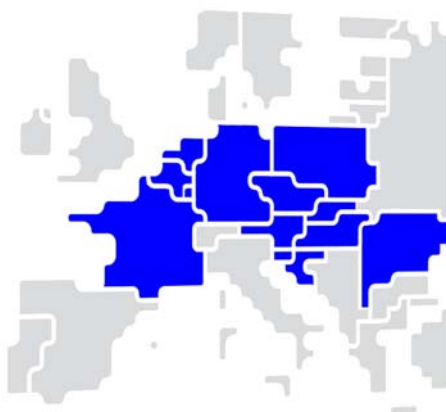




# Společná metodika regionální koordinace bezpečnosti provozu PPS regionu Core v souladu s článkem 76 nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017

dále jen „Metodika ROSC regionu Core“

19. prosince 2019



## Obsah

Vzhledem k tomu, že: .....	4
Hlava 1 Obecná ustanovení.....	6
Článek 1 Předmět a rozsah .....	6
Článek 2 Definice a výklad .....	6
Hlava 2 Regionální koordinace bezpečnosti provozu .....	8
Článek 3 Všeobecná ustanovení týkající se ROSC .....	8
Článek 4 Analýza vnitrodenní regionální bezpečnosti.....	8
Hlava 3 Definice a stanovení XNE, XRA, omezení a kontingencí regionu Core .....	8
Článek 5 Zabezpečené prvky .....	8
Článek 6 Skenované prvky .....	9
Článek 7 Seznam zabezpečených prvků a seznam skenovaných prvků .....	9
Článek 8 Prvky sítě s přeshraničním významem .....	10
Článek 9 Klasifikace nápravných opatření .....	10
Článek 10 Nápravná opatření s přeshraničním významem .....	10
Článek 11 Kvalitativní posouzení XRA.....	11
Článek 12 Kvantitativní posouzení XRA.....	12
Článek 13 Seznam kontingencí.....	12
HLAVA 4 Koordinovaný proces regionální analýzy bezpečnosti provozu .....	12
Kapitola 1 Příprava .....	12
Článek 14 Poskytnutí vstupů týkajících se regionální bezpečnosti provozu .....	12
Článek 15 Příprava a aktualizace IGM provozovateli přenosových soustav regionu Core	13
Článek 16 Příprava a aktualizace nápravných opatření provozovateli přenosových soustav regionu Core.....	13
Článek 17 Síťová omezení .....	14
Článek 18 Příprava zabezpečených a skenovaných prvků a kontingencí .....	14
Článek 19 Seznam schválených NO.....	15
Článek 20 Kontrola konzistentnosti a kvality vstupních údajů .....	15
Kapitola 2 Koordinace .....	15
Článek 21 Všeobecná ustanovení týkající se koordinačního procesu .....	15
Článek 22 Toku výkonu a analýza bezpečnosti .....	16
Kapitola 23 Optimalizace nápravných opatření .....	16
Článek 24 Časově vázaná optimalizace .....	16
Článek 25 Zmírnění překročení limitů bezpečnosti provozu.....	16
Článek 26 Zamezení dalších překročení limitů bezpečnosti provozu u zabezpečených a skenovaných prvků.....	17
Článek 27 Minimalizace vzniklých nákladů .....	17

Článek 28 Vyváženost NO .....	17
Článek 29 Účinnost NO .....	18
Článek 30 Robustnost .....	18
Článek 31 Koordinace NO.....	18
Článek 32 Vzájemná koordinace regionů pro výpočet kapacity .....	19
Kapitola 3 Validace .....	19
Článek 33 Porada o validaci.....	19
Článek 34 Výsledek validace .....	19
Kapitola 4 Zavádění nápravných opatření .....	20
Článek 35 Aktivace nápravných opatření .....	20
Článek 36 Zohlednění nápravných opatření v příštím IGM .....	20
Článek 37 Proces rychlé aktivace .....	20
Kapitola 5 Společná úhrada nákladů na nápravná opatření .....	21
Článek 38 Všeobecná ustanovení týkající se společné úhrady nákladů na nápravná opatření .....	21
HLAVA 6 Monitorování a zavádění.....	21
Článek 39 Podávání zpráv .....	21
Článek 40 Zavádění .....	22
Hlava 7 Přidělování úkolů ze strany regionálních bezpečnostních koordinátorů .....	23
Článek 41 Jmenování regionálních bezpečnostních koordinátorů a přenesení úkolů na RSC.....	23
Článek 42 Přidělování úkolů mezi regionálními bezpečnostními koordinátory .....	24
Článek 43 Efektivnost a účinnost přidělování úkolů mezi RSC .....	24
Článek 44 Koordinace a rozhodovací postup.....	24
Článek 45 Pravidla týkající se správy a provozu RSC .....	25
HLAVA 8 Závěrečná ustanovení.....	25
Článek 46 Zveřejnění tohoto návrhu .....	25
Článek 47 Jazyk .....	25

## VZHLEDEM K TOMU, ŽE:

1. Nařízení komise (EU) 2017/1485 stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav (dále jen „SOGL“), které vstoupilo v platnost dne 2. srpna 2017.
2. Tento dokument je společnou metodikou všech provozovatelů přenosových soustav (dále jen „PPS regionu Core“) regionu pro výpočet kapacity Core (dále jen „region Core CCR“) a definuje metodiku regionální koordinace bezpečnosti provozu v rámci regionu Core CCR (dále jen „Metodika ROSC regionu Core“) v souladu s články 76 a 77 SOGL.
3. Metodika ROSC regionu Core zohledňuje obecné zásady a cíle stanovené v SOGL i Nařízení komise (ES) 2015/1222, kterým se stanoví rámcový pokyn pro přidělování kapacity a řízení přetížení (dále jen „Nařízení CACM“).
4. Metodika ROSC regionu Core zohledňuje možné překrývání s Nařízením komise (EU) 2017/2195, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice.
5. Článek 76 SOGL představuje právní základ pro Metodiku ROSC regionu Core. Článek 76 SOGL stanoví, že Metodika ROSC regionu Core má řešit přinejmenším následující:
  - a) podmínky a četnost vnitrodenní koordinace analýzy bezpečnosti provozu, jakož i aktualizace společného modelu sítě (CGM), které provádí regionální bezpečnostní koordinátor (dále jen „RSC“);
  - b) metodiku přípravy koordinovaně řízených nápravných opatření (dále jen „NO“), u nichž se zohlední jejich přeshraniční význam v souladu s článkem 35 nařízení CACM, přičemž tato metodika vezme v potaz požadavky článků 20 až 23 SOGL a stanoví přinejmenším: i) postup pro výměnu informací o dostupných NO mezi příslušnými PPS a RSC; ii) klasifikaci omezení a NO v souladu s článkem 22 SOGL; iii) nalezení nejúčinnějších a ekonomicky nejefektivnějších NO v případě překročení limitů bezpečnosti provozu dle článku 22 SOGL; iv) přípravu a aktivaci NO v souladu s článkem 23(2) SOGL; v) společnou úhradu nákladů na NO uvedených v článku 22 SOGL, které v případě potřeby doplní společnou metodiku vyvinutou v souladu s článkem 74 nařízení CACM.
6. Základní Metodika ROSC regionu Core definuje přiměřenou četnost vnitrodenní koordinace analýzy bezpečnosti provozu a aktualizací CGM, jak je podrobně uvedeno v článku 3 této Metodiky, aby byla zajištěna bezpečnost a stabilita sítě v souladu s článkem 76(1)(a) SOGL.
7. Hlavní Metodika ROSC regionu Core přispívá k cílům uvedeným v článku 76(1)(b) SOGL, kterým se zavádí proces koordinace, který stanoví výslovná pravidla pro koordinovanou přípravu NO, jak je podrobně uvedeno v hlavě 4 kapitole 1, a ukládá povinnosti PPS regionu Core a RSC regionu Core.
8. Pro výměnu relevantních informací a přípravu NO v souladu s článkem 76(1)(b)(i) a článkem 76(1)(b)(iv) SOGL popisuje Metodika ROSC regionu Core veškeré vstupní údaje relevantní pro realizaci tohoto procesu, jak je podrobně popsáno v článku 14.
9. Pro aktivaci NO v souladu s článkem 76(1)(b)(iv) stanoví Metodika ROSC regionu Core požadavky způsobem podrobně uvedeným v článku 35.
10. Metodika ROSC regionu Core definuje relevantní typy omezení, jak je podrobně popsáno v článku 2, která jsou nutná s cílem zajistit bezpečnost sítě v souladu s článkem 76(1)(b)(ii) SOGL.
11. S cílem vytipovat nejúčinnější a ekonomicky nejefektivnější NO v souladu s článkem 76(1)(b)(iii) SOGL zavádí Metodika ROSC regionu Core optimalizaci NO při dodržení zásad popsanych v článku 23. Cílem optimalizace je minimalizovat vzniklé náklady v souladu s článkem 27 na jedné straně a zajistit účinnost NO, jak je podrobně uvedeno v článku 29, na straně druhé.

