



Rada
Evropské unie

Brusel
(OR. en)

5383/23
ADD 2

Interinstitucionální spis:
2022/0388(NLE)

UK 10
ENER 20

PRÁVNÍ PŘEDPISY A JINÉ AKTY

Předmět:	ROZHODNUTÍ RADY o postoji, který má být zaujat jménem Evropské unie ve specializovaném výboru EU a Spojeného království pro energetiku, zřízeném podle Dohody o obchodu a spolupráci mezi Evropskou unií a Evropským společenstvím pro atomovou energii na jedné straně a Spojeným královstvím Velké Británie a Severního Irska na straně druhé, k opatřením pro obchodování s elektřinou mezi EU a Spojeným královstvím
----------	--

Příloha I-A

Předběžné doporučení Generálního ředitelství Evropské komise pro energetiku provozovatelům elektroenergetických přenosových soustav EU ze dne 22. ledna 2021 týkající se vypracování technických postupů pro výpočet a přidělování přenosových kapacit s cílem zajistit účinné obchodování prostřednictvím elektrických propojovacích vedení podle dohody o obchodu a spolupráci mezi EU a Spojeným královstvím



EVROPSKÁ KOMISE

GENERÁLNÍ ŘEDITELSTVÍ PRO ENERGETIKU

[odesílatel]

Brusel 22. ledna 2021

[adresát v síti ENTSO-E]

Věc: Vypracování návrhu technických postupů pro výpočet a přidělování přenosových kapacit s cílem zajistit účinné obchodování prostřednictvím elektrických propojovacích vedení v návaznosti na dohodu o obchodu a spolupráci

Vážený [adresáte],

jak jistě víte, Dohoda o obchodu a spolupráci mezi Evropskou unií a Evropským společenstvím pro atomovou energii na jedné straně a Spojeným královstvím Velké Británie a Severního Irska na straně druhé (dále jen „dohoda“) byla podepsána dne 30. prosince 2020 a byla stranami prozatímně prováděna od 1. ledna 2021.

Podle článku ENER.19 dohody musí Unie a Spojené království zajistit, aby jejich provozovatelé přenosových soustav spolupracovali na vypracování technických postupů v řadě oblastí, včetně využívání propojovacích vedení, pokud to doporučí specializovaný výbor pro energetiku. Během jednání se Unie a Spojené království dohodly, že je vhodné, aby některé z těchto technických postupů byly vypracovány již nyní a v předstihu před zahájením práce specializovaného výboru pro energetiku. Síť ENTSO-E se proto žádá, aby vypracovala návrh technických postupů pro výpočet a přidělování přenosových kapacit s cílem zajistit účinné obchodování prostřednictvím elektrických propojovacích vedení. Po zahájení činnosti bude specializovaný výbor pro energetiku sledovat veškerou práci související s vypracováním technických postupů.

Návrh technických postupů by se měl zabývat výpočtem a přidělováním kapacity ve všech příslušných časových rámcích.

Cílem této žádosti je uplatňovat aspekty článků ENER.13, ENER.14 a ENER.19 dohody v souvislosti s efektivním využíváním elektrických propojovacích vedení a žádost by měla být chápána v tomto kontextu. Technické postupy by zejména neměly zahrnovat ani znamenat účast provozovatelů přenosových soustav Spojeného království na postupech Unie pro přidělování kapacity a řízení přetížení.

Síť ENTSO-E by měla tyto technické postupy vypracovat ve spolupráci s provozovateli elektroenergetických přenosových soustav ve Spojeném království v kontextu spolupráce stanovené v memorandu o porozumění, které bylo vypracováno za účelem uplatňování aspektů článku ENER.19 dohody.

Podrobnější informace o tom, co by měly návrhy technických postupů obsahovat, jsou uvedeny v příloze 2 (výpočet kapacity), příloze 3 (přidělování kapacity) a příloze 4.

Pokud jde konkrétně o výpočet a přidělování kapacity pro časový rámec na následující den, žádáme o vypracování modelu cíle pro následující den založeného na koncepci „volného propojení objemů mezi více regiony“, který je v souladu s články ENER.14 a ENER.19 a s přílohou ENER-4 dohody; v souladu s těmito ustanoveními by tato činnost měla být zahájena přednostně. Příloha ENER-4 dohody je uvedena v příloze 4 tohoto dopisu.

Část 2 přílohy ENER-4 dohody stanoví lhůtu pro vypracování technických postupů pro časový rámec na následující den. Níže uvedená data vycházejí z této lhůty, kterou jsme v souladu s článkem FINPROV.11.3 dohody vypočítali od 1. ledna 2021, což je datum prozatímního provádění dohody.

Na podporu vypracování modelu cíle pro následující den a v souladu s přílohou ENER-4 žádáme, aby byly hrubé návrhy a analýza nákladů a přínosů pro posouzení přidané hodnoty modelu cíle dokončeny do 1. dubna 2021. Hrubé návrhy a analýza nákladů a přínosů by měly být vypracovány v souladu s přílohou 5 tohoto dopisu.

Žádáme, aby byl návrh technických postupů předložen k vyjádření Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále jen „agentura“). Žádáme síť ENTSO-E, aby před předložením návrhu technických postupů uskutečnila odpovídající konzultace s účastníky trhu. Po obdržení stanoviska Vás žádáme, abyste jej spolu s návrhem technických postupů předložili specializovanému výboru pro energetiku v dostatečném předstihu, aby mohly být technické postupy zavedeny do 1. dubna 2022.

