významom pre EHP)**

EURÓPSKY PARLAMENT A RADA EURÓPSKEJ ÚNIE,

so zreteľom na Zmluvu o fungovaní Európskej únie, a najmä na jej článok 194 ods. 2,

so zreteľom na návrh Európskej komisie,

po postúpení návrhu legislatívneho aktu národným parlamentom,

so zreteľom na stanovisko Európskeho hospodárskeho a sociálneho výboru¹,

so zreteľom na stanovisko Výboru regiónov²,

konajúc v súlade s riadnym legislatívnym postupom,

keďže:

¹ Ú. v. EÚ C 211, 19.8.2008, s. 23.

² Ú. v. EÚ C 172, 5.7.2008, s. 55.

- (1) Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009³ bolo opakovane podstatným spôsobom zmenené. Pri príležitosti ďalších zmien by sa z dôvodu jasnosti malo uvedené nariadenie prepracovať.
- (2) Cieľom vnútorného trhu so zemným plynom, ktorý sa postupne zavádza od roku 1999, je ponúknuť všetkým spotrebiteľom v Únii, či ide o občanov alebo podniky, skutočný výber, nové obchodné príležitosti a zvýšiť objem cezhraničného obchodu v snahe získať výhody vyplývajúce z vyššej efektívnosti, konkurencieschopných cien a vyšších štandardov služieb a prispieť k bezpečnosti dodávok a udržateľnosti.
- (3) V Európskej zelenej dohode a európskom právnom predpise v oblasti klímy sa stanovuje cieľ EÚ dosiahnuť do roku 2050 klimatickú neutralitu spôsobom, ktorý prispieva k európskej konkurencieschopnosti, rastu a zamestnanosti. Aby vznikol trh s dekarbonizovanými plynmi a aby prispievali k energetickej transformácii, sú potrebné výrazne vyššie podiely obnoviteľných zdrojov energie v integrovanom energetickom systéme s aktívnou účasťou spotrebiteľov na konkurenčných trhoch

³ Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do prepravných sietí pre zemný plyn, ktorým sa zrušuje nariadenie (ES) č. 1775/2005 (Ú. v. EÚ L 211, 14.8.2009, s. 36).

- (3a) **Toto nariadenie by sa malo vnímať v spojení s inými politickými a legislatívnymi nástrojmi, najmä s nástrojmi navrhnutými v rámci Európskej zelenej dohody. Mnohé z týchto iných navrhovaných nástrojov, ako je napríklad rozšírenie únijského [systému na obchodovanie s emisiami, nariadenia o spoločnom úsilí, smernice o energii z obnoviteľných zdrojov, smernice o energetickej efektívnosti, iniciatívy ReFuelEU a navrhovanej revízia smernice o zdaňovaní energie, majú za cieľ stimulovať dekarbonizáciu hospodárstva Únie a zabezpečiť, aby ostalo na trajektórii k dosiahnutiu klimaticky neutrálnej Európskej únie do roku 2050, ako to vyžaduje európsky právny predpis v oblasti klímy]. Hlavným cieľom tohto nariadenia však nie je stimulovať tento prechod, ale umožniť a uľahčiť ho zabezpečením nepretržitej existencie efektívnych trhov s plynmi.**
- (4) Cieľom tohto nariadenia je uľahčiť prenikanie plynov z obnoviteľných zdrojov a nízkouhlíkových plynov do energetického systému, čo umožní prechod od fosílného plynu, a umožniť, aby tieto nové plyny zohrávali dôležitú úlohu pri dosahovaní cieľov EÚ v oblasti klímy do roku 2030 a klimatickej neutrality do roku 2050. Cieľom **tohto** [...] nariadenia je tiež vytvoriť regulačný rámec, ktorý umožní všetkým účastníkom trhu a motivuje ich, aby pri plánovaní svojich činností zohľadňovali prechodnú úlohu fosílného plynu s cieľom zabrániť odkázanosti a zabezpečiť postupné a včasné vyradovanie fosílného plynu, najmä vo všetkých príslušných priemyselných odvetviach a na vykurovacie účely.

- (4a) V rámci trajektórie Európskej únie k dosiahnutiu klimatickej neutrality do roku 2050 sa očakáva, že šetrenie energiou a priama elektrifikácia budú v mnohých prípadoch predstavovať nákladovo aj energeticky najefektívnejšiu možnosť dekarbonizácie. Zostane však niekoľko aplikácií konečného použitia, v prípade ktorých tieto možnosti nemusia byť realizovateľné alebo by mohli mať vyššie náklady. V takýchto prípadoch môže byť relevantné využívať obnoviteľné alebo nízkouhlíkové plyny a palivá vrátane biometánu a obnoviteľného a nízkouhlíkového vodíka. Očakáva sa teda, že stimuly vytvorené balíkom Európskej zelenej dohody povedú k zásadnej zmene štruktúry dopytu po energii vo všeobecnosti, a najmä v prípade plynov. Ak sa napríklad v súčasnosti zemný plyn vo veľkej miere využíva na vykurovanie priestorov, očakáva sa, že tento dopyt budú v budúcnosti vo veľkej miere uspokojovať iné nosiče energie, napríklad elektrifikované spotrebiče na vykurovanie priestorov. Očakáva sa, že vodík sa bude v budúcnosti využívať v prvom rade v odvetviach, ktoré sa inak ťažko dekarbonizujú. Patria medzi ne viaceré priemyselné procesy, ale aj druhy dopravy, ako je diaľková nákladná cestná doprava, letecká a námorná doprava. Keďže presné trajektórie dekarbonizácie, úloha nosičov energie a ich použitie budú závisieť aj od miestnych východiskových bodov, prostriedkov a okolností, nemali by sa podrobne predpisovať. Efektívne trhy zabezpečia, aby boli spotrebitelia, ktorí boli vzhľadom na miestne prostriedky a okolnosti stimulovaní inými politickými nástrojmi, mali možnosť vybrať si možnosti dekarbonizácie, ktoré sú najvhodnejšie pre ich konkrétny prípad použitia.

- (5) Vo vodíkovej stratégii EÚ sa uznáva, že vzhľadom na to, že členské štáty EÚ majú odlišný potenciál na výrobu vodíka z obnoviteľných zdrojov, otvorený a konkurencieschopný trh EÚ s neobmedzeným cezhraničným obchodom má významný prínos pre hospodársku súťaž, cenovú dostupnosť a bezpečnosť dodávok. Okrem toho sa v nej zdôrazňuje, že prechod na likvidný trh s obchodovaním s vodíkom založeným na komoditách by uľahčil vstup nových výrobcov a bol by prospešný pre hlbšiu integráciu s inými nosičmi energie. Vytvorili by sa tak reálne cenové signály pre investície a prevádzkové rozhodnutia **vrátane prepojení**. Pravidlá stanovené v tomto nariadení by preto mali umožňovať vznik trhov s vodíkom a obchodovania s vodíkom na základe komodít a likvidných obchodných uzlov. [...] Členské štáty [...] by mali odstrániť akékoľvek neprimerané prekážky **vrátane neprimeraných taríf v prepojujaciach bodoch**. Aj keď sa uznávajú vnútorné rozdiely, v súvislosti s trhom s vodíkom by sa mali zväžiť existujúce pravidlá, ktoré umožnili efektívne obchodné operácie a ktoré boli vypracované pre trhy s elektrickou energiou a plynom a obchodovanie s nimi. **Hoci sa v tomto nariadení stanovujú všeobecné zásady, podľa ktorých má fungovať aj trh s vodíkom, je primerané zohľadniť pri ich uplatňovaní vývojové štádium tohto trhu.**
- (6) [Prepracované znenie smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx] umožňuje existenciu kombinovaného [...] prevádzkovateľa. Preto si pravidlá ustanovené v tomto nariadení nevyžadujú zmenu organizácie národných [...] sietí, ktoré sú v súlade s príslušnými ustanoveniami uvedenej smernice.

- (7) Je potrebné špecifikovať kritériá, podľa ktorých sa určujú tarify za prístup do siete, aby sa zabezpečil ich úplný súlad so zásadou nediskriminácie a potrebou dobre fungujúceho vnútorného trhu a aby sa plne zohľadnila potreba integrity siete a skutočne vynaložené náklady, pokiaľ zodpovedajú nákladom efektívneho a štrukturálne porovnateľného prevádzkovateľa siete a sú transparentné, vrátane primeranej návratnosti investícií, a aby sa umožnila integrácia obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov. Pravidlá týkajúce sa taríf za prístup do siete uvedené v tomto nariadení sú doplnené ďalšími pravidlami týkajúcimi sa taríf za prístup do siete, najmä v sieťových predpisoch a usmerneniach prijatých na základe tohto nariadenia, a to v [nariadení o TEN-E v zmysle návrhu COM(2020) 824 final], [nariadení o metáne v zmysle návrhu COM(2021) xxx], smernici (EÚ) 2018/2001 a [smernici o energetickej efektívnosti v zmysle návrhu COM(2021) 558 final].

- (8) Vo všeobecnosti je najúčinnnejšie financovať infraštruktúru z výnosov získaných od používateľov tejto infraštruktúry a zabrániť krížovým dotáciám. Okrem toho by takéto krížové dotácie boli v prípade regulovaných aktív nezlučiteľné so všeobecnou zásadou taríf odrážajúcich náklady. Vo výnimočných prípadoch by však takéto krížové dotácie mohli priniesť spoločenské výhody, najmä počas skorších fáz rozvoja siete, keď je rezervovaná kapacita nízka v porovnaní s technickou kapacitou a neistota, pokiaľ ide o to, kedy sa zrealizuje budúci dopyt po kapacite, je významná. Krížové dotácie by preto mohli prispieť k primeraným a predvídateľným tarífam pre prvých užívateľov siete a znížiť investičné riziko prevádzkovateľov sietí. Krížové dotácie by tak mohli prispieť k investičnému prostrediu podporujúcemu dosiahnutie cieľov Únie v oblasti dekarbonizácie. Krížové dotácie by nemali priamo ani [...] nepriamo financovať užívateľia siete v iných členských štátoch. Preto je vhodné vybrať finančné prostriedky na krížové dotácie len od výstupných miest pre koncových odberateľov v rámci toho istého členského štátu. Okrem toho, keďže krížové dotácie sú výnimočné, malo by sa zabezpečiť, aby boli primerané, transparentné, časovo obmedzené a stanovené pod regulačným dohľadom. **Malo by byť možné stanoviť pravidlá týkajúce sa krížových dotácií alebo finančných prevodov medzi regulovanými bázami aktív pre jednotlivých prevádzkovateľov pôsobiacich v danom členskom štáte alebo pre ich kategórie. Primerané a predvídateľné finančné podmienky pre prvých užívateľov siete možno dosiahnuť aj inými prostriedkami, než sú krížové dotácie, napr. priamymi dotáciami pre prevádzkovateľov alebo užívateľov sietí za predpokladu, že sú zlučiteľné s článkom 107 ZFEÚ.**
- (9) (9) Využívanie trhových mechanizmov, ako napr. aukcií, na určovanie taríf, musí byť zlučiteľné s ustanoveniami prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx a nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459.
- (10) Na poskytovanie spoločného minimálneho štandardu v oblasti prístupu v praxi v celej Únii na zabezpečenie dostatočnej kompatibility služieb pre prístup tretích strán a zabezpečenie využívania výhod vyplývajúcich z dobre fungujúceho vnútorného trhu so zemným plynom je potrebný spoločný minimálny súbor služieb pre prístup tretích strán.

- (11) Opatrenia týkajúce sa prístupu tretích strán by sa mali zakladať na zásadách stanovených v tomto nariadení. Madridské fórum vo svojom 24. ročníku už v októbri 2013 uvítalo organizáciu vstupno-výstupných systémov, ktoré umožňujú voľné pridelovanie plynu na základe pevnej kapacity. Preto by sa malo zaviesť vymedzenie pojmu vstupno-výstupného systému [...] [...], ktorý by pomohol dosiahnuť rovnaké podmienky pre obnoviteľné a nízkouhlíkové plyny pripojené buď na prepravnej alebo distribučnej úrovni. Stanovovanie taríf [...] **pre** prevádzkovateľov distribučných sietí a organizácia pridelovania kapacity medzi prepravnou a distribučnou sieťou by mali byť ponechané na regulačné orgány na základe zásad zakotvených v [prepracovanom znení smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx].
- (12) Prístup k vstupno-výstupnému systému by mal byť vo všeobecnosti založený na pevnej kapacite. Prevádzkovatelia sietí by mali mať povinnosť spolupracovať spôsobom, ktorý maximalizuje ponuku pevnej kapacity, čo zase umožňuje užívateľom siete voľne pridelovať vstupujúci alebo vystupujúci plyn na základe pevnej kapacity každému vstupnému alebo výstupnému bodu v tom istom vstupno-výstupnom systéme.
- (12a) **Členské štáty by mali mať možnosť zaviesť úplnú alebo čiastočnú regionálnu integráciu v prípade zlúčenia dvoch alebo viacerých susediacich vstupno-výstupných systémov. V rámci čiastočnej [...] regionálnej integrácie by malo byť možné [...] zahrnúť rozličné zóny vyvažovania, [...] keďže ide o dôležitý krok k integrácii fragmentovaných trhov s plynom a k zlepšeniu fungovania vnútorného trhu s plynom..**
- (12b) *(predtým odôvodnenie 34, presunuté na toto miesto bez zmien)* Ak sa uskutočňuje integrácia regionálnych trhov, príslušní prevádzkovatelia prepravných sietí a regulačné orgány by sa mali zaoberať otázkami, ktoré majú cezhraničný vplyv, ako sú tarifné štruktúry, vyvažovací režim, kapacity na zostávajúcich cezhraničných bodoch, investičné plány a plnenie úloh prevádzkovateľov prepravných sietí a regulačných orgánov.

- (13) Podmienená kapacita by sa mala ponúkať len vtedy, keď prevádzkovatelia sietí nie sú schopní ponúknuť pevnú kapacitu. Prevádzkovatelia sietí by mali transparentne a jasne určiť podmienky podmienenej kapacity na základe prevádzkových obmedzení. Regulačný orgán by mal **podmienky schváliť** a zabezpečiť, aby bol počet produktov podmienenej kapacity obmedzený s cieľom zabrániť fragmentácii trhu a zabezpečiť súlad so zásadou poskytovania efektívneho prístupu tretích strán.
- (14) V záujme dokončenia vnútorného trhu so zemným plynom by sa mala dosiahnuť dostatočná úroveň cezhraničnej prepojovacej kapacity a posilniť integrácia trhu.
- (15) Potrebná je zvýšená spolupráca a koordinácia medzi prevádzkovateľmi prepravných sietí a prípadne prevádzkovateľmi distribučných sietí na vypracovanie sieťových predpisov pre poskytovanie a riadenie účinného a transparentného cezhraničného prístupu do prepravných sietí a zaručenie koordinovaného plánovania dostatočne zameraného na budúcnosť a zdravý technický vývoj sietí zemného plynu v Únii, vrátane vytvorenia prepojovacích kapacít, s náležitým ohľadom na životné prostredie. Sieťové predpisy by mali byť v súlade s rámcovými usmerneniami, ktoré sú svojou povahou nezáväzné (ďalej len „rámcové usmernenia“) a ktoré vypracovala Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „agentúra ACER“) zriadená v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/942⁴. Agentúra ACER by sa mala podieľať na preskúvaní návrhov sieťových predpisov na základe skutkového stavu, a to vrátane ich súladu s rámcovými usmerneniami, a mala by mať možnosť ich odporúčať Komisii na prijatie. Agentúra ACER by mala posudzovať navrhované úpravy sieťových predpisov a mala by mať možnosť odporúčať Komisii ich prijatie. Prevádzkovatelia prepravných sietí by mali prevádzkovať svoje siete v súlade s týmito sieťovými predpismi.

⁴ Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/942 z 5. júna 2019, ktorým sa zriaďuje Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky.

- (16) S cieľom zabezpečiť optimálne riadenie prepravnej siete pre plyn v Únii by sa mala ustanoviť Európska sieť prevádzkovateľov prepravných sietí pre plyn (ďalej len „ENTSO pre plyn“). Svoje úlohy by mala ENTSO pre plyn vykonávať v súlade s predpismi Únie o hospodárskej súťaži, ktoré platia pre rozhodnutia ENTSO pre plyn. Úlohy ENTSO pre plyn by mali byť dostatočne vymedzené a spôsob práce by mal byť taký, aby zabezpečil efektívnosť, transparentnosť a reprezentatívnu povahu ENTSO pre plyn. Cieľom sieťových predpisov pripravených ENTSO pre plyn nie je nahradiť potrebné národné sieťové predpisy určené pre záležitosti, ktoré nemajú cezhraničný rozmer. Vzhľadom na to, že pokrok možno účinnejšie dosiahnuť prostredníctvom regionálneho prístupu, prevádzkovatelia prepravných sietí by mali vytvoriť v rámci celkovej štruktúry spolupráce regionálne štruktúry, čím sa zabezpečí kompatibilita výsledkov na regionálnej úrovni so sieťovými predpismi a nezáväznými 10-ročnými plánmi rozvoja siete na úrovni Únie. Spolupráca v rámci takýchto regionálnych štruktúr si vyžaduje účinné oddelenie sieťových činností od ťažby a dodávok. Regionálna spolupráca medzi prevádzkovateľmi prepravných sietí v prípade absencie takéhoto oddelenia vedie k riziku konania v rozpore s pravidlami hospodárskej súťaže. Členské štáty by mali podporovať spoluprácu a monitorovať účinnosť sieťových operácií na regionálnej úrovni. Spolupráca na regionálnej úrovni by mala byť zlučiteľná s pokrokom smerom ku konkurencieschopnému a efektívnemu vnútornému trhu s plynmi.
- (17) Na zabezpečenie väčšej transparentnosti týkajúcej sa rozvoja plynárenskej prepravnej siete v Únii by ENTSO pre plyn mala vypracovať, zverejniť a pravidelne aktualizovať nezáväzný 10-ročný plán rozvoja siete pre celú Úniu (ďalej len „plán rozvoja siete pre celú Úniu“) na základe spoločného scenára a prepojeného modelu. Do tohto plánu rozvoja siete by mali patriť životaschopné prepravné siete plynu a potrebné regionálne prepojenia, dôležité z hľadiska obchodu alebo bezpečnosti dodávok.

- (18) Na podporu hospodárskej súťaže prostredníctvom likvidných veľkoobchodných trhov s plynom je dôležité, aby sa s plynom mohlo obchodovať nezávisle od miesta, na ktorom sa v rámci siete nachádza. Jediný spôsob, ako to dosiahnuť, je poskytnúť užívateľom siete voľnosť nezávisle si rezervovať vstupnú a výstupnú kapacitu, čím sa zabezpečí preprava plynu cez oblasti, a nie podľa zmluvne dohodnutých trás. Na zabezpečenie voľnosti rezervovať kapacitu nezávisle na vstupných a výstupných bodoch by preto tarify stanovené pre jeden vstupný bod nemali súvisieť s tarifami stanovenými pre jeden výstupný bod a [...] **mali by byť** ponúkané pre tieto body osobitne a v tarife by v rámci jednej ceny nemali byť zoskupené vstupné a výstupné poplatky.
- (19) Hoci sa v nariadení Komisie (EÚ) č. 312/2014 o vytvorení sieťového predpisu na vyvažovanie plynu v prepravných sieťach stanovujú pravidlá na stanovenie technických pravidiel, ktorými sa vytvára režim vyvažovania, ponechávajú sa v ňom rôzne možnosti koncepcie pre každý režim vyvažovania, ktorý sa uplatňuje v konkrétnom vstupno-výstupnom systéme. Kombinácia prijatých rozhodnutí vedie k špecifickému režimu vyvažovania, ktorý sa uplatňuje v konkrétnom vstupno-výstupnom systéme, ktoré v súčasnosti väčšinou odzrkadľujú územia členských štátov.
- (20) Užívatelia siete majú niesť zodpovednosť za vyváženie svojich vstupov voči svojim odberom s obchodnými platformami zriadenými na uľahčenie obchodu s plynom medzi užívateľmi siete. S cieľom [...] **zabezpečiť rovnaký prístup k trhu** [...] pre obnoviteľné a nízkouhlíkové plyny by vyvažovacia zóna mala v **čo najväčšej miere** zahŕňať aj úroveň distribučnej siete. Na výmenu plynu medzi vyrovnávacími účtami užívateľov siete by sa mali používať virtuálne obchodné body.
- (21) Odkazy na harmonizované zmluvy o preprave v kontexte nediskriminačného prístupu prevádzkovateľov prepravných sietí do siete neznamenia, že podmienky v zmluvách o preprave určitého prevádzkovateľa siete v niektorom členskom štáte musia byť rovnaké ako podmienky iného prevádzkovateľa prepravnej siete v tom istom členskom štáte alebo inom členskom štáte, čo sa nevzťahuje na prípadné minimálne požiadavky, ktoré musia byť zahrnuté do všetkých zmlúv o preprave.

- (22) Aby mohli všetci účastníci trhu posúdiť celkový stav dopytu a ponuky a určiť dôvody pohybu veľkoobchodných cien, je potrebné zabezpečiť rovnaký prístup k informáciám týkajúcim sa fyzického stavu a účinnosti siete. To zahŕňa presnejšie informácie o dopyte a ponuke, kapacite siete, tokoch a údržbe, vyvažovaní a dostupnosti a využívaní skladovania. Význam týchto informácií pre fungovanie trhu si vyžaduje zmiernenie existujúcich obmedzení pri zverejňovaní informácií z dôvodu ich dôverného charakteru.
- (23) Požiadavky na dôvernosť citlivých obchodných informácií sú však osobitne dôležité v prípadoch, keď ide o strategické obchodné údaje podniku, keď zásobník využíva len jeden užívateľ alebo keď ide o informácie z výstupných bodov v rámci siete alebo podsiete, ku ktorým nie je pripojená iná prepravná alebo distribučná sieť, ale len jeden koncový priemyselný odberateľ, ak by zo zverejnenia týchto údajov a informácií vyplývali dôverné informácie o výrobnom procese tohto odberateľa.
- (24) V záujme posilnenia dôvery v trh si musia byť jeho účastníci istí, že zneužívajúce správanie možno účinne, primerane a odrádzajúcim spôsobom sankcionovať. Príslušné orgány by mali mať možnosť účinne vyšetriť obvinenia zo zneužívania postavenia na trhu. Preto je potrebné, aby príslušné orgány mali prístup k údajom o prevádzkových rozhodnutiach dodávateľských podnikov. Na trhu s plynom sa všetky tieto rozhodnutia oznamujú prevádzkovateľom sietí vo forme rezervácií kapacít, nominácií a realizovaných tokov. Prevádzkovatelia sietí by mali istý stanovený čas tieto informácie uchovávať, aby boli k dispozícii a ľahko dostupné pre príslušné orgány. Príslušné orgány by mali okrem toho pravidelne monitorovať dodržiavanie pravidiel zo strany prevádzkovateľov prepravnej siete.

- (25) Prístup do zásobníkov zemného plynu a zariadení na skvapalnený zemný plyn („LNG“) je v niektorých členských štátoch nedostatočný, a preto je potrebné zlepšiť vykonávanie existujúcich pravidiel, a to aj [...] v oblasti transparentnosti. Pri takomto zlepšení by sa mal zohľadniť potenciál a využívanie obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov pre tieto zariadenia na vnútornom trhu. Na základe monitorovania Európskou skupinou regulačných orgánov pre elektrickú energiu a zemný plyn sa dospelo k záveru, že dobrovoľné usmernenia pre prevádzkovateľov zásobníkov týkajúce sa osvedčených postupov v oblasti prístupu tretích strán, odsúhlasené všetkými zainteresovanými stranami na Madridskom fóre, sa uplatňujú nedostatočným spôsobom, a preto sa musia stať záväznými.
- (26) Nediskriminačné a transparentné systémy vyvažovania pre zemný plyn, ktoré prevádzkujú prevádzkovatelia prepravných sietí, sú dôležité mechanizmy najmä pre nových účastníkov trhu, ktorí môžu mať väčšie ťažkosti pri vyvažovaní portfólia svojho celkového predaja, ako spoločnosti, ktoré sa už etablovali v rámci príslušného trhu. Preto je potrebné ustanoviť pravidlá, ktorými sa zabezpečí, že prevádzkovatelia prepravných sietí používajú takéto mechanizmy spôsobom, ktorý je v súlade s podmienkami nediskriminačného, transparentného a efektívneho prístupu do siete.
- (27) Regulačné orgány by mali zabezpečiť dodržiavanie pravidiel obsiahnutých v tomto nariadení a sieťových predpisov a usmernení prijatých na jeho základe.
- (28) V usmerneniach **ustanovených v prílohe I** [...] k tomuto nariadeniu sú vymedzené podrobnejšie pravidlá. Tieto pravidlá by sa mali v relevantných prípadoch časom rozvíjať, pričom sa zohľadnia rozdiely vo vnútroštátnych plynárenských sieťach a ich vývoj.
- (29) Pri navrhovaní zmien usmernení **ustanovených v prílohe I** [...] k tomuto nariadeniu by mala Komisia zabezpečiť predchádzajúce konzultácie so všetkými príslušnými stranami, ktorých sa **uvedené** usmernenia týkajú, zastúpenými odbornými organizáciami, a členskými štátmi v Madridskom fóre.

- (30) Členské štáty a príslušné vnútroštátne orgány by mali byť povinné poskytovať Komisii relevantné informácie. Komisia by mala s týmito informáciami zaobchádzať ako s dôvernými.
- (31) Týmto nariadením a sieťovými predpismi a usmerneniami prijatými v súlade s týmto nariadením nie je dotknuté uplatňovanie predpisov Únie o hospodárskej súťaži.
- (32) Členské štáty a zmluvné strany Energetického spoločenstva by mali úzko spolupracovať vo všetkých otázkach týkajúcich sa rozvoja integrovaného regiónu obchodovania s plynom a nemali by prijímať opatrenia, ktoré by ohrozili ďalšiu integráciu trhov so zemným plynom alebo bezpečnosť dodávok členských štátov a zmluvných strán.
- [...] [...]
- [...] **(odôvodnenie sa nezmenilo, len sa presunulo za odôvodnenie 12a)**

- (35) Energetická transformácia a pokračujúca integrácia trhu s plynom si bude vyžadovať väčšiu transparentnosť, pokiaľ ide o povolené alebo cieľové výnosy prevádzkovateľa prepravnej siete. Na základe uvedených informácií sa bude prijímať viacero rozhodnutí týkajúcich sa sietí zemného plynu. Väčšiu transparentnosť ako v súčasnosti si vyžaduje napríklad prevod prepravných aktív z **prevádzkovateľa** siete zemného plynu na **prevádzkovateľa** vodíkovej siete alebo zavedenie kompenzačného mechanizmu medzi PPS. Na posúdenie vývoja taríf z dlhodobého hľadiska sú okrem toho potrebné jasné prognózy, pokiaľ ide o dopyt po zemnom plyne a náklady. Umožniť by to mala transparentnosť v oblasti povolených výnosov. Regulačné orgány by mali najmä **pravidelne** poskytovať informácie o metodike použitej na výpočet výnosov prevádzkovateľov prepravných sietí, hodnotu ich regulačnej bázy aktív a jej odpisoch v priebehu času, hodnotu prevádzkových výdavkov, kapitálových nákladoch uplatňovaných na prevádzkovateľov prepravných sietí, uplatnených stimuloch a prémiech, **ako aj o dlhodobom vývoji prepravných taríf na základe očakávaných zmien ich povolených alebo cieľových výnosov a dopytu po plyne. S cieľom zabezpečiť riadny proces zberu a výkladu údajov na účely transparentnej a reprodukovateľnej porovnávacej štúdie efektívnosti prevádzkovateľov prepravných sietí by agentúra ACER mala koordinovať svoju činnosť s prevádzkovateľmi prepravných sietí a s ENTSO pre plyn.**
- (36) Výdavky prevádzkovateľov prepravných sietí predstavujú prevažne fixné náklady. Ich obchodný model a súčasné vnútroštátne regulačné rámce vychádzajú z predpokladu dlhodobého využívania ich sietí s dlhými dobami odpisovania (30 až 60 rokov). V súvislosti s energetickou transformáciou by preto regulačné orgány mali byť schopné predvídať zníženie dopytu po plyne s cieľom včas upraviť regulačné opatrenia a zabrániť situácii, keď návratnosť nákladov prevádzkovateľov prepravných sietí prostredníctvom taríf ohrozuje cenovú dostupnosť pre spotrebiteľov v dôsledku zvyšujúceho sa pomeru fixných nákladov a dopytu po plyne. V prípade potreby by sa napríklad mohol zmeniť profil odpisovania alebo odmena za prepravné aktíva.

- (37) Mala by sa zvýšiť transparentnosť týkajúca sa povolených alebo cieľových výnosov prevádzkovateľov prepravných sietí, aby sa umožnilo referenčné porovnávanie a hodnotenie zo strany užívateľov siete. Zvýšená transparentnosť by mala uľahčiť aj cezhraničnú spoluprácu a vytvorenie kompenzačných mechanizmov medzi prevádzkovateľmi na účely regionálnej integrácie alebo uplatňovania tarifných zliav na obnoviteľné plyny a nízkouhlíkové plyny, ako sa stanovuje v tomto nariadení.
- (38) S cieľom využívať najhospodárnejšie lokality na produkciu obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov by užívatelia siete mali profitovať zo zliav z kapacitných [...] taríf. Mali by zahŕňať zľavu za vtláčanie zo zariadení na výrobu obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov, zľavu z taríf na vstupných a výstupných bodoch do zásobníkov a zľavu z cezhraničných taríf **na prepojovacích bodoch medzi členskými štátmi [...].** **Regulačné orgány by mali mať možnosť rozhodnúť o neuplatňovaní zliav na tieto tarify za určitých okolností.** V prípade zmeny hodnoty necezhraničných zliav **by** regulačný orgán **mal [...]** vyvážiť záujem užívateľov sietí a prevádzkovateľov sietí s prihliadnutím na stabilné finančné rámce osobitne pre existujúce investície, najmä pre zariadenia na výrobu energie z obnoviteľných zdrojov. Ak je to možné, ukazovatele alebo podmienky zmeny zľavy by sa mali poskytnúť v dostatočnom predstihu pred prijatím akéhokoľvek rozhodnutia o zmene zľavy. Táto zľava by nemala mať vplyv na všeobecnú metodiku stanovovania taríf, ale mala by sa poskytnúť ex post na príslušnú tarifu. S cieľom využiť zľavu by užívatelia siete mali **prevádzkovateľovi prepravnej siete** predložiť požadované informácie [...] na základe osvedčenia, ktoré by bolo prepojené s databázou Únie.

- (39) Zníženie výnosov z uplatňovania zliav **by sa malo [...]** považovať za zníženie všeobecných výnosov, napr. z nižšieho predaja kapacity, a **bolo by ho potrebné** včas vykompenzovať prostredníctvom taríf, napríklad zvýšením osobitných taríf podľa všeobecných pravidiel uvedených v [...] tohto nariadenia. Komisia by mala byť splnomocnená ***prijímať delegované akty s cieľom zmeniť toto nariadenie zmenou [...]*** úrovni zliav [...] s cieľom zmierniť štrukturálnu nerovnováhu príjmov prevádzkovateľov prenosových sústav.
- (40) S cieľom zvýšiť efektívnosť v rámci distribučných sietí zemného plynu v Únii a zabezpečiť úzku spoluprácu medzi prevádzkovateľmi prepravných sietí a ENTSO pre plyn by sa mal zriadiť subjekt prevádzkovateľov distribučných sietí v Únii (ďalej len „subjekt PDS EÚ“), ktorý by zahŕňal aj prevádzkovateľov distribučných sietí zemného plynu. Úlohy subjektu PDS EÚ by mali byť náležite vymedzené a jeho spôsob práce by mal byť taký, aby zabezpečil efektívnosť, transparentnosť a reprezentatívnosť medzi prevádzkovateľmi distribučných sietí v Únii. **Subjekt PDS EÚ by mal mať voľnosť pri stanovení svojich stanov a rokovacieho poriadku s prihliadnutím na rozdiely medzi odvetviami zemného plynu a elektriny.** Subjekt PDS EÚ by mal podľa potreby úzko spolupracovať s ENTSO pre plyn pri tvorbe a vykonávaní sieťových predpisov a mal by pracovať na poskytovaní usmernení týkajúcich sa okrem iného integrácie decentralizovanej výroby a iných oblastí, ktoré súvisia s riadením distribučných sietí.

- (41) Prevádzkovatelia distribučných sietí zohrávajú dôležitú úlohu, pokiaľ ide o integráciu obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov do sústavy, pretože napríklad približne polovica výrobnnej kapacity biometánu je pripojená do distribučnej siete. S cieľom zvýšiť podiel týchto plynov na veľkoobchodnom trhu by výrobné zariadenia pripojené k distribučnej sieti vo všetkých členských štátoch mali mať prístup k virtuálnemu obchodnému bodu. Okrem toho by v súlade s ustanoveniami tohto nariadenia prevádzkovatelia distribučných sietí a prevádzkovatelia prepravných sietí mali spolupracovať s cieľom umožniť spätné toky z distribučnej siete do prepravnej siete alebo zabezpečiť integráciu distribučnej siete alternatívnymi prostriedkami, ktoré sú v podstate rovnocenné, s cieľom uľahčiť integráciu obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov na trhu.
- (42) Integrácia rastúcich objemov obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov do európskej siete zemného plynu zmení kvalitu zemného plynu, ktorý sa prepravuje a spotrebúva v Európe. V záujme zabezpečenia neobmedzeného cezhraničného toku zemného plynu, zachovania interoperability trhov a umožnenia integrácie trhu je potrebné zvýšiť transparentnosť, pokiaľ ide o kvalitu plynu a náklady na jej riadenie, zabezpečiť harmonizovaný prístup k úlohám a zodpovednostiam regulačných orgánov a prevádzkovateľov sietí a posilniť cezhraničnú koordináciu. Popri zabezpečení harmonizovaného prístupu ku kvalite plynu pre cezhraničné prepojovacie body by mala byť zachovaná flexibilita členských štátov, pokiaľ ide o uplatňovanie noriem kvality plynu v ich domácich sieťach zemného plynu.

- (43) Pridávanie vodíka do siete zemného plynu je menej účinné v porovnaní s používaním vodíka v jeho čistej forme a znižuje hodnotu vodíka. Vplyv to má aj na prevádzku plynárenskej infraštruktúry, používanie zo strany koncových používateľov a interoperabilitu cezhraničných systémov. Malo by sa zachovať rozhodovanie členských štátov o tom, či budú uplatňovať zmiešavanie vodíka vo svojich vnútroštátnych sieťach zemného plynu. Harmonizovaný prístup k pridávaniu vodíka do siete zemného plynu vo forme povoleného úniijného limitu v cezhraničných prepojedacích bodoch medzi členskými štátmi Únie, kde prevádzkovatelia prepravných sietí musia akceptovať zemný plyn s primiešaným podlimitným obsahom vodíka, by obmedzil riziko segmentácie trhu. Prilahlé prepravné siete by mali mať naďalej možnosť dohodnúť sa na vyšších mierach zmiešavania vodíka pre cezhraničné prepojedacie body. **Pri zvažovaní takýchto dohôd by členské štáty mali konzultovať s ostatnými členskými štátmi, ak je pravdepodobné, že budú týmto opatrením dotknuté, a zohľadniť situáciu v týchto krajinách.**
- (44) Úzka cezhraničná koordinácia a proces urovnávania sporov medzi prevádzkovateľmi prepravných sietí v oblasti kvality plynu vrátane biometánu a vodíkových zmesí sú nevyhnutné na uľahčenie efektívnej prepravy zemného plynu v sieťach zemného plynu v rámci Únie, a tým na prechod k väčšej integrácii vnútorného trhu. Prísnejšie požiadavky na transparentnosť, pokiaľ ide o parametre kvality plynu vrátane spalného tepla, Wobbovho indexu a obsahu kyslíka, a vodíkové zmesi a ich postupného vývoja v kombinácii s povinnosťami monitorovania a nahlasovania by mali prispieť k dobrému fungovaniu otvoreného a efektívneho vnútorného trhu so zemným plynom.

- (44a) **Členské štáty by mali mať naďalej možnosť uchýliť sa k svojim pôvodným špecifikáciám kvality plynu. ak ich regulačné orgány nedosiahnu dohodu o odstránení cezhraničného obmedzenia spôsobeného rozdielmi v úrovniach alebo postupoch primiešavania vodíka. S cieľom zabezpečiť neobmedzené cezhraničné toky a zachovať integritu vnútorného trhu s energiou by príslušné regulačné orgány mali mať právomoc priebežne odznovu začínať spoločný proces urovnávania sporov, aby sa zohľadnil vývoj na trhoch s plynom a vývoj technológií.**
- (45) S cieľom zmeniť nepodstatné prvky tohto nariadenia a doplniť toto nariadenie, pokiaľ ide o nepodstatné prvky určitých špecifických oblastí, ktoré sú zásadné pre integráciu trhu, by sa mala na Komisiu delegovať právomoc prijímať akty v súlade s článkom 290 Zmluvy o fungovaní Európskej únie. Je osobitne dôležité, aby Komisia počas prípravných prác uskutočnila príslušné konzultácie, a to aj na úrovni expertov, a aby tieto konzultácie vykonávala v súlade so zásadami stanovenými v Medziinštitucionálnej dohode z 13. apríla 2016 o lepšej tvorbe práva⁵. Predovšetkým, v záujme rovnakého zastúpenia pri príprave delegovaných aktov, by sa všetky dokumenty mali doručovať Európskemu parlamentu a Rade v rovnakom čase ako expertom z členských štátov, a experti Európskeho parlamentu a Rady by mali mať systematický prístup na zasadnutia skupín expertov Komisie, ktoré sa zaoberajú prípravou delegovaných aktov.

⁵ Ú. v. EÚ L 123, 12.5.2016, s. 1.

- (46) [...] Pravidlá interoperability a výmeny údajov pre sieť zemného plynu, **ustanovené okrem iného v nariadení Komisie (EÚ) 2015/703⁶**, majú zásadný význam, najmä pokiaľ ide o dohody o prepojení, vrátane pravidiel regulácie toku, zásad merania množstiev a kvality plynu, pravidiel postupu párovania a pridelovania množstiev plynu, komunikačných postupov pre mimoriadne udalosti; spoločného súboru jednotiek, kvality plynu vrátane pravidiel riadenia cezhraničných obchodných obmedzení z dôvodu rozdielov v kvalite plynu a postupoch odorizácie, krátkodobého a dlhodobého monitorovania kvality plynu a poskytovania informácií; výmeny údajov a vykazovania kvality plynu, transparentnosti, komunikácie, poskytovania informácií a spolupráce medzi príslušnými účastníkmi trhu.
- (47) S cieľom zabezpečiť optimálne riadenie vodíkovej siete v Únii a umožniť cezhraničné obchodovanie s vodíkom a dodávky vodíka v Únii by sa mala zriadiť Európska sieť prevádzkovateľov sietí pre vodík (ďalej len „ENNOH“). Úlohy ENNOH by sa mali vykonávať v súlade s pravidlami Únie v oblasti hospodárskej súťaže. Úlohy ENNOH by mali byť dostatočne vymedzené a spôsob jej práce by mal zabezpečiť efektívnosť, transparentnosť a reprezentatívnu povahu ENNOH. [...]

⁶ Nariadenie Komisie (EÚ) 2015/703 z 30. apríla 2015, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o pravidlách týkajúcich sa interoperability a výmeny údajov (Ú. v. EÚ L 113, 1.5.2015, s. 13).

- (48) Kým sa nezriadi ENNOH, mala by sa zriadiť dočasná platforma pod vedením Komisie so zapojením agentúry ACER a všetkých príslušných účastníkov trhu vrátane ENTSO pre plyn, ENTSO pre elektrinu a subjektu PDS EÚ. Táto platforma by mala podporovať počiatočnú prácu na stanovení rozsahu pôsobnosti a rozvoji tém týkajúcich sa budovania vodíkovej siete a trhov bez formálnych rozhodovacích právomocí. Po vytvorení ENNOH by sa mala platforma zrušiť. Kým sa nezriadi ENNOH, ENTSO pre plyn bude zodpovedná za vypracovanie plánov rozvoja siete pre celú Úniu vrátane vodíkových sietí.
- (49) S cieľom zabezpečiť transparentnosť, pokiaľ ide o rozvoj vodíkovej siete v Únii, by ENNOH mala vypracovať, uverejniť a pravidelne aktualizovať nezáväzný celoúnijný 10-ročný plán rozvoja siete pre vodík zameraný na potreby rozvíjajúcich sa trhov s vodíkom. Do tohto plánu rozvoja siete by mali patriť životaschopné prepravné siete vodíka a potrebné prepojenia, dôležité z hľadiska obchodu. ENNOH by sa mala podieľať na príprave analýzy nákladov a prínosov na úrovni energetického systému, ktorá bude zahŕňať prepojený energetický trhový a sieťový model vrátane infraštruktúry na prenos elektriny, prepravu plynu a vodíka, ako aj zásobníkov, LNG a elektrolyzérov, scenárov pre desaťročné plány rozvoja siete a správy určujúcej nedostatky v infraštruktúre, ako sa uvádza v článkoch 11, 12 a 13 **nariadenia EÚ 2022/869 [...]** na účely vypracovania zoznamov projektov spoločného záujmu. Na tento účel by mala ENNOH úzko spolupracovať s ENTSO pre elektrinu a ENTSO pre plyn s cieľom uľahčiť systémovú integráciu. ENNOH by mala po prvýkrát tieto úlohy vykonávať na účely vypracovania 8. zoznamu projektov spoločného záujmu za predpokladu, že bude funkčná a schopná poskytnúť potrebné vstupy pre 10-ročný plán rozvoja siete do roku 2026.

- (50) Všetci účastníci trhu by sa mali podieľať na činnosti, ktorá sa očakáva od ENNOH. Preto je nevyhnutný účinný konzultačný proces. Celkovo by sa ENNOH mala v spolupráci s ostatnými relevantnými účastníkmi trhu a ich združeniami usilovať o získavanie skúseností s plánovaním, rozvojom a prevádzkou infraštruktúry, stavať na nich a začleniť ich do svojej práce.
- (51) Vzhľadom na to, že pokrok možno účinnejšie dosiahnuť prostredníctvom regionálneho prístupu, prevádzkovatelia vodíkových sietí by mali vytvoriť v rámci celkovej štruktúry spolupráce regionálne štruktúry, čím sa zabezpečí kompatibilita výsledkov na regionálnej úrovni so sieťovými predpismi a nezáväznými 10-ročnými plánmi rozvoja siete na úrovni Únie. Členské štáty by mali podporovať spoluprácu a monitorovať účinnosť siete na regionálnej úrovni.
- (52) Požiadavky na transparentnosť sú potrebné na zabezpečenie toho, aby sa medzi účastníkmi trhu mohla rozvíjať dôvera v nové trhy s vodíkom v Únii. Aby mohli všetci účastníci trhu posúdiť celkový stav dopytu a ponuky a určiť dôvody vývoja trhovej ceny, je potrebné zabezpečiť rovnaký prístup k informáciám týkajúcim sa fyzického stavu a fungovania vodíkovej siete. Informácie by sa mali vždy zverejňovať zmysluplným a ľahko prístupným spôsobom na nediskriminačnom základe.
- (53) ENNOH ***by mala [...]*** zriadiť centrálnu webovú platformu na sprístupnenie všetkých údajov relevantných pre účastníkov trhu, aby získali účinný prístup do siete.
- (54) Podmienky prístupu do vodíkových sietí v počiatočnej fáze vývoja trhu by mali zabezpečiť efektívnu prevádzku, nediskrimináciu a transparentnosť pre užívateľov siete a zároveň zachovať dostatočnú flexibilitu pre prevádzkovateľov. Obmedzením maximálneho trvania kapacitných zmlúv by sa malo znížiť riziko zmluvného preťaženia a hromadenia kapacity.
- (55) Mali by sa stanoviť všeobecné podmienky udeľovania prístupu tretích strán k zásobníkom vodíka a k vodíkovým terminálom s cieľom zabezpečiť nediskriminačný prístup a transparentnosť pre užívateľov siete.