12. Metodika ROSC regionu Core zavádí obecná ustanovení pro společnou úhradu nákladů na nápravná opatření, jak je podrobně popsáno v článku 38 a zajistí uplatnění Metodiky společné úhrady nákladů regionu Core, v souladu s článkem 76(1)(b)(v) SOGL.
13. Pro splnění povinnosti určit, zda má přetížení přeshraniční význam v souladu s článkem 76(2) SOGL, definuje Metodika ROSC regionu Core metodiku kvalitativního posouzení relevantních přeshraničních nápravných opatření, jak je podrobně uvedeno v článku 11, a metodiku kvantitativního posouzení, jak je podrobně uvedeno v článku 12.
14. S cílem dosáhnout cílů uvedených v článku 76(1) SOGL, Metodika ROSC regionu Core zohledňuje a v nezbytných případech doplňuje
  - a. metodiku koordinace analýzy bezpečnosti provozu v souladu s článkem 75 SOGL (dále jen „CSAM“);
  - b. společnou metodiku regionu Core pro koordinovaný redispečink a protiobchody (dále jen „Metodika redispečinku a protiobchodů regionu Core“) v souladu s článkem 35 nařízení CACM;
  - c. společnou Metodiku regionu Core pro společnou úhradu nákladů na koordinovaný redispečink a protiobchody (dále jen „Metodika společné úhrady nákladů regionu Core“) v souladu s článkem 74 nařízení CACM.
15. V souladu s článkem 6(6) SOGL, Metodika ROSC regionu Core zahrnuje harmonogram jejího zavádění.
16. Metodika ROSC regionu Core přispívá k cílům SOGL, pokud jde o udržování bezpečnosti provozu v celé Unii, a to stanovením předpisů pro všechny PPS a RSC ohledně koordinace provozu soustav a přípravy provozu, transparentnosti a spolehlivosti informací o provozu přenosových soustav a efektivního provozu elektroenergetické přenosové soustavy v Unii.
17. Dále pak Metodika ROSC regionu Core zajistí uplatňování zásad proporcionality a nediskriminace; transparentnosti; optimalizace mezi co nejvyšší celkovou efektivitou a co nejnižšími celkovými náklady pro všechny zúčastněné strany a zásadu co největší míry využívání tržních mechanismů pro zajištění bezpečnosti a stability soustavy.
18. V souladu s bodem 5 odůvodnění SOGL, synchronně propojené oblasti nekončí na hranicích Evropské unie (EU) a mohou tedy zahrnovat území třetích zemí. PPS by měli usilovat o bezpečný provoz soustavy uvnitř všech synchronně propojených oblastí nacházejících se podél hranic EU. Měli by třetí země podpořit v uplatňování pravidel podobných těm, která jsou obsažena v tomto nařízení. Spolupráci mezi provozovateli přenosových soustav z EU a ze třetích zemí v oblasti bezpečného provozu soustavy by měla napomáhat síť ENTSO pro elektřinu.
19. Metodika ROSC regionu Core zahrnuje společná ustanovení týkající se organizace regionální koordinace bezpečnosti provozu včetně jmenování RSC, pravidel týkajících se správy a provozu RSC, návrhu na koherentní rozdělení úkolů mezi RSC a posouzení, z něhož vyplývá, že navrhované nastavení RSC a přidělování úkolů je efektivní podle článků 77(1), 77(2) a 77(3) SOGL.
20. S cílem splnit povinnost poskytnout posouzení, z něhož vyplývá, že jsou navržena struktura RSC a rozdělení úkolů účinné a efektivní a že jsou v souladu s regionálním koordinovaným výpočtem kapacity zavedeným podle článků 20 a 21 nařízení CACM, RSC regionu Core v koordinaci s PPS regionu Core poskytli posouzení účinnosti a efektivity, z něhož vyplývá účinnost a efektivita navrhovaného nastavení.
21. Závěrem Metodika ROSC regionu Core přispívá k obecným cílům SOGL a je ve prospěch všech PPS, Agentury, národních regulačních orgánů a účastníků trhu.

# HLAVA 1

## OBECNÁ USTANOVENÍ

### Článek 1

#### Předmět a rozsah

1. Metodika ROSC regionu Core se považuje za Metodiku PPS regionu Core v souladu s článkem 76 SOGL a pro organizaci regionální koordinace bezpečnosti provozu v souladu s článkem 77 SOGL.
2. Metodika ROSC regionu Core zahrnuje denní a vnitrodenní regionální koordinaci bezpečnosti provozu v rámci regionu Core CCR. Metodika ROSC regionu Core se vztahuje na všechny PPS a RSC v rámci regionu Core CCR.
3. Metodika ROSC regionu Core vyžaduje schválení národních regulačních orgánů regionu Core v souladu s článkem 6(3)(b) SOGL.

### Článek 2 Definice a výklad

1. V této Metodice ROSC regionu Core se používají následující zkratky:
  - d. „ANORA“ znamená „odsouhlasené, ale nenařízené nápravné opatření“;
  - e. „CGM“ znamená „společný model sítě“;
  - f. „CGMM“ znamená metodiku týkající se článků 67 a 70 SOGL;
  - g. „CROSA“ znamená „koordinované regionální posouzení bezpečnosti provozu“;
  - h. „IGM“ znamená „individuální model sítě“;
  - i. „RD a CT“ znamená redispečink a protiobchody;
  - j. „ROSC“ znamená „regionální koordinaci bezpečnosti provozu“.
2. Pro účely Metodiky ROSC regionu Core se používané pojmy vykládají shodně s jejich definicemi v článku 3 SOGL, v článku 2 CACM a v článku 2 nařízení komise (EU) č. 543/2013 z 14. června 2013 o předkládání a zveřejňování údajů na trzích s elektřinou a článku 2 CSAM. Kromě toho platí následující definice:
  - a. „Aktivované NO“ znamená nařízené NO, které bylo schváleno a aplikováno v síti provozovatelem přenosové soustavy nebo poskytovatelem zdrojů;
  - b. „Podmíněně sdílené NO“ znamená sdílené NO, jehož uplatnitelnost závisí na podmínkách stanovených provozovatelem přenosové soustavy připojícím NO;
  - c. „PPS dotčený koordinovaným regionálním posouzením bezpečnosti provozu (CROSA)“ znamená PPS, kterého se týká celková sada nápravných opatření vyplývajících z CROSA s faktorem vlivu nápravného opatření větším, než je prahová hodnota definovaná v článku 15(5) CSAM.
  - d. „Nesdílené NO“ znamená NO, které se používá k zmírnění konkrétních překročení limitů bezpečnosti provozu a není k dispozici pro globální optimalizaci;
  - e. „Nařízené NO“ je podskupina schváleného NO, které je závazně nařízeno provozovatelem přenosové soustavy požadujícím NO a provozovatelem přenosové soustavy připojícím NO;
  - f. „PPS připojící NO“ znamená provozovatele přenosové soustavy odpovědného za regulační oblast, kde je NO umístěno, připojováno nebo aktivováno;
  - g. „PPS požadující NO“ znamená provozovatele přenosové soustavy odpovědného za provoz regulační oblasti, kde je zjištěno překročení limitů bezpečnosti provozu. V případě překročení limitů bezpečnosti provozu na přeshraničním přenosovém vedení jsou oba

- provozovatelé přenosových soustav, kteří jsou odpovědní za provoz tohoto vedení, považováni za PPS požadující NO;
- h. „Zabezpečený prvek“ znamená posouzený prvek, u něhož jsou, při zjištění překročení určitého limitu bezpečnosti provozu v rámci regionální nebo meziregionální analýzy bezpečnosti, zapotřebí NO s cílem zmírnit tato překročení.
  - i. „Prohlížený prvek“ znamená posuzovaný prvek, na kterém může být vypočítán elektrický stav (alespoň toky) a během procesu regionální analýzy bezpečnosti se na něj může vztahovat pravidlo sledování. Takovým pravidlem sledování může být například zamezení zvyšování omezení nebo zamezení vytváření omezení u tohoto prvku v důsledku návrhu NO potřebných ke zmírnění překročení u zabezpečených prvků.
  - j. „Sdílené NO“ znamená NO, které je k dispozici pro globální optimalizaci s cílem zmírnit překročení limitů bezpečnosti provozu;
3. V této metodice se berou v úvahu následující typy omezení:
- a. Omezení bezpečnosti provozu: omezení v souladu s SOGL znamenají situaci, ve které je třeba připravit a aktivovat NO za účelem dodržení limitů bezpečnosti provozu; Zvážení těchto omezení v rámci Metodiky ROSC regionu Core je dále uvedeno v článku 25. Omezení spočívají v následujícím:
    - i. proud a napětí přesahující limity bezpečnosti provozu;
    - ii. překročení limitů stability přenosové soustavy stanovených v souladu s články 38(2) a 38(6) SOGL;
    - iii. Překročení limitů zkratového proudu přenosové soustavy.
  - b. Omezení týkající se NO: omezení týkající se všech aspektů, které je třeba vzít v úvahu při používání NO a klasifikovat následujícím způsobem:
    - i. Technická omezení jsou všechna pravidla týkající se technických omezení u zdrojů pro redispečink v souladu s článkem 5 a protiobchodu v souladu s článkem 6 Metodiky redispečinku a protiobchodů regionu Core nebo prvků sítě;
    - ii. Provozní omezení jsou všechny provozní podmínky a pravidla používání s přihlédnutím k termínům provozování sítě a k zamezení předčasného zastarávání prvků sítě;
    - iii. Procesní omezení jsou všechna časová omezení způsobená místními nebo regionálními procesy;
    - iv. Právní omezení jsou právní požadavky stanovené ve vnitrostátních právních předpisech, pokud jde o prioritu aktivace NO.
  - c. Další optimalizační omezení nazývaná síťová omezení jsou všechna optimalizační omezení přidáná provozovateli přenosových soustav regionu Core, vyjádřená jako omezení toku na jednom nebo na souboru zabezpečených a prohlížených prvků a nezbytná pro dodržení limitů stability nebo limitů bezpečnosti provozu jiných, než jsou limity proudu. Ty jsou dále podrobně popsány v článku 17.
4. V této Metodice ROSC regionu Core, pokud kontext nevyžaduje něco jiného:
- a. jednotné číslo zahrnuje i číslo množné a naopak;
  - b. nadpisy se vkládají pouze pro usnadnění a neovlivňují výklad této Metodiky ROSC regionu Core;
  - c. jakýkoli odkaz na legislativu, nařízení, směrnice, příkazy, nástroje, kodexy nebo jakékoliv jiné zákonné normy zahrnuje jakékoliv úpravy, doplnění nebo novelizace jejich znění, které budou v danou dobu v platnosti.



