Превод

Методика за координирано повторно диспечиране и насрещна търговия за РИПС ЮИЕ

в съответствие с Член 35 (1) на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването

ноември 2022г.

Съдържание

Съображения 4
РАЗДЕЛ 1 ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ 7
Член 1 Предмет и обхват 7
Член 2 Определения и понятия 8
РАЗДЕЛ 2 КООРДИНИРАНЕ НА РЕГИОНАЛНАТА ЕКСПЛОАТАЦИОННА СИГУРНОСТ 12
Член 3 Общи разпоредби за координиране на регионалната експлоатационна сигурност 12
Член 4 Анализ на регионалната експлоатационна сигурност в рамките на деня 13
РАЗДЕЛ 3 ДЕФИНИЦИЯ И ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ВХОДНИ ДАННИ ЗА КООРДИНИРАН АНАЛИЗ НА РЕГИОНАЛНАТА ЕКСПЛОАТАЦИОННА СИГУРНОСТ (CROSA) 13
Член 5 Дефиниция за мрежови елементи с трансгранична значимост 13
Член 6 Дефиниция за изследвани елементи 14
Член 7 Създаване и поддържане на списъците с мрежови елементи с трансгранична значимост и изследвани елементи 14
Член 8 Класификация на коригиращите действия 15
Член 9 Трансгранично значение на коригиращите действия 16
Член 10 Количествена оценка на ОПС, засегнати от коригиращо действие с трансгранична значимост 17
Член 11 Качествена оценка на Засегнати ОПС 17
Член 12 Списък с непредвидени ситуации 18
РАЗДЕЛ 4 ПРОЦЕДУРА ЗА КООРДИНИРАН АНАЛИЗ НА РЕГИОНАЛНАТА ЕКСПЛОАТАЦИОННА СИГУРНОСТ 18
ГЛАВА 1 ПОДГОТОВКА 18
Член 13 Предоставяне на входни данни за координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност 18
Член 14 Изготвяне и актуализиране на модели на отделна електроенергийна мрежа (IGM) от ОПС в ЮИЕ 19
Член 15 Информация за налични коригиращи действия с трансгранична значимост 20
Член 16 Системни ограничения 21
Член 17 Проверка на съответствието и качеството на входните данни 22
ГЛАВА 2 КООРДИНИРАНЕ 22
Член 18 Общи разпоредби за процеса по координиране 22
Член 19 Анализ на експлоатационната сигурност 23
Член 20 Оптимизиране на коригиращо действие 24
Член 21 Ограничения за коригиращи действия с трансгранична значимост 24
Член 22 Намаляване на нарушенията на експлоатационната сигурност 25
Член 23 Избягване на допълнителни нарушения на експлоатационната сигурност на мрежови елементи с трансгранична значимост и изследвани елементи 26
Член 24 Икономическа ефикасност и ефективност 27
Член 25 Енергиен баланс на коригиращите действия с трансгранична значимост 27
Член 26 Устойчивост 27
Член 27 Координиране на коригиращите действия с трансгранична значимост 28
Член 28 Координиране между РИПС 29
ГЛАВА 3 ВАЛИДИРАНЕ 29

Превод

Член 29 Сесия за валидиране 30
Член 30 Резултат от валидирането 30
ГЛАВА 4 ПРИЛАГАНЕ НА КОРИГИРАЩИ ДЕЙСТВИЯ 30
Член 31 Активиране на коригиращи действия с трансгранична значимост 30
Член 32 Обмисляне на коригиращи действия в следващия модел на отделна електроенергийна мрежа 31
РАЗДЕЛ 5 ПРОЦЕДУРА ЗА БЪРЗО АКТИВИРАНЕ 31
Член 33 Процедура за бързо активиране 31
РАЗДЕЛ 6 ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ВХОДНИ ДАННИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА РАЗХОДИТЕ 32
Член 34 Входни данни за разпределяне на разходите за коригиращи действия с трансгранична значимост 32
РАЗДЕЛ 7 МОНИТОРИНГ И ИЗПЪЛНЕНИЕ 34
Член 35 Докладване и мониторинг 34
Член 36 Правила във връзка с управлението и вземането на решения от ОПС в ЮИЕ 36
Член 37 Изпълнение 36
РАЗДЕЛ 8 ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ 38
Член 38 Публикуване на това предложение 38
Член 39 Език 38

Съображения

(1) Настоящият документ описва методиката за координирано повторно диспечиране (редиспечиране) и насрещна търговия за регион за изчисление на преносна способност (РИПС) Югоизточна Европа (ЮИЕ) в съответствие с Член 35 (1) на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването (наричан тук "Регламент САСМ"). По-нататък този документ се нарича за краткост "Методика/та".

(2) Тази Методика отчита общите принципи и цели, определени в Регламент САСМ, както и в Регламент 2017/1485 от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (наричан тук "Регламент за ЕС").

(3) Методиката отчита възможните зависимости от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, Регламент (ЕС) 543/2013 на Комисията от 14 юни 2013 г. за представяне и публикуване на данни на пазарите за електроенергия и за изменение на Приложение I към Регламент (ЕО) 714/2009 (наричан тук Регламент за прозрачността), както и Регламент (ЕС) 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (наричан тук "REMIT").

(4) Член 35 от Регламент САСМ представлява правната база и определя изискванията за Методиката.

(5) Тъй като координирането на трансгранично значимите действия по повторно диспечиране и насрещна търговия трябва да става в синхрон с други трансгранично значими коригиращи действия, Методиката трябва да бъде изцяло съгласувана с методиката за координиране на регионалната експлоатационна сигурност в съответствие с Член 76 от Регламента за ЕС (наричана тук "Методика за КРЕС"). Поради тази причина Методиката прилага общо координиране за всички трансгранично значими коригиращи действия, част от които са трансгранично значимите действия по редиспечиране и насрещна търговия. Затова всяко споменаване на трансгранично значими коригиращи действия включва трансгранично значими действия по редиспечиране и насрещна търговия. Методиката също така е в съответствие с изискванията на Регламента за ЕС (по-конкретно Член 76), които дефинират задълженията за координиране на трансгранично значимите коригиращи действия.

(6) За активирането на коригиращи действия с трансгранична значимост настоящата Методика дефинира два типа процедури по координиране, които имат за цел да решат нарушения на експлоатационната сигурност с трансгранично значими действия. Стандартната процедура за координиране се нарича координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност ('CROSA') в съответствие с Член 78 на Регламента за ЕС, и се изпълнява на регионално ниво от всички ОПС в ЮИЕ, заедно с Регионалния координатор за сигурността (РКС). Когато не може да бъде направен координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност, ОПС могат да приложат процедура за бързо активиране, която е ограничено координиране, извършвано от ОПС при нарушение на експлоатационната сигурност, в координация с РКС и други ОПС, които може да бъдат засегнати от прилагането на коригиращи действия.