- (56) Prevádzkovatelia vodíkových sietí by mali spolupracovať pri vytváraní sieťových predpisov na poskytovanie a riadenie transparentného a nediskriminačného cezhraničného prístupu do sietí a na zabezpečenie koordinovaného rozvoja siete v Únii vrátane vytvárania prepojovacích kapacít. **Komisia by mala vypracovať prvý zoznam priorít na identifikáciu oblastí, ktoré sa majú zahrnúť do vypracovania sieťových predpisov pre vodík jeden rok po zriadení ENNOH.** Sieťové predpisy by mali byť v súlade s nezáväznými rámcovými usmerneniami, ktoré vypracovala agentúra ACER. Agentúra ACER by sa mala podieľať na preskúmvaní návrhov sieťových predpisov na základe skutkového stavu, a to vrátane ich súladu s rámcovými usmerneniami, a mala by mať možnosť ich odporúčať Komisii na prijatie. Agentúra ACER by mala posudzovať navrhované úpravy sieťových predpisov a mala by mať možnosť odporúčať Komisii ich prijatie. Prevádzkovatelia vodíkových sietí by mali prevádzkovať svoje siete v súlade s uvedenými sieťovými predpismi.
- (57) Sieťové predpisy vypracované sieťou [...] [...] **ENNOH** nemajú nahrádzať potrebné vnútroštátne predpisy pre záležitosti, ktoré nemajú cezhraničný rozmer.
- (58) Kvalita vodíka prepravovaného a spotrebúvaného v Európe sa môže líšiť v závislosti od technológií jeho výroby a osobitostí prepravy. Výsledkom harmonizovaného prístupu na úrovni Únie k riadeniu kvality vodíka na cezhraničných prepojovacích vedeniach by preto mal byť cezhraničný tok vodíka a integrácia trhu.

[...] [...]

- (60) Úzka cezhraničná koordinácia a proces urovnávania sporov medzi prevádzkovateľmi vodíkových [...] **sietí** sú nevyhnutné na uľahčenie prepravy vodíka vo vodíkových sieťach v rámci Únie, a tým na prechod k väčšej integrácii vnútorného trhu. Prísnejšie požiadavky na transparentnosť, pokiaľ ide o parametre kvality vodíka a ich postupného vývoja v kombinácii s povinnosťami monitorovania a nahlasovania by mali prispieť k dobrému fungovaniu otvoreného a efektívneho vnútorného trhu s vodíkom.
- (61) S cieľom zabezpečiť jednotné podmienky vykonávania tohto nariadenia by sa mali v súlade s článkom 291 ZFEÚ na Komisiu preniesť vykonávacie právomoci. Uvedené právomoci by sa mali vykonávať v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 182/2011⁷.
- (62) S cieľom zabezpečiť efektívnu prevádzku európskych vodíkových sietí by prevádzkovatelia vodíkových sietí mali byť zodpovední za prevádzku, údržbu a rozvoj vodíkovej prepravnej siete v úzkej spolupráci s ostatnými prevádzkovateľmi vodíkových sietí, ako aj s inými prevádzkovateľmi sietí, s ktorými sú ich siete prepojené, a to aj s cieľom uľahčiť integráciu energetického systému.

⁷ Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 182/2011 zo 16. februára 2011, ktorým sa ustanovujú pravidlá a všeobecné zásady mechanizmu, na základe ktorého členské štáty kontrolujú vykonávanie vykonávacích právomocí Komisie (Ú. v. EÚ L 55, 28.2.2011, s. 13).

- (63) V záujme fungovania vnútorného trhu je mať normy, ktoré boli harmonizované na úrovni Únie. Po uverejnení odkazu na takúto normu v Úradnom vestníku Európskej únie by mal súlad s danou normou zakladať predpoklad zhody s príslušnými požiadavkami ustanovenými vo vykonávacom opatrení prijatom na základe tohto nariadenia, hoci by sa mali pripustiť aj iné spôsoby preukázania takejto zhody. V súlade s článkom 10 nariadenia (EÚ) č. 1025/2012 môže Európska komisia požiadať európske normalizačné organizácie o vypracovanie technických špecifikácií, európskych noriem a harmonizovaných európskych noriem. Jednou z hlavných úloh harmonizovaných noriem by malo byť pomôcť prevádzkovateľom pri uplatňovaní vykonávacích opatrení prijatých podľa tohto nariadenia a prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx.

(63a) Súčasný normalizačný rámec EÚ, ktorý je založený na zásadách nového prístupu a na nariadení (EÚ) č. 1025/2012, predstavuje štandardný rámec na vypracúvanie noriem, ktoré poskytujú predpoklad zhody s príslušnými požiadavkami tohto nariadenia alebo sú ustanovené v osobitných vykonávacích alebo delegovaných aktoch prijatých na základe tohto nariadenia. Európske normy by mali byť trhovo orientované a mali by zohľadňovať verejný záujem, ako aj politické ciele jasne uvedené v žiadosti Komisie adresovanej jednej alebo viacerým európskym normalizačným organizáciám o vypracovanie harmonizovaných noriem v stanovenej lehote a mali by byť založené na konsenze. Ak však neexistujú relevantné odkazy na harmonizované normy, alebo ak je proces normalizácie zablokovaný alebo dôjde k oneskoreniam pri vypracúvaní vhodných harmonizovaných noriem, Komisia by mala mať možnosť ustanoviť prostredníctvom vykonávacích alebo delegovaných aktov spoločné špecifikácie pre požiadavky tohto nariadenia za predpokladu, že pri tom náležite rešpektuje úlohu a funkcie normalizačných organizácií. Táto možnosť by sa mala chápať ako výnimočné záložné riešenie s cieľom uľahčiť prevádzkovateľom uplatňovanie príslušných opatrení podľa vykonávacích alebo delegovaných aktov prijatých podľa tohto nariadenia a prepracovaného znenia smernice o plyne, ako sa navrhuje v dokumente COM(2021) xxx. Ak je oneskorenie pri stanovovaní harmonizovaných noriem spôsobené technickou zložitou príslušnej normy, Komisia by to mala zvážiť pred tým, ako zváži ustanovenie spoločných špecifikácií.

- (64) Aby sa v plnej miere zohľadnili požiadavky koncových používateľov na kvalitu vodíka, technické špecifikácie a normy kvality vodíka vo vodíkovej sieti **by mali zohľadniť [...]** už existujúce normy, ktoré stanovujú takéto požiadavky koncových používateľov (napríklad normu EN 17124).
- (65) Prevádzkovatelia vodíkových [...] **sietí** by mali vybudovať dostatočnú cezhraničnú kapacitu na prepravu vodíka, ktorá spĺňa všetky ekonomicky primerané a technicky uskutočniteľné požiadavky na takúto kapacitu, a tak umožniť integráciu trhu.
- (66) Agentúra ACER by mala uverejňovať monitorovaciu správu o stave preťaženia.
- (67) Vzhľadom na potenciál vodíka ako nosiča energie a možnosť, že členské štáty sa zapoja do obchodovania s vodíkom s tretími krajinami, je potrebné objasniť, že medzivládne dohody [...] v oblasti energetiky týkajúce sa plynu podliehajúce oznamovacej povinnosti v súlade s rozhodnutím (EÚ) 2017/684 zahŕňajú medzivládne dohody týkajúce sa vodíka vrátane zlúčenín vodíka, ako sú amoniak a tekuté organické nosiče vodíka.

(67a) Mali by sa výrazne podporovať investície do významnej novej infraštruktúry a zároveň by sa malo zabezpečiť riadne fungovanie vnútorného trhu so zemným plynom. S cieľom zvýšiť pozitívny vplyv projektov v oblasti infraštruktúry, ktorým bola udelená výnimka, na hospodársku súťaž a bezpečnosť dodávok by sa mal vo fáze prípravy projektu testovať záujem trhu a mali by sa zaviesť pravidlá riadenia preťaženia. Ak sa infraštruktúra nachádza na území viac ako jedného členského štátu, žiadosťou o výnimku by sa ako posledná inštancia mala zaoberať agentúra ACER, aby sa lepšie zohľadnili jej cezhraničné vplyvy a aby sa zjednodušili s ňou súvisiace administratívne postupy. Vzhľadom na výnimočný rizikový profil výstavby takýchto veľkých infraštruktúrnych projektov s udelenou výnimkou by okrem toho malo byť možné dočasne umožniť čiastočné alebo úplné odchýlky pre podniky zainteresované na dodávkach a výrobe, pokiaľ ide o pravidlá oddelenia v prípade príslušných projektov. Možnosť dočasných odchýlok by sa mala z dôvodov bezpečnosti dodávok vzťahovať najmä na nové plynovody v rámci Únie prepravujúce plyn z tretích krajín do Únie. Výnimky a odchýlky podľa smerníc 2003/55/ES a 2009/73/ES by sa mali naďalej uplatňovať až do ich pôvodného dátumu konca platnosti, ako sa rozhodlo v rozhodnutí o udelení výnimky alebo umožnení odchýlky.

- (68) [...] S cieľom prispieť k jednotnej a včasnej reakcii na túto krízu a na prípadnú novú krízu na úrovni Únie by sa v tomto nariadení a v nariadení (EÚ) 2017/1938 [...] mali zaviesť osobitné pravidlá na zlepšenie spolupráce a odolnosti, najmä pokiaľ ide o lepšie koordinované pravidlá [...] a solidarity.

[...] [...]

[...]D [...]]

(70a) Eskalácia ruskej vojenskej agresie voči Ukrajine od februára 2022 viedla k poklesu dodávok plynu z tejto krajiny. Predovšetkým sa zastavili plynovodné toky plynu z Ruska cez Bielorusko a plynovod Nord Stream 1 a dodávky plynu cez Ukrajinu sa neustále znižovali, čo vážne ohrozilo bezpečnosť dodávok energie v Únii ako celku. Tieto zníženia dodávok zemného plynu, ktoré sa využívajú ako zbrane, a manipulácia s trhmi prostredníctvom úmyselného prerušenia tokov plynu odhalili v Únii a jej členských štátoch zraniteľnosti a závislosti s jasným potenciálom priameho a závažného vplyvu na ich základné medzinárodné bezpečnostné záujmy. Z minulosti takisto vyplýva, že plyn sa môže použiť ako zbraň na trhoch s energiou a na manipuláciu s nimi, napríklad hromadením kapacít v plynárenskej infraštruktúre, a to na úkor základných medzinárodných bezpečnostných záujmov Únie. S cieľom zmierniť vplyv takýchto udalostí, a to tak v súčasnom kontexte, ako aj v budúcnosti, by členské štáty mali mať výnimočne možnosť prijať primerané opatrenia na dočasné obmedzenie vopred predkladaných ponúk na kapacitu ktorýmkoľvek užívateľom siete na vstupných bodoch a v termináloch LNG na dodávky z Ruskej federácie a Bieloruska, ak je to potrebné na ochranu ich základných bezpečnostných záujmov a základných bezpečnostných záujmov Únie. Táto možnosť by sa mala uplatňovať len vo vzťahu k Ruskej federácii a Bielorusku s cieľom umožniť členským štátom reagovať primeranými opatreniami na akékoľvek ohrozenie ich základných bezpečnostných záujmov a základných bezpečnostných záujmov Únie vyplývajúce zo situácie, a to aj znížením ich závislosti od ruských fosílnych palív v súlade s cieľmi plánu REPowerEU. Žiadne takéto obmedzenia by nemali byť v rozpore s medzinárodnými záväzkami Únie alebo členských štátov a mali by byť v súlade s článkom XXI Všeobecnej dohody o clách a obchode. Pred uplatnením akýchkoľvek takýchto obmedzení by sa členské štáty mali poradiť s Komisiou a – pokiaľ je pravdepodobné, že budú tiež ovplyvnené obmedzením – s ostatnými členskými štátmi, so zmluvnými stranami Energetického spoločenstva, so zmluvnými stranami Dohody o Európskom hospodárskom priestore a so Spojeným kráľovstvom Veľkej Británie a Severného Írska a zohľadniť situáciu v týchto členských štátoch a tretích krajinách, najmä pokiaľ ide o bezpečnosť dodávok. Členské štáty by mali pri posudzovaní vhodnosti a rozsahu akéhokoľvek predpokladaného obmedzenia náležite zohľadniť potenciálne účinky svojho opatrenia na iné členské štáty, a najmä dodržiavať zásadu energetickej solidarity, a to aj s cieľom zaistiť bezpečnosť dodávok.

[...] [...]

- (72) Európske odvetvie energetiky prechádza dôležitou zmenou, ktorá smeruje k dekarbonizovanému hospodárstvu, pričom zároveň zaisťuje bezpečnosť dodávok energie a konkurencieschopnosť. Hoci kybernetická bezpečnosť v elektroenergetike už napreduje prostredníctvom sieťového predpisu o cezhraničnom toku elektrickej energie, na zaistenie bezpečnosti európskeho energetického systému sú potrebné odvetvové povinné pravidlá pre plynárenstvo, **ktoré sú v súlade so všeobecným rámcom kybernetickej bezpečnosti zriadeným smernicou o bezpečnosti sietí a informačných systémov (NIS 2.0).**
- V smernici Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2022/2555 sa stanovujú opatrenia na dosiahnutie vysokej spoločnej úrovne kybernetickej bezpečnosti v celej Únii, zatiaľ čo konkrétne pravidlá kybernetickej bezpečnosti sa musia vypracovať prostredníctvom delegovaného aktu, ako sa stanovuje v tomto nariadení. Týmto delegovaným aktom by sa mala doplniť smernica (EÚ) 2022/2555 tým, že sa zabezpečí nepretržitý a komplexný prístup k vykonávaniu všetkých odvetvových krokov od posúdenia rizika až po zabezpečenie sa proti nemu a vymedzia sa jasné úlohy a pokyny na vykonávanie takýchto krokov rôznymi zainteresovanými stranami a orgánmi v plynárenskom a vodíkovom odvetví. V delegovanom akte by sa mali vymedziť odvetvové pravidlá pre aspekty kybernetickej bezpečnosti cezhraničných tokov plynu vrátane pravidiel týkajúcich sa spoločných minimálnych požiadaviek, plánovania, monitorovania, podávania správ a krízového riadenia, čím sa zabezpečí súlad s ustanoveniami smernice (EÚ) 2022/2555.**

- (73) Ako sa preukázalo v rámci simulácie na úrovni celej Únie v rokoch 2017, [...] 2021 a **2022**, regionálne opatrenia spolupráce a solidarity sú nevyhnutné na zabezpečenie odolnosti Únie v prípade vážneho zhoršenia situácie v oblasti dodávok. Solidárne opatrenia by mali vo všetkých situáciách zabezpečiť cezhraničné dodávky pre odberateľov chránených solidaritou, ako sú domácnosti. Členské štáty by mali prijať potrebné opatrenia na vykonávanie ustanovení týkajúcich sa mechanizmu solidarity, a to aj prostredníctvom dosiahnutia dohody dotknutých členských štátov o technických, právnych a finančných dojednaniach. Členské štáty by mali opísať podrobnosti uvedených dojednaní vo svojich núdzových plánoch. V prípade členských štátov, ktoré sa nedohodli na potrebnej dvojstrannej dohode, by sa mal uplatňovať štandardný vzor podľa tohto nariadenia, aby sa zabezpečila takáto účinná solidarita.
- (74) Také opatrenia preto môžu viesť k vzniku povinnosti členského štátu zaplatiť náhradu subjektom dotknutým opatreniami, ktoré prijal. S cieľom zabezpečiť, aby náhrada vyplatená členským štátom žiadajúcim o solidaritu členskému štátu poskytujúcemu solidaritu bola spravodlivá a primeraná, by mal mať národný energetický regulačný orgán alebo národný orgán na ochranu hospodárskej súťaže ako nezávislý orgán právomoc vykonať audit výšky požadovanej a vyplatennej náhrady a v prípade potreby požiadať o opravu.

[...]

- (75) Keďže cieľ tohto nariadenia, a to stanovenie spravodlivých pravidiel v oblasti podmienok prístupu do prepravných sietí pre zemný plyn, zásobníkov a zariadení LNG, nie je možné uspokojivo dosiahnuť na úrovni členských štátov, ale z dôvodu rozsahu a účinkov takéhoto opatrenia ho možno lepšie dosiahnuť na úrovni Únie, môže Únia v súlade so zásadou subsidiarity podľa článku 5 Zmluvy o Európskej únii prijať opatrenia. V súlade so zásadou proporcionality podľa uvedeného článku toto nariadenie nepresahuje rámec nevyhnutný na dosiahnutie tohto cieľa.

PRIJALI TOTO NARIADENIE:

Kapitola I

Predmet úpravy, rozsah pôsobnosti a vymedzenie pojmov

Článok 1

Predmet úpravy a rozsah pôsobnosti

Týmto nariadením:

- a) sa stanovujú nediskriminačné pravidlá pre podmienky prístupu do sietí pre zemný plyn a vodík pri zohľadnení špecifik národných a regionálnych trhov a so zámerom zabezpečiť riadne fungovanie vnútorného trhu s plynmi; a

[...]

- [...] b) sa uľahčuje vývoj a **fungovanie** dobre fungujúceho a transparentného veľkoobchodného trhu s **plynmi** s vysokou úrovňou bezpečnosti dodávok [...] a stanovujú mechanizmy na harmonizáciu pravidiel prístupu do siete pre cezhraničné výmeny plynov.

Ciele uvedené v prvom pododseku tohto článku zahŕňajú stanovenie harmonizovaných zásad pre tarify za prístup do siete zemného plynu, ale nie k zásobníkom, alebo metód ich výpočtu, vytvorenie služieb pre prístup tretích strán a vytvorenie harmonizovaných zásad pridelovania kapacity a riadenia preťaženia, určenie požiadaviek na transparentnosť, pravidiel vyvažovania a poplatkov za odchýlky a uľahčenie obchodovania s kapacitami.

S výnimkou článku 31 ods. 5 sa toto nariadenie uplatňuje len na zásobníky zemného plynu a vodíka, na ktoré sa vzťahuje článok 29 ods. 3 alebo 4 prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx.

Na účely vykonávania jednej alebo viacerých činností, ktoré v bežných prípadoch vykonáva prevádzkovateľ prepravnej siete alebo prevádzkovateľ vodíkovej siete, môžu členské štáty v súlade s prepracovaným znením smernice o plyne v zmysle návrhu COM xxx zriadiť subjekt alebo orgán, ktorý sa riadi požiadavkami tohto nariadenia. Tento subjekt alebo orgán podlieha certifikácii v súlade s článkom 13 tohto nariadenia a určeniu v súlade s článkom 65 prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx.

Článok 2

Vymedzenie pojmov

1. Na účely tohto nariadenia sa uplatňuje toto vymedzenie pojmov:
 - (1) „regulačná báza aktív“ sú všetky sieťové aktíva **prevádzkovateľ'a prepravnej siete, prevádzkovateľ'a distribučnej siete a prevádzkovateľ'a vodíkovej siete** používané na poskytovanie regulovaných sieťových služieb, ktoré sa zohľadňujú pri výpočte výnosov zo sieťových služieb;
 - (2) „preprava“ je preprava zemného plynu cez sieť, ktorú tvoria najmä vysokotlakové plynovody a ktorá nie je ťažobnou sieťou ani časťou vysokotlakového plynovodu používaného primárne na miestnu distribúciu zemného plynu, s cieľom dodať plyn odberateľom, ktorá však nezahŕňa samotnú dodávku;

- (3) „zmluva o preprave“ je zmluva, ktorú prevádzkovateľ prepravnej siete alebo prevádzkovateľ vodíkovej siete uzavrel s užívateľom siete s cieľom vykonať služby prepravy plynov;
- (4) „kapacita“ je maximálny prietok, na ktorý má užívateľ siete nárok podľa ustanovení zmluvy o preprave, vyjadrený v metroch kubických za časovú jednotku alebo v energetickej jednotke za časovú jednotku;
- (5) „nevyužitá kapacita“ je pevná kapacita, ktorú získal užívateľ siete na základe zmluvy o preprave, ale ktorú tento užívateľ nenominoval v lehote stanovenej v zmluve;
- (6) „riadenie preťaženia“ je riadenie portfólia kapacít prevádzkovateľa prepravnej siete s cieľom optimálne a maximálne využiť technickú kapacitu a včas zistiť budúce body preťaženia a nasýtenia;
- (7) „sekundárny trh“ je trh, na ktorom sa obchoduje s kapacitou mimo primárneho trhu;
- (8) „nominácia“ je predchádzajúce hlásenie užívateľa siete podané prevádzkovateľovi prepravnej siete o skutočnom prietoku, ktorý chce užívateľ siete vtlačiť do siete alebo z nej odobrať;
- (9) „renominácia“ je následné oznámenie opravenej nominácie;
- (10) „integrita siete“ je každá situácia, keď sa tlak a kvalita zemného plynu alebo vodíka nachádzajú medzi minimálnou a maximálnou hranicou, takže preprava zemného plynu alebo vodíka je z technického hľadiska zaručená;
- (11) „vyvažovacie obdobie“ je obdobie, v ktorom sa odber množstva plynov, vyjadrený v energetických jednotkách, musí vyrovnáť každým užívateľom siete prostredníctvom vtlačenia rovnakého množstva plynov v súlade so sieťovým predpisom;

- (12) „užívateľ siete“ je odberateľ alebo potenciálny odberateľ prevádzkovateľa siete a samotní prevádzkovatelia sietí, pokiaľ ním potrebujú byť na výkon svojich činností vo vzťahu k preprave zemného plynu a vodíka;
- (13) „prerušiteľné služby“ sú služby, ktoré prevádzkovateľ prepravnej siete alebo prevádzkovateľ vodíkovej siete ponúka v súvislosti s prerušiteľnou kapacitou;
- (14) „prerušiteľná kapacita“ je kapacita prepravy plynu, ktorú môže prevádzkovateľ prepravnej siete alebo prevádzkovateľ vodíkovej siete prerušiť podľa podmienok ustanovených v zmluve o preprave;
- (15) „dlhodobé služby“ sú služby ponúkané prevádzkovateľom prepravnej siete alebo prevádzkovateľom vodíkovej siete na obdobie najmenej jedného roka;
- (16) „krátkodobé služby“ sú služby, ktoré prevádzkovateľ prepravnej siete alebo prevádzkovateľ vodíkovej siete ponúka na obdobie kratšie ako jeden rok;
- (17) „pevná kapacita“ je kapacita prepravy plynu, **distribúcie a prepravy vodíka**, ktorú prevádzkovateľ prepravnej **alebo distribučnej** siete alebo prevádzkovateľ vodíkovej siete zmluvne zaručuje ako neprerušiteľnú;
- (18) „pevné služby“ sú služby, ktoré prevádzkovateľ prepravnej siete alebo prevádzkovateľ vodíkovej siete ponúka v súvislosti s pevnou kapacitou;
- (19) „technická kapacita“ je maximálna pevná kapacita, ktorú možno ponúknuť užívateľom siete pri zohľadnení integrity siete a prevádzkových požiadaviek prepravnej siete alebo vodíkovej siete;
- (20) „zmluvná kapacita“ je kapacita, ktorá bola pridelená užívateľovi siete prostredníctvom zmluvy o preprave;
- (21) „dostupná kapacita“ je tá časť technickej kapacity, ktorá nie je pridelená a je v danom čase dostupná v sieti;

- (22) „zmluvné preťaženie“ je situácia, keď je úroveň dopytu po pevnej kapacite vyššia ako technická kapacita;
- (23) „primárny trh“ je trh, na ktorom s kapacitou obchoduje priamo prevádzkovateľ prepravnej siete alebo prevádzkovateľ vodíkovej siete;
- (24) „fyzické preťaženie“ je situácia, keď je úroveň dopytu po skutočnej dodávke v určitom časovom okamihu vyššia ako technická kapacita;
- (25) „kapacita zariadenia LNG“ je kapacita terminálu skvapalneného zemného plynu (LNG) na skvapalňovanie zemného plynu alebo dovoz, vykládku, doplnkové služby a dočasné uskladnenie a spätné splynovanie LNG;
- (26) „pracovný objem“ je objem plynov, ktorý môže užívateľ zásobníka využívať na skladovanie plynov;
- (27) „ťažobný výkon“ je množstvo plynov, ktoré je užívateľ zásobníka oprávnený ťažiť zo zásobníka;
- (28) „vtlačný výkon“ je množstvo plynov, ktoré je užívateľ zásobníka oprávnený vtlačiť do zásobníka;
- (29) „uskladňovacia kapacita“ je kombinácia pracovného objemu, vtlačného výkonu a ťažobného výkonu;

- (30) „vstupno-výstupný systém“ je [...] model prístupu pre zemný plyn, [...] v ktorom si užívatelia siete rezervujú práva na kapacitu nezávisle od vstupných a výstupných bodov. Vstupno-výstupný systém zahŕňa prepravnú sieť a môže zahŕňať distribučnú sieť alebo časti distribučnej siete. [...]
- (31) „vyvažovacia zóna“ je [...] systém, na ktorý sa vzťahuje osobitný vyvažovací režim a ktorý zahŕňa [...] prepravnú sieť a môže zahŕňať [...] distribučnú sieť alebo časti takejto [...] distribučnej siete;
- (32) „virtuálny obchodný bod“ je nefyzické obchodné miesto v rámci vstupno-výstupného systému, kde dochádza k výmene plynov medzi predávajúcim a kupujúcim bez potreby rezervovať [...] kapacitu;
- (33) „vstupný bod“ je bod, v súvislosti s ktorým musia užívatelia siete dodržiavať rezervačné postupy [...], ktorý poskytuje prístup k vstupno-výstupnému systému;
- (34) „výstupný bod“ je v súvislosti s ktorým musia užívatelia siete dodržiavať rezervačné postupy [...], ktorý umožňuje toky plynu zo vstupno-výstupného systému;
- (35) „podmienená kapacita“ je pevná kapacita, ktorá zahŕňa transparentné a vopred určené podmienky buď poskytovania prístupu z virtuálneho obchodného bodu a k nemu alebo obmedzenej prideliteľnosti;
- (36) „prideliteľnosť“ je ľubovoľná kombinácia vstupnej kapacity s akoukoľvek výstupnou kapacitou alebo naopak;

- (37) „povolené výnosy“ sú suma výnosov z prepravných a neprepravných služieb poskytovaných prevádzkovateľom prepravnej siete za určité časové obdobie v rámci daného regulačného obdobia, na ktoré má prevádzkovateľ prepravnej siete nárok v rámci režimu bez cenového stropu a ktoré sa stanovujú v súlade s článkom 72 ods. 7 písm. a) [...] *prepracovaného [...] znenia smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...] 803;* [...];
- (38) „cieľové výnosy“ sú súčet očakávaných výnosov z prepravných služieb vypočítaných v súlade so zásadami stanovenými v článku 15 ods. 1 a očakávaných výnosov z neprepravných služieb za poskytovanie služieb zo strany prevádzkovateľa prepravnej siete počas určitého obdobia v rámci daného regulačného obdobia v režime cenového stropu;
- (39[...]) „nová infraštruktúra“ je infraštruktúra nedokončená do 4. augusta 2003.
2. Bez toho, aby bolo dotknuté vymedzenie pojmov v odseku 1, sa uplatňuje aj vymedzenie pojmov uvedené v článku 2 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx] relevantné z hľadiska uplatňovania tohto nariadenia.

Vymedzenie pojmov v odseku 1 bodoch 4 až 24 týkajúcich sa prepravy sa analogicky uplatňujú aj na zásobníky a zariadenia LNG.

KAPITOLA II

VŠEOBECNÉ PRAVIDLÁ UPLATNITEĽNÉ NA SIETE ZEMNÉHO PLYNU A VODÍKA

ODDIEL 1

VŠEOBECNÉ PRAVIDLÁ ORGANIZÁCIE TRHOV A PRÍSTUPU K INFRAŠTRUKTÚRE

Článok 3

Všeobecné zásady

Členské štáty, regulačné orgány, [...], **prevádzkovatelia sietí zemného plynu a** prevádzkovatelia vodíkovej sústavy a delegovaní prevádzkovatelia ako **manažéri [...]** pre oblasť trhu alebo prevádzkovatelia rezervačných platforiem zabezpečia, aby [...] trhy **s plynmi** fungovali v súlade s týmito zásadami:

- a) ceny plynov sa musia tvoriť na základe dopytu a ponuky;
- b) prevádzkovatelia prepravných a distribučných sietí navzájom spolupracujú s cieľom poskytnúť užívateľom siete slobodu nezávisle si rezervovať vstupnú a výstupnú kapacitu. Plyn sa prepravuje v rámci vstupno-výstupného systému namiesto zmluvných trás;

- c) tarify účtované vo vstupných a výstupných bodoch musia byť štruktúrované tak, aby prispievali k integrácii trhu, zvýšeniu bezpečnosti dodávok a podpore prepojenia medzi plynárenskými sieťami;
- d) podniky pôsobiace v tom istom vstupno-výstupnom systéme si vymieňajú [...] **plyny** vo virtuálnom obchodnom bode **alebo fyzicky v prepojovacích bodoch**. **Výrobcovia obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov majú rovnaký prístup k virtuálnemu obchodnému bodu bez ohľadu na to, či sú pripojení k distribučnej alebo prepravnej sieti;**
- e) užívatelia siete sú zodpovední za vyváženie svojich vyvažovacích portfólií s cieľom minimalizovať potrebu prevádzkovateľov prepravnej siete vykonávať vyvažovacie opatrenia;
- f) vyvažovacie opatrenia sa vykonávajú na základe štandardizovaných produktov v **súlade so [...] sieťovým predpisom o vyvažovaní [...] alebo sieťovým predpisom vypracovaným podľa článku 6 ods. 11 nariadenia 715/2009 a prebiehajú na obchodnej platforme [...], prípadne použitím služieb vyvažovania v súlade s uvedeným [...] [...]** **sieťovým predpisom [...];**
- g) trhové pravidlá musia zabraňovať opatreniam, ktoré znemožňujú tvorbu cien na základe dopytu po plynoch a ich ponuky;
- h) trhové pravidlá podporujú vznik a fungovanie likvidného obchodovania s plynmi, čím sa podporuje tvorba cien a cenová transparentnosť;
- i) trhové pravidlá musia umožňovať dekarbonizáciu sietí zemného plynu a vodíka, a to aj umožnením integrácie plynov [...] z obnoviteľných zdrojov energie na trh a poskytnutím stimulov v prospech energetickej efektívnosti, **znižovania dopytu, [...]flexibility dopytu a integrácie energetického systému;**

- j) trhové pravidlá musia poskytovať vhodné investičné stimuly, najmä pre dlhodobé investície do dekarbonizovanej a udržateľnej [...] siete pre **plyny**, uskladňovanie energie, energetickú efektívnosť, **znižovanie dopytu** a riadenie odberu s cieľom napĺňať potreby trhu a **potreby integrácie sietí**, a musia uľahčovať spravodlivú hospodársku súťaž a bezpečnosť dodávok;
- k) musia sa odstrániť prípadné prekážky cezhraničných tokov plynu medzi vstupno-výstupnými systémami;
- l) trhové pravidlá musia uľahčovať regionálnu spoluprácu a integráciu.

Článok 4

Oddelenie [...] regulovaných báz aktív

1. Ak **prevádzkovateľ** prepravnej **alebo distribučnej siete** alebo prevádzkovateľ **vodíkovej** siete poskytuje regulované služby v oblasti zemného plynu, vodíka a/alebo elektriny, musí spĺňať požiadavku oddelenia účtov stanovenú v článku 69 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx] a článku 56 smernice (EÚ) 2019/944 a musí mať [...] **regulovanú** bázu aktív samostatne pre **zemnoplynové**, elektroenergetické alebo vodíkové aktíva. Samostatnou [...] **regulovanou** bázou aktív sa zabezpečí, aby:
 - a) sa výnosy zo služieb získané z poskytovania osobitných regulovaných služieb mohli použiť len na náhradu kapitálových a prevádzkových výdavkov súvisiacich s aktívami zahrnutými do [...] **regulovanej** bázy aktív, na základe ktorej sa regulované služby poskytovali;
 - b) pri prevode aktív do inej [...] **regulovanej** bázy aktív [...] **bola stanovená** ich hodnota. Hodnota stanovená pre prevedené aktívum podlieha auditu a schváleniu príslušným regulačným orgánom. **Stanovená** hodnota **je** [...] taká, aby nedochádzalo ku krížovým dotáciám.

2. Členský štát môže povoliť finančné prevody medzi regulovanými službami, ktoré sú oddelené [...] **v zmysle [...]** odseku 1, za predpokladu, že:
- a) všetky výnosy potrebné na finančný prevod sa vyberajú ako účelový poplatok;
 - b) účelový poplatok sa vyberá len z výstupných bodov ku koncovým odberateľom nachádzajúcich sa v tých istých členských štátoch ako príjemca finančného prevodu;
 - c) účelový poplatok a finančný prevod alebo metodiky ich výpočtu schvaľuje pred nadobudnutím ich účinnosti regulačný orgán uvedený v článku 70 **[prepracovaného znenia smernice o plyne podľa návrhu COM(2021) xxx]**;
 - d) schválené účelové poplatky a finančný prevod a metodiky v prípade ich schválenia sa uverejňujú [...] **najneskôr tridsať dní pred dátumom ich zavedenia.**
3. Regulačný orgán môže schváliť finančný prevod a účelový poplatok uvedený v odseku 2 len za predpokladu, že:
- a) tarify za prístup do siete sa účtujú užívateľom [...] **regulovanej** bázy aktív, ktorá profituje z finančného prevodu
 - b) súčet finančných prevodov a výnosov zo služieb vybraných prostredníctvom taríf za prístup do siete [...] **nie [...] je vyšší ako povolené a cieľové** výnosy
 - c) finančný prevod sa schvaľuje na obmedzené časové obdobie, ktoré v **žiadnom prípade nesmie byť dlhšie [...]** ako jedna tretina **zostávajúceho** obdobia odpisovania príslušnej infraštruktúry

4. Agentúra ACER do [dátum prijatia [...]+ 1 rok] vydá prevádzkovateľom prepravných, **distribučných [...]** a **vodíkových** sietí a regulačným orgánom odporúčania týkajúce sa metodík:
- a) určovania hodnoty aktív, ktoré sa prevádzajú do inej [...] **regulovanej** bázy aktív, a umiestnenia všetkých ziskov a strát, ktoré môžu v dôsledku toho vzniknúť;
 - b) výpočtu výšky a maximálneho trvania finančného prevodu a účelového poplatku;
 - c) pre kritériá pridelovania príspevkov na účelový poplatok medzi koncovými odberateľmi pripojenými k [...] **regulovanej** báze aktív

Agentúra ACER aktualizuje odporúčania aspoň raz za dva roky.

Článok 5

Služby prevádzkovateľov prepravných sietí pre prístup tretích strán

1. Prevádzkovatelia prepravných sietí:
- a) [...] ponúkajú kapacitu a služby všetkým užívateľom siete na nediskriminačnom základe
 - b) poskytujú pevnú aj prerušiteľnú kapacitu, pričom cena prerušiteľnej kapacity vychádza z pravdepodobnosti prerušenia;
 - c) ponúkajú užívateľom siete dlhodobú aj krátkodobú kapacitu.

Vo vzťahu k písm. a) prvého pododseku, ak prevádzkovatelia prepravných sietí ponúkajú rovnakú službu rôznym odberateľom, musia ju ponúkať za rovnakých zmluvných podmienok s použitím buď harmonizovaných zmlúv o preprave, alebo spoločného sieťového predpisu, schváleného príslušným orgánom v súlade s postupom ustanoveným v článku 72 alebo 73 prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx.

2. V súlade so zásadami ustanovenými v článku 15 ods. 1 zmluvy o preprave podpísané k neštandardnému dátumu začiatku plnenia alebo s kratšou dobou trvania ako bežná ročná zmluva o preprave nesmú mať za následok svojvoľné zvýšenie ani zníženie tarify, ktoré neodráža trhovú hodnotu služby.
3. Keď dva alebo viaceré prepojovacie body spájajú tie isté dva susediace vstupno-výstupné systémy, príslušní prevádzkovatelia susediacich prepravných sietí musia ponúkať kapacity, ktoré sú dostupné v prepojovacích bodoch, v jednom virtuálnom prepojovacom bode. Každá zmluvná kapacita v prepojovacích bodoch sa bez ohľadu na dátum jej uzavretia prevedie do virtuálneho prepojovacieho bodu.

Virtuálny prepojovací bod sa zriadi, len ak sú splnené tieto podmienky:

- a) celková technická kapacita vo virtuálnych prepojovacích bodoch musí byť rovná súčtu technických kapacít vo všetkých prepojovacích bodoch, z ktorých sa daný virtuálny prepojovací bod skladá, alebo väčšia;
- b) virtuálny prepojovací bod uľahčuje hospodárne a účinné využívanie systému, okrem iného aj vrátane pravidiel stanovených v článku 9 a 10 tohto nariadenia.

4. Ak je to vhodné, služby pre prístup tretích strán možno poskytnúť pod podmienkou, že užívatelia siete poskytnú vhodné záruky, pokiaľ ide o ich dôveryhodnosť. Takéto záruky nesmú vytvárať neprimerané prekážky vstupu na trh a musia byť nediskriminačné, transparentné a primerané.
5. Prevádzkovatelia prepravných sietí majú prístup do siete iných prevádzkovateľov prepravných sietí, ak je to nevyhnutné na účel vykonávania ich činností vrátane činností, ktoré súvisia s cezhraničnou prepravou.
6. **Odsekmi 1 až 5 nie je dotknutá možnosť členských štátov prijať primerané opatrenia s cieľom dočasne – na pevne stanovené obdobie – obmedziť ponuky na kapacitu predkladané vopred ktorýmkoľvek jednotlivým užívateľom siete na vstupných bodoch z Ruskej federácie alebo Bieloruska, ak je to potrebné na ochranu ich základných bezpečnostných záujmov a základných bezpečnostných záujmov Únie, a za predpokladu, že takéto opatrenia:**
 - i. **neprimerane nenarúšajú riadne fungovanie vnútorného trhu s plynom [...] a cezhraničné toky zemného plynu medzi členskými štátmi a neoslábujú bezpečnosť dodávok do Únie alebo členského štátu**
 - ii. **dodržiavajú [...] zásadu energetickej solidarity;**
 - iii. **sa prijímajú v súlade s právami a povinnosťami členských štátov a Únie vo vzťahu k tretím krajinám.**

Pred rozhodnutím o opatrení uvedenom v prvom pododseku sa dotknutý členský štát poradí s Komisiou a pokiaľ je pravdepodobné, že budú tiež ovplyvnené týmto opatrením, s ostatnými členskými štátmi, so zmluvnými stranami Energetického spoločenstva, s tretími krajinami, ktoré sú zmluvnými stranami Dohody o Európskom hospodárskom priestore, a so Spojeným kráľovstvom Veľkej Británie a Severného Írska. Príslušné členské štáty v čo najväčšej miere zohľadnia situáciu v týchto členských štátoch a tretích krajinách a akékoľvek obavy, ktoré v tejto súvislosti vynesú tieto členské štáty, tretie krajiny alebo Komisia.

Článok 6

Služby prevádzkovateľov vodíkových sietí pre prístup tretích strán

1. Prevádzkovatelia vodíkových sietí ponúkajú svoje služby všetkým užívateľom siete na nediskriminačnom základe. Ak sa tá istá služba ponúka rôznym zákazníkom, ponúka sa za rovnocenných zmluvných podmienok. Prevádzkovatelia vodíkových sietí uverejnia na svojich webových sídlach zmluvné podmienky a tarify účtované za prístup do siete a prípadne vyvažovacie poplatky.
2. Účastníkom trhu sa sprístupňuje maximálna kapacita vodíkovej siete, pričom sa zohľadňuje integrita a efektívna a **bezpečná** prevádzka siete
3. Maximálne trvanie zmlúv o kapacite je 20 rokov v prípade infraštruktúry dokončenej do [...] **1. januára 2031** a 15 rokov v prípade infraštruktúry dokončenej po **tomto [...]** dátume. Regulačné orgány majú právo uložiť kratšie maximálne obdobia trvania, ak je to potrebné na zabezpečenie fungovania trhu, ochranu hospodárskej súťaže a zabezpečenie budúcej cezhraničnej integrácie.
4. Prevádzkovatelia vodíkových sietí zavedú a uverejnia nediskriminačné a transparentné postupy riadenia preťaženia, ktoré uľahčujú aj cezhraničné výmeny vodíka na nediskriminačnom základe.
5. Prevádzkovatelia vodíkových sietí pravidelne posudzujú dopyt na trhu po nových investíciách, pričom zohľadňujú bezpečnosť dodávok a efektívnosť konečného využitia vodíka.
6. Od 1. januára [203[...]]6 sú vodíkové siete organizované ako vstupno-výstupné systémy.
- 6a. **Členské štáty môžu rozhodnúť o neuplatňovaní odseku 6 na vodíkové siete, na ktoré sa vzťahuje odchýlka podľa článku 48 [prepracované znenie smernice o plyne] a ktoré nie sú pripojené k inej vodíkovej sieti.**

7. Od 1. januára [203[...]**6**] sa článok 15 uplatňuje aj na tarify za prístup do vodíkových sietí a **povinnosti prevádzkovateľov prepravných sietí stanovené v článku 15 ods. 1 a 2 sa vzťahujú na prevádzkovateľov vodíkových sietí [...]. [...]**

Články 16 a 17 sa nevzťahujú na vodíkové siete, ale len na sieť zemného plynu. [...]Ked' sa kapacita prideluje prostredníctvom aukcií, môžu príslušné vnútroštátne orgány rozhodnúť o uplatnení nulovej rezervnej ceny v prepojedacích bodoch medzi členskými štátmi.

Ak sa členský štát rozhodne uplatňovať regulovaný prístup tretích strán k vodíkovým sieťam v súlade s článkom 31 [prepracovaného znenia smernice o plyne] pred 1. januárom [203[...]**6**], na tarify za prístup k vodíkovým sieťam v uvedenom členskom štáte sa uplatňuje článok 15 ods. 1.