## HLAVA 2 REGIONÁLNÍ KOORDINACE BEZPEČNOSTI PROVOZU

### Článek 3 Všeobecná ustanovení týkající se ROSC

1. PPS regionu Core v koordinaci s RSC regionu Core provádějí ROSC za každou hodinu cílového dne. ROSC sestává z následujících aktivit:
  - a. PPS regionu Core a RSC regionu Core provedou denní a vnitrodenní koordinované regionální posouzení bezpečnosti provozu (CROSA). Denní CROSA musí být provedeno v souladu s termíny uvedenými v článku 45 CSAM. Vnitrodenní CROSA musí být provedeno přinejmenším třikrát během vnitrodenního časového harmonogramu v souladu s článkem 24 CSAM. Každý CROSA se musí skládat z:
    - i. přípravy, jak je popsáno v kapitole 1 Hlavy 4;
    - ii. koordinace, jak je popsáno v kapitole 2 Hlavy 4;
    - iii. validace, jak je popsáno v kapitole 3 Hlavy 4.
  - b. PPS regionu Core musí zavést schválená NO v následných individuálních modelech sítě a musí aktivovat nařízená NO při dodržení ustanovení článků 35 a 36.
  - c. PPS regionu Core má právo pozměňovat nařízená NO nebo může aktivovat nová NO při dodržení procesu rychlé aktivace v souladu s článkem 37.

### Článek 4

#### Analýza vnitrodenní regionální bezpečnosti

1. Kromě vnitrodenního CROSA provádějí PPS regionu Core s RSC regionu Core analýzu vnitrodenní regionální bezpečnosti (dále jen „ID RSA“).
2. Cílem ID RSA je poskytovat PPS regionu Core každou hodinu dne nejnovější informace o zatížení přenosové soustavy a dříve nedetekovaných překročeních limitů bezpečnosti provozu, což může sloužit jako spouštěč rychlého procesu aktivace.
3. Tato ID RSA musí být prováděna každou hodinu dne pro každou časovou značku až do konce dne.
4. ID RSA musí být prováděna na aktualizovaných individuálních modelech sítě (IGM), které obsahují nejnovější dostupnou prognózu výroby a zatížení, plánovaných a vynucených odstávek, schválených NO a nařízených NO.
5. Pro účely ID RSA musí každý PPS regionu Core poskytnout každou hodinu IGM pro všechny zbývající hodiny dne, přičemž se dodržují ustanovení CGMM ohledně jejich obsahu a zahrnují všechny schválené NO, které vyplývají z nejnovějšího CROSA nebo procesu rychlé aktivace.
6. RSC sloučí aktualizované IGM do aktualizovaného CGM, provedou výpočet chodu sítě a výpočet kontingenční analýzy a poskytnou výsledky všem PPS regionu Core.

## HLAVA 3 DEFINICE A STANOVENÍ XNE, XRA, OMEZENÍ A KONTINGENCÍ REGIONU CORE

### Článek 5 Zabezpečené prvky

1. Zabezpečené prvky představují soubor síťových prvků v regionu Core CCR s úrovní napětí rovnajícím se 220 kV nebo vyšším než 220 kV, na které se vztahuje CROSA, u nichž je třeba koordinovaně řídit překročení limitů bezpečnosti provozu.



2. Zabezpečené prvky budou identifikovány jako prvky sítě s přeshraničním významem (XNE) v souladu s CSAM v rámci regionu Core CCR.
3. Zabezpečené prvky musí zahrnovat přinejmenším všechny kritické prvky sítě regionu Core definované v metodice výpočtu denní a vnitrodenní kapacity v souladu s článkem 21 CACM regionu Core CCR a prvky sítě s přeshraničním významem (XBRNE) v souladu s Metodikou redispečinku a protiobchodů regionu Core.
4. PPS regionu Core mají právo vyloučit ze souboru zabezpečených prvků jakýkoli prvek, který splňuje jedno z následujících kritérií:
  - a. prvek je vedení elektrárny;
  - b. prvek je radiální vedení;
  - c. prvek je připojen k provozovateli distribuční soustavy (PDS);
  - d. prvek je transformátor se stranou sekundárního napětí nižší než 220 kV.
5. PPS regionu Core mají právo kdykoli vyloučit jakýkoli prvek ze souboru zabezpečených prvků, s výjimkou povinných prvků definovaných v odstavci 3, pokud existuje společná dohoda mezi PPS regionu Core, že takový prvek může být vyloučen.
6. PPS regionu Core, kteří jsou součástí více než jednoho CCR, mají právo vyloučit jakýkoli prvek ze souboru zabezpečených prvků, na který se vztahuje CROSA v rámci jiných CCR.
7. Seznam vyloučených prvků ze souboru zabezpečených prvků musí být sdílen s příslušnými RSC regionu Core a PPS regionu Core.
8. Každý PPS regionu Core má právo kdykoli zahrnout do souboru zabezpečených prvků jakýkoli prvek s úrovní napětí rovné nebo vyšší než 220 kV.

## **Článek 6 Prohlížené prvky**

1. Prohlížené prvky představují soubor prvků, u nichž CROSA nevytvoří nová překročení limitů bezpečnosti provozu ani nezhorší žádné stávající překročení. Každý PPS regionu Core se může od tohoto odchýlit pouze pro účely CROSA tím, že stanoví individuální prahové hodnoty pro prohlížené prvky svého IGM.
2. PPS regionu Core mají právo kdykoli zahrnout jakýkoli prvek vyloučený ze souboru zabezpečených prvků do souboru prohlížených prvků.
3. PPS regionu Core mají právo kdykoli zahrnout do souboru prohlížených prvků jakýkoli prvek s úrovní napětí nižší než 220 kV, který je modelován v jeho IGM, a zdůvodnit jeho zahrnutí.
4. PPS regionu Core má právo kdykoli vyloučit jakýkoli prvek ze souboru prohlížených prvků.

## **Článek 7**

### **Seznam zabezpečených prvků a seznam prohlížených prvků**

1. Do tří měsíců od schválení této metodiky všichni PPS regionu Core s podporou příslušných RSC regionu Core definují seznam zabezpečených prvků a seznam prohlížených prvků v souladu s článkem 5 a článkem 6.
2. Je-li uveden do provozu nový prvek s úrovní napětí vyšší nebo rovnou 220 kV, musí být zahrnut do seznamu zabezpečených prvků, pokud PPS regionu Core provozující tento prvek nerozhodne, že jej nezahrne do seznamu zabezpečených prvků v souladu s článkem 5.
3. Je-li uveden do provozu nový prvek s úrovní napětí nižší než 220 kV, může PPS regionu Core provozující tento prvek rozhodnout, že jej zařadí do seznamu prohlížených prvků v souladu s článkem 6.

4. Každý PPS regionu Core má právo kdykoli přesunout jakýkoli prvek, který provozuje, s úrovní napětí vyšší než 220 kV nebo rovnou 220 kV ze seznamu prohlížených prvků do seznamu zabezpečených prvků.
5. PPS regionu Core v případě potřeby aktualizují seznam zabezpečených prvků a seznam prohlížených prvků a informují RSC regionu Core o této změně. Seznam zabezpečených prvků a seznam prohlížených prvků musí být nejméně jednou ročně znovu posouzen PPS regionu Core.
6. RSC regionu Core musí používat nejnovější seznamy zabezpečených prvků a prohlížených prvků sdílených PPS regionu Core.

#### **Článek 8 Prvky sítě s přeshraničním významem**

1. Seznam zabezpečených prvků definovaných v souladu s článkem 7 představuje seznam prvků sítě s přeshraničním významem regionu Core CCR (dále jen „XNE regionu Core“).  
Metodika společné úhrady nákladů regionu Core definuje, jak se bude uplatňovat společná úhrada nákladů u XNE regionu Core, a rozlišuje mezi XBRNE, jak jsou definovány Metodikou redispečinku a protiobchodů regionu Core, a jinými prvky než XBRNE.

#### **Článek 9 Klasifikace nápravných opatření**

1. Každý PPS regionu Core bude klasifikovat NO v souladu s článkem 22 SOGL.

#### **Článek 10 Nápravná opatření s přeshraničním významem**

1. Do jednoho měsíce od vymezení seznamu zabezpečených prvků v souladu s článkem 7 budou PPS regionu Core sdílet s RSC regionu Core všechna potenciální NO, navržená v souladu s článkem 14 CSAM, která jsou alespoň obecně schopna řešit překročení limitů proudu.
2. PPS regionu Core v koordinaci s RSC regionu Core společně posoudí přeshraniční význam potenciálních NO sdílených PPS regionu Core v souladu s odstavcem 1.
3. PPS regionu Core musí usilovat o dosažení dohody o kvalitativním přístupu v souladu s článkem 11 s cílem určit NO, která jsou považována za NO s přeshraničním významem a určit příslušné PPS, kterých se tato NO budou týkat.
4. Pokud se PPS regionu Core nemohou dohodnout u určitého NO na kvalitativním přístupu v souladu s článkem 11, použije se pro toto NO kvantitativní přístup v souladu s článkem 12.
5. PPS regionu Core společně definují a sdílejí s RSC regionu Core seznam NO, která jsou považována za NO s přeshraničním významem.
6. Opětovné posouzení seznamu NO s přeshraničním významem musí provádět PPS regionu Core každoročně s podporou RSC regionu Core.
7. Je-li nové NO navrženo v denní nebo vnitrodenní přípravě provozu, každý PPS regionu Core posoudí jeho přeshraniční význam pomocí kvantitativního přístupu v souladu s článkem 15(5) CSAM.
8. Výpočet faktoru vlivu NO u NO popsanych v odstavci 7 bude proveden na posledním CGM, který je k dispozici.
9. Je-li nové NO navrženo mezi dvěma povinnými posouzeními v souladu s odstavcem 6 a před denní přípravou provozu, každý PPS regionu Core posoudí jeho přeshraniční význam v souladu s článkem 11. V případě, že se PPS regionu Core nemohou dohodnout na výsledku kvantitativního přístupu, bude posouzen kvantitativní přístup v souladu s článkem 12.
10. PPS regionu Core přenesou úkol popsany v odstavci 7 na RSC regionu Core.

