

Brusel 14. června 2021  
(OR. en)

9732/21

---

Interinstitucionální spis:  
2020/0360(COD)

---

ENER 276  
TRANS 392  
RELEX 547  
ECOFIN 595  
ENV 423  
CODEC 883  
IA 116

## VÝSLEDEK JEDNÁNÍ

|                           |                                                                                                                                                                                                    |
|---------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Odesílatel:               | Generální sekretariát Rady                                                                                                                                                                         |
| Datum:                    | 11. června 2021                                                                                                                                                                                    |
| Příjemce:                 | Delegace                                                                                                                                                                                           |
| Č. předchozího dokumentu: | 9411/21                                                                                                                                                                                            |
| Č. dok. Komise:           | 14088/21 + ADD 1 - ADD 5                                                                                                                                                                           |
| Předmět:                  | Návrh nařízení Evropského parlamentu a Rady, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě a kterým se zrušuje nařízení (EU) č. 347/2013<br>– obecný přístup (11. června 2021) |

Delegace naleznou v příloze obecný přístup Rady k výše uvedenému návrhu ve znění, jež na svém 3801. zasedání konaném dne 11. června 2021 přijala Rada pro dopravu, telekomunikace a energetiku.

Obecný přístup, kterým byl stanoven prozatímní postoj Rady k tomuto návrhu, je východiskem pro přípravu na jednání s Evropským parlamentem.

Změny návrhu Komise jsou vyznačeny **tučně** a vypuštěný text znaky [].

**KAPITOLA I**

***OBECNÁ USTANOVENÍ***

*Článek 1*

**Předmět a oblast působnosti**

1. Toto nařízení stanoví hlavní směry pro včasný rozvoj a interoperabilitu prioritních koridorů a oblastí transevropské energetické infrastruktury stanovených v příloze I (dále jen „prioritní koridory a oblasti energetické infrastruktury“), které přispívají k cílům Unie v oblasti klimatu a energetiky do roku 2030 a k cíli klimatické neutrality do roku 2050 **a k zajištění propojení, energetické bezpečnosti, integrace trhu a systémů a hospodářské soutěže pro všechny členské státy, [ ] jakož i k zajištění energie za cenu, která je pro domácnosti a společnosti dostupná.**
2. Toto nařízení zejména:
  - a) upravuje určování projektů společného zájmu nezbytných pro zavedení prioritních koridorů a oblastí, které spadají do kategorií energetické infrastruktury [ ] stanovených v příloze II (dále jen „kategorie energetické infrastruktury“);
  - b) upravuje určování projektů ve vzájemném zájmu.**
  - c) usnadňuje včasné provádění projektů společného zájmu a **projektů ve vzájemném zájmu** racionalizací, užší koordinací a urychlením povolovacích postupů a zvýšením **transparentnosti a účasti veřejnosti;**

- d) stanoví pravidla [ ] pro přeshraniční přidělování nákladů a pobídek spojených s riziky u projektů společného zájmu a **projektů ve vzájemném zájmu**;
- e) určuje podmínky a **kritéria** pro způsobilost projektů společného zájmu a **projektů ve vzájemném zájmu** z hlediska finanční pomoci Unie;

[ ] (*původní bod e) byl vypuštěn*)

## Článek 2

### Definice

Vedle definic stanovených ve směrnicích Evropského parlamentu a Rady 2009/73/ES, (EU) 2018/2001<sup>1</sup> a (EU) 2019/944 a v nařízeních (ES) č. 715/2009 [ ] a (EU) 2019/943 se pro účely tohoto nařízení použijí tyto definice:

- 1) „energetickou infrastrukturou“ se rozumí jakékoli fyzické zařízení nebo nástroj spadající do kategorií energetické infrastruktury nacházející se v Unii nebo propojující Unii a jednu nebo více třetích zemí;
- 2) „komplexním rozhodnutím“ se rozumí [ ] rozhodnutí nebo soubor rozhodnutí orgánu či orgánů členského státu, s výjimkou soudů či jiných soudních orgánů, které určují, zda má předkladatel projektu povolení pro výstavbu energetické infrastruktury k realizaci projektu společného zájmu **nebo projektu ve vzájemném zájmu**, či nikoli, neboť má možnost zahájit nebo zadat a zahájit nezbytné stavební práce (dále jen „stav připravenosti k výstavbě“), aniž jsou dotčena jakákoli rozhodnutí přijatá v souvislosti se správním odvolacím řízením;
- 3) „projektem“ se rozumí jedno nebo více vedení, potrubí, zařízení, vybavení nebo instalací spadající do kategorií energetické infrastruktury;

---

<sup>1</sup> Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (Úř. věst. L 328, 21.12.2018, s. 82).

- 4) „projektem společného zájmu“ se rozumí projekt, který je [ ] **nezbytný** [ ] pro provádění prioritních koridorů a oblastí energetické infrastruktury stanovených v příloze I a který je uveden na unijním seznamu projektů společného zájmu uvedeném v článku 3 **nebo projektů uvedených v příloze II, které jsou rozvíjeny ve znevýhodněných, méně propojených, okrajových, nejvzdálenějších nebo izolovaných regionech, jako jsou ostrovy, pokud podporují inovativní a jiná řešení se zapojením alespoň dvou členských států s významným pozitivním dopadem na plnění cílů EU v oblasti energetiky a klimatu v souladu s kritérii stanovenými v tomto nařízení;**
- 5) „projektem ve vzájemném zájmu“ se rozumí projekt, který podporuje alespoň jeden členský stát ve spolupráci s třetími zeměmi na **základě dopisů o podpoře zaslaných vládami přímo dotčených zemí, v nichž tyto vlády vyjadřují projektu svou podporu, nebo na základě jiné nezávazné dohody** [ ], v rámci kategorií energetické infrastruktury uvedených v příloze II, který významně přispívá k plnění celkových cílů Unie v oblasti energetiky a klimatu podle čl. 1 odst. 1 a který je součástí unijního seznamu projektů uvedeného v článku 3 [ ];
- 6) „problematickým místem energetické infrastruktury“ se rozumí omezení fyzických toků v určitém energetickém systému, které je způsobeno nedostatečnou přenosovou kapacitou, což zahrnuje mimo jiné absenci infrastruktury;
- 7) „předkladatelem projektu“ se rozumí:
- a) provozovatel přenosové soustavy, provozovatel distribuční soustavy či jiný provozovatel nebo investor rozvíjející projekt společného zájmu **nebo projekt ve vzájemném zájmu;**
  - b) existuje-li několik provozovatelů přenosové soustavy, provozovatelů distribuční soustavy či jiných provozovatelů nebo investorů či jejich skupiny, osoba s právní subjektivitou podle platného vnitrostátního práva, která byla určena na základě smluvního ujednání mezi nimi a která je způsobilá převzít zákonné povinnosti a finanční odpovědnost za strany smluvního ujednání;

- 8) „inteligentní elektrickou rozvodnou sítí“ se rozumí elektrická rozvodná síť, v níž může provozovatel sítě digitálně monitorovat činnost uživatelů, kteří jsou k síti připojeni, **nebo** [ ] **aktivně kontrolovat jejich konkrétní kroky** [ ], a informační a komunikační technologie (IKT) pro komunikaci se souvisejícími provozovateli sítě, výrobci, spotřebiteli anebo prozumenty, za účelem přenosu **nebo distribuce** elektřiny udržitelným, nákladově efektivním a bezpečným způsobem;
- 9) „inteligentní plynárenskou sítí“ se rozumí plynárenská síť, která využívá inovativní digitální **nebo jiná** řešení s cílem nákladově efektivním způsobem integrovat různé plyny z nízkouhlíkových a **zejména obnovitelných** zdrojů v souladu s potřebami spotřebitelů a požadavky na kvalitu plynu, a snížit tak uhlíkovou stopu související spotřeby plynu, umožnit vyšší podíl plynů z obnovitelných a nízkouhlíkových zdrojů a vytvořit vazby s dalšími nosiči energie a odvětvími, **včetně fyzické modernizace nezbytné pro integraci plynů z nízkouhlíkových a zejména obnovitelných zdrojů**;
- 10) „přizpůsobením“ se rozumí fyzická modernizace stávající infrastruktury pro zemní plyn za [ ] účelem výhradního využívání čistého vodíku [ ];
- [ ]
- 11) „příslušnými [ ] orgány“ se rozumí orgány, které jsou podle vnitrostátního práva příslušné vydávat různá povolení a oprávnění související s plánováním, projektováním a výstavbou nemovitostí, včetně energetické infrastruktury;
- 12) „pracemi“ se rozumí nákup, dodávka a zavedení součástí, systémů a služeb, včetně softwaru, provádění rozvojových, stavebních a instalačních činností v souvislosti s projektem, přejímka zařízení a zahájení projektu;

- 13) „studiemi“ se rozumí činnosti potřebné pro přípravu provádění projektu, např. přípravné studie, studie proveditelnosti, hodnotící, ověřovací a validační studie, včetně softwaru, a jakákoli jiná technická podpůrná opatření, včetně opatření předcházejících úplnému vymezení a vypracování projektu a rozhodnutí o jeho financování, jako jsou obhlídky příslušných areálů a příprava finančního balíčku;
- 14) „vnitrostátním regulačním orgánem“ se rozumí vnitrostátní regulační orgán určený v souladu s čl. 39 odst. 1 směrnice 2009/73/ES nebo s čl. 57 odst. 1 směrnice (EU) 2019/944;
- 15) „uvedením do provozu“ se rozumí proces uvádění určitého projektu do provozu poté, co byl vybudován;
- 16) „[ ] **příslušnými** vnitrostátními regulačními orgány“ se rozumí vnitrostátní regulační orgány v členských státech, [ ] **v nichž projekt probíhá nebo které se podílejí na přeshraničním sdílení nákladů na projekt s významným pozitivním dopadem;**
- 17) „přízpůsobením se změně klimatu“ se rozumí proces, který zajišťuje, aby odolnost energetické infrastruktury vůči potenciálním nepříznivým dopadům změny klimatu byla zabezpečena prostřednictvím posouzení klimatické zranitelnosti a rizik, a to i prostřednictvím příslušných adaptačních opatření;
- [ ]
- [ ]
- 18) „**konkurenčními projekty**“ jsou projekty, které se zcela nebo částečně zabývají stejným **zjištěným nedostatkem v infrastruktuře nebo potřebou související s regionální infrastrukturou.**

## KAPITOLA II

### *PROJEKTY SPOLEČNÉHO ZÁJMU A PROJEKTY VE VZÁJEMNÉM ZÁJMU*

#### *Článek 3*

##### **Unijní seznam projektů společného zájmu a projektů ve vzájemném zájmu**

1. Zřizují se regionální skupiny (dále jen „skupiny“) uvedené v příloze III oddíle 1. Členství v každé skupině vychází z každého prioritního koridoru a oblasti a jejich příslušného zeměpisného pokrytí stanoveného v příloze I. Rozhodovací pravomoci ve skupinách přísluší členským státům a Komisi, která je pro tyto účely dále označována za rozhodovací orgán skupin. **Rozhodování v regionálních skupinách je založeno na konsenzu.**

[ ]

2. Každá skupina přijme svůj jednací řád s přihlédnutím k ustanovením přílohy III.
3. Rozhodovací orgán každé skupiny přijme regionální seznam [ ] projektů společného zájmu **a projektů ve vzájemném zájmu** vypracovaný postupem stanoveným v příloze III oddíle 2 podle přínosu každého projektu k provádění prioritních koridorů a oblastí energetické infrastruktury a podle toho, jak splňují kritéria stanovená v článku 4. [ ]

Při vypracovávání regionálního seznamu skupinou:

- a) každý jednotlivý návrh projektu společného zájmu vyžaduje souhlas států, k jejichž území se projekt vztahuje; pokud určitý stát [ ] neposkytne svůj souhlas, řádně svůj postoj odůvodní dotčené skupině;

b) se zohlední poradenství poskytnuté Komisí, jehož cílem je, aby celkový počet projektů společného zájmu a **projektů ve vzájemném zájmu** zůstal zvládnutelným.

4. Komise je zmocněna přijímat v souladu s článkem 20 tohoto nařízení akty v přenesené pravomoci [ ] s cílem stanovit „seznam Unie“ **(zahrnující navrhované projekty společného zájmu a projekty ve vzájemném zájmu)** [ ], s výhradou druhého pododstavce článku 172 Smlouvy o fungování Evropské unie.

Při výkonu své pravomoci Komise zajistí, aby byl tento seznam Unie přijímán každé dva roky, a to na základě regionálních seznamů přijatých rozhodovacími orgány skupin podle přílohy III oddílu 1 bodu 2 postupem stanoveným v odstavci 3 tohoto článku.

První seznam Unie podle tohoto nařízení se přijme nejpozději do 30. listopadu 2023.

5. Komise **poskytuje rozhodovacímu orgánu každé skupiny při přijímání regionálních seznamů navrhovaných projektů společného zájmu a projektů ve vzájemném zájmu poradenství s cílem** [ ]:

- a) zajistit, aby obsahovaly pouze ty projekty, které splňují kritéria uvedená v článku 4;
- b) zajistit konzistentnost mezi jednotlivými regiony, přičemž zohlední stanovisko Agentury Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „agentura“) uvedené v příloze III oddíle 2 bodě 12;
- c) zohlednit stanoviska členských států uvedená v příloze III oddíle 2 bodě 9;
- d) zaměřit se na to, aby zůstal celkový počet projektů společného zájmu na seznamu Unie zvládnutelným.



6. Projekty společného zájmu zařazené na seznam Unie podle odstavce 4 tohoto článku v rámci kategorií energetické infrastruktury vymezených v příloze II bodě 1 písm. a), b), c) a e) se stanou nedílnou součástí příslušných regionálních investičních plánů podle článku 34 nařízení (EU) 2019/943 [ ] a příslušných vnitrostátních desetiletých plánů rozvoje sítě podle článku 51 směrnice (EU) 2019/944 [ ] a podle potřeby i dalších příslušných národních plánů infrastruktury. Těmto projektům je udělena nejvyšší možná priorita v rámci každého z těchto plánů. Tento odstavec se nevztahuje na **konkurenční projekty, na projekty, které nedosáhly dostatečného stupně zralosti k tomu, aby mohla být poskytnuta analýza nákladů a přínosů konkrétního projektu v souladu s přílohou III oddílem 2 bodem 1 písm. c), ani na projekty ve vzájemném zájmu.**

## KAPITOLA II

### *PROJEKTY SPOLEČNÉHO ZÁJMU A PROJEKTY VE VZÁJEMNÉM ZÁJMU*

#### *Článek 4*

#### **Kritéria pro projekty společného zájmu a projekty ve vzájemném zájmu**

1. Projekty společného zájmu splňují tato obecná kritéria:
  - a) projekt je nezbytný pro zavedení nejméně jednoho z prioritních koridorů a oblastí energetické infrastruktury;
  - b) potenciální celkový přínos projektu posouzeného podle příslušných kritérií uvedených v odstavci 3 převažuje nad jeho náklady, a to i v dlouhodobějším horizontu;
  - c) projekt splňuje alespoň jedno z těchto kritérií:
    - i) týká se alespoň dvou členských států, a to tak, že přímo **nebo nepřímo (prostřednictvím propojení se třetí zemí)** překračuje hranice dvou nebo více členských států;
    - ii) nachází se na území jednoho členského státu, a **to na pevnině či na moři**, a má výrazný přeshraniční dopad, jak je stanoveno v příloze IV bodě 1.
    - iii) **nachází se na ostrovech, které nejsou dostatečně napojeny na transevropské energetické sítě a jsou malými propojenými soustavami nebo izolovanými soustavami podle směrnice 2019/944, a významně přispívá k naplňování cílů daného ostrovního energetického systému a cílů Unie v oblasti dekarbonizace a k udržitelnosti na území, kde jeho realizace probíhá, a to tím, že podporuje inovativní a další řešení, do nichž jsou zapojeny alespoň dva členské státy.**

2. Projekty ve vzájemném zájmu splňují tato obecná kritéria:

- a) projekt významně přispívá k **cílům** Unie a dané třetí země [ ] v **oblasti klimatu a energetiky uvedeným v čl. 1 odst. 1**, jakož i k udržitelnosti, a to prostřednictvím integrace energie z obnovitelných zdrojů do sítě a přenosem a **distribucí** energie z obnovitelných zdrojů do hlavních míst spotřeby a úložišť, a
- b) potenciální celkový přínos projektu posouzeného podle příslušných kritérií uvedených v odstavci 3 [ ] na **evropské úrovni** [ ] převažuje nad jeho náklady, a to i v dlouhodobějším horizontu;
- c) projekt se nachází na území nejméně jednoho členského státu a na území nejméně jedné třetí země a má výrazný přeshraniční dopad, jak je stanoveno v příloze IV bodě 2;
- d) pokud jde o část nacházející se na území **členského státu**, je projekt v souladu se směrnicemi 2009/73/ES a (EU) 2019/944, pokud spadá do kategorií infrastruktury popsaných v příloze II bodech 1 a 3;
- e) dotčená třetí země nebo dotčené třetí země vykazuje nebo vykazují [ ] sbližování **politického rámce** na podporu celkových cílů politiky Unie, a to zejména s cílem zajistit:
  - i) dobře fungující vnitřní trh s energií;
  - ii) bezpečnost dodávek energie na základě spolupráce a solidarity;
  - iii) energetický systém včetně výroby, přenosu a distribuce na cestě [ ] směřující k **naplnění cíle klimatické neutrality** [ ] v souladu s Pařížskou dohodou a cíli Unie v oblasti klimatu; a zejména zabránit úniku uhlíku;

- f) dotčená třetí země nebo dotčené třetí země podporuje nebo podporují prioritní status projektu, jak je stanoven v článku 7, a zavazují se dodržovat podobný harmonogram pro zrychlené provádění a další politická a regulační podpůrná opatření, jaká platí pro projekty společného zájmu v Unii.