(7) Методиката дефинира всички съответни видове ограничения, които са необходими за

гарантиране на експлоатационната сигурност.

(8) За намиране на най-ефективните и икономически ефикасни коригиращи действия в съответствие с Член 35(4) на Регламент САСМ, настоящата Методика въвежда "оптимизиране на коригиращо действие" ('RAO'). Целта на това оптимизиране да бъдат сведени до минимум направените разходи, както и да се гарантира, че коригиращите действия се прилагат ефективно са справяне с нарушения на експлоатационната сигурност.

(9) Настоящата Методика допълва методиката за разпределяне на разходите за РИПС ЮИЕ, въведена в съответствие с Член 74 на Регламент САСМ. Докато методиката за разпределяне на разходите определя конкретно решение за разпределянето на разходите, настоящата Методика определя всички уместни входни данни и параметри, които са необходими за прилагане на методиката за разпределяне на разходите.

(10) Тъй като РИПС ЮИЕ се характеризира със силно свързана мрежа, за всички мрежови елементи с напрежение от 150 kV или по-високо и за всички налични коригиращи действия се приема, че имат трансгранична значимост. Това е така, защото в РИПС ЮИЕ като цяло е невъзможно да се намери мрежов елемент, който би бил повлиян само от коригиращи действия, нямащи ефект върху други мрежови елементи с трансгранична значимост. Възможни са все пак изключения от това правило ако всички ОПС в ЮИЕ приемат, че отделни мрежови елементи може да бъдат считани за такива без трансгранична значимост.

(11) Тъй като за всички възможни коригиращи действия се приема, че са трансгранично значими в РИПС ЮИЕ, когато става дума за анализ на координираната регионална експлоатационна сигурност, не е необходима количествена или качествена оценка на тяхната трансгранична значимост в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността. Независимо от това, след като с оптимизиране на коригиращите действия бъдат определени оптимални трансгранични коригиращи действия, те могат да бъдат допълнително модифицирани с последваща процедура за координиране и бързо активиране и тези модификации трябва да бъдат координирани само между ОПС, които са пряко засегнати от съответните коригиращи действия. За тази цел настоящата Методика определя също методика за качествена и количествена оценка на ОПС, които са в съществена степен повлияни от трансгранично значимите коригиращи действия.

(12) Методиката отчита и при необходимост допълва:

(a) Методиката за координиран анализ на експлоатационната сигурност в съответствие с Член 75 от Регламента за ЕС ("CSAM");

(b) Методиката за КРЕС, в съответствие с Член 76 от Регламента за ЕС;

(c) Общата за ЮИЕ методика за разпределяне на разходите за повторно диспечиране и насрещна търговия (наричана тук "Методика за разпределяне на разходите") в съответствие с Член 74 от Регламент САСМ.

(13) В настоящата Методика, координираният анализ на регионална експлоатационна сигурност се състои от подготвителен етап, координационен етап (с един или два кръга на координиране) и етап на валидиране. Анализът описва координирането между ОПС и РКС в РИПС ЮИЕ, както и координирането на ОПС в ЮИЕ и РКС с ОПС и РКС в други РИПС.

(14) В съответствие с Точка (15) от Преамбюла на Регламента за ЕС, синхронните зони не свършват на границите на ЕС и могат да включват територията на трети държави. ОПС следва да се стремят към сигурна експлоатация на системата във всички синхронни зони, които включват държави от ЕС. Тази Методика е отворена за участие на ОПС от трети държави, при условие, че има общо съгласие и равни права и отговорности.

(15) За да се гарантира, че инструментите, внедрени за изграждане на модели на общата електроенергийна мрежа (CGM) и управлявани от РКС, ще отговарят на изискванията, установени в съответното действащо законодателство, включително Регламента за ЕС (по-конкретно Член 79 (5) от Регламента за ЕС), Методиката за модел на общата електроенергийна мрежа и Методиката за координиран анализ на сигурността, при гарантиране на надеждност на процеса по изпълнение на модел на общата електроенергийна мрежа и съгласувано използване на получения в резултат уникален модел на общата електроенергийна мрежа, е необходим последователен и хармонизиран подход на паневропейско ниво. Той трябва да бъде подпомогнат от ENTSO-E, когато в него участват всички ОПС от ЕС.

(16) В съответствие с Член 35 (2) на Регламент 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета относно вътрешния пазар на електроенергия (наричан тук "Регламента за електроенергията"), регионалните координационни центрове ("РКЦ") ще заменят РКС, създадени в съответствие с Регламента за ЕС, и ще започнат работа на 1 юли 2022г. РКЦ в ЮИЕ допълват ролята на ОПС, като изпълняват задачите от регионално значение, възложени им в съответствие с Член 37 на Регламента за електроенергията.

(17) Настоящата Методика допринася за целите на Регламент САСМ по следния начин:

(a) насърчава ефективната конкуренция в производството, търговията и доставката на електроенергия (Член 3(а) от Регламент САСМ), тъй като прилага координиране и оптимизиране на коригиращи действия, имащи за цел да увеличат максимално междузоновата преносна способност и по този начин да увеличат максимално трансграничната конкуренция в производството, търговията и снабдяването с електроенергия;

(b) осигурява оптимално използване на преносната инфраструктура (Член 3(б) от Регламент САСМ), тъй като решава физическите претоварвания в преносната инфраструктура чрез координиране и оптимизиране на коригиращите действия;

(c) осигурява експлоатационна сигурност (Член 3(в) от Регламент САСМ) чрез координиране на регионалната експлоатационна сигурност, което цели да реши всички нарушения на експлоатационната сигурност по ефикасен и координиран начин;

(d) помага за оптимизиране на изчисляването и разпределянето на междузонова преносна способност (Член 3(г) от Регламент САСМ), тъй като позволява на ОПС да увеличават междузоновите преносни способности с имплицитното разбиране, че с координиране и оптимизиране на коригиращите действия може ефикасно да се противодейства на получените в резултат претоварвания;

(e) гарантира справедливо и недискриминационно третиране на ОПС, като определя правила за координиране на коригиращи действия без специфично отношение към никой ОПС в ЮИЕ и се приема, че не влияе върху НОПЕ,

Агенцията, регулаторните органи и участниците на пазара (Член 3(д) от Регламент САСМ);

(f) помага за гарантиране и подобряване на прозрачността и надеждността на информацията (Член 3(е) от Регламент САСМ), тъй като установява претоварванията и необходимите коригиращи действия по прозрачен и проследим начин, което ще позволи на ОПС да публикуват по-лесно тази информация;