8. Od 1. januára [203[...]**6**] prevádzkovatelia vodíkových sietí pri poskytovaní svojich služieb spĺňajú požiadavky na prevádzkovateľov prepravných sietí podľa článkov 5, 9 a 12 a uverejňujú tarify za každý sieťový bod na online platforme prevádzkovanej ENNOH. Kým sa neprijme a nenadobudne účinnosť sieťový predpis o pridelení kapacity pre vodíkové siete podľa článku 54 ods. 2 písm. d), takéto uverejnenie sa **môže [...]** uskutočniť prostredníctvom odkazov na uverejnenie taríf na webových sídlach prevádzkovateľov vodíkových sietí.

**Služby pre prístup tretích strán do zásobníkov zemného plynu, vodíkových terminálov
a zariadení LNG a zásobníkov vodíka**

1. Prevádzkovatelia zariadení LNG a vodíkových terminálov, prevádzkovatelia zásobníkov vodíka, ako aj prevádzkovatelia zásobníkov zemného plynu:
 - a) ponúkajú služby na uspokojenie dopytu na trhu všetkým užívateľom siete na nediskriminačnom základe; najmä ak prevádzkovateľ zariadení LNG alebo prevádzkovateľ vodíkových terminálov, zásobníka vodíka alebo zásobníkov zemného plynu ponúka rovnakú službu rôznym odberateľom, musí ju ponúkať za rovnakých zmluvných podmienok;
 - b) ponúkajú služby, ktoré umožňujú využívanie vzájomne prepojených prepravných sietí pre zemný plyn a vodík, a uľahčujú prístup prostredníctvom spolupráce s prevádzkovateľom prepravnej siete alebo prevádzkovateľom vodíkovej siete; a
 - c) zverejňujú dôležité informácie, a to najmä údaje o využívaní a dostupnosti služieb, v časovom rámci, ktorý je v súlade s [...] prijateľnými obchodnými potrebami užívateľov zariadenia LNG alebo zásobníkov, vodíkových terminálov alebo zásobníkov vodíka pričom takéto zverejnenie podlieha monitorovaniu zo strany regulačného orgánu.

2. Každý prevádzkovateľ zásobníkov:
- a) poskytuje pevné aj prerušiteľné služby pre prístup tretích strán; cena prerušiteľnej kapacity vychádza z pravdepodobnosti prerušenia;
 - b) ponúka užívateľom zásobníkov dlhodobé aj krátkodobé služby;
 - c) ponúka užívateľom zásobníkov zoskupené aj nezoskupené služby súvisiace s uskladňovacou [...] **kapacitou** [...].
3. Každý prevádzkovateľ zariadenia LNG ponúka používateľom zariadení LNG zoskupené aj nezoskupené služby v rámci zariadenia LNG v závislosti od potrieb vyjadrených používateľmi zariadenia LNG.
4. Zmluvy o využívaní zariadení LNG a zásobníkov zemného plynu nesmú mať za následok svojvoľné zvýšenie taríf v prípade, že sa podpíšu:
- a) mimo stanoveného bežného roku k neštandardnému dátumu začiatku plnenia; alebo
 - b) s kratšou dobou trvania ako bežná ročná zmluva o využívaní zariadení LNG a zásobníkov.

Zmluvy o zásobníkoch vodíka a vodíkových termináloch s kratším trvaním ako bežná ročná zmluva o využívaní zariadení LNG a zásobníkov nesmú viesť k svojvoľne vyšším tarífam.

5. Ak je to vhodné, služby pre prístup tretích strán možno poskytnúť pod podmienkou, že užívatelia siete poskytnú vhodné záruky, pokiaľ ide o ich dôveryhodnosť. Takéto záruky nesmú vytvárať neprimerané prekážky vstupu na trh a musia byť nediskriminačné, transparentné a primerané.

6. Zmluvné obmedzenia týkajúce sa minimálnej požadovanej kapacity zariadenia LNG alebo vodíkového terminálu a uskladňovacej kapacity pre zemný plyn alebo vodík musia byť opodstatnené na základe technických obmedzení a musia umožňovať získať prístup k skladovacím službám aj menším užívateľom zásobníkov.
7. **Odsekmi 1 až 6 nie je dotknutá možnosť členských štátov prijať primerané opatrenia s cieľom dočasne na pevne stanovené obdobie obmedziť ponuky na kapacitu predkladané vopred ktorýmkoľvek jednotlivým užívateľom siete v termináloch LNG na dodávky z Ruskej federácie alebo Bieloruska, ak je to potrebné na ochranu ich základných bezpečnostných záujmov a takýchto záujmov Únie, a za predpokladu, že takéto opatrenia:**
- i. **neprimerane nenarúšajú riadne fungovanie vnútorného trhu s plynom a cezhraničné toky zemného plynu medzi členskými štátmi a neoslabujú bezpečnosť dodávok do Únie alebo členského štátu;**
 - ii. ***dodržiavajú [...] zásadu energetickej solidarity;***
 - iii. **sa prijímajú v súlade s právami a povinnosťami členských štátov a Únie vo vzťahu k tretím krajinám.**

Pred rozhodnutím o opatrení uvedenom v prvom pododseku sa dotknutý členský štát poradí s Komisiou a pokiaľ je pravdepodobné, že budú tiež ovplyvnené týmto opatrením, s ostatnými členskými štátmi, so zmluvnými stranami Energetického spoločenstva, s tretími krajinami, ktoré sú zmluvnými stranami Dohody o Európskom hospodárskom priestore, a so Spojeným kráľovstvom Veľkej Británie a Severného Írska. Príslušné členské štáty v čo najväčšej miere zohľadnia situáciu v týchto členských štátoch a tretích krajinách a akékoľvek obavy, ktoré v tejto súvislosti vznesú tieto členské štáty, tretie krajiny alebo Komisia.

Článok 8

Posúdenie trhu s obnoviteľnými a nízkouhlíkovými plynmi prevádzkovateľmi zariadení LNG a zásobníkov

Prevádzkovatelia zariadení LNG a zásobníkov posudzujú aspoň každé dva roky dopyt na trhu po nových investíciách umožňujúcich využívanie obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov **vrátane zlúčenín vodíka, ako sú amoniak a tekuté organické nosiče vodíka**, v zariadeniach.

Prevádzkovatelia zariadení LNG a zásobníkov pri plánovaní nových investícií posudzujú dopyt na trhu a zohľadňujú bezpečnosť dodávok. Prevádzkovatelia zariadení LNG a zásobníkov zverejňujú všetky plány týkajúce sa nových investícií, ktoré umožnia využívanie obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov vo ich zariadeniach.

Článok 9

Zásady mechanizmov prideľovania kapacity a postupy riadenia preťaženia týkajúce sa prevádzkovateľov prepravných sietí

1. Účastníkom trhu sa sprístupňuje maximálna kapacita vo všetkých príslušných bodoch uvedených v článku 30 ods. 3, pričom sa zohľadňuje integrita siete a efektívna prevádzka siete.
2. Prevádzkovateľ prepravnej siete zavedie a uverejní nediskriminačné a transparentné mechanizmy prideľovania kapacity, ktoré:
 - a) poskytujú vhodné ekonomické signály na efektívne a maximálne využívanie technickej kapacity a uľahčujú investície do novej infraštruktúry a cezhraničné výmeny zemného plynu;

- b) sú v súlade s trhovými mechanizmami vrátane spotových trhov a obchodných hubov a zároveň sú flexibilné a schopné prispôbiť sa vyvíjajúcej sa situácii na trhu; a
 - c) sú v súlade so systémami prístupu do sietí členských štátov.
3. Prevádzkovateľ prepravnej siete zavedie a uverejní nediskriminačné a transparentné postupy riadenia preťaženia, ktoré uľahčujú cezhraničnú výmenu zemného plynu na nediskriminačnom základe a ktoré vychádzajú z týchto zásad:
- a) v prípade zmluvného preťaženia ponúka prevádzkovateľ prepravnej siete nevyužitú kapacitu na primárnom trhu najmenej deň vopred a ako prerušiteľnú; a
 - b) užívatelia siete, ktorí si želajú opakovane predat' alebo prenajať nevyužitú zmluvnú kapacitu na sekundárnom trhu, sú oprávnení to urobiť.

So zreteľom na prvý pododsek písm. a) môže [...] členský štát od užívateľov siete požadovať, aby prevádzkovateľovi prepravnej siete poslali o tejto skutočnosti oznámenie alebo ho o nej informovali.

4. Prevádzkovatelia prepravných sietí pravidelne posudzujú dopyt na trhu po nových investíciách, pričom zohľadňujú spoločný scenár vypracovaný pre integrovaný plán rozvoja siete na základe článku 51 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle COM(2021) xxx], ako aj bezpečnosť dodávok.

Zásady mechanizmov pridelovania kapacity a postupy riadenia preťaženia týkajúce sa zásobníkov zemného plynu, vodíkových terminálov, zásobníkov vodíka a zariadení LNG

1. Účastníkom trhu sa sprístupňuje maximálna kapacita **zásobníka** zemného plynu, [...] **zariadenia** LNG alebo zásobníka vodíka, ako aj vodíkových terminálov, pričom sa zohľadňuje integrita a prevádzka siete.
2. **Prevádzkovatelia** zariadení LNG a zásobníkov vodíka, ako aj vodíkových terminálov a zásobníkov zemného plynu zavedú a uverejnia nediskriminačné a transparentné mechanizmy pridelovania kapacity, ktoré
 - a) poskytujú vhodné ekonomické signály na efektívne a maximálne využívanie kapacity a uľahčujú investície do novej infraštruktúry;
 - b) sú v súlade s trhovými mechanizmami vrátane spotových trhov a obchodných hubov a zároveň sú flexibilné a schopné prispôbiť sa vyvíjajúcej sa situácii na trhu;
 - c) sú v súlade s prepojenými systémami prístupu do siete.

3. Zmluvy o využívaní terminálov LNG, vodíkových terminálov a zásobníkov vodíka a zemného plynu obsahujú opatrenia na zabránenie hromadeniu kapacity, pričom v prípade zmluvného preťaženia zohľadňujú tieto zásady:
- a) prevádzkovateľ siete bezodkladne ponúkne nevyužitú [...] kapacitu na primárnom trhu; v prípade zásobníkov **zemného plynu** ponúkne kapacitu najmenej deň vopred a ako prerušiteľnú;
 - b) [...]Užívatelia, ktorí si želajú opätovne predať zmluvnú kapacitu na sekundárnom trhu, sú oprávnení to urobiť. Prevádzkovatelia zariadení LNG, vodíkových terminálov, **zásobníkov vodíka** a zásobníkov **zemného plynu** jednotlivo alebo regionálne zabezpečia **dostupnosť** transparentnej a nediskriminačnej rezervačnej platformy pre používateľov zariadení LNG, vodíkových terminálov, **zásobníkov vodíka** a **zásobníkov zemného plynu** s cieľom opätovne predať svoju zmluvnú kapacitu na sekundárnom trhu najneskôr 18 mesiacov po [dátum nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia].

Článok 11

Obchodovanie s právami na kapacitu

Každý prevádzkovateľ prepravnej siete, zásobníkov, zariadení LNG a vodíkovej siete prijíma vhodné opatrenia, aby umožnil voľné obchodovanie s právami na kapacitu a uľahčil takéto obchodovanie transparentným a nediskriminačným spôsobom. Každý takýto prevádzkovateľ vypracuje harmonizované postupy a zmluvy o preprave a využívaní zariadení [...] LNG, vodíkových terminálov a zásobníkov zemného plynu a vodíka na primárnom trhu na uľahčenie sekundárneho obchodu s kapacitou a uzná prevod práv na primárnu kapacitu, ak mu ho užívatelia siete oznámili.

Harmonizované zmluvy a postupy sa oznamujú regulačným orgánom

Pravidlá vyvažovania a poplatky za odchýlky

1. Pravidlá vyvažovania sa tvoria spravodlivým, nediskriminačným a transparentným spôsobom a zakladajú sa na objektívnych kritériách. Pravidlá vyvažovania odrážajú skutočné potreby siete a zohľadňujú sa v nich zdroje, ktoré má prevádzkovateľ prepravnej siete k dispozícii. Pravidlá vyvažovania sú trhovo orientované.
2. Prevádzkovatelia prepravných sietí poskytujú online dostatočné, dobre načasované a spoľahlivé informácie o stave vyváženosti užívateľov siete s cieľom umožniť im prijať včasné nápravné opatrenie.

Poskytované informácie odrážajú úroveň informácií, ktoré má prevádzkovateľ prepravnej siete k dispozícii, a zúčtovaciu lehotu, za ktorú sa počítajú poplatky za odchýlku.

Poskytovanie informácií podľa tohto odseku sa nespoplatňuje.

3. Poplatky za odchýlku, pokiaľ je to možné, odrážajú náklady a zároveň poskytujú vhodné stimuly pre užívateľov sietí, aby vyvažovali množstvo plynu, ktoré vtlačajú a odoberajú. Predchádzajú krížovým dotáciám medzi užívateľmi siete a nebránia vstupu nových účastníkov na trh.

Príslušné orgány alebo prípadne prevádzkovatelia prepravných sietí zverejňujú každú metodiku na výpočet poplatkov za odchýlku, ako aj konečné hodnoty.

4. Členské štáty zabezpečujú, aby sa prevádzkovatelia prepravných sietí usilovali zosúladiť svoje režimy vyvažovania a zefektívniť štruktúry a úrovne poplatkov za odchýlku, aby uľahčili obchod s plynom, ktorý sa uskutočňuje vo virtuálnom obchodnom bode.

Certifikácia prevádzkovateľov prepravných sietí a prevádzkovateľov vodíkových sietí

1. Komisia preskúma oznámenie o rozhodnutí o certifikácii prevádzkovateľa prepravnej siete alebo prevádzkovateľa vodíkovej siete podľa článku 65 ods. 6 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle COM(2021) xxx], hneď ako jej ho doručia. Komisia do dvoch mesiacov odo dňa doručenia tohto oznámenia doručí príslušnému regulačnému orgánu svoje stanovisko o dodržaní ustanovení článku 65 ods. 2 alebo článku 66 a článku 54 prepracovaného znenia smernice o plyne v prípade prevádzkovateľov prepravných sietí a článku [...]62 v prípade prevádzkovateľov vodíkových sietí

Pri príprave stanoviska uvedeného v prvom pododseku si môže Komisia vyžiadať od agentúry ACER stanovisko k rozhodnutiu regulačného orgánu. V takomto prípade sa dvojmesačná lehota uvedená v prvom pododseku predlžuje o ďalšie dva mesiace.

Ak Komisia v lehote uvedenej v prvom alebo druhom pododseku nevydá stanovisko, považuje sa to za nevznesenie námietok voči rozhodnutiu regulačného orgánu.

2. Regulačný orgán prijme do dvoch mesiacov od doručenia stanoviska Komisie svoje konečné rozhodnutie o certifikácii prevádzkovateľa prepravnej siete alebo prevádzkovateľa vodíkovej siete, pričom v najväčšej možnej miere zohľadní stanovisko Komisie. Rozhodnutie regulačného orgánu a stanovisko Komisie sa uverejňujú spoločne.
3. Regulačné orgány alebo Komisia môžu kedykoľvek počas tohto postupu od prevádzkovateľov prepravných sietí, prevádzkovateľa vodíkových sietí alebo podnikov, ktoré vykonávajú ťažobnú alebo dodávateľskú činnosť, žiadať akékoľvek informácie dôležité pre plnenie svojich úloh podľa tohto článku.

4. Regulačné orgány a Komisia zachovávajú dôvernosť citlivých obchodných informácií.
5. Komisia je splnomocnená v súlade s článkom 63 prijať delegované akty s **cieľom doplniť[...]** **toto nariadenie [...]** **vypracúvaním [...]** usmernení ustanovujúcich podrobný postup, ktorý sa má dodržiavať pri uplatňovaní odsekov 1 a 2 tohto článku.
6. Ak je Komisii doručené oznámenie o certifikácii prevádzkovateľa prepravnej siete podľa článku 54 ods. 10 prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx, Komisia prijme rozhodnutie o certifikácii. Regulačný orgán rozhodnutiu Komisie vyhovie.

Článok 13b⁸

Certifikácia prevádzkovateľov zásobníkov

1. **Členské štáty zabezpečia, aby bol každý prevádzkovateľ zásobníkov vrátane akéhokoľvek prevádzkovateľa zásobníkov kontrolovaného prevádzkovateľom prepravných sietí certifikovaný v súlade s postupom stanoveným v tomto článku, a to vnútroštátnym regulačným orgánom alebo iným príslušným orgánom určeným dotknutým členským štátom podľa článku 3 ods. 2 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2017/1938⁹ (ďalej v každom prípade len „certifikačný orgán“).**

Tento článok sa vzťahuje aj na prevádzkovateľov zásobníkov kontrolovaných prevádzkovateľmi prepravných sietí, ktorí už boli certifikovaní podľa pravidiel oddelenia uvedených v článkoch 9, 10 a 11 smernice 2009/73/ES.

⁸ Celý článok začleňuje do znenia ustanovenie článku 3a zavedené do nariadenia o plyne z roku 2009 nariadením (EÚ) 2022/1032. [Křížové odkazy sa upravujú neskôr].

⁹ Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2017/1938 z 25. októbra 2017 o opatreniach na zaistenie bezpečnosti dodávok plynu a o zrušení nariadenia (EÚ) č. 994/2010 (Ú. v. EÚ L 280, 28.10.2017, s. 1).

2. **Certifikačný orgán vydá návrh rozhodnutia o certifikácii pokiaľ ide o prevádzkovateľov podzemných zásobníkov, ktorí prevádzkujú zásobníky s kapacitou nad 3,5 TWh, v prípade ktorých celkový objem v zásobníkoch, bez ohľadu na počet prevádzkovateľov, bol k 31. marcu 2021 a 31. marca 2022 naplnený na úrovni v priemere nižšej ako 30 % ich maximálnej kapacity do 1. februára 2023 alebo do 150 pracovných dní od dňa doručenia oznámenia podľa odseku 9.**

V prípade prevádzkovateľov zásobníkov uvedených v prvom pododseku, certifikačný orgán vynaloží svoje maximálne úsilie na vydanie návrhu rozhodnutia o certifikácii do 1. novembra 2022.

V prípade všetkých ostatných prevádzkovateľov zásobníkov certifikačný orgán vydá návrh rozhodnutia o certifikácii do 2. januára 2024 alebo do 18 mesiacov odo dňa doručenia oznámenia podľa odsekov 8 alebo 9.

3. **Pri posudzovaní rizika pre bezpečnosť dodávok energie v Únii certifikačný orgán zohľadní akékoľvek riziko pre bezpečnosť dodávok plynu na vnútroštátnej úrovni, regionálnej úrovni alebo úrovni Únie, ako aj akékoľvek zmiernenie takéhoto rizika, ktoré vyplýva okrem iného z:**

- a) **vlastníctva, dodávky alebo iných obchodných vzťahov, ktoré by mohli negatívne ovplyvniť motiváciu a schopnosť prevádzkovateľa zásobníka naplniť podzemný zásobník plynu;**
- b) **práv a povinností Únie vo vzťahu k tretej krajine, ktoré vyplývajú z medzinárodného práva, vrátane akýchkoľvek dohôd uzatvorených s jednou alebo viacerými tretími krajinami, ktorých zmluvnou stranou je Únia a ktoré sa zaoberajú otázkami bezpečnosti dodávok energie;**

- c) práv a povinností dotknutých členských štátov vo vzťahu k tretej krajine, ktoré vyplývajú z dohôd, ktoré dotknutý členský štát uzavrel s jednou alebo viacerými tretími krajinami, pokiaľ sú tieto dohody v súlade s právom Únie; alebo
- d) akýchkoľvek iných osobitných skutočností a okolností prípadu.

- 4. Ak certifikačný orgán dospeje k záveru, že osoba, ktorá priamo alebo nepriamo kontroluje prevádzkovateľa zásobníka alebo uplatňuje akékoľvek právo vo vzťahu k tomuto prevádzkovateľovi v zmysle článku 9 [prepracovaného znenia smernice] [...], by mohla ohroziť bezpečnosť dodávok energie alebo základné bezpečnostné záujmy Únie alebo ktoréhokoľvek členského štátu, certifikačný orgán zamietne certifikáciu. Certifikačný orgán môže namiesto toho vydať rozhodnutie o certifikácii za podmienok, ktoré zabezpečia, aby sa dostatočne zmiernili všetky riziká, ktoré by mohli negatívne ovplyvniť naplnenie podzemných zásobníkov plynu, a za predpokladu, že uskutočniteľnosť podmienok možno v plnej miere zabezpečiť účinným vykonávaním a monitorovaním. Takéto podmienky môžu zahŕňať najmä požiadavku, aby vlastník zásobníka alebo prevádzkovateľ zásobníka previedol riadenie zásobníkov.
- 5. Ak certifikačný orgán dospeje k záveru, že riziká spojené s bezpečnosťou dodávok plynu nemožno odstrániť pomocou podmienok podľa odseku 4, a to ani požiadavkou, aby vlastník zásobníka alebo prevádzkovateľ zásobníka previedol riadenie zásobníkov, a preto zamietne certifikáciu, musí:

- a) **ustanoviť povinnosť vlastníka zásobníka alebo prevádzkovateľa zásobníka alebo akejkoľvek osoby, o ktorých sa domnieva, že by mohli ohroziť bezpečnosť dodávok energie alebo základné bezpečnostné záujmy Únie alebo ktoréhokoľvek členského štátu, aby sa vzdali podielu alebo práv, ktoré majú vo vzťahu k vlastníctvu zásobníka alebo k vlastníctvu prevádzkovateľa zásobníka, a stanoviť v tomto ohľade príslušnú lehotu;**
 - b) **v náležitých prípadoch nariadiť predbežné opatrenia s cieľom zabezpečiť, aby takáto osoba nemohla vykonávať žiadnu kontrolu alebo právo vo vzťahu k tomuto vlastníkovi zásobníka alebo prevádzkovateľovi zásobníkov až do vzdania sa podielu alebo práv; a**
 - c) **stanoviť vhodné kompenzačné opatrenia v súlade s vnútroštátnym právom.**
- 6. Certifikačný orgán bezodkladne oznámi svoj návrh rozhodnutia o certifikácii Komisii spolu so všetkými relevantnými informáciami.**
- Komisia do 25 pracovných dní po takomto oznámení doručí stanovisko k návrhu rozhodnutia o certifikácii certifikačnému orgánu. Certifikačný orgán zohľadní stanovisko Komisie v čo najväčšej miere.**
- 7. Certifikačný orgán prijme rozhodnutie o certifikácii do 25 pracovných dní od doručenia stanoviska Komisie.**
- 8. Pred uvedením novovybudovaného podzemného zásobníka plynu do prevádzky musí byť prevádzkovateľ zásobníkov certifikovaný v súlade s odsekmi 1 až 7.**
- Prevádzkovateľ zásobníkov oznámi certifikačnému orgánu svoj zámer uviesť daný podzemný zásobník plynu do prevádzky.**
- 9. Prevádzkovatelia zásobníkov oznamujú certifikačnému orgánu každú plánovanú transakciu, ktorá by si vyžadovala opätovné posúdenie ich súladu s požiadavkami na certifikáciu stanovenými v odsekoch 1 až 4.**

- 10. Certifikačné orgány monitorujú nepretržitý súlad prevádzkovateľov zásobníkov s certifikačnými požiadavkami stanovenými v odsekoch 1 až 4. S cieľom opätovného posúdenia súladu začne certifikačný postup v prípade ktorejkoľvek z týchto situácií:**
- a) po doručení oznámenia od prevádzkovateľa zásobníkov podľa odseku 8 alebo 9;**
 - b) z vlastnej iniciatívy, ak majú vedomosť o tom, že plánovaná zmena práv alebo vplyvu na prevádzkovateľa zásobníkov by mohla viesť k nesúladu s požiadavkami odsekov 1, 2 a 3;**
 - c) na základe odôvodnenej žiadosti Komisie.**
- 11. Členské štáty prijímú všetky potrebné opatrenia na zabezpečenie nepretržitej prevádzky podzemných zásobníkov plynu na svojich príslušných územiach. Uvedené podzemné zásobníky plynu môžu ukončiť prevádzku len v prípade, ak nie sú splnené technické a bezpečnostné požiadavky alebo, ak certifikačný orgán dospeje k záveru na základe posúdenia a s prihliadnutím na stanovisko siete ENTSOG, že ukončenie by neoslabilo bezpečnosť dodávok plynu na úrovni Únie alebo na vnútroštátnej úrovni.**
- Ak sa ukončenie prevádzky nepovolí, v náležitých prípadoch sa prijímú vhodné kompenzačné opatrenia.**
- 12. Komisia môže vydať usmernenia týkajúce sa uplatňovania tohto článku.**
- 13. Tento článok sa neuplatňuje na časti zariadení LNG používané na uskladňovanie.**

Spolupráca medzi prevádzkovateľmi prepravných sietí

1. Prevádzkovatelia prepravných sietí spolupracujú s inými prevádzkovateľmi prepravných sietí a prevádzkovateľmi infraštruktúry pri koordinovaní údržby svojich príslušných sietí s cieľom minimalizovať akékoľvek prerušenie prepravných služieb poskytovaných užívateľom siete a prevádzkovateľom prepravných sietí v iných oblastiach.
2. Prevádzkovatelia prepravných sietí spolupracujú navzájom, ako aj s ostatnými prevádzkovateľmi infraštruktúry s cieľom maximalizovať technickú kapacitu v rámci vstupno-výstupného systému a minimalizovať využívanie palivového plynu v čo najväčšej možnej miere.

ODDIEL 2

PRÍSTUP K SIETI

Článok 15

Tarify za prístup do sietí

1. Tarify alebo metodiky použité na ich výpočet, uplatňované prevádzkovateľmi prepravných sietí a schválené regulačnými orgánmi podľa článku 72 ods. 7 prepracovaného znenia smernice o plyne, ako aj tarify uverejnené podľa článku 27 ods. 1 uvedenej smernice musia byť transparentné a zohľadňovať potrebu integrity siete a jej zlepšovania a odrážať skutočne vynaložené náklady, pokiaľ tieto korešpondujú s nákladmi efektívneho a štrukturálne porovnateľného prevádzkovateľa siete a sú transparentné, za súčasného zabezpečenia vhodnej návratnosti investícií. Tarify alebo metodiky použité na ich výpočet sa uplatňujú nediskriminačným spôsobom.

Tarify možno určiť aj prostredníctvom trhových opatrení, ako sú aukcie, za predpokladu, že takéto opatrenia a príjmy z nich schváli regulačný orgán.

Tarify alebo metodiky použité na ich výpočet uľahčujú efektívny obchod s plynom a hospodársku súťaž a zároveň predchádzajú krízovým dotáciám medzi užívateľmi sietí a poskytujú stimuly pre investície a udržiavanie alebo vytváranie interoperability prepravných sietí.

Tarify pre užívateľov siete sú nediskriminačné a stanovia sa samostatne pre každý vstupný a výstupný bod prepravnej siete. Mechanizmy pridelovania nákladov a metodiky na stanovovanie množstiev v súvislosti so vstupnými a výstupnými bodmi schvaľujú regulačné orgány. Členské štáty zabezpečia, aby sa sieťové poplatky nevypočítavali na zmluvnom základe.

2. Tarify za prístup do siete nesmú obmedzovať likviditu trhu ani narúšať cezhraničný obchod medzi rôznymi prepravnými sieťami. Ak by rozdiely v štruktúre taríf bránili obchodu medzi prepravnými sieťami, a bez ohľadu na článok 72 ods. 7 prepracovaného znenia smernice o plyne, prevádzkovatelia prepravných sietí sa v úzkej spolupráci s príslušnými vnútroštátnymi orgánmi aktívne snažia o konvergenciu štruktúr taríf a zásad spoplatňovania.
- 3¹⁰. **Na kapacitné prepravné tarify a distribučné tarify na vstupných bodoch z podzemných zásobníkov plynu a zariadení LNG a výstupných bodoch do podzemných zásobníkov plynu a zariadení LNG môže vnútroštátny regulačný orgán uplatniť zľavu až do 100 %, pokiaľ a v rozsahu, v akom sa takýto zásobník, ktorý je pripojený k viac než jednej prepravnej alebo distribučnej sieti, nepoužíva na konkurovanie prepojovaciemu bodu. Tento odsek sa uplatňuje do 31. decembra 2025.**
4. **Regulačné orgány môžu zlúčiť susediace vstupno-výstupné systémy s cieľom umožniť úplnú alebo čiastočnú regionálnu integráciu tam, kde možno zrušiť tarify v prepojovacích bodoch medzi príslušnými vstupno-výstupnými systémami.**
Po verejnej konzultácii zo strany regulačných orgánov alebo prevádzkovateľov prepravných sietí môžu regulačné orgány schváliť spoločnú tarifu a účinný [...] kompenzačný mechanizmus medzi prevádzkovateľmi prepravných sietí na prerozdelenie nákladov z dôvodu zrušených [...] prepojovacích bodov [...].

¹⁰ Z nariadenia (EÚ) 2022/1032.

Článok 16

Zľavy z taríf na obnoviteľné a nízkouhlíkové plyny

1. Pri stanovovaní taríf sa zľava na obnoviteľné a nízkouhlíkové plyny uplatňuje na:
 - a) vstupné body z výrobných zariadení obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov.
vstupné body z výrobných zariadení obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov.
Na účely zvýšenia vtlačania sa na príslušné kapacitné tarify uplatňuje zľava vo výške [...] **[100]** % v prípade obnoviteľných **plynov** a zľava vo výške **[75]** % v prípade nízkouhlíkových plynov;
 - b) kapacitné prepravné tarify na vstupných a výstupných miestach do zásobníkov, pokiaľ zásobník nie je pripojený k viac ako jednej prepravnej alebo distribučnej sieti a nepoužíva sa ako konkurent prepojovacieho bodu. Takáto zľava sa stanoví na úrovni [...] **[100]** % členských štátoch, v ktorých bol obnoviteľný a nízkouhlíkový plyn prvýkrát vtlačený do siete.

(odsek presunutý na koniec článku a upravený)

[...] [...]

3. Podrobnosti o zľavách poskytnutých v súlade s odsekom 1 sa môžu stanoviť v sieťovom predpise o tarifných štruktúrach, ako sa uvádza v článku 53[...] ods. 1 písm. e).

4. Komisia opätovne preskúma zníženia taríf podľa odseku 1 a **5** [5 rokov po nadobudnutí účinnosti nariadenia]. Vydá správu obsahujúcu prehľad o ich vykonávaní a posúdi, či je úroveň znížení stanovených v odseku 1 a **5** stále primeraná vzhľadom na najnovší vývoj na trhu. Komisia má právomoc prijať delegované akty v súlade s článkom 63 **s cieľom zmeniť toto nariadenie [...] zmenou [...] výšky zliav stanovených v odseku 1 a 5.**
5. Od 1. januára v [...] roku po prijatí/ dostanú užívatelia siete zľavu vo výške **[100]%** na [...] **kapacitnú** tarifu od prevádzkovateľa prepravnej siete v [...] prepojovacích bodoch **medzi členskými štátmi [...] pre obnoviteľné plyny** a vo výške **[75]% pre nízkouhlíkové plyny** po tom, ako príslušnému prevádzkovateľovi prepravnej siete poskytne dôkaz o udržateľnosti na základe platného osvedčenia o udržateľnosti podľa článkov 29 a 30 smernice Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/2001[...]¹¹ a zaregistrovaného v databáze Únie.

¹¹ Smernica Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/2001 z 11. decembra 2018 o podpore využívania energie z obnoviteľných zdrojov (Ú. v. EÚ L 328, 21.12.2018, s. 82).

Pokiaľ ide o [...] zľavu uvedenú v prvom pododseku:

- a) sa od prevádzkovateľov prepravných sietí vyžaduje, aby poskytovali zľavu len pre najkratšiu možnú trasu, pokiaľ ide o prekročenie hraníc medzi miestom, kde sa v databáze Únie prvýkrát zaznamenalo osobitné vyhlásenie o udržateľnosti založené na osvedčení o udržateľnosti, a kde bolo zrušené, keďže sa považovalo za použité. Zľava sa nevzťahuje na žiadnu prípadnú aukčnú prémii;
- b) prevádzkovatelia prepravných sietí poskytnú príslušnému regulačnému orgánu informácie o skutočných a očakávaných objemoch obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov a o vplyve uplatňovania zľavy z tarify na svoje výnosy. Regulačné orgány monitorujú a posudzujú vplyv zľavy na stabilitu taríf;
- c) Keď sa výnosy prevádzkovateľa prepravnej siete z týchto osobitných taríf znížia o 10 % v dôsledku uplatnenia zľavy, dotknutí a všetci susediaci prevádzkovatelia prepravných sietí **rokujú [...]** o kompenzačných mechanizmoch medzi prevádzkovateľmi prepravných sietí. Príslušní prevádzkovatelia **prepravných** sietí dospejú k dohode do troch rokov. Ak sa v uvedenej lehote nedosiahne dohoda, zúčastnené regulačné orgány do dvoch rokov spoločne rozhodnú o vhodnom kompenzačnom mechanizme medzi prevádzkovateľmi prepravných sietí. Ak regulačné orgány nedospejú k dohode, uplatňuje sa článok 6 nariadenia o ACER. Ak regulačné orgány neboli schopné dosiahnuť dohodu do dvoch rokov alebo na základe ich spoločnej žiadosti agentúra ACER rozhodne v súlade s článkom 6 ods. 10 druhým pododsekom nariadenia (EÚ) 2019/942;

- d) ďalšie podrobnosti potrebné na zavedenie zľavy na obnoviteľné a nízkouhlíkové plyny, ako je výpočet oprávnenej kapacity, na ktorú sa zľava uplatňuje, a požadované postupy sa stanovujú v sieťovom predpise stanovenom na základe článku 53 tohto nariadenia.

[...]6. **Odchylné od odsekov 1 a 5 [...]** môžu regulačné orgány **rozhodnúť o neuplatňovaní zliav alebo o** stanovení nižšej výšky zľavy, ako sa uvádza v odseku 1 a 5, [...], **ak [...]** je to v súlade so všeobecnými zásadami taríf stanovenými v článku 15, a najmä so zásadou odzrkadľovania nákladov, pričom sa v prípade potreby zohľadní [...] potreba stabilných finančných rámcov pre existujúce investície, [...] [...] pokrok pri zavádzaní obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov v dotknutom členskom štáte a **existencia alternatívnych podporných mechanizmov na rozšírenie využívania obnoviteľných [...] alebo nízkouhlíkových plynov.**

Článok 17

Výnosy [...] prevádzkovateľov prepravných sietí

1. Od [1 rok po *prijatí[...]*] príslušný regulačný orgán zabezpečí transparentnosť, pokiaľ ide o metodiky, parametre a hodnoty používané na určenie povolených alebo cieľových výnosov prevádzkovateľov prepravných sietí. Regulačný orgán uverejní informácie uvedené v prílohe I alebo požiada príslušného prevádzkovateľa prepravnej siete o ich uverejnenie [...] s *výhradou ochrany citlivých obchodných údajov*. Tieto informácie sa sprístupnia vo **voľne prístupnom a stiahnuteľnom formáte určenom len na čítanie [...]** a v čo najväčšej možnej miere v jednom alebo vo viacerých bežne zrozumiteľných jazykoch.

2. Náklady prevádzkovateľa prepravnej siete podliehajú porovnaniu efektívnosti medzi prevádzkovateľmi prepravných sietí Únie, ktoré primerane vymedzí agentúra ACER. Agentúra ACER [3 roky po **prijatí [...]**] a potom každé štyri roky uverejní štúdiu porovnávajúcu efektívnosť nákladov prevádzkovateľov prepravných sietí Únie a **hlavné výsledky [...]** s výhradou ochrany citlivých obchodných údajov. Príslušné regulačné orgány a prevádzkovatelia prepravných sietí poskytnú agentúre ACER všetky údaje potrebné na toto porovnanie. Výsledky takéhoto porovnania zohľadnia príslušné regulačné orgány spolu s vnútroštátnymi okolnosťami pri pravidelnom stanovovaní povolených alebo cieľových výnosov prevádzkovateľov prepravných sietí.
3. Príslušné regulačné orgány posúdia dlhodobý vývoj prepravných taríf na základe očakávaných zmien ich povolených alebo cieľových výnosov a dopytu po plyne [...]. Na vykonanie tohto posúdenia regulačný orgán zahrnie informácie zo stratégie opísanej v národných energetických a klimatických plánoch príslušného členského štátu a scenárov, z ktorých vychádza integrovaný plán rozvoja siete vypracovaný v súlade s článkom 51 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021)xxx].

ODDIEL 3

PREVÁDZKA PREPRAVNEJ SIETE, ZÁSOBNÍKOV, ZARIADENÍ LNG A SIETE VODÍKOVÝCH TERMINÁLOV

Článok 18

Pevná kapacita pre prístup obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov do prepravnej siete

1. Prevádzkovatelia prepravných sietí zabezpečia pevnú kapacitu pre prístup výrobných zariadení obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov pripojených do ich siete. Na tieto účely prevádzkovatelia prepravných sietí vypracujú v spolupráci s prevádzkovateľmi distribučných sietí postupy a opatrenia vrátane investícií s cieľom zabezpečiť spätný tok z distribučnej siete do prepravnej siete.
2. Odsekom 1 nie je dotknutá možnosť prevádzkovateľov prepravných sietí vyvíjať alternatívy k investíciám do spätného toku, ako sú riešenia inteligentných sietí alebo pripojenie k iným prevádzkovateľom siete [...] **vrátane priameho pripojenia výrobných zariadení k prepravným sieťam obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov.** Pevný prístup môže byť obmedzený len na účely ponuky kapacít podliehajúc prevádzkovým obmedzeniam s cieľom zabezpečiť hospodársku efektívnosť. Regulačný orgán je **zodpovedný za preskúmanie a schválenie [...] podmienok vzťahujúcich sa na prevádzkovateľa prepravnej siete, pokiaľ ide o podmienenú kapacitu, a zabezpečí,** aby sa všetky obmedzenia pevnej kapacity alebo prevádzkové obmedzenia zavádzali na základe transparentných a nediskriminačných postupov a nevytvárali sa nimi neprimerané prekážky pre vstup na trh. Ak výrobné zariadenie znáša náklady súvisiace so zabezpečením pevnej kapacity, neuplatňuje sa žiadne obmedzenie.

Cezhraničná koordinácia[...] kvality plynu v sieti zemného plynu

1. Prevádzkovatelia prepravných sietí spolupracujú, aby zabránili obmedzeniam cezhraničných tokov z dôvodu rozdielov v kvalite plynu v prepojovacích bodoch medzi členskými štátmi Únie.

Tento článok sa [...] nevzťahuje na zmesi vodíka [...], v ktorých obsah vodíka primiešaného do siete zemného plynu [...] [...] presahuje [2 %] objemu.

- 1a. **Členské štáty zabezpečia, aby sa odlišné technické špecifikácie vrátane parametrov kvality plynu, ako je obsah kyslíka a primiešavanie vodíka do siete zemného plynu, nepoužívali na obmedzenie cezhraničných tokov plynu. Členské štáty okrem toho zabezpečia, aby [...] zmesi vodíka v sieti zemného plynu [...] splňali technické špecifikácie prijateľné pre odberateľov [...].**
2. Ak dotknutí prevádzkovatelia prepravných sietí pri svojich štandardných prevádzkových činnostiach nemôžu zabrániť obmedzeniu cezhraničných tokov z dôvodu rozdielov v kvalite plynu, bezodkladne o tom informujú príslušné regulačné orgány. Informácie musia obsahovať opis a oprávnené zdôvodnenie všetkých krokov, ktoré prevádzkovatelia prepravných sietí doteraz podnikli.
3. Dotknuté regulačné orgány sa do šiestich mesiacov spoločne dohodnú, či obmedzenie uznajú.

- 3a. V prípade obmedzení cezhraničných tokov spôsobených rozdielmi v primiešavaní vodíka v sieti zemného plynu a uznaných podľa odseku 3 tohto článku majú prevádzkovatelia prepravných sietí možnosť neakceptovať toky plynu s obsahom vodíka v prepojediacich bodoch pred ukončením postupu opísaného v odsekoch 4 až 10 tohto článku.**
4. Ak dotknuté regulačné orgány uznajú obmedzenie, požiadajú dotknutých prevádzkovateľov prepravných sietí, aby do 12 mesiacov od uznania vykonali tieto kroky v tejto postupnosti:
- a) spolupráca a vypracovanie technicky uskutočniteľných možností bez zmeny špecifikácií kvality plynu, ku ktorým môžu patriť záväzky tokov a úprava plynu s cieľom odstrániť uznané obmedzenie;
 - b) spoločná realizácia analýzy nákladov a prínosov technicky uskutočniteľných možností s cieľom určiť ekonomicky efektívne riešenia, v ktorých sa uvedie rozpis nákladov a prínosov podľa kategórií dotknutých strán;
 - c) vypracovanie časového odhadu realizácie každej potenciálnej možnosti;
 - d) uskutočnenie verejnej konzultácie o určených uskutočniteľných riešeniach a zohľadnenie výsledkov konzultácie;
 - e) na základe analýzy nákladov a prínosov a výsledkov verejnej konzultácie predloženie spoločného návrhu riešenia, ktorým sa odstráni uznané obmedzenie, vrátane časového rámca na jeho vykonanie, svojim príslušným regulačným orgánom na schválenie a ostatným príslušným vnútroštátnym orgánom každého zúčastneného členského štátu pre informáciu.

5. Ak príslušní prevádzkovatelia prepravných sietí nedosiahnu dohodu o riešení, každý prevádzkovateľ prepravnej siete bezodkladne informuje svoj príslušný regulačný orgán.
6. Dotknuté regulačné orgány prijímajú spoločné koordinované rozhodnutie na odstránenie uznaného obmedzenia [...] s prihliadnutím na analýzu nákladov [...] a prínosov vypracovanú dotknutými prevádzkovateľmi prepravných sietí a výsledky verejnej konzultácie do šiestich mesiacov, ako sa stanovuje v článku 6 ods. 10 nariadenia (EÚ) 2019/942.