3. Na projekty společného zájmu spadající do zvláštních kategorií energetické infrastruktury se vztahují tato zvláštní kritéria:

- a) pokud jde o projekty v oblasti přenosu, **distribuce** a ukládání elektřiny spadající do kategorií energetické infrastruktury stanovených v příloze II bodě 1 písm. a), b), c) a e), přispěje projekt významně k udržitelnosti prostřednictvím integrace energie z obnovitelných zdrojů do sítě a přenosem **nebo distribucí** energie z obnovitelných zdrojů do hlavních míst spotřeby a úložišť a alespoň k jednomu z těchto zvláštních kritérií:
  - i) integrace trhu, mimo jiné odstraněním **energetické** izolace nejméně jednoho členského státu a omezením počtu problematických míst energetické infrastruktury; hospodářská soutěž, **interoperabilita** a flexibilita systému;
  - ii) bezpečnost dodávek energie, mimo jiné prostřednictvím interoperability, flexibility systému, kybernetické bezpečnosti, vhodných propojení a bezpečného a spolehlivého provozu systému;
- b) pokud jde o projekty inteligentních elektrických rozvodných sítí spadající do kategorie energetické infrastruktury stanovené v příloze II bodě 1 písm. d), přispěje projekt významně k udržitelnosti prostřednictvím integrace energie z obnovitelných zdrojů do sítě a alespoň ke dvěma z těchto zvláštních kritérií:
  - i) bezpečnost dodávek energie, mimo jiné prostřednictvím účinnosti a interoperability přenosu a distribuce elektřiny v každodenním provozu, předcházení přetížení sítě a integrace a zapojení uživatelů sítě;

- ii) integrace trhu, mimo jiné prostřednictvím účinného provozu systému a využití propojovacích vedení;
  - iii) bezpečnost sítě, flexibilita a kvalita dodávek energie, mimo jiné prostřednictvím většího využívání inovací v oblasti vyrovnávání systému, kybernetické bezpečnosti, sledování, kontroly systému a opravy chyb;
  - iv) **usnadnění inteligentní integrace odvětví energetiky vytvořením vazeb na jiné nosiče energie a odvětví a umožněním odezvy strany poptávky;**
- c) pokud jde o projekty přepravy oxidu uhličitého spadající do kategorií energetické infrastruktury stanovených v příloze II bodě 5, přispěje projekt významně ke každému z těchto zvláštních kritérií:
- i) zamezení emisím oxidu uhličitého při zachování bezpečnosti dodávek energie;
  - ii) zvýšení odolnosti a bezpečnosti přepravy oxidu uhličitého;
  - iii) účinné využívání zdrojů na základě připojení více zdrojů a úložišť oxidu uhličitého přes společnou infrastrukturu a minimalizace environmentální zátěže a rizik;
- d) pokud jde o vodíkové projekty spadající do kategorií energetické infrastruktury stanovených v příloze II bodě 3, přispěje projekt významně k udržitelnosti, mimo jiné snížením emisí skleníkových plynů, posílením zavádění vodíku z **obnovitelných nebo nízkouhlíkových zdrojů**, s **důrazem na vodík z obnovitelných zdrojů**, [ ] a podporou variabilní výroby energie z obnovitelných zdrojů prostřednictvím nabídky řešení v oblasti flexibility nebo ukládání energie. Kromě toho projekt významně přispěje alespoň k jednomu z těchto zvláštních kritérií:

- i) integrace trhu, mimo jiné propojením stávajících nebo nových vodíkových sítí členských států nebo jiným přispěním ke vzniku sítě pro přepravu a skladování vodíku pro celou Unii a zajištěním interoperability propojených systémů;
  - ii) bezpečnost dodávek energie a flexibilita, mimo jiné prostřednictvím vhodných propojení a usnadnění bezpečného a spolehlivého provozu systému;
  - iii) hospodářská soutěž, mimo jiné umožněním přístupu pro více zdrojů dodávek energie a uživatelů sítě na transparentním a nediskriminačním základě.
- e) pokud jde o elektrolyzéry spadající do kategorie energetické infrastruktury stanovené v příloze II bodě 4, přispěje projekt významně ke každému z těchto zvláštních kritérií:
- i) udržitelnost, mimo jiné snížením emisí skleníkových plynů a posílením využívání vodíku z obnovitelných **nebo nízkouhlíkových** zdrojů, a **to zejména z obnovitelných zdrojů**;
  - ii) bezpečnost dodávek energie, mimo jiné přispíváním k bezpečnému, účinnému a spolehlivému provozu systému nebo nabídkou řešení v oblasti ukládání energie nebo flexibility, jako je odezva strany poptávky a vyrovnávací služby;
  - iii) **zajištění služeb flexibility, jako je odezva strany poptávky a ukládání energie**, prostřednictvím usnadnění inteligentní integrace odvětví energetiky **vytvořením vazeb na jiné** [ ] nosiče energie a jiná odvětví;
- f) pokud jde o projekty inteligentních plynárenských sítí spadající do kategorie energetické infrastruktury stanovené v příloze II bodě 2, přispěje projekt významně k udržitelnosti tím, že [ ] **zajistí** integraci **různých** [...] plynů z nízkouhlíkových **a zejména obnovitelných** zdrojů, jako je biometan nebo vodík z obnovitelných zdrojů, do plynárenské distribuční, [ ] přepravní a **skladovací soustavy** [ ] za účelem snížení emisí skleníkových plynů. Kromě toho projekt významně přispěje alespoň k jednomu z těchto zvláštních kritérií:

- i) bezpečnost sítě a kvalita dodávek, a to zlepšením účinnosti a interoperability přepravy a distribuce plynu v každodenním provozu sítě, mimo jiné řešením problémů vyplývajících ze vstřikování plynů různé kvality prostřednictvím zavádění inovativních technologií a kybernetické bezpečnosti;
  - ii) fungování trhu a služby zákazníkům;
  - iii) usnadnění inteligentní integrace odvětví energetiky vytvořením vazeb na jiné nosiče energie a odvětví a umožněním odezvy strany poptávky.
4. Pokud jde o projekty spadající do kategorií energetické infrastruktury stanovených v příloze II bodech 1 až [ ] 5, je přínos ke splnění kritérií uvedených v bodě 3 tohoto článku posuzován v souladu s ukazateli stanovenými v příloze IV bodech 3 až [ ]8.
5. Aby bylo usnadněno posouzení všech projektů, které by mohly být způsobilé jakožto projekty společného zájmu a které by mohly být zařazeny na regionální seznam, posoudí každá skupina transparentním a objektivním způsobem přínos každého projektu k provádění téhož prioritního koridoru nebo oblasti. Každá skupina vymezí svou metodu posouzení na základě celkového přínosu ke splnění kritérií uvedených v odstavci 3. Toto posouzení povede k seřazení projektů pro interní použití v rámci skupiny. Ani regionální seznam, ani seznam Unie neobsahují žádné řazení ani se řazení nepoužije pro žádný jiný účel, s výjimkou účelu uvedeného v příloze III oddíle 2 bodě [ ]13.

Při posouzení projektů každá skupina řádně přihlédně k:

- a) naléhavosti každého navrhovaného projektu z hlediska plnění **cílů** Unie v oblasti energetiky a **klimatu** [ ], integrace trhu, hospodářské soutěže, udržitelnosti a bezpečnosti dodávek energie;
- b) jejich komplementaritě s ohledem na ostatní navrhované projekty;
- c) u navrhovaných projektů, které jsou v daném okamžiku projekty společného zájmu, k pokroku při provádění projektu a plnění povinností v oblasti předkládání zpráv a transparentnosti.

U projektů inteligentních elektrických rozvodných sítí a inteligentních plynárenských sítí, které spadají do kategorie energetické infrastruktury stanovené v příloze II bodě 1 písm. d) a bodě 2), se řazení týká projektů, které se dotýkají dvou stejných členských států, a náležitou pozornost je třeba věnovat rovněž počtu uživatelů, jež projekt ovlivní, roční spotřebě energie a podílu energie z jiných než nastavitelných zdrojů v oblasti pokryté těmito uživateli.

## *Článek 5*

### **Provádění a sledování**

1. Předkladatelé projektů vypracují pro projekty [ ] na **seznamu Unie** prováděcí plán, včetně harmonogramu pro:
  - a) studie proveditelnosti a přípravné studie, včetně studií v oblasti přizpůsobení se změně klimatu a souladu s právními předpisy v oblasti životního prostředí a se zásadou „významně nepoškozovat“ [ ];
  - b) schválení vnitrostátními regulačními orgány nebo jakýmkoli jiným příslušným orgánem;
  - c) výstavbu a uvedení do provozu a
  - d) harmonogram udělení povolení podle čl. 10 odst. 5 písm. b).
2. Provozovatelé přenosových soustav, provozovatelé distribučních soustav a jiní provozovatelé vzájemně spolupracují, aby usnadnili rozvoj projektů společného zájmu ve své oblasti.
3. Agentura a dotčené skupiny sledují pokrok dosažený při provádění projektů společného zájmu a v případě potřeby vydávají doporučení s cílem usnadnit provádění projektů společného zájmu. Skupiny si mohou vyžádat další informace v souladu s odstavci 4, 5 a 6, svolávat jednání s příslušnými stranami a vybízet Komisi k ověření poskytnutých informací na místě.



4. Do dne 31. prosince každého roku následujícího po roce zařazení projektu společného zájmu na seznam Unie podle článku 3 předloží předkladatelé projektů příslušnému orgánu uvedenému v článku 8 výroční zprávu o každém projektu spadajícím do kategorií stanovených v příloze II bodech 1 až [ ] 5.

Tato zpráva uvede podrobnosti o:

- a) pokroku dosaženém v oblasti rozvoje a výstavby projektu a jeho uvedení do provozu, zejména s ohledem na postupy při udělování povolení a konzultacích, jakož i na soulad s právními předpisy v oblasti životního prostředí, se zásadou, že projekt významně nepoškozuje životní prostředí, a o přijatých opatřeních pro přizpůsobení se změně klimatu;
  - b) případných zpožděních oproti prováděcímu plánu, důvodech těchto zpoždění a dalších nastalých obtížích;
  - c) ve vhodných případech o revidovaném plánu zaměřeném na překonání zpoždění.
5. Do [ ] konce února každého roku následujícího po roce, v němž musí předkladatel projektu předložit zprávu uvedenou v odstavci 4 tohoto článku, předloží příslušné orgány uvedené v článku 8 [ ] příslušné skupině zprávu uvedenou v odstavci 4 tohoto článku, doplněnou o informace o pokroku a případně o zpožděních při provádění projektů společného zájmu nacházejících se na jejich příslušném území z hlediska povolovacích postupů a o důvodech těchto zpoždění. Příspěvek příslušných orgánů ke zprávě se jako takový jasně označí a vypracuje tak, aniž by měnil text uvedený předkladateli projektu.
6. Do dne 30. dubna každého roku, kdy má být přijat nový seznam Unie, předloží agentura skupinám konsolidovanou zprávu o projektech společného zájmu spadajících do pravomoci vnitrostátních regulačních orgánů, v níž vyhodnotí dosažený pokrok a případně uvede doporučení, jak překonat nastalá zpoždění a obtíže. Tato konsolidovaná zpráva rovněž v souladu s článkem 5 nařízení (ES) č. 2019/942 vyhodnotí, zda dochází k důslednému provádění plánů rozvoje sítě pro celou Unii s ohledem na prioritní koridory a oblasti energetické infrastruktury.

7. Pokud se uvedení projektu společného zájmu do provozu opozdí oproti prováděcímu plánu, s výjimkou převažujících důvodů, za něž předkladatel projektu nenese odpovědnost, použijí se tato opatření:
- a) pokud jsou opatření uvedená v čl. 51 odst. 7 písm. a), b) nebo c) směrnice (EU) 2019/944 a v čl. 22 odst. 7 písm. a), b) nebo c) směrnice 2009/73/ES použitelná podle příslušných vnitrostátních právních předpisů, zajistí vnitrostátní regulační orgány uskutečnění investice;
  - b) pokud opatření vnitrostátních regulačních orgánů podle písmene a) nejsou použitelná, předkladatel projektu vybere třetí stranu, která bude projekt financovat nebo realizovat, a to úplně nebo zčásti. Předkladatel projektu tak učiní předtím, než prodleva oproti datu uvedení do provozu obsaženému v prováděcím plánu překročí dva roky;
  - c) pokud není vybrána třetí strana v souladu s písmenem b), jmenuje členský stát, nebo pokud tak členský stát stanovil vnitrostátní regulační orgán do dvou měsíců od uplynutí lhůty uvedené v písmenu b) třetí stranu, která bude financovat nebo realizovat projekt a kterou předkladatel projektu akceptuje;
  - d) pokud je zpoždění oproti datu uvedení do provozu uvedenému v prováděcím plánu delší než dva roky a dva měsíce, může Komise – za předpokladu, že s tím dotčené členské státy souhlasí a plně s ní spolupracují – vyhlásit výzvu k předkládání návrhů na výstavbu projektu podle dohodnuté časové osy otevřenou pro všechny třetí strany schopné stát se předkladatelem projektů;
  - e) pokud se použijí písmena c) nebo d), poskytne provozovatel soustavy, v jehož oblasti se investice nachází, provozovatelům nebo investorům uskutečňujícím investici nebo třetí straně veškeré informace nutné pro uskutečnění investice, připojí nová aktiva k přenosové síti **nebo případně k distribuční síti** a obecně vyvine co největší úsilí na usnadnění provedení investice a bezpečného, spolehlivého a účinného provozu a údržby projektu společného zájmu.

8. Projekt společného zájmu může být odstraněn ze seznamu Unie v souladu s postupem stanoveným v čl. 3 odst. 4, pokud bylo jeho zařazení na tento seznam založeno na nesprávných informacích, které byly rozhodujícím faktorem pro toto zařazení, nebo pokud nevyhovuje stávajícímu právu Unie.
9. Projekty, které již nejsou na seznamu Unie, ztrácejí veškerá práva a povinnosti spojené se statutem projektu společného zájmu na základě tohoto nařízení.

[ ]

10. Tímto článkem není dotčena jakákoli finanční pomoc Unie poskytnutá projektu společného zájmu před jeho vyřazením ze seznamu Unie.

## *Článek 6*

### **Evropští koordinátoři**

1. Nastanou-li při provádění projektu společného zájmu závažné obtíže, může Komise po dohodě s dotčenými členskými státy jmenovat evropského koordinátora na dobu až jednoho roku; toto období lze dvakrát prodloužit.
2. Evropský koordinátor:
  - a) podporuje projekty, pro které byl jmenován evropským koordinátorem, a přeshraniční dialog mezi předkladateli projektu a všemi dotčenými zúčastněnými stranami;
  - b) pomáhá všem stranám podle potřeby při konzultacích s dotčenými zúčastněnými stranami a při získávání nezbytných povolení pro projekty;
  - c) ve vhodných případech radí předkladatelům projektu v otázkách jeho financování;

- d) zajistí odpovídající podporu a strategické řízení ze strany dotčených členských států při přípravě a provádění projektů;
  - e) předkládá každoročně a ve vhodných případech rovněž po dokončení svého mandátu Komisi zprávu o pokroku projektů a o jakýchkoli obtížích a překážkách, které by mohly významně oddálit datum uvedení projektů do provozu. Komise tuto zprávu předá Evropskému parlamentu a dotčeným skupinám.
3. Evropský koordinátor je vybírán na základě svých zkušeností se specifickými úkoly, které mu jsou v rámci dotčených projektů přiděleny.
  4. Rozhodnutí o jmenování evropského koordinátora stanoví podmínky s podrobným vymezením doby trvání mandátu, konkrétních úkolů a termínů a příslušné metodiky, kterou je třeba dodržovat. Úsilí vynaložené na koordinaci je přiměřené složitosti projektů a odhadovaným nákladům na projekty.
  5. Dotyčné členské státy v plné míře spolupracují s evropským koordinátorem při plnění úkolů uvedených v odstavcích 2 a 4.

## KAPITOLA III

### *UDĚLOVÁNÍ POVOLENÍ A ÚČAST VEŘEJNOSTI*

#### *Článek 7*

##### **„Prioritní status“ projektů na seznamu Unie [ ]**

1. Přijetí seznamu Unie určuje pro účely veškerých rozhodnutí vydaných v průběhu povolovacího postupu nezbytnost těchto projektů z hlediska energetické politiky bez ohledu na přesné umístění, trasu či technologii projektu. **Tento odstavec se nevztahuje na konkurenční projekty ani na projekty, které nedosáhly dostatečného stupně zralosti, aby mohla být poskytnuta analýza nákladů a přínosů konkrétního projektu v souladu s přílohou III oddílem 2 bodem 1 písm. c).**
2. Za účelem zajištění účinného administrativního zpracování dokumentace žádostí týkajících se projektů společného zájmu zajistí předkladatelé projektu a všechny dotčené orgány, aby byla tato dokumentace vyřízena nejrychlejším možným způsobem **v souladu s vnitrostátními a unijními právními předpisy.**
3. Aniž jsou dotčeny povinnosti vyplývající z práva Unie, existuje-li tento status ve vnitrostátním právu, je projektům společného zájmu přiznáno postavení nejvyššího možného národního významu a při povolovacích postupech, včetně územního plánování, pokud tak stanoví vnitrostátní právo, a posuzování dopadů na životní prostředí v rámci těchto postupů, je s nimi náležitě nakládáno, a to v takovém případě a do takové míry, do níž je toto nakládání určeno vnitrostátním právem platným pro příslušný typ energetické infrastruktury.
4. Veškeré postupy řešení sporů, soudní řízení, odvolání a opravné prostředky týkající se projektů společného zájmu u vnitrostátních soudů, tribunálů, panelů, včetně mediace nebo rozhodčího řízení, pokud existují ve vnitrostátním právu, **pokud a nakolik vnitrostátní právní předpisy takové postupy pro naléhavé případy stanoví. [ ]**

5. Členské státy při řádném zohlednění stávajících pokynů vydaných Komisí pro zjednodušení postupů posuzování vlivů projektů společného zájmu na životní prostředí posoudí, která legislativní a nelegislativní opatření jsou nezbytná pro zjednodušení postupů posuzování vlivů na životní prostředí a pro zajištění jejich soudržného uplatňování, a o výsledku informují Komisi.
6. Do dne [1. září 2022] přijmou členské státy nelegislativní opatření, která určily podle odstavce 5.
7. Do dne [1. ledna 2023] přijmou členské státy legislativní opatření, která určily podle odstavce 5. Těmito opatřeními nejsou dotčeny povinnosti vyplývající z práva Unie.
8. **Pokud jde o důsledky pro životní prostředí, kterými se zabývá čl. 6 odst. 4 směrnice 92/43/EHS a čl. 4 odst. 7 směrnice 2000/60/ES, jsou projekty společného zájmu považovány z hlediska energetické politiky za projekty ve veřejném zájmu a lze je považovat za projekty v „převažujícím veřejném zájmu“ za předpokladu, že jsou splněny všechny podmínky uvedené v těchto směrniciích.**

Je-li v souladu se směrnicí 92/43/EHS vyžadováno stanovisko Komise, Komise a příslušný orgán uvedený v článku 9 tohoto nařízení zajistí, aby rozhodnutí týkající se převažujícího veřejného zájmu projektu bylo přijato ve lhůtě stanovené v čl. 10 odst. 1 tohoto nařízení.

**Tento odstavec se nevztahuje na konkurenční projekty ani na projekty, které nedosáhly dostatečného stupně zralosti, aby mohla být poskytnuta analýza nákladů a přínosů konkrétního projektu v souladu s přílohou III oddílem 2 bodem 1 písm. c).**

### Organizace povolovacího postupu

1. Nejpozději do dne [1. ledna 2022] každý členský stát aktualizuje určení jednoho příslušného vnitrostátního orgánu, který odpovídá za usnadňování a koordinaci povolovacího postupu pro projekty společného zájmu.
2. U projektu společného zájmu nebo konkrétní kategorie projektů společného zájmu mohou být odpovědnost příslušného orgánu uvedeného v odstavci 1 a/nebo související úkoly přeneseny na jiný orgán nebo mohou být jiným orgánem vykonány, a to za předpokladu, že:
  - a) příslušný orgán informuje Komisi o tomto přenesení a informace o něm je zveřejněna buď příslušným orgánem, nebo předkladatelem projektu na internetové stránce uvedené v čl. 9 odst. 7;
  - b) pouze jeden orgán je odpovědný za projekt společného zájmu, je jediným kontaktním místem pro předkladatele projektu v procesu vedoucím ke komplexnímu rozhodnutí pro daný projekt společného zájmu a koordinuje předkládání veškerých příslušných dokumentů a informací.

Příslušný orgán si může ponechat odpovědnost za stanovení časových lhůt, aniž by tím byly dotčeny časové lhůty stanovené v článku 10.

3. Aniž jsou dotčeny příslušné požadavky podle **vnitrostátního**, mezinárodního a unijního práva, příslušný orgán usnadní vydání komplexního rozhodnutí, **jak je vymezeno v čl. 2 odst. 2. [ ]** Komplexní rozhodnutí se vydává ve lhůtě uvedené v čl. 10 odst. 1 a 2 a podle jednoho z následujících systémů:
  - a) integrovaný systém : komplexní rozhodnutí, které vydá příslušný orgán, je jediným právně závazným rozhodnutím vyplývajícím ze zákonného povolovacího postupu. Jsou-li projektem dotčeny další orgány, mohou v souladu s vnitrostátním právem vyjádřit svůj názor ve formě vstupu do daného řízení a příslušný orgán ho zohlední;

- b) koordinovaný systém : komplexní rozhodnutí zahrnuje více jednotlivých právně závazných rozhodnutí vydaných několika dotčenými orgány, jež jsou koordinovány příslušným orgánem. Příslušný orgán může zřídit pracovní skupinu, v níž jsou zastoupeny všechny dotčené orgány, s cílem vypracovat harmonogram udělování povolení v souladu s čl. 10 odst. 5 [ ] písm. b) a sledovat a koordinovat jeho provádění. Příslušný orgán na základě konzultací s dalšími dotčenými orgány, případně v souladu s vnitrostátním právem, a aniž by byly dotčeny časové lhůty stanovené v souladu s článkem 10, stanoví pro každé jednotlivé rozhodnutí přiměřenou časovou lhůtu, během níž jsou vydána jednotlivá rozhodnutí. Příslušný orgán může přijmout jednotlivé rozhodnutí v zastoupení jiného dotčeného vnitrostátního orgánu, pokud tento orgán nevydá toto rozhodnutí ve stanovené lhůtě a pokud není toto zpoždění dostatečně odůvodněno; nebo pokud tak stanoví vnitrostátní právo a v rozsahu, který je slučitelný s právem Unie, může se příslušný orgán domnívat, že jiný vnitrostátní dotčený orgán buď projekt schválil nebo zamítl, pokud rozhodnutí daného orgánu není vydáno ve stanovené lhůtě. Pokud tak stanoví vnitrostátní právo, nemusí příslušný orgán na jednotlivé rozhodnutí jiného vnitrostátního orgánu brát zřetel, domnívá-li se, že rozhodnutí není dostatečně podloženo základními podklady předloženými dotčeným vnitrostátním orgánem; příslušný orgán v tom případě zajistí dodržování příslušných požadavků podle mezinárodního práva a práva Unie a své rozhodnutí řádně odůvodní;



- c) systém : přijetí komplexního rozhodnutí koordinuje příslušný orgán.  
spolupráce Příslušný orgán na základě konzultací s dalšími dotčenými orgány, případně v souladu s vnitrostátním právem, a aniž by byly dotčeny časové lhůty stanovené v souladu s článkem 10, stanoví pro každé jednotlivé rozhodnutí přiměřenou časovou lhůtu, během níž jsou vydána jednotlivá rozhodnutí. Sleduje dodržování časových lhůt dotčenými orgány.