Pokud jde o výpočet a přidělování kapacity pro jiné časové rámce než na následující den, žádáme síť ENTSO-E, aby navrhla lhůtu pro vypracování návrhu technických postupů.

Tento dopis zasílám v kopii svému protějšku na Ministerstvu obchodu, energetiky a průmyslové strategie, který zašle provozovatelům elektroenergetických přenosových soustav Spojeného království rovnocenný dopis, jehož kopie je uvedena v příloze 1 tohoto dopisu.

S pozdravem

[podpis odesílatele]

Kopie

Ministerstvo obchodu, energetiky a průmyslové strategie

Příloha 1

Dopis od [odesílatele] z Ministerstva obchodu, energetiky a průmyslové strategie adresovaný provozovatelům elektroenergetických přenosových soustav Spojeného království

Příloha 2 Výpočet kapacity

Návrh technických postupů by měl stanovit podmínky a metodiky pro přidělování propojovací kapacity, která může být následně zpřístupněna trhu.

Tato kapacita by měla být vypočítána koordinovaně napříč elektrickými propojovacími vedeními.

Kapacity by měly být maximalizovány napříč elektrickými propojovacími vedeními. Tento požadavek by měl:

- zohlednit povinnosti provozovatelů přenosových soustav dodržovat bezpečnostní normy bezpečného provozu sítí,
- respektovat hranice nabídkových zón v rámci EU a Spojeného království stanovené v příslušných vnitrostátních rámcích,
- umožnit provozovatelům přenosových soustav EU splnit požadavek poskytovat alespoň 70 % jejich kapacit na hranicích nabídkových zón v rámci EU v souladu s čl. 16 odst. 8 nařízení (EU) 2019/943,
- při výpočtu kapacity zajistit nediskriminaci provozovatelů přenosových soustav v Unii a ve Spojeném království,
- být podpořen koordinovaným postupem pro nápravná opatření napříč elektrickými propojovacími vedeními, včetně redispečinku a protiobchodů,
- být podpořen ujednáním o sdílení nákladů mezi provozovateli přenosových soustav stran v souvislosti s redispečinkem a protiobchody.

Nakolik je to technicky možné, uspokojí provozovatelé přenosových soustav stran prostřednictvím elektrických propojovacích vedení kapacitní požadavky jakýchkoli toků elektřiny v opačných směrech, aby kapacitu propojovacích vedení využili na maximum.

V souvislosti s výpočtem kapacity by provozovatelé přenosových soustav měli zveřejnit alespoň:

- každý rok: informace o dlouhodobém vývoji přenosové infrastruktury a jeho vlivu na kapacitu přeshraničního přenosu,
- každý měsíc: prognózy na následující měsíc a rok přenosové kapacity dostupné na trhu zohledňující veškeré relevantní informace, které má v době výpočtu prognózy provozovatel přenosové soustavy k dispozici (např. vliv letního a zimního období na kapacitu vedení, údržba distribuční soustavy, dostupnost výrobních jednotek atd.),
- každý týden: prognózy na následující týden přenosové kapacity dostupné na trhu zohledňující veškeré relevantní informace, které mají v době výpočtu prognózy provozovatelé přenosových soustav k dispozici, jako jsou předpověď počasí, plánované práce na údržbě distribuční soustavy, dostupnost výrobních jednotek atd.,

- každý den: přenosovou kapacitu na následující den a vnitrodenní přenosovou kapacitu dostupnou na trhu pro každý obchodní interval zohledňující všechna vyrovnaná sjednání na následující den, harmonogramy výroby na následující den, prognózy poptávky a plánované práce na údržbě distribuční soustavy,
- celkovou již přidělenou kapacitu podle obchodního intervalu a všechny významné podmínky, za nichž je možné tuto kapacitu využít (např. dražební zúčtovací cena, závazky využít kapacitu určitým způsobem atd.), tak, aby bylo možné určit zbývající kapacitu,
- přidělenou kapacitu co nejdříve po každém přidělení, přičemž rovněž uvádějí zaplacené ceny,
- celkovou využitou kapacitu podle obchodního intervalu, ihned po sjednání,
- reálnému času co nejbližší: souhrn uskutečněných obchodních a fyzických toků podle obchodního intervalu, včetně popisu účinku jakýchkoliv nápravných kroků podniknutých provozovateli přenosových soustav (např. omezování) s cílem vyřešit síťové nebo systémové problémy,
- relevantní informace k posouzení, zda byla kapacita elektrického propojovacího vedení vypočtena a přidělena v souladu s dohodou mezi EU a Spojeným královstvím.

Příloha 3 Přidělování kapacity

Návrh technických postupů by měl stanovit podmínky a metodiky přidělování propojovací kapacity trhu pro tyto časové rámce:

- dlouhodobý,
- na následující den,
- vnitrodenní.

Pro každý časový rámeček by metodika měla:

- zajistit koordinované aukce pro všechna elektrická propojovací vedení,
- zahrnovat pravidla pro sjednání, omezování, závaznost, odměňování, převod a vracení získaných přenosových kapacit, jakož i pro záložní postupy a kompenzace v případě omezení,
- zahrnovat pravidla pro rozdělování příjmu z přetížení,
- zakázat provozovatelům přenosových soustav účtovat ceny za rezervu, jestliže na elektrických propojovacích vedeních nedochází k přetížení, pokud se na ně nevztahuje výjimka.