(g) допринася за ефективна дългосрочна експлоатация и развитие на електропреносната система и електроенергийния сектор в Съюза (Член 3(ж) от Регламент САСМ), тъй като съществено засилва управлението на експлоатационната сигурност в силно свързаната мрежа на континентална Европа, където експлоатационната сигурност не може да бъде гарантирана едностранно;

(h) спазва изискването за справедливо функциониране на пазара по установения ред и за справедливо ценообразуване по установения ред (Член 3(з) от Регламент САСМ), тъй като координирането и оптимизирането на коригиращите действия се прави така, че да се минимизира въздействието върху регулираните пазари за ден напред и в рамките на деня;

(i) приема се, че не влияе върху създаването на равнопоставени условия на конкуренция за НОПЕ (Член 3(и) от Регламент САСМ);

(j) осигурява недискриминационен достъп до междузонова преносна способност (Член 3(й) от Регламент САСМ), защото координирането и оптимизирането на коригиращите действия позволява управляване на претоварванията в мрежата по такъв начин, че да няма дискриминация между вътрешни и междузонови обмени и спомага за недискриминационен достъп до междузонови преносни способности.

(18) В заключение, настоящата Методика допринася за постигане на целите на Регламент САСМ и на Регламента за електроенергията, и е от полза за всички пазарни участници и крайни потребители на електроенергия.

РАЗДЕЛ 1 ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

Член 1 Предмет и обхват

1. Настоящата Методика е разработена в съответствие с Член 35 на Регламент САСМ и при спазване на разпоредбите на Член 76 и Член 77 на Регламента за ЕС.
2. Методиката касае координиране на регионалната експлоатационна сигурност в РИПС ЮИЕ за година напред, ден напред и в рамките на деня.
3. Методиката е приложима за всички ОПС и РКС в РИПС ЮИЕ. Методиката ще се прилага и за РКЦ в ЮИЕ при създаването им в съответствие с Член 35 от Регламента за електроенергията.
4. Методиката ще се прилага и за ОПС от трети държави ако те са подписали споразумение с всички ОПС от ЮИЕ, че ще спазват настоящата Методика, както и методиките в ЮИЕ, в съответствие с член 35 и Член 74 от Регламент САСМ и Член 76 от Регламента за ЕС, и че

приемат всички права и задължения, произтичащи от тях. В такъв случай, упоменаването в тази Методика на ОПС в ЮИЕ и РИПС ЮИЕ включва също трети страни ОПС.

Член 2 Определения и понятия

1. За целите на настоящата Методика, използваните термини имат значението на определенията, включени в Член 2 на Регламент САСМ, Член 3 на Регламента за ЕС, Член 2 на Регламента за електроенергията и Член 2 на Регламента за прозрачност.
   Освен това се прилагат следните съкращения и определения:
   (a) "Коригиращо действие с трансгранична значимост" ("XRA", "значимо коригиращо действие") означава коригиращо действие, което е определено като значимо в трансграничен план и трябва да бъде приложено по координиран начин;
   (b) "Налично коригиращо действие с трансгранична значимост" е такова, което е налично за координирания анализ на регионална експлоатационна сигурност, за намаляване на нарушенията на експлоатационната сигурност;
   (c) "Препоръчано коригиращо действие с трансгранична значимост" е такова, което е определено за оптимално при оптимизирането на коригиращите действия и/или е препоръчано от РКС на ОПС;
   (d) "Договорено коригиращо действие с трансгранична значимост" е такова, което е договорено при координирането между ОПС в ЮИЕ и РКС;
   (e) "Разпоредено коригиращо действие с трансгранична значимост" е договорено коригиращо действие, което е разпоредено като задължително след края на координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност;
   (f) "Договорено, но неразпоредено коригиращо действие с трансгранична значимост" ('ANORA') е такова, което е договорено, но не е разпоредено след края на координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност;
   (g) "Активирано коригиращо действие с трансгранична значимост" е разпоредено коригиращо действие с трансгранична значимост, което е приложено от Свързващите ОПС, или искането за активирането му е изпратено на третата страна доставчик на коригиращи действия с трансгранична значимост;
   (h) "Модел на общата електроенергийна мрежа" е моделът на на общата електроенергийна мрежа, както е описан в Член 2(2) на Регламент САСМ;
   (i) "Методика за модел на общата електроенергийна мрежа" е Методиката за модела на общата електроенергийна мрежа съгласно Членове 67 и 70 Регламента за ЕС;
   (j) "Условно налично коригиращо действие с трансгранична значимост" е коригиращо действие с трансгранична значимост, чието наличие зависи от условия, определени от Свързващите ОПС;
   (k) "МКАС" означава Методиката за координиран анализ на експлоатационната сигурност в съответствие с Член 75 на Регламента за ЕС;
   (l) "Координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност" ('CROSA') е процедура за анализ на експлоатационната сигурност, която се извършва от РКС в съответствие с Член 78 от Регламента за ЕС;
   (m) "Координиран анализ на експлоатационната сигурност" е анализ на експлоатационната сигурност, който се извършва от ОПС в съответствие с Член

72(3) и 72(4) на Регламента за ЕС;

(n) "Анализ на регионалната експлоатационна сигурност в рамките на деня" ('ID RSA') означава анализът на регионалната експлоатационна сигурност в рамките на деня, упоменат в Член 72(1)(г) на Регламента за ЕС;

(o) "Модел на отделна електроенергийна мрежа" ('IGM') е моделът на отделна електроенергийна мрежа, както е описан в Член 2(1) на Регламент CACM;

(p) "Оптимизиране на коригиращите действия" ('RAO') означава оптимизирането на коригиращите действия, което определя оптимален набор от коригиращи действия с трансгранична значимост в рамките на всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност;

(q) "ПД и НТ" означава повторно диспечиране и насрещна търговия, както са определени съгласно Член 2 (26) и Член 2 (13) на Регламента за прозрачността;

(r) "КРЕС/ROSC" е координиране на регионалната експлоатационна сигурност;

(s) "Изследван елемент" означава елемент на мрежата, който се наблюдава по време на координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност, така че този анализ не влошава, нито предизвиква нови нарушения на експлоатационната сигурност.

