



Core CCR TSOs' Fallback Procedures Proposal in accordance with Article 44 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222

17 May 2017



Table of contents

Whereas.....	3
Article 1 Subject matter and scope	5
Article 2 Definitions and interpretation	6
Article 3 List of information required from relevant NEMOs.....	6
Article 4 Fallback Procedures.....	6
Article 5 Publication and implementation of the Fallback Procedures.....	7
Article 6 Language	7
Annex 1	8
Minimum content of shadow allocation rules	8

Core TSOs, taking into account the following,

Whereas

- (1) This document is the proposal developed by the transmission system operators of the Core CCR (hereafter referred to as “Core TSOs”) regarding the development of establishment of fallback procedures (hereafter referred to as “Fallback Procedures”) in accordance with Article 44 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (hereafter referred to as the “CACM Regulation”). This proposal is hereafter referred to as “Fallback Procedures Proposal”.
- (2) The Fallback Procedures Proposal takes into account the general principles and goals set in the CACM Regulation as well as Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity (hereafter referred to as “Regulation (EC) No 714/2009”). The goal of the CACM Regulation is the coordination and harmonisation of capacity calculation and allocation in the day-ahead and intraday cross-border markets. It sets for this purpose requirements to develop a proposal for robust and timely Fallback Procedures to ensure efficient, transparent and non-discriminatory capacity allocation in the event that the single day-ahead coupling process is unable to produce results.
- (3) Article 44 of the CACM Regulation stipulates *“each TSO, in coordination with all the other TSOs in the capacity calculation region, shall develop a proposal for robust and timely fallback procedures to ensure efficient, transparent and non-discriminatory capacity allocation in the event that the single day-ahead coupling process is unable to produce results”*.
- (4) According to Article 50 of the CACM Regulation, the Fallback Procedures Proposal defines an operational solution in the event that respective NEMOs performing market coupling operator (hereafter referred to as “MCO”) functions including any back-up methodology defined according to Article 36 of the CACM Regulation such as partial coupling where applicable are unable to deliver part or all of the results of the price coupling algorithm by the time specified in Article 37(1)(a) of the CACM Regulation, the Fallback Procedures established in accordance with Article 44 of the CACM Regulation shall apply.
- (5) According to Article 9(9) of the CACM Regulation, the expected impact of the Fallback Procedures Proposal on the objectives of the CACM Regulation has to be described and is presented below. The proposed Fallback Procedures generally contributes to the achievement of the objectives of Article 3 of the CACM Regulation.
- (6) The proposed Fallback Procedures serve the objective of promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity (Article 3(a) of the CACM Regulation) in such situation as well when the respective MCO is not able to deliver the market coupling results by the time specified in Article 37(1)(a) of the CACM Regulation since same Fallback Procedures will apply to all market participants on all respective bidding zone borders in the Core CCR, thereby ensuring a level playing field amongst respective market participants.

Market participants will have access to the same reliable information on cross-zonal capacities and allocation constraints for day-ahead allocation, at the same time and in a transparent way.

- (7) The proposed Fallback Procedures contribute to the optimal use of transmission infrastructure and operational security (Article 3(b) and (c) of the CACM Regulation) since due to the bigger liquidity day-ahead trades will still have delivery possibility before the intraday capacity allocation starts. The Fallback Procedures make sure that even in case of failure of the day-ahead coupling process, the cross-border capacity can still be allocated to the market participants in the day-ahead timeframe which is highly important for example for the following aspects: TSO operational planning (optimal use of transmission infrastructure operational security) and the market participants' portfolio optimisation.
- (8) The proposed Fallback Procedures contribute to ensure operational security (Article 3(c) of the CACM Regulation) since they provide possibility to give access to cross-zonal capacity for market participants already on day-ahead timeframe as a second best solution in case of failure of implicit allocation. The allocation on day-ahead timeframe is an important step between the long term and intraday operational planning that is one of the main pillars of the operational security. Without allocation possibility on this timeframe the market participants would face difficulties during adjusting their positions that can cause further balancing energy needs. All these factors would have negative impact on operational security.
- (9) The proposed Fallback Procedures serve the objective of optimising the allocation of cross-zonal capacity in accordance with Article 3(d) of the CACM Regulation in the aspect of time since they provide a possibility for market participants to get access to cross-zonal capacities before intraday time frame.
- (10) The proposed Fallback Procedures are designed to ensure a fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants (Article 3(e) of the CACM Regulation) since the Fallback Procedures are performed through shadow auctions which rely on transparent auction rules that are approved by the relevant national regulatory authorities after the consultation period where applicable.
- (11) Regarding the objective of transparency and reliability of information (Article 3(f) of the CACM Regulation), the Fallback Procedures Proposal determines the main principles and main processes for the event when MCO is not able to produce the market coupling results by the time specified in Article 37(1)(a) of the CACM Regulation. The proposed Fallback Procedures enable TSOs to provide market participants with the same reliable information on cross-zonal capacities and allocation constraints for fallback day-ahead allocation in a transparent way and at the same time.
- (12) The Fallback Procedures Proposal also contributes to the objective of respecting the need for a fair and orderly market and price formation (Article 3(h) of the CACM Regulation) by reducing the uncertainty on the cross-zonal capacity to be released in the market when unexpected technical issue is detected in one of the MCO processes. The proposed Fallback

