

CS

CS

CS

Předloha

NAŘÍZENÍ KOMISE

ze dne [...],

kterým se stanoví pokyny pro vytvoření mechanismu pro vyrovnání nákladů, které provozovatelé přenosových soustav vynaloží na přenos přeshraničních toků elektřiny, a pro společný regulační přístup k poplatkům za přenos

EVROPSKÁ KOMISE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie,

s ohledem na nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1228/2003 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou¹, a zejména na čl. 8 odst. 2 a 3 uvedeného nařízení,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Nařízení (ES) č. 1228/2003 stanoví vytvoření vyrovnávacího mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav. V souladu s tímto nařízením má Komise stanovit pokyny vymezující podrobnosti postupu a metodiku, která se má používat ve vyrovnávacím mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav a příslušná pravidla, která povedou k postupné harmonizaci ve stanovení poplatků podle vnitrostátních tarifních systémů.
- (2) Od doby, kdy byla poprvé uznána potřeba vyrovnávacího mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav, zejména prostřednictvím dobrovolných mechanismů provozovatelů přenosových soustav, byly získány cenné zkušenosti. Provozovatelé přenosových soustav však považovali za mimořádně obtížné se na těchto dobrovolných mechanismech dohodnout.
- (3) Závazné pokyny, kterými se stanoví vyrovnávací mechanismus mezi provozovateli přenosových soustav, by měl vytvořit pevnou základnu pro vyrovnávací mechanismus mezi provozovateli přenosových soustav a zajistit přiměřenou náhradu nákladů provozovatelů přenosových soustav na přenos přeshraničních toků elektřiny.
- (4) Provozovatelé přenosových soustav ze třetích zemí, kteří uzavřeli dohody s Evropskou unií, čímž přijali a používají právní předpisy Unie v oblasti elektřiny, by měli mít právo účastnit se ve vyrovnávacím mechanismu mezi přenosovými soustavami za stejných podmínek jako provozovatelé přenosových soustav z členských států.

¹ Úř. věst. L 176, 15.7.2003, s. 1.

- (5) Je vhodné vytvořit mechanismus umožňující zacházení s provozovateli přenosových soustav ze třetích zemí, kteří neuzavřeli dohody s Evropskou unií, na jejichž základě by přijali a uplatňovali právní předpisy Unie v oblasti elektřiny za přiměřených a stejných podmínek jako provozovatelé přenosových soustav z členských států.
- (6) Provozovatelé přenosových soustav by měli dostat vyrovnání za energetické ztráty vyplývající z přenosu přeshraničních toků elektřiny. Toto vyrovnání by mělo vycházet z odhadu, jaké ztráty by jim vznikly, pokud by přenos elektřiny neexistoval.
- (7) Měl by být vytvořen fond pro vyrovnávací platby za náklady provozovatelů přenosových soustav, kteří zpřístupňují infrastrukturu pro přenos přeshraničních toků elektřiny. Výše tohoto fondu by měla vycházet z podrobného posouzení dlouhodobých průměrných přírůstkových nákladů na zpřístupnění infrastruktury pro přenos přeshraničních toků elektřiny pro celou Unii.
- (8) Provozovatelé přenosových soustav ve třetích zemích by měli hradit stejné náklady za používání přenosové soustavy Unie jako provozovatelé přenosových soustav v členských státech.
- (9) Změny v poplatcích hrazených výrobcí elektřiny za přístup k přenosové soustavě by neměly oslabit vnitřní trh. Z tohoto důvodu by se průměrné poplatky za přístup k síti v členských státech měly udržovat v rozmezí, které pomůže zajistit, že výhody z harmonizace budou využity.
- (10) Opatření stanovená tímto nařízením jsou v souladu se stanoviskem výboru zřízeného článkem 13 nařízení (ES) č. 1228/2003,

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

Článek 1

Provozovatelé přenosových soustav obdrží vyrovnávací platby za náklady vzniklé přenosem přeshraničních toků elektřiny po jejich sítích na základě pokynů stanovených v části A přílohy.

Článek 2

Poplatky účtované provozovateli sítí musí být v rozmezí stanoveném v části B přílohy.

Článek 3

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

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

V Bruselu dne [...].