- 6a. Odchylné od odseku 6 môžu dotknuté regulačné orgány v prípade obmedzení cezhraničných tokov spôsobených rozdielmi v primiešavaní vodíka v sieti zemného plynu spoločne uviesť, že na odstránenie takýchto obmedzení by sa nemali podnikať ďalšie kroky. Spoločné koordinované rozhodnutie sa prijme do šiestich mesiacov, ako sa ustanovuje v článku 6 ods. 10 nariadenia (EÚ) 2019/942, a zohľadní sa v ňom analýza nákladov a prínosov a výsledky verejnej konzultácie, ktorú podľa odseku 4 vypracovali dotknutí prevádzkovatelia prenosových sietí.[...]**

7. Spoločné koordinované rozhodnutie dotknutých regulačných orgánov **uvedené v odseku 6** zahŕňa rozhodnutie o rozdelení investičných nákladov, ktoré má znášať každý prevádzkovateľ prepravnej siete za realizáciu dohodnutého riešenia, ako aj o ich zahrnutí do [...] **povolených alebo cieľových výnosov prevádzkovateľov prepravných sietí**, pričom sa zohľadnia hospodárske, sociálne a environmentálne náklady a prínosy riešenia v dotknutých členských štátoch a **jeho vplyvy na tarify**.
8. Agentúra ACER môže regulačným orgánom poskytnúť odporúčania týkajúce sa podrobností o takýchto rozhodnutiach o rozdelení nákladov, ako sa uvádza v odseku 7.
9. Ak dotknuté regulačné orgány nie sú schopné dosiahnuť dohodu uvedenú v odseku 3, agentúra ACER rozhodne o obmedzení na základe postupu stanoveného v článku 6 ods. 10 nariadenia (EÚ) 2019/942. Ak agentúra ACER uzná obmedzenie, požiada dotknutých prevádzkovateľov prepravných sietí, aby do 12 mesiacov vykonali opatrenia uvedené v odseku 4 písm. a) až e) v danej postupnosti.
10. Ak príslušné regulačné orgány nie sú schopné prijať spoločné koordinované rozhodnutie[...], ako sa uvádza v odsekoch 6, **6a** a 7, agentúra ACER rozhodne o riešení na odstránenie uznaného obmedzenia a o rozdelení investičných nákladov, ktoré má znášať každý prevádzkovateľ prepravnej siete za realizáciu dohodnutého riešenia, alebo **za vyhlásenie, že by sa nemali vykonať žiadne ďalšie opatrenia podľa odseku 6a tohto článku**, a to na základe postupu stanoveného v článku 6 ods. 10 nariadenia (EÚ) 2019/942.

[...] [...]

11. Ďalšie podrobnosti potrebné na vykonávanie prvkov tohto článku vrátane podrobností o analýze nákladov a prínosov sa určia v sieťovom predpise stanovenom na základe článku 53 **ods. 1** tohto nariadenia.

[...]

[...]

[...] [...]

[...] [...]

[...] [...]

Článok 20a

Predpoklad zhody postupov s harmonizovanými normami

- 1. Postupy, ktoré sú v zhode s [...]harmonizovanými normami alebo ich časťami, na ktoré boli uverejnené odkazy v *Úradnom vestníku Európskej únie*, sa považujú za postupy, ktoré sú v zhode s požiadavkami uvedenými vo vykonávacích aktoch [...] prijatých podľa [...] článku 53 ods. 1 písm. b) tohto nariadenia[...]**

[...] [...]

Článok 20b

Spoločné špecifikácie pre biometán

Komisia je splnomocnená prijímať vykonávacie akty, ktorými sa stanovujú spoločné špecifikácie na uľahčenie nákladovo efektívnej integrácie veľkých objemov biometánu do existujúcej siete zemného plynu, a to aj v cezhraničných prepojediacich bodoch, alebo môže tieto špecifikácie stanoviť v sieťovom predpise podľa článku 53 ods. 1 písm. b) tohto nariadenia, ak:

- a) harmonizované normy alebo ich časti, na ktoré boli uverejnené odkazy v Úradnom vestníku Európskej únie, nepokrývajú uvedené požiadavky; alebo
- b) [...] Komisia požiadala jednu alebo viacero európskych normalizačných organizácií, aby vypracovali harmonizovanú normu pre uvedené požiadavky, pričom bola splnená aspoň jedna z týchto podmienok:
 - i. žiadosť neprijala ani jedna z európskych normalizačných organizácií;
 - ii. Komisia zaznamenala zbytočné prieskumy pri prijímaní požadovaných harmonizovaných noriem;
 - iii. európska normalizačná organizácia vypracovala normu, ktorá úplne nezodpovedá žiadosti Komisie; alebo

- c) **Komisia rozhodne v súlade s postupom uvedeným v článku 11 ods. 5 nariadenia (EÚ) č. 1025/2012 o tom, že odkazy na dané harmonizované normy alebo ich časti, ktoré sa vzťahujú na uvedené požiadavky, ponechá s obmedzením alebo ich zruší.**

Uvedené vykonávacie akty sa prijímú v súlade s postupom preskúmania uvedeným v článku 61 ods. 3.

Komisia v skorej fáze prípravy návrhu vykonávacieho aktu, ktorým sa ustanoví spoločná špecifikácia, zhromažďuje názory príslušných orgánov alebo expertných skupín zriadených podľa príslušného odvetvového práva Únie a náležite konzultuje so všetkými príslušnými zainteresovanými stranami. Komisia na základe týchto konzultácií vypracuje návrh vykonávacieho aktu.

- 2. Postupy, ktoré sú v zhode so spoločnými špecifikáciami alebo ich časťami, sa považujú za postupy, ktoré sú v zhode s požiadavkami ustanovenými vo vykonávacích aktoch prijatých podľa článku 53 ods. 1 písm. b) tohto nariadenia, a to v rozsahu, v ktorom sa uvedené spoločné špecifikácie alebo ich časti na tieto požiadavky vzťahujú.**
- 3. Ak európska normalizačná organizácia prijme harmonizovanú normu a navrhne Komisii, aby uverejnila odkaz na ňu v Úradnom vestníku Európskej únie, Komisia túto harmonizovanú normu posúdi v súlade s nariadením 1025/2012. Keď sa v Úradnom vestníku Európskej únie uverejní odkaz na harmonizovanú normu, Komisia zruší vykonávacie akty uvedené v odseku 1 alebo tie ich časti, ktoré sa vzťahujú na rovnaké požiadavky alebo skúšky, ako sú uvedené v odseku 1.**
- 4. Pri stanovovaní špecifikácií podľa tohto článku Komisia v čo najväčšej miere zohľadní bezpečnostné požiadavky potrebné na bezpečnú prevádzku siete zemného plynu, najmä bezpečnú prevádzku zásobníkov zemného plynu v celej Únii.**

Článok 21

Európska sieť prevádzkovateľov prepravných sietí pre plyn

Všetci prevádzkovatelia prepravných sietí spolupracujú na úrovni Únie prostredníctvom Európskej siete prevádzkovateľov prepravných sietí pre plyn (ENTSO pre plyn) s cieľom podporovať dobudovanie a fungovanie vnútorného trhu so zemným plynom a cezhraničného obchodu a zabezpečiť optimálne riadenie, koordinovanú prevádzku a vhodný technický vývoj prepravnej siete pre zemný plyn.

Článok 22

Organizácia ENTSO pre plyn

1. ENTSO **pre plyn** predloží Komisii a agentúre ACER návrh stanov, zoznam členov a návrh rokovacieho poriadku ENTSO pre plyn vrátane rokovacieho poriadku pre konzultácie s ostatnými zainteresovanými subjektmi v prípade zmeny uvedených dokumentov alebo na odôvodnenú žiadosť Komisie alebo agentúry ACER.
2. Agentúra ACER poskytne Komisii stanovisko k návrhu stanov, zoznamu členov a návrhu rokovacieho poriadku do štyroch mesiacov odo dňa ich doručenia po formálnej porade s organizáciami zastupujúcimi všetky zainteresované subjekty, najmä užívateľmi siete vrátane odberateľov.
3. Komisia vydá stanovisko k návrhu stanov, zoznamu členov a návrhu rokovacieho poriadku po zohľadnení stanoviska agentúry ACER uvedeného v odseku 2, a to do troch mesiacov odo dňa doručenia stanoviska agentúry ACER.

4. Do troch mesiacov odo dňa doručenia **kladného** stanoviska Komisie ENTSO pre plyn musí prijať zrevidované stanovy a rokovací poriadok ENTSO pre plyn a uverejniť ich.

Článok 23

Úlohy ENTSO pre plyn

1. ENTSO pre plyn vypracúva na žiadosť Komisie podľa článku 53 ods. 9 sieťové predpisy pre oblasti uvedené v odseku 6 tohto článku.
2. ENTSO pre plyn môže vypracúvať sieťové predpisy pre oblasti uvedené v odseku 6 v záujme dosiahnutia cieľov uvedených v článku 21, ak sa takéto sieťové predpisy netýkajú oblastí, na ktoré sa vzťahuje žiadosť, ktorú ENTSO pre plyn adresovala Komisia. Tieto sieťové predpisy sa predkladajú agentúre ACER, aby k nim zaujala stanovisko. ENTSO pre plyn toto stanovisko riadne zohľadní.

3. ENTSO pre plyn prijme:

- a) spoločné nástroje na prevádzku siete na zabezpečenie koordinácie prevádzky siete za normálnych a núdzových podmienok vrátane spoločnej stupnice na klasifikáciu poruchových udalostí, a výskumné plány;
- b) každé dva roky nezáväzný 10-ročný plán rozvoja siete pre celú Úniu (ďalej len „plán rozvoja siete pre celú Úniu“), ktorý je **určený na zverejnenie** a obsahuje európsky výhľad primeranosti dodávok;
- c) odporúčania o koordinácii technickej spolupráce medzi prevádzkovateľmi prepravnej siete z Únie a z tretích krajín;
- d) ročný pracovný program;
- e) výročnú správu;
- f) ročný výhľad dodávok v letnom a zimnom období;[...]
- g) správu o monitorovaní kvality plynu najneskôr do 15. mája 2024 a potom každé dva roky vrátane vývoja parametrov kvality plynu, vývoja miery a objemu primiešaného vodíka v sieti zemného plynu, prognóz očakávaného vývoja parametrov kvality plynu a objemu primiešaného vodíka v sieti zemného plynu, vplyvu primiešavania vodíka na cezhraničné toky, ako aj informácií o prípadoch týkajúcich sa rozdielov v špecifikáciách kvality plynu alebo v špecifikáciách mier primiešavania a o tom, ako boli takéto prípady vyriešené;

[...] [...] [...] správa o monitorovaní kvality plynu sa vzťahuje aj na rozvoj oblastí uvedených v písmene g), pokiaľ je to relevantné pre distribučnú sieť, na základe informácií poskytnutých subjektom prevádzkovateľov distribučných sietí v Únii (ďalej len „subjekt PDS EÚ“).

i) [...] výročnú správu obsahujúcu množstvá obnoviteľných plynov a nízkouhlíkových plynov vtlačených do siete zemného plynu.

4. Európsky výhľad primeranosti dodávok uvedený v odseku 3 písm. b) sa zaoberá celkovou primeranosťou plynárenskej siete z hľadiska schopnosti uspokojovať súčasný a projektovaný dopyt po plyne počas nasledujúcich piatich rokov, ako aj počas obdobia medzi piatimi a 10 rokmi od vydania výhľadu. Tento európsky výhľad primeranosti dodávok sa musí zakladať na vnútroštátnych výhľadoch dodávok vypracovaných všetkými jednotlivými prevádzkovateľmi prepravných sietí.

(odsek sa presunul do článku 29)[...]

5. Ročný pracovný program uvedený v odseku 3 písm. d) obsahuje zoznam a opis sieťových predpisov, ktoré sa majú vypracovať, plán koordinácie prevádzky siete a výskumno-vývojové činnosti, ktoré sa majú vykonať v danom roku, ako aj orientačný harmonogram.

6. Sieťové predpisy uvedené v odsekoch 1 a 2 zahŕňajú tieto oblasti, pričom vo vhodných prípadoch zohľadňujú regionálne špecifiká:
- a) pravidlá týkajúce sa bezpečnosti a spoľahlivosti siete;
 - b) pravidlá pripojenia k sieti;
 - c) pravidlá prístupu pre tretie strany;
 - d) pravidlá výmeny údajov a zúčtovania;
 - e) pravidlá interoperability;
 - f) prevádzkové havarijné postupy;
 - g) pravidlá pridelovania kapacity a riadenia preťaženia;
 - h) pravidlá obchodovania týkajúce sa technickej a prevádzkovej stránky poskytovania služieb prístupu do siete a vyvažovania siete;
 - i) pravidlá transparentnosti;
 - j) pravidlá vyvažovania vrátane pravidiel pre postupy nominácie týkajúce sa siete, pravidiel spoplatňovania odchýlok a pravidiel prevádzkového vyvažovania medzi sieťami prevádzkovateľov prepravných sietí;
 - k) pravidlá týkajúce sa harmonizovaných štruktúr prepravných taríf;
 - l) energetická efektívnosť súvisiaca s plynárenskými sieťami;
 - m) kybernetická bezpečnosť súvisiaca s plynárenskými sieťami.

7. Sieťové predpisy sa vypracujú pre cezhraničné sieťové záležitosti a otázky týkajúce sa integrácie trhu a nie je nimi dotknuté právo členských štátov ustanoviť národné sieťové predpisy, ktoré neovplyvňujú cezhraničný obchod.
8. ENTSO pre plyn monitoruje a analyzuje vykonávanie sieťových predpisov a usmernení prijatých Komisiou podľa článku 53 ods. 13 alebo článku 56, ako aj ich účinok na harmonizáciu uplatniteľných pravidiel zameraných na uľahčovanie integrácie trhu. ENTSO pre plyn oznamuje svoje zistenia agentúre [...] **ACER** a výsledky analýzy zahŕňa do výročnej správy uvedenej v odseku 3 písm. e) tohto článku.
9. ENTSO pre plyn sprístupňuje všetky informácie, ktoré agentúra ACER požaduje na účely plnenia jej úloh podľa článku 24 ods. 1.
10. Agentúra ACER preskúma národné 10-ročné plány rozvoja siete s cieľom posúdiť ich súlad s plánom rozvoja siete pre celú Úniu. Ak agentúra ACER zistí nesúlad medzi národným 10-ročným plánom rozvoja siete a plánom rozvoja siete pre celú Úniu, odporučí zmeny v národnom 10-ročnom pláne rozvoja siete alebo v 10-ročnom pláne rozvoja siete pre celú Úniu. Ak je takýto národný 10-ročný plán rozvoja siete vypracovaný v súlade s článkom 51 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx], agentúra ACER odporučí príslušnému regulačnému orgánu zmeniť národný 10-ročný plán rozvoja siete v súlade s článkom 51 ods. 5 uvedenej smernice a informuje o tom Komisiu.
11. Na žiadosť Komisie poskytuje ENTSO pre plyn Komisii stanoviská k prijímaniu usmernení uvedených v článku 56.
12. **ENTSO pre plyn spolupracuje s ENTSO pre elektrinu a ENNOH.**

Monitorovanie agentúrou ACER

1. Agentúra ACER monitoruje plnenie úloh ENTSO pre plyn uvedených v článku 23 ods. 1, 2 a 3 a podáva o tom správy Komisii.

Agentúra ACER monitoruje, ako ENTSO pre plyn vykonáva sieťové predpisy vypracované podľa článku 23 ods. 2 a sieťové predpisy, ktoré sa vypracovali v súlade s článkom 53 ods. 1 až 12, ktoré však neprijala Komisia podľa článku 53 ods. 13. Ak ENTSO pre plyn nevykonáva ktorýkoľvek z týchto sieťových predpisov, agentúra ACER ju požiada, aby poskytla riadne vysvetlenie dôvodov, pre ktoré predpisy nevykonáva. ACER informuje Komisiu o tomto vysvetlení a poskytne k nemu stanovisko.

ACER monitoruje a analyzuje vykonávanie sieťových predpisov a usmernení prijatých Komisiou podľa článkov 52, 53, 55 a 56 a ich účinok na harmonizáciu uplatniteľných pravidiel zameraných na uľahčovanie integrácie trhu, ako aj ich účinok na nediskrimináciu, skutočnú hospodársku súťaž a efektívne fungovanie trhu a podáva o tom správy Komisii.

2. ENTSO pre plyn predloží agentúre ACER návrh plánu rozvoja siete pre celú Úniu a návrh ročného pracovného programu vrátane informácií týkajúcich sa konzultačného postupu a ostatných dokumentov uvedených v článku 23 ods. 3, aby k nim agentúra zaujala stanovisko.

Ak agentúra ACER usúdi, že návrh ročného pracovného programu alebo návrh plánu rozvoja siete pre celú Úniu predložený ENTSO pre plyn neprispieva k nediskriminácii, skutočnej hospodárskej súťaži, efektívnemu fungovaniu trhu ani k dostatočnej úrovni cezhraničného prepojenia otvoreného pre prístup tretích strán, do dvoch mesiacov odo dňa doručenia návrhov poskytne pre ENTSO pre plyn a Komisiu riadne odôvodnené stanovisko, ako aj odporúčania.

Článok 25

Regulačné orgány

Regulačné orgány pri vykonávaní svojich povinností podľa tohto nariadenia zabezpečujú dodržiavanie tohto nariadenia, sieťových predpisov a usmernení prijatých podľa článku 52 až 56.

Keď je to vhodné, spolupracujú medzi sebou navzájom, s Komisiou a s agentúrou ACER v súlade s kapitolou V prepracovaného znenia smernice o plyne.

Článok 26

Konzultácie

1. ENTSO pre plyn pri vypracúvaní sieťových predpisov, návrhu plánu rozvoja siete pre celú Úniu a ročného pracovného programu uvedených v článku 23 ods. 1, 2 a 3 dôkladne, včas, otvorene a transparentne konzultuje so všetkými relevantnými účastníkmi trhu, a najmä s organizáciami zastupujúcimi všetky zainteresované subjekty, a to v súlade s rokovacím poriadkom uvedeným v článku 22 ods. 1. Týchto konzultácií sa zúčastňujú aj regulačné orgány a iné vnútroštátne orgány, dodávateľské a ťažobné podniky, užívatelia siete vrátane odberateľov, prevádzkovatelia distribučných sietí vrátane relevantných odvetvových združení, technických orgánov a platforiem zainteresovaných subjektov. Cieľom konzultácií je zistiť stanoviská a návrhy všetkých relevantných účastníkov počas rozhodovacieho procesu.
2. Všetky dokumenty a zápisnice zo zasadnutí týkajúce sa konzultácií uvedených v odseku 1 sa zverejnia.

3. ENTSO pre plyn pred prijatím ročného pracovného programu a sieťových predpisov uvedených v článku 23 ods. 1, 2 a 3 uvedie spôsob, akým boli zohľadnené pripomienky, ktoré dostala v priebehu konzultácií. Ak pripomienky neboli zohľadnené, uvedie dôvody.

Článok 27

Náklady

Náklady spojené s činnosťami ENTSO pre plyn uvedenými v článkoch 21 až 23, 52 a 53 tohto nariadenia a v článku 11 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) [...] **2022/869**¹² hradia prevádzkovatelia prepravných sietí a zohľadňujú sa pri výpočte taríf. Regulačné orgány tieto náklady schvália, iba ak sú rozumné a vhodné.

Článok 28

Regionálna spolupráca prevádzkovateľov prepravných sietí

1. Prevádzkovatelia prepravných sietí nadviažu regionálnu spoluprácu v rámci ENTSO pre plyn s cieľom podieľať sa na úlohách uvedených v článku 23 ods. 1, 2 a 3.

¹² [Doplniť správny odkaz na nariadenie o TEN-E 2022/869] Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 347/2013 zo 17. apríla 2013 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru (Ú. v. EÚ L 115, 25.4.2013, s. 39).

2. Prevádzkovatelia prepravných sietí podporujú prevádzkové opatrenia, ktorých cieľom je zabezpečiť optimálne riadenie siete, ako aj rozvoj výmen energie, koordinované prideľovanie cezhraničnej kapacity prostredníctvom nediskriminačných trhovo orientovaných riešení, v ktorých sa venuje náležitá pozornosť osobitným výhodám implicitných aukcií pri krátkodobom prideľovaní, a integráciu mechanizmov vyvažovania.
3. V záujme dosiahnutia cieľov uvedených v odsekoch 1 a 2 je Komisia splnomocnená prijímať delegované akty v súlade s článkom 63 s **cieľom doplniť toto nariadenie**, pokiaľ ide o vymedzenie zemepisnej oblasti, na ktorú sa vzťahuje jednotlivá štruktúra regionálnej spolupráce [...], pričom zohľadní existujúce štruktúry regionálnej spolupráce. Každý členský štát môže podporovať spoluprácu vo viacerých zemepisných oblastiach.

Komisia na tento účel konzultuje s agentúrou ACER a s ENTSO pre plyn.

Článok 29

Desaťročný plán rozvoja siete pre zemný plyn

ENTSO pre plyn každé dva roky prijme a uverejní plán rozvoja siete pre celú Úniu uvedený v článku 23 ods. 3 písm. b). Tento plán rozvoja siete pre celú Úniu musí obsahovať modelovanie integrovanej siete, vypracúvanie scenárov, európsky výhľad primeranosti dodávok a hodnotenie odolnosti siete **vrátane infraštruktúry, ktorá sa má vyradiť**.

Plán rozvoja siete pre celú Úniu najmä:

- a) vychádza z národných investičných plánov a kapitoly IV nariadenia (EÚ) [...] **2022/869**;
- b) vychádza, pokiaľ ide o cezhraničné prepojenia, aj z primeraných potrieb jednotlivých užívateľov sietí a integruje dlhodobé záväzky investorov uvedené v článkoch 56 a 52 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) xxx];
a
- c) identifikuje investičné medzery, obzvlášť pokiaľ ide o cezhraničné kapacity.
- d)** **(presunuté z článku 23 a upravené)** [...] zahŕňa modelovanie integrovanej siete vrátane vodíkových sietí na základe modelovania ENNOH týkajúceho sa integrovanej vodíkovej siete a vypracúvania scenárov podľa článku 43. [...].

So zreteľom na druhý pododsek písm. c) môže byť k plánu rozvoja siete pre celú Úniu priložený prehľad prekážok zvyšovania cezhraničnej kapacity siete vyplývajúcich z rozličných postupov schvaľovania alebo rozličnej praxe.

Požiadavky na transparentnosť týkajúce sa prevádzkovateľov prepravných sietí

1. Prevádzkovatelia prepravných sietí zverejňujú podrobné informácie o kapacite a službách, ktoré ponúkajú, a príslušných podmienkach, ktoré sa uplatňujú, spolu s technickými informáciami, ktoré užívatelia sietí potrebujú na získanie účinného prístupu do siete.
2. S cieľom zabezpečiť transparentné, objektívne a nediskriminačné tarify a uľahčiť efektívne využívanie plynárenskej siete prevádzkovatelia prepravných sietí alebo príslušné vnútroštátne orgány uverejňujú primerané a dostatočne podrobné informácie o výpočte, metodike a štruktúre taríf.
3. Každý prevádzkovateľ prepravnej siete pravidelne, priebežne a štandardizovaným spôsobom zrozumiteľným užívateľovi, ako sa podrobne uvádza v prílohe I, zverejňuje k poskytovaným službám informácie o technických, zmluvných a dostupných kapacitách v číselných údajoch pre všetky príslušné body vrátane vstupných a výstupných bodov.
4. Príslušné body prepravnej siete, o ktorých sa musia zverejňovať informácie, schvaľujú príslušné orgány po konzultácii s užívateľmi siete.
5. Prevádzkovateľ prepravnej siete vždy zverejňuje informácie požadované na základe tohto nariadenia kvantitatívne jasným a ľahko prístupným spôsobom a nediskriminačne.

6. Prevádzkovateľ prepravnej siete zverejňuje predbežné, ako aj následné informácie o ponuke a dopyte na základe nominácií a pridelení, predpovedí a uskutočnených prietokov pri vtláčaní alebo ťažbe. Regulačný orgán zabezpečí, že všetky takéto informácie sa zverejnia. Úroveň podrobnosti informácií, ktoré sa zverejňujú, vychádza z informácií, ktoré má prevádzkovateľ prepravnej siete k dispozícii.

Prevádzkovateľ prepravnej siete zverejňuje opatrenia prijaté na vyvažovanie siete, ako aj náklady a príjmy, ktoré pri ňom vznikli.

Dotknutí účastníci trhu poskytujú prevádzkovateľovi prepravnej siete údaje uvedené v tomto článku.

7. Prevádzkovatelia prepravných sietí zverejňujú na základe článkov 16 a 17 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/703 podrobné informácie o kvalite plynov prepravovaných v **ich** **sietiach** [...], ktoré by mohli mať vplyv na užívateľov siete.

Článok 31

Požiadavky na transparentnosť týkajúce sa zásobníkov zemného plynu a vodíka, zariadení LNG a vodíkových terminálov

1. Prevádzkovatelia zariadení LNG a zásobníkov vodíka, ako aj prevádzkovatelia zásobníkov [...] a vodíkových terminálov zverejňujú podrobné informácie o všetkých službách, ktoré ponúkajú, a príslušných podmienkach, ktoré sa uplatňujú, spolu s technickými informáciami, ktoré užívatelia zariadení LNG a zásobníkov **zemného plynu** a vodíka a vodíkových terminálov potrebujú na získanie účinného prístupu k zariadeniam LNG a zásobníkom vodíka a **zemného plynu** a vodíkovým terminálom. Regulačné orgány môžu od uvedených prevádzkovateľov požadovať, aby zverejnili akékoľvek ďalšie relevantné informácie pre užívateľov siete.

2. Prevádzkovatelia zariadenia LNG poskytujú používateľsky ústretové nástroje na vypočítanie taríf za dostupné služby.
3. . Prevádzkovatelia zariadení LNG a zásobníkov vodíka, **vodíkových terminálov**, ako aj zemného plynu pravidelne, priebežne a štandardizovaným spôsobom zrozumiteľným užívateľovi v číselných údajoch zverejňujú k poskytovaným službám informácie o zmluvných a dostupných uskladňovacích kapacitách a kapacitách zariadenia LNG a zásobníkoch vodíka, ako aj vodíkových terminálov.
4. Prevádzkovatelia zariadení LNG, **vodíkových terminálov** a zásobníkov vodíka, ako aj zemného plynu vždy zverejňujú informácie požadované na základe tohto nariadenia zmysluplným, kvantitatívne jasným a ľahko prístupným spôsobom a nediskriminačne.
5. Prevádzkovatelia zariadení LNG a zásobníkov a prevádzkovatelia zásobníkov vodíka a vodíkových terminálov zverejňujú množstvo plynu v každom zásobníku alebo zariadení LNG a vodíkovom termináli, alebo skupine zásobníkov, ak to zodpovedá spôsobu, akým sa prístup ponúka užívateľom, množstvo vtlačeného a vytiaženého zemného plynu a vodíka a dostupné kapacity zásobníka zemného plynu a vodíka a kapacity zariadenia LNG a vodíkového terminálu vrátane tých zariadení, ku ktorým nemajú prístup tretie strany. Informácie sa oznamujú aj prevádzkovateľovi prepravnej siete alebo prevádzkovateľovi vodíkovej siete za zásobníky a terminály vodíka, ktorý ich zverejňuje súhrnne za sieť alebo podsieť, ktorá sa vymedzuje príslušnými bodmi. Informácie sa aktualizujú minimálne každý deň.

Užívateľ zásobníkov zemného plynu alebo vodíka môže podať odôvodnenú žiadosť regulačnému orgánu o dôverné zaobchádzanie s údajmi uvedenými v prvom pododseku, ak je jediným užívateľom zásobníkov zemného plynu alebo vodíka. Ak regulačný orgán dospeje k záveru, že táto žiadosť je odôvodnená, pričom zohľadňuje najmä potrebu zabezpečenia rovnováhy medzi oprávnenou ochranou obchodného tajomstva, ktorého zverejnením by sa mohla negatívne ovplyvniť celková obchodná stratégia užívateľa zásobníkov, a cieľom, ktorým je vytvorenie konkurencieschopného vnútorného trhu s plynom, môže na obdobie maximálne jedného roka povoliť prevádzkovateľovi zásobníkov, aby údaje uvedené v prvom pododseku nezverejňoval.

Druhý pododsek sa uplatňuje bez toho, aby boli dotknuté povinnosti oznámenia prevádzkovateľovi prepravnej siete a povinnosti zverejnenia prevádzkovateľom prepravnej siete uvedené v prvom pododseku okrem prípadov, keď sú agregované údaje identické s individuálnymi údajmi zo zásobníkov zemného plynu alebo vodíka, pre ktoré regulačný orgán povolil nezverejňovanie údajov.

6. Aby sa zabezpečili transparentné, objektívne a nediskriminačné tarify a uľahčilo sa efektívne využívanie infraštruktúr, prevádzkovatelia zariadení LNG a zásobníkov zemného plynu alebo vodíka alebo príslušné regulačné orgány zverejňujú dostatočne podrobné informácie o pôvode, metodike a štruktúre taríf pre infraštruktúru s regulovaným prístupom tretích strán. Zariadenia LNG, ktorým bola udelená výnimka podľa článku 22 smernice 2003/55/ES a článku 36 smernice 2009/73/ES, ako aj článku 60 tohto nariadenia, a prevádzkovatelia zásobníkov zemného plynu v rámci dohodnutého režimu prístupu tretích strán uverejňujú tarify pre infraštruktúru s cieľom zabezpečiť dostatočnú úroveň transparentnosti.

Prevádzkovatelia zariadení LNG a zásobníkov [...] transparentným a používateľsky ústretovým spôsobom uverejňujú informácie požadované v tomto článku **na európskej platforme. Komisia môže vydať [...] nezáväzné usmernenia uľahčujúce zriadenie platforiem.**

Článok 32

Vedenie záznamov prevádzkovateľmi

Prevádzkovatelia prepravných sietí, prevádzkovatelia zásobníkov a prevádzkovatelia zariadení LNG uchovávajú pre vnútroštátne orgány vrátane regulačného orgánu, národný orgán pre hospodársku súťaž a Komisiu po dobu piatich rokov všetky informácie uvedené v článkoch 30 a 31 a prílohe I časti 3.

ODDIEL 4

PREVÁDZKA DISTRIBUČNEJ SIETE

Článok 33

Pevná kapacita pre obnoviteľné a nízkouhlíkové plyny do distribučnej siete

1. Prevádzkovatelia distribučných sietí zabezpečia pevnú kapacitu pre prístup výrobných zariadení obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov pripojených do ich distribučnej siete. Prevádzkovatelia distribučných sietí [...] **na tento účel** vypracujú v spolupráci s prevádzkovateľmi prepravných sietí postupy a opatrenia vrátane investícií s cieľom zabezpečiť spätný tok z distribučnej siete do prepravnej siete.
2. Odsekom 1 nie je dotknutá možnosť prevádzkovateľov distribučných sietí vyvíjať alternatívy k investíciám do spätného toku, ako sú riešenia inteligentných sietí alebo pripojenie k iným prevádzkovateľom siete **vrátane priameho pripojenia výrobných zariadení k prepravným sieťam obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov**. Pevný prístup môže byť obmedzený len na účely ponuky kapacít podliehajúc prevádzkovým obmedzeniam s cieľom zabezpečiť hospodársku efektívnosť. Regulačný orgán zabezpečí, aby sa všetky obmedzenia pevnej kapacity alebo prevádzkové obmedzenia zavádzali na základe transparentných a nediskriminačných postupov a nevytvárali sa nimi neprimerané prekážky pre vstup na trh. Ak výrobné zariadenie znáša náklady súvisiace so zabezpečením pevnej kapacity, neuplatňuje sa žiadne obmedzenie.

Článok 34

Spolupráca medzi prevádzkovateľmi distribučných sietí a prevádzkovateľmi prepravných sietí

Prevádzkovatelia distribučných sietí spolupracujú s ostatnými prevádzkovateľmi distribučných sietí a prevádzkovateľmi prepravných sietí s cieľom koordinovať údržbu, rozvoj siete, nové pripojenia a prevádzku siete, aby sa zabezpečila integrita siete a maximalizovala kapacita a minimalizovalo využívanie palivového plynu.

Článok 35

Požiadavky na transparentnosť týkajúce sa prevádzkovateľov distribučných sietí

Ak sú prevádzkovatelia distribučných sietí zodpovední za riadenie kvality plynu vo svojich sieťach, zverejnia podrobné informácie o kvalite plynov prepravovaných v ich sieťach, ktoré môžu mať vplyv na užívateľov siete, na základe článkov 16 a 17 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/703.

Európsky subjekt prevádzkovateľov distribučných sietí

1. Prevádzkovatelia distribučných sietí prevádzkujúci sieť zemného plynu spolupracujú na úrovni Únie prostredníctvom európskeho subjektu prevádzkovateľov distribučných sietí (ďalej len „subjekt PDS EÚ“) zriadeného v súlade s článkami 52 až 57 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943¹³ s cieľom podporiť dokončenie a fungovanie vnútorného trhu so zemným plynom a podporiť optimálne riadenie a koordinovanú prevádzku distribučných a prepravných sietí.
2. Registrovaní členovia sa môžu zúčastňovať na činnosti subjektu PDS EÚ priamo alebo prostredníctvom zastúpenia vnútroštátnym združením, ktoré určí členský štát, alebo prostredníctvom združenia na úrovni Únie.
3. Náklady spojené s činnosťami subjektu PDS EÚ hradia prevádzkovatelia distribučných sietí, ktorí sú registrovanými členmi, a zohľadňujú sa pri výpočte taríf. Regulačné orgány tieto náklady schvália, iba ak sú rozumné a primerané.

¹³ Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 z 5. júna 2019 o vnútornom trhu s elektrinou (Ú. v. EÚ L 158, 14.6.2019, s. 54).

Zmena základných pravidiel a postupov pre subjekt PDS EÚ

1. Pravidlá a postupy účasti prevádzkovateľov distribučných sietí v subjekte PDS EÚ podľa článku 54 nariadenia (EÚ) 2019/94[...]3 sa uplatňujú aj na prevádzkovateľov distribučných sietí, ktorí prevádzkujú sieť zemného plynu.
2. Skupina strategických poradcov podľa článku 54 ods. 2 písm. f) nariadenia (EÚ) 2019/94[...]3 pozostáva aj zo zástupcov združení zastupujúcich európskych prevádzkovateľov distribučných sietí, ktorí prevádzkujú výlučne sieť zemného plynu.
3. Subjekt PDS EÚ do [jedného roka od nadobudnutia účinnosti] predloží Komisii a agentúre ACER návrh aktualizovaných stanov vrátane kódexu správania, zoznam registrovaných členov, návrh aktualizovaného rokovacieho poriadku vrátane rokovacieho poriadku pre konzultácie s ENTSO pre elektrinu, ENTSO pre plyn a inými zainteresovanými subjektmi a návrh aktualizovaných finančných pravidiel.

Návrh aktualizovaného rokovacieho poriadku subjektu PDS EÚ zabezpečuje vyvážené zastúpenie všetkých zúčastnených prevádzkovateľov distribučných sietí vrátane tých, ktorí vlastnia alebo prevádzkujú výlučne sieť zemného plynu.

4. Agentúra ACER poskytne Komisii svoje stanovisko do štyroch mesiacov od doručenia dokumentov podľa odseku 3 a po porade s organizáciami zastupujúcimi všetky zainteresované subjekty, najmä používateľov distribučnej siete.

5. Komisia vydá stanovisko k dokumentom podľa odseku 3 po zohľadnení stanoviska agentúry ACER uvedeného v odseku [...]4, a to do troch mesiacov od doručenia stanoviska agentúry ACER.
6. Prevádzkovatelia distribučných sietí do troch mesiacov od doručenia priaznivého stanoviska Komisie prijímú a uverejnia aktualizované stanovy, rokovací poriadok a finančné pravidlá.
7. V prípade zmien alebo na základe odôvodnenej žiadosti Komisie alebo agentúry ACER sa im predložia dokumenty uvedené v odseku 3. Komisia a agentúra ACER môžu vydať stanovisko v súlade s postupom uvedeným v odsekoch 3, 4 a 5.

Článok 38

Ďalšie úlohy subjektu PDS EÚ

1. Subjekt PDS EÚ plní úlohy uvedené v článku 55 ods. 1 písm. a) až e) nariadenia (EÚ) 2019/943 a vykonáva činnosti uvedené v článku 55 ods. 2 písm. c) až e) uvedeného nariadenia, a to aj v súvislosti s tými distribučnými sieťami, ktoré sú súčasťou siete zemného plynu.
2. Okrem úloh uvedených v článku 55 ods. 1 nariadenia (EÚ) 2019/943 sa subjekt PDS EÚ zúčastňuje na vypracúvaní sieťových predpisov, ktoré sú relevantné pre prevádzku a plánovanie distribučných sietí a koordinovanú prevádzku prepravných sietí a distribučných sietí podľa tohto nariadenia, a prispieva k zmierňovaniu fugitívnych emisií metánu zo siete zemného plynu.

Pri zúčastňovaní sa na vypracúvaní nových sieťových predpisov podľa článku 53 subjekt PDS EÚ dodržiava požiadavky na konzultácie stanovené v článku 56 nariadenia (EÚ) 2019/943.

3. Okrem činností uvedených v článku 55 ods. 2 nariadenia (EÚ) 2019/943 subjekt PDS EÚ:
- a) spolupracuje s ENTSO pre plyn pri monitorovaní vykonávania sieťových predpisov a usmernení prijatých podľa tohto nariadenia, ktoré sú relevantné pre prevádzku a plánovanie distribučných sietí a koordinovanú prevádzku prepravných sietí a distribučných sietí;
 - b) spolupracuje s ENTSO pre plyn a prijíma najlepšie postupy v oblasti koordinovanej prevádzky a plánovania prepravných a distribučných sietí vrátane otázok, ako je výmena údajov medzi prevádzkovateľmi a koordinácia distribuovaných zdrojov energie;
 - c) pracuje na identifikácii najlepších postupov vykonávania výsledkov posúdení podľa článku 23 ods. 1 písm. a) [návrh smernice REDIII] a článku 23 [návrh revidovanej smernice o energetickej efektívnosti] a spolupráce medzi prevádzkovateľmi distribučných sústav elektriny, distribučných sietí zemného plynu a systémov diaľkového vykurovania a chladenia, a to aj na účely posúdenia podľa článku 24 ods. 8 [návrh smernice REDIII].
4. Subjekt PDS EÚ poskytuje vstupné údaje ENTSO pre plyn na účely vykazovania kvality plynu, pokiaľ ide o distribučné siete, v ktorých sú prevádzkovatelia distribučných sietí zodpovední za riadenie kvality plynu, ako sa uvádza v článku 23 ods. 3.

Kapitola III

PRAVIDLÁ UPLATNITEĽNÉ NA ŠPECIALIZOVANÉ VODÍKOVÉ SIETE

Článok 39

Cezhraničná koordinácia kvality vodíka

1. Prevádzkovatelia vodíkových sietí vzájomne spolupracujú na zabránení obmedzeniam cezhraničného toku vodíka z dôvodu rozdielov v kvalite vodíka.
2. Ak dotknutí prevádzkovatelia vodíkových sietí pri svojich štandardných prevádzkových činnostiach nemôžu zabrániť obmedzeniu cezhraničného toku z dôvodu rozdielov v kvalite vodíka, bezodkladne o tom informujú príslušné regulačné orgány. Informácie musia obsahovať opis a oprávnené zdôvodnenie všetkých krokov, ktoré prevádzkovatelia vodíkových sietí doteraz podnikli.
3. Dotknuté regulačné orgány sa do šiestich mesiacov spoločne dohodnú, či obmedzenie uznajú.
4. Ak dotknuté regulačné orgány uznajú obmedzenie, požiadajú dotknutých prevádzkovateľov vodíkových sietí, aby v lehote 12 mesiacov vykonali tieto kroky v tejto postupnosti:

- a) spolupráca a vývoj technicky uskutočniteľných možností s cieľom odstrániť uznané obmedzenie;
 - b) spoločná realizácia analýzy nákladov a prínosov technicky uskutočniteľných možností s cieľom určiť ekonomicky efektívne riešenia, v ktorých sa uvedie rozpis nákladov a prínosov podľa kategórií dotknutých strán;
 - c) vypracovanie časového odhadu realizácie každej potenciálnej možnosti;
 - d) uskutočnenie verejnej konzultácie o určených uskutočniteľných riešeniach a zohľadnenie výsledkov konzultácie;
 - e) na základe analýzy nákladov a prínosov a výsledkov verejnej konzultácie predloženie spoločného návrhu riešenia, ktorým sa odstráni uznané obmedzenie, vrátane časového rámca na vykonanie, svojim príslušným regulačným orgánom na schválenie a ostatným príslušným vnútroštátnym orgánom každého zúčastneného členského štátu pre informáciu.
5. Ak dotknutí prevádzkovatelia vodíkových sietí nedosiahnu dohodu o riešení do 12 mesiacov, každý prevádzkovateľ vodíkovej [...] **siete** bezodkladne informuje svoj príslušný regulačný orgán.
6. Dotknuté regulačné orgány prijímú spoločné koordinované rozhodnutie na odstránenie uznaného obmedzenia s prihliadnutím na analýzu nákladov a prínosov vypracovanú dotknutými prevádzkovateľmi [...] **vodíkových sietí** a výsledky verejnej konzultácie do šiestich mesiacov, ako sa stanovuje v článku 6 ods. 10 nariadenia (EÚ) 2019/942.

7. Spoločné koordinované rozhodnutie dotknutých regulačných orgánov zahŕňa rozhodnutie o rozdelení investičných nákladov, ktoré má znášať každý prevádzkovateľ vodíkovej siete za realizáciu dohodnutého riešenia, ako aj o ich zahrnutí do taríf od 1. januára [203[...]**6**], pričom sa zohľadnia hospodárske, sociálne a environmentálne náklady a prínosy riešenia v dotknutých členských štátoch.
8. Agentúra ACER môže regulačným orgánom poskytnúť odporúčania týkajúce sa podrobností o takýchto rozhodnutiach o rozdelení nákladov, ako sa uvádza v odseku 7.
9. Ak dotknuté regulačné orgány nie sú schopné dosiahnuť dohodu uvedenú v odseku 3 tohto článku, agentúra ACER rozhodne o obmedzení na základe postupu stanoveného v článku 6 ods. 10 nariadenia (EÚ) 2019/942. Ak agentúra ACER uzná obmedzenie, požiada dotknutých prevádzkovateľov vodíkových sietí, aby do 12 mesiacov vykonali opatrenia uvedené v odseku 4 písm. a) až e) v danej postupnosti.
10. Ak príslušné regulačné orgány nie sú schopné prijať spoločné koordinované rozhodnutia, ako sa uvádza v odsekoch 6 a 7 tohto článku, agentúra ACER rozhodne o riešení na odstránenie uznaného obmedzenia a o rozdelení investičných nákladov, ktoré má znášať každý prevádzkovateľ [...] **vodíkovej siete** za realizáciu dohodnutého riešenia, a to na základe postupu stanoveného v článku 6 ods. 10 nariadenia (EÚ) 2019/942.
11. Ďalšie podrobnosti potrebné na vykonávanie tohto článku vrátane podrobností o spoločnej záväznej špecifikácii kvality vodíka pre cezhraničné vodíkové prepoјovacie vedenia, analýzach nákladov a prínosov na odstránenie obmedzení cezhraničného toku z dôvodu rozdielov v kvalite vodíka, pravidlách interoperability pre cezhraničnú vodíkovú infraštruktúru vrátane riešenia dohôd o prepoјení, jednotiek, výmeny údajov, komunikácie a poskytovania informácií medzi príslušnými účastníkmi trhu, sa určia v sieťovom predpise stanovenom v súlade s článkom 54 ods. 2 písm. b).