Procedures respect the minimum requirement laid down in Article 50 of the CACM Regulation and ensure providing the pricing of the day-ahead capacities inter alia being input for long-term capacity remuneration method. The Fallback Procedures are performed through shadow auctions which rely on a mechanism described in public auction rules. The algorithm used by shadow auctions calculates moreover a marginal price for the offered capacity according to the bid prices of the market participants and is thus market based.

- (13) When preparing the Fallback Procedures Proposal, TSOs took careful consideration of the objective of creating a level playing field for NEMOs (Article 3(i) of the CACM Regulation) since all NEMOs and all their market participants will have the same rules and non-discriminatory treatment (including timings, data exchanges, results formats etc.) within the Core CCR.
- (14) Finally, the Fallback Procedures Proposal contributes to the objective of providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity (Article 3(j) of the CACM Regulation) by ensuring a transparent and non-discriminatory approach towards facilitating cross-zonal capacity allocation in the event that the single day-ahead coupling process is unable to produce results. This ensures the level playing field for market participants throughout the concerned bidding zone borders with a clear and harmonised framework for fallback day-ahead capacity allocation.
- (15) In conclusion, the Fallback Procedures Proposal contributes to the general objectives of the CACM Regulation to the benefit of all market participants and electricity end consumers.
- (16) Core TSOs highlight the importance of high reliability of the single day-ahead market coupling given potential severe impact for market players. This Fallback Procedures Proposal focuses on situations where no results are available from the single day-ahead market coupling including any back-up methodology defined according to Article 36 of the CACM Regulation such as partial coupling where applicable.
- (17) Overall implementation of the Fallback Procedures is possible only in the whole Core CCR after single day-ahead coupling is implemented in the Core CCR.

SUBMIT THE FOLLOWING FALLBACK PROCEDURES PROPOSAL TO REGULATORY AUTHORITIES OF CORE CCR:

Article 1 **Subject matter and scope**

The Fallback Procedures as determined in this Fallback Procedures Proposal shall be considered as proposal of Core CCR TSOs in accordance with Article 44 of the CACM Regulation and shall cover the Fallback Procedures for all bidding zone borders attributed to the Core CCR according to ACER Decision 06/2016.

Article 2

Definitions and interpretation

1. For the purposes of the Fallback Procedures Proposal, terms used in this document shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of the CACM Regulation, of Regulation (EC) 714/2009, Directive 2009/72/EC and Commission Regulation (EU) 543/2013. In addition, the following definitions shall apply:
 - a) 'shadow auction' means the explicit auction run by the allocation platform operator by which daily cross-zonal capacity is offered as fallback procedure for the single day-ahead coupling process and allocated to market participants, who submit bid(s) according to the shadow allocation rules;
 - b) 'allocation platform' means the platform for the attribution of cross-zonal capacity through the shadow auctions on respective Core CCR bidding zone border;
 - c) 'allocation platform operator' means one vehicle of cooperation among TSOs, through which the Core TSOs organize the attribution of cross-zonal capacity through shadow auctions on Core CCR bidding zone borders. The allocation platform operator will act on behalf of the Core TSOs for this purpose;
 - d) 'shadow allocation rules' means the rules for the shadow auctions applied and published on the website of the allocation platform operator, always in its last version.