(t) "Свързващ ОПС" (за коригиращо действие с трансгранична значимост) означава ОПС, отговарящ за контролната зона, в която се намира или свързва коригиращото действие с трансгранична значимост. Когато това е междусистемна връзка, ОПС, който прави топологичната промяна, се приема за Свързващ ОПС;

(u) "Засегнат ОПС" означава ОПС, който е съществено засегнат от активирането на коригиращо действие с трансгранична значимост;

(v) "Мрежов елемент с трансгранична значимост" ('XNE') означава мрежов елемент, който е определен за значим на трансгранично ниво и за който нарушенията на експлоатационната сигурност трябва да бъдат управлявани по координиран начин;

(w) "Мрежов елемент с трансгранична значимост с извънредна ситуация" ('XNEC') означава мрежов елемент с трансгранична значимост, който е свързан с извънредна ситуация. За целите на настоящата методика, терминът мрежов елемент с трансгранична значимост с извънредна ситуация обхваща и случая, когато даден мрежов елемент с трансгранична значимост се използва при анализа на експлоатационната сигурност без конкретна извънредна ситуация;

(x) "Свързващ ОПС за мрежов елемент с трансгранична значимост" означава ОПС, отговарящ за контролната зона, в която се намира или свързва мрежовият елемент с трансгранична значимост. Ако това е междусистемна връзка, ОПС от двете й страни се приемат за Свързващи ОПС за този мрежов елемент с трансгранична значимост;

(y) "Трета страна доставчик" означава страна различна от Свързващия ОПС, която притежава и/или експлоатира активи, участващи в активирането на съответните коригиращи действия с трансгранична значимост;

(z) "Мрежов елемент" означава всеки компонент на преносна система, включително междусистемните връзки, а за разпределителна система, включително затворена

разпределителна система, единичен електропровод, единична верига, единична система с постояннотокови кабели ВН, единичен трансформатор, единичен повишаващ трансформатор или съоръжение за компенсиране на напрежението;

(aa) "Фактор на въздействие на коригиращо действие " ('RAIF') означава отклонение на потока при мрежов елемент с трансгранична значимост в резултат на изпълнението на коригиращо действие, нормализирано с постоянно допустимо преносно натоварване на свързания мрежов елемент с трансгранична значимост;

(bb) "Превантивно коригиращо действие (с трансгранична значимост)" означава коригиращо действие, което е резултат от процеса по оперативно планиране и трябва да бъде активирано преди разглежданата времева рамка за съответствие с критерия (N-1);

(cc) "Местна предварителна оценка" означава анализ на експлоатационната сигурност, извършван от ОПС за изготвяне на модел на отделна електроенергийна мрежа;

(dd) "Мрежов елемент с трансгранична значимост и наслагване" означава мрежов елемент с трансгранична значимост, при който физическите потоци са съществено повлияни от обмените на електроенергия в два или повече РИПС или от коригиращи действия с трансгранична значимост от два или повече РИПС;

(ee) "Наслагващо коригиращо действие с трансгранична значимост" означава коригиращо действие с трансгранична значимост, което може разреши нарушения на експлоатационната сигурност при Мрежов елемент с трансгранична значимост и наслагване;

(ff) "Оздравително коригиращо действие (с трансгранична значимост)" ('curative (X)RA') означава коригиращо действие, което е резултат от процеса по оперативно планиране и е активирано непосредствено след настъпването на съответната непредвидена ситуация за спазване на критерия (N-1), вземайки предвид временното допустимо преносно натоварване и приетата продължителност на преходното допустимо претоварване;

(gg) "Виртуален положителен марж на товара" е положителен марж, определен от ОПС за даден изследван елемент, който ще се прилага в допълнение към постоянното допустимо преносно натоварване, за да представи въздействието на налично коригиращо действие, което не е такова с трансгранична значимост;

(hh) "Постоянно допустимо преносно натоварване" ('PATL') означава максималното натоварване в ампери, MW или MVA, което може да бъде издържано от елемент на мрежата за неограничено време без риск за оборудването;

(hh) "Временно допустимо преносно натоварване" ('TATL') означава максималното натоварване в ампери, MW или MVA, което може да бъде издържано от елемент на мрежата за ограничено време без риск за оборудването;

(jj) "Топлинна граница" се отнася и за постоянното, и за временното допустимо преносно натоварване;

(kk) "Преходно допустимо претоварване" означава временното претоварване на мрежов елемент, което е позволено за ограничено време и което не причинява физическа щета на мрежовия елемент в рамките на определените граници на продължителност;

2. Настоящата Методика описва следните видове коригиращи действия с трансгранична

значимост, в тази последователност:

(a) Препоръчани коригиращи действия с трансгранична значимост са тези, определени за оптимални при оптимизирането на коригиращите действия или е препоръчани от РКС на ОПС;

(b) Договорени коригиращи действия с трансгранична значимост са препоръчани такива, които или са договорени или модифицирани при координацията между ОПС и РКС;

(c) Разпоредените коригиращи действия с трансгранична значимост са договорени коригиращи действия, са които ОПС и РКС са приеми, че активирането им не може да бъде отложено до следващия координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност поради специфични ограничения за активиране на тези коригиращи действия (напр. необходимо време за активиране);

(d) Активираните коригиращи действия с трансгранична значимост са разпоредените коригиращи действия, които са изпълнени от Свързващите ОПС или по искане за активиране, изпратено до доставчика на ресурс.

3. Настоящата Методика определя следните видове ограничения:

(a) Граници на експлоатационна сигурност: приемливите експлоатационни граници за сигурна работа на мрежата. Настоящата Методика покрива следните граници на експлоатационна сигурност:

(i) Гранични стойности на термична устойчивост на мрежовите елементи (за постоянно и за временно допустимо преносно натоварване);

(ii) Граници на напрежение;

(iii) Граници на стабилност на преносната система, определени в съответствие с Член 38 (2) и Член 38 (6) от Регламента за ЕС; и

(iv) Граници за токове на късо съединение в преносната система.

(b) Ограничения за коригиращи действия с трансгранична значимост: ограничения във всички аспекти, които трябва да бъдат взети предвид при използване на значими коригиращи действия, класифицирани по следния начин:

(i) Технически ограничения са правилата, представляващи технически лимити за активиране на значими коригиращи действия;

(ii) Експлоатационни ограничения са експлоатационните условия и правилата за използване, при отчитане на периодите на експлоатация на мрежата и избягване на преждевременно стареене на активите, участващи в коригиращите действия;

(iii) Процедурни ограничения са всички времеви ограничения поради местни или регионални процедури; и

(iv) Ограничения по приоритет са националните законови изисквания относно приоритетния ред за активиране на значими коригиращи действия.

(c) Допълнителни ограничения за оптимизация, наречени системни ограничения, са допълнителни ограничения за оптимизация, изразени като гранични стойности на тока (current limits) при един или набор от мрежови елементи с трансгранична значимост и изследвани елементи, необходими за спазване на ограниченията с оглед на експлоатационната сигурност, различни от постоянното и временното

допустимо преносно натоварване.