**Členské státy mohou případně využívat alternativní systémy v souladu s vnitrostátními právními předpisy, pokud uvedený systém přispěje k účinnějšímu a včasnějšímu vydání komplexního rozhodnutí. Členské státy poskytnou Komisi příslušné odůvodnění pro využití této varianty.**

Pravomoc dotčených orgánů by mohla být buď začleněna do pravomoci příslušného vnitrostátního orgánu určeného v souladu s čl. 8 odst. 1, nebo by si orgány do určité míry mohly zachovat svou nezávislou pravomoc v souladu s příslušným povolovacím režimem, který členský stát zvolil v souladu s tímto odstavcem s cílem usnadnit vydávání komplexního rozhodnutí a odpovídajícím způsobem spolupracovat s příslušným vnitrostátním orgánem.

Pokud dotčený orgán neočekává, že jednotlivé rozhodnutí vydá ve stanovené lhůtě, neprodleně o tom informuje příslušný orgán a toto zpoždění řádně odůvodní. Následně příslušný orgán stanoví další lhůtu, ve které musí být dané jednotlivé rozhodnutí vydáno, přičemž stále dodržuje celkové lhůty stanovené v článku 10.

S uznáním vnitrostátních specifik v plánování a povolovacích postupech mohou členské státy volit mezi třemi systémy uvedenými v prvním pododstavci písm. a), b) a c) s cílem usnadnit a koordinovat své postupy a zvolí provedení nejúčinnějšího systému. Pokud členský stát zvolí systém spolupráce, uvědomí Komisi o důvodech své volby.

4. Členské státy mohou použít různé systémy stanovené v odstavci 3 na projekty společného zájmu na souši i na moři.
5. Pokud projekt společného zájmu vyžaduje, aby bylo rozhodnutí přijato ve dvou nebo více členských státech, přijmou dané příslušné orgány veškerá nezbytná opatření umožňující jejich vzájemnou účinnou a efektivní spolupráci a **komunikaci** [ ] včetně opatření uvedených v čl. 10 odst. 5. Členské státy usilují o zajištění společných postupů, zejména pokud jde o posouzení dopadů na životní prostředí.

[ ]

## *Článek 9*

### **Transparentnost a účast veřejnosti**

1. Do dne [1. května 2023] členský stát nebo příslušný orgán, **případně** ve spolupráci s jinými dotčenými orgány, zveřejní aktualizovanou příručku postupů upravujících povolovací postup, který se vztahuje na projekty společného zájmu, jež bude zahrnovat alespoň údaje upřesněné v příloze VI bodě 1. Příručka není právně závazná, ale může odkazovat na příslušné právní předpisy nebo je citovat. Příslušné vnitrostátní orgány **mohou** při vypracovávání příručky postupů v **relevantních případech** [ ] koordinovat a usilovat o nalezení synergií se sousedními zeměmi.
2. Aniž jsou dotčeny požadavky environmentálního práva a jakékoli požadavky podle Aarhuské úmluvy, úmluvy z Espoo a příslušného práva Unie, dodržují všechny strany, které se podílejí na povolovacím postupu, zásady pro účast veřejnosti stanovené v příloze VI bodě 3.

3. Předkladatel projektu v orientační lhůtě tří měsíců od zahájení povolovacího postupu podle článku 10 odst. 1 písm. a) vypracuje a předloží příslušnému orgánu koncepci účasti veřejnosti v návaznosti na postup nastíněný v příručce uvedené v odstavci 1 a v souladu s obecnými zásadami uvedenými v příloze VI. Příslušný orgán požádá o změny nebo koncepci účasti veřejnosti schválí do tří měsíců od obdržení. V tom případě příslušný orgán uváže jakoukoli formu účasti veřejnosti a konzultací s ní, které se uskuteční před zahájením povolovacího postupu, v rozsahu, v němž tato účast a konzultace veřejnosti splňují požadavky tohoto článku.

Pokud má předkladatel projektu v úmyslu provést podstatné změny ve schválené koncepci, informuje o tom příslušný orgán. V tom případě může příslušný orgán požadovat úpravy.

4. Pokud to již nepožaduje vnitrostátní právo na základě stejných nebo vyšších standardů, uskuteční předkladatel projektu, případně příslušný orgán, pokud tak stanoví vnitrostátní právo, před podáním konečné a kompletní dokumentace žádosti příslušnému orgánu podle článku 10 odst. 1 písm. a) alespoň jednu veřejnou konzultaci. Touto veřejnou konzultací není dotčena žádná veřejná konzultace, jež má být uskutečněna po předložení žádosti o povolení podle čl. 6 odst. 2 směrnice 2011/92/EU. Veřejná konzultace informuje zúčastněné strany uvedené v příloze VI bodě 3 písm. a) o daném projektu v rané fázi a pomůže určit nejvhodnější umístění nebo trasu, a to i s ohledem na **všechny dopady** pro daný projekt, **kteřé jsou podle unijního a vnitrostátního práva relevantní** [ ], a relevantní otázky, které bude třeba v dokumentaci žádosti řešit. Veřejná konzultace splňuje minimální požadavky stanovené v příloze VI bodě 5. **Aniž jsou dotčena procesní pravidla a pravidla transparentnosti uplatňovaná v členských státech**, předkladatel projektu zveřejní na internetových stránkách podle odstavce 7 tohoto článku zprávu s vysvětlením, jak byla zohledněna stanoviska vyjádřená při veřejných konzultacích, v níž uvede, jaké změny byly provedeny, pokud jde o místo, trasu a návrh projektu, nebo zdůvodní, proč tato stanoviska nebyla zohledněna.

Předkladatel projektu vypracuje před podáním dokumentace žádosti zprávu shrnující výsledky činností souvisejících s účastí veřejnosti, včetně činností, které se uskutečnily před zahájením povolovacího postupu.

Předkladatel projektu předloží zprávy podle prvního a druhého pododstavce společně s dokumentací žádosti příslušnému orgánu. Komplexní rozhodnutí náležitě zohlední výsledky těchto zpráv.

5. U přeshraničních projektů zahrnujících dva nebo více členských států se veřejné konzultace podle odstavce 4 v každém z dotčených členských států uskuteční nejpozději do dvou měsíců ode dne, kdy byla zahájena první veřejná konzultace.
6. U projektů s pravděpodobnými významnými přeshraničními dopady v jednom nebo více sousedících členských státech, kde je použitelný článek 7 směrnice 2011/92/EU a úmluva z Espoo, jsou příslušné informace poskytnuty příslušnému orgánu dotčených sousedících členských států. Příslušný orgán dotčených sousedících členských států uvede, případně v rámci oznamovacího postupu, zda si on nebo jakýkoli další dotčený orgán přeje podílet se na příslušných postupech veřejné konzultace.
7. Předkladatel projektu zřídí a pravidelně aktualizuje specializované internetové stránky projektu s příslušnými informacemi o projektu společného zájmu, propojené s internetovými stránkami Komise a platformou pro transparentnost uvedenou v článku 22 a splňující požadavky uvedené v příloze VI bodě 6. Obchodně citlivé informace jsou považovány za důvěrné.

Předkladatelé projektu příslušné informace rovněž zveřejní prostřednictvím dalších vhodných informačních prostředků volně přístupných veřejnosti.

### Délka a realizace povolovacího postupu

1. Povolovací postup se skládá ze dvou postupů:

- a) postup před podáním žádosti, který zahrnuje období mezi zahájením povolovacího postupu a přijetím předložené dokumentace žádosti příslušným orgánem, proběhne v orientační době dvou let. **Pokud to členské státy považují za vhodné, mohou stanovit kratší lhůtu. V takovém případě nepřesáhne délka postupu před podáním žádosti lhůtu stanovenou členským státem. Členské státy mohou rozhodnout, že postup před podáním žádosti je pro menší projekty nepovinný.**

Součástí postupu před podáním žádosti je dle potřeby vypracování veškerých zpráv předkladatelů projektu o vlivech na životní prostředí, včetně dokumentace týkající se přizpůsobení se změně klimatu.

Pro účely stanovení začátku povolovacího postupu zašlou předkladatelé projektu příslušnému orgánu dotčených členských států písemné oznámení o projektu, které obsahuje přiměřeně podrobný popis projektu. Nejpozději do tří měsíců od přijetí tohoto oznámení příslušný orgán, a to i jménem jiných dotčených orgánů, toto oznámení písemně uzná nebo zamítne, domnívá-li se, že projekt není pro zahájení povolovacího postupu dostatečně zralý. V případě zamítnutí příslušný orgán své rozhodnutí odůvodní i jménem dalších dotčených orgánů. Datum podpisu potvrzení o přijetí tohoto oznámení příslušným orgánem označuje začátek povolovacího postupu. Pokud se jedná o dva nebo více členských států, označuje začátek povolovacího postupu datum posledního potvrzení o přijetí tohoto oznámení vydaného dotčeným příslušným orgánem.

Příslušné orgány zajistí, aby byl povolovací postup urychlen v souladu s touto kapitolou pro každou kategorii projektů společného zájmu. Za tímto účelem příslušné orgány upraví své požadavky na zahájení povolovacího postupu a přijetí předložené dokumentace žádosti, tak aby byly vhodné pro projekty [ ], které mohou vzhledem ke své povaze, **rozsahu** nebo **neexistenci požadavku na posouzení vlivů na životní prostředí podle vnitrostátních právních předpisů [ ]** vyžadovat méně povolení a schválení pro dosažení fáze připravenosti k výstavbě, a proto u nich nemusí být zapotřebí výhoda postupu před podáním žádosti **uvedeného v článku 9 a v čl. 10 odst. 4. [ ]**

- b) zákonný povolovací postup, který zahrnuje dobu uplynulou mezi datem přijetí podané dokumentace žádosti a vydáním komplexního rozhodnutí, nepřekročí jeden rok a šest měsíců. Pokud to členské státy považují za vhodné, mohou stanovit kratší lhůtu.

**V takovém případě délka povolovacího postupu nepřesáhne lhůtu stanovenou členským státem.**

- 2. Příslušný orgán zajistí, že doba trvání obou postupů uvedených v odstavci 1 celkově nepřekročí dobu tří let a šesti měsíců **nebo kratší dobu stanovenou členskými státy**. Pokud se však příslušný orgán domnívá, že se jeden nebo oba z těchto dvou postupů povolovacího postupu nedokončí ve lhůtách stanovených v odstavci 1, může před jejich uplynutím a v každém jednotlivém případě rozhodnout, že jednu nebo obě lhůty prodlouží. **Příslušný orgán by v zásadě měl lhůtu pro oba postupy prodloužit dohromady nejvýše o devět měsíců [ ].**

**Pokud k prodloužení lhůty dojde [ ],** příslušný orgán informuje dotčenou skupinu a předloží jí opatření, která byla či mají být přijata pro dokončení povolovacího postupu s nejmenším možným zpožděním. Skupina může požádat o **to, aby** jí [ ] příslušný orgán pravidelně podával zprávy o pokroku dosaženém v tomto směru.

3. Před zahájením povolovacího postupu v souladu s tímto článkem příslušné orgány při udělování povolení zohlední veškeré platné provedené studie a povolení nebo oprávnění vydaná pro daný projekt společného zájmu a ty již nebudou dále vyžadovány, **pokud jsou podle vnitrostátních právních předpisů považovány za platné.**
4. V členských státech, v nichž určení trasy nebo umístění provedené výhradně pro zvláštní účel plánovaného projektu, včetně plánování zvláštních koridorů pro síťové infrastruktury, nemůže být zahrnuto do procesu vedoucího ke komplexnímu rozhodnutí, odpovídající rozhodnutí se přijme v samostatné lhůtě šesti měsíců, počínaje datem předložení konečné a kompletní dokumentace žádosti předkladatelem.

V tom případě bude prodloužená časová lhůta uvedená v odst. 2 **třetí větě** omezena na šest měsíců, včetně postupu stanoveného podle tohoto odstavce. **Prodloužení lhůty uvedené v odst. 2 čtvrté a páté větě lze rovněž odpovídajícím způsobem uplatnit po provedení postupu uvedeného v tomto odstavci.**

5. Postup před podáním žádosti je složen z těchto kroků:
  - a) **nejpozději dvanáct měsíců po [ ]** oznámení podle odst. 1 písm. a) příslušný orgán na základě kontrolního seznamu uvedeného v příloze VI bodě 1 písm. e) a v úzké spolupráci s ostatními dotčenými orgány, případně na základě návrhu předkladatele projektu, určí rozsah zpráv a dokumentů a úroveň podrobnosti informací, které má předkladatel projektu předložit v rámci dokumentace žádosti o komplexní rozhodnutí;
  - b) příslušný orgán vypracuje v úzké spolupráci s předkladatelem projektu a s ostatními dotčenými orgány a s ohledem na výsledky činností provedených podle písmene a) podrobný harmonogram povolovacího postupu v souladu s pokyny uvedenými v příloze VI bodě 2.

[ ]

- c) po obdržení návrhu dokumentace žádosti si příslušný orgán v případě potřeby vlastním jménem nebo jménem dalších dotčených orgánů vyžádá od předkladatele projektu doplnění chybějících informací týkajících se požadovaných prvků uvedených v písmenu a). Příslušný orgán písemně **nebo prostřednictvím digitálních platforem** potvrdí přezkum žádosti do tří měsíců od předložení chybějících informací. Požádat o dodatečné informace lze pouze tehdy, pokud je to odůvodněno novými okolnostmi.

6. Předkladatel projektu zajistí, aby byla dokumentace žádosti úplná a odpovídající a v rámci postupu před podáním žádosti co nejdříve požádá o stanovisko v této věci příslušný orgán. Předkladatel projektu plně spolupracuje s příslušným orgánem na dodržení lhůt [ ].

[ ]

7. Lhůtami stanovenými tímto článkem nejsou dotčeny ani povinnosti vyplývající z mezinárodního práva a práva Unie, ani správní odvolací řízení a opravné prostředky před soudem nebo jiným soudním orgánem.



## KAPITOLA IV

### MEZIODVĚTVOVÉ PLÁNOVÁNÍ INFRASTRUKTURY

#### Článek 11

##### **Analýza nákladů a přínosů energetického systému v celé šíři**

1. Do dne [16. listopadu 2022] Evropská síť provozovatelů elektroenergetických přenosových soustav („síť ENTSO pro elektřinu“) a Evropská síť provozovatelů plynárenských přepravních soustav („síť ENTSO pro zemní plyn“) zveřejní a předloží členským státům, Komisi a agentuře své příslušné **návrhy** metodik harmonizované analýzy nákladů a přínosů energetického systému v celé šíři, včetně modelování sítě a trhu, na úrovni Unie u projektů společného zájmu a **projektů ve vzájemném zájmu**, které spadají do kategorií stanovených v příloze II bodě 1 písm. a), [ ] c) a e) a v příloze II bodě 3. [ ]

Tyto metodiky se použijí pro přípravu každého následujícího desetiletého plánu rozvoje sítě pro celou Unii vyvinutého sítě ENTSO pro elektřinu nebo sítě ENTSO pro zemní plyn podle článku 8 nařízení (ES) č. 715/2009 a článku 30 nařízení (EU) 2019/943. Tyto metodiky jsou zpracovány v souladu se zásadami stanovenými v příloze V a jsou v souladu s pravidly a ukazateli stanovenými v příloze IV. **Po předložení modelu energetického trhu a energetického systému uvedeného v odstavci 8 se v nich provedou změny.**

Před předložením svých příslušných metodik uspořádá síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn rozsáhlé konzultace, jichž se zúčastní alespoň organizace zastupující všechny příslušné zúčastněné strany, včetně subjektu pro provozovatele distribučních soustav v Unii (dále jen „subjekt EU DSO“), [ ] a pokud to bude považováno za vhodné, vnitrostátní regulační orgány a další vnitrostátní orgány.

2. Do tří měsíců ode dne obdržení metodik spolu se vstupy získanými v rámci konzultace a zprávou o tom, jak byly tyto informace zohledněny, poskytne agentura stanovisko síti ENTSO pro elektřinu, síti ENTSO pro zemní plyn, členským státům a Komisi a zveřejní je na svých internetových stránkách.
3. **Do tří měsíců od obdržení metodik mohou členské státy předložit stanovisko k metodikám síti ENTSO pro elektřinu nebo síti ENTSO pro zemní plyn, jakož i Komisi. [ ] V zájmu usnadnění konzultací se členskými státy může Komise uspořádat specifická zasedání skupin za účelem projednání návrhů metodik.**

[ ]

4. Do tří měsíců ode dne obdržení **stanovisek agentury a členských států uvedených v odstavcích 2 a 3** [ ] upraví síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn své příslušné metodiky, přičemž řádně zohlední **stanoviska agentury a členských států** [ ], a předloží je Komisi ke **konečnému** schválení. [ ] **Komise vydá své rozhodnutí do tří měsíců ode dne, kdy síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn předložily své metodiky.**

[ ]

5. Do dvou týdnů od schválení **Komise** [ ] v souladu s odstavcem [ ] 4 zveřejní síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn své příslušné metodiky na svých internetových stránkách. Zveřejní příslušné vstupní údaje a další relevantní údaje o síti, toku zatížení a trhu v dostatečně přesné podobě [ ] **při dodržení omezení podle** vnitrostátního práva a příslušných dohod o mlčenlivosti. **Komise a agentura zajistí zachování důvěrnosti obdržených údajů v řadách vlastních i v řadách osob, které pro ně na základě těchto údajů provádějí analýzy.**
6. Metodiky se pravidelně aktualizují [ ] postupem podle odstavců 1 až [ ] 4. Agentura může z vlastní iniciativy nebo na základě řádně odůvodněné žádosti vnitrostátních regulačních orgánů nebo zúčastněných stran a po formální konzultaci s organizacemi zastupujícími všechny relevantní zúčastněné strany a s Komisí o tyto aktualizace a zdokonalení požádat **a informovat o nich Komisi**, a to na základě řádného odůvodnění a v řádné lhůtě. Agentura zveřejní žádosti vnitrostátních regulačních orgánů nebo zúčastněných stran a všechny příslušné dokumenty, které nejsou citlivé z obchodního hlediska, vedoucí k žádosti agentury o aktualizaci nebo zdokonalení.
7. **Pro projekty společného zájmu spadající do kategorií uvedených v příloze II bodech 1b, 1d, 2, 4 a 5 se vypracují metodiky harmonizované analýzy nákladů a přínosů energetického systému v celé šíři na úrovni Unie. Evropská komise přidělí odpovědnost za vypracování těchto metodik, které musí být slučitelné s metodikami vypracovanými sítí ENTSO pro elektřinu a sítí ENTSO pro zemní plyn, pokud jde o peněžně vyjádřené přínosy a náklady. Agentura s podporou vnitrostátních regulačních orgánů se zasadí o konzistentnost těchto metodik s metodikami vypracovanými sítí ENTSO pro elektřinu a sítí ENTSO pro zemní plyn. Tyto metodiky se vypracují transparentním způsobem, včetně rozsáhlých konzultací s členskými státy a všemi relevantními zúčastněnými stranami.**

8. Každé [ ] dva roky agentura stanoví a zveřejní soubor ukazatelů a odpovídajících referenčních hodnot pro srovnání jednotkových investičních nákladů u srovnatelných projektů kategorií infrastruktury uvedených v příloze II bodech 1, 2 a 3. Tyto referenční hodnoty mohou síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn použít k analýzám nákladů a přínosů prováděným pro následné desetileté plány rozvoje sítě pro celou Unii. První z těchto ukazatelů se zveřejní do [1. listopadu 2022] v rozsahu, v jakém budou k dispozici údaje pro výpočet spolehlivých ukazatelů a hodnot. Pro ostatní kategorie uvedené v příloze II se ukazatele vypracují a zveřejní do [1. listopadu 2024]. Vlastníci regulované infrastruktury, provozovatelé soustav a předkladatelé projektů, které jsou třetí stranou, jsou povinni poskytnout požadované údaje vnitrostátním regulačním orgánům a agentuře.
9. Do dne [31. prosince 2024] předloží síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn společně Komisi a agentuře konzistentní a vzájemně propojený model trhu s energií, který zahrne infrastrukturu pro přenos a přepravu elektřiny, zemního plynu [ ] a vodíku, jakož i ukládání energie [ ] a elektrolyzéry, a bude pokrývat prioritní koridory a oblasti energetické infrastruktury vymezené v souladu se zásadami stanovenými v příloze V.
10. Konzistentní a vzájemně propojený model uvedený v odstavci [ ] 8 zahrnuje alespoň vzájemné vazby příslušných odvětví ve všech fázích plánování infrastruktury, konkrétně scénáře, technologie a prostorové rozlišení, zjišťování nedostatků v infrastruktuře, a to zejména pokud jde o přeshraniční kapacity, a posouzení projektů.
11. Poté, co Komise schválí konzistentní a vzájemně propojený model podle odstavce [ ] 8 postupem stanoveným v odstavcích 1 až [ ] 4, se model zahrne do metodik uvedených v odstavci 1.
12. Každé čtyři roky počínaje jeho schválením podle odstavce 10 se vzájemně propojený model aktualizuje postupem popsáním v odstavcích 8 až 10.