*Za Komisi
[...]
předseda*

PŘÍLOHA

Část A

POKYNY PRO VYTVOŘENÍ VYROVNÁVACÍHO MECHANISMU MEZI PROVOZOVATELI PŘENOSOVÝCH SOUSTAV

1. Všeobecná ustanovení
- 1.1. Vyrovnávací mechanismus mezi provozovateli přenosových soustav („Inter Transmission System Operator Compensation“, ITC) umožní provádění vyrovnávacích plateb za náklady na přenos přeshraničních toků elektřiny, včetně zajištění přeshraničního přístupu k propojené soustavě.
- 1.2. Evropská síť provozovatelů elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „síť ENTSO pro elektřinu“) vytvoří fond ITC za účelem provádění vyrovnávacích plateb za náklady provozovatelů přenosových soustav na přenos přeshraničních toků elektřiny.

Fond ITC zajistí:

- 1) celkové vyrovnávací platby za ztráty vzniklé na přenosových soustavách všech vnitrostátních přenosových soustav v důsledku přenosu přeshraničních toků elektřiny
 - a
 - 2) celkové vyrovnávací platby za zpřístupnění infrastruktury pro přenos přeshraničních toků elektřiny.
- 1.3. Příspěvky do fondu ITC se vypočítají v souladu s oddílem 6.

Platby z fondu ITC se vypočítají v souladu s oddílem 4 a 5.

Příspěvky a platby týkající se fondu ITC se provedou za období od [den vstupu v platnost] do 31. prosince 2010 a pak každý rok. Síť ENTSO pro elektřinu odpovídá za stanovení opatření pro vybírání a úhradu všech plateb týkajících se fondu ITC a také za určení termínů plateb. Veškeré příspěvky a platby budou provedeny do jednoho roku od konce období, na které se vztahují.

- 1.4. Skupina evropských regulačních orgánů pro elektroenergetiku a plynárenství (ERGEG), zřízena rozhodnutím Komise 2003/796/ES², předloží Komisi každý rok zprávu o provádění mechanismu ITC a řízení fondu ITC.

Síť ENTSO pro elektřinu bude na tomto úkolu spolupracovat s Komisí a ERGEG a za tímto účelem poskytne skupině ERGEG veškeré potřebné informace.

² Úř. věst. J 296, 14.11.2003, s. 34.

- 1.5. Každý provozovatel přenosové soustavy poskytne síti ENTSO pro elektřinu a skupině ERGEG veškeré potřebné informace pro provádění mechanismu ITC.
- 1.6. Přenos elektřiny se vypočítá na základě nižší absolutní hodnoty dovozů a vývozů na propojeních, kde je kapacita přidělena způsobem slučitelným s pokyny pro řízení přetížení stanovenými v příloze I nařízení (ES) č. 1228/2003.
- 1.7. Pro účely této části přílohy se čistým tokem elektřiny rozumí rozdíl mezi celkovými vývozy elektřiny z dotyčné přenosové soustavy a celkovými dovozy elektřiny do stejné přenosové soustavy.
- 1.8. Do doby, než bude zřízena síť ENTSO pro elektřinu, budou provozovatelé přenosové soustavy vzájemně spolupracovat na plnění úkolů uložených síti ENTSO pro elektřinu a týkajících se mechanismu ITC.
2. Účast v mechanismu ITC
- 2.1. Každý regulační orgán zajistí, že provozovatelé přenosových soustav se v této oblasti působnosti zúčastní v mechanismu ITC a že do poplatků účtovaných provozovateli přenosových soustav za přístup k sítím nebudou zahrnuty žádné dodatečné poplatky týkající se nákladů na přenos přeshraničních toků elektřiny.
- 2.2. Provozovatelé přenosových soustav ze třetích zemí, kteří uzavřeli s Unií dohody, čímž přijali a používají právní předpisy Unie v oblasti elektřiny, mají právo zúčastnit se v mechanismu ITC.

V mechanismu ITC mají právo zúčastnit se zejména provozovatelé přenosových soustav, kteří působí na územích vymezených v čl. 2 odst. 1 první odrážce rozhodnutí Rady ministrů energetického společenství 2008/02 ze dne 27. června 2008. Vztahuje se to na provozovatele přenosových soustav z Albánie, Bosny a Hercegoviny, Chorvatska, Bývalé jugoslávské republiky Makedonie, Černé hory, Srbska a Kosova podle rezoluce Rady bezpečnosti Organizace spojených národů č. 1244.

S každým provozovatelem přenosové soustavy ze třetí země zúčastněným v mechanismu ITC bude zacházeno stejně jako s provozovatelem přenosové soustavy z členského státu.