11. Je-li nové NO navržené PPS regionu Core pro jeho regulační oblast během provozu v reálném čase a je-li systém ve výstražném stavu v souladu se SOGL, PPS připojující NO uplatní kvantitativní posouzení s cílem zjistit, zda je toto NO s přeshraničním významem. PPS připojující NO přitom ověří, zda aktivace takového NO nevede k překročení limitů bezpečnosti provozu u prvků sledované oblasti, a to buď při využití nejnovějšího dostupného CGM, nebo svého modelu z estimátoru stavu. Pokud tato analýza ukáže, že aktivace NO může způsobit překročení prvků sledované oblasti, musí být její aktivace koordinována s provozovateli přenosových soustav, kde k překročení dojde.
12. V nouzovém stavu PPS regionu Core uplatní ustanovení článku 16(4) CSAM.
13. Mezi dvěma povinnými posouzeními NO v souladu s odstavcem 6, bude mít každý PPS regionu Core právo požádat o dodatečné posouzení NO při poskytnutí odůvodnění takovéto žádosti provozovateli přenosové soustavy připojujícího NO a příslušným RSC regionu Core.
14. Během procesu rychlé aktivace, když PPS regionu Core navrhne XRA v souladu s odstavci 3 a 4 článku 17 CSAM a když je tento PPS provozovatelem přenosové soustavy připojujícím NO jakož i jediným provozovatelem přenosové soustavy, který je dotčený tímto XRA, aktivace tohoto XRA není předmětem další koordinace.
15. Není-li NO identifikováno jako NO s přeshraničním významem v souladu s článkem 11 a článkem 12, bude považováno za NO, které není s přeshraničním významem.

#### **Článek 11 Kvalitativní posouzení XRA**

1. PPS regionu Core s podporou RSC regionu Core společně vytvoří seznam potenciálních NO poskytnutých provozovateli přenosových soustav regionu Core regionálním bezpečnostním koordinátorům regionu Core v souladu s článkem 10(1).
2. Pro každé NO zahrnuté do seznamu definovaného v odstavci 1:
  - a. Každý PPS regionu Core individuálně posoudí přeshraniční význam NO na svou regulační oblast;
  - b. Každý PPS připojující NO posoudí přeshraniční význam NO na regulační oblasti jiných PPS a rovněž na svou regulační oblast;
  - c. Je-li NO kvantifikovatelné jako redispečink a protiobchod, změna požadované hodnoty u vysokonapěťových stejnosměrných soustav nebo změna přepnutí odboček u transformátorů s regulací fázového posunu, musí být množství, nad které se toto NO považuje za NO s přeshraničním významem v regulačních oblastech jiných PPS a jeho regulační oblasti, specifikováno v souladu s článkem 15(7) CSAM;
3. PPS regionu Core mohou přenést úkoly popsané v odstavci 2 na své příslušné RSC regionu Core.
4. Každý PPS regionu Core navrhne NO, která uvedený PPS regionu Core považuje za NO s přeshraničním významem, a odůvodní svůj výběr provozovatelům přenosových soustav připojujícím NO.
5. Je-li dosaženo společné dohody mezi PPS regionu Core, pak je NO definována jako NO s přeshraničním významem a jsou určeni všichni provozovatelé přenosových soustav dotčení XRA.
6. Není-li NO žádným PPS regionu Core navrženo jako NO s přeshraničním významem, je považováno za NO, které není s přeshraničním významem.
7. Je-li NO identifikováno jako NO s přeshraničním významem pouze provozovatelem přenosové soustavy připojujícím NO, považuje se tento PPS za jediného provozovatele přenosové soustavy dotčeného XRA.

### **Článek 12 Kvantitativní posouzení XRA**

1. PPS regionu Core využijí společné modely sítí (CGM) stanovené v souladu s článkem 67 SOGL při výpočtu faktoru vlivu NO v souladu s článkem 15 CSAM.
2. Každý PPS regionu Core poskytne seznam prvků, u kterých bude posouzen vliv NO. Posouzení bude provedeno přinejmenším u prvků XNEC v souladu s článkem 15(4) CSAM.
3. Faktor vlivu NO se vypočítá v souladu s článkem 15(4) a článkem 15(5) CSAM pro NO, u nichž nebylo možné dosáhnout dohody o uplatnění kvalitativního přístupu v souladu s článkem 11.
4. Pokud se posouzení rizik skládá z kombinace kroků, posoudí se jeho přeshraniční význam z hlediska účinku této kombinace.
5. PPS regionu Core přenesou úkol provádět výpočty faktorů vlivu NO na RSC regionu Core.
6. Všechny NO, u nichž je faktor vlivu přinejmenším u jednoho XNEC vyšší než prahová hodnota stanovená v článku 15(5) CSAM, se považují za NO s přeshraničním významem, jinak se NO považují za NO, které není s přeshraničním významem.
7. Všichni PPS regionu Core, kteří mají přinejmenším jeden ovlivněný XNEC, u něhož je faktor vlivu NO vyšší, než je prahová hodnota, se považují za PPS dotčené XRA v souladu s článkem 15(8) CSAM.

### **Článek 13 Seznam kontingencí**

1. Každý PPS regionu Core vytvoří seznam kontingencí, které budou simulovány v rámci analýzy bezpečnosti provozu v souladu s článkem 10 CSAM, dále jen „Seznam kontingencí“.
2. Každý PPS regionu Core poskytne příslušným RSC regionu Core a PPS regionu Core seznam kontingencí, který se má použít v CROSA, a informuje RSC regionu Core o každé aktualizaci tohoto seznamu v souladu s článkem 11 CSAM.
3. RSC regionu Core použijí nejnovější seznamy kontingencí sdílené PPS regionu Core.

## **HLAVA 4 KOORDINOVANÝ PROCES REGIONÁLNÍ ANALÝZY BEZPEČNOSTI PROVOZU**

### **KAPITOLA 1 PŘÍPRAVA**

#### **Článek 14 Poskytnutí vstupů týkajících se regionální bezpečnosti provozu**

1. Každý PPS regionu Core poskytne následující vstupní údaje regionálním bezpečnostním koordinátorům regionu Core:
  - a. IGM podle článku 15, včetně limitů bezpečnosti provozu pro každý zabezpečený nebo prohlášený prvek podle článků 5 a 6;
  - b. dostupné NO v rámci své regulační oblasti podle článku 16;
  - c. v relevantních případech síťová omezení podle článku 17;
  - d. zabezpečené a prohlášené prvky podle článků 5 a 6;
  - e. seznam kontingencí podle článku 13.
2. Vstupní údaje zahrnují všechny hodiny pracovního dne týkající se vnitrodenního a denního CROSA.
3. PPS regionu Core na požádání doručí nebo aktualizují vstupní údaje před společně dohodnutými termíny procesu.

**Článek 15 Příprava a aktualizace IGM provozovateli přenosových soustav regionu Core**

1. Každý PPS regionu Core připraví a doručí denní a vnitrodenní IGM pro denní a vnitrodenní CROSA, jak je definováno v CSAM a metodice v souladu s článkem 70(1) SOGL.
2. PPS regionu Core mají právo provádět místní předběžná posouzení. Při přípravě IGM má každý PPS regionu Core právo zahrnout NO vyplývající z těchto místních předběžných posouzení v souladu s článkem 21(3) CSAM, která byla provedena provozovateli přenosových soustav regionu Core před prvním denním CROSA.
3. Při přípravě IGM budou mít PPS regionu Core právo zahrnout kdykoliv NO, která nejsou s přeshraničním významem, v souladu s článkem 21(4) CSAM, vyplývající z místních předběžných posouzení provedených PPS regionu Core.
4. Pokud PPS regionu Core zahrnou do svých IGM redispečink a protiobchody, které vyplývají z předběžných posouzení v souladu s odstavci 2 a 3 článku 15, informace o nařízeném redispečinku a protiobchodech budou sdíleny mezi PPS regionu Core, aby byly jasně odlišitelné od topologie sítě bez NO uplatněných v souladu s článkem 70(4) SOGL.
5. V případě pozměnění metodiky v souladu s článkem 21 CSAM, jak požaduje článek 21(6) CSAM, ustanovení pozměněného článku 21 CSAM pozastaví odstavce 2 a 3 článku 15, pokud se pozměnění týká těchto odstavců.
6. Pokud výsledek optimalizace obsahuje dohodnuté NO pro příslušnou regulační oblast, poskytne každý PPS regionu Core regionálním bezpečnostním koordinátorům regionu Core aktualizovaný IGM mezi dvěma koordinačními časovými rámci v souladu s článkem 33(1)(c) CSAM a články 3 a 4 CGMM. NO vyplývající z prvního koordinačního časového rámce nejsou závazná a mohou být změněna optimalizační funkcí během druhého koordinačního časového rámce, pokud to budou považována za zbytečná.