4. В настоящата Методика, ако контекстът не изисква друго:
   (a) Съкращението ‘(X)RA’ се използва за назоваване и на коригиращо действие, и на коригиращо действие с трансгранична значимост;
   (b) Единственото число обхваща и множествено и обратното;
   (c) Заглавията са добавени единствено за удобство и не засягат тълкуването на Методиката;
   (d) Всички препратки към законодателство, регламенти, директиви, наредби, инструменти, кодекси или други нормативни актове включват всички техни промени, разширение или повторно влизане в сила;
   (e) Всяко позоваване на даден член без упоменаване на документа означава позоваване на настоящата Методика.

РАЗДЕЛ 2 КООРДИНИРАНЕ НА РЕГИОНАЛНАТА ЕКСПЛОАТАЦИОННА СИГУРНОСТ

Член 3 Общи разпоредби за координиране на регионалната експлоатационна сигурност

1. ОПС в ЮИЕ съвместно с РКС в ЮИЕ извършват координиране на регионалната експлоатационна сигурност за дългосрочно проучване на координирането на регионалната експлоатационна сигурност за година напред в съответствие с Методиката за координиран анализ да сигурността. Когато ОПС в ЮИЕ предложат първо изменение на настоящата Методика, в предложението те следва да включат подробната процедура за координиране на регионалната експлоатационна сигурност за времевия интервал година напред, както и за възможни дългосрочни интервали.
2. ОПС в ЮИЕ координирано с РКС в ЮИЕ извършват координиране на регионалната експлоатационна сигурност за всеки времеви печат на целевия експлоатационен ден. Координирането на регионалната експлоатационна сигурност включва следните действия:
   (a) Анализ на регионалната експлоатационна сигурност в рамките на деня (ID RSA), както е описан в Член 4;
   (b) Един координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред и няколко анализа в рамките на деня. Координираният анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред се извършва в съответствие със сроковете, определени в Методиката за координиран анализ на сигурността. Координираните анализи на регионалната експлоатационна сигурност в рамките на деня се извършват поне три пъти във времевия интервал в рамките на деня, в съответствие със сроковете, определени в Методиката за координиран анализ на сигурността. Всеки анализ включва:
      (i) Подготовка, както е описана в Глава 1 на Раздел 4;
      (ii) Координиране, както е описано в Глава 2 на Раздел 4;
      (iii) Валидиране, както е описано в Глава 3 на Раздел 4;
      (iv) Изпълнение и активиране, както е описано в Глава 4 на Раздел

   4. Координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност може да включва два кръга на координация.

(c) Процедура за бързо активиране, както е описана в Раздел 5. ОПС в ЮИЕ имат право да модифицират разпоредено значимо коригиращо действие или могат да активират ново коригиращо действие (с или без трансгранична значимост) с процедурата за бързо активиране.

Член 4 Анализ на регионалната експлоатационна сигурност в рамките на деня

1. Целта на анализа е да осигури на ОПС в ЮИЕ най-актуална информация за всеки времеви печат на експлоатационния ден относно натоварването на преносната система и неустановени до момента нарушения на експлоатационната сигурност, които могат да послужат като причина за процедура за активиране.
2. Анализът се извършва на всеки час на деня за всеки времеви печат до края на експлоатационния ден.
3. Анализът се извършва за актуализираните модели на отделна електроенергийна мрежа, съдържащи най-новите налични прогнози за генерация и товар, планирани прекъсвания, принудителни прекъсвания и договорени значими коригиращи действия.
4. За целите на анализа, всеки ОПС в ЮИЕ предоставя на останалите ОПС в ЮИЕ и на РКС модели на отделна електроенергийна мрежа за всички останали времеви печати от експлоатационния ден, съответстващи на разпоредбите на Методиката за модела на общата електроенергийна мрежа и включващи всички договорени значими коригиращи действия от последния координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност или процедура за бързо активиране.
5. РКС в ЮИЕ обединява актуализираните модели на отделна електроенергийна мрежа в актуален модел на общата електроенергийна мрежа, прави анализ на преносните потоци и извънредните ситуации и предоставя резултатите на всички ОПС в ЮИЕ.

РАЗДЕЛ 3 ДЕФИНИЦИЯ И ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ВХОДНИ ДАННИ ЗА КООРДИНИРАН АНАЛИЗ НА РЕГИОНАЛНАТА ЕКСПЛОАТАЦИОННА СИГУРНОСТ (CROSA)

Член 5 Дефиниция за мрежови елементи с трансгранична значимост

1. Мрежовите елементи с трансгранична значимост са:
   (a) Всички критични елементи на мрежата (CNE), включени в окончателния списък с критични елементи на мрежата в методиката за изчисляване на преносната способност за ден напред и в рамките на деня за РИПС ЮИЕ в съответствие с Регламент CACM; и
   (b) Всички други мрежови елементи в контролната зона на ОПС в ЮИЕ с ниво на напрежение 150 kV или по-високо, с изключение на тези мрежови елементи, които не са критични и за които ОПС в ЮИЕ приемат, че нямат трансгранична значимост за РИПС ЮИЕ и които следователно могат да бъдат изключени при следване на процедурата, упомената в Член 7(3)(b)(iii).
2. Списъкът с мрежови елементи с трансгранична значимост включва всички елементи, определени в параграф 1.

Член 6 Дефиниция за изследвани елементи

1. Изследваните елементи са мрежови елементи без трансгранична значимост, за които координираният анализ на регионалната експлоатационна сигурност няма да влоши евентуално налични нарушения на експлоатационната сигурност, нито ще предизвика нови.
2. Само за целите на координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност, всеки ОПС в ЮИЕ задава за всеки изследван елемент индивидуален виртуален положителен марж на товара, в допълнение към постоянното допустимо преносно натоварване, определено в модела на отделна електроенергийна мрежа.
3. Списъкът с изследвани елементи съдържа всички изследвани елементи, дефинирани в съответствие с параграф 1.

Член 7 Създаване и поддържане на списъците с мрежови елементи с трансгранична значимост и изследвани елементи