### Scénáře pro desetileté plány rozvoje sítě

1. Do dne [31. července 2022] agentura po provedení rozsáhlé konzultace za účasti Komise, **členských států** a alespoň organizací zastupujících všechny příslušné zúčastněné strany, včetně sítě ENTSO pro elektřinu, sítě ENTSO pro zemní plyn a subjektu DSO Unie [ ] zveřejní rámcové pokyny pro společné scénáře, které vypracují síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn. Tyto pokyny se podle potřeby pravidelně aktualizují a **jsou v nich vymezena kritéria pro transparentní, nediskriminační a důkladné vypracování scénářů s přihlédnutím k osvědčeným postupům v oblasti posuzování infrastruktury.**

Pokyny rovněž zohlední priority integrace energetického systému a [ ] zásadu „energetická účinnost v první řadě“ a zajistí, aby základní scénáře ENTSO pro elektřinu a ENTSO pro zemní plyn byly plně v souladu s **cíli Unie v oblasti klimatu a energetiky do roku 2030 a s cílem klimatické neutrality do roku 2050 [ ]** a zohlední nejnovější dostupné scénáře Komise pro jejich dosažení, **jakož i případně vnitrostátní plány v oblasti energetiky a klimatu.**

2. Při vypracovávání společných scénářů, které mají být použity pro desetileté plány rozvoje sítě pro celou Unii, se síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn řídí rámcovými pokyny agentury.
3. Síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn vyzvou organizace zastupující všechny příslušné zúčastněné strany, včetně subjektu DSO Unie [ ], aby se na procesu vypracování scénářů podílely.
4. Síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn zveřejní návrh zprávy o společných scénářích a předloží jej agentuře, **členským státům** a Komisi k vyjádření stanoviska.

5. Do tří měsíců ode dne obdržení návrhu zprávy o společných scénářích spolu se vstupy získanými v rámci konzultace a zprávou o tom, jak byly tyto informace zohledněny, poskytne agentura stanovisko, **včetně doporučení změn**, síti ENTSO pro elektřinu, síti ENTSO pro zemní plyn, **členským státům** a Komisi.
6. Komise s náležitým ohledem na stanovisko agentury a **členských států** [ ] předloží své stanovisko síti ENTSO pro elektřinu a síti ENTSO pro zemní plyn. **Návrh společných scénářů může přezkoumat koordinační skupina pro elektřinu a koordinační skupina pro plyn.**
7. [ ] **Síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn svou zprávu o společných scénářích upraví, přičemž náležitě zohlední stanovisko agentury a členských států, a aktualizovanou zprávu předloží Komisi ke schválení.**
8. Do dvou týdnů od schválení zprávy o společných scénářích Komise v souladu s odstavcem 7 zveřejní síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn svou zprávu o společných scénářích na svých internetových stránkách. Příslušné vstupní a výstupní údaje zveřejní v dostatečně **jasné a přesné podobě, tak aby jakákoli třetí strana mohla výsledky reprodukovat**, přičemž náležitě zohlední vnitrostátní právní předpisy, relevantní dohody o mlčenlivosti a **citlivé informace**.

### *Článek 13*

#### **Zjišťování nedostatků v infrastruktuře**

1. Síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn každé dva roky zveřejní [ ] zprávy o nedostatecích v infrastruktuře vypracované v rámci desetiletých plánů rozvoje sítě pro celou Unii.

Při posuzování nedostatků v infrastruktuře sítě ENTSO pro elektřinu a ENTSO pro zemní plyn **založí svou analýzu na všech scénářích vypracovaných podle článku 12**, uplatní zásadu „energetická účinnost v první řadě“ a přednostně zváží všechna relevantní [ ] řešení, **která nevyžadují novou infrastrukturu. Při zvažování nových řešení v oblasti infrastruktury se v rámci posouzení nedostatků v infrastruktuře zohlední všechny relevantní náklady, včetně posílení sítě.**

Před [ ] **zveřejněním** svých příslušných zpráv provedou síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn rozsáhlé konzultace za účasti všech příslušných zúčastněných stran, včetně subjektu DSO Unie [ ] a všech zástupců členských států v prioritních koridorech vymezených v příloze I.

2. Síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn předloží svůj návrh zprávy o nedostacích v infrastruktuře agentuře, Komisi a **členským státům** k vyjádření stanoviska.
3. Do tří měsíců ode dne obdržení zprávy o nedostacích v infrastruktuře spolu se vstupy získanými v rámci konzultací a zprávou o tom, jak byly tyto informace zohledněny, poskytne agentura stanovisko síti ENTSO pro elektřinu, síti ENTSO pro zemní plyn, Komisi a **členským státům**.
4. Komise **spolu s členskými státy** vypracuje s ohledem na stanovisko agentury podle odstavce 3 své stanovisko a předloží je síti ENTSO pro elektřinu nebo síti ENTSO pro zemní plyn.
5. Před zveřejněním závěrečných zpráv o nedostacích v infrastruktuře síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn v souladu se stanoviskem Komise a **členských států** upraví své zprávy o nedostacích v infrastruktuře, přičemž náležitě zohlední stanovisko agentury.

## KAPITOLA V

# ***ELEKTRIZAČNÍ SOUSTAVY NA MOŘI PRO INTEGRACI OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ***

### *Článek 14*

#### **Plánování elektrizačních soustav na moři**

1. Do dne [31. července 2022] se členské státy s podporou Komise v rámci svých konkrétních prioritních koridorů elektrizačních soustav na moři stanovených v příloze I bodě 2 a s přihlédnutím ke zvláštnostem a rozvoji v každém regionu [ ] dohodnou na výrobě energie z obnovitelných zdrojů na moři, které má být využíváno v každé přímořské oblasti do roku 2050, [ ], s průběžnými kroky v letech 2030 a 2040, a to s ohledem na své vnitrostátní plány v oblasti energetiky a klimatu a potenciál obnovitelných zdrojů na moři v každé přímořské oblasti. [ ]

Tato **nezávazná** dohoda se uzavírá písemně pro každou přímořskou oblast spojenou s územím členských států [ ]. Komise poskytne pokyny pro tuto činnost v rámci regionálních skupin. Touto nezávaznou dohodou není dotčeno právo členských států rozvíjet projekty na svém teritoriálním moři a ve výlučné ekonomické zóně.

2. Do dne [31. července 2023] síť ENTSO pro elektřinu za účasti příslušných provozovatelů přenosových soustav, vnitrostátních regulačních orgánů, **příslušného vnitrostátního orgánu na úrovni členských států** a Komise a v souladu s dohodou uvedenou v odstavci 1 **zahrne integrovanou síť na moři a související posílení do desetiletého plánu rozvoje sítě pro celou Unii, přičemž přihlédne k ochraně životního prostředí a k dalším způsobům využití moře.** [ ]
3. **Integrovaná síť na moři a související posílení uvedené v rámci desetiletého plánu rozvoje sítě zajistí soudržný rozvoj plánování elektrizačních soustav na pevnině a na moři.**



4. [ ] Pokud v členském státě není žádný provozovatel přenosové soustavy, vztahují se odkazy na provozovatele přenosových soustav v celém tomto článku obdobně na provozovatele distribučních soustav.

[ ]

[ ]

## Článek 15

### Přeshraniční sdílení nákladů v elektrizačních soustavách na moři pro energii z obnovitelných zdrojů

1. [Do 1. ledna 2024] Komise spolu se členskými státy a příslušnými provozovateli přenosových soustav a vnitrostátními regulačními orgány vypracuje zásady konkrétní metodiky analýzy nákladů a přínosů a sdílení nákladů pro realizaci rozvoje integrované sítě na moři [ ] uvedeného v čl. 14 odst. 2, [ ] a to jako součást pokynů uvedených v [čl. 16 odst. 10], aniž je dotčeno použití článku 19 nařízení (EU) 2019/943. [ ]
2. [Do 1. ledna 2025] [ ] předloží síť ENTSO pro elektřinu za účasti příslušných provozovatelů přenosových soustav, vnitrostátních regulačních orgánů a Komise výsledky použití metodiky analýzy nákladů a přínosů a sdílení nákladů na prioritní koridory pro elektrizační soustavy na moři.
3. [Do 1. července 2024 a poté každé dva roky] [ ] členské státy aktualizují svou písemnou dohodu uvedenou v čl. 14 odst. 1 o aktualizovanou společnou definici [ ] výroby energie z obnovitelných zdrojů na moři, jež má být využíváno v každé přímořské oblasti v roce 2050, s průběžnými kroky v letech 2030 a 2040 [ ].
4. [ ] Po aktualizaci písemných dohod podle odstavce 3 pro jednotlivé přímořské oblasti síť ENTSO pro elektřinu aktualizuje [ ] příští unijní desetiletý plán rozvoje sítě [ ] uvedený v čl. 14 odst. 2 [ ].
5. Pokud v členském státě není žádný provozovatel přenosové soustavy, vztahují se odkazy na provozovatele přenosových soustav v celém tomto článku obdobně na provozovatele distribučních soustav.

## KAPITOLA VI

### *REGULAČNÍ RÁMEC*

#### *Článek 16*

#### **Umožnění investic s přeshraničními dopady**

1. Účinně vynaložené investiční náklady, které vylučují náklady na údržbu, spojené s projektem společného zájmu spadajícím do kategorií stanovených v příloze II bodě 1 písm. a), b), c) a e) a s projekty společného zájmu spadajícími do kategorie stanovené v příloze II bodě 3, pokud spadají do pravomoci vnitrostátních regulačních orgánů v **každém dotčeném členském státě**, ponese příslušný provozovatel přenosové soustavy nebo předkladatelé projektu přenosové infrastruktury členských států, na něž bude mít projekt čistý pozitivní dopad, a uhradí je v rozsahu, který nezahrnuje tarify za překročení kapacity a jiné poplatky, uživatelé sítě prostřednictvím sazeb za přístup k síti platných v tomto nebo v těchto členských státech.
2. Ustanovení tohoto článku se použijí na projekt společného zájmu spadající do kategorií stanovených v příloze II bodě 1 písm. a), b), c) a e), pokud alespoň jeden předkladatel projektu podá příslušným vnitrostátním orgánům žádost o úhradu nákladů projektu. [ ]

Na projekty spadající do kategorie stanovené v příloze II bodě 1 písm. **d)** a bodě 2 se mohou ustanovení tohoto článku vztahovat, pokud alespoň jeden předkladatel projektu požádá příslušné vnitrostátní orgány o jejich použití.

Má-li projekt několik předkladatelů, příslušné vnitrostátní regulační orgány bez prodlení všechny předkladatele projektu vyzvou k tomu, aby žádost o investici podali společně v souladu s odstavcem 3.

3. U projektu společného zájmu, na který se vztahuje odstavec 1, předkladatelé projektu všechny příslušné vnitrostátní regulační orgány pravidelně informují o průběhu projektu a o nákladech a dopadech, které jsou s ním spojeny, a to alespoň jednou ročně, dokud není projekt uveden do provozu.

Jakmile projekt společného zájmu dosáhne dostatečné vyspělosti a předpokládá se, že je připraven zahájit fázi výstavby během následujících 36 měsíců, předloží předkladatelé projektu po konzultaci s provozovateli přenosových soustav z členských států, na které má projekt významný čistý pozitivní dopad, žádost o investici. Tato žádost o investici obsahuje žádost o přeshraniční přidělení nákladů a je předložena všem příslušným vnitrostátním regulačním orgánům společně s:

- a) aktualizovanou analýzou nákladů a přínosů konkrétního projektu, která je v souladu s metodikou vypracovanou podle článku 11 a bere v potaz přínosy přesahující hranice členských států, na jejichž území se projekt nachází, a to **zohledněním [ ] přinejmenším společných scénářů stanovených pro plánování rozvoje sítě podle článku 12 [ ]**;
- b) obchodním plánem hodnotícím finanční životaschopnost projektu, včetně zvoleného řešení financování a u projektu společného zájmu, který spadá do kategorie uvedené v příloze II bodě 3, s výsledky tržních testů;
- c) pokud se předkladatelé projektu dohodnou, s odůvodněným návrhem na přeshraniční přidělení nákladů.

Pokud projekt předkládá více předkladatelů, předloží své žádosti o investice společně.

Po obdržení každé žádosti o investice vnitrostátní regulační orgány neprodleně předloží její kopii agentuře pro informační účely.

Vnitrostátní regulační orgány a agentura zachovávají důvěrnost informací, které mají z obchodního hlediska citlivou povahu.

4. Do šesti měsíců od data obdržení poslední žádosti o investici příslušnými vnitrostátními regulačními orgány přijmou tyto vnitrostátní regulační orgány po konzultaci s dotčenými předkladateli projektu společná koordinovaná rozhodnutí o přidělení **účinně vynaložených** investičních nákladů, které ponese každý provozovatel soustavy v rámci daného projektu, jakož i o jejich začlenění do tarifů, **nebo o zamítnutí žádosti o investici nebo části projektu, pokud společná analýza vnitrostátních regulačních orgánů dospěje k závěru, že projekt nebo jeho část nepřináší významný čistý přínos na úrovni EU.** Vnitrostátní regulační orgány zahrnou do tarifů [ ] **relevantní** účinně vynaložené investiční náklady v souladu s přidělením investičních nákladů, které ponese každý provozovatel soustavy v souvislosti s projektem. [ ] Při přidělování nákladů zohlední vnitrostátní regulační orgány skutečné nebo očekávané:
- a) poplatky za přetížení nebo jiné poplatky;
  - b) výnosy pocházející z kompenzačního mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav vytvořeného podle článku 49 nařízení (EU) č. 2019/943.

Při přeshraničním přidělování nákladů se přihlíží k hospodářským, sociálním a environmentálním nákladům a přínosům projektů v dotčených členských státech a k potřebě zajistit stabilní finanční rámec pro rozvoj projektů společného zájmu a zároveň minimalizovat potřebu finanční podpory.

Při přeshraničním přidělování nákladů usilují příslušné vnitrostátní regulační orgány po konzultaci s dotčenými provozovateli přenosových soustav o vzájemnou dohodu založenou zejména na informacích uvedených v odst. 3 písm. a) a b). Při jejich posuzování **se zohlední všechny relevantní scénáře stanovené podle článku 12 a další scénáře pro plánování rozvoje sítě [ ], což umožní důkladnou analýzu přínosu projektu společného zájmu k naplňování cílů energetické politiky Unie v oblasti dekarbonizace, integrace trhu, hospodářské soutěže, udržitelnosti a bezpečnosti dodávek [ ].**

Jestliže projekt společného zájmu zmírňuje negativní externality, jako jsou smyčky toků, a tento projekt společného zájmu je proveden v členském státě na počátku negativní externality, toto zmírnění se nepovažuje za přeshraniční přínos, a proto není základem pro přidělení nákladů provozovateli přenosové soustavy členských států postižených těmito negativními externalitami.

5. Vnitrostátní regulační orgány na základě přeshraničního přidělení nákladů podle odstavce 4 tohoto článku při stanovování nebo schvalování tarifů v souladu s čl. 59 odst. 1 písm. a) směrnice (EU) 2019/944 a čl. 41 odst. 1 písm. a) směrnice 2009/73/ES zohlední skutečné náklady vynaložené provozovatelem přenosové soustavy či jiným předkladatelem projektu v důsledku investic, pokud tyto náklady odpovídají nákladům účinného a strukturálně srovnatelného provozovatele.

Vnitrostátní regulační orgány agentuře neprodleně oznámí rozhodnutí o přidělení nákladů společně se všemi důležitými informacemi, které se k němu vztahují. V rozhodnutí o přidělení nákladů se uvedou zejména podrobné důvody, na jejichž základě byly náklady rozděleny mezi členské státy, včetně těchto:

- a) vyhodnocení zjištěných dopadů, včetně dopadů týkajících se síťových tarifů, na každý dotčený členský stát;
- b) hodnocení obchodního plánu uvedeného v odst. 3 písm. b);
- c) regionální pozitivní externality či pozitivní externality pro celou Unii, jako je bezpečnost dodávek energie, flexibilita systému, [ ] **solidarita** nebo inovace, které by projekt vytvořily;
- d) výsledek konzultací s dotčenými předkladateli projektu.

Rozhodnutí o přidělení nákladů se zveřejní.

6. V případě, že příslušné vnitrostátní regulační orgány nedosáhnou dohody o dané žádosti o investice do šesti měsíců ode dne, kdy žádost obdržel poslední příslušný vnitrostátní regulační orgán, uvědomí o tom neprodleně agenturu.

V takovém případě nebo na základě **společné** žádosti [ ] příslušných vnitrostátních regulačních orgánů přijme agentura do tří měsíců ode dne, kdy jí byla záležitost předložena, rozhodnutí o žádosti o investice včetně přeshraničního přidělení nákladů uvedeného v odstavci 3 [ ].

Agentura před přijetím tohoto rozhodnutí konzultuje příslušné vnitrostátní regulační orgány a předkladatele projektu. Tříměsíční lhůta uvedená v druhém pododstavci může být v případě, že si agentura vyžádá doplňující informace, prodloužena o další dva měsíce. Tato dodatečná lhůta začíná běžet prvním dnem po obdržení úplných informací.

- (1) V posouzení vypracovaném agenturou **se zohlední všechny relevantní scénáře stanovené podle článku 12 a další scénáře pro plánování rozvoje sítě [ ], což umožní důkladnou analýzu přínosu projektu společného zájmu k naplňování cílů energetické politiky Unie v oblasti dekarbonizace, integrace trhu, hospodářské soutěže, udržitelnosti a bezpečnosti dodávek [ ].**

Agentura ponechá způsob zahrnutí investičních nákladů do tarifů v souladu s předepsaným přeshraničním přidělením nákladů na příslušných vnitrostátních orgánech v okamžiku provedení rozhodnutí v souladu s vnitrostátním právem.