Příloha 4 – Model cíle pro následující den: „volné propojení objemů mezi více regiony“

Část 1

1. Nový postup přidělování kapacity elektrických propojovacích vedení v časovém rámci denního trhu vychází z koncepce „volného propojení objemů mezi více regiony“. Obecným cílem nového postupu je maximalizovat přínosy obchodu. V rámci prvního

kroku přípravy nového postupu strany zajistí, aby provozovatelé přenosových soustav vypracovali hrubé návrhy a analýzu nákladů a přínosů.

2. V rámci volného propojení objemů mezi více regiony je třeba vytvořit funkci propojování trhů s cílem určit čisté pozice energie (implicitní přidělování) mezi:
 - (a) nabídkovými zónami zřízenými podle nařízení (EU) 2019/943, které jsou přímo propojeny se Spojeným královstvím prostřednictvím elektrického propojovacího vedení, a
 - (b) Spojeným královstvím.
3. Čisté pozice energie přenášené elektrickým propojovacím vedením se vypočítají pomocí implicitního postupu přidělování za použití zvláštního algoritmu na:
 - (a) obchodní nabídky a nabídky pro časový rámec denního trhu z nabídkových zón zřízených v souladu s nařízením (EU) 2019/943, které jsou přímo propojeny se Spojeným královstvím prostřednictvím elektrického propojovacího vedení;
 - (b) obchodní nabídky a nabídky pro časový rámec denního trhu z příslušných denních trhů ve Spojeném království;
 - (c) údaje o kapacitě sítě a kapacity soustavy určené v souladu s postupy dohodnutými mezi provozovateli přenosových soustav a
 - (d) údaje o očekávaných obchodních tocích elektrických propojovacích vedení mezi nabídkovými zónami propojenými se Spojeným královstvím a dalšími nabídkovými zónami v Unii, jak je stanoví provozovatelé přenosových soustav z Unie za použití spolehlivých metodik.

Tento postup musí být slučitelný se specifickými vlastnostmi propojovacích vedení stejnosměrného proudu, včetně požadavků na ztráty a změnu činného výkonu.

4. Funkce propojování trhů:
 - (a) poskytuje výsledky v dostatečném předstihu před zahájením provozu příslušných denních trhů stran (v případě Unie jde o jednotné propojení denních trhů zavedené v souladu s nařízením Komise (EU) 2015/1222¹), aby tyto výsledky mohly být použity jako vstupy do procesů, které určují výsledky na těchto trzích;
 - (b) poskytuje výsledky, které jsou spolehlivé a opakovatelné;
 - (c) je specifickým postupem k propojení odlišných a samostatných denních trhů v Unii a Spojeném království; konkrétně to znamená, že zvláštní algoritmus musí být odlišný a oddělený od algoritmu používaného v jednotném propojení denních trhů zavedeném v souladu s nařízením (EU) 2015/1222 a v případě obchodních nabídek a nabídek Unie může mít přístup pouze k těm z nabídkových zón, které jsou přímo propojeny se Spojeným královstvím prostřednictvím elektrického propojovacího vedení.
5. Vypočtené čisté pozice energie se zveřejňují po validaci a ověření. Není-li funkce propojování trhu schopna fungovat ani poskytnout výsledek, přidělí se kapacita

¹ Nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (Úř. věst. L 197, 25.7.2015, s. 24).

elektrického propojovacího vedení záložním postupem a účastníci trhu musí být o použití tohoto postupu informováni.

6. Nerozhodne-li specializovaný výbor pro energetiku jinak, rozdělí se náklady na vypracování a provádění technických postupů rovnoměrně mezi příslušné provozovatele přenosových soustav nebo jiné subjekty ze Spojeného království na jedné straně a příslušné provozovatele přenosových soustav nebo jiné subjekty z Unie na straně druhé.

Část 2

Lhůta pro provedení této přílohy se stanoví od vstupu této dohody v platnost takto:

- (a) do tří měsíců – analýza nákladů a přínosů a hrubé návrhy technických postupů;
- (b) do deseti měsíců – návrh technických postupů;
- (c) do patnácti měsíců – uvedení technických postupů do praxe.

Příloha 5: Požadavky na hrubé návrhy a analýzu nákladů a přínosů

Podle části 1 přílohy ENER-4 dohody se v rámci prvního kroku přípravy nových ujednání na následující den vypracují hrubé návrhy a analýza nákladů a přínosů.

Hrubé návrhy by měly:

- stanovit obecnou strukturu řešení volného propojení objemů mezi více regiony,
- určit úlohy a odpovědnost stran v odvětví,
- obsahovat prováděcí plán,
- upozornit na případná rizika nebo problémy při provádění a navrhnout jejich řešení a
- posoudit dopad rozdílů mezi režimy stanovení ceny uhlíku smluvních stran na toky přes propojovací vedení.

Analýza nákladů a přínosů by měla zohlednit cíl ujednání maximalizovat přínosy obchodu, což znamená, že v rámci omezení uvedených v příloze ENER-4 dohody by opatření pro obchodování:

- měla být co nejúčinnější a
- měla by za obvyklých okolností vést k tomu, že toky napříč elektrickými propojovacími vedeními budou v souladu s cenami na denních trzích stran.