2. In this Fallback Procedures Proposal, unless the context requires otherwise:
 - a) the singular indicates the plural and vice versa;
 - b) the table of contents and headings are inserted for convenience only and do not affect the interpretation of this Fallback Procedures Proposal; and
 - c) any reference to legislation, regulations, directive, order, instrument, code or any other enactment shall include any modification, extension or re-enactment of it then in force.

Article 3

List of information required from relevant NEMOs

1. NEMOs performing MCO function including any back-up methodology defined according to Article 36 of the CACM Regulation such as partial coupling where applicable shall inform Core TSOs in the event of risk that results for at least one bidding zone within the Core CCR cannot be delivered within the deadline in accordance with Article 50(2) of the CACM Regulation. TSOs coordinate with NEMOs to elaborate and amend, if needed, the detailed descriptions of the Fallback Procedures.

Article 4

Fallback Procedures

1. In the event that single day-ahead coupling process is unable to produce results for at least one bidding zone within the Core CCR, the results of the shadow auctions will be applied on the decoupled bidding zone borders to allocate the cross-zonal capacity on the allocation platform.
2. Shadow auctions are held on day-ahead timeframe seven days a week, provided that the offered capacity for shadow auctions is at least one unit.
3. The auction specification of a shadow auction for the delivery day will be published by the allocation platform operator in advance according to the shadow allocation rules.

4. The shadow allocation rules, containing at least the issues outlined in Annex 1 of this Fallback Procedures Proposal, will be made public on the TSOs websites subject to relevant NRA approval where applicable.
5. The shadow allocation rules, containing at least the issues outlined in Annex 1 of this Fallback Procedures Proposal, will be made public on the TSOs websites subject to relevant NRA approval where applicable.

Article 5

Publication and implementation of the Fallback Procedures

1. The Core TSOs shall publish the Core Fallback Procedures Proposal without undue delay after all Core NRAs have approved the proposed Core Fallback Procedures or a decision has been taken by the Agency for the Cooperation of Energy Regulators in accordance with Article 9(11) and 9(12) of the CACM Regulation.
2. The Core TSOs shall implement the Core Fallback Procedures on a bidding zone border immediately when both the capacity calculation methodology developed in accordance with Article 20 of the CACM Regulation and the day-ahead market coupling operator function implemented in accordance with Article 7(3) of the CACM Regulation are operational on this bidding zone border.

Article 6

Language

1. The reference language for this Fallback Procedures Proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this Fallback Procedures Proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation and any version in another language, the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant national regulatory authorities with an updated translation of the Fallback Procedures Proposal.



Annex 1

Minimum content of shadow allocation rules

- 1 Scope of the document including the exact list of bidding zone borders covered by the document;
- 2 Requirements and process for participation in shadow allocation especially registration rules, financial, contractual and technical requirements towards market participants regarding participating in shadow allocation;
- 3 Detailed rules (especially procedures and timing) of shadow allocation including cancellation rules and its consequences;
- 4 Rules of using transmission rights;
- 5 Curtailment and reimbursement rules;
- 6 Invoicing and payment details including late payment;
- 7 Miscellaneous such as but not limited to duration, amendment rules, liability, dispute resolution, suspension and termination rules, force majeure, confidentiality, governing law, language.



Návrh provozovatelů přenosových soustav regionu CCR Core na zavedení záložních postupů v souladu s čl. 44 nařízení Komise (EU) 2015/1222

17. května 2017

Obsah

Preambule	3
Článek 1 Předmět a rozsah	5
Článek 2 Definice a výklad pojmů	6
Článek 3 Seznam údajů vyžadovaných od příslušných NEMO	6
Článek 4 Záložní postupy	6
Článek 5 Zveřejnění a zavedení záložních postupů	7
Článek 6 Jazyk	7
Příloha 1	8
Minimální obsah pravidel stínového přidělování	8

Provozovatelé přenosových soustav v regionu CCR Core, s přihlédnutím k následujícímu,