1. До 12 месеца преди осъществяването на първата стъпка по прилагане на тази методика, всички ОПС в ЮИЕ със съдействието на РКС в ЮИЕ определят списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост и списъка с изследвани елементи в съответствие с Член 5 и Член 6.
2. До 12 месеца преди прилагането на тази методика, всички ОПС в ЮИЕ със съдействието на РКС в ЮИЕ договарят процедура за изменение и редовно преразглеждане на списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост и списъка с изследвани елементи.
3. При изготвянето и поддържането на списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост и списъка с изследвани елементи, всеки ОПС има следните права във връзка с мрежовите елементи които са поне частично разположени в неговата контролна зона:
   (c) да включи в списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост всеки мрежов елемент с ниво на напрежение 150 kV или по-високо, без допълнително съгласуване с ОПС в ЮИЕ, ако мрежовият елемент е моделиран в модела на отделна електроенергийна мрежа на ОПС за година напред или друг модел на отделна електроенергийна мрежа, определен съгласно параграф 2;
   (d) да изключи всеки мрежов елемент от списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост (с изключение на критичните мрежови елементи), както следва:
      (i) следните мрежови елементи могат да бъдат изключени без допълнително съгласуване с другите ОПС в ЮИЕ: (i) радиални далекопроводи, включително тези, свързващи електроцентрали, (ii) елементи на разпределителната мрежа и (iii) трансформатори с вторично напрежение по-ниско от 150 kV;
      (ii) ОПС в ЮИЕ, които участват в повече от един РИПС, имат право да изключат от списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост всеки мрежов елемент, който е обект на координиране на регионалната експлоатационна сигурност в друг/и РИПС. В такъв случай съответният ОПС в ЮИЕ информира ОПС и РКС в другия/ите РИПС за мрежовия елемент, който е изключил;

(iii) ОПС в ЮИЕ имат право да изключат всеки елемент от списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост (с изключение на критични мрежови елементи), ако има общо съгласие между ОПС в ЮИЕ, че този елемент може да бъде изключен;

(e) да включи в списъка с изследвани елементи всеки мрежов елемент, изключен от списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост;

(f) да включи в списъка с изследвани елементи всеки мрежов елемент, моделиран в неговия модел на отделна електроенергийна мрежа, с ниво на напрежение по-ниско от 150 kV, който не е в списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост;

(g) да изключи всеки мрежов елемент от списъка с изследвани елементи;

(h) да премести всеки мрежов елемент от неговата контролна зона, който отговаря на посочените в Член 5 критерии за мрежови елементи с трансгранична значимост, от списъка с изследвани елементи в списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост.

4. Всеки ОПС в ЮИЕ има право да включи в списъка с изследвани елементи и мрежови елементи с трансгранична значимост и наслагване, които са определени за мрежови елементи с трансгранична значимост в друг/и РИПС, както и други мрежови елементи, които са част от неговата зона на наблюдение.
5. При изпълнение на описаната в параграф 2 процедура и ако бъде пуснат в експлоатация нов мрежов елемент с ниво на напрежение 150 kV или по-високо, ОПС в ЮИЕ, който експлоатира този мрежов елемент, решава за включването му в списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост в съответствие с параграф 2, при спазване на Член 5.
6. При изпълнение на описаната в параграф 2 процедура и ако бъде пуснат в експлоатация нов мрежов елемент с ниво на напрежение по-ниско 150 kV, ОПС в ЮИЕ, който експлоатира този мрежов елемент, решава за включването му в списъка с изследвани елементи в съответствие с параграф 2, при спазване на Член 6.
7. При изпълнение на процедурата описана в параграф 2, ОПС в ЮИЕ актуализират при необходимост списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост и списъка с изследвани елементи и информират РКС в ЮИЕ за промяната. Списъкът с мрежови елементи с трансгранична значимост и списъкът с изследвани елементи се преразглеждат от ОПС в ЮИЕ поне веднъж годишно.
8. ОПС в ЮИЕ предоставят списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост и списъка с изследвани елементи на РКС в ЮИЕ за координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред и в рамките на деня.
9. РКС в ЮИЕ започва да използва новополучения списък с мрежови елементи с трансгранична значимост и списък с изследвани елементи за следващия координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност.

Член 8 Класификация на коригиращите действия

1. Всеки ОПС в ЮИЕ класифицира коригиращите действия в съответствие с Член 22 на Регламента за ЕБ.
2. Коригиращите действия, класифицирани в категориите по т. (г), (з), (и) и (й) на Чл. 22 (1) на Регламента за ЕС не се използват в процеса на координиране на регионалната

експлоатационна сигурност.

Член 9 Трансгранично значение на коригиращите действия

1. В рамките на един месец след изготвяне на списъка с мрежови елементи с трансгранична значимост в съответствие с Член 7, ОПС в ЮИЕ информират РКС в ЮИЕ за всички възможни коригиращи действия, планирани в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността, които поне понякога могат да решат нарушения на гранични стойности на тока (current limits) при мрежови елементи с трансгранична значимост. При това, всеки ОПС в ЮИЕ взема под внимание потенциалните коригиращи действия, препоръчани от РКС в ЮИЕ, в съответствие с Член 78(2)(a) на Регламента за ЕС. Всеки ОПС в ЮИЕ преценява регулярно на възможността за нови коригиращи действия. Всички ОПС и РКС в ЮИЕ заедно оценяват възможността за нови възможни коригиращи действия поне два пъти годишно.
2. За всички възможни коригиращи действия, набелязани в съответствие с параграф 1, се приема, че имат трансгранична значимост, освен ако ОПС в ЮИЕ не приемат единодушно, че възможно коригиращо действие няма трансгранична значимост.
3. ОПС в ЮИЕ координирано с РКС в ЮИЕ правят съвместна оценка на Засегнатите ОПС, за всяко коригиращо действие с трансгранична значимост, определено в съответствие с параграф 2.
4. ОПС в ЮИЕ имат за цел да договорят качествен подход в съответствие с Член 10, за определяне на Засегнати ОПС, за всяко коригиращо действие трансгранична значимост.
5. Ако въпросното коригиращо действие с трансгранична значимост може да бъде количествено определено, като повторното диспечиране и насрещната търговия, промяната на работната точка на високоволтови постояннотокови (HVDC) системи или промяната на стъпките на фазорегулиращи трансформатори, нивото, над което коригиращото действие влияе съществено на контролните зони на други ОПС и неговата контролна зона, трябва да бъде определено в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността.
6. Ако ОПС в ЮИЕ не могат да се договорят за ОПС, засегнати от коригиращо действие с трансгранична значимост, на базата на качествен подход в съответствие с Член 10, за определянето им ще бъде използван количественият подход в съответствие с Член 11.
7. ОПС в ЮИЕ заедно изготвят и предоставят на РКС в ЮИЕ списъка със Засегнати ОПС и всяка негова актуализация.
8. ОПС в ЮИЕ със съдействието на РКС в ЮИЕ преразглеждат Засегнатите ОПС поне веднъж годишно.
9. Ако ОПС в ЮИЕ проектират ново възможно коригиращо действие за контролната си зона по време на експлоатация в реално време и ако системата е в състояние на повишено внимание в съответствие с Член 18 на Регламента за ЕС и коригиращото действие е определено като такова с трансгранична значимост в съответствие с параграф 2, Свързващите ОПС правят количествена оценка, за да установят ОПС, засегнати от коригиращото действие с трансгранична значимост. При това, Свързващият ОПС проверява дали активирането на такова коригиращо действие с трансгранична значимост не води до нарушения на експлоатационната сигурност на мрежови елементи в неговата зона на наблюдение, като използва или последния наличен модел на общата електроенергийна мрежа или своя модел от инструмента за оценка на състоянието. Ако анализът показва, че

активирането на ново коригиращо действие с трансгранична значимост може да причини нарушения на експлоатационната сигурност на мрежови елементи в неговата зона на наблюдение, активирането му трябва да бъде координирано в ОПС там, където настъпват нарушенията на експлоатационната сигурност.