Příloha I-B

Předběžné doporučení Ministerstva obchodu, energetiky a průmyslové strategie vlády Spojeného království provozovatelům elektroenergetických přenosových soustav Spojeného království ze dne 22. ledna 2021 týkající se vypracování technických postupů pro výpočet a přidělování přenosových kapacit s cílem zajistit účinné obchodování prostřednictvím elektrických propojovacích vedení podle dohody o obchodu a spolupráci mezi EU a Spojeným královstvím



Department for
Business, Energy
& Industrial Strategy

[odesílatel na Ministerstvu obchodu,
energetiky a průmyslové strategie]

[adresát u provozovatele elektroenergetických přenosových soustav Spojeného království]

Pátek 22. ledna 2021

Vážený [adresáte],

Vypracování návrhu technických postupů pro výpočet a přidělování přenosových kapacit s cílem zajistit účinné obchodování prostřednictvím elektrických propojovacích vedení v návaznosti na dohodu o obchodu a spolupráci mezi EU a Spojeným královstvím

jak jistě víte, Dohoda o obchodu a spolupráci mezi Evropskou unií a Evropským společenstvím pro atomovou energii na jedné straně a Spojeným královstvím Velké Británie a Severního Irska na straně druhé (dále jen „dohoda“) byla podepsána dne 30. prosince 2020 a byla stranami prozatímně prováděna od 1. ledna 2021. Podle článku ENER.19 dohody musí Unie a Spojené království zajistit, aby jejich provozovatelé přenosových soustav spolupracovali na vypracování technických postupů v řadě oblastí, včetně využívání propojovacích vedení, pokud to doporučí specializovaný výbor pro energetiku. Během jednání se Unie a Spojené království dohodly, že je vhodné, aby některé z těchto technických postupů byly vypracovány již nyní a v předstihu před zahájením práce specializovaného výboru pro energetiku. Provozovatelé elektroenergetických přenosových sítí Spojeného království jsou proto žádáni, aby vypracovali návrh technických postupů pro výpočet a přidělování přenosových kapacit s cílem zajistit účinné obchodování prostřednictvím elektrických propojovacích vedení. Po zahájení činnosti bude specializovaný výbor pro energetiku sledovat veškerou práci související s vypracováním technických postupů.

Návrh technických postupů by se měl zabývat výpočtem a přidělováním kapacity ve všech příslušných časových rámcích.

Cílem této žádosti je uplatňovat aspekty článků ENER.13, ENER.14 a ENER.19 dohody v souvislosti s efektivním využíváním elektrických propojovacích vedení a žádost by měla být chápána v tomto kontextu. Technické postupy by zejména neměly zahrnovat ani znamenat účast provozovatelů přenosových soustav Spojeného království na postupech Unie pro přidělování kapacity a řízení přetížení.

Provozovatelé elektroenergetických přenosových soustav Spojeného království by měly tyto technické postupy vypracovat ve spolupráci se sítí ENTSO-E v kontextu spolupráce stanovené v memorandu o porozumění, které bylo vypracováno za účelem uplatňování aspektů článku ENER.19 dohody.

Podrobnější informace o tom, co by měly návrhy technických postupů obsahovat, jsou uvedeny v příloze 2 (výpočet kapacity), příloze 3 (přidělování kapacity) a příloze 4.

Pokud jde konkrétně o výpočet a přidělování kapacity pro časový rámec na následující den, žádáme o vypracování modelu cíle pro následující den založeného na koncepci „volného propojení objemů mezi více regiony“, který je v souladu s články ENER.14 a ENER.19 a s přílohou ENER-4 dohody; v souladu s těmito ustanoveními by tato činnost měla být zahájena přednostně. Příloha ENER-4 dohody je uvedena v příloze 4 tohoto dopisu.

Část 2 přílohy ENER-4 dohody stanoví lhůtu pro vypracování technických postupů pro časový rámec na následující den. Níže uvedená data vycházejí z této lhůty, kterou jsme v souladu s článkem FINPROV.11.3 dohody vypočítali od 1. ledna 2021, což je datum prozatímního provádění dohody.

Na podporu vypracování modelu cíle pro následující den a v souladu s přílohou ENER-4 žádáme, aby byly hrubé návrhy a analýza nákladů a přínosů pro posouzení přidané hodnoty modelu cíle dokončeny do 1. dubna 2021. Hrubé návrhy a analýza nákladů a přínosů by měly být vypracovány v souladu s přílohou 5 tohoto dopisu.

Žádáme, aby byly návrhy technických postupů předloženy k vyjádření regulačním orgánům Spojeného království. Žádáme provozovatele elektroenergetických přenosových soustav Spojeného království, aby před předložením návrhu technických postupů uskutečnili odpovídající konzultace s účastníky trhu. Po obdržení stanoviska Vás žádáme, abyste jej spolu s návrhem technických postupů předložili specializovanému výboru pro energetiku v dostatečném předstihu, aby mohly být technické postupy zavedeny do 1. dubna 2022.

Pokud jde o výpočet a přidělování kapacity pro jiné časové rámce než na následující den, žádáme provozovatele elektroenergetických přenosových soustav Spojeného království, aby specializovanému výboru pro energetiku navrhli lhůtu pro vypracování návrhu technických postupů.

Tento dopis zasílám v kopii svému protějšku na Generálním ředitelství Evropské komise pro energetiku, který zašle síti ENTSO-E rovnocenný dopis, jehož kopie je uvedena v příloze 1 tohoto dopisu.

S pozdravem

[podpis odesílatele]

Kopie

Generální ředitelství Evropské komise pro energetiku

Příloha 1

Dopis Generálního ředitelství Evropské komise pro energetiku adresovaný síti ENTSO-E

Příloha 2 Výpočet kapacity

Návrh technických postupů by měl stanovit podmínky a metodiky pro přidělování propojovací kapacity, která může být následně zpřístupněna trhu.