Preambule

- (1) Tento dokument je návrhem vypracovaným provozovateli přenosových soustav regionu CCR Core (dále rovněž jen „Core PPS“) na postup ustavení záložních postupů (dále „záložní postupy“) v souladu s čl. 44 nařízení Komise (EU) č. 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále též jen „nařízení CACM“). Tento návrh je dále uváděn jako „návrh záložních postupů“.
- (2) Návrh záložních postupů bere v úvahu ustanovení o obecných zásadách a cílech stanovených nařízením CACM, a dále nařízením Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou (dále „nařízení (ES) č. 714/2009“). Cílem nařízení CACM je koordinace a harmonizace výpočtu kapacity a jejího přidělování (alokace) na denních a vnitrodenních přeshraničních trzích. Pro tento účel nařízení stanoví požadavky na vypracování návrhu spolehlivých a včasných záložních postupů, jež zajistí efektivní, transparentní a nediskriminační přidělování kapacity v případě, že postupem jednotného propojení denních trhů nelze dospět k výsledkům.
- (3) Jak stanoví čl. 44 nařízení CACM. *„jednotliví provozovatelé přenosových soustav v součinnosti se všemi ostatními provozovateli přenosových soustav z daného regionu pro výpočet kapacity jsou povinni vypracovat návrh na spolehlivé záložní postupy, jež lze uplatnit v krátké lhůtě a jež zajistí efektivní, transparentní a nediskriminační přidělování kapacity v případě, že postupem jednotného propojení denních trhů nelze dospět k výsledkům.“*
- (4) Návrh záložních postupů v souladu s čl. 50 nařízení CACM definuje operativní řešení pro případ, že příslušní nominovaní organizátoři trhu s elektřinou (dále též jen „NEMO“), kteří vykonávají funkce subjektů provádějících sesouhlasení pro propojení trhů (dále též jen „MCO“), včetně funkcí zahrnujících libovolnou z metodik náhradních postupů dle čl. 36 nařízení CACM (jako je v předmětných případech částečné sesouhlasení), nebudou s to předložit žádné či některé z uvedených výsledků algoritmu pro sesouhlasení propojených denních trhů do termínu specifikovaného čl. 37(1)(a) nařízení CACM, uplatní se záložní postupy ustavené podle čl. 44 nařízení CACM.
- (5) Podle čl. 9(9) nařízení CACM musí být popsán očekávaný vliv návrhu záložních postupů na cíle nařízení CACM; tento vliv je prezentován níže. Návrh záložních postupů obecně přispívá k plnění cílů čl. 3 nařízení CACM.
- (6) Navržené záložní postupy slouží cíli prosazování efektivní hospodářské soutěže v oblasti obchodování a zásobování elektřinou (čl. 3(a) nařízení CACM) za uvedené situace, a dále tehdy, jestliže příslušný MCO není schopen předložit výsledky sesouhlasení pro propojení trhů do termínu podle čl. 37(1)(a) nařízení CACM, jelikož budou platit shodné záložní postupy pro všechny účastníky trhu na všech příslušných hranicích nabídkových zón v regionu CCR Core, čímž jsou zajištěny rovné vzájemné příležitosti a podmínky pro příslušné účastníky trhu. Účastníci trhu budou mít zajištěn přístup ke shodným spolehlivým informacím o kapacitách

mezi zónami a omezeních při přidělování pro účely denních alokací, a to ve shodný časový okamžik a transparentním způsobem.