10. По време на експлоатация в реално време, ако системата е в състояние на повишено внимание и само когато експлоатационните условия го позволяват, при подготвянето на коригиращи действия за възстановяване, всеки ОПС оценява Засегнатите ОПС.
11. Между две задължителни оценки на Засегнатите ОПС съгласно параграф 8, всеки ОПС в ЮИЕ има право да поиска допълнителна оценка на засегнатите ОПС, като обоснове искането си пред Свързващия ОПС и съответния РКС в ЮИЕ.

12. По време на първата процедура по активиране, когато ОПС в ЮИЕ предложи коригиращо действие с трансгранична значимост в извънредно състояние и състояние на повишено внимание съгласно Методиката за координиран анализ на сигурността, и когато този ОПС е Свързващият ОПС и единственият ОПС, засегнат от коригиращото действие с трансгранична значимост, за активирането на това коригиращо действие не е необходима допълнителна координация. ОПС и РКС в ЮИЕ следва да бъдат информирани за активирането на такова коригиращо действие.

Член 10 Количествена оценка на ОПС, засегнати от коригиращо действие с трансгранична значимост

1. За всяко коригиращо действие с трансгранична значимост, установено в съответствие с Член 9(2):
   (a) Всеки Свързващ ОПС оценява въздействието на всяко коригиращо действие с трансгранична значимост върху неговата контролна зона;
   (b) Всеки Свързващ ОПС оценява въздействието на неговите коригиращи действия с трансгранична значимост върху контролните зони за други ОПС в ЮИЕ и върху неговата контролна зона;
2. ОПС в ЮИЕ могат да делегират описаните в параграф 1 действия на РКС в ЮИЕ.
3. Когато ОПС в ЮИЕ установи, че коригиращо действие с трансгранична значимост има съществено въздействие върху неговата контролна зона, той информира Свързващия ОПС и изисква да бъде обявен за Засегнат ОПС , като се обосновава за искането си.
4. Ако ОПС в ЮИЕ постигнат общо съгласие, че коригиращо действие с трансгранична значимост има съществено въздействие върху конкретна контролна зона, те определят съответния ОПС за Засегнат ОПС.
5. Ако Свързващият ОПС не получи искане от никой друг ОПС в ЮИЕ да бъде определен за Засегнат ОПС, Свързващият ОПС е единственият Засегнат ОПС.

Член 11 Качествена оценка на Засегнати ОПС

1. РКС в ЮИЕ използват модела на общата електроенергийна мрежа, установен в съответствие с Член 67 на Регламента за ЕС, при количественото определяне на ефекта от коригиращите действия с трансгранична значимост върху ОПС.
2. Качествената оценка на Засегнати ОПС се прави за всички мрежови елементи с трансгранична значимост, определени в съответствие с Членове 5 и 7.

3. Ако коригиращо действие с трансгранична значимост се състои от комбинация от действия, количествената оценка на засегнатите ОПС се прави за общия ефект.
4. ОПС се счита за такъв засегнат от коригиращо действие с трансграничен ефект ако факторът на въздействие на това коригиращо действие, изчислен в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността, е равен или по-голям от 5% от което и да е коригиращо действие с трансгранична значимост (в нормално състояние N или в извънредно състояние), за което този ОПС е Свързващ ОПС. Този праг на важност може да бъде намален при съгласие на ОПС в ЮИЕ и в съответствие с ръководната рамка, описана в Член 36.
5. Посоченият в параграф 4 фактор на въздействие на коригиращо действие се изчислява по последния наличен модел на общата електроенергийна мрежа.

Член 12 Списък с непредвидени ситуации

1. Всеки ОПС в ЮИЕ изготвя списък с извънредни ситуации, които да бъдат симулирани при анализ на експлоатационната сигурност. Списъкът с извънредни ситуации се изготвя в съответствие с Член 33 на Регламента за ЕС.
2. Всеки ОПС в ЮИЕ предоставя своя списък с извънредни ситуации на съответните ОПС и РКС в ЮИЕ, за да го използват за координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност, и информира РКС в ЮИЕ за всяка актуализация на този списък, в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността.

   3. Ако конкретно нарушение на експлоатационната сигурност на мрежов елемент с трансгранична значимост или изследван елемент с определена извънредна ситуация може да бъде решено по-ефективно извън координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред и в рамките на деня, ОПС и РКС в ЮИЕ могат да изключат съответните мрежови елементи с трансгранична значимост и изследвани елементи, свързани с извънредна ситуация, от въпросния координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност, ако има общо съгласие на ОПС в ЮИЕ, че тези мрежови елементи могат да бъдат изключени.
4. РКС в ЮИЕ започва да използва новополучените списъци с извънредни ситуации за следващия координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност.

РАЗДЕЛ 4 ПРОЦЕДУРА ЗА КООРДИНИРАН АНАЛИЗ НА РЕГИОНАЛНАТА ЕКСПЛОАТАЦИОННА СИГУРНОСТ

ГЛАВА 1 ПОДГОТОВКА

Член 13 Предоставяне на входни данни за координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност

1. Всеки ОПС от ЮИЕ предоставя следните входни данни на РКС в ЮИЕ:
   (a) Модел на индивидуална електроенергийна мрежа в съответствие с Член 14, включително граници на експлоатационна сигурност за всеки мрежов елемент с трансгранична значимост и изследван елемент в съответствие с Членове 5 и 6;
   (b) Мрежови елементи с трансгранична значимост и изследвани елементи в

съответствие с Членове 5 и 6;

(c) Списък с извънредни ситуации в съответствие с Член 12;

(d) Налични коригиращи действия с трансгранична значимост в съответствие с Член 2(4) и Член 15; и

(e) Ограничения за мрежови елементи с трансгранична значимост в съответствие с Член 2 (4) и Член 15; и

(f) Ако е уместно, системни ограничения в съответствие с Член 16;

2. РКС в ЮИЕ предоставя за всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност в рамките на деня списъка с коригиращи действия с трансгранична значимост, договорени при предишни анализи, архивиран от РКС в ЮИЕ в съответствие с Член 30.
3. При предоставяне на информацията за мрежовите елементи и коригиращите действия с трансгранична значимост съгласно параграф 1(б) и (г), Свързващият ОПС предоставя и информация за това дали въпросният мрежов елемент или коригиращо действие е с наслагване, както е определено в Член 28.
4. Входните данни съгласно параграф 1 покриват всички времеви печати на експлоатационния ден при координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред, и всички приложими времеви печати на експлоатационния ден при при координиран анализ на регионална експлоатационна сигурност в рамките на деня.
5. Всеки ОПС в ЮИЕ актуализира входните данни за втория кръг на координиране при координирания анализ за ден напред и за възможните втори кръгове на координиране при координиран анализ в рамките на деня, в съответствие с разпоредбите на Членове 14 до 17.
6. В рамките на сроковете, определени в Член 18(4), за всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност всички ОПС в ЮИЕ и РКС в определят общ момент за затваряне на пазара, до който могат да бъдат предавани и актуализирани входните данни съгласно параграф 1.