Tato kapacita by měla být vypočítána koordinovaně napříč elektrickými propojovacími vedeními.

Kapacity by měly být maximalizovány napříč elektrickými propojovacími vedeními. Tento požadavek by měl:

- zohlednit povinnosti provozovatelů přenosových soustav dodržovat bezpečnostní normy bezpečného provozu sítí,
- respektovat hranice nabídkových zón v rámci EU a Spojeného království stanovené v příslušných vnitrostátních rámcích,
- umožnit provozovatelům přenosových soustav EU splnit požadavek poskytovat alespoň 70 % jejich kapacit na hranicích nabídkových zón v rámci EU v souladu s čl. 16 odst. 8 nařízení (EU) 2019/943,
- při výpočtu kapacity zajistit nediskriminaci provozovatelů přenosových soustav v Unii a ve Spojeném království,
- být podpořen koordinovaným postupem pro nápravná opatření napříč elektrickými propojovacími vedeními, včetně redispečinku a protiobchodů,
- být podpořen ujednáním o sdílení nákladů mezi provozovateli přenosových soustav stran v souvislosti s redispečinkem a protiobchody.

Nakolik je to technicky možné, uspokojí provozovatelé přenosových soustav stran prostřednictvím elektrických propojovacích vedení kapacitní požadavky jakýchkoli toků elektřiny v opačných směrech, aby kapacitu propojovacích vedení využili na maximum.

V souvislosti s výpočtem kapacity by provozovatelé přenosových soustav měli zveřejnit alespoň:

- každý rok: informace o dlouhodobém vývoji přenosové infrastruktury a jeho vlivu na kapacitu přeshraničního přenosu,
- každý měsíc: prognózy na následující měsíc a rok přenosové kapacity dostupné na trhu zohledňující veškeré relevantní informace, které má v době výpočtu prognózy provozovatel přenosové soustavy k dispozici (např. vliv letního a zimního období na kapacitu vedení, údržba distribuční soustavy, dostupnost výrobních jednotek atd.),
- každý týden: prognózy na následující týden přenosové kapacity dostupné na trhu zohledňující veškeré relevantní informace, které mají v době výpočtu prognózy provozovatelé přenosových soustav k dispozici, jako jsou předpověď počasí, plánované práce na údržbě distribuční soustavy, dostupnost výrobních jednotek atd.,

- každý den: přenosovou kapacitu na následující den a vnitrodenní přenosovou kapacitu dostupnou na trhu pro každý obchodní interval zohledňující všechna vyrovnaná sjednání na následující den, harmonogramy výroby na následující den, prognózy poptávky a plánované práce na údržbě distribuční soustavy,
- celkovou již přidělenou kapacitu podle obchodního intervalu a všechny významné podmínky, za nichž je možné tuto kapacitu využít (např. dražební zúčtovací cena, závazky využít kapacitu určitým způsobem atd.), tak, aby bylo možné určit zbývající kapacitu,
- přidělenou kapacitu co nejdříve po každém přidělení, přičemž rovněž uvádějí zaplacené ceny,
- celkovou využitou kapacitu podle obchodního intervalu, ihned po sjednání,
- reálnému času co nejbližší: souhrn uskutečněných obchodních a fyzických toků podle obchodního intervalu, včetně popisu účinku jakýchkoliv nápravných kroků podniknutých provozovateli přenosových soustav (např. omezování) s cílem vyřešit síťové nebo systémové problémy,
- relevantní informace k posouzení, zda byla kapacita elektrického propojovacího vedení vypočtena a přidělena v souladu s dohodou mezi EU a Spojeným královstvím.

Příloha 3 Přidělování kapacity

Návrh technických postupů by měl stanovit podmínky a metodiky přidělování propojovací kapacity trhu pro tyto časové rámce:

- dlouhodobý,
- na následující den,
- vnitrodenní.

Pro každý časový rámec by metodika měla:

- zajistit koordinované aukce pro všechna elektrická propojovací vedení,
- zahrnovat pravidla pro sjednání, omezování, závaznost, odměňování, převod a vracení získaných přenosových kapacit, jakož i pro záložní postupy a kompenzace v případě omezení – zahrnovat pravidla pro rozdělování příjmu z přetížení,
- zakázat provozovatelům přenosových soustav účtovat ceny za rezervu, jestliže na elektrických propojovacích vedeních nedochází k přetížení, pokud se na ně nevztahuje výjimka.

Příloha 4 – Model cíle pro následující den: „volné propojení objemů mezi více regiony“

Část 1

1. Nový postup přidělování kapacity elektrických propojovacích vedení v časovém rámci denního trhu vychází z koncepce „volného propojení objemů mezi více regiony“. Obecným cílem nového postupu je maximalizovat přínosy obchodu. V rámci prvního kroku přípravy nového postupu strany zajistí, aby provozovatelé přenosových soustav vypracovali hrubé návrhy a analýzu nákladů a přínosů.