Rozhodnutí o žádosti o investici včetně přeshraničního přidělení nákladů se zveřejní. Použijí se čl. 25 odst. 3 a články 28 a 29 nařízení (EU) 2019/942.

7. Kopie všech rozhodnutí o přidělení nákladů předloží agentura neprodleně Komisi společně se všemi důležitými informacemi týkajícími se jednotlivých rozhodnutí. Tyto informace mohou být předloženy v souhrnné podobě. Komise zachovává důvěrnost informací, které mají z obchodního hlediska citlivou povahu.

8. Rozhodnutí o přidělení nákladů neovlivní právo provozovatelů přenosových soustav žádat o poplatky za přístup k sítím a právo vnitrostátních regulačních orgánů tyto poplatky schvalovat v souladu s článkem 6 směrnice (EU) 2019/944, článkem 32 směrnice 2009/73/ES, čl. 18 odst. 1 a čl. 18 odst. 3 až 6 nařízení (EU) č. 2019/943 a článkem 13 nařízení (ES) č. 715/2009.
9. Tento článek se nepoužije na projekty společného zájmu, které obdržely výjimku:
- a) z článků 32, 33 a 34 a čl. 41 odst. 6, 8 a 10 směrnice 2009/73/ES podle článku 36 uvedené směrnice;
  - b) z čl. 19 odst. 2 a 3 nařízení (EU) 2019/943 nebo článku 6, čl. 59 odst. 7 a čl. 60 odst. 1 směrnice (EU) 2019/944 podle článku 63 nařízení (EU) 2019/943;
  - c) z pravidel oddělení nebo přístupu třetích stran podle článku 64 nařízení (EU) 2019/943 a článku 66 směrnice (EU) 2019/944 nebo
  - d) podle článku 17 nařízení (ES) č. 714/2009.
10. Do [31. prosince 2022] přijme [ ] **agentura doporučení s cílem určit osvědčené postupy pro vyřizování žádostí o investice pro účely projektů společného zájmu. Doporučení je pravidelně aktualizováno podle potřeby a v zájmu souladu se zásadami [ ] týkajícími se [ ] přeshraničního sdílení nákladů v elektrizačních soustavách na moři pro energii z obnovitelných zdrojů, jak je uvedeno v čl. 15 odst. 1. [ ] Agentura při přijímání nebo změně doporučení vede rozsáhlé konzultace, do nichž jsou zapojeny všechny příslušné [ ] zúčastněné strany. [ ]**
11. **Projekty ve vzájemném zájmu jsou postaveny na roveň projektům společného zájmu a jsou způsobilé k rozhodnutím o přeshraničním přidělení nákladů.**
12. **Pokud v členském státě není žádný provozovatel přenosové soustavy, vztahují se odkazy na provozovatele přenosových soustav v celém tomto článku obdobně na provozovatele distribučních soustav.**

## **Článek 17**

### **Regulační pobídky**

- 1. Pokud předkladateli projektu vzniknou vyšší rizika z hlediska rozvoje, výstavby, provozu či údržby projektu společného zájmu, který spadá do pravomoci vnitrostátních regulačních orgánů, v porovnání s obvyklými riziky vzniklými v souvislosti se srovnatelným infrastrukturním projektem, mohou členské státy a vnitrostátní regulační orgány zajistit, aby byly uvedenému projektu poskytnuty odpovídající pobídky v souladu s čl. 58 písm. f) směrnice (EU) 2019/944, čl. 41 odst. 8 směrnice 2009/73/ES, čl. 18 odst. 1 a odst. 3 až 6 nařízení (EU) č. 2019/943 a článkem 13 nařízení (ES) č. 715/2009.**

**První pododstavec se nepoužije, pokud projekt společného zájmu obdržel výjimku:**

- a) z článků 32, 33 a 34 a čl. 41 odst. 6, 8 a 10 směrnice 2009/73/ES podle článku 36 uvedené směrnice;**
- b) z čl. 19 odst. 2 a 3 nařízení (EU) 2019/943 nebo výjimku z článku 6, čl. 59 odst. 7 a čl. 60 odst. 1 směrnice (EU) 2019/944 podle článku 63 nařízení (EU) 2019/943;**
- c) podle článku 36 směrnice 2009/73/ES;**
- d) podle článku 17 nařízení (ES) č. 714/2009.**



2. V případě rozhodnutí o udělení pobídek podle odstavce 1 vnitrostátní regulační orgány zohlední výsledky analýzy nákladů a přínosů na základě metodiky vypracované v souladu s článkem 11, a zejména regionální či celounijní pozitivní externality, které projekt přináší. Vnitrostátní regulační orgány dále analyzují konkrétní rizika vzniklá předkladatelům projektu, opatření přijatá ke zmírnění rizik a zdůvodnění rizikového profilu s ohledem na čistý pozitivní dopad projektu ve srovnání s alternativním řešením představujícím nižší riziko. Způsobitelná rizika zahrnují zejména rizika spojená s novými přenosovými a přepravními technologiemi jak na pevnině, tak na moři, rizika spojená s nedostatečným krytím nákladů a rozvojová rizika.
3. V rámci rozhodnutí se zohlední konkrétní povaha vzniklého rizika a mohou být uděleny pobídky zahrnující mimo jiné tato opatření:
  - a) předpisy upravující preventivní investice;
  - b) pravidla uznávání účinně vynaložených nákladů před uvedením projektu do provozu;
  - c) pravidla pro zajištění další návratnosti kapitálu investovaného v rámci daného projektu;
  - d) jakákoli jiná opatření, která budou považována za nutná a vhodná.
4. Do [31. dne července 2022] předloží každý vnitrostátní regulační orgán agentuře svou metodiku a kritéria, která používá při hodnocení investic do projektů energetické infrastruktury a vyšších rizik vzniklých v souvislosti s těmito projekty, ve znění aktualizovaném s ohledem na nejnovější vývoj právních předpisů, politiky, technologií a trhu. Tato metodika a kritéria se rovněž výslovně zabývají specifickými riziky vzniklými v souvislosti s elektrizačními soustavami na moři pro energii z obnovitelných zdrojů podle přílohy II bodu 1 písm. e) a s projekty, které sice mají nízké kapitálové výdaje, ale vykazují významné provozní výdaje.

- 5. Do dne [31. prosince 2022] a po zohlednění informací obdržených podle odstavce 4 tohoto článku usnadní agentura sdílení osvědčených postupů a předloží doporučení v souladu s článkem 6 nařízení (EU) č. 2019/942 ohledně:**
- a) pobídek uvedených v odstavci 1 na základě porovnání s osvědčenými postupy vnitrostátních regulačních orgánů;**
  - b) společné metodiky hodnocení vzniklých vyšších rizik investic do projektů energetické infrastruktury.**
- 6. Do dne [31. března 2023] zveřejní jednotlivé vnitrostátní regulační orgány svou metodiku a kritéria, která používají při hodnocení investic do projektů energetické infrastruktury a vyšších rizik vzniklých v souvislosti s těmito projekty.**
- 7. Pokud opatření uvedená v odstavcích 5 a 6 nejsou dostatečná k zajištění včasného provedení projektů společného zájmu, může Komise vydat pokyny týkající se pobídek stanovených v tomto článku.**

## KAPITOLA VII

### *FINANCOVÁNÍ*

#### *Článek 18*

**Způsobilost projektů k finanční pomoci Unie podle** nařízení (EU) ... [o Nástroji pro propojení Evropy podle návrhu COM(2018) 438]

1. Projekty společného zájmu spadající do kategorií stanovených v **článku 25 a** příloze II jsou způsobilé k finanční pomoci Unie ve formě grantů na studie a finančních nástrojů.
2. Projekty společného zájmu spadající do kategorií stanovených v **článku 25 a** v příloze II bodě 1 písm. a), b), c) a e) a v příloze II bodě 3 [ ] jsou rovněž způsobilé k finanční pomoci Unie ve formě grantů na práce, pokud splňují všechna následující kritéria:
  - a) analýza nákladů a přínosů konkrétního projektu podle čl. 16 odst. 3 písm. a) poskytuje důkaz o existenci významných pozitivních externalit, jako je [ ] bezpečnost dodávek energie, flexibilita systému, [ ] **solidarita** nebo inovace;
  - b) projekt získal rozhodnutí o přeshraničním přidělení nákladů podle článku 16 nebo v případě projektů společného zájmu spadajících do kategorie stanovené v příloze II bodě 3, které nespadají do pravomoci vnitrostátních regulačních orgánů, a proto jim nebylo vydáno rozhodnutí o přeshraničním přidělení nákladů, se projekt zaměřuje na poskytování přeshraničních služeb, technologické inovace a zajištění bezpečnosti přeshraničního provozu sítí;

[ ]

- c) **projekt nemůže být financován trhem ani prostřednictvím regulačního rámce podle obchodního plánu a dalších provedených hodnocení, zejména těch, která provedli potenciální investoři nebo věřitelé nebo vnitrostátní regulační orgán. Při posuzování toho, zda projekt potřebuje finanční pomoc Unie, je zohledněno rozhodnutí o pobídkách a jeho odůvodnění uvedené v čl. 17 odst. 2.**
3. Projekty společného zájmu prováděné v souladu s postupem uvedeným v čl. 5 odst. 7 písm. d) jsou rovněž způsobilé k finanční pomoci Unie ve formě grantů na práce, pokud splňují kritéria stanovená v odstavci 2 tohoto článku.
4. Projekty společného zájmu spadající do kategorií stanovených v příloze II bodě 1 písm. d), bodě 2 a bodě 5 jsou rovněž způsobilé k finanční pomoci Unie ve formě grantů na práce, mohou-li dotčení předkladatelé projektu v **rámci hodnocení provedeného příslušným vnitrostátním orgánem nebo případně vnitrostátním regulačním orgánem** jednoznačně prokázat významné pozitivní externality, které projekty přinesou, jako je [ ] bezpečnost dodávek energie, flexibilita systému, [ ] **solidarita** nebo inovace, a předloží jasné důkazy o jejich nedostatečné obchodní životaschopnosti podle provedené analýzy nákladů a přínosů, obchodního plánu a posouzení, zejména těch, která provedli potenciální investoři nebo věřitelé nebo případně vnitrostátní regulační orgán.
5. **Projekty společného zájmu na ostrovních územích, kde na základě analýzy nákladů a přínosů podporují inovativní a další řešení zahrnující alespoň dva členské státy, jsou rovněž způsobilé pro finanční pomoc Unie ve formě grantů na práce, pokud dotčení předkladatelé projektů mohou v rámci hodnocení provedeného vnitrostátním regulačním orgánem jednoznačně prokázat významné pozitivní externality, které projekty přinesou, jako je bezpečnost dodávek, flexibilita systému nebo inovace, a předloží jasné důkazy o jejich nedostatečné obchodní životaschopnosti podle analýzy nákladů a přínosů, obchodního plánu a provedených posouzení, zejména těch, která provedli potenciální investoři nebo věřitelé.**

6. Projekty ve vzájemném zájmu jsou postaveny na roveň projektům společného zájmu a jsou způsobilé k finanční pomoci Unie, a **to rovněž ve formě grantů na práce, pokud splňují kritéria uvedená v odstavci 2 a projekt přispívá k naplňování cílů Unie v oblasti energetiky a klimatu.**

### *Článek 19*

#### **Obecné zásady pro kritéria poskytnutí finanční pomoci Unie**

Zvláštní kritéria uvedená v čl. 4 odst. 3 a ukazatele uvedené v čl. 4 odst. 5 se použijí i pro účely stanovení kritérií pro výběr k poskytnutí finanční pomoci Unie v nařízení (EU)... [o Nástroji pro propojení Evropy podle návrhu COM(2018) 438]. **Na projekty společného zájmu spadající pod článek 25 se použijí kritéria integrace trhu, bezpečnosti dodávek, hospodářské soutěže a udržitelnosti.**

## KAPITOLA VIII

### ***ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ***

#### *Článek 20*

##### **Výkon přenesené pravomoci**

1. Pravomoc přijímat akty v přenesené pravomoci je svěřena Komisi za podmínek stanovených v tomto článku.
2. Pravomoc přijímat akty v přenesené pravomoci uvedená v článku 3 je svěřena Komisi ode dne [1. ledna 2022] na dobu sedmi let. Komise vypracuje zprávu o přenesené pravomoci nejpozději devět měsíců před koncem tohoto sedmiletého období. Přenesení pravomoci se automaticky prodlužuje o stejně dlouhá období, pokud Evropský parlament nebo Rada nevysloví proti tomuto prodloužení námitku nejpozději tři měsíce před koncem každého z těchto období.
3. Evropský parlament nebo Rada mohou přenesení pravomoci uvedené v článku 3 kdykoli zrušit. Rozhodnutím o zrušení se ukončuje přenesení pravomoci v něm určené. Rozhodnutí nabývá účinku prvním dnem po zveřejnění v *Úředním věstníku Evropské unie* nebo k pozdějšímu dni, který je v něm upřesněn. Nedotýká se platnosti již platných aktů v přenesené pravomoci.

**Před přijetím aktu v přenesené pravomoci Komise vede konzultace s odborníky jmenovanými jednotlivými členskými státy v souladu se zásadami stanovenými v interinstitucionální dohodě o zdokonalení tvorby právních předpisů ze dne 13. dubna 2016.**

4. Přijetí aktu v přenesené pravomoci Komise neprodleně oznámí současně Evropskému parlamentu a Radě.

5. Akt v přenesené pravomoci přijatý podle článku 3 vstoupí v platnost, pouze pokud proti němu Evropský parlament nebo Rada nevysloví námitky ve lhůtě dvou měsíců ode dne, kdy jim byl tento akt oznámen, nebo pokud Evropský parlament i Rada před uplynutím této lhůty informují Komisi o tom, že námitky nevysloví. Z podnětu Evropského parlamentu nebo Rady se tato lhůta prodlouží o dva měsíce.
6. **Pokud akt v přenesené pravomoci přijatý Komisí pro konkrétní seznam Unie nemůže vstoupit v platnost z důvodu námitky Evropského parlamentu nebo Rady, svolá Komise neprodleně skupiny, aby vypracovaly nové regionální seznamy s přihlédnutím k důvodům dané námitky. Komise co nejdříve přijme nový akt v přenesené pravomoci, kterým se stanoví unijní seznam projektů společného zájmu a projektů ve vzájemném zájmu.**

**[článek 21 byl vypuštěn]**

## *Článek 21*

### **Podávání zpráv a hodnocení**

Nejpozději dne 31. prosince 2027 zveřejní Komise zprávu o provádění projektů společného zájmu a **projektů ve vzájemném zájmu [ ]** a předloží ji Evropskému parlamentu a Radě. Tato zpráva obsahuje hodnocení:

- a) pokroku dosaženého v oblasti plánování, rozvoje a výstavby projektů společného zájmu a **projektů ve vzájemném zájmu [ ]** vybraných podle článku 3 a jejich uvádění do provozu, případně zpoždění v provádění a dalších nastalých obtíží;

- b) finančních prostředků, které Unie vyčlení a uhradí na projekty společného zájmu a **projekty ve vzájemném zájmu** [ ], v porovnání s celkovou hodnotou financovaných projektů společného zájmu;
- c) pokroku dosaženého v oblasti integrace obnovitelných zdrojů energie (**včetně mořských zdrojů**) a snížených emisí skleníkových plynů prostřednictvím plánování, rozvoje a výstavby projektů společného zájmu a **projektů ve vzájemném zájmu** [ ] vybraných podle článku 3 a jejich uvádění do provozu;

[ ]

- d) v případě odvětví elektřiny a plynů z **obnovitelných nebo nízkouhlíkových zdrojů, včetně** vodíku, vývoje úrovně propojení mezi členskými státy, odpovídajícího vývoje cen energií, jakož i počtu případů výpadků síťové soustavy, jejich příčin a souvisejících ekonomických nákladů;
- e) postupu udělování povolení a účasti veřejnosti, a to zejména:
  - i) celkové průměrné a maximální doby trvání povolovacího postupu u projektů společného zájmu a **projektů ve vzájemném zájmu**, [ ] včetně doby trvání jednotlivých kroků v rámci postupu před podáním žádosti v porovnání s načasováním stanoveným v rámci původních milníků uvedených v čl. 10 odst. 5;
  - ii) míry nesouhlasu s projekty společného zájmu a **projekty ve vzájemném zájmu**, [ ] zejména počet písemných námitek vznesených v průběhu veřejných konzultací a počet napadení soudní cestou;
  - iii) přehled osvědčených a inovativních postupů s ohledem na zapojení zúčastněných stran [ ];



- iv) **přehled osvědčených a inovativních postupů s ohledem na zmírňování environmentálních dopadů, včetně adaptace na změnu klimatu, v průběhu povolovacích postupů a realizace projektů;**
- v) účinnost systémů uvedených v čl. 8 odst. 3, pokud jde o dodržování časových lhůt stanovených v článku 10;
- g) v případě regulace zejména:
  - i) počet projektů společného zájmu, u kterých bylo vydáno rozhodnutí o přeshraničním přidělení nákladů podle článku 16;
  - ii) **počet a typ projektů společného zájmu, které obdržely zvláštní pobídky podle článku 17.**
- h) účinnosti tohoto nařízení, pokud jde o přispění k cílům v oblasti klimatu a energie stanoveným pro rok 2030 a [ ] k dosažení klimatické neutrality do roku 2050.

## *Článek 22*

### **Informace a publicita**

Komise zřídí a udržuje platformu pro transparentnost, která je snadno přístupná veřejnosti prostřednictvím internetu. Platforma je pravidelně aktualizována o informace ze zpráv uvedených v čl. 5 odst. 1 a z internetových stránek uvedených v čl. 9 odst. 7. Platforma obsahuje tyto informace:

- a) obecné, aktualizované informace o každém projektu společného zájmu, včetně informací zeměpisných;
- b) prováděcí plán každého projektu společného zájmu a **projektu ve vzájemném zájmu** [ ] podle čl. 5 odst. 1 uvedený tak, aby bylo možné kdykoli posoudit pokrok při provádění;

- c) hlavní očekávané přínosy a náklady projektů s výjimkou jakýchkoli obchodně citlivých informací;
- d) seznam Unie;
- e) finanční prostředky vyčleněné a uhrazené Unií na každý projekt společného zájmu.
- f) odkazy na vnitrostátní příručku postupů uvedenou v článku 9;**
- g) stávající studie a plány týkající se přímořských oblastí pro každý prioritní koridor pro elektrizační soustavy na moři, aniž by byla dotčena jakákoli práva duševního vlastnictví.**

### *Článek 23*

#### **Přechodná ustanovení**

Tímto nařízením není dotčeno udělování, pokračování nebo změna finanční podpory poskytnuté Komisí podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1316/2013<sup>2</sup>. Na **projekty společného zájmu, které jsou předmětem povolovacího postupu a pro které předkladatel projektu předložil dokumentaci žádosti před 16. listopadem 2013, se nevztahují ustanovení kapitoly III.**

### *Článek 24*

#### **Přechodné období**

- 1. Během přechodného období by mohla být aktiva určená specificky pro vodík konvertovaná z aktiv pro zemní plyn spadající do kategorie energetické infrastruktury uvedené v příloze II bodě 3 použita pro přepravu nebo skladování předem definované směsi vodíku se zemním plynem nebo biometanem.**

---

<sup>2</sup> Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1316/2013 ze dne 11. prosince 2013, kterým se vytváří Nástroj pro propojení Evropy, mění zařízení (EU) č. 913/2010 a zrušují nařízení (ES) č. 680/2007 a (ES) č. 67/2010 (Úř. věst. L 348, 20.12.2013, s. 129).