- (7) Navržené záložní postupy přispívají k zajišťování optimálního využití přenosové infrastruktury a provozní bezpečnosti (čl. 3(b) a (c) nařízení CACM), jelikož vzhledem ke zvýšené likviditě u denních obchodů bude i nadále zachována možnost dodání před zahájením alokace kapacity na vnitrodenním trhu. Záložní postupy zabezpečují, že i v případě selhání procesu propojení denních trhů bude nadále možné přeshraniční kapacitu přidělovat účastníkům trhu v časovém rámci denních trhů, což je nanejvýš významné kupříkladu z těchto hledisek: Provozní plánování provozovatelů přenosových soustav (optimální využívání přenosové infrastruktury a provozní bezpečnosti) a optimalizace portfolií účastníků trhu.
- (8) Navržené záložní postupy přispívají k provozní bezpečnosti (čl. 3(c) nařízení CACM), jelikož zabezpečují možnost zpřístupnění kapacity mezi zónami pro účastníky trhu již v časovém rámci denních trhů, jakožto druhé nejlepší řešení pro případ selhání implicitní alokace. Toto přidělování v časovém rámci denních trhů je významným krokem mezi dlouhodobým a vnitrodenním provozním plánováním a tvoří jeden z hlavních pilířů provozní bezpečnosti. Bez možnosti přidělování v tomto časovém rámci by účastníci trhu naráželi na potíže při úpravě svých pozic, což by mohlo vyvolávat potřeby regulační energie. Veškeré takovéto faktory by mohly mít nepříznivé dopady na provozní bezpečnost.
- (9) Navržené záložní postupy slouží cíli optimalizace přidělování kapacity mezi zónami v souladu s čl. 3(d) nařízení CACM z časového hlediska, jelikož účastníkům trhu zabezpečují možnost získat přístup ke kapacitám mezi zónami ještě před časovým rámcem vnitrodenních trhů.
- (10) Navržené záložní postupy jsou navrženy tak, aby zajišťovaly spravedlivé a nediskriminační zacházení s provozovateli přenosových soustav, nominovanými organizátory trhu s elektřinou, agenturou, regulačními orgány a účastníky trhu (čl. 3(e) nařízení CACM), jelikož záložní postupy se realizují prostřednictvím stínových aukcí, jež se opírají o transparentní aukční pravidla, podle okolností schválená příslušnými národními regulačními orgány po uplynutí lhůty na konzultace.
- (11) Pokud jde o cíl transparentnosti a spolehlivosti informací (čl. 3(f) nařízení CACM), stanoví záložní postupy hlavní zásady a hlavní procesy pro případ, že MCO nebude schopen předložit výsledky sesouhlasení pro propojení trhů do termínu podle čl. 37(1)(a) nařízení CACM. Navržené záložní postupy umožňují provozovatelům přenosových soustav poskytovat účastníkům trhu shodné spolehlivé informace o kapacitách mezi zónami a omezeních při přidělování pro účely záložních denních alokací transparentním způsobem a ve shodný časový okamžik.
- (12) Návrh záložních postupů rovněž přispívá k cíli respektování potřeby spravedlivého a řádného trhu a spravedlivé a řádné tvorby cen (čl. 3(h) nařízení CACM), a to tím, že omezuje nejistotu o kapacitě mezi zónami, která bude uvolněna pro trh v případě detekování technického problému v některém z procesu v MCO. Navržené záložní postupy respektují minimální požadavek uložený v čl. 50 nařízení CACM a zabezpečují nastavování cen kapacit na denním

trhu mimo jiné formou vstupních údajů používaných pro metodu vracení dlouhodobých kapacit. Záložní postupy se realizují prostřednictvím stínových aukcí, které se opírají o mechanismy definované v pravidlech veřejných aukcí. Algoritmus používaný při stínových aukcích kromě toho vypočítává marginální cenu nabízené kapacity v souladu s nabídkovými kupními cenami účastníků trhu, a odvíjí se tedy od trhu.

- (13) Při vypracovávání záložních postupů zohlednili provozovatelé přenosových soustav bedlivě cíl vytváření rovných podmínek pro NEMO (čl. 3(i) nařízení CACM), tak, že pro všechny NEMO a jejich účastníky trhu budou v rámci regionu CCR Core platit shodná pravidla a nediskriminační zacházení (včetně termínů, výměny dat, formátů výsledků atd.).
- (14) Konečně pak návrh záložních postupů přispívá k cíli zajištění nediskriminačního přístupu ke kapacitě mezi zónami (čl. 3(j) nařízení CACM), a to tím, že zajišťuje transparentní a nediskriminační přístup k přidělování kapacity mezi zónami v případě, kdy proces jednotného propojení denních trhů nebude schopen vyprodukovat výsledky. Tím jsou zajištěny rovné podmínky pro účastníky trhu v celém rozsahu příslušných hranic nabídkových zón, při uplatnění jednoznačného a harmonizovaného rámce pro záložní přidělování kapacity na denních trzích.
- (15) Na závěr lze shrnout, že návrh záložních postupů přispívá k obecným cílům nařízení CACM způsobem, který je prospěšný pro všechny účastníky trhu i pro koncové spotřebitele elektrické energie.
- (16) Core PPS zdůrazňují význam vysoké spolehlivosti jednotného propojení denních trhů, a to s ohledem na potenciální velmi nepříznivý dopad na aktéry trhu. Návrh záložních postupů se soustřeďuje na situace, kdy nejsou k dispozici žádné výsledky jednotného propojení denních trhů, a to ani dle žádné metodiky náhradních postupů podle čl. 36 nařízení CACM, jako je podle okolností, částečné sesouhlasení.
- (17) Zavedení záložních postupů jako celku je možné pouze v rozsahu celého regionu CCR Core, a to poté, kdy bude v regionu CCR Core zavedeno jednotné propojení denních trhů.