2. V rámci volného propojení objemů mezi více regiony je třeba vytvořit funkci propojování trhů s cílem určit čisté pozice energie (implicitní přidělování) mezi:
 - (a) nabídkovými zónami zřízenými podle nařízení (EU) 2019/943, které jsou přímo propojeny se Spojeným královstvím prostřednictvím elektrického propojovacího vedení, a
 - (b) Spojeným královstvím.
3. Čisté pozice energie přenášené elektrickým propojovacím vedením se vypočítají pomocí implicitního postupu přidělování za použití zvláštního algoritmu na:
 - (a) obchodní nabídky a nabídky pro časový rámec denního trhu z nabídkových zón zřízených v souladu s nařízením (EU) 2019/943, které jsou přímo propojeny se Spojeným královstvím prostřednictvím elektrického propojovacího vedení;
 - (b) obchodní nabídky a nabídky pro časový rámec denního trhu z příslušných denních trhů ve Spojeném království;
 - (c) údaje o kapacitě sítě a kapacity soustavy určené v souladu s postupy dohodnutými mezi provozovateli přenosových soustav a
 - (d) údaje o očekávaných obchodních tocích elektrických propojovacích vedení mezi nabídkovými zónami propojenými se Spojeným královstvím a dalšími nabídkovými zónami v Unii, jak je stanoví provozovatelé přenosových soustav z Unie za použití spolehlivých metodik.

Tento postup musí být slučitelný se specifickými vlastnostmi propojovacích vedení stejnosměrného proudu, včetně požadavků na ztráty a změnu činného výkonu.

4. Funkce propojování trhů:
 - (a) poskytuje výsledky v dostatečném předstihu před zahájením provozu příslušných denních trhů stran (v případě Unie jde o jednotné propojení denních trhů zavedené v souladu s nařízením Komise (EU) 2015/1222¹), aby tyto výsledky mohly být použity jako vstupy do procesů, které určují výsledky na těchto trzích;
 - (b) poskytuje výsledky, které jsou spolehlivé a opakovatelné;
 - (c) je specifickým postupem k propojení odlišných a samostatných denních trhů v Unii a Spojeném království; konkrétně to znamená, že zvláštní algoritmus musí být odlišný a oddělený od algoritmu používaného v jednotném propojení denních trhů zavedeném v souladu s nařízením (EU) 2015/1222 a v případě obchodních nabídek a nabídek Unie může mít přístup pouze k těm z nabídkových zón, které jsou přímo propojeny se Spojeným královstvím prostřednictvím elektrického propojovacího vedení.
5. Vypočtené čisté pozice energie se zveřejňují po validaci a ověření. Není-li funkce propojování trhu schopna fungovat ani poskytnout výsledek, přidělí se kapacita elektrického propojovacího vedení záložním postupem a účastníci trhu musí být o použití tohoto postupu informováni.

¹ Nařízení Komise (EU) 2015/1222 ze dne 24. července 2015, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (Úř. věst. L 197, 25.7.2015, s. 24).

6. Nerozhodne-li specializovaný výbor pro energetiku jinak, rozdělí se náklady na vypracování a provádění technických postupů rovnoměrně mezi příslušné provozovatele přenosových soustav nebo jiné subjekty ze Spojeného království na jedné straně a příslušné provozovatele přenosových soustav nebo jiné subjekty z Unie na straně druhé.

Část 2

Lhůta pro provedení této přílohy se stanoví od vstupu této dohody v platnost takto:

- (a) do tří měsíců – analýza nákladů a přínosů a hrubé návrhy technických postupů;
- (b) do deseti měsíců – návrh technických postupů;
- (c) do patnácti měsíců – uvedení technických postupů do praxe.

Příloha 5: Požadavky na hrubé návrhy a analýzu nákladů a přínosů

Podle části 1 přílohy ENER-4 dohody se v rámci prvního kroku přípravy nových ujednání na následující den vypracují hrubé návrhy a analýza nákladů a přínosů.

Hrubé návrhy by měly:

- stanovit obecnou strukturu řešení volného propojení objemů mezi více regiony,
- určit úlohy a odpovědnost stran v odvětví,
- obsahovat prováděcí plán,
- upozornit na případná rizika nebo problémy při provádění a navrhnout jejich řešení a
- posoudit dopad rozdílů mezi režimy stanovení ceny uhlíku smluvních stran na toky přes propojovací vedení.

Analýza nákladů a přínosů by měla zohlednit cíl ujednání maximalizovat přínosy obchodu, což znamená, že v rámci omezení uvedených v příloze ENER-4 dohody by opatření pro obchodování:

- měla být co nejúčinnější a
- měla by za obvyklých okolností vést k tomu, že toky napříč elektrickými propojovacími vedeními budou v souladu s cenami na denních trzích stran.

Příloha II

Návrh dopisu Generálního ředitelství Evropské komise pro energetiku a Ministerstva obchodu, energetiky a průmyslové strategie vlády Spojeného království jejich příslušným provozovatelům elektroenergetických přenosových soustav, ve kterém je žádají, aby poskytli další informace s ohledem na vypracování technických postupů pro přidělování kapacity a řízení přetížení v časovém rámci na následující den podle dohody o obchodu a spolupráci mezi EU a Spojeným královstvím

[adresa provozovatele elektroenergetické přenosové soustavy EU nebo Spojeného království]

[datum]

Věc: Žádost o další informace s ohledem na vypracování technických postupů pro přidělování kapacity a řízení přetížení v časovém rámci na následující den podle dohody o obchodu a spolupráci mezi EU a Spojeným královstvím

Vážený [bude doplněno: adresáte],

děkujeme Vám za Vaši dosavadní práci při provádění hlavy Energetika dohody o obchodu a spolupráci, a zejména za zveřejnění analýzy nákladů a přínosů a hrubého návrhu podpořeného stanoviskem [bude doplněno: vnitrostátních regulačních orgánů Spojeného království [nebo] Agentury Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů] v dubnu 2021.