2. Během přechodného období předkladatelé projektů při navrhování a provádění projektů úzce spolupracují s cílem zajistit interoperabilitu sousedních sítí.
3. Toto přechodné období končí dne 31. prosince 2029, zatímco veškerá způsobilost pro finanční pomoc Unie podle článku 18 končí dne 31. prosince 2027. Předkladatel projektu doloží, jakým způsobem aktiva uvedená v odstavci 1 přestanou být do konce tohoto přechodného období aktivy pro zemní plyn a stanou se aktivy určenými specificky pro vodík, jak jsou uvedena v příloze II bodě 3, a doloží rovněž to, jak bylo během tohoto přechodného období umožněno zvýšené využívání vodíku. Součástí těchto důkazů je i posouzení nabídky vodíku z obnovitelných nebo nízkouhlíkových zdrojů a poptávky po něm, jakož i výpočet snížení emisí skleníkových plynů, jež daný projekt umožnil.
4. Při posuzování kandidátských projektů spadajících do tohoto článku skupiny a komise zajistí, aby byly tyto projekty koncipovány s cílem vytvořit do konce přechodného období aktiva určená specificky pro vodík a aby nevedly k prodloužení životnosti aktiv pro zemní plyn a aby byla zajištěna interoperabilita sousedních sítí přes hranice.

## Článek 25

### Odchylka

1. Odchylně od článku 3, čl. 4 odst. 1 písm. a), čl. 4 odst. 1 písm. b), čl. 4 odst. 5, čl. 16 odst. 3 písm. a) a PŘÍLOH I, II, III v případě Kypru a Malty, které dosud nejsou napojeny na transevropskou plynárenskou síť, si projekty ve fázi vývoje nebo plánování, kterým byl udělen status projektu společného zájmu podle nařízení (EU) č. 347/2013 a které jsou nezbytné pro zabezpečení trvalého propojení Kypru a Malty s transevropskou plynárenskou sítí, zachovají svůj status projektu společného zájmu podle tohoto nařízení se všemi relevantními právy a povinnostmi. Tyto projekty zajistí v budoucnu možnost přístupu na nové trhy s energií, včetně vodíku.

2. Tato odchylka se použije do doby, než bude každý členský stát přímo propojen s transevropskou plynárenskou sítí.

#### *Článek 26*

#### **Změna nařízení (ES) č. 715/2009**

V čl. 8 odst. 10 nařízení (ES) č. 715/2009 se první pododstavec nahrazuje tímto:

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

#### *Článek 27*

#### **Změna směrnice 2009/73/ES**

V čl. 41 odst. 1 směrnice 2009/73/ES se doplňuje písmeno v), které zní:

„v) plnit povinnosti stanovené v článku 3, čl. 5 odst. 7, v člácích 14, 15, 16 a **17** [nařízení TEN-E podle návrhu COM(2020)824].“

## *Článek 28*

### **Změna směrnice (EU) 2019/944**

V čl. 59 odst. 1 směrnice (EU) 2019/944 se doplňuje písmeno zz), které zní:

„zz) plnit povinnosti stanovené v článku 3, čl. 5 odst. 7, v člancích 14, 15, 16 a **17** [nařízení TEN-E podle návrhu COM(2020)824].“

## *Článek 29*

### **Změna nařízení (EU) 2019/943**

V nařízení (EU) 2019/943 v článku 48 se první věta nahrazuje tímto:

„Plán rozvoje sítě pro celou Unii uvedený v čl. 30 odst. 1 písm. b) zahrnuje vytváření modelů integrované sítě, včetně vypracovávání scénářů a posouzení odolnosti soustavy. **Relevantní vstupní parametry pro vytváření modelů, jako jsou předpoklady ohledně cen paliva a uhlíku nebo instalace obnovitelných zdrojů energie**, jsou plně v souladu s evropským posouzením zdrojové přiměřenosti vypracovaným podle článku 23.“

## *Článek 30*

### **Změna nařízení (EU) 2019/942**

V článku 11 nařízení (EU) 2019/942 se písmena c) a d) nahrazují tímto:

- c) plní povinnosti stanovené v článku 5, čl. 11 odst. 2, čl. 11 odst. 8, čl. 11 odst. 9, čl. 11 odst. 10, člancích 12, 13 a **17** a v příloze III **oddíle 2** bodě 12 [nařízení TEN-E podle návrhu COM(2020)824];

- d) přijímá rozhodnutí o schválení doplňkových změn metodik analýzy nákladů a přínosů podle čl. 11 odst. 6 a žádostí o investice, včetně přeshraničního přidělení nákladů podle čl. 16 odst. 6 [nařízení TEN-E podle návrhu COM(2020) 824].“

### *Článek 31*

#### **Zrušení**

Nařízení (EU) č. 347/2013 se s platností od [1. ledna 2022] zrušuje. Dle tohoto nařízení nevznikají žádná práva ve vztahu k projektům uvedeným v přílohách nařízení (EU) č. 347/2013.

### *Článek 32*

#### **Vstup v platnost**

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

Použije se ode dne [1. ledna 2022].

## PŘÍLOHA I

### *PRIORITNÍ KORIDORY A OBLASTI ENERGETICKÉ INFRASTRUKTURY*

#### 1. PRIORITNÍ KORIDORY PRO PŘENOS ELEKTŘINY

- 1) Severojižní propojení elektrických sítí v západní Evropě (“NSI West Electricity“): propojení mezi členskými státy v regionu a s oblastí Středomoří, včetně Iberského poloostrova, a to zejména za účelem integrace elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, [ ] posílení vnitřních infrastruktur distribuční soustavy s cílem podpořit integraci trhu v tomto regionu a **ukončení izolace Irska**.

Dotčené členské státy: Belgie, **Dánsko**, Francie, Irsko, Itálie, Německo, Lucembursko, Malta, Nizozemsko, Portugalsko, Rakousko a Španělsko.

- 2) Severojižní propojení elektrických sítí ve střední, východní a jihovýchodní Evropě: propojení a vnitřní vedení v severojižním a východozápadním směru s cílem dotvořit vnitřní trh, [ ] integrovat výrobu energie z obnovitelných zdrojů a **ukončit izolaci Kypru**.

Dotčené členské státy: Bulharsko, Česká republika, Chorvatsko, Itálie, Kypr, Maďarsko, Německo, Polsko, Rakousko, Rumunsko, Řecko, Slovensko a Slovinsko.

- 3) Plán propojení baltského trhu s elektrickou energií („BEMIP Electricity“): propojení mezi členskými státy a vnitřními vedeními v oblasti Baltského moře s cílem podpořit integraci trhu a zároveň integrovat rostoucí podíly energie z obnovitelných zdrojů v tomto regionu.

Dotčené členské státy: Dánsko, Estonsko, Finsko, Německo, Lotyšsko, Litva, Polsko a Švédsko.

## 2. PRIORITNÍ KORIDORY PRO ELEKTRIZAČNÍ SOUSTAVY NA MOŘI

- 4) Elektrizační soustava na moři v oblasti Severního moře („NSOG“): rozvoj integrované elektrizační soustavy a s ní spojeného propojovacího vedení na otevřeném moři v oblasti Severního moře, Irského moře, **Keltského moře**, kanálu La Manche a sousedních vod za účelem přenosu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie na moři do míst spotřeby a úložišť a zvyšování přeshraniční výměny elektrické energie.

Dotčené členské státy: Belgie, Dánsko, Francie, Irsko, Lucembursko, Německo, Nizozemsko a Švédsko.

- 5) Elektrizační soustava na moři v rámci plánu propojení baltského trhu s energií („BEMIP offshore“): rozvoj integrované elektrizační soustavy a s ní spojeného propojovacího vedení na otevřeném moři v oblasti Baltského moře a sousedních vod za účelem přenosu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie na moři do míst spotřeby a úložišť a zvyšování přeshraniční výměny elektrické energie.

Dotčené členské státy: Dánsko, Estonsko, Finsko, Německo, Lotyšsko, Litva, Polsko a Švédsko.

- 6) Jižní a **západní** [ ] elektrizační soustava na moři: rozvoj integrované elektrizační soustavy a s ní spojeného propojovacího vedení na otevřeném moři v oblasti Středozemního moře (**včetně Cádizského zálivu**) [ ] a sousedních vod za účelem přenosu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie na moři do míst spotřeby a úložišť a zvyšování přeshraniční výměny elektrické energie.

Dotčené členské státy: [ ] Francie, Itálie, Malta, [ ] **Portugalsko** [ ], **Řecko** a Španělsko;

- 7) Jižní a **východní** [ ] elektrizační soustava na moři: rozvoj integrované elektrizační soustavy a s ní spojeného propojovacího vedení na otevřeném moři v oblasti [ ] **Středozemního moře, Černého moře a sousedních vod** za účelem přenosu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie na moři do míst spotřeby a úložišť a zvyšování přeshraniční výměny elektrické energie.

Dotčené členské státy: **Bulharsko, Chorvatsko, Itálie, Kypr, Rumunsko, Řecko a Slovinsko.**



- 8) (na základě původního bodu 7)) Elektrizace soustava na moři [ ] v Atlantiku: rozvoj integrované elektrizační soustavy a s ní spojeného propojovacího vedení na otevřeném moři ve vodách severního Atlantského oceánu za účelem přenosu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie na moři do míst spotřeby a úložišť a zvyšování přeshraniční výměny elektrické energie.

Dotčené členské státy: Francie, Irsko, Portugalsko a Španělsko.

### 3. PRIORITY KORIDORY PRO VODÍK A ELEKTROLYZÉRY

- 9) Propojení rozvodných sítí vodíku v západní Evropě („HI West“): vodíková infrastruktura, **včetně přizpůsobení infrastruktury pro zemní plyn**, umožňující vznik integrované páteřní vodíkové sítě, která **přímo či nepřímo (prostřednictvím propojení se [ ] třetí zemí [ ])** propojí země v regionu a bude reagovat na jejich konkrétní potřeby v oblasti infrastruktury pro vodík, přičemž podpoří vznik sítě pro přepravu vodíku v celé EU.

Elektrolyzéry: podpora zavádění aplikací na bázi konceptu power-to-gas, jejichž cílem je umožnit snížení emisí skleníkových plynů a přispět k bezpečnému, efektivnímu a spolehlivému provozu systému a inteligentní integraci energetických systémů. Dotčené členské státy: Belgie, **Česká republika**, Dánsko, Francie, Irsko, Itálie, Lucembursko, Malta, Německo, Nizozemsko, Portugalsko, Rakousko a Španělsko.

- 10) Propojení rozvodných sítí vodíku ve středovýchodní a jihovýchodní Evropě („HI East“): vodíková infrastruktura, **včetně přizpůsobení infrastruktury pro zemní plyn**, umožňující vznik integrované páteřní vodíkové sítě, která **přímo či nepřímo (prostřednictvím propojení se [ ] třetí zemí)** propojí země v regionu a bude reagovat na jejich konkrétní potřeby v oblasti infrastruktury pro vodík, přičemž podpoří vznik sítě pro přepravu vodíku v celé EU.

Elektrolyzéry: podpora zavádění aplikací na bázi konceptu power-to-gas, jejichž cílem je umožnit snížení emisí skleníkových plynů a přispět k bezpečnému, efektivnímu a spolehlivému provozu systému a inteligentní integraci energetických systémů. Dotčené členské státy: Bulharsko, Česká republika, Chorvatsko, Itálie, Kypr, Maďarsko, Německo, Polsko, Rakousko, Rumunsko, Řecko, Slovensko a Slovinsko.

- 11) Plán propojení baltského trhu s energií z vodíku („BEMIP Hydrogen“): vodíková infrastruktura, **včetně přizpůsobení infrastruktury pro zemní plyn**, umožňující vznik integrované páteřní vodíkové sítě, která **přímo či nepřímo (prostřednictvím propojení se [ ] třetí zemí [ ])** propojí země v regionu a bude reagovat na jejich konkrétní potřeby v oblasti infrastruktury pro vodík, přičemž podpoří vznik sítě pro přepravu vodíku v celé EU.

Elektrolyzéry: podpora zavádění aplikací na bázi konceptu power-to-gas, jejichž cílem je umožnit snížení emisí skleníkových plynů a přispět k bezpečnému, efektivnímu a spolehlivému provozu systému a inteligentní integraci energetických systémů. Dotčené členské státy: Dánsko, Estonsko, Finsko, Německo, Lotyšsko, Litva, Polsko a Švédsko.

#### 4. PRIORITNÍ TEMATICKÉ OBLASTI

- 12) Zavádění inteligentních elektrických rozvodných sítí: zavedení technologií inteligentních sítí v celé Unii s cílem efektivně začlenit chování a akce všech uživatelů připojených k elektrické síti, a to zejména výrobu velkého množství elektřiny z obnovitelných nebo distribuovaných zdrojů energie a odezvu strany poptávky poskytnutou spotřebiteli.

Dotčené členské státy: všechny.

- 13) Přeshraniční síť pro přepravu oxidu uhličitého: rozvoj infrastruktury pro přepravu a **ukládání** oxidu uhličitého mezi členskými státy a **se sousedními třetími zeměmi** s ohledem na rozvoj zachycování a ukládání oxidu uhličitého, **jakož i využívání CO<sub>2</sub> [ ] pro účely plynů v rámci syntetických paliv vedoucího k trvalé neutralizaci oxidu uhličitého.**

Dotčené členské státy: všechny.

- 14) Inteligentní plynárenské soustavy: zavedení technologií inteligentních plynárenských soustav v celé Unii s cílem efektivně začlenit do plynárenské sítě různé [nízkouhlíkové **a zejména obnovitelné** zdroje plynu, podporovat zavádění inovativních **digitálních a jiných** řešení pro správu sítí a usnadnění integrace inteligentního energetického systému a odezvy strany poptávky, **jakož i nezbytnou fyzickou modernizaci s cílem integrovat plyny z nízkouhlíkových a zejména obnovitelných zdrojů.**

Dotčené členské státy: všechny.

## PŘÍLOHA II

### *KATEGORIE ENERGETICKÉ INFRASTRUKTURY*

Za účelem provádění priorit energetické infrastruktury uvedených v příloze I je nutno vytvořit následující kategorie energetické infrastruktury:

- 1) v oblasti elektrické energie:
  - a) **jakékoli fyzické zařízení, které má umožnit přenos elektřiny na úrovni vysokého a velmi vysokého napětí, včetně nadzemního přenosového vedení vysokého napětí, s ohledem na vnitřní vedení v členských státech (včetně propojení mezi ostrovy) a propojení mezi členskými státy [ ], pokud je zkonstruováno pro napětí 220 kV nebo více, a podzemní a podmořské přenosové kabely, pokud byly zkonstruovány pro napětí 150 kV nebo více. U malých izolovaných soustav a některých členských států (je-li to vhodné a odůvodněné) mohou být mezní hodnoty napětí sníženy na úroveň maximálního napětí používaného v dané soustavě;**
  - b) **zařízení pro trvalé nebo dočasné ukládání energie v rámci elektrizační soustavy [ ] v nadzemní či podzemní infrastruktuře nebo v geologických úložištích za předpokladu, že jsou přímo připojeny k přenosovému a distribučnímu vedení vysokého napětí zkonstruovanému pro napětí 110 kV či více. U malých izolovaných soustav a některých členských států (je-li to vhodné a odůvodněné) mohou být mezní hodnoty napětí sníženy na úroveň maximálního napětí používaného v dané soustavě;**
  - c) **veškeré vybavení nebo zařízení nezbytné pro bezpečný a efektivní provoz systémů uvedených pod písmeny a) a b) včetně ochranných, monitorovacích a kontrolních systémů na všech napěťových úrovních a rozvodnách;**

- d) **inteligentní elektrorozvodné sítě: veškeré vybavení nebo zařízení, digitální systémy a součásti, které integrují informační a komunikační technologie prostřednictvím operačních digitálních platforem, kontrolní systémy a technologie senzorů** jak na úrovni přenosu, tak na úrovni distribuce středního **a vysokého** napětí a jejichž cílem je účinnější a inteligentnější síť pro přenos a distribuci elektřiny a větší kapacita pro integraci nových forem výroby, skladování a spotřeby stejně jako usnadnění nových obchodních modelů a struktur trhu;
- e) veškeré vybavení nebo zařízení spadající do kategorie uvedené v bodě a), které má dvojí funkci: propojení a [ ] **systém pro propojení elektrizačních soustav [ ]** na moři z míst výroby elektřiny na moři do dvou nebo více [ ] **členských států a třetích zemí, jež se účastní projektů společného zájmu a projektů ve vzájemném zájmu, včetně vnitrozemských členských států [ ]**, jakož i veškerá související zařízení nebo instalace na moři nezbytné pro bezpečný, spolehlivý a efektivní provoz, včetně ochranných, monitorovacích a kontrolních systémů a nezbytných rozvodů, pokud také zajišťují interoperabilitu technologií, mimo jiné kompatibilitu rozhraní mezi různými technologiemi („elektrizační soustavy na moři pro obnovitelnou energii“). **Tato kategorie zahrnuje prodloužení tohoto zařízení na pevnině a posílení domácí elektrizační soustavy nezbytné pro zajištění odpovídající a spolehlivé přenosové soustavy a pro dodávky elektřiny vyrobené na moři do vnitrozemských členských států [ ]**.

2) v oblasti inteligentních plynárenských soustav:

veškeré následující vybavení nebo zařízení, jejichž cílem je umožnit a usnadnit integraci **různých** plynů z nízkouhlíkových a **zejména obnovitelných** zdrojů (včetně biomethanu nebo vodíku) do **plynárenské** sítě: digitální systémy a součásti, které integrují informační a komunikační technologie, kontrolní systémy a technologie senzorů, jejichž cílem je umožnit interaktivní a inteligentní monitorování, měření, kontrolu kvality a řízení výroby, přepravy, distribuce, **skladování** a spotřeby plynu v rámci plynárenské sítě. Tyto projekty mohou rovněž zahrnovat vybavení umožňující zpětné toky z úrovně distribuce na úroveň přepravy a související nezbytnou **fyzickou** modernizaci stávající sítě za **účelem integrace plynů z nízkouhlíkových a zejména obnovitelných zdrojů**;

3) v oblasti vodíku:

- a) přepravní potrubí pro přepravu vodíku umožňující transparentní a nediskriminační přístup více uživatelům sítě, které tvoří především vysokotlaké vodíkové potrubí [ ];
- b) [ ] zásobníky napojené na vysokotlaké vodíkové potrubí uvedené v bodě a);
- c) zařízení pro příjem, skladování a opětovné zplynování nebo dekompresi zkapalněného vodíku nebo vodíku začleněného do jiných chemických látek za účelem **případného** vstřikování vodíku do sítě;
- d) veškeré vybavení nebo zařízení nezbytné pro bezpečný, spolehlivý a efektivní provoz vodíkového systému nebo pro zajištění obousměrné kapacity, včetně kompresorových a **zkapalňovacích stanic**;

- e) **veškeré vybavení nebo zařízení umožňující používat vodík nebo paliva vyrobená z vodíku v odvětví dopravy v rámci hlavní sítě [ ] TEN-T.**

Veškerá vyjmenovaná aktiva [ ] mohou být aktiva nově vybudovaná nebo **aktiva určená specificky pro vodík** konvertovaná z **aktiv [ ]** pro zemní plyn nebo kombinace obou uvedených možností;

[ ]

[ ]

- 4) v oblasti zařízení využívajících elektrolyzéry:

- a) elektrolyzéry: i) [ ] **které představují v rámci projektu kapacitu minimálně [ ] 100 MW**, ii) jejichž výroba **vodíku z obnovitelných nebo nízkouhlíkových zdrojů, a to zejména z obnovitelných zdrojů**, splňuje požadavek na úspory emisí skleníkových plynů během životního cyklu ve výši 70 % v porovnání s hodnotou referenčního fosilního paliva 94g CO<sub>2</sub>e/MJ. Úspory emisí skleníkových plynů během životního cyklu se počítají s využitím metodologie uvedené v čl. 28 odst. 5 směrnice (EU) 2018/2001 nebo případně s využitím normy ISO 14067 nebo ISO 14064-1. **Do emisí skleníkových plynů během životního cyklu musí být zahrnuty nepřímé emise.** Kvantifikované úspory emisí skleníkových plynů během životního cyklu jsou v příslušných případech ověřovány v souladu s článkem 30 směrnice (EU) 2018/2001 nebo nezávislou třetí stranou; a iii) které mají rovněž funkci související se sítí, **a to zejména s ohledem na celkovou flexibilitu systému a celkovou systémovou účinnost elektrizačních a vodíkových sítí;**
- b) související vybavení;

5) v oblasti oxidu uhličitého:

- a) vyhrazené potrubí jiné než těžební plynovodní síť sloužící k přepravě oxidu uhličitého z více než jednoho zdroje, [ ] za účelem trvalého geologického uložení oxidu uhličitého podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/31/ES<sup>3</sup>;
- b) zařízení pro zkapalňování a [ ] skladování oxidu uhličitého za účelem jeho další přepravy. **Aniž jsou dotčeny ty členské státy, v nichž je geologické ukládání CO<sub>2</sub> zakázáno, [ ] spadají sem rovněž infrastruktury v rámci geologických formací užívané k trvalému geologickému uložení oxidu uhličitého, což nezahrnuje využití CO<sub>2</sub> k terciární těžbě uhlovodíků**, podle směrnice 2009/31/ES a související povrchová a injektážní zařízení. **Infrastruktura pro geologické ukládání, která je použitelná pro účely tohoto nařízení, je omezena na související povrchová a injektážní zařízení nezbytná pro umožnění přeshraniční přepravy a skladování CO<sub>2</sub>;**
- c) veškeré vybavení nebo zařízení nezbytné pro řádné, bezpečné a efektivní fungování daného systému včetně ochranných, monitorovacích a kontrolních systémů.