3. Mnohostranné dohody
- 3.1. Síť ENTSO pro elektřinu bude napomáhat uzavírání mnohostranných dohod týkajících se vyrovnávacích plateb za náklady na přenos přeshraničních toků elektřiny mezi provozovateli přenosových soustav zúčastněných v mechanismu ITC a provozovateli přenosových soustav ze třetích zemí, kteří neuzavřeli dohody s Unií, na jejichž základě by přijali a uplatňovali právní předpisy Unie v oblasti elektřiny.
- 3.2. Tyto mnohostranné dohody budou zaměřeny na zajištění toho, že se s každým provozovatelem přenosové soustavy ze třetí země bude zacházet stejně jako s provozovatelem přenosové soustavy v zemi zúčastněné v mechanismu ITC.

- 3.3. V těchto mnohostranných dohodách se v případě potřeby může doporučit, aby vyrovnávací platby za zpřístupnění infrastruktury pro přenos přeshraničních toků elektřiny stanovené podle oddílu 5 byly příslušným způsobem upraveny podle celkových vyrovnávacích plateb. Každá taková úprava podléhá schválení Komise.
- 3.4. Zacházení s provozovatelem přenosové soustavy ze třetí země nebude zvýhodněné ve srovnání se zacházením uplatňovaným vůči provozovateli přenosové soustavy zúčastněném v mechanismu ITC.
- 3.5. Síť ENTSO pro elektřinu předloží všechny mnohostranné dohody Komisi.
4. Vyrovnávací platby za ztráty
- 4.1. Vyrovnávací platby za ztráty vzniklé na vnitrostátních přenosových soustavách v důsledku přenosu přeshraničních toků elektřiny se vypočítají odděleně od vyrovnávacích plateb za náklady vzniklé v souvislosti se zpřístupněním infrastruktury pro přenos přeshraničních toků elektřiny.
- 4.2. Výše ztrát vzniklých na vnitrostátní přenosové soustavě se stanoví výpočtem rozdílu mezi:
- 1) výši ztrát skutečně vzniklých na přenosové soustavě během příslušného období
 - a
 - 2) odhadovanou výši ztrát na přenosové soustavě, které by v soustavě vznikly během příslušného období, pokud by neexistoval žádný přenos elektřiny.
- 4.3. Za provedení výpočtu uvedeného v bodě 4.2 odpovídá síť ENTSO pro elektřinu. Výpočet lze odvodit z odhadů mnoha časových bodů během příslušného období.
- 4.4. Výše ztrát vzniklých na vnitrostátní přenosové soustavě v důsledku přeshraničního toku elektřiny se vypočte na stejném základě, jako je ten, který regulační orgán schválil pro výpočet všech ztrát na vnitrostátních přenosových soustavách.
- Pokud příslušný regulační orgán neschválil základ pro výpočet ztrát za období, na které se vztahuje mechanismus ITC, výši ztrát pro účely mechanismu ITC odhadne síť ENTSO pro elektřinu.
5. Vyrovnávací platby za poskytování infrastruktury pro přeshraniční toky elektřiny
- 5.1. Komise stanoví celkové vyrovnávací platby za zpřístupnění infrastruktury pro přenos přeshraničních toků elektřiny.
- 5.2. Pro účely stanovení celkových vyrovnávacích plateb za zpřístupnění infrastruktury pro přenos přeshraničních toků elektřiny bude skupina ERGEG Komisi nápomocna

v posuzování infrastruktury související s usnadněním přeshraničních toků elektřiny v rámci celé Unie. Síť ENTSO pro elektřinu poskytne Komisi a skupině ERGEG pomoc potřebnou pro uskutečnění tohoto posouzení.

Posouzení spočívá v každoročním technickém a ekonomickém posouzení očekávaných dlouhodobých průměrných přírůstkových nákladů na zpřístupnění infrastruktury pro přenos elektřiny pro přeshraniční toky elektřiny za příslušné období a vychází z uznaných metodik standardní kalkulace.

Posouzení nákladů na zpřístupnění infrastruktury pro přeshraniční toky elektřiny zahrnuje také příjmy z přidělení fyzických propojení.

Posouzení za celou Unii zahrnuje infrastrukturu ve všech členských státech a ve třetích zemích zúčastněných v mechanismu ITC a v soustavách provozovaných provozovateli přenosových soustav, kteří uzavřeli mnohostranné dohody uvedené v oddíle 3.