Európska sieť prevádzkovateľov sietí pre vodík

1. Prevádzkovatelia vodíkových sietí spolupracujú na úrovni Únie prostredníctvom Európskej siete prevádzkovateľov sietí pre vodík (ENNOH) s cieľom podporovať rozvoj a fungovanie vnútorného trhu s vodíkom a cezhraničný obchod a zabezpečiť optimálne riadenie, koordinovanú prevádzku a vhodný technický vývoj európskej vodíkovej siete.
- 1a. **ENNOH pozostáva z certifikovaných prevádzkovateľov vodíkových sietí [...] členských štátov. Prevádzkovatelia vodíkových sietí sú oprávnení vstúpiť do [...] ENNOH po tom, čo regulačný orgán začne certifikačný postup, s výhradou následnej kladnej certifikácie v súlade s článkom 65 [prepracovaného znenia smernice o plyne podľa návrhu COM(2021) [...]803] a článku 13 tohto nariadenia [...] do 18 mesiacov od vstupu do ENNOH a pod podmienkou, že vypracujú projekt alebo projekty vodíkovej infraštruktúry s konečným investičným rozhodnutím do 3 rokov od vstupu do [...]ENNOH. [...] Ak sa konečné rozhodnutie o certifikácii [...] neprijalo do 18 mesiacov od vstupu do ENNOH alebo ak konečné investičné rozhodnutie nebolo prijaté do troch rokov od vstupu do ENNOH, členstvo prevádzkovateľa vodíkovej siete v ENNOH zaniká.**
2. ENNOH pri vykonávaní svojich funkcií podľa práva Únie na účely vytvorenia fungujúceho a integrovaného vnútorného trhu s vodíkom prispieva k efektívnemu a udržateľnému dosahovaniu cieľov stanovených v rámci politík v oblasti klímy a energetiky, a to najmä prispievaním k účinnej integrácii vodíka vyrobeného z obnoviteľných zdrojov energie a k zvyšovaniu energetickej efektívnosti, a to pri zachovaní bezpečnosti sústavy. ENNOH musí byť vybavená primeranými ľudskými a finančnými zdrojmi na vykonávanie svojich úloh.

3. Prevádzkovatelia vodíkových sietí do 1. septembra 2024 predložia Komisii a agentúre ACER návrh stanov, zoznam členov a návrh rokovacieho poriadku ENNOH vrátane rokovacieho poriadku pre konzultácie so zainteresovanými subjektmi.
4. Prevádzkovatelia vodíkových sietí predložia Komisii a agentúre ACER všetky návrhy zmien stanov, zoznamu členov alebo rokovacieho poriadku ENNOH.
5. Agentúra ACER poskytne Komisii stanovisko k návrhom a návrhom zmien stanov, zoznamu členov alebo rokovacieho poriadku do štyroch mesiacov od doručenia týchto návrhov alebo návrhov zmien stanov, zoznamu členov alebo rokovacieho poriadku po porade s organizáciami zastupujúcimi všetky zainteresované subjekty, najmä užívateľov siete vrátane odberateľov.
6. Komisia vydá stanovisko k návrhom a návrhom zmien stanov, zoznamu členov alebo rokovacieho poriadku po zohľadnení stanoviska agentúry ACER stanoveného v odseku 5, a to do troch mesiacov od doručenia stanoviska agentúry ACER.
7. Prevádzkovatelia vodíkových sietí do troch mesiacov od doručenia priaznivého stanoviska Komisie prijmú a uverejnia stanovy, zoznam členov a rokovací poriadok.
8. V prípade zmien alebo na základe odôvodnenej žiadosti Komisie alebo agentúry ACER sa im predložia dokumenty uvedené v odseku 3. Komisia a agentúra ACER vydajú stanovisko v súlade s odsekmi 5, 6 a 7.

Článok 41

Prechod k ENNOH

1. Do zriadenia ENNOH v súlade s článkom 40 Komisia [...] zriadi dočasnú platformu zahŕňajúcu agentúru ACER a všetkých príslušných účastníkov trhu vrátane ENTSO pre plyn, ENTSO pre elektrinu a subjektu PDS EÚ a zabezpečí jej administratívnu podporu. Táto platforma [...] podporuje prácu na stanovení rozsahu a rozvoji tém týkajúcich sa budovania vodíkovej siete a trhov. Po zriadení ENNOH platforma [...] zanikne.
2. Do zriadenia ENNOH [...] zodpovedá za vypracovanie plánov rozvoja siete pre celú Úniu **uvedených v článkoch 29 a 43** týkajúcich sa plynárenských a vodíkových sietí ENTSO pre plyn. ENTSO pre plyn pri plnení tejto úlohy zabezpečuje účinné konzultácie so všetkými účastníkmi trhu vrátane účastníkov trhu s vodíkom a **členov dočasnej platformy podľa odseku 1** a ich zapojenie.

Článok 42

Úlohy ENNOH

1. ENNOH:
 - a) vypracúva sieťové predpisy pre oblasti uvedené v článku 54 v záujme splnenia cieľov stanovených v článku 40;
 - b) prijíma a uverejňuje každé dva roky nezáväzný 10-ročný plán rozvoja siete pre celú Úniu **uvedený v článku 43** vrátane európskeho výhľadu primeranosti dodávok;

- c) spolupracuje s ENTSO pre elektrinu [...], ENTSO pre plyn a **so subjektom PDS EÚ**;
- d) vypracúva odporúčania týkajúce sa koordinácie technickej spolupráce medzi prevádzkovateľmi prepravných a distribučných sietí [...] na jednej strane a prevádzkovateľmi vodíkových sietí na strane druhej v Únii;
- e) vypracúva odporúčania o koordinácii technickej spolupráce medzi prevádzkovateľmi sietí Únie a tretích krajín;
- f) prijíma ročný pracovný program;
- g) prijíma výročnú správu;
- h) prijíma ročný výhľad dodávok vodíka, ktorý pokrýva členské štáty, v ktorých sa vodík používa pri výrobe elektrickej energie alebo na zásobovanie **priemyselných odvetví [...]**;
- i) najneskôr do 15. mája 2026 a potom každé dva roky prijíma správu o monitorovaní kvality vodíka vrátane vývoja a prognóz očakávaného vývoja parametrov kvality vodíka, ako aj informácií o prípadoch týkajúcich sa rozdielov v špecifikáciách kvality vodíka a o tom, ako boli takéto prípady vyriešené;
- j) podporuje kybernetickú bezpečnosť a ochranu údajov v spolupráci s príslušnými orgánmi a regulovanými subjektmi.
- k) **rozvíja a podporuje najlepšie postupy v oblasti odhaľovania, monitorovania a znižovania únikov vodíka.**

2. ENNOH monitoruje a analyzuje vykonávanie sieťových predpisov a usmernení prijatých Komisiou v súlade s článkami 54, 55 a 56, ako aj ich účinok na harmonizáciu uplatniteľných pravidiel zameraných na uľahčovanie rozvoja a integrácie trhu. **ENNOH** oznamuje svoje zistenia agentúre ACER a výsledky analýzy zahŕňa do výročnej správy uvedenej v odseku 1 písm. f) tohto článku.
3. ENNOH uverejňuje zápisnice zo zasadnutí svojho valného zhromaždenia, zasadnutí správnej rady a zasadnutí výborov a pravidelne poskytuje verejnosti informácie o svojom rozhodovaní a svojich činnostiach.
4. Ročný pracovný program uvedený v odseku 1 písm. f) obsahuje zoznam a opis sieťových predpisov, ktoré sa majú vypracovať, plán koordinácie prevádzky siete a zoznam výskumno-vývojových činností, ktoré sa majú vykonať v danom roku, ako aj orientačný harmonogram.
5. ENNOH poskytne agentúre ACER informácie, ktoré ACER požaduje na účely plnenia jej úloh podľa článku 46. S cieľom umožniť ENNOH splniť uvedenú požiadavku, prevádzkovatelia vodíkových sietí poskytujú ENNOH požadované informácie.
6. Na žiadosť Komisie poskytuje ENNOH Komisii svoje stanoviská k prijímaniu usmernení uvedených v článku 56.

Desaťročný plán rozvoja siete pre vodík

1. Celoúnijný 10-ročný plán rozvoja siete **pre vodík [...]** musí obsahovať modelovanie integrovanej siete, vypracúvanie scenárov a hodnotenie odolnosti sústavy.

Desaťročný plán rozvoja siete pre celú Úniu najmä:

- a) vychádza z národných správ o rozvoji vodíkovej siete, ako sa stanovuje v článku 52 prepracovaného znenia smernice o plyne, ak existujú, a v kapitole IV nariadenia (EÚ) xxx [nariadenie o TEN-E];
- b) vychádza, pokiaľ ide o cezhraničné prepojenia, aj z primeraných potrieb jednotlivých užívateľov sietí a integruje dlhodobé záväzky investorov uvedené v článku 55 a kapitole IX oddiele 3 prepracovaného znenia smernice o plyne;
- c) identifikuje investičné medzery, obzvlášť pokiaľ ide o cezhraničné kapacity.

So zreteľom na druhý pododsek písm. c) môže byť k plánu rozvoja siete pre celú Úniu priložený prehľad prekážok zvyšovania cezhraničnej kapacity siete vyplývajúcich z rozličných postupov schvaľovania alebo rozličnej praxe.

2. Agentúra ACER vypracuje stanovisko k prípadným národným správam o rozvoji vodíkovej siete s cieľom posúdiť ich súlad s plánom rozvoja siete pre celú Úniu. Ak agentúra ACER zistí nesúlad medzi národnou správou o rozvoji vodíkovej siete a plánom rozvoja siete pre celú Úniu, navrhne zmeniť národnú správu o rozvoji vodíkovej siete prípadne plán rozvoja siete pre celú Úniu.

3. Pri vypracúvaní desaťročného plánu rozvoja siete pre celú Úniu, ako sa uvádza v článku 42, ENNOH spolupracuje s ENTSO pre elektrinu a s ENTSO pre plyn, najmä na vypracovaní analýzy nákladov a prínosov na úrovni energetickej sústavy a prepojeného energetického trhového a sieťového modelu vrátane infraštruktúry na prenos elektriny, prepravu plynu a vodíka, ako aj zásobníkov, terminálov LNG a vodíka a elektrolyzérovo uvedených v článku 11 [...] **nariadenia (EÚ) 2022/869**, scenárov desaťročných plánov rozvoja siete podľa článku 12 [...] **uvedeného nariadenia** a identifikácie nedostatkov v infraštruktúre podľa článku 13 [...] **uvedeného nariadenia**.

Článok 44

Náklady

Náklady spojené s činnosťami ENNOH [...] uvedenými v článku [...] 42 tohto nariadenia znášajú prevádzkovatelia vodíkových sietí a zohľadňujú sa pri výpočte taríf. Regulačné orgány tieto náklady schvália, iba ak sú rozumné a vhodné.

Článok 45

Konzultácia

1. ENNOH pri vypracúvaní návrhov v zmysle úloh uvedených v článku 42 v počiatočnom štádiu a otvorene a transparentne dôkladne konzultuje so všetkými relevantnými účastníkmi trhu, a najmä s organizáciami zastupujúcimi všetky zainteresované subjekty, a to v súlade s rokovacím poriadkom uvedeným v článku 40 tohto nariadenia. V konzultačnom procese sa zohľadňujú pripomienky zainteresovaných strán pred konečným prijatím návrhu s cieľom identifikovať názory a návrhy všetkých príslušných strán počas rozhodovacieho procesu. Na týchto konzultáciách sa zúčastňujú aj regulačné orgány a ostatné vnútroštátne orgány, výrobcovia, užívatelia siete vrátane odberateľov, technické orgány a platformy zainteresovaných subjektov.

2. Všetky dokumenty a zápisnice zo zasadnutí týkajúce sa konzultácie sa uverejnia.
3. ENNOH pred prijatím návrhov uvedených v článku 42 uvedie spôsob, akým boli zohľadnené pripomienky, ktoré dostala v priebehu konzultácií. Ak pripomienky neboli zohľadnené, uvedie dôvody.

Článok 46

Monitorovanie agentúrou ACER

1. Agentúra ACER monitoruje plnenie úloh ENNOH uvedených v článku 42 a informuje o svojich zisteniach Komisiu.
2. Agentúra ACER monitoruje vykonávanie sieťových predpisov a usmernení prijatých Komisiou zo strany ENNOH, ako sa stanovuje v článkoch 54, 55 a 56. Ak ENNOH nevykonala akýkoľvek sieťový predpis alebo usmernenie, agentúra ACER požiada ENNOH, aby poskytla riadne odôvodnené vysvetlenie, prečo ich nevykonala. ACER informuje Komisiu o tomto vysvetlení a poskytne k nemu stanovisko.
3. ENNOH predloží agentúre ACER návrh plánu rozvoja siete pre celú Úniu, návrh ročného pracovného programu vrátane informácií týkajúcich sa konzultačného postupu a ďalšie dokumenty uvedené v článku 42, aby k nim ACER zaujala stanovisko.

Ak agentúra ACER usúdi, že návrh ročného pracovného programu alebo návrh plánu rozvoja siete pre celú Úniu predložený ENNOH neprispieva k nediskriminácii, efektívnej hospodárskej súťaži a účinnému fungovaniu trhu, ani k dostatočnej úrovni cezhraničného prepojenia, do dvoch mesiacov odo dňa predloženia programu alebo plánu poskytne pre ENNOH a Komisiu riadne odôvodnené stanovisko, ako aj odporúčania.

Článok 47

Regionálna spolupráca prevádzkovateľov vodíkových sietí

1. Prevádzkovatelia vodíkových sietí nadviažu regionálnu spoluprácu v rámci ENNOH s cieľom podieľať sa na úlohách uvedených v článku 42.
2. Prevádzkovatelia vodíkových sietí podporujú prevádzkové opatrenia s cieľom zabezpečiť optimálne riadenie siete a zabezpečujú interoperabilitu prepojenej vodíkovej siete Únie na uľahčenie obchodnej a prevádzkovej spolupráce medzi prevádzkovateľmi susediacich vodíkových sietí.

Článok 48

Požiadavky na transparentnosť týkajúce sa prevádzkovateľov vodíkových sietí

1. Prevádzkovatelia vodíkových sietí zverejňujú podrobné informácie o službách, ktoré ponúkajú, a príslušných podmienkach, ktoré sa uplatňujú, spolu s technickými informáciami, ktoré užívatelia vodíkových sietí potrebujú na získanie účinného prístupu do siete.
2. S cieľom zabezpečiť transparentné, objektívne a nediskriminačné tarify a uľahčiť efektívne využívanie vodíkovej siete prevádzkovatelia vodíkových sietí alebo príslušné orgány uverejnia od 1. januára 2031 úplné informácie o výpočte, metodike a štruktúre taríf.
3. Prevádzkovatelia vodíkových sietí zverejnia podrobné informácie o kvalite vodíka prepravovaného v ich sieťach, ktoré by mohli mať vplyv na užívateľov siete.

4. Príslušné body vodíkovej siete, o ktorých sa musia zverejňovať informácie, schvaľujú príslušné orgány po konzultácii s užívateľmi vodíkovej siete.
5. Prevádzkovatelia vodíkovej siete vždy zverejňujú informácie požadované na základe tohto nariadenia zmysluplným, kvantitatívne jasným a ľahko prístupným spôsobom a nediskriminačne.
6. Prevádzkovatelia vodíkových sietí zverejňujú informácie o ponuke a dopyte ex ante a ex post vrátane pravidelných prognóz a zaznamenaných informácií. Regulačný orgán zabezpečí, že všetky takéto informácie sa zverejnia. Úroveň podrobnosti informácií, ktoré sa zverejňujú, vychádza z informácií, ktoré majú prevádzkovatelia vodíkových sietí k dispozícii.
7. Dotknutí účastníci trhu poskytujú prevádzkovateľovi vodíkovej siete údaje uvedené v tomto článku.
8. Ďalšie podrobnosti potrebné na vykonávanie požiadaviek na transparentnosť pre prevádzkovateľov vodíkových sietí vrátane ďalších podrobností o obsahu, frekvencii a forme poskytovania informácií zo strany prevádzkovateľov vodíkových sietí sa stanovujú v sieťovom predpise vypracovanom v súlade s článkom 54 ods. 1 tohto nariadenia.

Článok 49

Vedenie záznamov v rámci vodíkovej siete

Prevádzkovatelia vodíkových sietí, prevádzkovatelia zásobníkov vodíka a prevádzkovatelia vodíkových terminálov uchovávajú pre vnútroštátne orgány vrátane regulačného orgánu, vnútroštátneho orgánu na ochranu hospodárskej súťaže a Komisiu po dobu piatich rokov všetky informácie uvedené v článkoch 31 a 48 a v prílohe I časti 4.

Článok 50

Predpoklad zhody postupov s harmonizovanými normami

1. **Postupy, ktoré sú v zhode s h[...]**armonizovanými normami alebo ich časťami, na ktoré boli uverejnené odkazy v Úradnom vestníku Európskej únie, sa považujú za postupy, ktoré sú v zhode s požiadavkami uvedenými v delegovaných aktoch **prijatých podľa** [...] článku 54 ods. 2 písm. b) tohto nariadenia.

[...] [...]

Spoločné špecifikácie

Komisia je splnomocnená prijímať vykonávacie akty, ktorými sa stanovujú spoločné špecifikácie pre požiadavky stanovené v článku 46 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx], alebo môže tieto špecifikácie stanoviť v sieťovom predpise podľa článku 54 ods. 2 písm. b) tohto nariadenia, ak:

- a) harmonizované normy alebo ich časti, na ktoré boli uverejnené odkazy v Úradnom vestníku Európskej únie, nepokrývajú uvedené požiadavky; alebo
- b) **[...] Komisia požiadala jednu alebo viacero európskych normalizačných organizácií, aby vypracovali harmonizovanú normu pre uvedené požiadavky, pričom bola splnená aspoň jedna z týchto podmienok:**
 - i) **žiadosť neprijala ani jedna z európskych normalizačných organizácií;**
 - ii) **Komisia zaznamenala zbytočné prieskumy pri prijímaní požadovaných harmonizovaných noriem;**
 - iii) **európska normalizačná organizácia vypracovala normu, ktorá úplne nezodpovedá žiadosti Komisie; alebo**

- c) Komisia rozhodne v súlade s postupom uvedeným v článku 11 ods. 5 nariadenia (EÚ) č. 1025/2012 o tom, že odkazy na dané harmonizované normy alebo ich časti, ktoré sa vzťahujú na uvedené požiadavky, ponechá s obmedzením alebo ich zruší.

Uvedené vykonávacie akty sa prijímú v súlade s postupom preskúmania uvedeným v článku 61 ods. 3.

Komisia v skorej fáze prípravy návrhu vykonávacieho aktu, ktorým sa ustanoví spoločná špecifikácia, zhromažďuje názory príslušných orgánov alebo expertných skupín zriadených podľa príslušného odvetvového práva Únie a náležite konzultuje so všetkými príslušnými zainteresovanými stranami. Komisia na základe týchto konzultácií vypracuje návrh vykonávacieho aktu.

2. **Postupy, ktoré sú v zhode so spoločnými špecifikáciami alebo ich časťami, sa považujú za postupy, ktoré sú v zhode s požiadavkami ustanovenými v delegovaných aktoch prijatých podľa článku 54 ods. 2 písm. b) tohto nariadenia, a to v rozsahu, v ktorom sa uvedené spoločné špecifikácie alebo ich častí a tieto požiadavky vzťahujú.**
3. **Ak európska normalizačná organizácia prijme harmonizovanú normu a navrhne Komisii, aby uverejnila odkaz na ňu v Úradnom vestníku Európskej únie, Komisia túto harmonizovanú normu posúdi v súlade s nariadením 1025/2012. Keď sa v Úradnom vestníku Európskej únie uverejní odkaz na harmonizovanú normu, Komisia zruší vykonávacie akty uvedené v odseku 1 alebo tie ich časti, ktoré sa vzťahujú na rovnaké požiadavky, ako sú uvedené v odseku 1.**

Kapitola IV

SIEŤOVÉ PREDPISY A USMERNENIA

Článok 52

Prijímanie sieťových predpisov a usmernení

1. Komisia môže na základe poverení uvedených v článkoch 53 až 56 prijímať vykonávacie alebo delegované akty. Takéto akty sa môžu prijímať ako sieťové predpisy na základe návrhov znení, ktoré vypracuje ENTSO pre plyn alebo ENNOH, alebo ak sa tak stanovuje v zozname priorít podľa článku 53 ods. 3, subjekt PDS EÚ [...] v súlade s postupom uvedeným v článkoch [...] 53 až 55, alebo ako usmernenia v súlade s postupom uvedeným v článku 56.
 2. Sieťové predpisy a usmernenia:
 - a) [...] stanovujú minimálny stupeň harmonizácie potrebný na dosiahnutie cieľov tohto nariadenia;
 - b) podľa potreby zohľadňujú regionálne špecifiká; a
 - c) nesmú prekračovať rámec toho, čo je potrebné na účely písmena a); [...]
- [...]

Vypracovanie sieťových predpisov pre zemný plyn

1. Komisia je splnomocnená prijímať vykonávacie akty, ktorými sa stanovujú sieťové predpisy v týchto oblastiach:
 - a) pravidiel výmeny údajov a zúčtovania, ktorými sa vykonávajú články 21 a 22 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) xxx], pokiaľ ide o interoperabilitu a výmenu údajov, ako aj harmonizované pravidlá prevádzky plynárenských prepravných sietí, platforiem na rezervovanie kapacity a IT procesov relevantných pre fungovanie vnútorného trhu;
 - b) pravidiel interoperability pre sieť zemného plynu, ktorými sa vykonávajú články 9, **35 a 40**, [...] [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) xxx] vrátane riešenia dohôd o prepojení, pravidiel kontroly toku a zásad merania pre kvantitu a kvalitu plynu, pravidiel prideľovania a pravidiel párovania, spoločných súborov jednotiek, výmeny údajov, kvality plynu vrátane pravidiel riadenia cezhraničných obmedzení v dôsledku rozdielov v kvalite plynu alebo v dôsledku rozdielov v postupoch odorizácie alebo v dôsledku rozdielov v objeme primiešaného vodíka v sieti zemného plynu, analýzy nákladov a prínosov na odstránenie obmedzení cezhraničného toku, klasifikácia Wobbovho indexu, zmierňujúce opatrenia, minimálne úrovne prijateľnosti parametrov kvality plynu, ktoré sú relevantné pre zabezpečenie neobmedzeného cezhraničného toku biometánu (napr. obsah kyslíka), krátkodobé a dlhodobé monitorovanie kvality plynu, poskytovanie informácií a spolupráca medzi príslušnými účastníkmi trhu, vykazovanie kvality plynu, transparentnosť, komunikačné postupy, a to aj v prípade výnimočných udalostí;

- c) pravidlá pridelovania kapacity a riadenia preťaženia, ktorými sa vykonáva článok 27[...] [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) xxx] a články 7 až 10 tohto nariadenia vrátane pravidiel spolupráce pri postupoch údržby a výpočtu kapacity ovplyvňujúcich pridelovanie kapacity, štandardizácie produktov kapacity a jednotiek vrátane zoskupovania, metodiky pridelovania vrátane aukčných algoritmov, postupnosti a postupu pre existujúcu, prírastkovú, pevnú a prerušiteľnú kapacitu, platforiem na rezerváciu kapacít, systémov nadmerného objednania a spätného odkúpenia, krátkodobých a dlhodobých systémov „využiť alebo stratiť“ alebo akýchkoľvek iných systémov riadenia preťaženia, ktoré bránia hromadeniu kapacity;
- d) pravidlá vyvažovania vrátane sieťových pravidiel týkajúcich sa postupu nominácie, pravidlá spoplatňovania odchýlok a pravidlá prevádzkového vyvažovania medzi sieťami prevádzkovateľov prepravných sietí, ktorými sa vykonáva článok 35 ods. 5 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) xxx] a články 7 až 10 tohto nariadenia vrátane sieťových pravidiel týkajúcich sa postupov nominácie, poplatkov za odchýlku, postupov zúčtovania súvisiacich s poplatkom za dennú odchýlku a prevádzkového vyvažovania medzi sieťami prevádzkovateľov prepravných sietí;
- e) pravidlá týkajúce sa harmonizovaných štruktúr prepravných taríf, ktorými sa vykonáva článok 72 ods. 7 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) xxx] a články 15 až 16 tohto nariadenia[...], vrátane pravidiel uplatňovania metodiky referenčných cien, súvisiacich požiadaviek na konzultácie a uverejňovanie, a **to aj pokiaľ ide o povolené a cieľové výnosy**, ako aj výpočtu vyvolávacích cien produktov štandardnej kapacity, zliav pre LNG a zásobníky, [...] postupov na zavedenie poskytovania zľavy na obnoviteľné a nízkouhlíkové plyny [...].

Uvedené vykonávacie akty sa prijímú v súlade s postupom preskúmania uvedeným v článku 61 ods. 3.

2. Komisia je splnomocnená prijímať delegované akty v súlade s článkom 63 s **cieľom doplniť toto nariadenie**, pokiaľ ide o vypracúvanie sieťových predpisov v týchto oblastiach:
- a) pravidiel bezpečnosti a spoľahlivosti siete vrátane pravidiel prevádzkovej bezpečnosti siete, ako aj pravidiel spoľahlivosti zabezpečujúce kvalitu služieb siete;
 - b) pravidiel pripojenia do siete vrátane pravidiel pripojenia výrobných zariadení obnoviteľného a nízkoúhlíkového plynu, postupy pre žiadosti o pripojenie;
 - c) prevádzkové havarijné postupy vrátane plánov obrany siete, plánov obnovy siete, trhovej interakcie, a [...] nástrojov a zariadení na výmenu informácií a komunikáciu;
 - d) pravidiel obchodovania týkajúce sa technickej a prevádzkovej stránky poskytovania služieb prístupu do siete a vyvažovania siete;
 - e) energetická účinnosť plynárenských sietí a komponentov, ako aj energetická účinnosť, pokiaľ ide o plánovanie sietí a investície, ktoré umožňujú najefektívnejšie riešenie z hľadiska systému;
 - f) kybernetickobezpečnostné aspekty cezhraničných tokov zemného plynu vrátane pravidiel pre spoločné minimálne požiadavky, plánovania, monitorovania, podávania správ a krízového riadenia.
3. Komisia po porade s agentúrou ACER, ENTSO pre plyn, ENNOH, subjektom PDS EÚ a ostatnými relevantnými zainteresovanými subjektmi každé tri roky vypracuje zoznam priorít, v ktorom sa určia oblasti uvedené v odsekoch 1 a 2 a ktoré sa zaradia do vypracúvania sieťových predpisov. Ak predmet sieťového predpisu priamo súvisí s prevádzkou distribučnej siete a primárne nesúvisí s prepravnou sieťou, Komisia môže požiadať subjekt PDS EÚ v spolupráci s ENTSO pre plyn o zvolanie prípravného výboru a predloženie návrhu sieťového predpisu agentúre ACER.

4. Komisia požiada agentúru ACER, aby jej v primeranej lehote nepresahujúcej šesť mesiacov od doručenia žiadosti Komisie predložila nezáväzné rámcové usmernenia s jasnými a objektívnymi zásadami pre vypracovanie sieťových predpisov, ktoré súvisia s oblasťami určenými v zozname priorít. Žiadosť Komisie môže obsahovať podmienky, ktorými sa rámcové usmernenia majú zaoberať. Všetky rámcové usmernenia musia prispievať k integrácii trhu, nediskriminácii, skutočnej hospodárskej súťaži a efektívnemu fungovaniu trhu. Komisia môže na základe odôvodnenej žiadosti agentúry ACER lehotu na predloženie usmernení predĺžiť.
5. Agentúra ACER sa po dobu najmenej dvoch mesiacov otvorene a transparentne radí o rámcových usmerneniach s ENTSO pre plyn, [...], so subjektom PDS EÚ a s ostatnými relevantnými zainteresovanými subjektmi.
6. Na žiadosť podľa odseku 4 predloží agentúra ACER Komisii nezáväzné rámcové usmernenia.
7. Ak Komisia usúdi, že rámcové usmernenia neprispievajú k integrácii trhu, nediskriminácii, skutočnej hospodárskej súťaži a efektívnemu fungovaniu trhu, môže agentúru ACER požiadať, aby rámcové usmernenia v primeranej lehote prepracovala a opätovne ich predložila Komisii.
8. Ak agentúra ACER nepredloží alebo opätovne nepredloží rámcové usmernenia v lehote stanovenej Komisiou podľa odseku 4 alebo 7, príslušné rámcové usmernenia vypracuje Komisia.
9. Komisia požiada ENTSO pre plyn alebo, ak je to stanovené v zozname priorít podľa odseku 3, subjekt PDS EÚ v spolupráci s ENTSO pre plyn, aby v primeranej lehote nepresahujúcej 12 mesiacov od prijatia žiadosti Komisie predložili agentúre ACER návrh sieťového predpisu v súlade s príslušnými rámcovými usmerneniami.

10. ENTSO pre plyn, alebo ak sa tak stanovuje v zozname priorít podľa odseku 3, subjekt PDS EÚ v spolupráci s ENTSO pre plyn zvolajú prípravný výbor, ktorý im má poskytovať podporu pri vypracúvaní sieťového predpisu. Prípravný výbor sa skladá zo zástupcov agentúry ACER, ENTSO pre plyn, [...], prípadne subjektu PDS EÚ, a obmedzeného počtu hlavných dotknutých zainteresovaných subjektov. ENTSO pre plyn alebo, ak sa tak stanovuje v zozname priorít podľa odseku 3, subjekt PDS EÚ v spolupráci s ENTSO pre plyn vypracúva na žiadosť Komisie podľa odseku 9 návrhy sieťových predpisov pre oblasti uvedené v odseku 1 a 2.
11. Agentúra ACER navrhnutý sieťový predpis prepracuje a zabezpečí, aby bol v súlade s príslušnými rámcovými usmerneniami a prispieval k integrácii trhu, nediskriminácii, efektívnej hospodárskej súťaži a účinnému fungovaniu trhu, a do šiestich mesiacov od doručenia návrhu predloží prepracovaný sieťový predpis Komisii. V návrhu predloženom Komisii agentúra ACER zohľadní názory všetkých zúčastnených strán vyjadrené počas prípravy návrhu pod vedením ENTSO pre plyn alebo subjektu PDS EÚ a znenie, ktoré sa má predložiť Komisii, konzultuje s príslušnými zainteresovanými subjektmi.
12. Ak ENTSO pre plyn alebo subjekt PDS EÚ nevypracovali sieťový predpis v lehote stanovenej Komisiou podľa odseku 9, Komisia môže požiadať agentúru ACER, aby na základe príslušných rámcových usmernení vypracovala návrh sieťového predpisu. Agentúra ACER môže začať ďalšiu konzultáciu. Agentúra ACER predloží Komisii návrh sieťového predpisu, ktorý vypracovala na základe tohto odseku, a môže odporučiť jeho prijatie.
13. Ak ENTSO pre plyn alebo subjekt PDS EÚ nevypracovali sieťový predpis, alebo ak agentúra ACER nevypracovala takýto návrh podľa odseku 12, alebo na návrh agentúry ACER podľa odseku 11 môže Komisia z vlastného podnetu prijať jeden alebo viaceré sieťové predpisy v oblastiach uvedených v odseku 1 a 2.

14. Ak Komisia navrhuje prijatie sieťového predpisu z vlastného podnetu, najmenej počas obdobia dvoch mesiacov konzultuje návrh sieťového predpisu s agentúrou ACER, ENTSO pre plyn a so všetkými relevantnými zainteresovanými subjektmi.
15. Týmto článkom nie je dotknuté právo Komisie prijímať a meniť usmernenia uvedené v článku 56. Nie je ním dotknutá možnosť, aby ENTSO pre plyn vypracovala nezáväzné usmernenie v oblastiach uvedených v odseku 1 a 2, ak sa takéto usmernenie netýka oblastí, ktoré sú predmetom žiadosti Komisie určenej ENTSO pre plyn. ENTSO pre plyn predloží všetky takéto usmernenia agentúre ACER, aby k nim zaujala stanovisko, a uvedené stanovisko riadne zohľadní.

Článok 54

Vypracovanie sieťových predpisov pre vodík

1. Komisia je splnomocnená prijímať vykonávacie akty s cieľom zabezpečiť jednotné podmienky vykonávania tohto nariadenia stanovením sieťových predpisov v oblasti pravidiel transparentnosti, ktorými sa vykonáva článok 48 tohto nariadenia, vrátane ďalších podrobností o obsahu, frekvencii a forme poskytovania informácií zo strany prevádzkovateľov vodíkových sietí a vykonávaním bodu 4 prílohy I k tomuto nariadeniu vrátane podrobností o formáte a obsahu informácií potrebných pre užívateľov siete na účinný prístup do siete, informácií, ktoré sa majú uverejniť v príslušných bodoch, podrobností o harmonogramoch.

Uvedené vykonávacie akty sa prijímú v súlade s konzultačným postupom uvedeným v článku 61 ods. 2.

2. Komisia je splnomocnená prijímať delegované akty v súlade s článkom 63 **s cieľom** dopĺňať [...] toto nariadenie, pokiaľ ide o vypracúvanie sieťových predpisov v týchto oblastiach:
- a) energetická efektívnosť vodíkových sietí a komponentov, ako aj energetická efektívnosť, pokiaľ ide o plánovanie sietí a investície, ktoré umožňujú najefektívnejšie riešenie z hľadiska systému;
 - b) pravidlá interoperability pre vodíkovú sieť vrátane riešenia dohôd o prepojení, jednotiek, výmeny údajov, transparentnosti, komunikácie, poskytovania informácií a spolupráce medzi príslušnými účastníkmi trhu, ako aj kvalita vodíka vrátane spoločných špecifikácií v **prepojovacích bodoch** a normalizácie, odorizácie, analýz nákladov a prínosov na odstránenie obmedzení cezhraničného toku z dôvodu rozdielov v kvalite vodíka a vykazovania kvality vodíka;
 - c) pravidlá systému finančnej kompenzácie pre cezhraničnú vodíkovú infraštruktúru;

- d) pravidlá pridelovania kapacity a riadenia preťaženia vrátane pravidiel spolupráce pri postupoch údržby a výpočtu kapacity ovplyvňujúcich pridelovanie kapacity, štandardizácie produktov kapacity a jednotiek vrátane zoskupovania, metodiky pridelovania vrátane aukčných algoritmov, postupnosti a postupu pre existujúcu, prírastkovú, pevnú a prerušiteľnú kapacitu, platforiem na rezerváciu kapacít, systémov nadmerného objednania a spätného odkúpenia, krátkodobých a dlhodobých systémov „využiť alebo stratiť“ alebo akýchkoľvek iných systémov riadenia preťaženia, ktoré bránia hromadeniu kapacity;
- e) pravidlá týkajúce sa harmonizovaných tarifných štruktúr pre prístup do vodíkovej siete vrátane **taríf v prepojovacích bodoch**, pravidiel uplatňovania metodiky referenčných cien, súvisiacich požiadaviek na konzultácie a uverejňovanie, **a to aj pokiaľ ide o povolené a cieľové výnosy**, ako aj výpočtu vyvolávacích cien pre produkty štandardnej kapacity a povolených výnosov;
- f) pravidlá na určenie hodnoty prevedených aktív a účelového poplatku;
- g) pravidlá vyvažovania vrátane sieťových pravidiel týkajúcich sa postupu nominácie, pravidlá spoplatňovania odchýlok a pravidlá prevádzkového vyvažovania medzi sieťami prevádzkovateľov vodíkových sietí vrátane sieťových pravidiel týkajúcich sa postupov nominácie, poplatkov za odchýlku, postupov zúčtovania súvisiacich s poplatkom za dennú odchýlku a prevádzkového vyvažovania medzi sieťami prevádzkovateľov prepravných sietí;
- h) kybernetickobezpečnostné aspekty cezhraničných tokov vodíka vrátane pravidiel pre spoločné minimálne požiadavky, plánovania, monitorovania, podávania správ a krízového riadenia.

3. Komisia po porade s agentúrou ACER, ENNOH [...] a ostatnými relevantnými zainteresovanými subjektmi každé tri roky vypracuje zoznam priorít, v ktorom sa určia oblasti uvedené v odsekoch 1 a 2, ktoré sa zohľadnia pri vypracúvaní sieťových predpisov. **Komisia zostaví prvý zoznam priorít pre vypracovanie sieťových predpisov pre vodík jeden rok po zriadení ENNOH, ako sa stanovuje v článku 40 tohto nariadenia.**
4. Komisia požiada agentúru ACER, aby jej v primeranej lehote nepresahujúcej šesť mesiacov od doručenia žiadosti Komisie predložila nezáväzné rámcové usmernenia s jasnými a objektívnymi zásadami pre vypracovanie sieťových predpisov, ktoré súvisia s oblasťami určenými v zozname priorít. Žiadosť Komisie môže obsahovať podmienky, ktorými sa rámcové usmernenia majú zaoberať. Všetky rámcové usmernenia musia prispievať k integrácii trhu, nediskriminácii, skutočnej hospodárskej súťaži a efektívnemu fungovaniu trhu. Komisia môže na základe odôvodnenej žiadosti agentúry ACER lehotu na predloženie usmernení predĺžiť.
5. Agentúra ACER sa po dobu najmenej dvoch mesiacov otvorene a transparentne radí o rámcových usmerneniach s ENNOH [...] [...] a ostatnými relevantnými zainteresovanými subjektmi.
6. Na žiadosť podľa odseku 4 predloží agentúra ACER Komisii nezáväzné rámcové usmernenia.
7. Ak Komisia usúdi, že rámcové usmernenia neprispievajú k integrácii trhu, nediskriminácii, skutočnej hospodárskej súťaži a efektívnemu fungovaniu trhu, môže agentúru ACER požiadať, aby rámcové usmernenia v primeranej lehote prepracovala a opätovne ich predložila Komisii.

8. Ak agentúra ACER nepredloží alebo opätovne nepredloží rámcové usmernenia v lehote stanovenej Komisiou podľa odseku 4 alebo 6, príslušné rámcové usmernenia vypracuje Komisia.
9. Komisia požiada ENNOH, aby v primeranej lehote nepresahujúcej 12 mesiacov od prijatia žiadosti Komisie predložila agentúre ACER návrh sieťového predpisu v súlade s príslušnými rámcovými usmerneniami.
10. ENNOH zvolá prípravný výbor, aby ju podporil v procese tvorby sieťového predpisu. Prípravný výbor pozostáva zo zástupcov agentúry ACER [...] a obmedzeného počtu hlavných dotknutých zainteresovaných strán. [...] **ENNOH** vypracuje návrhy sieťových predpisov v oblastiach uvedených v odsekoch 1 a 2.
11. Agentúra ACER navrhnutý sieťový predpis prepracuje a zabezpečí, aby bol v súlade s príslušnými rámcovými usmerneniami a prispieval k integrácii trhu, nediskriminácii, efektívnej hospodárskej súťaži a účinnému fungovaniu trhu, a do šiestich mesiacov od doručenia návrhu predloží prepracovaný sieťový predpis Komisii. V prepracovanom sieťovom predpise agentúra ACER zohľadní názory všetkých zúčastnených strán poskytnuté počas prípravy návrhu pod vedením [...] **ENNOH** a prepracované znenie, ktoré sa má predložiť Komisii, konzultuje s príslušnými zainteresovanými subjektmi.

12. Ak ENNOH nevypracovala sieťový predpis v lehote stanovenej Komisiou podľa odseku 9, Komisia môže vyzvať agentúru ACER, aby na základe príslušných rámcových usmernení vypracovala návrh sieťového predpisu. Agentúra ACER môže počas vypracovávania návrhu sieťového predpisu na základe tohto odseku začať ďalšie konzultácie. Agentúra ACER predloží Komisii návrh sieťového predpisu, ktorý vypracovala na základe tohto odseku, a môže odporučiť jeho prijatie.
13. Ak [...] **ENNOH** nevypracovala sieťový predpis alebo agentúra ACER nevypracovala návrh sieťového predpisu, ako sa uvádza v odseku 12, Komisia môže z vlastnej iniciatívy alebo na návrh agentúry ACER podľa odseku 11 prijať jeden alebo viacero sieťových predpisov v oblastiach uvedených v odsekoch 1 a 2.
14. Ak Komisia navrhuje prijatie sieťového predpisu z vlastného podnetu, najmenej dva mesiace konzultuje návrh sieťového predpisu s agentúrou ACER, ENNOH [...] a všetkými relevantnými zainteresovanými subjektmi.
15. Týmto článkom nie je dotknuté právo Komisie prijímať a meniť usmernenia uvedené v článku 56. Nie je ním dotknutá možnosť, aby ENNOH vypracovala nezáväznú usmernenie v oblastiach uvedených v odseku 1 a 2, ak sa takého usmernenia netýkajú oblastí, ktoré sú predmetom žiadosti Komisie určenej ENNOH. ENNOH predloží všetky takéto usmernenia agentúre ACER, aby k nim zaujala stanovisko, a uvedené stanovisko riadne zohľadní.

Zmeny sieťových predpisov

1. Komisia je splnomocnená meniť sieťové predpisy v oblastiach uvedených v článku 53 ods. 1 a 2 a v článku 54 ods. 1 a 2 a v súlade s príslušným postupom stanoveným v uvedených článkoch.
2. Osoby, u ktorých sa dá predpokladať záujem o akýkoľvek sieťový predpis prijatý podľa článkov 52 až 55, vrátane ENTSO pre plyn, [...] **ENNOH**, subjektu PDS EÚ, regulačných orgánov, prevádzkovateľov prepravnej siete, prevádzkovateľov distribučnej siete, užívateľov siete a odberateľov môžu agentúre ACER predkladať návrhy na zmeny sieťového predpisu. ACER môže predkladať zmeny aj z vlastného podnetu.
3. ACER môže predložiť odôvodnené návrhy zmien Komisii, pričom uvedie, ako sú tieto návrhy v súlade s cieľmi sieťových predpisov stanovenými v článku 52 tohto nariadenia. Ak ACER považuje návrh na zmenu za prípustný a v prípade zmien z vlastného podnetu, ACER vedie konzultácie so všetkými zainteresovanými stranami v súlade s článkom 14 nariadenia (EÚ) 2019/942.

Článok 56

Usmernenia

1. Komisia je splnomocnená prijať záväzné usmernenia v oblastiach uvedených v tomto článku.
2. Komisia je splnomocnená prijímať usmernenia v oblastiach, kde by sa takéto akty mohli vypracovať aj na základe postupu prijímania sieťového predpisu podľa článkov 53 a 54. Tieto usmernenia sa prijímú vo forme delegovaných alebo vykonávacích aktov v závislosti od príslušného splnomocnenia podľa tohto nariadenia.
3. Komisia je splnomocnená prijímať delegované akty v súlade s článkom 63 s **cieľom** dopĺňať [...] toto nariadenie, pokiaľ ide o vypracúvanie usmernení v týchto oblastiach:
 - a) informácie o službách pre prístup tretích strán vrátane povahy, trvania a iných požiadaviek týkajúcich sa týchto služieb v súlade s článkami 5 až 7;
 - b) informácie o zásadách, ktorými sa riadia mechanizmy prideľovania kapacít, a o uplatňovaní postupov riadenia preťaženia v prípade zmluvného preťaženia v súlade s článkami 9 a 10;
 - c) podrobnosti o poskytovaní informácií, vymedzenie technických informácií, ktoré užívatelia siete potrebujú, aby získali účinný prístup do siete, a vymedzenie všetkých príslušných bodov, pre ktoré platia požiadavky transparentnosti, vrátane informácií, ktoré sa majú uverejniť vo všetkých príslušných bodoch, a harmonogram, podľa ktorého sa informácie uverejňujú v súlade s článkami 30 a 31;

- d) informácie o metodike stanovenia taríf, ktorá sa týka cezhraničného obchodu so zemným plynom v súlade s článkami 15 a 16 tohto nariadenia;
- e) informácie o oblastiach uvedených v článku 23 ods. 6.