**Článek 16 Příprava a aktualizace nápravných opatření provozovateli přenosových soustav regionu Core**

1. Každý PPS regionu Core zpřístupní všechna potenciální NO regionálním bezpečnostním koordinátorům pro denní a vnitrodenní CROSA, jak je stanoveno v CSAM.
2. Při určování NO, která mají být k dispozici, zohlední každý PPS regionu Core následující zásady:
  - a. stanoví NO v souladu s kategoriemi uvedenými v článku 22 SOGL při zohlednění ustanovení uvedených v článcích 10 a 11 Metodiky redispečinku a protiobchodů regionu Core;
  - b. posoudí dostupnost XRA definovaných podle článku 10;
  - c. zváží NO, která nejsou s přeshraničním významem, jak je definováno v článku 10, které by mohly mít dopad na jakýkoli zabezpečený nebo prohlížený prvek jeho regulační oblasti;
  - d. posoudí dostupnost NO, která byla k dispozici pro dříve provedené CROSA nebo výpočet kapacity ve stejné hodině a dříve provedených ANORA;
  - e. nezohlední NO, která nejsou k dispozici v návaznosti na:
    - i. neočekávanou událost nebo
    - ii. neplánovanou odstávku nebo
    - iii. prohlášení o stavu nedostupnosti provedené třetí stranou, která vlastní zařízení a poskytuje NO nebo

- iv. jakoukoli jinou příčinu mimo odpovědnost PPS regionu Core;
  - f. určí, zda NO poskytnuté regionu Core CCR je překrývajícím XRA podle článku 27(3) CSAM.
  - g. určí, zda je NO sdílené, nesdílené nebo podmíněně sdílené a dodatečně poskytne odůvodnění regionálním bezpečnostním koordinátorům regionu Core a PPS regionu Core, proč je NO nesdílené nebo podmíněně sdílené;
  - h. určí, kterému CCR je NO také dáno k dispozici.
3. PPS regionu Core poskytne pro každé NO veškeré relevantní informace za účelem procesu denní a vnitrodenní ROSC, které budou odrážet technická, provozní nebo procedurální omezení NO, jak je vymezeno v souladu s článkem 2.
  4. V případě druhého koordinačního časového rámce koordinační etapy denního nebo vnitrodenního CROSA poskytne každý PPS regionu Core regionálním bezpečnostním koordinátorům regionu Core aktualizovaný seznam NO při zohlednění:
    - a. dohodnutého výsledku posledního koordinačního časového rámce pro NO v souladu s články 31 a 32;
    - b. veškeré neplánované nebo vynucené odstávky nebo změny harmonogramů odstávek u relevantních zařízení;
    - c. V případě potřeby nejnovější plány zatížení a výroby.

#### **Článek 17 Síťová omezení**

1. Každý PPS regionu Core má právo dát regionálním bezpečnostním koordinátorům regionu Core k dispozici síťová omezení v souladu s článkem 2 pro účely dynamické stability, napětí překračující limity bezpečnosti provozu v situaci N a po výskytu kontingence ze seznamu kontingencí popsaného v článku 13.
2. Tato síťová omezení budou pro účely dynamické stability definována na základě kritérií dynamické stability soustavy v souladu s články 38 a 39 SOGL.
3. Při uplatňování těchto síťových omezení poskytne dotčený PPS regionu Core ostatním PPS regionu Core a RSC regionu Core transparentním způsobem důvody těchto síťových omezení.
4. V případě potřeby poskytne každý PPS regionu Core regionálním bezpečnostním koordinátorům regionu Core aktualizovaná síťová omezení na konci každého koordinačního časového rámce koordinační etapy denního nebo vnitrodenního CROSA.

#### **Článek 18 Příprava zabezpečených a prohlížených prvků a kontingencí**

1. Každý PPS regionu Core zpřístupní seznam zabezpečených a prohlížených prvků své regulační regionálním bezpečnostním koordinátorům regionu Core pro denní a vnitrodenní CROSA v souladu se zásadami stanovenými v článku 7.
2. Každý PPS regionu Core zpřístupní seznam kontingencí pro svou regulační oblast regionálním bezpečnostním koordinátorům regionu Core pro denní a vnitrodenní CROSA v souladu se zásadami stanovenými v článku 13 vypracovanými v souladu s CSAM.



**Článek 19 Seznam schválených NO**

1. Regionální bezpečnostní koordinátoři regionu Core zpřístupní pro vnitrodenní CROSA seznam schválených NO zaznamenaných regionálními bezpečnostními koordinátory regionu Core v souladu s článkem 36.

**Článek 20 Kontrola konzistentnosti a kvality vstupních údajů**

1. Regionální bezpečnostní koordinátoři regionu Core posoudí konzistentnost a kvalitu každého souboru vstupních údajů, poskytnutých jednotlivými PPS regionu Core v souladu s CGMM a CSAM.
2. Regionální bezpečnostní koordinátoři regionu Core musí monitorovat, zda jsou schválené NO zahrnuty do IGM poskytnutých jednotlivými PPS regionu Core.
3. RSC regionu Core a PPS regionu Core informují dotčené PPS regionu Core o zjištěných problémech v souladu s odstavci 1 a 2 v příslušném časovém harmonogramu před zahájením optimalizace NO, aby měli PPS regionu Core možnost tyto chyby nebo nesrovnalosti opravit a poskytnout aktualizované vstupní soubory.

**KAPITOLA 2 KOORDINACE****Článek 21 Všeobecná ustanovení týkající se koordinačního procesu**

1. RSC regionu Core v koordinaci s PPS regionu Core provedou denní a vnitrodenní CROSA v souladu s články 23 a 24 CSAM.
2. V denní fázi bude CROSA zahrnovat dva koordinační časové rámce a ve vnitrodenní fázi bude CROSA zahrnovat alespoň jeden koordinační časový rámec. Každý koordinační časový rámec bude sestávat z následujících kroků:
  - a. budování CGM regionálními bezpečnostními koordinátory regionu Core v souladu s CGMM;
  - b. spuštění analýzy toku výkonu a bezpečnosti v souladu s článkem 22;
  - c. optimalizace NO v souladu s články 23 až 30;
  - d. koordinace NO v souladu s článkem 31;
  - e. vzájemná koordinace regionů pro výpočet kapacity v souladu s článkem 32.
3. PPS v rámci ENTSO-E vytvoří konzistentní a harmonizovaný přístup na celoevropské úrovni s cílem zajistit, aby řešení prováděná za účelem budování CGM a provozovaná RSC splňovala příslušné požadavky stanovené v příslušných platných právních předpisech včetně SOGL (zejména v článku 79(5) SOGL), CGMM a CSAM, při zajištění spolehlivosti procesu dodání CGM a jednotného používání výsledného jediného CGM.
4. Každý PPS regionu Core aktualizuje vstupní údaje pro druhý koordinační časový rámec v denní etapě v souladu s ustanoveními stanovenými v člancích 14–20.
5. V rámci vnitrodenního CROSA PPS regionu Core a RSC regionu Core znovu posoudí ANORA v souladu s článkem 36, která byla schválena v denním CROSA nebo předchozím vnitrodenním CROSA po období, dokud nebudou k dispozici výsledky následujících vnitrodenních CROSA.
6. Informace o nařízených NO a ANORA během denního a vnitrodenního CROSA musí být zaznamenány regionálními bezpečnostními koordinátory regionu Core.



**Článek 22****Toku výkonu a analýza bezpečnosti**

1. RSC regionu Core provedou analýzu toku výkonu a analýzu bezpečnosti při použití CGM vytvořeného v souladu s CGMM. Analýza bezpečnosti bude provedena s ohledem na nejnovější seznam kontingencí i nejnovější seznam zabezpečených a prohlížených prvků, poskytnutých provozovateli přenosových soustav regionu Core.
2. RSC regionu Core poskytnou všem PPS regionu Core výsledky analýzy toku výkonu a bezpečnosti provozu.
3. PPS regionu Core budou mít příležitost ověřit výsledky analýzy toku výkonu a bezpečnosti provozu. Cílem této validace je identifikovat chyby ve vstupech, které by způsobily, že výsledky analýzy bezpečnosti provozu budou nereálné, a poskytnout PPS regionu Core příležitost tyto chyby napravit.
4. V případě detekce chyb ve vstupech aktualizují PPS regionu Core své vstupní soubory v souladu s článkem 20(3).

**Kapitola 23 Optimalizace nápravných opatření**

1. PPS regionu Core a RSC regionu Core optimalizují NO s cílem koordinovaně identifikovat nejúčinnější a ekonomicky nejefektivnější NO na základě následujících zásad:
  - a. optimalizace NO se provádí při zohlednění všech dostupných NO.
  - b. optimalizace je časově vázaná v souladu s článkem 24;
  - c. optimalizace NO musí usilovat o zmírnění překročení limitů bezpečnosti provozu u zabezpečených prvků v souladu s článkem 25;
  - d. optimalizace nesmí vytvářet další překročení limitů bezpečnosti provozu u zabezpečených a prohlížených prvků v souladu s článkem 26;
  - e. optimalizace musí mít za cíl minimalizovat vzniklé náklady v souladu s článkem 27;
  - f. optimalizace musí vzít v úvahu omezení NO v souladu s článkem 2(3);
  - g. optimalizace musí navrhnout vyvážené NO v souladu s článkem 28;
  - h. optimalizace musí zajistit účinnost NO v souladu s článkem 29;
  - i. optimalizace musí zohlednit dopad odchylek v prognózách a tržních činnostech v souladu s článkem 30.

**Článek 24****Časově vázaná optimalizace**

1. Optimalizace NO musí být časově vázaná při identifikaci nejúčinnějších a ekonomicky nejefektivnějších NO.
2. Při optimalizaci pro denní trh musí být optimalizovány všechny hodiny dne.
3. U vnitrodenního trhu se optimalizují všechny zbývající hodiny do konce dne.
4. Při optimalizaci pro denní i vnitrodenní trh musí být brána v úvahu jakákoliv omezení v souladu s článkem 2 u schválených NO z předchozích hodin.

**Článek 25 Zmírnění překročení limitů bezpečnosti provozu**

1. Při provádění CROSA pro denní i vnitrodenní trh zjišťují PPS regionu Core a RSC regionu Core, zda proud překračuje limity bezpečnosti provozu v situaci N nebo po výskytu kontingence.