V návaznosti na zasedání specializovaného výboru pro energetiku dne 30. března 2022 a jeho doporučení [bude doplněno: č. X/202x] přijaté dne [bude doplněno: datum] Vás [bude doplněno: Ministerstvo obchodu, energetiky a průmyslové strategie vlády Spojeného království [nebo] Generální ředitelství Evropské komise pro energetiku] žádá, abyste poskytli odpovědi na otázky uvedené v příloze tohoto dopisu do pěti měsíců od jeho obdržení, přičemž je do analýzy třeba úzce zapojit relevantní strany (např. energetické burzy, nominované organizátory trhu s elektřinou, clearingové systémy) s cílem posoudit praktickou proveditelnost daných scénářů.

[Bude doplněno: Provozovatel přenosové soustavy [nebo] síť ENTSO-E, usnadňující práci provozovatelů přenosových soustav EU,] by si měl/a dále vyžádat neformální stanovisko [bude doplněno: vnitrostátních energetických regulačních orgánů Spojeného království [nebo] Agentury Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů] k těmto dalším informacím a předložit ho spolu s odpověďmi na otázky uvedené v příloze.

Otázky uvedené v příloze se týkají vypracování technických postupů pro přidělování kapacity a řízení přetížení v časovém rámci na následující den. Veškeré informace, které budete potřebovat od třetích stran, by měly být zpracovávány výhradně s cílem odpovědět na uvedené otázky a jejich důvěrnost by v případě, že o to třetí strana požádá, měla být chráněna před zveřejněním. [Bude doplněno: ministerstvo obchodu, energetiky a průmyslové strategie vlády Spojeného království]

[nebo] Generální ředitelství Evropské komise pro energetiku] zajistí, aby veškeré informace uvedené v odpovědi na tento dopis byly rovněž použity k tomuto jedinému účelu. S veškerými informacemi označenými jako důvěrné nebo obchodně citlivé bude nakládat jako s důvěrnými a bude je v souladu s platnými právními předpisy uchovávat a chránit před zveřejněním, pokud držitel práv neudělil zvláštní povolení k jejich zpřístupnění.

Chci Vám předem poděkovat za další úsilí, které jste tomuto tématu věnovali.

[podpis]

Kopie: [odesílatel na Generálním ředitelství Evropské komise pro energetiku nebo případně na Ministerstvu obchodu, energetiky a průmyslové strategie vlády Spojeného království]

Příloha

Souvislosti: Tyto otázky se týkají možností, které provozovatelé přenosových soustav Spojeného království a EU uvedli v analýze nákladů a přínosů zveřejněné v dubnu 2021. Vezměte na vědomí, že bod 3 přílohy 29 dohody o obchodu a spolupráci vyžaduje, aby se čisté pozice energie přenášené elektrickým propojovacím vedením vypočítávaly pomocí implicitního postupu přidělování za použití zvláštního algoritmu zahrnujícího obchodní nabídky a nabídky pro časový rámec denního trhu z příslušných denních trhů ve Spojeném království. Z analýzy nákladů a přínosů provedené provozovateli přenosových soustav Spojeného království a EU vyplynulo, že pro účinné provádění volného propojení objemů mezi více regiony je ve všech variantách struktury volného propojení objemů mezi více regiony velmi žádoucí jednotná cena ve Velké Británii. V září 2021 spustilo Ministerstvo obchodu, energetiky a průmyslové strategie vlády Spojeného království konzultaci, jejímž cílem bylo získat názory na současná ujednání pro obchodování s elektřinou na energetických burzách na velkoobchodním trhu s elektřinou ve Velké Británii a na naše návrhy podpořit účinné přeshraniční obchodování. Ministerstvo obchodu, energetiky a průmyslové strategie vlády Spojeného království zejména stanovilo obecný přístup k propojení konkrétních denních aukcí na následující den, které by se používaly jako „příslušné denní trhy“ pro účely přílohy 29 dohody o obchodu a spolupráci, s cílem získat názory zúčastněných stran na to, zda to provést, a pokud ano, jak to uskutečnit v praxi. Tato konzultace byla ukončena v listopadu 2021 a vláda Spojeného království v patřičnou dobu zveřejní odpověď.

1. Pokud jde o možnost týkající se knihy předběžných objednávek vymezenou provozovateli přenosových soustav:
 - (a) Jaký podíl objednávek pro jednotné propojení denních trhů je obvykle podáván během posledních patnácti minut před uzávěrkou, v jakém rozmezí se tento podíl obvykle pohybuje a existují konkrétní faktory, které ovlivňují dobu, kdy účastníci trhu podávají své objednávky, a mohly by se tyto faktory změnit v důsledku zavedení možnosti knihy předběžných objednávek?
 - (b) Do jaké míry by podíl objednávek zadaných během posledních patnácti minut před uzávěrkou jednotného propojení denních trhů ovlivnil toky v propojovacích vedeních, pokud jde o soulad s cenami na denních trzích smluvních stran?