PŘEDKLÁDAJÍ REGULAČNÍM ORGÁNŮM REGIONU CCR CORE NÁSLEDUJÍCÍ NÁVRH ZÁLOŽNÍCH POSTUPŮ:

Článek 1 Předmět a rozsah

Záložní postupy podle ustanovujícího popisu v tomto návrhu záložních postupů se považují za návrh provozovatelů přenosových soustav regionu CCR Core předkládaný v souladu s čl. 44 nařízení CACM a zahrnují záložní postupy pro všechny hranice nabídkových zón, které jsou začleněny do regionu CCR Core v souladu s rozhodnutím ACER 06/2016.

Článek 2

Definice a výklad pojmů

1. Pro účely návrhu záložních postupů mají termíny a pojmy používané v tomto dokumentu význam stanovený definicemi uvedenými v čl. 2 nařízení CACM, nařízení (ES) č. 714/2009, ve směrnici (EU) č. 2009/72/ES a v nařízení (EU) č. 543/2013. Kromě toho platí níže uvedené definice:
 - a) „stínová aukce“ znamená explicitní aukci organizovanou provozovatelem alokační platformy, při níž je jako záložní postup pro proces jednotného propojení denních trhů nabízena kapacita mezi zónami, která je pak přidělována účastníkům trhu, kteří předloží své kupní nabídky v souladu s pravidly stínové aukce;
 - b) „alokační platforma“ znamená platformu pro přiřazování kapacity mezi zónami prostřednictvím stínových aukcí pro příslušnou hranici nabídkové zóny v regionu CCR Core;
 - c) „provozovatel alokační platformy“ znamená jeden z kooperačních nástrojů provozovatelů přenosových soustav, jehož prostřednictvím Core PPS organizují přiřazování kapacity mezi zónami prostřednictvím stínových aukcí pro hranice nabídkových zón v regionu CCR Core. Provozovatel alokační platformy jedná pro tento účel za PPS Core;
 - d) „pravidla stínového přidělování“ znamenají pravidla platná pro stínové aukce, zveřejněná na webových stránkách provozovatele alokační platformy, a to vždy ve svém nejaktuálnějším znění.
2. V tomto návrhu záložních postupů, pokud z kontextu nevyplývá odchylně:
 - a) jednotné číslo zahrnuje i číslo množné a naopak;
 - b) obsah a nadpisy jsou uvedeny pouze pro přehlednost a nemají vliv na výklad tohoto návrhu záložních postupů; a;
 - c) jakékoli odkazy na právní nařízení, nařízení, směrnice, příkazy, nástroje, kodexy nebo jakékoliv jiné právní předpisy budou zahrnovat veškeré úpravy, rozšíření nebo nové přijetí těchto textů poté, co vstoupily v platnost.

Článek 3

Seznam údajů vyžadovaných od příslušných NEMO

1. Nominovaní organizátoři trhu s elektřinou („NEMO“), kteří vykonávají funkce subjektů provádějících sesouhlasení pro propojení trhů („MCO“), včetně funkcí zahrnujících libovolnou z metodik náhradních postupů dle čl. 36 nařízení CACM (jako je v předmětných případech i částečné sesouhlasení), musejí informovat Core PPS v případě rizika, že výsledky přinejmenším za jednu nabídkovou zónu v rámci regionu CCR Core nebude možné předložit v termínu podle čl. 50(2) nařízení CACM. PPS budou s NEMO koordinovat kroky k vypracování či dle potřeby k novelizaci podrobných specifikací záložních postupů.

Článek 4

Záložní postupy

1. V případě, že proces jednotného propojení denních trhů nebude schopen vyprodukovat výsledky pro nejméně jednu nabídkovou zónu v rámci regionu CCR Core, uplatní se výsledky stínových aukcí na hranicích nepropojené nabídkové zóny, s cílem provést přidělení kapacity mezi zónami s využitím alokační platformy.
2. Stínové aukce se pořádají pro časový rámec denních trhů sedm dní v týdnu, za předpokladu, že kapacita nabízená ve stínové aukci představuje nejméně jeden interval.