2. U CROSA vnitrodenního trhu se zjištění překročení limitů proudu podle odstavce 1 provádí na CGM po odstranění ANORA.
3. Pro účely zjištění dalších omezení, jako je překročení napětí, překročení limitů zkratového proudu nebo překročení limitů stability, by měl každý PPS regionu Core provést místní posouzení a analýzu dlouhodobé provozní bezpečnosti v souladu s články 31, 38 a 73 SOGL. Při uplatňování těchto omezení poskytne dotčený PPS regionu Core ostatním PPS regionu Core a RSC regionu Core transparentním způsobem důvody těchto omezení.
4. Jiná omezení, než jsou limity proudu, se mohou promítnout do síťových omezení v souladu s článkem 17.
5. Proces optimalizace musí být zaměřen na identifikaci NO ze seznamu nenákladných a nákladných NO, který dávají k dispozici provozovatelé přenosových soustav regionu Core v souladu s článkem 16 s cílem zmírnit překročení limitů provozní bezpečnosti u zabezpečených prvků zjištěných v souladu s odstavcem 1. Seznam dostupných NO musí obsahovat ANORA, které byly odstraněny v souladu s odstavcem 2, pokud ANORA již nejsou technicky dostupné.
6. Pro zmírnění překročení limitů bezpečnosti provozu v případě kontingencí u zabezpečeného prvku se použije kurativní NO, pokud není překročen dočasně přípustný limit zatížitelnosti prvku. S ohledem na všechny doporučené preventivní a kurativní NO musí být dodržen trvale přípustný limit zatížitelnosti zabezpečených prvků.

#### **Článek 26 Zamezení dalších překročení limitů bezpečnosti provozu u zabezpečených a prohlížených prvků**

1. Aktivace NO identifikovaných pro zmírnění překročení limitů bezpečnosti provozu u zabezpečených prvků:
  - a. nesmí vést k dalšímu překročení limitů bezpečnosti provozu u zabezpečených a prohlížených prvků;
  - b. nesmí zhoršovat stávající překročení limitů bezpečnosti provozu u prohlížených prvků v souladu s článkem 6.
2. Na žádost PPS regionu Core a v případě, že prohlížený prvek omezí optimalizaci ve významné četnosti, PPS regionu Core, který definoval tento prohlížený prvek, musí posoudit možnosti snížení jeho omezující povahy.

#### **Článek 27 Minimalizace vzniklých nákladů**

1. Cílem optimalizace musí být minimalizovat vzniklé náklady v souladu s článkem 16 Metodiky redispečinku a protiobchodů regionu Core, které vyplývají z informací o orientační ceně nebo nákladech nákladného NO použitého k zmírnění překročení limitů bezpečnosti provozu.
2. Minimalizace nákladů musí vzít v úvahu účinnost NO v souladu s článkem 29.

#### **Článek 28 Rovnováha NO**

1. V zájmu zaručení výkonové rovnováhy soustavy po aktivaci NO musí optimalizace zajistit, aby identifikované NO byly výkonově rovnovážné a aby mohly být v každém časovém harmonogramu aktivovány rovnovážným způsobem.

### Článek 29 Účinnost NO

1. Optimalizace musí zahrnovat výpočet citlivosti toku NO.
2. Citlivost toku NO odráží odchylky toku výkonu nebo proudu na zabezpečených a prohlížených prvcích jako funkci jejich jmenovitého toku výkonu nebo proudu.
3. Citlivost toku NO musí být vyvážena jejich přímými náklady s cílem zajistit výběr ekonomicky nejefektivnějších a technicky nejúčinnějších NO.
4. Optimalizace lokalizuje veškerá zbývající překročení limitů bezpečnosti provozu a toků.

### Článek 30 Robustnost

1. Při zohlednění všech zásad zavedených v článcích 23 až 29 optimalizace musí zajistit, aby identifikovaná NO, která zmírňují překročení limitů bezpečnosti provozu na zabezpečených prvcích, byla robustní vůči odchylkám od prognóz spotřeby, produkce OZE a tržní činnosti a umožnila PPS regionu Core provozovat jejich regulační oblast bez překročení limitů bezpečnosti provozu.
2. V případě výjimečných situací, jako je například situace, kdy jsou fotovoltaické moduly vystaveny působení nepředvídatelné větrné fronty nebo sněhových srážek, kdy přesnost jedné nebo více proměnných v prognózách obsažených v IGM nestačí k tomu, aby bylo možné správně identifikovat překročení limitů bezpečnosti provozu, mají PPS regionu Core právo měnit limity zatížitelnosti svých XNE u regionálních denních nebo vnitrodenních procesů v souladu s článkem 23(4) a článkem 24(4) CSAM.
3. V případě použití odstavce 2 musí dotčení PPS bez zbytečného odkladu informovat PPS regionu Core a RSC regionu Core, přičemž poskytnou přinejmenším následující informace:
  - a. prvky a časové značky, které jsou dotčeny uplatněním odstavce 2;
  - b. odhad doby, po kterou je třeba použít odstavec 2.
4. V případě použití odstavce 2 poskytnou dotčení PPS regionu Core na požádání následné odůvodnění svého rozhodnutí ostatním PPS regionu Core a RSC regionu Core.

### Článek 31 Koordinace NO

1. Při provádění CROSA pro denní i vnitrodenní trh řídí PPS regionu Core v koordinaci s RSC regionu Core koordinovaným způsobem překročení limitů bezpečnosti provozu na všech zabezpečených prvcích, přičemž se berou v úvahu všechna NO v souladu s článkem 17 CSAM. Za tímto účelem předloží RSC regionu Core dotčeným PPS regionu Core doporučení pro provádění nejúčinnějších a ekonomicky nejefektivnějších NO v souladu s výsledkem optimalizace v souladu s článkem 23.
2. Během každého CROSA, PPS připojující NO a PPS dotčení CROSA musí rozhodnout, zda schválit nebo odmítnout navrhovaná NO v souladu s článkem 78(4) SOGL a článkem 17 CSAM.
3. V případě, že se všichni PPS připojující NO a PPS dotčení CROSA dohodnou na navrhovaném NO, považuje se toto NO za odsouhlasené provozovateli přenosových soustav regionu Core.
4. Pokud PPS regionu Core odmítne NO navržené RSC regionu Core, budou předloženy a zdokumentovány důvody příslušnými PPS regionu Core a poskytnuty RSC regionu Core v souladu s článkem 78(4) SOGL.
5. Pokud PPS regionu Core odmítne navrhované NO, s výjimkou případu nedostupnosti navrhovaného NO, musí být příslušný PPS regionu Core schopen provést následné posouzení s cílem určit dodatečné náklady a dopad vyplývající z odmítnutého NO na přetížení. Tyto náklady a dopad se porovnají s náklady a dopadem na přetížení vyplývajících z možných NO, které nebyly

zohledněny v CROSA a procesu rychlé aktivace, a které by vedly k přijetí zamítnutého NO. Pokud je navrhované NO často odmítnuto provozovatelem přenosové soustavy regionu Core z konkrétního důvodu, provede odmítnutý PPS regionu Core na žádost přinejmenším jednoho z dotčených PPS regionu Core následné posouzení.

6. V případě zamítnutí navrhovaného NO, dotčení PPS regionu Core se musí koordinovat s RSC regionu Core a dalšími PPS regionu Core s cílem identifikovat a naplánovat alternativní NO s přihlédnutím k nákladům a efektivitě s cílem zmírnit překročení limitů bezpečnosti provozu koordinovaným způsobem v souladu s Metodikou ROSC regionu Core a článkem 17(7) CSAM.

### **Článek 32 Vzájemná koordinace regionů pro výpočet kapacity**

1. RSC regionu Core a příslušní další RSC v koordinaci s PPS regionu Core musí zmírnit překročení limitů bezpečnosti provozu u překrývajících se XNE a musí koordinovat XRA, které mají dopad na tyto překrývajících se XNE, v souladu s návrhem na pozměnění, který má být vypracován v souladu s článkem 27(3) CSAM.
2. RSC regionu Core musí provést koordinované meziregionální posouzení bezpečnosti provozu s příslušnými dalšími RSC v souladu s článkem 30 CSAM.
3. RSC regionu Core musí zvážit a koordinovat s dalšími RSC využití potenciálu NO sousedících CCR v souladu s návrhem pozměnění, které má být vypracováno v souladu s článkem 27(3) CSAM.
4. Dokud nebude zavedeno pozměnění článku 27(3) CSAM, PPS a RSC regionu Core musí nadále uplatňovat stávající dvoustranné a/nebo mnohostranné provozní dohody s provozovateli přenosových soustav a RSC jiných CCR.

## **KAPITOLA 3 VALIDACE**

### **Článek 33 Porada o validaci**

1. Na konci každého CROSA denního trhu se bude v souladu s článkem 33(1)(f) CSAM konat porada uspořádaná RSC regionu Core za účelem konsolidace výsledků CROSA denního trhu a toho, aby PPS regionu Core dosáhli konečné dohody a potvrzení NO, které bylo dohodnuto během CROSA denního trhu.

### **Článek 34 Výsledek validace**

1. Všechna nařízená NO a ANORA se zaprotokolují po poradě o validaci.
2. Zbývající překročení limitů bezpečnosti provozu je třeba hlásit. Budou upřesněny další kroky, které mohou mimo jiné zahrnovat CROSA vnitrodenního trhu nebo proces rychlé aktivace.
3. RSC regionu Core zajistí dostupnost výsledků a rozhodnutí pro všechny PPS regionu Core.
4. RSC regionu Core musí archivovat veškeré nezbytné údaje pro výroční zprávu v souladu s článkem 17 SOGL.