- 5.3. Do doby, než Komise uskuteční posouzení uvedené v bodě 5.2, se celkové vyrovnávací platby za zpřístupnění infrastruktury pro přenos přeshraničních toků elektřiny stanovují na 100 000 000 EUR za rok.
- 5.4. Celkové vyrovnávací platby za náklady na zpřístupnění infrastruktury pro přenos přeshraničních toků elektřiny se mezi provozovatele přenosových soustav odpovědných za vnitrostátní přenosové soustavy rozdělí úměrně k:
 - 1) faktoru přenosu, tj. přenosům ve vnitrostátní přenosové soustavě jako podílu celkových přenosů na všech vnitrostátních přenosových soustavách;
 - 2) faktoru zatížení, tj. přenosům elektřiny jako podílu zatížení na dotčené vnitrostátní přenosové soustavě ve vztahu k přenosům elektřiny jako podílu zatížení pro všechny vnitrostátní přenosové soustavy.

Vážený faktor přenosu činí 75 % a vážený faktor zatížení 25 %.

6. Příspěvky do fondu ITC
 - 6.1. Provozovatelé přenosových soustav přispívají do fondu ITC úměrně k absolutní hodnotě čistých toků do a z jejich vnitrostátní přenosové soustavy jako podíl celkové absolutní hodnoty čistých toků do a ze všech vnitrostátních přenosových soustav.
 - 6.2. Tento výpočet přihlédne také k dovozům a vývozům elektřiny, na které se vztahují ustanovení oddílu 7.
7. Poplatek za používání přenosové soustavy u dovozů a vývozů elektřiny z třetích zemí
 - 7.1. Poplatek za používání přenosové soustavy se platí u všech dovozů a vývozů elektřiny ze všech třetích zemí, pokud:
 - 1)

tato země neuzavřela dohodu s Uníí, na jejímž základě by přijala a uplatňovala právní předpisy Unie v oblasti elektřiny,

a

- 2) provozovatel přenosové soustavy odpovědný za soustavu, ze které se elektřina dováží, nebo do které se elektřina vyváží, neuzavřel mnohostrannou dohodu uvedenou v oddíle 3.

Tento poplatek je vyjádřen v eurech za megawatthodinu.

- 7.2. Každý účastník v mechanismu ITC vybírá poplatek za používání přenosové soustavy pro plánované dovozy a vývozy elektřiny mezi vnitrostátní přenosovou soustavou a přenosovou soustavou třetí země.
- 7.3. Poplatek za používání přenosové soustavy vypočítá na každý rok předem síť ENTSO pro elektřinu. Stanoví se ve výši odhadovaného příspěvku za megawatthodinu, který by provozovatelé přenosových soustav ze zúčastněných zemí odváděli do fondu ITC na základě plánovaných přeshraničních toků elektřiny za příslušný rok.

ČÁST B

POKYNY PRO SPOLEČNÝ REGULAČNÍ PŘÍSTUP K POPLATKŮM ZA PŘENOS

1. Roční průměrné tarifní poplatky za přenos placené výrobci v každém členském státě se stanoví v rozmezí uvedeném v bodě 3.
2. Roční průměrné tarifní poplatky za přenos placené výrobci jsou roční celkové tarifní poplatky za přenos placené výrobci vydělené celkovou měřenou energií, kterou ročně dodávají výrobci do přenosové soustavy členského státu.

Do výpočtu celkových tarifních poplatků za přenos placených výrobců se nezahrnují:

- 1) poplatky placené výrobci za hmotný majetek potřebný pro napojení na soustavu nebo pro modernizaci napojení;
 - 2) poplatky placené výrobci za pomocné služby;
 - 3) specifické poplatky za ztráty v soustavě placené výrobců.
3. Výše ročních průměrných tarifních poplatků za přenos placených výrobců se stanoví v rozmezí od 0 do 0,5 EUR/MWh kromě těch, které se účtují v Dánsku, Švédsku, Finsku, Irsku, ve Velké Británii a v Severním Irsku.

Výše ročních průměrných tarifních poplatků za přenos placených výrobců v Dánsku, Švédsku a Finsku se stanoví v rozmezí od 0 do 0,7 EUR/MWh.

Roční průměrné tarifní poplatky za přenos placené výrobci v Irsku, ve Velké Británii a v Severním Irsku se stanoví v rozmezí od 0 do 2,5 EUR/MWh.