- (c) Zmírnila by tato možnost zcela problémy související s časem zjištěné u možností společné knihy objednávek, nebo by některému z nich čelila i nadále? Veškeré provozní dopady a rizika by měly být plně vysvětleny a odůvodněny.
- (d) Poskytují požadavky článku 305 (Zákaz zneužívání trhu na velkoobchodních trzích s elektřinou a plynem) dohody o obchodu a spolupráci dostatečné zmírnění rizik manipulace s trhem, která byla zjištěna v rámci možnosti knihy předběžných objednávek? Jakákoli zbytková rizika manipulace s trhem by měla být plně vysvětlena a odůvodněna.
- (e) Existují další opatření, požadavky nebo povinnosti, dotýkající se mj. regulačních orgánů nebo účastníků trhu, provozovatelů přenosových soustav nebo organizátorů trhu, které by mohly být zavedeny za účelem dalšího zmírnění rizika manipulace s trhem zjištěného u možnosti knihy předběžných objednávek? Jakákoli zbytková rizika manipulace s trhem by měla být plně vysvětlena a odůvodněna.

2. Pokud jde o možnosti týkající se společné knihy objednávek vymezené provozovateli přenosových soustav:

- (a) Jaký je plný rozsah možností, které by umožnily, aby výpočty prováděné subjektem provádějícím sesouhlasení pro propojení trhů v rámci volného propojení objemů mezi více regiony proběhly mezi uzávěrkou jednotného propojení denních trhů ve 12:00 SEČ a zveřejněním výsledků jednotného propojení denních trhů ve 13:00 SEČ, včetně veškerých možností, které by umožnily, aby výpočty prováděné subjektem provádějícím sesouhlasení pro propojení trhů v rámci volného propojení objemů mezi více regiony probíhaly souběžně s aspekty jednotného propojení denních trhů?

Jaké jsou výhody/nevýhody těchto možností, včetně:

- (1) možných dopadů na fungování jednotného propojení denních trhů a záložních postupů (tj. rizika odpojení jednotného propojení denních trhů);
- (2) dopadu na provozovatele přenosových soustav, organizátory a účastníky trhu.

Veškeré provozní dopady a rizika by měly být plně vysvětleny a odůvodněny.

- (b) Pokud jde o další možnosti týkající se společné knihy objednávek vymezené provozovateli přenosových soustav v rámci analýzy nákladů a přínosů (změna času uzávěrky jednotného propojení denních trhů a/nebo zveřejnění výsledků jednotného propojení denních trhů), jaké jsou výhody/nevýhody těchto možností, včetně:

- (1) dopadu na postupy před jednotným propojením denních trhů (např. výpočet kapacity) a po něm (např. vnitrodenní trhy / trhy pro zajišťování výkonové rovnováhy);
- (2) dopadu na provozovatele přenosových soustav, organizátory trhu a dopadu na účastníky trhu v případě prodloužení doby mezi uzávěrkou jednotného propojení denních trhů a výsledky jednotného propojení denních trhů.

Veškeré provozní dopady a rizika by měly být plně vysvětleny a odůvodněny.

3. S ohledem na možnosti týkající se knihy předběžných objednávek i společné knihy objednávek:

- (a) Jaké jsou jednotlivé postupy potřebné k výpočtu prováděnému subjektem provádějícím sesouhlasení pro propojení trhů v rámci volného propojení objemů mezi více regiony a jaké je časové rozpětí, které by bylo potřeba pro každý z těchto postupů? Každé rozpětí v možném časovém rámci by mělo být plně vysvětleno a odůvodněno.

- (b) Uved'te hrubý návrh metodiky pro sousední nabídkovou zónu za účelem stanovení přesné a spolehlivé prognózy. V tomto bodě uveďte: V tomto bodě uveďte:
- (1) hlavní problémy, principy a parametry (včetně vstupních údajů, výstupů a použití výstupů v rámci volného propojení objemů mezi více regiony), které je třeba řešit a stanovit pomocí metodiky pro sousední nabídkovou zónu;
 - (2) časový rámec, v němž by tato metodika mohla být vytvořena a uvedena do praxe, a
 - (3) předběžné kvalitativní posouzení toho, jak by měla navrhovaná metodika pro sousední nabídkovou zónu ve spojení s volným propojením objemů mezi více regiony fungovat ve srovnání s výsledky přidělování kapacity prostřednictvím explicitních aukcí, aby se dosáhlo účinnějších opatření pro obchodování, a zejména za jakých podmínek by navrhovaná metodika ve spojení s volným propojením objemů mezi více regiony byla lepší než explicitní aukce.
- (c) Provádění
- (1) Jaké jsou podrobné kroky potřebné k provedení všech aspektů možností týkajících se knihy předběžných objednávek i společné knihy objednávek, včetně postupů pro zkoušení a ověřování výkonnosti volného propojení objemů mezi více regiony před plným provozem, úloh a odpovědnosti provozovatelů přenosových soustav, organizátorů a účastníků trhu, jak by bylo možné tyto aspekty provést v co nejkratším čase a jak by struktura a obsah technických postupů mohly co nejlépe podpořit účinné provádění?
 - (2) Uveďte realistickou lhůtu provedení každé z možností (taková lhůta by měla zohledňovat současný a stanovený budoucí vývoj a zahrnovat všechny nezbytné kroky, jako jsou konzultace zúčastněných stran, zavedení nových informačních systémů pro subjekt provádějící sesouhlasení pro propojení trhů v rámci volného propojení objemů mezi více regiony, zkušební fáze, postupy správy a řízení atd.).
 - (3) Jaké jsou předpokládané přímé náklady na zavedení a fungování volného propojení objemů mezi více regiony u jednotlivých úloh a funkcí nezbytných pro volné propojení objemů mezi více regiony?