3. Aukční specifikace pro stínovou aukci pro den dodání, budou v předstihu zveřejněna provozovatelem alokační platformy v souladu s pravidly stínového přidělování.
4. Pravidla stínového přidělování, která obsahují minimálně položky charakterizované v Příloze 1 těchto záložních postupů, budou zveřejňována na webových stránkách provozovatelů přenosových soustav, podle okolností za podmínky schválení národními regulačními orgány.
5. Pravidla stínového přidělování, která obsahují minimálně položky charakterizované v Příloze 1 těchto záložních postupů, budou zveřejňována na webových stránkách provozovatelů přenosových soustav, podle okolností za podmínky schválení národními regulačními orgány.

Článek 5

Zveřejnění a zavedení záložních postupů

1. Provozovatelé přenosových soustav regionu CCR Core zveřejní návrh záložních postupů bez zbytečného odkladu poté, co návrh záložních postupů pro region CCR Core bude schválen všemi národními regulačními orgány regionu CCR Core, nebo poté, co Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů přijme rozhodnutí podle čl. 9(11) a čl. 9(12) nařízení CACM.
2. Provozovatelé přenosových soustav regionu CCR Core zavedou záložní postupy na hranicích nabídkové zóny, jakmile bude pro danou nabídkovou zónu zavedena metodika pro výpočet kapacity v souladu s čl. 20 nařízení CACM a souběžně s tím zavedena funkce subjektu provádějícího sesouhlasení pro propojení denních trhů v souladu s čl. 7(3) nařízení CACM.

Článek 6

Jazyk

1. Oficiálním jazykem tohoto záložního postupu je angličtina. Aby se předešlo pochybnostem, pokud PPS potřebují přeložit tento návrh záložních postupů do svého národního jazyka, pak v případě rozporů mezi anglickou verzí zveřejněnou všemi PPS v souladu s čl. 9(14) nařízení CACM a jakoukoli jinou jazykovou verzí v souladu s národními právními předpisy předloží PPS příslušným národním regulačním orgánům aktualizovaný překlad tohoto návrhu záložních postupů.



Příloha 1

Minimální obsah pravidel stínového přidělování

- 1 Předmět a rozsah dokumentu, včetně přesného seznamu hranic nabídkových zón, na něž se dokument vztahuje;
- 2 Požadavky a postup pro účast na stínovém přidělování, zejména pravidla registrace, finanční, smluvní a technické požadavky kladené na účastníky trhu pro účely účasti na stínovém přidělování;
- 3 Podrobná pravidla (zejména postupy a termíny) stínového přidělování, včetně pravidel pro stornování a jeho důsledky;
- 4 Pravidla pro využívání přenosových práv;
- 5 Pravidla při omezení a náhradě kapacitních práv;
- 6 Údaje pro fakturace a platby, včetně pozdních plateb;
- 7 Další požadavky, mimo jiné například doba platnosti, pravidla pro dodatky, odpovědnost za škodu, řešení sporů, pravidla pro odklad a ukončení, vyšší moc, zachování mlčenlivosti, rozhodné právo a jazyk.

Jako tlumočnice jazyka anglického a španělského jmenovaná rozhodnutím Krajského soudu v Brně ze dne 22. února 1999, č.j. Spr 2915/98, stvrzuji, že překlad odpovídá originálu./I, Hana Bumbová, sworn interpreter of English and Spanish languages authorized by the Decree no. Spr 2915/98 issued by the Regional Court in Brno on 22 February 1999, do hereby certify that the above is a true and correct translation of the original annexed hereto in witness whereof I have affixed hereunder my name and seal./ Yo, Hana Bumbová, intérprete de la lengua checa, española y inglesa, autorizada a base del decreto núm. Spr 2915/98 extendido por el Tribunal Regional en Brno, República Checa, el 22 de febrero de 1999, certifico que la traducción arriba es una traducción verdadera y correcta del original adjuntado, lo que confirmo con mi firma y sello.

Tlumočnický úkon je zapsán pod poř. čís.:/Registered under no./ Número de registro: 16116

V Praze/ In Prague/Praga, dne/on/a 30.5.2017

Hana Bumbová