4. Komisia je splnomocnená prijímať delegované akty v súlade s článkom 63 s cieľom meniť usmernenia stanovené v prílohe I k tomuto nariadeniu a **špecifikovať**:

- a) **podrobnosti o informáciách, ktoré sa majú uverejniť o metodike použitej na stanovenie regulovaného výnosu prevádzkovateľa prepravnej siete, v súlade s článkom 30 a 31;**
- b) **podrobnosti o zásadách mechanizmov pridelovania kapacity a postupov riadenia preťaženia, na účely vykonávania článkov 9 a 10;**
- c) **podrobnosti o technických informáciách potrebných pre užívateľov siete, aby získali efektívny prístup do siete, na účely vykonávania článku 30 ods. 1;**
- d) **podrobnosti o vymedzení všetkých príslušných bodov, informáciách, ktoré sa majú uverejniť, a časovom harmonograme požiadaviek na transparentnosť na účely vykonávania článku 30;**
- e) **podrobnosti o formáte a obsahu technických informácií o prístupe do siete, ktoré majú uverejniť prevádzkovatelia vodíkových sietí, na účely vykonávania článku 48.**

5. Pri [...] zmenách usmernení sa Komisia radí s:

- a) ACER, ENTSO pre plyn [...], [...] subjektom PDS EÚ a v relevantných prípadoch s ďalšími zainteresovanými stranami, pokiaľ ide o usmernenia týkajúce sa zemného plynu;**
- b) ACER, ENNOH a prípadne ďalšími zainteresovanými stranami, pokiaľ ide o usmernenia, ktoré sa týkajú vodíka.**

Článok 57

Právo členských štátov ustanoviť podrobnejšie opatrenia

Týmto nariadením nie sú dotknuté práva členských štátov udržiavať alebo zavádzať opatrenia, ktoré obsahujú podrobnejšie ustanovenia ako tie, ktoré sú stanovené v tomto nariadení, v usmerneniach uvedených v článku 56 alebo v sieťových predpisoch uvedených v článkoch 52 až 55, ak sú tieto opatrenia v súlade s právom Únie.

Článok [...]58

Poskytovanie informácií a dôvernosť

1. Členské štáty a regulačné orgány poskytujú Komisii na požiadanie informácie potrebné na účely presadzovania tohto nariadenia vrátane usmernení a sieťových predpisov prijatých podľa tohto nariadenia.
2. Komisia určí primeranú lehotu, v ktorej sa má táto informácia poskytnúť, pričom berie do úvahy komplexnosť a naliehavosť požadovanej informácie.
3. Pokiaľ dotknutý členský štát alebo regulačný orgán neposkytne informácie v lehote stanovenej Komisiou, táto môže požiadať priamo dotknuté podniky o všetky informácie potrebné na účely presadzovania tohto nariadenia.

Komisia pri posielaní žiadosti o informácie podniku zároveň pošle kópiu žiadosti *členskému štátu a* regulačnému [...] *orgánu* členského štátu, na ktorého území sa nachádza sídlo podniku.

4. Vo svojej žiadosti o informácie Komisia uvedie právny základ žiadosti, lehotu, v rámci ktorej sa majú informácie poskytnúť, účel žiadosti **vrátane odôvodnenia nevyhnutnosti požadovaných informácií na účely stanovené v odseku 1**, ako aj sankcie uvedené v článku 59 ods. 2 za poskytnutie nesprávnych, neúplných alebo zavádzajúcich informácií.
5. Požadované informácie poskytujú vlastníci podniku alebo ich zástupcovia a v prípade právnických osôb, fyzické osoby oprávnené na zastupovanie podniku zo zákona alebo ich zakladateľským dokumentom. Ak informáciu za svojho klienta poskytujú riadne splnomocnení právni zástupcovia, klient ostáva v plnej miere zodpovedný za to, ak sú poskytnuté informácie neúplné, nesprávne alebo zavádzajúce.
6. Pokiaľ podnik neposkytne požadované informácie v rámci lehoty stanovenej Komisiou alebo poskytne neúplné informácie, Komisia môže rozhodnutím požiadať o poskytnutie informácií. V rozhodnutí sa uvedie, aké informácie sa požadujú, a stanoví sa v ňom primeraná lehota, v rámci ktorej sa majú informácie poskytnúť. Uvedú sa v ňom sankcie stanovené v článku 59 ods. 2. Takisto sa v ňom uvedie právo na preskúmanie rozhodnutia Súdnym dvorom Európskej únie.

Komisia zároveň pošle kópiu svojho rozhodnutia **členskému štátu a regulačnému [...]** **orgánu** členského štátu, na území ktorého sa nachádza bydlisko osoby alebo sídlo podniku.

7. Informácie uvedené v odsekoch 1 a 2 sa používajú len na účely presadzovania tohto nariadenia.

Komisia zachováva mlčanlivosť o informáciách získaných podľa tohto nariadenia, na ktoré sa vzťahuje služobné tajomstvo.

Sankcie

1. Členské štáty stanovujú pravidlá týkajúce sa sankcií uplatniteľných v prípade porušenia tohto nariadenia, sieťových predpisov a usmernení prijatých podľa článkov 52 až 56 a usmernení stanovených v prílohe I k tomuto nariadeniu a prijímajú všetky opatrenia potrebné na zabezpečenie ich vykonávania. Stanovené sankcie musia byť účinné, primerané a odrádzajúce. Členské štáty o týchto pravidlách a opatreniach bezodkladne informujú Komisiu a bezodkladne jej oznámia každú nasledujúcu zmenu, ktorá ich ovplyvní.
2. Komisia môže rozhodnutím uložiť podnikom pokuty neprevyšujúce 1 % z ich celkového obratu za predchádzajúci obchodný rok, pokiaľ v odpovedi na žiadosť podľa článku 58 ods. 4 tieto podniky zámerne alebo z nedbanlivosti poskytnú nesprávne, neúplné, alebo zavádzajúce informácie alebo neposkytnú informácie v lehote stanovenej rozhodnutím prijatým podľa článku 58 ods. 6 prvého pododseku. Pri stanovovaní výšky pokuty Komisia prihliada na závažnosť nedodržania požiadaviek uvedených v odseku 1 tohto článku.
3. Sankcie podľa odseku 1 a všetky rozhodnutia prijaté podľa odseku 2 nemajú trestnoprávnu povahu.

Kapitola V

Záverečné ustanovenia

Článok 60

Nová infraštruktúra pre zemný plyn a vodík

1. Významná nová infraštruktúra pre zemný plyn, t. j. prepojenia, zariadenia LNG a zásobníky, sa môže na požiadanie na vymedzené obdobie vyňať z uplatňovania tohto nariadenia, ako aj z článkov 28, 27 ods. 1, 29, 54, 72 ods. 7 a 9 a článku 73 ods. 1 [prepracovaného znenia smernice o plyne]. Významná nová vodíková infraštruktúra, t. j. prepojenia, vodíkové terminály a podzemné zásobníky vodíka, sa môže na požiadanie na vymedzené obdobie vyňať z **uplatňovania** [...] článkov 62, 31, 32, 33 [prepracovaného znenia smernice o plyne] a článku 15 tohto nariadenia. Uplatňujú sa tieto podmienky:
 - a) investície zvyšujú hospodársku súťaž v oblasti dodávok plynu alebo vodíka a takisto bezpečnosť dodávok;
 - b) investície prispievajú k dekarbonizácii;
 - c) úroveň rizika spojeného s investíciami je taká, že investície by sa neuskutočnili, pokiaľ by nebola udelená výnimka;
 - d) infraštruktúru vlastní fyzická alebo právnická osoba, ktorá je, minimálne pokiaľ ide o jej právnu formu, oddelená od prevádzkovateľov sietí, v ktorých sa táto infraštruktúra vybuduje;

- e) poplatky sa vyberajú od užívateľov tejto infraštruktúry; a
- f) výnimka nesmie mať nepriaznivý vplyv na hospodársku súťaž na príslušných trhoch, ktoré by mohli byť dotknuté investíciami, na účinné fungovanie vnútorného trhu s plynom, efektívne fungovanie dotknutých regulovaných sietí, dekarbonizáciu ani na bezpečnosť dodávok v Únii.

Tieto podmienky sa [...] **posudzujú** so zreteľom na zásadu energetickej solidarity.

Príslušné vnútroštátne orgány [...] **zohľadňujú** situáciu v inom postihnutom členskom štáte a vyvážiť možné negatívne účinky priaznivými účinkami na jeho území.

- 2. Výnimka uvedená v odseku 1 sa uplatňuje aj v prípade významného zvýšenia kapacity existujúcej infraštruktúry a modifikácií takejto infraštruktúry, ktoré umožňujú rozvoj nových zdrojov dodávok obnoviteľných a nízkouhlíkových plynov.
- 3. O udelení výnimky uvedenej v odsekoch 1 a 2 môže v jednotlivých prípadoch rozhodovať regulačný orgán.

Pred prijatím rozhodnutia o udelení výnimky vedie regulačný orgán, alebo v relevantnom prípade iný príslušný orgán uvedeného členského štátu konzultácie:

- a) s regulačnými orgánmi členských štátov, na ktorých trhy môže mať nová infraštruktúra vplyv; a
- b) s príslušnými orgánmi tretích krajín, ak je dotknutá infraštruktúra pripojená k sieti Únie, ktorá patrí do právomoci členského štátu, a začína alebo končí v jednej tretej krajine alebo vo viacerých tretích krajinách.

Ak konzultované orgány tretích krajín nereagujú na konzultáciu v primeranom časovom rámci alebo v rámci stanovenej lehoty, ktorá nie je dlhšia ako tri mesiace, dotknutý regulačný orgán môže prijať potrebné rozhodnutie.

4. Ak sa dotknutá infraštruktúra nachádza na území viac ako jedného členského štátu, regulačným orgánom dotknutých členských štátov môže ACER predložiť do dvoch mesiacov odo dňa predloženia žiadosti o udelenie výnimky poslednému z týchto regulačných orgánov poradné stanovisko. Z tohto stanoviska môžu pri svojom rozhodnutí vychádzať.

Ak sa všetky dotknuté regulačné orgány dohodnú s ohľadom na žiadosť o udelenie výnimky v priebehu šiestich mesiacov od dátumu doručenia žiadosti o výnimku poslednému z týchto regulačných orgánov, informujú o svojom rozhodnutí agentúru ACER. Ak je dotknutá infraštruktúra prepravným plynovodom medzi členským štátom a treťou krajinou, regulačný orgán, alebo v relevantnom prípade iný príslušný orgán členského štátu, v ktorom sa nachádza prvý prepojovací bod so sieťou členských štátov, môžu pred prijatím rozhodnutia o udelení výnimky viesť konzultácie s príslušným orgánom tejto tretej krajiny s cieľom zabezpečiť, pokiaľ ide o dotknutú infraštruktúru, aby sa toto nariadenie na území, a prípadne v pobrežnom mori tohto členského štátu, uplatňovalo jednotne. Ak konzultovaný orgán tretej krajiny nereaguje na konzultáciu v primeranom časovom rámci alebo v rámci stanovenej lehoty, ktorá nie je dlhšia ako tri mesiace, dotknutý regulačný orgán môže prijať potrebné rozhodnutie.

ACER vykonáva úlohy pridelené regulačným orgánom dotknutých členských štátov podľa tohto článku:

- a) ak všetky dotknuté regulačné orgány neboli schopné dosiahnuť dohodu do šiestich mesiacov od dátumu doručenia žiadosti o udelenie výnimky poslednému z nich; alebo
- b) na základe spoločnej žiadosti dotknutých regulačných orgánov.

Všetky dotknuté regulačné orgány môžu spoločne požiadať o predĺženie lehoty uvedenej v treťom pododseku písm. a), a to najviac o tri mesiace.

- 5. ACER predtým, ako prijme rozhodnutie, vedie konzultácie s príslušnými regulačnými orgánmi a so žiadateľmi.
- 6. Výnimka sa môže týkať celej kapacity novej infraštruktúry alebo jej časti alebo existujúcej infraštruktúry s významne zvýšenou kapacitou.

Pri rozhodovaní o udelení výnimky je potrebné v jednotlivých prípadoch brať do úvahy potrebu stanoviť podmienky týkajúce sa obdobia trvania výnimky a nediskriminačného prístupu k infraštruktúre. Pri rozhodovaní o týchto podmienkach je potrebné brať do úvahy predovšetkým dodatočnú kapacitu, ktorá sa má vybudovať, alebo zmenu v existujúcej kapacite, časový horizont projektu a okolnosti v danom členskom štáte.

Regulačný orgán pred udelením výnimky rozhodne o pravidlách a mechanizmoch riadenia a pridelovania kapacity. V týchto pravidlách sa vyžaduje, aby sa pred pridelením kapacity v novej infraštruktúre vrátane kapacity na vlastné použitie všetci potenciálni užívatelia infraštruktúry vyzvali, aby vyjadrili, či majú záujem o získanie zmluvnej kapacity.

Regulačný orgán vyžaduje, aby pravidlá riadenia preťaženia zahŕňali povinnosť ponúkať nevyužitú kapacitu na trhu a aby mali užívatelia infraštruktúry právo obchodovať so svojimi zmluvnými kapacitami na sekundárnom trhu. Regulačný orgán pri hodnotení kritérií uvedených v odseku 1 písm. a), [...]c) a [...]f) prihliada k výsledkom uvedeného postupu pridelovania kapacity.

Rozhodnutie o udelení výnimky vrátane podmienok uvedených v druhom pododseku tohto odseku sa musí riadne odôvodniť a uverejniť.

7. Pri analýze toho, či sa očakáva, že významná nová infraštruktúra zvýši bezpečnosť dodávok podľa odseku 1 písm. a), príslušný orgán zváži, do akej miery sa očakáva, že nová infraštruktúra zlepši plnenie záväzkov členských štátov podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2017/1938¹⁴, a to na regionálnej aj vnútroštátnej úrovni.
8. Členské štáty môžu stanoviť, že regulačný orgán alebo ACER musí na účely formálneho rozhodnutia predkladať príslušnému orgánu v členskom štáte svoje stanovisko k žiadosti o udelenie výnimky. Uvedené stanovisko sa uverejní spolu s rozhodnutím.

¹⁴ Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2017/1938 z 25. októbra 2017 o opatreniach na zaistenie bezpečnosti dodávok plynu a o zrušení nariadenia (EÚ) č. 994/2010 (Ú. v. EÚ L 280, 28.10.2017, s. 1).

9. Regulačný orgán bezodkladne po prijatí každej žiadosti o udelenie výnimky zasiela Komisii jej kópiu. Príslušný orgán bezodkladne oznámi Komisii rozhodnutie [...] o udelení výnimky spolu so všetkými relevantnými informáciami. Tieto informácie môžu byť Komisii zaslané v súhrnnej forme, čo umožní Komisii posúdiť rozhodnutie [...] o udelení výnimky. Tieto informácie obsahujú najmä:
- a) podrobný opis dôvodov, na základe ktorých regulačný orgán alebo členský štát [...] **udelil alebo zamietol** udeliť výnimku spolu s odkazom na odsek 1 vrátane príslušného bodu alebo bodov uvedeného odseku, podľa ktorého sa toto [...] rozhodnutie prijalo, vrátane finančných informácií odôvodňujúcich potrebu výnimky;
 - b) analýzu vplyvu udelenia výnimky na hospodársku súťaž a efektívne fungovanie vnútorného trhu;
 - c) odôvodnenie obdobia trvania výnimky a podiel na celkovej kapacite infraštruktúry, pre ktorú sa [...] výnimka udeľuje;
 - d) ak sa [...] výnimka týka prepojenia, výsledok konzultácie s príslušnými regulačnými orgánmi;
 - e) prínos infraštruktúry k diverzifikácii dodávok.
10. Do 50 pracovných dní odo dňa nasledujúceho po doručení oznámenia podľa odseku [...]9 môže Komisia vydať rozhodnutie, ktorým požiada oznamujúce orgány o zmenu alebo stiahnutie [...] **rozhodnutia** o udelení výnimky. Táto lehota sa môže predĺžiť o ďalších 50 pracovných dní, ak Komisia požaduje dodatočné informácie. Táto dodatočná lehota začína plynúť dňom nasledujúcim po doručení úplných informácií. Pôvodná lehota sa môže predĺžiť aj na základe súhlasu Komisie a oznamujúcich orgánov.

Oznámenie sa považuje za stiahnuté, ak požadované informácie neboli poskytnuté v lehote uvedenej v žiadosti, pokiaľ sa pred uplynutím uvedenej lehoty táto lehota s obojstranným súhlasom Komisie a regulačného orgánu nepredĺži, alebo ak regulačný orgán v náležite odôvodnenom vyhlásení neinformuje Komisiu o tom, že oznámenie považuje za úplné.

Regulačný orgán vyhovie rozhodnutiu Komisie o zmene alebo späťvzatí [...] [...] rozhodnutia o udelení výnimky v lehote jedného mesiaca a informuje o tom Komisiu.

Komisia zachováva dôvernosť citlivých obchodných informácií.

Keď Komisia schváli [...] rozhodnutie o udelení výnimky, toto schválenie stráca účinnosť:

- a) po dvoch rokoch od jeho prijatia, ak sa výstavba infraštruktúry ešte nezačala,
- b) po piatich rokoch od jeho prijatia, ak infraštruktúra nebola v rámci tohto obdobia uvedená do prevádzky, pokiaľ Komisia nerozhodne, že dané oneskorenie je spôsobené veľkými prekážkami mimo kontroly osoby, ktorej bola výnimka udelená.

11. Komisia je splnomocnená v súlade s článkom 63 prijímať delegované akty s cieľom **doplniť toto nariadenie stanovovaním** usmernení o uplatňovaní podmienok uvedených v odseku 1 tohto článku a postupe, ktorý sa má dodržiavať pri uplatňovaní odsekov 3, 6, 8 a 9 tohto článku.

Článok 61

Postup výboru

1. Komisii pomáha [názov výboru] ustanovený podľa článku 84 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) **803 final**]. Uvedený výbor je výborom v zmysle nariadenia (EÚ) č. 182/2011.
2. Ak sa odkazuje na tento odsek, uplatňuje sa článok 4 nariadenia (EÚ) č. 182/2011.
3. Ak sa odkazuje na tento odsek, uplatňuje sa článok 5 nariadenia (EÚ) č. 182/2011.

Článok 62

Odchýlky

Toto nariadenie sa nevzťahuje na prepravné siete zemného plynu, ktoré sa nachádzajú v členských štátoch počas obdobia uplatňovania odchýlok udelených podľa článku 80 [novej smernice o plyne];

Článok 63

Vykonávanie delegovania právomoci

1. Komisii sa udeľuje právomoc prijímať delegované akty za podmienok stanovených v tomto článku.
2. Právomoc prijímať delegované akty uvedené v článkoch **13**, 16, 28, 53, 54, 56 a 60 sa Komisii udeľuje na dobu neurčitú od [dátumu nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia].

3. Delegovanie právomoci uvedené v článkoch **13**, 16, 28, 53, 54, 56 a 60 môže Európsky parlament alebo Rada kedykoľvek odvolať. Rozhodnutím o odvolaní sa ukončuje delegovanie právomoci, ktoré sa v ňom uvádza. Rozhodnutie nadobúda účinnosť dňom nasledujúcim po jeho uverejnení v Úradnom vestníku Európskej únie alebo k neskoršiemu dátumu, ktorý je v ňom určený. Nie je ním dotknutá platnosť delegovaných aktov, ktoré už nadobudli účinnosť.
4. Komisia pred prijatím delegovaného aktu konzultuje s expertmi určenými jednotlivými členskými štátmi v súlade so zásadami stanovenými v Medziinštitucionálnej dohode z 13. apríla 2016 o lepšej tvorbe práva.
5. Komisia oznamuje delegovaný akt hneď po jeho prijatí súčasne Európskemu parlamentu a Rade.
6. Delegovaný akt prijatý podľa článkov **13**, 16, 28, 53, 54, 56 a 60 nadobudne účinnosť, len ak Európsky parlament alebo Rada voči nemu nevzniesli námietku v lehote dvoch mesiacov odo dňa oznámenia uvedeného aktu Európskemu parlamentu a Rade alebo ak pred uplynutím uvedenej lehoty Európsky parlament a Rada informovali Komisiu o svojom rozhodnutí nevzniesť námietku. Na podnet Európskeho parlamentu alebo Rady sa táto lehota predĺži o dva mesiace.

Článok 63a

Preskúmanie a podávanie správ

Komisia do 31. decembra 2030 preskúma toto nariadenie a predloží Európskemu parlamentu a Rade správu, ku ktorej v prípade potreby pripojí zodpovedajúce legislatívny návrhy.

Článok 64

Zmena rozhodnutia (EÚ) 2017/684

Oznamovacie povinnosti v prípade medzivládnych dohôd v oblasti energetiky týkajúcich sa plynu stanovené v rozhodnutí (EÚ) 2017/684 sa vykladajú tak, že zahŕňajú medzivládne dohody týkajúce sa vodíka vrátane zlúčenín vodíka, ako sú amoniak a tekutý organický nosič vodíka.

Článok 65

Zmeny nariadenia (EÚ) 2019/942

Nariadenie (EÚ) 2019/942 sa mení takto:

1. V článku 2 sa písmeno a) nahrádza takto:

„a) vydáva stanoviská a odporúčania určené prevádzkovateľom prenosových sústav či prepravných sietí, sieti ENTSO pre elektrinu, sieti ENTSO pre plyn, **Európskej sieti prevádzkovateľov sietí pre vodík (ENNOH)**, subjektu PDS EÚ, regionálnym koordinačným centrám, nominovaným organizátorom trhu s elektrinou a **subjektom zriadeným prevádzkovateľmi prepravných sietí pre plyn, prevádzkovateľom siete LNG, prevádzkovateľom zásobníkov plynu alebo vodíka alebo prevádzkovateľom vodíkových sietí,**“

2. V článku 3 ods. 2 sa prvý pododsek nahrádza takto:

„Na žiadosť agentúry ACER regulačné orgány, sieť ENTSO pre elektrinu, sieť ENTSO pre plyn, **ENNOH**, regionálne koordinačné centrá, subjekt PDS EÚ, prevádzkovatelia prenosových sústav či prepravných sietí, **prevádzkovatelia vodíkových sietí**, nominovaní organizátori trhu s elektrinou a **subjekty zriadené prevádzkovateľmi prepravných sietí pre plyn, prevádzkovateľmi siete LNG, prevádzkovateľmi zásobníkov plynu alebo vodíka alebo prevádzkovateľmi vodíkových terminálov** poskytnú agentúre ACER informácie s rovnakou úrovňou podrobností, aká je potrebná na vykonávanie jej úloh podľa tohto nariadenia okrem prípadov, keď už agentúra ACER o takéto informácie požiadala a aj ich dostala.“

3. Článok 4 ods. 1 a 2 a ods. 3 písm. a) a b) sa nahrádzajú takto:

„1. Agentúra ACER poskytuje Komisii stanovisko k návrhu stanov, zoznamu členov a návrhu rokovacieho poriadku siete ENTSO pre elektrinu v súlade s článkom 29 ods. 2 nariadenia (EÚ) 2019/943 a siete ENTSO pre plyn v súlade s článkom 22 ods. 2 [nariadenia o plyne], **siete ENNOH v súlade s článkom 40 ods. 5 [prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 804]** a subjektu PDS EÚ v súlade s článkom 53 ods. 3 nariadenia (EÚ) 2019/943 a **článkom 37 ods. 4 [prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 804].“**

„2. Agentúra ACER monitoruje plnenie úloh siete ENTSO pre elektrinu v súlade s článkom 32 nariadenia (EÚ) 2019/943, siete ENTSO pre plyn v súlade s článkom 24 [**prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu COM(2021) 804]**, **siete ENNOH v súlade s článkom 46 [prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 804]** a subjektu PDS EÚ v súlade s článkom 55 nariadenia (EÚ) 2019/943 a článkom 38 [**prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 804]**.“

„3. ACER môže poskytnúť stanovisko:

a) siete ENTSO pre elektrinu v súlade s článkom 30 ods. 1 písm. a) nariadenia (EÚ) 2019/943 a siete ENTSO pre plyn v súlade s článkom 23 ods. 2 [**prepracovaného** znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...] **804**] a siete ENNOH v súlade s článkom XX [**prepracovaného** znenia nariadenia o plyne v **zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 804**] k návrhom siet'ových predpisov;“

) siete ENTSO pre elektrinu v súlade s článkom 32 ods. 2 nariadenia (EÚ) 2019/943, siete ENTSO pre plyn v súlade s článkom 24 ods. 2 [prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 804] a siete ENNOH v súlade s článkom 43 ods. 2 [prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...] **804**] k návrhu plánu rozvoja siete či sústavy pre celú Úniu a ďalším príslušným dokumentom uvedeným v článku 30 ods. 1 nariadenia (EÚ) 2019/943, článku 23 ods. 3 a článku 42 ods. 1 [prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) xxx] s ohľadom na ciele nediskriminácie, efektívnej hospodárskej súťaže a účinného a bezpečného fungovania vnútorných trhov s elektrinou a zemným plynom;“

4. Článok 4 ods. 6, 7 a 8 sa nahrádzajú takto:

„6. Príslušné regulačné orgány koordinujú svoj postup s cieľom spoločne zistiť, či existuje nesúlad [...] siete ENTSO pre elektrinu, **siete ENTSO pre plyn, siete ENNOH, subjektu PDS EÚ** alebo regionálnych koordinačných centier s ich povinnosťami vyplývajúcimi z práva Únie, a podniknú vhodné opatrenia v súlade s článkom 59 ods. 1 písm. c) a článkom 62 ods. 1 písm. f) smernice (EÚ) 2019/944 **alebo s článkom 72 ods. 1 písm. e) [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...] 803].**

Agentúra ACER na žiadosť jedného alebo viacerých regulačných orgánov alebo z vlastnej iniciatívy vydá odôvodnené stanovisko, ako aj odporúčanie pre sieť ENTSO pre elektrinu, **sieť ENTSO pre plyn, Európsku sieť prevádzkovateľov sietí pre vodík, subjekt PDS EÚ** alebo regionálne koordinačné centrá, pokiaľ ide o súlad s ich povinnosťami.“;

„7. V prípade, že sa v odôvodnenom stanovisku agentúry ACER uvádza potenciálny nesúlad siete ENTSO pre elektrinu, **siete ENTSO pre plyn, Európskej siete prevádzkovateľov sietí pre vodík**, subjektu PDS EÚ alebo regionálneho koordinačného centra s ich povinnosťami, dotknuté regulačné orgány jednomyseľne prijímú koordinované rozhodnutia, ktorými stanovia, či existuje nesúlad s príslušnými povinnosťami a prípadne určia opatrenia, ktoré má sieť ENTSO pre elektrinu, sieť **ENTSO pre plyn, sieť ENNOH**, subjekt PDS EÚ alebo regionálne koordinačné centrum prijať na nápravu tohto nesúladu. Ak regulačné orgány jednomyseľne neprijímú takéto koordinované rozhodnutia do štyroch mesiacov od dátumu, keď regulačné orgány dostali odôvodnené stanovisko agentúry ACER, vec sa postúpi agentúre ACER na rozhodnutie podľa článku 6 ods. 10.“

„8. Ak do troch mesiacov nedošlo k náprave nesúladu zo strany siete ENTSO pre elektrinu, **siete ENTSO pre plyn, siete ENNOH**, subjektu PDS EÚ alebo regionálneho koordinačného centra, ktorý bol identifikovaný podľa odseku 6 alebo 7 tohto článku, alebo ak regulačný orgán v členskom štáte, v ktorom má subjekt sídlo, neprijal žiadne opatrenia na zabezpečenie súladu, agentúra ACER vydá pre regulačný orgán odporúčanie, aby prijal opatrenie v súlade s článkom 59 ods. 1 písm. c) a článkom 62 ods. 1 písm. f) smernice (EÚ) 2019/944 **alebo s článkom 74 ods. 1 písm. d) [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) xxx** s cieľom zabezpečiť, aby si sieť ENTSO pre elektrinu, **sieť ENTSO pre plyn, sieť ENNOH**, subjekt PDS EÚ alebo regionálne koordinačné centrum splnili svoje povinnosti, a informuje o tom Komisiu.“;

5. Článok 5 ods. 1 sa nahrádza takto:

1. Agentúra ACER sa podieľa na vypracúvaní sieťových predpisov v súlade s článkom 59 nariadenia (EÚ) 2019/943 a článkami **53 a 54** [...] **[prepracovaného znenia nariadenia o [...]** **plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...]804[...]** a usmernení v súlade s článkom 61 ods. 6 nariadenia (EÚ) 2019/943 a **článkom 56 ods. 5** **[prepracovaného znenia nariadenia o [...]** **plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...]804]**. Agentúra ACER najmä:

- a) predkladá nezáväznú rámcovú usmernenia Komisii, ak je o to požiadaná podľa článku 59 ods. 4 nariadenia (EÚ) 2019/943 alebo článku **53 ods. 4 alebo článku 54 ods. 4** [...] **[prepracovaného znenia nariadenia o [...]** **plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...]804][...]**. Agentúra ACER prepracuje rámcové usmernenia a opätovne ich predkladá Komisii, ak je o to požiadaná podľa článku 59 ods. 7 nariadenia (EÚ) 2019/943 alebo článku **53 ods. 7 alebo článku 54 ods. 7** [...] **[prepracovaného znenia nariadenia o [...]** **plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...]804][...]**

[...]

b[...]reviduje sieťový predpis v súlade s článkom 59 ods. 11 nariadenia (EÚ) 2019/943 alebo [...] článkom 53 ods. 11 alebo článkom 54 ods. 11 [...] [prepracovaného znenia nariadenia o [...] plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...]804] [...]. Pri revízii agentúra ACER zohľadní názory všetkých zúčastnených strán poskytnuté počas prípravy daného zrevidovaného sieťového predpisu pod vedením siete ENTSO pre elektrinu, siete ENTSO pre plyn, **siete ENNOH** alebo subjektu PDS EÚ a znenie, ktoré sa má predložiť Komisii, konzultuje s príslušnými zainteresovanými subjektmi. Na tento účel môže agentúra ACER podľa vhodnosti využiť výbor zriadený podľa sieťových predpisov. Agentúra ACER podá správu Komisii o výsledku týchto konzultácií. Agentúra ACER následne predloží zrevidovaný sieťový predpis Komisii v súlade s článkom 59 ods. 11 nariadenia (EÚ) 2019/943 alebo článkom 53 ods. 11 alebo článkom 54 ods. 11 [...] [prepracovaného znenia nariadenia o [...] plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...]804] [...]. Ak sieť ENTSO pre elektrinu, sieť ENTSO pre plyn, **sieť ENNOH** alebo subjekt PDS EÚ nevypracujú sieťový predpis, agentúra ACER vypracuje a predloží návrh sieťového predpisu Komisii, ak je o to požiadaná podľa článku 59 ods. 12 nariadenia (EÚ) 2019/943 alebo článku 53 ods. 12 alebo článku 54 ods. 12 [...] [prepracovaného znenia nariadenia o [...] plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...]804] [...];

c[...]) poskytuje Komisii riadne odôvodnené stanovisko v súlade s článkom 32 ods. 1 nariadenia (EÚ) 2019/943 alebo článkom **24 ods. 1 alebo článkom 46 ods. 2 [...]** **[...]** **[prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...] 804] [...]**, ak sieť ENTSO pre elektrinu, sieť ENTSO pre plyn, **sieť ENNOH** alebo subjekt PDS EÚ nevykonali sieťový predpis vypracovaný podľa článku [...] 30 ods. 1 **písm. a)** nariadenia (EÚ) 2019/943 alebo článku **23 ods. 1 alebo článku 42 ods. 1 písm. a) [...]** **[prepracovaného znenia nariadenia [...]** **o plyne v zmysle návrhu COM(2021) [...] 804] [...]**, alebo sieťový predpis vypracovaný v súlade s článkom 59 ods. 3 až 12 nariadenia (EÚ) 2019/943 **alebo článkom [...] 53 ods. 3 až 12 alebo článkom 54 ods. 3 až 12 [...]** **[prepracovaného znenia nariadenia [...]** **o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...] 804] [...]**, ale ktorý neprijala Komisia podľa článku 59 ods. 13 nariadenia (EÚ) 2019/943 **alebo [...]** **článku 53 ods. 13 alebo článku 54 ods. 13 [...]** **[prepracovaného znenia nariadenia o [...]** **plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...] 804] [...]**;

d[...]) monitoruje a analyzuje vykonávanie sieťových predpisov prijatých Komisiou v súlade s článkom 59 nariadenia (EÚ) 2019/943 a článkami **53 a 54 [...]** **[prepracovaného znenia nariadenia [...]** **o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...] 804] [...]** a usmernení prijatých v súlade s článkom 61 nariadenia (EÚ) 2019/943 a článkom **56 [prepracovaného znenia nariadenia [...]** **o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...] 804]** a ich účinok na harmonizáciu uplatniteľných pravidiel zameraných na uľahčovanie integrácie trhov, ako aj ich účinok na nediskrimináciu, účinnú hospodársku súťaž a efektívne fungovanie trhu, a podáva o ňom správy Komisii.

6. V článku 6 ods. 3 sa prvý pododsek nahrádza takto:

„3. Komisia predloží do 5. júla 2022 a následne každé štyri roky Európskemu parlamentu a Rade správu o nezávislosti regulačných orgánov podľa článku 57 ods. 7 smernice (EÚ) 2019/944 a **článku 70 ods. 6 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) [...] 803].**“

7. V článku 6 sa vkladajú tieto odseky 9a, 9b, 9c a 9d:

9a) ACER vydáva odporúčania regulačným orgánom a prevádzkovateľom sietí týkajúce sa [...] **regulovaných** báz aktív podľa článku 4 ods. 4 **[prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 804].**

9b) ACER môže regulačným orgánom vydať odporúčania týkajúce sa rozdelenia nákladov na riešenia v prípade obmedzení cezhraničných tokov v dôsledku rozdielov v kvalite plynu podľa článku 19 ods. 8 **[prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 804].**

9c) ACER môže regulačným orgánom vydať odporúčania týkajúce sa rozdelenia nákladov na riešenia v prípade obmedzení cezhraničných tokov v dôsledku rozdielov v kvalite vodíka podľa článku 39 ods. 8 **[prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 804].**

9d) ACER uverejňuje správy o monitorovaní preťaženia v prepojedacích bodoch podľa prílohy I oddielu 2.2.1 bodu 2 **[prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 804].**

8. V článku 6 ods. 10 prvom pododseku sa písmená b) a c) nahrádzajú takto:

b) sieťové predpisy a usmernenia **uvedené v článkoch 59 až 61 nariadenia (EÚ) 2019/943** prijaté pred 4. júlom 2019 a neskoršie revízie týchto sieťových predpisov a usmernení; [...]

sieťové predpisy a usmernenia **uvedené v článkoch 59 až 61 nariadenia (EÚ) 2019/943** prijaté ako vykonávacie akty podľa článku 5 nariadenia (EÚ) č. 182/2011[...]; alebo“

9. V článku 6 ods. 10 prvom pododseku sa dopĺňajú tieto písmená:

„d) usmernenia podľa prílohy I k [nariadeniu o plyne]; alebo

e) sieťové predpisy a usmernenia uvedené v článkoch 53 až 56 [nariadenia o plyne].“

10. V článku 6 ods. 10 druhom pododseku sa písmeno a) nahrádza takto:

keď príslušné regulačné orgány neboli schopné dosiahnuť dohodu v lehote šiestich mesiacov po postúpení veci poslednému z týchto regulačných orgánov alebo v lehote štyroch mesiacov v prípadoch podľa článku 4 ods. 7 tohto nariadenia alebo podľa článku 59 ods. 1 písm. c) alebo článku 62 ods. 1 písm. f) smernice (EÚ) 2019/944 **alebo článku 72 ods. 1 písm. e) [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) 803];**

11. V článku 6 ods. 10 sa tretí pododsek nahrádza takto:

„Príslušné regulačné orgány môžu spoločne požiadať, aby sa lehota uvedená v druhom pododseku písm. a) tohto odseku predĺžila o najviac šesť mesiacov, okrem prípadov podľa článku 4 ods. 7 tohto nariadenia alebo článku 59 ods. 1 písm. c) alebo článku 62 ods. 1 písm. f) smernice (EÚ) 2019/944 **alebo článku 72 ods. 1 písm. e) [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) 803]“;**

12. V článku 6 ods. 10 sa štvrtý pododsek nahrádza takto:

„Ak boli v nových sieťových predpisoch alebo usmerneniach **uvedených v článkoch 59 až 61 nariadenia (EÚ) 2019/943** prijatých ako delegované akty po 4. júli 2019 zverené regulačným orgánom právomoci rozhodovať o cezhraničných otázkach uvedených v prvom pododseku, agentúra ACER je príslušná len na dobrovoľnom základe podľa druhého pododseku písm. b) tohto odseku na základe žiadosti najmenej 60 % príslušných regulačných orgánov. V prípade, že ide len o dva regulačné orgány, každý z nich môže postúpiť vec agentúre ACER.“;

13. V článku 6 ods. 12 sa písmeno a) nahrádza takto:

vydá rozhodnutie do šiestich mesiacov od dátumu postúpenia alebo do štyroch mesiacov od dátumu postúpenia v prípadoch podľa článku 4 ods. 7 tohto nariadenia alebo podľa článku 59 ods. 1 písm. c) alebo článku 62 ods. 1 písm. f) smernice (EÚ) 2019/944 **alebo článku 72 ods. 1 písm. e) [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) [...] 803]**; a

14. Článok 14 ods. 1 sa nahrádza takto:

„Agentúra ACER pri plnení svojich úloh, najmä pri vypracúvaní rámcových usmernení podľa článku 59 nariadenia (EÚ) 2019/943 alebo článkov 53 a 54 [prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx], a pri navrhovaní zmien sieťových predpisov podľa článku 60 nariadenia (EÚ) 2019/943 alebo článku 55 [prepracovaného znenia nariadenia o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx] dôkladne a včas vedie konzultácie s účastníkmi trhu, prevádzkovateľmi prenosových sústav či prepravných sietí, **prevádzkovateľmi vodíkovej siete**, spotrebiteľmi, koncovými užívateľmi, a ak je to vhodné, orgánmi na ochranu hospodárskej súťaže, bez toho, aby boli dotknuté ich právomoci, pričom koná otvorene a transparentne, najmä ak sa jej úlohy týkajú prevádzkovateľov prenosových sústav či prepravných sietí a **prevádzkovateľov vodíkovej siete**.“

15. V článku 15 sa dopĺňajú tieto odseky 6 a 7:

„6. Agentúra ACER vydá štúdie porovnávajúce efektívnosť nákladov prevádzkovateľov prepravných sietí v EÚ podľa článku 17 ods. 2 [**prepracovaného znenia** nariadenia o plyne v **zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 804**].“

„7. Agentúra ACER predkladá stanoviská poskytujúce harmonizovaný formát na uverejňovanie technických informácií o prístupe k vodíkovým sieťam podľa prílohy I k tomuto nariadeniu.“

16. Článok 15 ods. 1 sa nahrádza takto:

„Agentúra ACER v úzkej spolupráci s Komisiou, členskými štátmi a príslušnými vnútroštátnymi orgánmi vrátane regulačných orgánov a bez toho, aby boli dotknuté právomoci orgánov na ochranu hospodárskej súťaže, monitoruje veľkoobchodné a maloobchodné trhy s elektrinou a so zemným plynom, najmä maloobchodné ceny elektriny a zemného plynu, dodržiavanie práv spotrebiteľov stanovených v smernici (EÚ) 2019/944 a **[prepracovanom znení smernice o plyne v zmysle návrhu v dokumente COM(2021) 803]**, vplyv vývoja trhu na domácnosti, prístup k sieťam vrátane prístupu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov, dosiahnutý pokrok v súvislosti s prepojeniami, potenciálne prekážky cezhraničného obchodu **vrátane vplyvu primiešavania vodíka do siete zemného plynu a prekážok cezhraničného toku biometánu**, regulačné prekážky vstupu nových a malých subjektov na trh vrátane občianskych energetických spoločenstiev, štátne zásahy brániace tomu, aby ceny odrážali skutočný nedostatok, ako sú tie stanovené v článku 10 ods. 4 nariadenia (EÚ) 2019/943, výsledky členských štátov v oblasti bezpečnosti dodávok elektriny na základe výsledkov posudzovania primeranosti zdrojov na európskej úrovni uvedeného v článku 23 uvedeného nariadenia, najmä pri zohľadnení hodnotení ex-post uvedených v článku 17 nariadenia (EÚ) 2019/941.“

17. V článku 15[...] **ods. 1)** sa dopĺňa tento pododsek 2:

„ACER v úzkej spolupráci s Komisiou, členskými štátmi a príslušnými vnútroštátnymi orgánmi vrátane regulačných orgánov a bez toho, aby boli dotknuté právomoci orgánov na ochranu hospodárskej súťaže, monitoruje trhy s vodíkom, najmä vplyv vývoja trhu na odberateľov vodíka, prístup k vodíkovej sieti vrátane prístupu k sieti vodíka vyrobeného z obnoviteľných zdrojov energie, pokrok dosiahnutý v súvislosti s prepojeniami, možné prekážky cezhraničného obchodu.“

18. Článok 15 ods. 2 sa nahrádza takto:

„Agentúra ACER každoročne zverejňuje správu s výsledkami monitorovania uvedeného v odseku 1. „Agentúra ACER každoročne zverejňuje správu s výsledkami monitorovania uvedeného v odseku 1. V tejto správe uvedie všetky prekážky dokončenia vnútorných trhov s elektrinou, [...] [...] **zemným plynom a vodíkom.**“

Článok 66

Zmena nariadenia (EÚ) č. 1227/2011

Nariadenie (EÚ) č. 1227/2011 sa mení takto:

- a) V článku 2, článku 3 ods. 3 a 4, článku 4 ods. 1, článku 8 ods. 5 sa výraz „elektriny alebo zemného plynu“ nahrádza výrazom „**elektriny, vodíka alebo zemného plynu**“;
- b) V článku 6 ods. 2 sa výraz „trhy s elektrinou a plynom“ nahrádza výrazom „**trhy s elektrinou, vodíkom a zemným plynom**“.