---

<sup>3</sup> Úř. věst. L 140, 5.6.2009, s. 114.



## PŘÍLOHA III

### *REGIONÁLNÍ SEZNAMY PROJEKTŮ [ ]*

#### 1. PRAVIDLA PRO REGIONÁLNÍ SKUPINY

- 1) Pokud jde o projekty v oblasti energetické infrastruktury spadajících do pravomoci vnitrostátních regulačních orgánů, [ ] každá skupina se skládá ze zástupců členských států, vnitrostátních regulačních orgánů, provozovatelů přepravních soustav, stejně jako ze zástupců Komise, agentury, **subjektu EU DSO** a sítě ENTSO pro elektřinu nebo sítě ENTSO pro zemní plyn [ ] [ ].

U ostatních kategorií energetické infrastruktury se každá skupina skládá ze zástupců členských států, předkladatelů projektů, kterých se týkají jednotlivé priority uvedené v příloze I, a Komise [ ].

- 2) V závislosti na počtu kandidátských projektů pro unijní seznam, mezerách v regionální infrastruktuře a vývoji trhu se skupiny a rozhodovací orgány skupin mohou podle potřeby rozdělovat, slučovat nebo se setkávat v různých konfiguracích, aby projednaly záležitosti společné všem skupinám nebo týkající se pouze konkrétních regionů. Takové záležitosti mohou zahrnovat otázky, které mají význam pro konzistentnost mezi jednotlivými regiony nebo pro počet navržených projektů uvedených v návrzích regionálních seznamů, u nichž hrozí, že se stanou neproveditelnými.
- 3) Každá skupina si organizuje práci v souladu s úsilím o regionální spolupráci podle článku 61 směrnice (EU) 2019/944, článku 7 směrnice 2009/73/ES, článku 34 nařízení (EU) 2019/943 a článku 12 nařízení (ES) č. 715/2009 a s jinými stávajícími strukturami regionální spolupráce.

- 4) Každá skupina podle potřeby za účelem provádění příslušných prioritních **koridorů a tematických oblastí** uvedených v příloze I přizve předkladatele projektu, který je potenciálně způsobilý pro zařazení mezi projekty společného zájmu, jakož i zástupce vnitrostátních orgánů veřejné správy, regulačních orgánů a provozovatelů přenosových soustav ze třetích zemí. Rozhodnutí přizvat zástupce třetích zemí se přijímá na základě konsenzu.
- 4a) **Každá skupina pro koridory vymezené v příloze I bodě 2 případně přizve zástupce vnitrozemských členských států, příslušných orgánů, vnitrostátních regulačních orgánů, provozovatelů přenosových soustav a předkladatelů projektu, který je potenciálně způsobilý k zařazení mezi projekty společného zájmu.**
- 5) Každá skupina podle potřeby přizve organizace zastupující příslušné zúčastněné strany, **včetně zástupců ze třetích zemí** (a bude-li to považováno za vhodné, přímo zúčastněné strany, aby **poskytly své specifické odborné znalosti**), výrobců, provozovatelů distribučních soustav, dodavatelů, spotřebitelů a organizací na ochranu životního prostředí **se sídlem v EU**. Pokud to bude relevantní pro plnění jejich úkolů, může skupina organizovat slyšení nebo konzultace.
- 6) Pokud jde o schůze skupiny, Komise na platformě přístupné zúčastněným stranám zveřejní vnitřní pravidla, aktualizovaný seznam členských organizací, pravidelně aktualizované informace o pokroku činnosti, programy jednání a v případě dostupnosti i zápisy z jednání. Jednání rozhodovacích orgánů skupin a řazení projektů v souladu s čl. 4 odst. 5 jsou důvěrná. **Veškerá rozhodnutí týkající se fungování a činnosti regionálních skupin se přijímají na základě konsensu.**
- 7) Komise, agentura a skupiny usilují o soudržnost mezi jednotlivými skupinami. Za tímto účelem Komise a agentura podle potřeby zajistí výměnu informací mezi dotčenými skupinami o veškeré činnosti, jež je v jejich meziregionálním zájmu.
- 8) Účastí vnitrostátních regulačních orgánů a agentury ve skupinách není dotčeno plnění jejich cílů a povinností vyplývajících z tohoto nařízení, nebo článků 58, 59 a 60 směrnice (EU) 2019/944 a článků 40 a 41 směrnice 2009/73/ES, nebo nařízení (EU) 2019/942.

## 2. PROCES VYPRACOVÁVÁNÍ REGIONÁLNÍCH SEZNAMŮ

- 1) Předkladatelé projektu potenciálně způsobilého k zařazení mezi projekty společného zájmu **nebo projekty ve vzájemném zájmu**, kteří se snaží o získání [ ] **jednoho z těchto** statusů [ ], předloží skupině žádost o zařazení svého projektu mezi projekty společného zájmu **nebo projekty ve vzájemném zájmu**, která zahrnuje:
  - (a) posouzení těchto projektů s ohledem na jejich příspěvek k provádění priorit stanovených v příloze I;
  - (b) analýzu plnění příslušných kritérií podle článku 4;
  - (c) u projektů, které dosáhly dostatečného stupně zralosti, analýzu nákladů a přínosů pro konkrétní projekt na základě metodiky vyvinuté evropskou sítí provozovatelů elektrických přenosových soustav („sít' ENTSO pro elektřinu“) a evropskou sítí provozovatelů plynárenských přepravních soustav („sít' ENTSO pro zemní plyn“) podle článku 11;
  - (d) **u projektů ve vzájemném zájmu dopisy o podpoře zaslané vládami přímo dotčených zemí, které vyjadřují jejich podporu projektu, nebo jiné nezávazné dohody; [ ]**
  - (e) jakékoli další informace relevantní pro hodnocení tohoto projektu.

**Tyto informace se poskytnou rozhodovacímu orgánu příslušné regionální skupiny, vnitrostátním regulačním orgánům a sítím ENTSO.**

- 2) Všichni příjemci zachovávají důvěrnost informací, které mají z obchodního hlediska citlivou povahu.
- 3) Navrhované projekty společného zájmu v oblasti přenosu a skladování elektřiny spadající do kategorií stanovených v příloze II bodě 1 písm. a), b), c) a e) jsou projekty, které jsou součástí nejnovějšího dostupného celounijního desetiletého plánu rozvoje sítě pro elektřinu vypracovaného sítí ENTSO pro elektřinu podle článku 30 nařízení (EU) 2019/943.  
Navrhované projekty společného zájmu v oblasti přenosu a skladování elektřiny spadající do kategorií stanovených v příloze II bodě 1 písm. e) jsou projekty, které vyplývají z rozvoje integrované sítě na moři a **posílení sítě** [ ] podle v čl. 14 odst. 2 a jsou s ním v souladu.

- 4) Navrhované projekty společného zájmu v oblasti vodíku spadající do kategorií stanovených v příloze II bodě 3 jsou ode dne 1. ledna 2024 projekty, které jsou součástí nejnovějšího dostupného desetiletého plánu rozvoje sítě pro celou Unii [ ].
- 5) Do dne 30. června 2022 a následně pro každý desetiletý plán rozvoje sítě pro celou Unii vydá síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn aktualizované pokyny pro zahrnutí projektů do příslušných desetiletých plánů rozvoje sítě uvedených v bodech 3 a 4, aby bylo zajištěno rovné zacházení a transparentnost procesu.

Síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn konzultují s Komisí a agenturou své příslušné návrhy pokynů pro zařazení projektů do celounijních desetiletých plánů rozvoje sítě a doporučení Komise a agentury před zveřejněním konečných pokynů náležitě zohlední.

- 6) Navrhované projekty přepravy oxidu uhličitého spadající do kategorie stanovené v příloze II bodě 5 jsou předkládány jako součást plánu rozvoje infrastruktury přeshraniční přepravy a ukládání oxidu uhličitého vypracovaného nejméně dvěma členskými státy, který má být předložen Komisi dotčenými členskými státy nebo subjekty určenými těmito členskými státy.
- 7) **Uplatňování kritérií výběru**
  - a) **síť ENTSO pro elektřinu [ ] a síť ENTSO pro zemní plyn [ ] předloží skupině metodiku posuzování, kterou tyto používají k vyhodnocování výběrových kritérií v rámci desetiletého plánu rozvoje sítě.**

b) **u projektů spadajících do pravomoci vnitrostátních regulačních orgánů [ ]** ověřují vnitrostátní regulační orgány (a v případě potřeby agentura) důsledné uplatňování kritérií a metodiky analýzy nákladů a přínosů a posuzují přeshraniční význam projektů, pokud možno v rámci regionální spolupráce podle článku 61 směrnice (EU) 2009/944 a článku 7 směrnice 2009/73/ES. Následně předloží skupině své hodnocení. **Komise zajistí, aby kritéria a metodiky uvedené v článku 4 a příloze IV byly v zájmu zajištění konzistentnosti mezi regionálními skupinami uplatňovány harmonizovaným způsobem.**

- 8) **U všech ostatních [ ] projektů** vyhodnotí Komise uplatnění kritérií stanovených v článku 4. Komise vezme také v úvahu možnost budoucího rozšíření o další členské státy. Komise skupině předloží své hodnocení. **Skupina se skládá ze zástupců členských států, vnitrostátních regulačních orgánů, provozovatelů přepravních soustav, stejně jako ze zástupců Komise, agentury, sítě ENTSO pro elektřinu nebo případně sítě ENTSO pro zemní plyn a předkladatelů projektů. U projektů, které žádají o status projektu ve vzájemném zájmu, jsou přizváni zástupci třetích zemí a regulační orgány.**
- 9) **Stanoviska a souhlas členských států:** každý členský stát, na jehož území se navrhovaný projekt nevztahuje, ale na něž by navrhovaný projekt mohl mít potenciální čistý pozitivní dopad nebo potenciální značný dopad, např. na životní prostředí nebo na fungování energetické infrastruktury na jeho území, může předložit skupině stanovisko, v němž upřesní své obavy. **Každý jednotlivý návrh projektu společného zájmu nebo projektu ve vzájemném zájmu vyžaduje souhlas členských států, k jejichž území se projekt vztahuje; pokud určitý členský stát svůj souhlas neposkytne, řádně svůj postoj dotčené skupině odůvodní;**

- 10) [ ] Skupina na žádost některého ze členských států dané skupiny přezkoumá odůvodnění, jež daný stát předložil podle čl. 3 odst. 3 pro neschválení projektu společného zájmu nebo projektu ve vzájemném zájmu týkajícího se jeho území. **Skupina posoudí, zda je, pokud jde o stanovení potřeb regionální infrastruktury, u každého z navrhovaných projektů společného zájmu nebo projektů ve vzájemném zájmu uplatněna zásada „energetická účinnost v první řadě“, a zajistí, aby tomu tak bylo. Toto posouzení zahrnuje mimo jiné řízení na straně poptávky, řešení pro uspořádání trhu, zavádění digitálních řešení a renovaci budov. Skupina doporučí realizaci těchto projektů jakožto prioritní řešení, kdykoli jsou z hlediska celého systému považována za nákladově efektivnější než výstavba nové infrastruktury na straně nabídky.**
- 11) **Určení pořadí:** skupina se schází, aby přezkoumala a určila pořadí navrhovaných projektů [ ], jež byly posouzeny v souladu s výše uvedenými body, přičemž zohlední posouzení regulačních orgánů nebo posouzení Komise týkající se projektů nespadajících do kompetence vnitrostátních regulačních orgánů. **Skupinu tvoří rozhodovací orgán regionální skupiny a vnitrostátní regulační orgány. Jednání jsou důvěrná.**
- 12) **Stanovisko agentury ACER:** návrhy regionálních seznamů navrhovaných projektů spadajících do kompetence vnitrostátních regulačních orgánů, jež vypracovaly skupiny, jsou spolu s veškerými stanovisky podle bodu 9 předkládány agentuře nejpozději šest měsíců před datem přijetí seznamu Unie. Návrhy regionálních seznamů a doprovodná stanoviska agentura posoudí do tří měsíců ode dne obdržení. Agentura poskytne stanovisko k návrhu regionálních seznamů, zejména k důslednému uplatňování kritérií a analýzy nákladů a přínosů ve všech regionech. Stanovisko agentury se přijme postupem dle čl. 22 odst. 5 nařízení (EU) 2019/942.
- 13) [ ] Pokud by na základě [ ] **návrhů** regionálních seznamů a po zohlednění stanoviska agentury celkový počet navrhovaných projektů [ ] na seznamu Unie překročil zvládnutelnou hranici, Komise [ ] každé dotčené skupině **doporučí**, aby na [ ] **regionální** seznam nezařazovala projekty, jimž bylo danou skupinou v souladu s řazením projektů podle čl. 4 odst. 5 určeno nejnižší pořadí.

**[ ] 14) [ ] Do jednoho měsíce ode dne, kdy rozhodovací orgán každé skupiny obdrží stanovisko agentury, přijme tento orgán svůj konečný regionální seznam navrhovaných projektů společného zájmu a projektů ve vzájemném zájmu, při dodržení ustanovení čl. 3 odst. 3, na základě návrhu skupiny a při zohlednění stanoviska agentury a posouzení vnitrostátních regulačních orgánů předložených v souladu s bodem 7 nebo posouzení Komise, pokud jde o projekty nespádající do kompetence vnitrostátních regulačních orgánů navržené v souladu s bodem 8, a doporučení Komise, jehož cílem je zajistit, aby celkový počet projektů společného zájmu zůstal zvládnutelným, a to zejména na hranicích v souvislosti s konkurenčními nebo potenciálně konkurenčními projekty. Rozhodovací orgány skupin předloží konečné regionální seznamy Komisi společně s případnými stanovisky stanovenými v bodě 9.**

**[ ] Jednání jsou důvěrná.**

## PŘÍLOHA IV

### ***PRAVIDLA A UKAZATELE TÝKAJÍCÍ SE KRITÉRIÍ PRO PROJEKTY SPOLEČNÉHO ZÁJMU A PROJEKTY VE VZÁJEMNÉM ZÁJMU***

- 1) Projekt s významným přeshraničním dopadem je projekt na území členského státu, který splňuje následující podmínky:
  - a) u přenosu elektřiny projekt zvyšuje přenosovou kapacitu sítě či kapacitu dostupnou pro obchodní toky na hranici daného členského státu s jedním nebo více jinými členskými státy, čímž zvyšuje přeshraniční přenosovou kapacitu sítě na hranici daného členského státu s jedním nebo více jinými členskými státy nejméně o 500 MW oproti situaci, kdy by nedošlo k uvedení projektu do provozu, **nebo projekt snižuje energetickou izolaci nepropojených soustav v jednom nebo více členských státech;**
  - b) u skladování elektrické energie projekt poskytuje instalovaný výkon minimálně 225 MW a má skladovací kapacitu, která umožňuje čistou roční výrobu elektrické energie ve výši 250 gigawatthodin ročně;
  - c) u inteligentních elektrizačních soustav je projekt určen pro zařízení a vybavení vysokého a středně vysokého napětí. Zahrnuje provozovatele přenosových soustav, provozovatele přenosových a distribučních soustav nebo provozovatele distribučních soustav alespoň ze dvou členských států. Provozovatelé distribučních soustav mohou být zapojeni pouze s podporou provozovatelů přenosových soustav minimálně ze dvou členských států, kteří jsou úzce spojeni s projektem a zajišťují interoperabilitu. Projekt pokrývá nejméně 50 000 uživatelů, výrobců, spotřebitelů nebo prozumentů elektřiny v oblasti spotřeby o objemu alespoň 300 gigawatthodin ročně, z nichž nejméně 20 % pochází z proměnlivých obnovitelných zdrojů. **Limit týkající se počtu uživatelů a mezního objemu spotřeby se nevztahuje na malé izolované soustavy (jak jsou definovány ve směrnici (EU) 2019/944).**



- d) u přepravy vodíku projekt umožňuje přepravu vodíku přes hranice dotčených členských států nebo zvyšuje stávající kapacitu přeshraniční přepravy vodíku na hranici mezi dvěma členskými státy nejméně o 10% ve srovnání se situací před uvedením projektu do provozu a projekt důvěryhodně prokazuje, že je nezbytnou součástí plánované přeshraniční vodíkové sítě a podává dostatečný důkaz o stávajících plánech a spolupráci se sousedními zeměmi a provozovateli sítí;
- e) u zařízení pro skladování nebo příjem vodíku uvedených v příloze II bodě 3 je cílem projektu přímo či nepřímo zásobovat nejméně dva členské státy;
- f) u elektrolyzérů poskytuje projekt instalovaný výkon minimálně [ ] **100 MW v rámci projektu** a přináší výhody přímo nebo nepřímo nejméně dvěma členskými státy;
- g) u inteligentních plynárenských soustav projekt zahrnuje provozovatele přepravních soustav, provozovatele přepravních a distribučních soustav nebo provozovatele distribučních soustav alespoň ze dvou členských států. Provozovatelé distribučních soustav mohou být zapojeni pouze s podporou provozovatelů přepravních soustav minimálně ze dvou členských států, kteří jsou úzce spojeni s projektem a zajišťují interoperabilitu.

- 2) Projekt ve vzájemném zájmu s významným přeshraničním dopadem je projekt, který splňuje následující podmínky:
- a) u projektů ve vzájemném zájmu v kategorii stanovené v příloze II bodě 1 písm. a) a e) projekt zvyšuje přenosovou kapacitu sítě či kapacitu dostupnou pro obchodní toky na hranici daného členského státu s jednou nebo více třetími zeměmi a na základě specifických kritérií vyjmenovaných v čl. 4 odst. 3 přináší významné výhody, a **to přímo či nepřímo (prostřednictvím propojení se třetí zemí)**, nejméně **jednomu členskému státu, v němž projekt se třetí zemí přispívá k provádění konkrétního evropského prioritního koridoru či oblasti, nebo (v případě seskupení projektů) nejméně dvěma členskými státy**. Výpočet výhod pro členské státy provádí a zveřejňuje síť ENTSO pro elektřinu v rámci desetiletého plánu rozvoje sítě pro celou Unii;
  - b) u projektů ve vzájemném zájmu v kategorii stanovené v příloze II bodě 3 projekt v oblasti vodíku umožňuje přepravu vodíku přes hranici členského státu s jednou nebo více třetími zeměmi a na základě specifických kritérií vyjmenovaných v čl. 4 odst. 3 přináší významné výhody, a **to přímo či nepřímo (prostřednictvím propojení se třetí zemí)**, nejméně **jednomu členskému státu, v němž projekt se třetí zemí přispívá k provádění konkrétního evropského prioritního koridoru či oblasti, nebo (v případě seskupení projektů) nejméně dvěma členskými státy**. Výpočet výhod pro členské státy provádí a zveřejňuje síť ENTSO pro zemní plyn v rámci desetiletého plánu rozvoje sítě pro celou Unii;
  - c) u projektů ve vzájemném zájmu v kategorii stanovené v příloze II bodě 5 mohou projekt využít nejméně dva členské státy a třetí země k přepravě antropogenního oxidu uhličitého.