## KAPITOLA 4 ZAVÁDĚNÍ NÁPRAVNÝCH OPATŘENÍ

### Článek 35 Aktivace nápravných opatření

1. Každý PPS připojující NO musí aktivovat NO k nejpozdějšímu termínu slučitelnému s technickými, provozními a procesními omezeními zdrojů v souladu s článkem 19 CSAM.
2. V případě aktivace redispečinku a protiobchodů, PPS připojující NO uplatní ustanovení článku 14 Metodika redispečinku a protiobchodů regionu Core.
3. Každý PPS regionu Core má právo požadovat nové posouzení nařízených NO nebo již aktivovaných NO v případě, že NO již nejsou vyžadována a s ohledem na technická, provozní a procedurální omezení. PPS regionu Core dotčený XRA může znovu posoudit nařízená NO prostřednictvím procesu rychlé aktivace v souladu s článkem 37.
4. PPS regionu Core musí koordinovaně aktualizovat dostupné kapacity mezi zónami ve vnitrodenním nebo časovém harmonogramu nebo časovém harmonogramu zajišťování výkonové rovnováhy zohledněním aktivace XRA. Aktualizované kapacity nezhorší bezpečnost provozu.

### Článek 36 Zohlednění nápravných opatření v příštím IGM

1. Všechna schválená NO se klasifikují na základě možnosti jejich opětovného posouzení v rámci pozdějších CROSA:
  - a. Pokud doba aktivace NO brání čekání na příští CROSA z hlediska možného opětovného posouzení, pak je NO klasifikováno jako nařízené NO. Pouze proces rychlé aktivace může změnit stav nařízeného NO.
  - b. Je-li možné opětovné posouzení NO u příštího CROSA, pak se NO klasifikuje jako ANORA.
2. Každý PPS regionu Core zahrne do vnitrodenních IGM všechna NO schválená během posledního CROSA, v souladu s články 20 a 21 CSAM. Informace o všech NO schválených během denního a vnitrodenního CROSA musí být zaznamenány regionálními bezpečnostními koordinátory regionu Core.
3. RSC regionu Core musí monitorovat zařazení schválených NO do IGM v souladu s článkem 28 CSAM.

### Článek 37 Proces rychlé aktivace

1. PPS regionu Core spustí proces rychlé aktivace s cílem odstranit překročení limitů bezpečnosti provozu v případě, že dojde k detekci fyzického přetížení:
  - a. mezi cykly CROSA a rychlá aktivace XRA je nutná, protože nemůže počkat na další CROSA;
  - b. po posledním CROSA.
2. Proces rychlé aktivace se rovněž považuje za záložní, pokud koordinace prostřednictvím RSC regionu Core již není možná z důvodu nedostatku času a standardní proces popsany v článku 21 nelze řádně uplatnit.
3. PPS regionu Core spustí proces rychlé aktivace v případě, že nařízené NO je XRA a již není k dispozici.
4. V průběhu procesu rychlé aktivace se PPS připojující NO a PPS dotčení XRA vzájemně koordinují s cílem určit, naplánovat a aktivovat alternativní NO s cílem koordinovaným způsobem zmírnit

překročení limitů bezpečnosti provozu při současném dodržování příslušných ustanovení článku 17 CSAM.

5. V procesu rychlé aktivace lze uplatnit aktivaci preventivních i kurativních XRA.
6. V rámci procesu rychlé aktivace může každý PPS regionu Core aktivovat XRA v přímé koordinaci s PPS dotčenými XRA v souladu se zásadami koordinace XRA popsány v CSAM.
7. PPS regionu Core aktivující XRA prostřednictvím procesu rychlé aktivace poskytne regionálním bezpečnostním koordinátorům regionu Core příslušné informace, na nichž bylo toto rozhodnutí založeno.
8. Proces rychlé aktivace skončí, jakmile budou NO určená k zmírnění překročení identifikována, koordinována a schválena. Tato NO se budou považovat za schválená NO.
9. PPS regionu Core zohlední aktivovaná NO v příslušných příštích IGM. Je třeba se vyhnout novým přetížením v důsledku těchto NO.

## KAPITOLA 5 SPOLEČNÁ ÚHRADA NÁKLADŮ NA NÁPRAVNÁ OPATŘENÍ

### **Článek 38 Všeobecná ustanovení týkající se společné úhrady nákladů na nápravná opatření**

1. Veškerá aktivovaná NO, která jsou schválenými NO vyplývajícími z CROSA a procesu rychlé aktivace v souladu s touto Metodikou ROSC regionu Core, jsou koordinovanými NO a vztahují se na ně zásady společné úhrady nákladů v souladu s Metodikou společné úhrady nákladů regionu Core. Veškerá aktivovaná NO, které nejsou schválenými NO, jsou nekoordinovanými NO.
2. Každý PPS regionu Core a RSC regionu Core musí poskytnout všechny potřebné informace o těchto aktivovaných NO s cílem zajistit uplatnění Metodiky společné úhrady nákladů regionu Core.

## HLAVA 6 MONITOROVÁNÍ A ZAVÁDĚNÍ

### **Článek 39 Podávání zpráv**

1. NO budou hlášena provozovateli přenosových soustav regionu Core způsobem popsáním v článku 13(1) Nařízení o transparentnosti (ES) 543/2013 a Nařízení o bezúhonnosti a transparentnosti trhu s energií 1227/2011.
2. RSC regionu Core musí zaznamenávat a sdílet veškerá potřebná data s cílem umožnit PPS regionu Core plnit povinnosti v souvislosti s Metodikou ROSC regionu Core, Metodikou společné úhrady nákladů a článkem 17 SOGL.
3. Do dvanácti měsíců od schválení Metodiky ROSC regionu Core předloží PPS regionu Core text pozměnění článku 39, v němž budou uvedeny povinnosti v oblasti monitorování a podávání zpráv týkající se této Metodiky ROSC regionu Core. PPS regionu Core se musí poradit s národními regulačními orgány regionu Core s cílem vypracovat povinnosti v oblasti monitorování a podávání zpráv.

## Článek 40 Implementace

1. Metodika ROSC regionu Core bude zavedena způsobem uvedeným v tomto článku s výjimkou záležitostí týkajících se Metodiky redispečinku a protiobchodů regionu Core, Metodiky společné úhrady nákladů regionu Core, které budou zavedeny po schválení regulačními orgány a společně se zavedením Metodiky redispečinku a protiobchodů regionu Core, Metodiky společné úhrady nákladů regionu Core a v souladu s CGMM a CSAM.
2. Při zavádění Metodiky ROSC regionu Core se zváží vývoj, testování a zavádění nástrojů, systémů a postupů IT, které jsou potřebné k podpoře Metodiky ROSC regionu Core, včetně formátu CGMES a CSAM.
3. Při zavádění Metodiky ROSC regionu Core provozovatelé přenosových soustav regionu Core s podporou RSC regionu Core společně stanoví časový harmonogram každého kroku denního a vnitrodenního ROSC v souladu s článkem 45 CSAM a s metodikou v souladu s článkem 70 SOGL. Načasování bude zveřejněno na internetových stránkách ENTSO-E.
4. PPS regionu Core a RSC regionu Core vymezí a zavedou cílové řešení v souladu s ustanoveními této Metodiky ROSC regionu Core a zohlední společné meziregionální funkce a nástroje potřebné pro bezpečnou a efektivní přípravu provozu soustavy v souladu s článkem 40 CSAM.
5. PPS regionu Core a RSC regionu Core zváží na základě článku 40(1) následující kroky pro zavádění tohoto cílového řešení:
  - a. obecné obchodní řešení zahrnující mimo jiné určení smluvních potřeb mezi PPS regionu Core a RSC regionu Core, vypracování obchodního procesu, provedení analýzy nedostatků přítomných v současné situaci, průzkum trhu za účelem nalezení potenciálního řešení, které by tyto nedostatky odstranilo a vypracování příslušných požadavků v oblasti obchodu, IT a služeb z hlediska nástrojů a hardware a stanovení kritérií přijatelnosti pro validaci přesnosti a robustnosti tohoto řešení;
  - b. výběrové řízení spočívající v přípravě a provedení výběru a uzavírání smluv s dodavateli různých nástrojů a hardwarového řešení identifikovaných v kroku 5(a);
  - c. vývoj řešení, včetně sjednávání požadavků na výkon, zkoušky funkčnosti pro převzetí, zkoušky pracoviště pro účely převzetí a zkoušky pro převzetí uživatelem;
  - d. experimentování s řešením ze strany PPS regionu Core a RSC regionu Core a klíčových uživatelů s cílem doladit různé parametry tak, aby byla zajištěna přesnost a robustnost řešení s ohledem na kritéria přijatelnosti definovaná v kroku 5(a);
  - e. paralelní zkušební provoz, při kterém PPS regionu Core a RSC regionu Core budou školit své operátory a uskutečňovat zkušební provoz souběžně se stávajícími provozními postupy s cílem posoudit přesnost a robustnost řešení s ohledem na kritéria přijatelnosti definovaná v kroku 5(a);
  - f. Uvedení do provozu, kdy řešení nahradí stávající provozní postupy.
6. PPS regionu Core a RSC regionu Core musí dodržet následující maximální časový rozvrh (Dále jen „TI“) pro různé kroky v rámci zavádění definované v odstavci 5:
  - a. kroku 5(a) bude dosaženo nejpozději při TI1, které se rovná  $TI0 + 12$  měsíců, kde TI0 je datum schválení Metodiky ROSC regionu Core;
  - b. kroku 5(b) bude dosaženo nejpozději při TI2, které se rovná  $TI1 +$  odhadem 12 měsíců;
  - c. kroku 5(c) bude dosaženo nejpozději při TI3, která se rovná  $TI2 + 18$  měsíců;
  - d. kroku 5(d) bude dosaženo nejpozději při TI4, která se rovná  $TI3 + 6$  měsíců;
  - e. kroku 5(e) bude dosaženo nejpozději při TI5, který se rovná  $TI4 + 6$  měsíců;
  - f. kroku 5(f) bude dosaženo nejpozději při TI6, který se rovná  $TI5 + 1$  měsíc.