Zmeny nariadenia (EÚ) 2017/1938

Nariadenie (EÚ) 2017/1938 sa mení takto:

1. V článku 1 sa prvá veta nahrádza takto:

„Týmto nariadením sa zavádzajú ustanovenia, ktorých cieľom je zaistenie bezpečnosti dodávok plynu tým, že sa zabezpečí riadne a neprerušované fungovanie vnútorného trhu so zemným plynom a obnoviteľnými a nízkouhlíkovými plynmi (ďalej len „plyn“), že sa povolia mimoriadne opatrenia, ktoré sa vykonajú v situácii, keď trh už nie je schopný zabezpečovať požadované dodávky plynu, vrátane solidárnych opatrení ako poslednej možnosti a že sa zabezpečí presné vymedzenie a rozdelenie povinností plynárenských podnikov, členských štátov a Únie v súvislosti s preventívnym opatrením a reakciou na konkrétne prerušenia dodávok plynu.“

2. V článku 2 sa dopĺňa toto vymedzenie pojmov:

„[...]32. „plyn“ je zemný plyn vymedzený v článku 2 bode 1 [prepracovaného znenia smernice o plyne v zmysle návrhu COM(2021) xxx];“

[...]

„[...]33. „užívateľ zásobníkov“ je odberateľ alebo potenciálny odberateľ prevádzkovateľ a zásobníkov.“

3. V článku 2 sa dopĺňa tento pododsek:

„Odkazy na zemný plyn sa považujú za odkazy na plyn, ako sa vymedzuje v bode [...]32.“

4. Článok 7 sa mení takto:

a) odsek 1 sa nahrádza takto:

„1. Do **1. novembra 2017** **ENTSOG vykoná simuláciu scenárov narušenia dodávok plynu a infraštruktúry na úrovni Únie**. Simulácia zahŕňa určenie a posúdenie koridorov pre núdzové dodávky plynu a zároveň identifikuje tie členské štáty, ktoré môžu riešiť zistené riziká, a to aj v súvislosti so **zásobníkmi a s LNG**. [...] **Scenáre narušenia dodávok plynu a infraštruktúry a metodiku simulácie vymedzí ENTSOG v spolupráci s GCG. ENTSOG zabezpečí primeranú mieru transparentnosti a prístupu k predpokladom modelovania použitým vo svojich scenároch. Simulácia scenárov narušenia dodávok plynu a infraštruktúry na úrovni celej Únie sa vykonáva každé štyri roky, pokiaľ si okolnosti nevyžadajú častejšiu aktualizáciu.**“

5. V odseku 4 sa písmeno e) nahrádza takto:

„e) zohľadňujúc riziká súvisiace s kontrolou infraštruktúry dôležitej pre bezpečnosť dodávok plynu v rozsahu, v akom môžu zahŕňať, okrem iného, riziká nedostatočných investícií, nedostatočnej diverzifikácie, zneužívania existujúcej infraštruktúry **vrátane hromadenia uskladňovacej kapacity** alebo porušovanie práva Únie;“

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

[...]

9. Článok 8 sa mení takto:

a) odsek 1 sa vypúšťa;

b) odsek 3 sa nahrádza takto:

„3. Preventívny akčný plán a núdzový plán obsahujú regionálnu kapitolu alebo viacero regionálnych kapitol, kde členský štát je členom rôznych rizikových skupín vymedzených v prílohe I.

Regionálne kapitoly vypracujú spoločne všetky členské štáty v rizikovej skupine pred začlenením do príslušných národných plánov. Komisia pôsobí ako sprostredkovateľ, aby regionálne kapitoly mohli kolektívne zvyšovať bezpečnosť dodávok plynu v Únii, aby nevznikli žiadne rozpory a aby sa prekonali akékoľvek prekážky spolupráce.

Regionálne kapitoly obsahujú vhodné a účinné cezhraničné opatrenia, a to aj v súvislosti so **zásobníkmi a** s LNG, ktoré sú podmienené dohodou medzi členskými štátmi, ktoré tieto opatrenia vykonávajú, z rovnakých alebo rôznych rizikových skupín, ktoré sú na základe simulácie uvedenej v článku 7 ods. 1 a spoločného posúdenia rizika opatrením dotknuté.“;

[...]

[...]

11. Vkladá sa tento nový článok 8a:

„Článok 8a

Opatrenia v oblasti kybernetickej bezpečnosti

1. Pri vypracúvaní preventívnych akčných plánov a núdzových plánov členské štáty zväžia vhodné opatrenia týkajúce sa kybernetickej bezpečnosti.
2. Komisia môže prijať delegovaný akt v súlade s článkom 19, ktorým sa stanovia pravidlá špecifické pre odvetvie plynu týkajúce sa aspektov kybernetickej bezpečnosti cezhraničných tokov plynu vrátane pravidiel týkajúcich sa spoločných minimálnych požiadaviek, plánovania, monitorovania, podávania správ a krízového riadenia.

3. Na účely vypracovania tohto delegovaného aktu Komisia úzko spolupracuje s Agentúrou Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky („ACER“), **Agentúrou Európskej únie pre kybernetickú bezpečnosť** [...] („ENISA“), Európskou sieťou prevádzkovateľov prepravných sietí pre plyn (ENTSOG) a obmedzeným počtom hlavných dotknutých zainteresovaných strán, ako aj so subjektmi s existujúcimi právomocami v oblasti kybernetickej bezpečnosti v rámci ich mandátu, ako sú operačné centrá kybernetickej bezpečnosti (SOC [...]) **relevantné pre regulované subjekty** a jednotky pre riešenie počítačových bezpečnostných incidentov (CSIRT), ako sa uvádza v **článku 9** smernice (EÚ) **2022/xxx o opatreniach na zabezpečenie vysokej spoločnej úrovne kybernetickej bezpečnosti v Únii.**“

12. Článok 9 sa mení takto:

a) odsek 1 sa mení takto:

i) písmeno e) sa nahrádza takto:

e) ostatné preventívne opatrenia určené na riešenie rizík identifikovaných v posúdení rizika [...], napríklad opatrenia týkajúce sa potreby posilniť prepojenia medzi susediacimi členskými štátmi, ďalšieho zlepšovania energetickej efektívnosti, **predchádzania hromadeniu uskladňovacej kapacity**, znižovania dopytu po plyne a možnosti diverzifikovať plynárenské trasy a zdroje dodávok plynu a prípadne používania existujúcich zásobníkov a kapacít LNG na regionálnej úrovni s cieľom zachovať dodávky plynu pre všetkých odberateľov v čo najväčšej miere;“;

ii) písmeno k) sa nahrádza takto:

„k) informácie o všetkých záväzkoch vyplývajúcich zo služieb vo verejnom záujme, ktoré súvisia s bezpečnosťou dodávok plynu [...]“;

dopĺňa sa toto písmeno [...] l):

„[.../ l) informácie o opatreniach týkajúcich sa kybernetickej bezpečnosti, ako sa uvádza v článku 8a.“;

[...] [...]

[...]

14. Článok 13 sa mení takto:

a) odseky 3, 4 a 5 sa nahrádzajú takto:

„3. Solidárne opatrenie sa prijíma **ako posledná možnosť** a uplatňuje sa len vtedy, ak žiadajúci členský štát:

a) vyhlásil stav núdze podľa článku 11;

b) nie je schopný pokryť deficit dodávok plynu odberateľom chráneným solidaritou napriek uplatňovaniu opatrenia uvedeného v článku 11 ods. 3;

c) vyčerpal všetky trhovo orientované opatrenia („dobrovoľné opatrenia“), všetky netrhové opatrenia („povinné opatrenia“) a iné opatrenia obsiahnuté v jeho núdzovom pláne;

d) oznámil výslovnú žiadosť Komisii a príslušným orgánom všetkých členských štátov, s ktorými je prepojený buď priamo, alebo – podľa odseku 2 – cez tretiu krajinu, ku ktorej je pripojený opis vykonaných opatrení uvedených v písmene b) tohto odseku a **výslovný záväzok** zaplatiť spravodlivú a rýchlu náhradu členskému štátu poskytujúcemu solidaritu v súlade s odsekom 8.

4. Členské štáty, **ktoré dostanú [...] žiadosť o solidarne** opatrenie, predkladajú takéto ponuky na základe dobrovoľných opatrení na strane dopytu, a to v čo najväčšom možnom rozsahu a čo najdlhšie pred tým, než sa pristúpi k netrhovým opatreniam.

Ak sa preukáže, že trhovo orientované opatrenia sú pre členský štát poskytujúci solidaritu nedostatočné na účely riešenia deficitu dodávok plynu odberateľom chráneným solidaritou v žiadajúcom členskom štáte, členský štát poskytujúci solidaritu môže zaviesť netrhové opatrenia s cieľom dosiahnuť súlad s povinnosťami stanovenými v odsekoch 1 a 2.

5. Ak existuje viac ako jeden členský štát, ktorý by mohol poskytnúť solidaritu žiadajúcemu členskému štátu, žiadajúci členský štát sa po konzultácii so všetkými členskými štátmi požadovanými o poskytnutie solidarity snaží vybrať najvýhodnejšiu ponuku na základe nákladov, rýchlosti dodania, spoľahlivosti a diverzifikácie dodávok plynu. **Ak dostupné trhové ponuky [...] nepostačujú na pokrytie deficitu dodávok plynu odberateľom chráneným solidaritou v žiadajúcom členskom štáte, členské štáty, od ktorých sa vyžaduje poskytnutie solidarity, sú povinné aktivovať netrhové opatrenia.“;**

b) v odseku 10 sa dopĺňa tento pododsek:

„Ak bolo solidarne opatrenie poskytnuté v súlade s odsekmi 1 a 2, konečná výška náhrady, ktorú vyplatil žiadajúci členský štát, podlieha ex post kontrole zo strany regulačného orgánu a/alebo orgánu na ochranu hospodárskej súťaže poskytujúceho členského štátu do troch mesiacov od zrušenia stavu núdze. So žiadajúcim členským štátom sa vedú konzultácie a ten poskytne svoje stanovisko k záverom ex post kontroly. Po konzultácii so žiadajúcim členským štátom je orgán, ktorý vykonáva túto ex post kontrolu, oprávnený požadovať opravu výšky náhrady s prihliadnutím na stanovisko žiadajúceho členského štátu. Závery tejto ex post kontroly sa zašlú Európskej komisii, ktorá ich zohľadní vo svojej správe o stave núdze podľa článku 14 ods. 3.“;

c) odsek 14 sa nahrádza takto:

„14. Uplatniteľnosť tohto článku nie je dotknutá, ak sa členským štátom nepodari dosiahnuť dohodu o ich technických, právnych a finančných dojednaniach alebo ich sfinalizovať. V takejto situácii, keď je potrebné **solidárne opatrenie na zaručenie dodávok plynu odberateľom chráneným solidaritou, sa na žiadosť a poskytnutie príslušného plynu štandardne uplatňujú opatrenia uvedené v [...] prílohe IX.**“;

15. V článku 14 ods. 3 sa prvý pododsek nahrádza takto:

„Po skončení stavu núdze príslušný orgán uvedený v odseku 1 čo najskôr, najneskôr však šesť týždňov po zrušení stavu núdze, predloží Komisii podrobné posúdenie stavu núdze a účinnosti vykonaných opatrení vrátane posúdenia hospodárskeho vplyvu stavu núdze, vplyvu na sektor elektroenergetiky a pomoci, ktorá bola poskytnutá Únii a jej členským štátom alebo ktorú poskytla Únia a jej členské štáty. ***Ak je to relevantné, posúdenie obsahuje podrobný opis okolností, ktoré viedli k aktivácii mechanizmu uvedeného v článku 13, a podmienok, za ktorých boli prijaté dodávky chýbajúceho plynu, vrátane vyplatenej ceny a finančnej náhrady, a v prípade potreby aj dôvody, prečo neboli prijaté ponuky solidarity a/alebo nebol dodaný plyn. Toto posúdenie sa sprístupní GCG a zohľadní sa v aktualizáciách preventívnych akčných plánov a núdzových plánov.***“

15a. V článku 17a sa dopĺňa tento odsek:

„2. Správa, ktorá sa má predložiť do 28. februára 2025, obsahuje aj všeobecné posúdenie uplatňovania článkov 6a až 6d, článku 7 ods. 1 a 4 písm. g), článku 16 ods. 3, článku 17a, článku 18a, článku 20 ods. 4 a príloh Ia a Ib k tomuto nariadeniu. Správu bude v prípade potreby sprevádzať legislatívny návrh na zmenu tohto nariadenia.“.

16. Článok 19 sa mení takto:

a) v odseku 2 sa prvá veta nahrádza takto:

„Právomoc prijímať delegované akty uvedené v článku 3 ods. 8, článku 7 ods. 5, článku 8 ods. 5 a **článku 8a ods. 2 (kybernetická bezpečnosť)** sa Komisii udeľuje na obdobie piatich rokov od [...] [dátumu prijatia zmien].“;

b) v odseku 3 sa prvá veta nahrádza takto:

„3. Delegovanie právomoci uvedené v článku 3 ods. 8, článku 7 ods. 5, článku 8 ods. 5 a **článku 8a ods. 2 (kybernetická bezpečnosť)** môže Európsky parlament alebo Rada kedykoľvek odvolať.“;

c) v odseku 6 sa prvá veta nahrádza takto:

„6. Delegovaný akt prijatý podľa článku 3 ods. 8, článku 7 ods. 5, článku 8 ods. 5 a **článku 8a ods. 2 (kybernetická bezpečnosť)** nadobudne účinnosť, len ak Európsky parlament alebo Rada voči nemu nevzniesli námietku v lehote dvoch mesiacov odo dňa oznámenia uvedeného aktu Európskemu parlamentu a Rade alebo ak pred uplynutím uvedenej lehoty Európsky parlament a Rada informovali Komisiu o svojom rozhodnutí nevzniesť námietku.“;

[...]

17. Príloha VI sa mení takto:

a) v oddiele 5 písm. a) druhom pododseku sa za druhú zarážku „opatrenia na diverzifikáciu trás a zdrojov dodávok plynu,“ vkladá táto zarážka:

„– opatrenia na zabránenie hromadeniu kapacity,“;

b) v oddiele 11.3 písm. a) druhom pododseku sa za druhú zarážku „opatrenia na diverzifikáciu trás a zdrojov dodávok plynu,“ vkladá táto zarážka:

„– opatrenia na zabránenie hromadeniu kapacity,“;

18. Text uvedený v prílohe II k tomuto nariadeniu sa dopĺňa ako príloha IX k nariadeniu (EÚ) 2017/1938.

Článok 68

Zrušenie

Nariadenie (ES) č. 715/2009 sa zrušuje. Odkazy na zrušené nariadenie sa považujú za odkazy na toto nariadenie a znejú v súlade s tabuľkou zhody uvedenou v prílohe II.

Článok 69

Nadobudnutie účinnosti

Toto nariadenie nadobúda účinnosť dvadsiatym dňom po jeho uverejnení v *Úradnom vestníku Európskej únie*.

Uplatňuje sa od [1. januára 2023].

Toto nariadenie je záväzné v celom rozsahu a priamo uplatniteľné vo všetkých členských štátoch.

V Bruseli

Za Európsky parlament
predseda/predsedníčka

Za Radu
predseda/predsedníčka

PRÍLOHA I

USMERNENIA

**1. INFORMÁCIE, KTORÉ SA MAJÚ UVEREJNIŤ O METODIKE POUŽITEJ NA STANOVENIE
REGULOVANÉHO VÝNOSU PREVÁDZKOVATEĽA PREPRAVNEJ SIETE**

Pred začiatkom tarifyného obdobia uverejní regulačný orgán alebo prevádzkovateľ prepravnej siete podľa rozhodnutia regulačného orgánu nasledujúce informácie.

Tieto informácie sa poskytujú osobitne za prepravné činnosti, ak je prevádzkovateľ prepravnej siete súčasťou väčšieho obchodného subjektu alebo holdingového podniku.

1. Subjekt zodpovedný za výpočet, stanovenie a schvaľovanie rôznych zložiek metodiky.
2. Opis metodiky vrátane aspoň opisu:
 - a) celkovej metodiky, ako je napríklad príjmový strop, hybridná metóda, metóda zvýšených nákladov alebo referenčné porovnávanie sadzieb;

- b) metodiky stanovenia [...] **regulovanej** bázy aktív vrátane:
 - i) metodiky na určenie počiatkovej (otvorenej) hodnoty aktív uplatňovanej na začiatku regulácie a pri začleňovaní nových aktív do regulačnej bázy aktív;
 - ii) metodiky na precenenie aktív;
 - iii) vysvetlení vývoja hodnoty aktív;
 - iv) zaobchádzania s vyradenými aktívami;
 - v) metodiky odpisovania uplatnenej na [...] **regulovanú** bázu aktív vrátane akýchkoľvek zmien uplatnených na hodnoty.
- c) metodiky na stanovenie kapitálových nákladov;
- d) metodiky na určenie celkových výdavkov (TOTEX) alebo prípadne operačných výdavkov (OPEX) a kapitálových výdavkov (CAPEX);
- e) metodiky na určenie efektívnosti nákladov, ak je to uplatniteľné;
- f) metodiky použitej na stanovenie inflácie;
- g) metodiky na stanovenie prípadných prirážok a stimulov;
- h) nekontrolovateľných nákladov;
- i) prípadných služieb poskytovaných v rámci holdingovej spoločnosti.

3. Hodnoty parametrov použitých pri metodike
- a) podrobné hodnoty parametrov, ktoré sú súčasťou nákladov na vlastný kapitál a nákladov na dlh alebo vážených priemerných kapitálových nákladov, vyjadrené v percentách;
 - b) doba odpisovania v rokoch uplatniteľné oddelene na potrubia a kompresory;
 - c) zmeny v dobe odpisovania alebo v zrýchlenom odpisovaní uplatnené na aktíva;
 - d) ciele v oblasti efektívnosti v percentách;
 - e) inflačné indexy;
 - f) prirážky a stimuly.
4. Hodnoty nákladov a výdavkov, ktoré sa používajú na stanovenie povolených alebo cieľových výnosov v miestnej mene a v eurách:
- a) [...] **regulovanej** bázy aktív podľa druhu aktíva podrobne uvedená za každý rok až do úplnej amortizácie vrátane;
 - b) investícií pripočítaných k [...] **regulovanej** báze aktív podľa druhu aktíva;
 - c) odpisovania podľa druhu aktíva až do úplnej amortizácie aktív;
 - d) kapitálových nákladov vrátane nákladov na vlastný kapitál a nákladov na dlh;
 - e) operačných výdavkov;
 - f) prirážok a stimulov podrobne rozpísaných podľa jednotlivých položiek.

5. Finančné ukazovatele, ktoré sa majú poskytnúť za prevádzkovateľa prepravnej siete. V prípade, že je prevádzkovateľ prepravnej siete súčasťou väčšieho holdingového podniku alebo spoločnosti, tieto hodnoty sa poskytujú samostatne za prevádzkovateľa prepravnej siete vrátane:

- a) príjmov pred započítaním úrokov, daní, odpisov a amortizácie (EBITDA);
- b) príjmov pred započítaním úrokov a daní (EBIT);
- c) návratnosti aktív I (ROA) = $EBITDA / RAB$;
- d) návratnosti aktív II (ROA) = $EBIT / RAB$;
- e) rentability vlastného kapitálu (ROE) = [...] **zisk/vlastný kapitál**;
 - aa) rentabilita investovaného kapitálu (ROCE);
 - bb) ukazovateľ finančnej páky;
 - cc) čistý dlh / (čistý dlh + vlastný kapitál);
 - dd) čistý dlh / EBITDA.

Regulačný orgán alebo prevádzkovateľ prepravnej siete poskytne zjednodušený tarifný model vrátane rozčlenených parametrov a hodnôt metodiky, ktorý umožní zopakovať výpočet povoleného alebo cieľového výnosu prevádzkovateľa prepravnej siete.

6. Prevádzkovatelia prepravných sietí vedú a na požiadanie sprístupňujú príslušnému orgánu denník o skutočne vykonanej údržbe a prerušeníach prietoku, ktoré sa vyskytli. Informácie sa na požiadanie poskytujú aj ďalším subjektom, ktorých sa prerušenia týkajú.

2. ZÁSADY MECHANIZMOV PRIDEĽOVANIA KAPACITY A POSTUPY RIADENIA PREŤAŽENIA TÝKAJÚCE SA PREVÁDZKOVATEĽOV PREPRAVNÝCH SIETÍ A ICH UPLATŇOVANIE V PRÍPADE ZMLUVNÉHO PREŤAŽENIA

2.1. Zásady mechanizmov prideľovania kapacity a postupy riadenia preťaženia týkajúce sa prevádzkovateľov prepravných sietí

1. Mechanizmy prideľovania kapacity a postupy riadenia preťaženia umožňujú rozvoj hospodárskej súťaže a pružné obchodovanie s kapacitou, pričom musia byť v súlade s trhovými mechanizmami vrátane spotových trhov a obchodných hubov. Musia byť flexibilné a schopné prispôbiť sa meniacej sa situácii na trhu.
2. V týchto mechanizmoch a postupoch sa zohľadňuje integrita príslušnej siete, ako aj bezpečnosť dodávok.
3. Týmito mechanizmami a postupmi sa nebráni vstupu nových účastníkov na trh, ani sa nimi nevytvárajú neprimerané prekážky pre vstup na trh. Nesmú zabraňovať účastníkom na trhu vrátane nových účastníkov na trhu a spoločnostiam s malým podielom na trhu efektívne sa zúčastňovať na hospodárskej súťaži.
4. Tieto mechanizmy a postupy poskytujú vhodné ekonomické signály na efektívne a maximálne využívanie technickej kapacity a uľahčujú investície do novej infraštruktúry.
5. Užívateľom siete sa poskytujú informácie o typoch okolností, ktoré by mohli ovplyvniť dostupnosť zmluvnej kapacity. Informácie o prerušení **odrážajú** [...] úroveň informácií, ktoré má k dispozícii prevádzkovateľ prepravnej siete.

6. Ak by v súvislosti s integritou siete vznikli ťažkosti pri plnení zmluvných záväzkov týkajúcich sa dodávky, prevádzkovatelia prepravných sietí [...] **informujú** užívateľov siete a usilovať sa o bezodkladné vyriešenie situácie nediskriminačným spôsobom.

Prevádzkovatelia prepravných sietí konzultujú s užívateľmi sietí postupy ešte pred ich uplatňovaním a odsúhlasia ich s regulačným orgánom.

2.2. Postupy riadenia preťaženia v prípade zmluvného preťaženia

2.2.1. Všeobecné ustanovenia

1. Ustanovenia bodu 2.2 sa vzťahujú na prepojovacie body medzi susediacimi vstupno-výstupnými systémami bez ohľadu na to, či sú fyzické, alebo virtuálne, medzi dvoma alebo viacerými členskými štátmi alebo v rámci toho istého členského štátu, pokiaľ tieto body podliehajú postupom rezervácie vykonávaným používateľmi. Môžu sa vzťahovať aj na body vstupu do tretích krajín a výstupu z tretích krajín, ak tak rozhodne príslušný národný regulačný orgán. Body výstupu ku konečným spotrebiteľom a do distribučných sietí, body vstupu zo zariadení LNG a výrobných zariadení a body vstupu do zásobníkov a výstupu z nich nepodliehajú ustanoveniam bodu 2.2.
2. Na základe informácií uverejnených prevádzkovateľmi prepravných sietí podľa oddielu 3 tejto prílohy, a ak je to vhodné, validovaných národnými regulačnými orgánmi, ACER uverejní správu o monitorovaní preťaženia na prepojovacích bodoch, pokiaľ ide o produkty pevnej kapacity predané v predchádzajúcom roku, pri čo najväčšom zohľadnení obchodovania s kapacitou na sekundárnom trhu a využívania prerušiteľnej kapacity.

Správa o monitorovaní sa uverejňuje každé dva roky. ACER uverejňuje dodatočné správy na základe odôvodnenej žiadosti Komisie, a to nanajvýš raz ročne.

3. Každú ďalšiu kapacitu sprístupnenú uplatňovaním jedného z postupov riadenia preťaženia, ako sa ustanovuje v bodoch 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 a 2.2.5, poskytnú prevádzkovatelia príslušnej prepravnej siete v obvyklom procese prideľovania.

3.

2.2.2. Zvýšenie kapacity nadmerným objednaním a schémou spätného odkúpenia

1. Prevádzkovatelia prepravných sietí navrhnu a po schválení národným regulačným orgánom zavedú stimulačné nadmerné objednanie a schému spätného odkúpenia, aby poskytli ďalšiu kapacitu na pevnom základe. Pred zavedením národný regulačný orgán konzultuje s národnými regulačnými orgánmi susediacich členských štátov a zohľadní stanoviská susediacich národných regulačných orgánov. Ďalšia kapacita sa definuje ako pevná kapacita ponúknutá ako doplnok k technickej kapacite prepojovacieho bodu, vypočítaná na základe článku 5 ods. 1 tohto nariadenia.
2. Nadmerné objednanie a schéma spätného odkúpenia stimuluje prevádzkovateľov prepravných sietí, aby dali k dispozícii dodatočné množstvo pevnej kapacity s prihliadnutím na technické podmienky, ako je výhrevnosť, teplota a očakávaná spotreba príslušných vstupno-výstupných systémov, a kapacity v susediacich sieťach. Prevádzkovatelia prepravných sietí uplatňujú dynamický prístup s prihliadnutím na prepočítanie technickej alebo dodatočnej kapacity vstupno-výstupného systému.

3. Nadmerné objednanie a schéma spätného odkúpenia sú založené na stimulačnom režime, ktorý odráža riziká prevádzkovateľov prepravných sietí pri ponúkaní dodatočnej kapacity. Schéma spätného odkúpenia je štruktúrovaná tak, že výnosy z predaja dodatočnej kapacity a náklady na túto schému alebo opatrenia podľa podbodu 6 sú rozdelené medzi prevádzkovateľov prepravných sietí a používateľov sietí. Národné regulačné orgány rozhodujú o rozdelení príjmov a výdavkov medzi prevádzkovateľa prepravnej siete a používateľa siete.
4. Na účely určenia príjmov prevádzkovateľov prepravných sietí technická kapacita, najmä prenechaná kapacita, ako aj v relevantných prípadoch kapacita vyplývajúca z uplatňovania pevných mechanizmov „využi to, inak to strácaš“ (use-it-or-lose-it) stanovených deň vopred a dlhodobých mechanizmov „využi to, inak to strácaš“ (use-it-or-lose-it) sa považuje za pridelenú pred každou ďalšou kapacitou.
5. Pri určovaní ďalšej kapacity prevádzkovateľ prepravnej siete zohľadní štatistické scenáre pravdepodobného množstva fyzicky nevyužitej kapacity v danom čase na prepojovacích bodoch. Berie do úvahy aj rizikový profil poskytovania dodatočnej kapacity, ktorý nevedie k nadmernej povinnosti spätného odkúpenia. Nadmerné objednanie a schéma spätného odkúpenia hodnotí tiež pravdepodobnosť a náklady spätne odkúpenej kapacity na trhu a vyjadruje to v množstve dodatočnej kapacity, ktorá sa má dať k dispozícii.
6. Aby prevádzkovatelia prepravných sietí zachovali integritu siete, uplatnia v prípade potreby trhovú postup spätného odkúpenia, v ktorom môžu kapacitu poskytnúť používateľia sietí. Používatelia sietí sú informovaní o uplatniteľnom postupe spätného odkúpenia. Uplatňovaním postupu spätného odkúpenia nie sú dotknuté použiteľné núdzové opatrenia.
7. Prevádzkovatelia prepravných sietí posúdia pred uplatnením postupu spätného odkúpenia, či použitím alternatívnych fyzických a komerčných opatrení možno udržať integritu siete nákladovo efektívnejším spôsobom.

8. Prevádzkovateľ prepravnej siete pri navrhovaní nadmerného objednania a schémy spätného odkúpenia poskytne národnému regulačnému orgánu všetky príslušné údaje, odhady a modely s cieľom neskoršieho posúdenia schémy. Prevádzkovateľ prepravnej siete podáva národnému regulačnému orgánu pravidelné správy o fungovaní schémy a na jeho žiadosť mu poskytne všetky príslušné údaje. Národný regulačný orgán môže prevádzkovateľa prepravnej siete požiadať o revíziu schémy.

2.2.3. *Pevný mechanizmus „využi to, inak to strácaš“ (use-it-or-lose-it) stanovený deň vopred*

1. Národné regulačné orgány vyžadujú od prevádzkovateľov prepravných sietí, aby uplatňovali prinajmenšom zásady stanovené v bode 3 na používateľa siete v príslušnom prepojení bode s ohľadom na zmenu pôvodnej nominácie, ak sa na základe výročnej správy ACER o monitorovaní podľa bodu 2.2.1.2 ukáže, že počas postupov pridelovania kapacity v prepojení bodoch dopyt pri rezervnej cene v prípade použitia aukcií prevyšoval ponuku v roku zahrnutom do správy o monitorovaní pri produktoch používaných buď v uvedenom roku, alebo v jednom z nasledujúcich dvoch rokov:
- a) najmenej pri troch produktoch pevnej kapacity v trvaní jedného mesiaca alebo
 - b) najmenej pri dvoch produktoch pevnej kapacity v trvaní jedného štvrtroka, alebo
 - c) najmenej pri jednom produkte pevnej kapacity v trvaní jedného roka alebo dlhšie, alebo
 - d) aspoň šesť mesiacov nebol poskytnutý žiadny produkt pevnej kapacity v trvaní jedného mesiaca alebo dlhšie.

2. Ak sa na základe výročnej správy o monitorovaní ukáže, že v nasledujúcich troch rokoch je nepravdepodobné opakovanie situácie uvedenej v bode 1, napríklad v dôsledku sprístupnenia kapacity v dôsledku fyzického rozšírenia siete alebo vypovedania dlhodobých zmlúv, príslušné národné regulačné orgány môžu rozhodnúť o ukončení pevného mechanizmu „využi to, inak to strácaš“ (use-it-or-lose-it) stanoveného deň vopred,
3. Pevná renominácia je povolená smerom hore do 90 % a smerom dole do 10 % kapacity zmluvne dohodnutej používateľom siete v prepoјovacom bode. Avšak v prípade, ak nominácia prekročí 80 % zmluvne dohodnutej kapacity, polovica nenominovaného množstva sa môže renominovať smerom hore. Ak nominácia neprekročí 20 % zmluvne dohodnutej kapacity, polovica nominovaného množstva sa môže renominovať smerom dolu. Uplatňovaním tohto bodu nie sú dotknuté použiteľné núdzové opatrenia
4. Pôvodný držiteľ zmluvne dohodnutej kapacity môže vyhradenú časť svojej zmluvne dohodnutej pevnej kapacity renominovať ako prerušiteľnú.
5. Bod 3 sa neuplatňuje na používateľov siete – osoby alebo podniky a nimi kontrolované podniky podľa článku 3 nariadenia (ES) č. 139/2004 –, ktoré mali v predchádzajúcom roku v prepoјovacom bode v držbe menej ako 10 % priemernej technickej kapacity,
6. V prepoјovacích bodoch, kde sa podľa podbodu 3 uplatňuje pevný mechanizmus „využi to, inak to strácaš“ (use-it-or-lose-it) stanovený deň vopred, národný regulačný orgán uskutoční hodnotenie vzťahu s nadmerným objednaním a schémou spätného odkúpenia podľa bodu 2.2.2, čo môže viesť k rozhodnutiu národného regulačného orgánu neuplatňovať na tieto prepoјovacie body ustanovenia bodu 2.2.2. Takéto rozhodnutie bezodkladne oznámi agentúre ACER a Komisii.

7. Národný regulačný orgán môže rozhodnúť o zavedení pevného mechanizmu „využi to, inak to strácaš“ (use-it-or-lose-it) stanoveného deň vopred podľa bodu 3 v niektorom prepojoyacom bode. Pred prijatím tohto rozhodnutia národný regulačný orgán konzultuje s národnými regulačnými orgánmi susediacich členských štátov. V rámci prijatia tohto rozhodnutia národný regulačný orgán zoberie do úvahy súvisiace rozhodnutia susediacich národných regulačných orgánov.

2.2.4. *Prenechanie zmluvne dohodnutej kapacity*

Prevádzkovatelia prepravných sietí prijímú akékoľvek prenechanie pevnej kapacity, ktorá je zmluvne dohodnutá používateľom siete v prepojoyacom bode s výnimkou produktov kapacity s trvaním jedného dňa a kratším. Požívateľovi siete zostávajú práva a povinnosti v rámci zmluvy o kapacite, kým prevádzkovateľ prepravnej siete kapacitu neprerozdolí, a to v rozsahu kapacity neprerozdelennej prevádzkovateľom prepravnej siete. Prenechaná kapacita sa považuje za prerozdelenú až po pridelení všetkej dostupnej kapacity. Prevádzkovateľ prepravnej siete bezodkladne oznámi používateľovi siete každé prerozdelenie svojej prenechannej kapacity. Konkrétne náležitosti a podmienky prenechania kapacity, najmä v prípadoch, keď kapacitu prenecháva niekoľko používateľov siete, schvaľuje národný regulačný orgán.

2.2.5. *Dlhodobý mechanizmus „využi to, inak to strácaš“ (use-it-or-lose-it)*

1. Národné regulačné orgány vyžadujú od prevádzkovateľov prepravných sietí, aby čiastočne alebo úplne odobrali zmluvnú kapacitu v prepojoyacom bode, ktorú používateľ siete sústavne nedostatočne využíva, pokiaľ tento používateľ nepredal ani neponúkol na predaj za rozumných podmienok svoju nevyužitú kapacitu a pokiaľ iný používateľ siete požiada o pevnú kapacitu. Zmluvne dohodnutá kapacita sa považuje za sústavne nedostatočne využívanú najmä vtedy, ak:

- a) používateľ siete využíva priemerne menej než 80 % svojej zmluvnej kapacity, tak od 1. apríla do 30. septembra, ako aj od 1. októbra do 31. marca, počas účinnosti zmluvy dlhšej než jeden rok, a nemôže to riadne zdôvodniť; alebo
 - b) používateľ siete systematicky nominuje takmer 100 % svojej zmluvne dohodnutej kapacity a renominuje smerom dolu so zámerom obísť pravidlá ustanovené v bode 2.2.3.3.
- 2. Uplatňovanie pevného mechanizmu „využi to, inak to strácaš“ (use-it-or-lose-it) stanoveného deň vopred sa nepovažuje za odôvodnenie neuplatnenia bodu 1.
 - 3. Odobranie má za následok, že používateľ siete čiastočne alebo úplne stráca svoju zmluvnú kapacitu na danú dĺžku alebo na zostávajúcu dĺžku účinnosti zmluvy. Používateľovi siete zostávajú práva a povinnosti v rámci zmluvy o kapacite, kým prevádzkovateľ prepravnej siete kapacitu neprerozdelí, a to v rozsahu kapacity neprerozdelenej prevádzkovateľom prepravnej siete.
 - 4. Prevádzkovatelia prepravných sietí pravidelne poskytujú národným regulačným orgánom všetky údaje potrebné na monitorovanie rozsahu, v akom sa používajú zmluvné kapacity s dĺžkou účinnosti zmluvy dlhšou ako jeden rok alebo počas opakujúcich sa štvrtrokov pokrývajúcich najmenej dva roky.

3. DEFINÍCIE TECHNICKÝCH INFORMÁCIÍ POTREBNÝCH PRE UŽÍVATEĽOV SIETE, ABY ZÍSKALI ÚČINNÝ PRÍSTUP DO SIETE ZEMNÉHO PLYNU, DEFINÍCIE VŠETKÝCH PRÍSLUŠNÝCH BODOV, PRE KTORÉ PLATIA POŽIADAVKY TRANSPARENTNOSTI, A INFORMÁCIE, KTORÉ SA MAJÚ ZVEREJNIŤ, O VŠETKÝCH PRÍSLUŠNÝCH BODOCH A ČASOVÝ ROZVRH, PODĽA KTORÉHO SA INFORMÁCIE ZVEREJŇUJÚ

3.1. Definície technických informácií potrebných pre užívateľov siete, aby získali efektívny prístup do siete

3.1.1. Forma zverejnenia

1. Prevádzkovatelia prepravných sietí poskytujú všetky informácie uvedené v bode 3.1.2 a v bode 3.3 podbodoch 1 až 5 týmto spôsobom:

- a) na webovej stránke prístupnej verejnosti bezplatne a bez potreby zaregistrovať sa alebo sa inak prihlásiť prevádzkovateľovi prepravnej siete;
- b) pravidelne/priebežne; frekvencia závisí od vykonaných zmien a trvania služby;
- c) používateľsky ústretovo;
- d) jasným, kvantifikovateľným, ľahko prístupným spôsobom a na nediskriminačnom základe;
- e) vo formáte umožňujúcom stiahnutie, ktorý bol dohodnutý medzi prevádzkovateľmi prepravných sietí a národnými regulačnými orgánmi – na základe stanoviska k harmonizovanému formátu, ktoré poskytuje ACER – a ktorý umožňuje kvantitatívne analýzy;

- f) v konzistentných jednotkách, pričom predovšetkým kWh (pri referenčnej teplote spaľovania 298,15 K) bude jednotkou energetického obsahu a m³ (pri 273,15 K a 1,01325 baru) bude jednotkou objemu. Uvedie sa konštantný prevodný faktor na prevod na energetický obsah. Okrem uvedeného formátu je možné uverejnenie aj v iných jednotkách;
- g) v úradnom jazyku/úradných jazykoch členského štátu a v angličtine;
- h) všetky údaje sa sprístupnia na jednej celoúniovej ústrednej platforme vytvorenej ENTSOG-om na základe nákladovej efektívnosti.

2. Prevádzkovatelia prepravných sietí poskytujú podrobné údaje o skutočných zmenách týkajúcich sa všetkých informácií uvedených v bode 3.1.2 a bode 3.3 podbodoch 1 až 5, a to včas a hneď, ako ich majú k dispozícii.

3.2.1. *Obsah zverejnenia*

- 1. Prevádzkovatelia prepravných sietí uverejňujú o svojich sieťach a službách aspoň tieto informácie:
 - a) podrobný a komplexný opis rôznych služieb, ktoré ponúkajú, a poplatky za tieto služby;
 - b) rôzne typy zmlúv o preprave, ktoré sú pre tieto služby dostupné;
 - c) sieťový predpis a/alebo štandardné podmienky, v ktorých sú uvedené práva a povinnosti všetkých užívateľov siete, vrátane:

- i) harmonizovaných zmlúv o preprave a iných príslušných dokumentov;
 - ii) ak je to relevantné pre prístup do siete, pre všetky príslušné body definované v bode 3.2 tejto prílohy špecifikácie príslušných parametrov kvality plynu obsahujúce prinajmenšom spaľovacie teplo, Wobbov index a obsah kyslíka a zodpovednosť alebo náklady na konverziu pre užívateľov siete v prípade, ak plyn nespĺňa tieto špecifikácie;
 - iii) ak je to relevantné pre prístup do siete, pre všetky príslušné body, informácií o požiadavkách na tlak;
 - iv) postup v prípade prerušenia prerušiteľnej kapacity vrátane prípadného načasovania, rozsahu a klasifikácie jednotlivých prerušení (napríklad pro rata alebo „prvý v poradí, posledný prerušený“);
- d) harmonizované postupy, ktoré sa uplatňujú pri využívaní prepravnej siete, vrátane vymedzenia kľúčových pojmov;
 - e) ustanovenia o prideľovaní kapacity a postupoch riadenia preťaženia, postupoch proti hromadeniu prepravnej kapacity a postupoch pri opätovnom využití prepravnej kapacity;
 - f) pravidiel, ktoré sa uplatňujú na obchod s kapacitou na sekundárnom trhu vo vzťahu k prevádzkovateľovi prepravnej siete;
 - g) pravidlá vyvažovania a metodiku na výpočet poplatkov za nevyvažovanie;
 - h) ak je to vhodné, úrovne flexibility a tolerancie zahrnuté do prepravných a iných služieb bez osobitných poplatkov, ako aj každú flexibilitu ponúkanú navyše a príslušné poplatky;

- i) podrobný opis plynárenskej siete prevádzkovateľa prepravnej siete a jej príslušných bodov prepojenia uvedených v bode 3.2 tejto prílohy, ako aj názvy prevádzkovateľov prepojených sietí alebo zariadení;
- j) pravidlá vzťahujúce sa na pripojenie do siete prevádzkovej prevádzkovateľom prepravnej siete;
- k) informácie o núdzových mechanizmoch, pokiaľ spadajú do zodpovednosti prevádzkovateľa prepravnej siete, ako sú opatrenia, ktoré môžu viesť k odpojeniu zákazníckych skupín, a iné pravidlá všeobecnej zodpovednosti, ktoré sa týkajú prevádzkovateľa prepravnej siete;
- l) postupy, ktoré si dohodnú prevádzkovatelia prepravných sietí v prepojovacích bodoch a ktoré sú podstatné pre prístup užívateľov siete do prepravných sietí a týkajú sa interoperability siete, dohodnuté nominačné postupy a zodpovedajúce procedúry a iné ustanovenia týkajúce sa pridelovania tokov plynu a vyvažovania vrátane použitých metód;
- m) prevádzkovatelia prepravných sietí uverejnia podrobný a komplexný opis metodiky a postupu vrátane informácií o uplatnených parametroch a kľúčových predpokladoch, ktoré sa použili na výpočet technickej kapacity.

3.2. Definícia všetkých príslušných bodov, na ktoré sa vzťahujú požiadavky transparentnosti

1. Príslušné body zahŕňajú minimálne:

- a) všetky vstupné a výstupné body prepravnej siete prevádzkované prevádzkovateľom prepravnej siete s výnimkou výstupných bodov prepojených s jednotlivými koncovými zákazníkmi a s výnimkou vstupných bodov, ktoré sú priamo prepojené s výrobným zariadením jednotlivého výrobcu, ktorý sa nachádza v EÚ;
- b) všetky vstupné a výstupné body prepojujúce vyvažovacie zóny prevádzkovateľov prepravných sietí;
- c) všetky body spájajúce sieť prevádzkovateľa prepravnej siete s terminálom LNG, fyzickými plynárenskými hubmi, zásobníkmi a zariadeniami výrobcu plynu s výnimkou prípadov, keď sa na tieto zariadenia vzťahuje výnimka podľa písmena a);
- d) všetky body spájajúce sieť daného prevádzkovateľa prepravnej siete s infraštruktúrou potrebnou na poskytovanie podporných služieb, ako sa vymedzujú v článku 2 ods. 30 [prepracovaného znenia smernice o plyne podľa návrhu COM(2021)xxx].

2. Informácie pre jednotlivých koncových zákazníkov a výrobné zariadenia, ktoré sú vylúčené z definície príslušných bodov, ako sa uvádza v bode 3.2 podbode 1 písm. a), sa zverejňujú v súhrnnom formáte minimálne pre každú vyvažovaciu zónu. Súhrn jednotlivých koncových zákazníkov a výrobných zariadení, na ktoré sa nevzťahuje definícia príslušných bodov v zmysle bodu 3.2 podbodu 1 písm. a), sa na účely uplatňovania tejto prílohy považuje za jeden príslušný bod.