- 3) Pokud jde o projekty spadající do kategorií uvedených v příloze II bodě 1 písm. a), b), c) a e), jsou kritéria uvedená v článku 4 hodnocena takto:
- a) **přenos energie z obnovitelných zdrojů do hlavních míst spotřeby a úložišť posuzovaný v souladu s analýzou provedenou v rámci nejnovějšího dostupného desetiletého plánu rozvoje elektrické sítě pro celou Unii, a to zejména:**
    - i) **u přenosu elektřiny na základě odhadu objemu kapacity pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů energie (podle jednotlivých technologií a ve vyjádření v megawatttech), které je na základě projektu připojena a přenášena, v porovnání s objemem plánované celkové kapacity pro výrobu energie z těchto druhů obnovitelných zdrojů v dotčeném členském státě v roce 2030 podle integrovaných vnitrostátních plánů v oblasti energetiky a klimatu předložených členskými státy v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999<sup>4</sup>;**
    - ii) **nebo u skladování elektřiny na základě porovnání nové kapacity, kterou projekt poskytuje, se stávající celkovou kapacitou pro tutéž skladovací technologii v analyzované oblasti definované v příloze V;**
  - b) **integrace trhu, hospodářská soutěž a flexibilita systému posuzované v souladu s analýzou provedenou v rámci nejnovějšího dostupného desetiletého plánu rozvoje elektrické sítě pro celou Unii, zejména:**

---

<sup>4</sup> **Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 ze dne 11. prosince 2018 o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu, kterým se mění nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009 a (ES) č. 715/2009, směrnice Evropského parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU a 2013/30/EU, směrnice Rady 2009/119/ES a (EU) 2015/652 a zrušuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013 (Úř. věst. L 328, 21.12.2018, s. 1).**

- i) u přeshraničních projektů podle výpočtu dopadu na schopnost sítě přenášet toky energií v obou směrech měřeného na základě množství energie (v megawattech) a jejich příspěvku k dosažení cíle minimální kapacity propojení 15%, případně u projektů s významným přeshraničním dopadem podle výpočtu dopadu na schopnost sítě přenášet toky energií na hranicích mezi příslušnými členskými státy, mezi příslušnými členskými státy a třetími zeměmi nebo v rámci jednotlivých členských států a na vyrovnávání nabídky a poptávky a provoz sítě v příslušných členských státech;
- ii) u oblasti analýzy definované v příloze V podle hodnocení dopadu z hlediska nákladů na výrobu a přenos energie v rámci celého systému a vývoje a sbližování tržních cen u daného projektu podle různých scénářů plánování, a to zejména s ohledem na změny v důsledku odlišného ekonomického přínosu;

[ ]

- c) bezpečnost dodávek, interoperabilita a bezpečný provoz systému posuzované v souladu s analýzou provedenou v rámci nejnovějšího dostupného desetiletého plánu rozvoje elektrické sítě pro celou Unii, zejména pomocí hodnocení dopadu projektu na předpokládanou ztrátu zatížení v analyzované oblasti definované v příloze V z hlediska přiměřenosti výroby a přenosu u souboru období s charakteristickým zatížením s ohledem na očekávané změny extrémních povětrnostních klimatických jevů a jejich dopad na odolnost infrastruktury. Případně se posuzuje dopad projektu na nezávislou a spolehlivou kontrolu provozu a služeb systému.

4) Pokud jde o projekty spadající do kategorií uvedených v příloze II bodě 1 písm. d), jsou kritéria uvedená v článku 4 hodnocena takto:

- a) Úroveň udržitelnosti : Toto kritérium se měří posouzením rozsahu schopnosti sítě připojovat a přenášet variabilní energii z obnovitelných zdrojů.

- b) Bezpečnost dodávek : Toto kritérium se měří na základě úrovně ztrát v distribučních nebo přenosových sítích, procenta využití (tj. průměrné zátěže) prvků elektrické sítě, dostupnosti prvků sítě (ve vztahu k plánované a neplánované údržbě) a jejího dopadu na výkonnost sítí, délky trvání a četnosti přerušení dodávek, včetně výpadků souvisejících s klimatem.
- c) Integrace trhu : Toto kritérium se měří posouzením míry využití inovací v provozu systémů, **energetické izolace** a propojení a také úrovně integrace jiných odvětví a usnadnění nových obchodních modelů a struktur trhu.
- d) Zabezpečení sítě, flexibilita a kvalita dodávek : Toto kritérium se měří posouzením inovativního přístupu k flexibilitě systému, kybernetické bezpečnosti, efektivní provozuschopnosti mezi provozovateli přenosových soustav a provozovateli distribučních soustav, kapacity pro začlenění odezvy strany poptávky, skladování, opatření v oblasti energetické účinnosti, nákladově efektivního využití digitálních nástrojů a IKT pro účely monitorování a kontroly, stability elektrického systému a kvality dodávaného napětí.

5) Pokud jde o projekty v oblasti vodíku spadající do kategorií uvedených v příloze II bodě 3, jsou kritéria uvedená v článku 4 hodnocena takto:

- a) udržitelnost měřená jako příspěvek projektu k: snížení emisí skleníkových plynů v různých koncových aplikacích, jako je průmysl nebo doprava; možnostem flexibility a sezónního ukládání energie pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů; nebo integraci vodíku z obnovitelných a **nízkouhlíkových zdrojů s cílem zohlednit potřeby trhu a prosazovat využívání vodíku z obnovitelných zdrojů.**
- b) integrace a interoperabilita trhu měřená na základě výpočtu přidané hodnoty projektu z hlediska integrace oblastí trhu a cenové konvergence a z hlediska celkové flexibility systému;
- c) bezpečnost dodávek energie a flexibilita měřené na základě výpočtu přidané hodnoty projektu z hlediska odolnosti, diverzity a flexibility dodávek vodíku;
- d) hospodářská soutěž měřená na základě přínosu daného projektu pro diverzifikaci dodávek, včetně usnadnění přístupu k domácím zdrojům dodávek vodíku.

6) Pokud jde o projekty inteligentních plynárenských soustav spadající do kategorie uvedené v příloze II bodě 2, jsou kritéria uvedená v článku 4 hodnocena takto:

- a) úroveň udržitelnosti měřená na základě hodnocení podílu plynů z obnovitelných a nízkouhlíkových zdrojů integrovaných do plynárenské sítě, souvisejících úspor emisí skleníkových plynů na celkové dekarbonizaci systému a náležitého zjišťování úniků;
- b) kvalita a bezpečnost dodávek měřená na základě hodnocení poměru spolehlivě dostupných dodávek plynu a poptávky v době špičky, podílu dovozu nahrazeného plynem z místních obnovitelných a nízkouhlíkových zdrojů, stability provozu soustavy, doby trvání a četnosti přerušení na odběratele;

- c) **umožnění služeb flexibility, jako je odezva strany poptávky a ukládání energie,** usnadněním inteligentní integrace energetického systému prostřednictvím **vytvoření vazeb na jiné nosiče energie a jiná odvětví**, posuzované na základě hodnocení úspor nákladů umožněných v připojených energetických odvětvích a systémech, jako je systém tepla a elektřiny, doprava a průmysl.
- 7) Pokud jde o projekty v oblasti elektrolyzérů spadající do kategorie uvedené v příloze II bodě 4, jsou kritéria uvedená v článku 4 hodnocena takto:
- a) udržitelnost měřená na základě posouzení podílu vodíku z obnovitelných zdrojů **nebo vodíku z nízkouhlíkových zdrojů, a to zejména vodíku z obnovitelných zdrojů**, splňujícího kritéria stanovená v příloze II bodě 4 písm. a) odrážce ii) integrovaného do sítě a souvisejících úspor emisí skleníkových plynů;
- b) bezpečnost dodávek měřená na základě posouzení jeho příspěvku k bezpečnosti, stabilitě a efektivitě provozu sítě, mimo jiné posouzením omezení výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kterým se podařilo předejít;
- c) **umožnění služeb flexibility, jako je odezva strany poptávky a ukládání energie,** usnadněním inteligentní integrace energetického systému prostřednictvím **vytvoření vazeb na jiné nosiče energie a jiná odvětví**, posuzované na základě hodnocení úspor nákladů umožněných v připojených energetických odvětvích a systémech, jako jsou sítě pro zemní plyn, vodík, elektřinu a teplo, doprava a průmysl [ ].
- 8) Pokud jde o projekty přepravy oxidu uhličitého spadající do kategorie uvedené v příloze II bodě 5, jsou kritéria uvedená v článku 4 hodnocena takto:
- a) celkové očekávané snížení emisí skleníkových plynů během životního cyklu dosažené připojením zařízení k síti pro přepravu a ukládání CO<sub>2</sub> a nemožnost využít za účelem dosažení stejné úrovně udržitelnosti v připojených zařízeních za srovnatelných nákladů a ve srovnatelném časovém rámci pouze jiné technologie a aplikace pro snižování emisí než zachycování a ukládání CO<sub>2</sub>;
- b) zmírnění environmentální zátěže a rizika prostřednictvím trvalé neutralizace oxidu uhličitého.

## PŘÍLOHA V

### *ANALÝZA NÁKLADŮ A PŘÍNOSŮ ENERGETICKÉHO SYSTÉMU V CELÉ ŠÍŘI*

**Metodiky analýzy nákladů a přínosů vypracované sítí ENTSO pro elektřinu a sítí ENTSO pro zemní plyn by měly být konzistentní a současně by měly zohledňovat specifika jednotlivých odvětví. Metodika harmonizované a transparentní analýzy nákladů a přínosů energetického systému v celé šíři z hlediska projektů společného zájmu a projektů ve vzájemném zájmu je jednotná pro všechny kategorie infrastruktury, ledaže jsou specifické prvky odpovídajícím způsobem odůvodněny. Zabývají se náklady v širším smyslu (včetně externalit) s ohledem na cíle Unie, zejména cíle v oblasti klimatu a energetiky do roku 2030 a cíl dosažení klimatické neutrality do roku 2050, a musí splňovat tyto zásady:**

- 1) Oblast analýzy jednotlivých projektů zahrnuje všechny členské státy a třetí země, na jejichž území je projekt situován, všechny přímo sousedící členské státy a všechny ostatní členské státy, které projekt významně ovlivní. Za tímto účelem síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn spolupracují se všemi příslušnými provozovateli systémů v příslušných třetích zemích. **V případě projektů spadajících do kategorie uvedené v příloze II bodě 3 síť ENTSO pro elektřinu a síť ENTSO pro zemní plyn spolupracují s předkladatelem projektu i v případě, že není provozovatelem soustavy.**
- 2) Každá analýza nákladů a přínosů obsahuje citlivostní analýzy souboru vstupních dat, **včetně nákladů na výrobu a nákladů souvisejících se skleníkovými plyny, jakož i předpokládaný vývoj poptávky [ ] a dodávek (včetně obnovitelných zdrojů energie), včetně flexibility obou těchto aspektů, a dostupnost ukládání energie,** datum uvedení jednotlivých projektů v téže analyzované oblasti do provozu, **klimatické dopady** a další relevantní parametry.
- 3) Metodika vymezí analýzu, která má být provedena, na základě souboru relevantních víceoborových vstupních dat posouzením dopadů v situaci, kdy bude realizován jednotlivý projekt, a v situaci, kdy realizován nebude, a **zahrnuje relevantní informace o vzájemné provázanosti s jinými projekty.**



- 4) Metodika poskytne pokyny pro modelování rozvoje a využívání sítě a [ ] trhu a pro **socioekonomické** modelování nezbytné pro provedení analýzy nákladů a přínosů. Modelování umožní úplné posouzení hospodářských (včetně integrace trhu, bezpečnosti dodávek a hospodářské soutěže, **jakož i odstranění energetické izolace**), sociálních, environmentálních a klimatických dopadů, včetně meziodvětvových dopadů. Metodika je **plně transparentní** [ ] a obsahuje také podrobné informace o tom, proč a jak se vypočítávají přínosy a náklady, a o jaké přínosy a náklady se jedná.
- 5) Metodika zahrnuje zásadu „energetické účinnost v první řadě“ a objasňuje, jak je uplatňována ve všech krocích desetiletých plánů rozvoje sítě.
- 6) **Metodika objasňuje, že projekt nebude bránit rozvoji a zavádění obnovitelných zdrojů energie.**
- 7) Metodika zajistí určení členských států, na které má projekt čisté pozitivní dopady, tedy příjemců, a členských států, na něž má projekt čisté negativní dopady a které tedy ponесou náklady, **což mohou být jiné členské státy než ty, na jejichž území je infrastruktura vybudována.**
- 8) Metodika bere v úvahu přinejmenším kapitálové výdaje, výdaje na provoz a údržbu, jakož i **náklady vzniklé pro související soustavu v průběhu celého [ ] technického** životního cyklu projektu, jako jsou [ ] náklady na vyřazení z provozu a na nakládání s odpady, **včetně externích nákladů** [ ]. Metodika poskytne vodítka ohledně diskontních sazeb, [ ] **technického** životního cyklu a zbytkové hodnoty, které mají být při výpočtech použity. **Dále zahrnuje povinnou metodiku pro výpočet poměru přínosů a nákladů a čisté současné hodnoty, jakož i rozlišení přínosů podle úrovně spolehlivosti metod jejich odhadu. Zohlední se rovněž metody výpočtu klimatického a environmentálního dopadu projektů a příspěvek k naplňování cílů EU v oblasti energetiky, jako jsou cíle týkající se rozšíření obnovitelných zdrojů energie, energetické účinnosti a propojení.**

- 9) Metodika zajistí, aby byla posouzena opatření pro přizpůsobení se změně klimatu přijatá u každého projektu a aby odrážela náklady na emise skleníkových plynů **použité pro posouzení byla robustní a v souladu [ ] s jinými politikami Unie s cílem umožnit srovnání s jinými řešeními, jež novou infrastrukturu nevyžadují.**

## PŘÍLOHA VI

### ***OBECNÉ ZÁSADY TRANSPARENTNOSTI A ÚČASTI VEŘEJNOSTI***

- 1) Příručka postupů podle čl. 9 odst. 1 obsahuje minimálně:
  - a) vymezení příslušných právních předpisů, z nichž vycházejí rozhodnutí a stanoviska týkající se jednotlivých typů relevantních projektů společného zájmu, včetně práva v oblasti životního prostředí;
  - b) seznam relevantních rozhodnutí a stanovisek, která je nutno získat;
  - c) název a kontaktní údaje příslušného orgánu, dalších orgánů a hlavních dotčených zúčastněných stran;
  - d) pracovní postupy popisující jednotlivé fáze procesu včetně orientačního časového rámce a stručný přehled fází rozhodovacího procesu u různých typů příslušných projektů společného zájmu;
  - e) informace o rozsahu, struktuře a úrovni podrobnosti dokumentů, které mají být předloženy spolu s žádostí o rozhodnutí, včetně kontrolního seznamu;
  - f) fáze a prostředky umožňující účast široké veřejnosti na tomto procesu.
  - g) způsoby, kterými musí příslušný orgán, další dotčené orgány a předkladatel projektu prokázat, že byla zohledněna stanoviska vyjádřená při veřejné konzultaci, například tím, že ukáže, jaké změny byly provedeny v umístění a koncepci projektu, nebo odůvodněním, proč taková stanoviska nebyla zohledněna;

[ ]

- 2) V podrobném harmonogramu podle čl. 10 odst. 5 písm. b) se uvede alespoň následující:
- a) rozhodnutí a stanoviska, která je nutno získat;
  - b) pravděpodobně dotčené orgány, zúčastněné strany a veřejnost;
  - c) jednotlivé etapy tohoto postupu a jejich trvání;
  - d) hlavní cíle, jichž má být dosaženo, a příslušné termíny z hlediska komplexního rozhodnutí, které má být přijato;
  - e) zdroje plánované orgány a případně další potřebné zdroje.
- 3) Aniž by byly dotčeny požadavky na veřejné konzultace podle práva v oblasti životního prostředí, je pro zvýšení účasti veřejnosti v procesu udělování povolení a předběžného zajištění informací pro veřejnost a dialogu s ní nutno uplatnit tyto zásady:
- a) zúčastněné strany ovlivněné projektem společného zájmu včetně příslušných celostátních, regionálních a místních orgánů, vlastníků půdy a občanů žijících v blízkosti tohoto projektu, široké veřejnosti a jejích sdružení, organizací nebo skupin jsou v rané fázi, kdy je stále ještě možné zohlednit potenciální obavy veřejnosti, rozsáhlým způsobem informovány a konzultovány otevřeným a transparentním způsobem. Pokud je to vhodné, příslušný orgán aktivně podporuje aktivity prováděné předkladatelem projektu;
  - b) příslušné orgány zajistí v případech, kdy to bude možné, sloučení postupů veřejných konzultací pro projekty společného zájmu, včetně veřejných konzultací již vyžadovaných na základě vnitrostátních právních předpisů. Každá veřejná konzultace se týká všech předmětů vztahujících se k příslušné fázi řízení a jeden předmět vztahující se k příslušné fázi řízení nelze řešit v rámci více než jedné veřejné konzultace; jedna veřejná konzultace se však může konat na více než jednom zeměpisném místě. Předměty veřejné konzultace jsou jasně uvedeny v oznámení o veřejné konzultaci;

- c) Vznášet připomínky a námitky je přípustné pouze v období od zahájení veřejných konzultací do uplynutí termínu uzávěrky.
- 4) Koncepce účasti veřejnosti obsahuje minimálně informace o:
- a) dotčených oslovených zúčastněných stranách;
  - b) plánovaných opatřeních, s obecným uvedením návrhů dat a míst konání zvláštních schůzek;
  - c) časové ose;
  - d) lidských zdrojích přidělených na jednotlivé úkoly.
- 5) V rámci veřejné konzultace, která má být provedena před podáním dokumentace k žádosti, příslušné strany minimálně:
- a) zveřejní informační brožuru v rozsahu maximálně 15 stran, která bude obsahovat jasný a výstižný nástin popisu a účelu a předběžný časový harmonogram projektu, vnitrostátní plán rozvoje sítě zohledňující alternativní možnosti, typy a charakteristiky potenciálních dopadů včetně dopadů přeshraniční povahy a možná opatření ke zmírnění rizik, jež se zveřejní před zahájením konzultací. Informační brožura dále uvede seznam internetových adres internetových stránek projektu společného zájmu, na který odkazuje čl. 9 odst. 7, platformu pro transparentnost, na kterou odkazuje článek [ ] **22**, a příručku postupů, na kterou odkazuje bod 1;
  - b) zveřejní informace o konzultaci na internetových stránkách projektu společného zájmu uvedených v čl. 9 odst. 7, na vývěškách úřadů místních správ a alespoň v [ ] **jednom** místním sdělovacím prostředku;
  - c) písemnou **nebo elektronickou** formou pozve relevantní dotčené zúčastněné strany, sdružení, organizace a skupiny na zvláštní schůze, při nichž budou projednány připomínky;

- 6) Na internetových stránkách uvedených v čl. 9 odst. 7 písm. jsou zveřejněny alespoň následující informace:
- a) datum poslední aktualizace internetových stránek projektu;
  - b) překlady jejich obsahu do všech jazyků členských států, jichž se projekt týká nebo na které má významný přeshraniční dopad v souladu s přílohou IV bodem 1;
  - c) informační brožura uvedená v bodě 5, doplněná nejnovějšími údaji o projektu;
  - d) netechnický a pravidelně aktualizovaný souhrn, který odráží aktuální stav projektu, včetně zeměpisných informací, a v případě aktualizace jasně vyznačí změny v předchozích verzích;
  - e) prováděcí plán uvedený v čl. 5 odst. 1, doplněný nejnovějšími údaji o projektu;
  - f) finanční prostředky vyčleněné a uhrazené Unií na daný projekt;
  - g) plánování projektu a veřejných konzultací s jasným uvedením dat a míst veřejných konzultací a jednání a předpokládaných předmětů relevantních pro tato jednání;
  - h) kontaktní údaje za účelem získání dalších informací nebo dokumentů;
  - i) kontaktní údaje za účelem předávání připomínek a námitek v průběhu veřejných konzultací.