7. Na konci kroku 5(b) vydají PPS regionu Core s podporou RSC regionu Core pozměnění Metodiky ROSC regionu Core, která přezkoumá kroky a maximální časový rozvrh 5(c), 5(d), 5(e) a 5(f) při zohlednění smluvních dohod s vybranými dodavateli.
8. Souběžně se zaváděním cílového řešení v souladu s odstavcem 1 až odstavcem 6 a s odhadovanou dobou 24 měsíců po schválení Metodiky ROSC regionu Core vytvoří a zavedou RSC regionu Core za podpory PPS regionu Core postupný přístup, který bude brát v úvahu prozatímní řešení. Prozatímní řešení musí zahrnovat přístup k záležitostem upraveným v rámci Metodiky redispečinku a protiobchodů regionu Core a Metodiky společné úhrady nákladů regionu Core. Tento přístup zohlední následující podmínky:
  - a. zlepšení úrovně koordinace stávajících provozních postupů, platform a nástrojů umožňujících centralizaci příslušných funkcí provozovaných RSC regionu Core;
  - b. zlepšení se zakládá na ustanoveních Metodiky ROSC regionu Core a musí respektovat specifická kritéria pro převzetí, která budou stanovena pro prozatímní řešení.
9. V případě, že postupný přístup obsahuje prozatímní řešení:
  - a. musí být zaveden rychleji, než cílové řešení;
  - b. zavádění nezpozdí zavádění cílového řešení.
  - c. zavádění bude vyžadovat přiměřené úsilí ze strany PPS regionu Core a RSC regionu Core.
10. Do dvanácti měsíců od schválení Metodiky ROSC regionu Core předloží PPS regionu Core s podporou RSC regionu Core pozměnění Metodiky ROSC regionu Core za účelem pozměnění plánu zavádění s popisem postupného přístupu vyplývajícího z odstavců 8 a 9. Přístup k záležitostem upraveným v rámci Metodiky redispečinku a protiobchodů regionu Core a Metodiky společné úhrady nákladů regionu Core zahrnutý do prozatímního řešení, jak je stanoveno v odstavci 8 (druhá věta), bude realizován v souladu s příslušnými ustanoveními nařízení CACM.
11. Počinaje předložením Metodiky ROSC regionu Core a za účelem soustavného zlepšování koordinované analýzy bezpečnosti provozu regionu Core budou PPS regionu Core a RSC regionu Core pracovat na zlepšení stávajících denních a ID RSA procesů s cílem zmírnit dopad provádění implicitní alokace denního trhu regionu Core.

## HLAVA 7 PŘIDĚLOVÁNÍ ÚKOLŮ ZE STRANY REGIONÁLNÍCH BEZPEČNOSTNÍCH KOORDINÁTORŮ

### Článek 41 Jmenování regionálních bezpečnostních koordinátorů a přenesení úkolů na RSC

1. PPS regionu Core jmenují CORESO a TSCNET regionálními bezpečnostními koordinátory, kteří budou plnit úkoly uvedené v článku 77(3) SOGL v regionu Core CCR.
2. CORESO a TSCNET budou plnit úkoly uvedené v článku 77(3) SOGL v rámci regionu Core CCR pro všechny PPS regionu Core a pro technické protistrany regionu Core CCR transparentním a nediskriminačním způsobem.
3. V souladu s článkem 77(3) SOGL přenesou všichni PPS regionu Core následující úkoly na CORESO a TSCNET:
  - a. ROSC v souladu s článkem 78 SOGL za účelem podpory PPS regionu Core při plnění jejich povinností v rámci ročních, denních a vnitrodenních časových harmonogramů v souladu s články 34(3), 72 a 74 SOGL;
  - b. vytvoření CGM v souladu s článkem 79 SOGL;

- c. regionální koordinace odstávek v souladu s článkem 80 SOGL za účelem podpory PPS regionu Core při plnění jejich povinností uvedených v článcích 98 a 100 SOGL;
- d. posouzení regionální přiměřenosti v souladu s článkem 81 SOGL za účelem podpory PPS regionu Core při plnění jejich povinností podle článku 107 SOGL.

#### **Článek 42 Přidělování úkolů mezi regionálními bezpečnostními koordinátory**

1. CORESO a TSCNET plní úkol pro ROSC v souladu s článkem 78 SOGL na principu pravidelného střídání po předem stanovené období, jak je definováno v odstavci 2.
2. Rotační základna předpokládá, že CORESO a TSCNET se budou pravidelně střídat v roli vedoucího a záložního RSC v předem určených obdobích. Vedoucí RSC odpovídá za účinné a efektivní provádění ROSC v souladu s článkem 78 SOGL v předem stanoveném období. Záložní RSC je odpovědný za podporu vedoucího RSC s cílem zajistit efektivnost procesu ROSC pro všechny PPS regionu Core. Tuto podporu si může buď vyžádat vedoucí RSC nebo ji může navrhnout záložní RSC.
3. CORESO a TSCNET plní úkol spočívající ve vytváření CGM na principu pravidelného střídání po předem stanovené období v souladu s článkem 20 CGMM a článkem 79 SOGL.
4. TSCNET plní úkol regionální koordinace odstávek v souladu s článkem 80 SOGL.
5. CORESO plní úkol posouzení regionální přiměřenosti v souladu s článkem 81 SOGL.
6. Organizaci úkolu regionální koordinace odstávek a úkolu posouzení regionální přiměřenosti v bodech 4 a 5 je možné změnit v souladu s článkem 43 a článkem 44.

#### **Článek 43 Efektivnost a účinnost přidělování úkolů mezi RSC**

1. CORESO a TSCNET musí monitorovat účinnost a efektivnost přidělování úkolů, za něž jsou odpovědní, a případně také každoroční střídání těchto úkolů a jejich provozní výkonnost v rámci přípravy výročních zpráv o posouzení regionální koordinace dle článku 17 SOGL.
2. CORESO a TSCNET se dohodnou na jasných a konkrétních ukazatelích výkonnosti s PPS regionu Core, aby mohli plnit úkoly uvedené v článcích 41 a 42 a aby tyto mohly být monitorovány a hlášeny v souladu s článkem 39(3).
3. CORESO a TSCNET zajistí po konzultaci s PPS regionu Core transparentnost a interoperabilitu všech procesů a souvisejících údajů v rámci provozních úkolů uvedených v této metodice.
4. CORESO a TSCNET posoudí otázky interoperability a navrhnou změny zaměřené na zlepšení účinnosti a efektivity koordinace provozu soustav.

#### **Článek 44**

##### **Koordinace a rozhodovací postup**

1. Vedoucí RSC s podporou záložního RSC zajistí koordinaci s PPS regionu Core.
2. RSC musí spolupracovat v dobré víře a usilovat o spravedlivé a loajální zacházení s ostatními dotčenými stranami.
3. RSC budou realizovat úkoly v úzké spolupráci a na základě konzultací s PPS regionu Core.
4. RSC a PPS regionu Core vytvoří smluvní rámec pro zavádění této metodiky.

**Článek 45 Pravidla týkající se správy a provozu RSC**

1. Za bezpečnost dodávek musí být odpovědní jednotliví PPS regionu Core v souladu s vnitrostátními právními předpisy. Odpovědnost za bezpečný provoz soustavy a za veškerá rozhodnutí přijatá na základě služeb poskytnutých CORESO a TSCNET mají nadále PPS regionu Core. PPS regionu Core a RSC regionu Core dále vymezí a schválí pravidla správy v souladu s článkem 40(5)(a) ve lhůtách stanovených v článku 40(6)(a).
2. Pro vyloučení pochybností tato pravidla nenahrazují žádné ustanovení vnitrostátních nebo evropských právních předpisů, které by se mohlo vztahovat na kteréhokoli z PPS regionu Core. Ustanovení těchto pravidel budou komplementární a vykládat se budou v souladu s příslušnými předpisy. V případě rozporu mezi těmito pravidly a platnými zákony a právními předpisy budou ustanovení těchto pravidel odpovídajícím způsobem pozměněna.
3. Jakýkoli spor mezi RSC a mezi RSC a PPS regionu Core, který vznikne na základě této metodiky nebo v souvislosti s ní bude řešen stranami smírně. V případě, že spor nelze vyřešit stranami smírně do 60 kalendářních dnů po jeho oznámení, bude nakonec vyřešen na základě rozhodčího řízení.
4. CORESO a TSCNET se dohodnou na smluvním rámci definujícím pravidla pro provoz RSC a odpovědnost mezi RSC.

## HLAVA 8 ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ

**Článek 46 Zveřejnění tohoto návrhu**

1. Po schválení příslušnými regulačními orgány každý PPS regionu Core zveřejní tuto Metodiku ROSC regionu Core na internetu v souladu s článkem 8(1) SOGL.

**Článek 47 Jazyk**

1. Jazykem této Metodiky ROSC regionu Core je angličtina. Pro vyloučení pochyb se uvádí, že pokud budou PPS regionu Core potřebovat tuto Metodiku ROSC regionu Core přeložit do svého národního jazyka či jazyků, pak v případě nesrovnalostí mezi anglickou verzí zveřejněnou provozovateli přenosových soustav regionu Core v souladu s článkem 8(1) SOGL a jakoukoli verzí v jiném jazyce musejí příslušní provozovatelé přenosových soustav regionu Core v souladu se svou národní právní úpravou odstranit veškeré nesrovnalosti tím, že zabezpečí pro své příslušné národní regulační orgány aktualizovaný překlad této Metodiky ROSC regionu Core.