3. Ak body medzi dvoma alebo viacerými prevádzkovateľmi prepravnej siete spravujú výlučne príslušní prevádzkovatelia prepravnej siete a užívatelia siete sa na nich zmluvne ani z hľadiska prevádzky nezúčastňujú, alebo ak body spájajú prepravnú sieť s distribučnou sieťou a medzi týmito bodmi nie je zmluvné preťaženie, možno v prípade týchto bodov oslobodiť prevádzkovateľov prepravnej siete od povinnosti zverejňovať informácie, ktoré sa vyžadujú podľa bodu 3.3 tejto prílohy. Národný regulačný orgán môže požadovať od prevádzkovateľov prepravnej siete, aby zverejnili požiadavky podľa bodu 3.3 tejto prílohy pre skupiny bodov alebo všetky body, v ktorých prípade platí oslobodenie. V takom prípade sa informácie, ak ich má prevádzkovateľ prepravnej siete k dispozícii, zverejnia v súhrnnej forme na rozumnej úrovni, minimálne pre každú vyvažovaciu zónu. Súhrn týchto bodov sa na účely uplatňovania tejto prílohy považuje za jeden príslušný bod.

3.3. Informácie, ktoré sa majú zverejniť vo všetkých príslušných bodoch, a časový rozvrh, podľa ktorého sa informácie [...] zverejňujú

1. Vo všetkých príslušných bodoch prevádzkovatelia prepravných sietí zverejňujú informácie uvedené v písmenách a) až g) za všetky poskytované služby a podporné služby (najmä informácie o zmiešavaní, zmene a úprave zloženia plynu). Tieto informácie sa zverejňujú v podobe číselných údajov v hodinových alebo denných intervaloch zodpovedajúcich najkratšiemu referenčnému obdobiu rezervácie kapacít a (re)nominácie a najkratšej zúčtovacej lehote, za ktorú sa počítajú poplatky za odchýlku. Ak sa najkratšie referenčné obdobie líši od denného intervalu, informácie uvedené v písmenách a) až g) sa sprístupnia aj v denných intervaloch. Tieto informácie a aktualizácie sa zverejňujú, len čo ich prevádzkovatelia sietí majú k dispozícii („v takmer reálnom čase“):

- a) technická kapacita tokov v oboch smeroch;
- b) celková zmluvná pevná a prerušiteľná kapacita v oboch smeroch;
- c) nominácie a renominácie v oboch smeroch;
- d) dostupná pevná a prerušiteľná kapacita v oboch smeroch;
- e) skutočné fyzické toky;
- f) plánované a skutočné prerušenie prerušiteľnej kapacity;
- g) plánované a neplánované prerušenia pevných služieb, ako aj informácie o obnovení pevných služieb (o. i. o údržbe systému a pravdepodobnom trvaní prerušenia z dôvodu údržby). Plánované prerušenia sa zverejňujú najmenej 42 dní vopred;
- h) výskyt neúspešných právoplatných žiadostí o produkty pevnej kapacity v trvaní jedného mesiaca alebo dlhšie vrátane počtu a množstva neúspešných žiadostí;
- i) v prípade dražieb, keď produkty pevnej kapacity boli v trvaní jedného mesiaca alebo dlhšie hradené za vyššiu cenu, než je rezervná cena;
- j) keď v procese obvyklého pridelovania nebol poskytnutý žiadny produkt pevnej kapacity v trvaní jedného mesiaca alebo dlhšie;
- k) celková kapacita, ktorá bola sprístupnená uplatnením postupov riadenia preťaženia ustanovených v bodoch 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 a 2.2.5 podľa použitého postupu riadenia preťaženia.

2. Vo všetkých príslušných bodoch sa informácie podľa bodu 3.3 podbodu 1 písm. a), b) a d) zverejňujú najmenej na obdobie nasledujúcich 24 mesiacov.
3. Vo všetkých príslušných bodoch prevádzkovatelia prepravných sietí zverejňujú historické informácie o požiadavkách uvedených v bode 3.3 podbode 1 písm. a) až g) priebežne za posledných päť rokov.
4. Prevádzkovatelia prepravných sietí denne zverejňujú namerané hodnoty spalného tepla, Wobbovho indexu, obsahu vodíka primiešaného do siete zemného plynu, obsahu metánu a obsahu kyslíka vo všetkých príslušných bodoch. Predbežné číselné údaje sa zverejňujú najneskôr tri dni po uplynutí príslušného plynárenského dňa. Konečné číselné údaje sa zverejňujú do troch mesiacov po skončení príslušného mesiaca.
5. Pre všetky príslušné body prevádzkovatelia prepravných sietí zverejňujú dostupné kapacity, rezervované a technické kapacity na ročnom základe za všetky roky, na ktoré je kapacita zmluvne zabezpečená, plus jeden rok, a najmenej desať ďalších rokov. Tieto informácie sa aktualizujú najmenej každý mesiac alebo častejšie, ak sú k dispozícii nové informácie. Zverejnenie musí zodpovedať obdobiu, na ktoré sa kapacita na trhu ponúka.

3.4. Informácie týkajúce sa prepravnej siete, ktoré sa majú zverejniť, a časový rozvrh, podľa ktorého by sa tieto informácie [...] zverejňujú

1. Prevádzkovatelia prepravných sietí zabezpečia zverejňovanie na dennom základe a každodennú aktualizáciu súhrnných ponúkaných množstiev kapacity a kontrahovaných množstiev kapacity na sekundárnom trhu (t. j. predávaných jedným užívateľom siete inému užívateľovi siete), ak má prevádzkovateľ prepravnej siete danú informáciu k dispozícii. Informácie musia obsahovať tieto špecifikácie:

- a) prepojavací bod, v ktorom sa predáva kapacita;
- b) typ kapacity, t. j. vstupná, výstupná, pevná, prerušiteľná;
- c) množstvo a trvanie práv na využívanie kapacity;
- d) typ predaja, t. j. prevod alebo postúpenie;
- e) celkový počet predajov/prevodov;
- f) všetky ďalšie podmienky, ktoré sú prevádzkovateľovi prepravnej siete známe, ako sa uvádza v bode 3.3.

Pokiaľ takéto informácie poskytuje tretia strana, prevádzkovatelia prepravných sietí sú oslobodení od tejto povinnosti.

2. Prevádzkovateľ prepravnej siete zverejňuje harmonizované podmienky, za ktorých transakcie týkajúce sa kapacity (t. j. prevody a postúpenia) akceptuje. Tieto podmienky musia obsahovať minimálne:

- a) opis štandardizovaných produktov, ktoré sa môžu predávať na sekundárnom trhu;
- b) prípravný čas na vykonanie/akceptáciu/registáciu sekundárnych obchodov.
V prípade meškania sa musia zverejniť dôvody;
- c) notifikáciu poskytnutú prevádzkovateľovi prepravnej siete predávajúcim alebo treťou stranou uvedenou v bode 3.4 podbode 1, v ktorej sa uvádzajú mená predávajúceho a kupujúceho a špecifikácia kapacity, ako sa uvádza v bode 3.4 podbode 1.

Pokiaľ takéto informácie poskytuje tretia strana, prevádzkovatelia prepravných sietí sú oslobodení od tejto povinnosti.

3. Pokiaľ ide o službu vyvažovania siete, každý prevádzkovateľ prepravnej siete poskytuje každému užívateľovi siete na každé vyvažovacie obdobie svoje špecifické predbežné odchýlkové objemy a cenové údaje za jednotlivých užívateľov siete, a to najneskôr jeden mesiac po skončení vyvažovacieho obdobia. Konečné údaje zákazníkov dodané podľa štandardizovaných záťažových profilov sa môžu poskytnúť maximálne o 14 mesiacov neskôr. Pokiaľ takéto informácie poskytuje tretia strana, prevádzkovatelia prepravných sietí sú oslobodení od tejto povinnosti. Pri poskytovaní týchto informácií sa rešpektuje dôvernosť citlivých obchodných informácií.
4. Ak sa tretej strane ponúkajú iné služby flexibility, ako sú tolerancie, prevádzkovateľ prepravnej siete zverejňuje s jednoduchým predstihom denné predpovede maximálnej úrovne flexibility, rezervovanej úrovne flexibility a dostupnosti flexibility na trhu pre nasledujúci plynárenský deň. Prevádzkovateľ prepravnej siete tiež zverejní ex post informácie o súhrnnom využití každej služby flexibility na konci každého plynárenského dňa. Ak sa národný regulačný orgán presvedčí o tom, že takéto informácie môžu potenciálne viesť k zneužitiu zo strany užívateľov siete, môže rozhodnúť, že prevádzkovateľa prepravnej siete oslobodí od tejto povinnosti.
5. Prevádzkovatelia prepravných sietí zverejňujú pre každú vyvažovaciu zónu množstvo plynu v prepravnej sieti na začiatku každého plynárenského dňa a predpoveď množstva plynu v prepravnej sieti na konci každého plynárenského dňa. Predpovedané množstvo plynu na konci plynárenského dňa sa aktualizuje na hodinovom základe v priebehu plynárenského dňa. Ak sa poplatky za nevyvažovanie vypočítavajú na hodinovom základe, prevádzkovateľ prepravnej siete zverejňuje množstvo plynu v prepravnej sieti na hodinovom základe. Alternatívne prevádzkovatelia prepravných sietí zverejňujú pre každú vyvažovaciu zónu súhrn nevyvážených pozícií všetkých užívateľov na začiatku každého vyvažovacieho obdobia a predpoveď súhrnu nevyvážených pozícií všetkých užívateľov na konci každého plynárenského dňa. Ak sa národný regulačný orgán presvedčí o tom, že takéto informácie môžu potenciálne viesť k zneužitiu zo strany užívateľov siete, môže rozhodnúť, že prevádzkovateľa prepravnej siete oslobodí od tejto povinnosti.

6. Prevádzkovatelia prepravných sietí poskytnú užívateľsky zrozumiteľné nástroje na vypočítanie taríf.
7. Prevádzkovatelia prepravných sietí uchovávajú pre potrebu príslušných vnútroštátnych orgánov najmenej päť rokov účinné záznamy o všetkých zmluvách o využívaní kapacity a ostatné príslušné informácie týkajúce sa kalkulácií a poskytovania prístupu k dostupným kapacitám, predovšetkým individuálnych nominácií a prerušení. Prevádzkovatelia prepravných sietí musia uchovávať dokumentáciu o všetkých príslušných informáciách podľa bodu 3.3 podbodov 4 a 5 najmenej päť rokov a na požiadanie ich predložiť regulačnému orgánu. Obe strany rešpektujú obchodné tajomstvo.
8. Prevádzkovatelia prepravných sietí uverejňujú minimálne raz ročne vo vopred určenom termíne s primeraným časovým predstihom všetky plánované obdobia údržby, ktoré môžu ovplyvniť práva užívateľov siete vyplývajúce zo zmlúv o preprave, ako aj príslušné prevádzkové informácie. Toto zahŕňa urýchlené a nediskriminačné uverejnenie všetkých zmien plánovaných období údržby a oznámenie o neplánovanej údržbe čo najskôr po tom, ako má prevádzkovateľ prepravnej siete danú informáciu k dispozícii. Počas obdobia údržby prevádzkovatelia prepravných sietí pravidelne uverejňujú aktualizované informácie o podrobnostiach a očakávanej dĺžke trvania údržby a jej vplyvoch.

4. FORMÁT A OBSAH UVEREJŇOVANIA TECHNICKÝCH INFORMÁCIÍ O PRÍSTUPE PREVÁDZKOVATEĽOV VODÍKOVEJ SIETE DO SIETE A INFORMÁCIE, KTORÉ SA MAJÚ UVEREJNIŤ VO VŠETKÝCH PRÍSLUŠNÝCH BODOCH, A ČASOVÝ ROZVRH

4.1. Formát uverejňovania technických informácií o prístupe do siete

1. Prevádzkovatelia vodíkových sietí poskytujú užívateľom siete všetky informácie potrebné na získanie účinného prístupu do siete uvedené v bodoch 4.2 a 4.3 takto:
 - a) na webovej lokalite prístupnej verejnosti bezplatne a bez potreby zaregistrovať sa alebo sa inak prihlásiť u prevádzkovateľa vodíkovej siete;
 - b) pravidelne/priebežne; frekvencia závisí od vykonaných zmien a trvania služby;
 - c) používateľsky ústretovo;
 - d) jasným, kvantifikovateľným, ľahko prístupným spôsobom a na nediskriminačnom základe;
 - e) vo formáte umožňujúcom stiahnutie, ktorý bol dohodnutý medzi prevádzkovateľmi vodíkových sietí a regulačnými orgánmi – na základe stanoviska k harmonizovanému formátu, ktoré poskytuje ACER – a ktorý umožňuje kvantitatívne analýzy;
 - f) v konzistentných jednotkách, pričom predovšetkým kWh bude jednotkou energetického obsahu a m³ bude jednotkou objemu. Uvedie sa konštantný prevodný faktor na prevod na energetický obsah. Okrem uvedeného formátu je možné uverejnenie aj v iných jednotkách;

- g) v úradnom jazyku/úradných jazykoch členského štátu a v angličtine;
- h) všetky údaje sa sprístupnia od [1. októbra 2025] na jednej celoúniovej ústrednej platforme vytvorenej Európskou sieťou prevádzkovateľov prepravných sietí pre vodík na základe nákladovej efektívnosti.

2. Prevádzkovatelia vodíkových sietí poskytujú podrobné údaje o skutočných zmenách týkajúcich sa všetkých informácií uvedených v bodoch 4.2 a 4.3, a to včas a hneď, ako ich majú k dispozícii.

4.2. Obsah uverejňovania technických informácií o prístupe do siete

1. Prevádzkovatelia vodíkových sietí uverejňujú o svojich sieťach a službách aspoň tieto informácie:

- a) podrobný a komplexný opis rôznych služieb, ktoré ponúkajú, a poplatky za tieto služby;
- b) rôzne typy zmlúv o preprave, ktoré sú pre tieto služby dostupné;
- c) sieťové predpisy a/alebo štandardné podmienky, v ktorých sú uvedené práva a povinnosti všetkých užívateľov siete, vrátane:
 - 1) harmonizovaných zmlúv o preprave a iných príslušných dokumentov;
 - 2) ak je to relevantné pre prístup do siete, pre všetky príslušné body, špecifikácie príslušných parametrov kvality vodíka a zodpovednosti alebo nákladov na konverziu pre užívateľov siete v prípade, že vodík nespĺňa tieto špecifikácie;
 - 3) ak je to relevantné pre prístup do siete, pre všetky príslušné body, informácií o požiadavkách na tlak;

- d) harmonizované postupy, ktoré sa uplatňujú pri využívaní vodíkovej siete, vrátane vymedzenia kľúčových pojmov;
- e) ak je to vhodné, úrovne flexibility a tolerancie zahrnuté do prepravných a iných služieb bez osobitných poplatkov, ako aj každú flexibilitu ponúkanú navyše a príslušné poplatky;
- f) podrobný opis vodíkovej siete prevádzkovateľa vodíkovej siete a jej príslušných bodov prepojenia uvedených v bode 2 tejto prílohy, ako aj názvy prevádzkovateľov prepojených sietí alebo zariadení;
- g) pravidlá vzťahujúce sa na pripojenie do siete prevádzkovej prevádzkovateľom vodíkovej siete;
- h) informácie o núdzových mechanizmoch, pokiaľ spadajú do zodpovednosti prevádzkovateľa vodíkovej siete, ako sú opatrenia, ktoré môžu viesť k odpojeniu skupín odberateľov, a iné pravidlá všeobecnej zodpovednosti, ktoré sa týkajú prevádzkovateľa vodíkovej siete;
- i) postupy, na ktorých sa dohodli prevádzkovatelia vodíkovej siete v bodoch prepojenia a ktoré sú relevantné pre prístup užívateľov siete do príslušnej vodíkovej siete a týkajú sa interoperability siete.

2. Príslušné body zahŕňajú minimálne:

- a) všetky vstupné a výstupné body vodíkovej siete prevádzkované prevádzkovateľom vodíkovej siete s výnimkou výstupných bodov prepojených s jednotlivými koncovými odberateľmi a s výnimkou vstupných bodov, ktoré sú priamo prepojené s výrobným zariadením jednotlivého výrobcu, ktorý sa nachádza v EÚ;
- b) všetky vstupné a výstupné body prepojujúce siete prevádzkovateľov vodíkových sietí;
- c) všetky body prepojujúce sieť prevádzkovateľa vodíkovej siete s terminálom LNG, vodíkovými terminálmi, fyzickými plynárenskými hubmi, zásobníkmi a výrobnými zariadeniami s výnimkou prípadov, keď sa na tieto zariadenia vzťahuje výnimka podľa písmena a);
- d) všetky body prepojujúce sieť daného prevádzkovateľa vodíkovej siete s infraštruktúrou potrebnou na poskytovanie podporných služieb.

3. Informácie pre jednotlivých koncových odberateľov a výrobné zariadenia, ktoré sú vylúčené z definície príslušných bodov, ako sa uvádza v bode 2 písm. a) tohto oddielu, sa zverejňujú v súhrnnom formáte a považujú sa za jeden príslušný bod.

4.3. Informácie, ktoré sa majú zverejniť vo všetkých príslušných bodoch, a časový rozvrh

- 1. Vo všetkých príslušných bodoch prevádzkovateľa vodíkovej siete zverejňujú v podobe číselných údajov v hodinových alebo denných intervaloch informácie uvedené v písmenách a) až g) za všetky služby. Tieto informácie a aktualizácie sa zverejňujú hneď, ako ich prevádzkovateľ vodíkovej siete má k dispozícii („v takmer reálnom čase“):

- a) technická kapacita tokov v oboch smeroch;
 - b) celková zmluvná kapacita v oboch smeroch;
 - c) nominácie a renominácie v oboch smeroch;
 - d) dostupná kapacita v oboch smeroch;
 - e) skutočné fyzické toky;
 - f) plánované a skutočné prerušenie kapacity;
 - g) plánované a neplánované prerušenia služieb. Plánované prerušenia sa zverejňujú najmenej 42 dní vopred;
2. Vo všetkých príslušných bodoch sa informácie podľa bodu 1 písm. a), b) a d) tohto článku zverejňujú najmenej na obdobie nasledujúcich 24 mesiacov.
3. Vo všetkých príslušných bodoch prevádzkovateľa vodíkovej siete zverejňujú historické informácie o požiadavkách uvedených v bode 1 písm. a) až f) tohto článku priebežne za posledných päť rokov.
4. Prevádzkovateľa vodíkovej siete denne zverejňujú namerané hodnoty čistoty vodíka a kontaminantov vo všetkých príslušných bodoch. Predbežné číselné údaje sa zverejňujú najneskôr do troch dní. Konečné číselné údaje sa zverejňujú do troch mesiacov po skončení príslušného mesiaca.
5. Ďalšie podrobnosti potrebné na vykonávanie bodov 4.1, 4.2 a 4.3, napr. podrobnosti o formáte a obsahu informácií potrebných pre užívateľov siete na účinný prístup do siete, informácie, ktoré sa majú uverejniť v príslušných bodoch, podrobnosti o časových rozvrhoch, sa stanovujú v sieťovom predpise vypracovanom na základe článku 52 tohto nariadenia.

PRÍLOHA II

**ŠTANDARDNÉ TECHNICKÉ, PRÁVNE A FINANČNÉ DOJEDNANIA PODĽA ČLÁNKU 13 ODS. 14
NARIADENIA (EÚ) 2017/1938**

Táto príloha obsahuje postup – vo forme povinných vzorov – na vykonávanie solidárneho opatrenia podľa článku 13, ktorý sa má dodržiavať v prípade, že sa členský štát žiadajúci o solidaritu (ďalej len „žiadajúci členský štát“) a členský štát povinný poskytnúť solidárne opatrenie podľa článku 13 ods. 1 a 2 (ďalej len „poskytujúci členský štát“) nedohodli alebo nesfinalizovali technické, právne a finančné dojednania podľa článku 13 ods. 10.

Ak existuje viacero poskytujúcich členských štátov a ak existujú dvojstranné dojednania o solidarite s jedným alebo viacerými z nich, tieto dojednania [...] **majú** medzi členskými štátmi, ktoré sa dvojstranne dohodli, prednosť. Štandardné dojednania sa budú uplatňovať len v prípade zostávajúcich poskytujúcich členských štátov.

Žiadajúci a poskytujúci členský štát komunikujú prioritne prostredníctvom e-mailu; ak to nie je možné, telefonicky alebo akýmkoľvek iným dostupným spôsobom, ktorý sa uvedie v žiadosti o solidaritu [...] a schváli v potvrdení o doručení žiadosti.

Nasledujúce vzory sa vyplnené zašlú e-mailom príslušným protistranám v ostatných členských štátoch (hlavnému adresátovi zodpovednému za prijatie opatrení), ako aj kontaktnému miestu Komisie pre riadenie plynovej krízy (v kópii, pre informáciu).

1. Žiadosť o solidaritu (vyplniť v angličtine)

Pokyny:

Odoslať najneskôr 20 hodín pred začiatkom dňa dodania (*s výnimkou vyššej moci*).

Ak existuje viacero poskytujúcich členských štátov, žiadosť o solidaritu sa zašle súčasne všetkým týmto štátom, najlepšie v tom istom e-maile.

Žiadosť o poskytnutie solidárnych opatrení sa podáva za nasledujúci plynárenský deň, ako sa uvádza v článku 3 ods. 7 nariadenia (EÚ) č. 984/2013. V prípade potreby sa žiadosť zopakuje na ďalšie plynárenské dni.

Dátum: _____

Čas: _____

1. V mene (žiadajúceho členského štátu) žiadam (poskytujúci členský štát) o vykonanie solidárnych opatrení podľa článku 13 ods. 1 a 2 (*ak odsek 2 nie je relevantný, vymažte ho*).

Potvrdzujem, že požiadavky uvedené v článku 13 ods. 3 sú splnené.

2. Stručný opis opatrení, ktoré vykonal (žiadajúci členský štát) [podľa článku 13 ([...]) ods. 3 písm. c)]:

3. (Žiadajúci členský štát) sa zaväzuje zaplatiť spravodlivú a rýchlu kompenzáciu za solidárne opatrenia (poskytujúcemu členskému štátu) v súlade s článkom 13 ods. 8. Kompenzácia sa vypláti v eurách do 30 dní od prijatia faktúry.

4. Príslušný orgán žiadajúceho členského štátu:

Kontaktná osoba: _____

e-mail: _____

Tel.: + _____ záložné tel. č.: _____

Alternatívna služba rýchlych správ: + _____

5. Príslušný orgán poskytujúceho členského štátu (potvrďte ho vo svojom potvrdení o doručení):

Kontaktná osoba: _____

e-mail: _____

Tel.: + _____ záložné tel. č.: _____

Alternatívna služba rýchlych správ: + _____

3. Zodpovedný TSO v žiadajúcom členskom štáte:

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

4. Zodpovedný manažér pre oblasť trhu v žiadajúcom členskom štáte (ak je to relevantné):

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

6. V prípade dobrovoľných (trhovo orientovaných) solidárnych opatrení zmluvy o dodávke plynu s účastníkmi trhu v poskytujúcom členskom štáte uzatvorí

☐ žiadajúci členský štát alebo

☐ zástupca konajúci v mene žiadajúceho členského štátu (na základe štátnej záruky).

Meno: _____.

Kontaktná osoba: _____.

Tel.: + _____.

7. Technické podrobnosti žiadosti

a) Požadovaný objem plynu (celkový objem):

_____ kWh,

z toho

plyn s vysokou výhrevnosťou: _____ kWh;

plyn s nízkou výhrevnosťou: _____ kWh.

b) odberné miesta (prepojovacie vedenia):

_____;

_____;

_____;

_____;

Pokiaľ ide o odberné miesta, existujú obmedzenia:

☐ Nie

☐ Áno

Ak áno, presne uveďte odberné miesta a požadovaný objem plynu:

Odborné miesto:

Objem plynu:

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

Podpis: _____

2. Potvrdenie o doručení / žiadosť o doplňujúce informácie (vyplniť v angličtine)

Pokyny:

odoslať do 30 **minút** [...] od doručenia žiadosti.

Adresované (*príslušný orgán žiadajúceho členského štátu*):

V mene (*poskytujúci členský štát*) potvrdzujem doručenie Vašej žiadosti o solidárne opatrenia podľa článku 13 ods. 1 a 2 (*ak odsek 2 nie je relevantný, vymažte ho*).

Potvrdzujem / opravujem kontaktné údaje, ktoré sa majú použiť v ďalších krokoch:

Kontaktná osoba: _____

e-mail: _____

Tel.: + _____ záložné tel. č.: _____

Alternatívna služba rýchlych správ: + _____

(Ak je žiadosť neúplná/obsahuje chyby alebo opomenutia) Po overení sa zdá, že vaša žiadosť
je neúplná/obsahuje tieto chyby/neobsahuje tieto informácie:

.....
.....

Ak je to možné, pošlite nám upravenú žiadosť s chýbajúcimi/so správnymi údajmi do 30 **minút**
[...].

Vyhotovené (dátum) o (čas)

Podpis:

3. Ponuka solidarity (vyplní sa v angličtine)

Pokyny:

- 1) Odoslať najneskôr 11 hodín pred začiatkom dňa dodania (*s výnimkou vyššej moci*).
- 2) Ponuka solidarity zahŕňa najmä ponuky plynu na základe dobrovoľných opatrení (ďalej len „primárne ponuky“). Okrem toho, ak by primárne ponuky nestačili na pokrytie objemov uvedených v žiadosti o solidaritu, ponuka solidarity zahŕňa dodatočné ponuky plynu („sekundárne ponuky“) na základe povinných opatrení. Ak by primárne ponuky od ostatných poskytujúcich členských štátov (ak je to relevantné) nestačili na pokrytie žiadosti o solidaritu, (*príslušný orgán poskytujúceho členského štátu*) musí byť pripravený aktivovať netrhové opatrenia a dodať chýbajúce objemy.

Kompenzácia podľa článku 13 ods. 8 za solidárny plyn založená na dobrovoľných opatreniach zahŕňa cenu plynu (vyplývajúcu z uplatnených zmluvných doložiek, ponúk alebo iného trhového mechanizmu) a náklady na prepravu do odberného miesta. Túto kompenzáciu zaplatí žiadajúci členský štát priamo dodávateľovi/dodávateľom plynu poskytujúcej strany.

- 4) Kompenzácia (ktorá sa má vyplatiť poskytujúcemu členskému štátu) podľa článku 13 ods. 8 za poskytovanie solidárneho plynu na základe povinných opatrení zahŕňa:

- a) cenu plynu, ktorá zodpovedá poslednej dostupnej cene na spotovom trhu za príslušnú kvalitu plynu na burze poskytujúceho členského štátu k dátumu poskytnutia solidárneho opatrenia; ak sa na území poskytujúceho členského štátu nachádza viac búrz, zodpovedá aritmetickému priemeru posledných dostupných cien na spotovom trhu na všetkých burzách; ak na území poskytujúceho členského štátu neexistuje žiadna burza, zodpovedá aritmetickému priemeru posledných dostupných cien na spotovom trhu na všetkých burzách na území Únie.

- b) akúkoľvek kompenzáciu, ktorú má v dôsledku povinného opatrenia zaplatiť poskytujúci členský štát dotknutým tretím stranám na základe príslušných zákonov a iných právnych predpisov, vrátane prípadných súvisiacich mimosúdnych a súdnych trov konania a

- c) náklady na prepravu do odberného miesta.

- 4) Poskytujúci členský štát znáša prepravné riziko pri preprave do odberného miesta.

- 5) Žiadajúci členský štát zabezpečuje, aby sa odobrali objemy plynu poskytnuté na dohodnutých odberných miestach. Kompenzácia za solidárne opatrenia bude splatná bez ohľadu na skutočne odobratý objem plynu poskytnutý v súlade so zmluvou.

Dátum

Čas

Adresované (*príslušný orgán žiadajúceho členského štátu*):

1. Na základe Vašej žiadosti o solidárne opatrenia podľa článku 13 ods. 1 a 2 (*ak odsek 2 nie je relevantný, vymažte ho*), doručenej (*dátum*) o (i), Vám (*príslušný orgán poskytujúceho členského štátu*) zasiela túto ponuku (tieto ponuky):

2. Informácie o strane poskytujúcej plyn

a) dodávateľ plynu / účastník trhu, ktorý podpisuje zmluvu (*v prípade dobrovoľných opatrení/ak je to relevantné*)

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

b) Príslušný verejný obstarávateľ

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

c) Zodpovedný TSO:

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

d) Zodpovedný manažér pre oblasť trhu (ak je to relevantné):

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

3. **Primárne ponuky – na základe dobrovoľných opatrení („trhovo orientované“)**

a) Objem plynu (spolu):

____ kWh, z toho

plyn s vysokou výhrevnosťou: _____ kWh,

plyn s nízkou výhrevnosťou: _____ kWh.

b) Obdobie dodávky:

c) Maximálna prepravná kapacita:

_____ kWh/h, z toho

pevná kapacita: _____ kWh/h;

prerušiteľná kapacita: _____ kWh/h.

d) Odberné miesta (prepojovacie vedenia):

Odberné miesto	Pevná prepravná kapacita	Prerušiteľná prepravná kapacita
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h

e) Odkaz na platformu na rezerváciu kapacity:

f) Odhadovaná kompenzácia za dobrovoľné opatrenie:

cena plynu: __EUR;

ostatné náklady: __EUR (spresnite)

g) Údaje o platbe:

Príjemca: _____

Údaje o banke: _____

4. Sekundárne ponuky – na základe povinných opatrení („netrhové“)

a) Objem plynu (spolu):

____ kWh, z toho

plyn s vysokou výhrevnosťou: _____ kWh,

plyn s nízkou výhrevnosťou: _____ kWh.

b) Obdobie dodávky:

c) Maximálna prepravná kapacita:

_____ kWh/h, z toho

pevná kapacita: _____ kWh/h;

prerušiteľná kapacita: _____ kWh/h.

d) Odborné miesta (prepojovacie vedenia):

Odborné miesto	Pevná prepravná kapacita	Prerušiteľná prepravná kapacita
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h

e) Odkaz na platformu na rezerváciu kapacity:

f) Pravdepodobné náklady na povinné opatrenia:

odhadovaná cena plynu za kWh: _____ EUR;

pravdepodobné náklady na prepravu: _____ EUR;

odhadovaná výška kompenzačných platieb odvetviám hospodárstva poskytujúceho členského štátu,
ktoré sú postihnuté znížením dodávok:

_____ EUR.

g) Údaje o platbe:

Príjemca: _____

Údaje o banke: _____

Vyhotovené (dátum) o (čas)

Podpis:

4. Potvrdenie o doručení ponuky solidarity (vyplní sa v angličtine)

Pokyny:

odoslať do 30 **minút** [...] od prijatia ponuky solidarity.

Adresované (*príslušnému orgánu poskytujúceho členského štátu*).

V mene (*žiadajúceho členského štátu*) potvrdzujem doručenie Vašej ponuky solidarity (dátum)...
o..... (čas).

(*Príslušný orgán žiadajúcej strany*)

Kontaktná osoba:

Tel.: +

Vyhotovené (dátum) o (čas)

Podpis:

5. Prijatie / odmietnutie ponúk solidarity na základe dobrovoľných opatrení *(vyplniť v angličtine)*

Pokyny:

- (1) odoslať do dvoch hodín od prijatia ponuky.
- (2) Ak sa ponuka prijme v plnom rozsahu, prijatím sa prevezmú presné podmienky ponuky, ktorú zaslal poskytujúci členský štát. Čiastočné prijatie ponuky sa môže vzťahovať len na objemy, ktoré sa majú poskytnúť.

Dátum Čas

1. V mene (žiadajúceho členského štátu) (úplne / čiastočne) prijímam / odmietam ponuku, ktorú (poskytujúci členský štát) predložil dňa (dátum) o (čas) v rámci vykonávania solidárnych opatrení podľa článku 13 ods. 1 a 2 (ak odsek 2 nie je relevantný, vymažte ho).

2. Príslušný orgán žiadajúceho členského štátu:

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

3. Zodpovedný TSO v žiadajúcom členskom štáte:

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

4. Zodpovedný manažér pre oblasť trhu v žiadajúcom členskom štáte (ak je to relevantné):

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

5. Prijatá primárna ponuka (Prijaté primárne ponuky) na základe dobrovoľných opatrení
(prevezmite presné podmienky „primárnej ponuky“ v podobe, v akej bola prijatá):

.....

Vyhotovené (dátum) o (čas)

Podpis:

6. Prijatie ponúk solidarity na základe povinných opatrení (vyplniť v angličtine)

Pokyny:

- (1) Odoslať do 3 hodín od prijatia ponuky solidarity.
- (2) Ak sa ponuka prijme v plnom rozsahu, prijatím sa prevezmú presné podmienky ponuky, ktorú zaslal poskytujúci členský štát. Čiastočné prijatie ponuky sa môže vzťahovať len na objemy, ktoré sa majú poskytnúť na odberné miesto.
- (3) Prijímanie ponúk na základe povinných opatrení zahŕňa: krátky opis ponúk na základe povinných opatrení doručených od ostatných poskytujúcich členských štátov; b) ak je to relevantné, dôvody, prečo tieto ponuky neboli prijaté (pozn.: dôvody nemusia súvisieť s cenou); c) krátky opis ponúk na základe povinných opatrení doručených od ostatných poskytujúcich členských štátov; d) údaj o tom, či boli aj tieto ponuky prijaté, a ak nie, dôvody ich odmietnutia.
- (4) Komisia môže usporiadať koordinačný telefonický hovor so žiadajúcim členským štátom a všetkými poskytujúcimi členskými štátmi; usporiada ho na žiadosť jedného členského štátu. Tento telefonický hovor sa uskutoční do 30 **minút** [...] po prijatí solidárnych ponúk na základe povinných opatrení (ak ide o iniciatívu Komisie) alebo po prijatí žiadosti členského štátu o koordinačný telefonický hovor.

Dátum Čas

1. V mene (žadajúceho členského štátu) (úplne / čiastočne) prijímam / odmietam ponuku, ktorú (poskytujúci členský štát) predložil dňa (dátum) o (čas) v rámci vykonávania solidárnych opatrení podľa článku 13 ods. 1 a 2 (ak odsek 2 nie je relevantný, vymažte ho).

2. Príslušný orgán žiadajúceho členského štátu:

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

3. Zodpovedný TSO v žiadajúcom členskom štáte:

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

4. Zodpovedný manažér pre oblasť trhu v žiadajúcom členskom štáte (ak je to relevantné):

Kontaktná osoba: _____

Tel.: + _____

5. Prijatá sekundárna ponuka na základe povinných opatrení (prevezmite presné znenie „sekundárnej ponuky“ prijatej od poskytujúceho členského štátu).

.....

6. Dodatočné informácie o prijatí sekundárnych ponúk:

a) krátky opis ponúk na základe dobrovoľných opatrení doručených od ostatných poskytujúcich členských štátov:

.....

b) boli tieto ponuky prijaté? Ak nie, uveďte dôvody:

.....

c) krátky opis ponúk na základe povinných opatrení doručených od ostatných poskytujúcich členských štátov:

.....

a) boli tieto ponuky prijaté? Ak nie, uveďte dôvody:

.....

Vyhotovené (dátum) o (čas)

Podpis

PRÍLOHA III

Zrušené nariadenie so zoznamom jeho neskorších zmien

Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES)
č. 715/2009 (Ú. v. EÚ L 211, 14.8.2009, s. 36)

Rozhodnutie Komisie 2010/685/EÚ
(Ú. v. EÚ L 293, 11.11.2010, s. 67)

Rozhodnutie Komisie 2012/490/ EÚ
(Ú. v. EÚ L 231, 28.8.2012, s. 16)

Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) (len článok 22)
č. 347/2013
(Ú. v. EÚ L 115, 25.4.2013, s. 39)

Rozhodnutie Komisie (EÚ) 2015/715
(Ú. v. EÚ L 114, 5.5.2015, s. 9)

Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) (len článok 50)
2018/1999
(Ú. v. EÚ L 328, 21.12.2018, s. 1)

PRÍLOHA IV**TABUĽKA ZHODY**

Nariadenie (EÚ) č. 715/2009	Toto nariadenie
článok 1 prvý pododsek (úvodná časť)	článok 1 prvý pododsek (úvodná časť)
článok 1 písm. a)	článok 1 písm. a)
článok 1 písm. b)	—
článok 1 písm. c)	článok 1 písm. b)
článok 1 druhý, tretí a štvrtý pododsek	článok 1 druhý, tretí a štvrtý pododsek
článok 2 ods. 1 (úvodná časť)	článok 2 ods. 1 (úvodná časť)
—	článok 2 ods. 1 bod 1
článok 2 ods. 1 bod 1	článok 2 ods. 1 bod 2
článok 2 ods. 1 bod 2	článok 2 ods. 1 bod 3
článok 2 ods. 1 bod 3	článok 2 ods. 1 bod 4
článok 2 ods. 1 bod 4	článok 2 ods. 1 bod 5
článok 2 ods. 1 bod 5	článok 2 ods. 1 bod 6
článok 2 ods. 1 bod 6	článok 2 ods. 1 bod 7
článok 2 ods. 1 bod 7	článok 2 ods. 1 bod 8
článok 2 ods. 1 bod 8	článok 2 ods. 1 bod 9

článok 2 ods. 1 bod 9	článok 2 ods. 1 bod 10
článok 2 ods. 1 bod 10	článok 2 ods. 1 bod 11
článok 2 ods. 1 bod 11	článok 2 ods. 1 bod 12
článok 2 ods. 1 bod 12	článok 2 ods. 1 bod 13
článok 2 ods. 1 bod 13	článok 2 ods. 1 bod 14
článok 2 ods. 1 bod 14	článok 2 ods. 1 bod 15
článok 2 ods. 1 bod 15	článok 2 ods. 1 bod 16
článok 2 ods. 1 bod 16	článok 2 ods. 1 bod 17
článok 2 ods. 1 bod 17	článok 2 ods. 1 bod 18
článok 2 ods. 1 bod 18	článok 2 ods. 1 bod 19
článok 2 ods. 1 bod 19	článok 2 ods. 1 bod 20
článok 2 ods. 1 bod 20	článok 2 ods. 1 bod 21
článok 2 ods. 1 bod 21	článok 2 ods. 1 bod 22
článok 2 ods. 1 bod 22	článok 2 ods. 1 bod 23
článok 2 ods. 1 bod 23	článok 2 ods. 1 bod 24
článok 2 ods. 1 bod 24	článok 2 ods. 1 bod 25
článok 2 ods. 1 bod 25	článok 2 ods. 1 bod 26
článok 2 ods. 1 bod 26	článok 2 ods. 1 bod 27
článok 2 ods. 1 bod 27	článok 2 ods. 1 bod 28
článok 2 ods. 1 bod 28	článok 2 ods. 1 bod 29
—	článok 2 ods. 1 bod 30
—	článok 2 ods. 1 bod 31

—	článok 2 ods. 1 bod 32
—	článok 2 ods. 1 bod 33
—	článok 2 ods. 1 bod 34
—	článok 2 ods. 1 bod 35
—	článok 2 ods. 1 bod 36
—	článok 2 ods. 1 bod 37
—	článok 2 ods. 1 bod 38
článok 2 ods. 2	článok 2 ods. 2
—	článok 3
—	článok 4
článok 14	článok 5
článok 14 ods. 1	článok 5 ods. 1 až 2
—	článok 5 ods. 3
článok 14 ods. 3	článok 5 ods. 4
článok 14 ods. 2	článok 5 ods. 5
—	článok 6
článok 15	článok 7
článok 7 ods. 1 až 2	článok 7 ods. 1 až 2
—	článok 7 ods. 3
článok 7 ods. 3	článok 7 ods. 4
—	článok 7 ods. 4 druhý pododsek

článok 7 ods. 4	článok 7 ods. 5
článok 7 ods. 5	článok 7 ods. 6
—	článok 8
článok 16	článok 9
článok 16 ods. 1 až 3	článok 9 ods. 1 až 3
—	článok 9 ods. 4
článok 9 ods. 4	—
článok 9 ods. 5	—
článok 17	článok 10
článok 22	článok 11
článok 21	článok 12
článok 3	článok 13
—	článok 14
článok 13	článok 15
—	článok 16
—	článok 17
—	článok 18
—	článok 19
—	článok 20
článok 4	článok 21
článok 5	článok 22

článok 5 ods. 1 až 4	článok 22 ods. 1 až 4
článok 8	článok 23
článok 8 ods. 1 až 3 písm. f)	článok 23 ods. 1 až 3 písm. f)
–	článok 23 ods. 3 písm. g)
–	článok 23 ods. 3 druhý pododsek
článok 8 ods. 4	článok 23 ods. 4
–	článok 23 ods. 4 druhý pododsek
článok 8 ods. 5 až ods. 6 bod 1	článok 23 ods. 5 až ods. 6 bod 1
–	článok 23 ods. 6 písm. m)
článok 8 ods. 7 až 11	článok 23 ods. 7 až 11
článok 8 ods. 11	článok 23 ods. 10
článok 8 ods. 12	článok 23 ods. 11
článok 9	článok 24
článok 24	článok 25
článok 10	článok 26
článok 11	článok 27
článok 12	článok 28
článok 29	článok 29
–	článok 29 písm. a)
článok 29 písm. b) a c)	článok 29 písm. b) a c)
článok 18	článok 30

článok 18 ods. 1 až 6

—

článok 19

článok 19 ods. 1

—

článok 19 ods. 2

článok 19 ods. 3

článok 19 ods. 4

článok 19 ods. 5

—

článok 20

—

—

—

—

—

—

—

—

—

—

—

—

článok 30 ods. 1 až 6

článok 30 ods. 7

článok 31

článok 31 ods. 1

článok 31 ods. 2

článok 31 ods. 3

článok 31 ods. 4

článok 31 ods. 5

článok 31 ods. 6

článok 31 ods. 6 druhý pododsek

článok 32

článok 33

článok 34

článok 35

článok 36

článok 37

článok 38

článok 39

článok 40

článok 41

článok 42

článok 43

článok 44

—	článok 45
—	článok 46
—	článok 47
—	článok 48
—	článok 49
—	článok 50
—	článok 51
	článok 52
článok 6	článok 53
	článok 53 ods. 1 až 15
článok 6 ods. 1 až 12	—
—	článok 54
	článok 55
článok 7	článok 55 ods. 1 až 3
článok 7 ods. 1 až 4	—
článok 23	článok 56
článok 23 ods. 1	—
—	článok 56 ods. 1 až 5
článok 23 ods. 6 a 7	—
článok 25	—
článok 23	článok 57
článok 58 ods. 1 a 2	článok 58 ods. 1 a 2
	článok 58 ods. 3 až 7

článok 27	článok 59
—	článok 59 ods. 1 až 3
článok 27 ods. 1 a 2	—
—	článok 60
článok 28	článok 61
článok 28 ods. 1	článok 61 ods. 1
—	článok 61 ods. 2 a 3
článok 28 ods. 2	—
článok 30	článok 62
článok 30 písm. a)	—
článok 30 písm. b)	—
článok 30 písm. c)	—
článok 30 druhý pododsek	—
—	článok 63
—	článok 64
—	článok 65
—	článok 66
—	článok 67
článok 31	článok 68
článok 32	článok 69
príloha I	príloha I
—	príloha II
—	príloha III
príloha III	príloha IV