Член 14 Изготвяне и актуализиране на модели на отделна електроенергийна мрежа (IGM) от ОПС в ЮИЕ

1. Всеки ОПС в ЮИЕ изготвя и предава модели на отделна електроенергийна мрежа за координираните анализи на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред и в рамките на деня, както е определено в Методиката за координиран анализ на сигурността и Методиката за модел на общата електроенергийна мрежа.

   2. Всеки ОПС в ЮИЕ има право да направи предварителна местна оценка в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността. Всеки ОПС в ЮИЕ има право да включи в своя модел на отделна електроенергийна мрежа коригиращите действия (с и без трансгранична значимост) в резултат на предварителна местна оценка, извършена преди координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност в съответствие с правилата, описани в Методиката за координиран анализ на сигурността.
3. Съгласно Методиката за координиран анализ на сигурността, всеки ОПС в ЮИЕ има право да включи в своя модел на отделна електроенергийна мрежа коригиращите действия (с и без трансгранична значимост) в резултат на предварителна местна оценка, направена от този ОПС в ЮИЕ по всяко време.
4. Съгласно Методиката за координиран анализ на сигурността, ако ОПС в ЮИЕ включи в своя модел на отделна електроенергийна мрежа коригиращите действия (с и без

трансгранична значимост) в резултат на предварителна местна оценка в съответствие с параграф 1 и 2, информацията за тези коригиращи действия следва да се разпространи до ОПС в ЮИЕ и да бъде ясно отличима в модела на отделна електроенергийна мрежа от първоначалните променливи за състоянието без прилагане на тези коригиращи действия в съответствие с Член 70(4) от Регламента за ЕС.

5. Разходите за коригиращите действия (с и без трансгранична значимост), включени в модела на отделна електроенергийна мрежа в резултат на предварителна местна оценка, няма да бъдат включени в окончателните разходи, които подлежат на разпределяне в съответствие с методиката за разпределяне на разходите.
6. Ако параграфи 1 и 2 противоречат на разпоредбите на Методиката за координиран анализ на сигурността, предимство имат съответните разпоредби на Методиката за координиран анализ на сигурността.
7. Ако в резултат на оптимизирането на коригиращите действия бъдат договорени коригиращи действия с трансгранична значимост за съответната контролна зона, всеки ОПС в ЮИЕ предоставя на РКС в ЮИЕ актуализиран модел на отделна електроенергийна мрежа с договорените коригиращи действия между два кръга на координиране в рамките на един координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност, в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността и Методиката за модел на общата електроенергийна мрежа. Коригиращите действия с трансгранична значимост, получени в резултат на първия кръг на координиране не са задължителни и при необходимост могат да бъдат променени при оптимизирането на коригиращите действия по време на следващия кръг на координиране в рамките на един координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност.

Член 15 Информация за налични коригиращи действия с трансгранична значимост

1. Всеки ОПС в ЮИЕ предоставя на РКС в ЮИЕ всички коригиращи действия с трансгранична значимост, набелязани съгласно Член 9(2), за всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред и в рамките на деня, както е описано в Методиката за координиран анализ на сигурността, освен ако дадено коригиращо действие не е налично в съответствие с този Член.
2. Когато се определя дали дадено коригиращо действие, набелязано съгласно Член 9(2), ще бъде предоставено за координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност, всеки ОПС в ЮИЕ се придържа към следните принципи:
    (a) Всеки Свързващ ОПС оценява наличието на всички коригиращи действия с трансгранична значимост съгласно Член 9 (2);
    (b) Всеки свързващ ОПС може да обяви, че дадено коригиращо действие не е налично ако то не може да бъде активирано поради:
        i. непредвидено събитие, или
        ii. планирано или непланирано прекъсване, или
        iii. обявяване на неналичие от трета страна, предоставяща коригиращи действия с трансгранична значимост, или
        iv. всяка друга причина, която е извън отговорността на ОПС в ЮИЕ;

(c) Ако коригиращо действие с трансгранична значимост е условно налично, Свързващият ОПС предоставя на РКС в ЮИЕ и другите ОПС в ЮИЕ условията за наличието му и съответната обосновка.

3. За целите на процеса за координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност, всеки ОПС в ЮИЕ предоставя подходяща информация за всяко налично или условно налично коригиращо действие с трансгранична значимост, която отразява техническите, експлоатационни или процедурни ограничения за коригиращото действие, определени в съответствие с Член 2.
4. За целите на координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред и в рамките на деня всеки ОПС в ЮИЕ предоставя и информация за наличния обем коригиращи действия с трансгранична значимост, отчитайки ограниченията за тях, определени в съответствие с Член 2.
5. ОПС и РКС в ЮИЕ договарят и определят подробна спецификация на необходимите данни за коригиращите действия с трансгранична значимост за всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност. Това включва предварително определен набор от условия за условно наличните коригиращи действия с трансгранична значимост.
6. Ако има втори кръг на координиране на етап координиране при извършване на координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност, всеки ОПС в ЮИЕ предоставя на РКС в ЮИЕ актуализирана информация за наличните коригиращи действия с трансгранична значимост, отчитайки:
    (a) Приетия резултат от последния кръг на координиране за коригиращите действия в съответствие с Член 27 и 28;
    (b) Всяка актуализация на наличието на коригиращи действия с трансгранична значимост, свързана с непланирани или принудителни прекъсвания или промени в графиците за прекъсвания на значими активи;
    (c) Всяка актуализация на наличните обеми коригиращи действия с трансгранична значимост, свързана с най-последните графици за товар и генерация.
7. Ако коригиращите действия с трансгранична значимост са на трета страна или се предоставят от нея, тази срета страна доставчик предоставя на Свързващия ОПС най-добрата и актуална информация за наличието на своите коригиращи действия, включително цялата информация, необходима за координирани анализи на регионалната експлоатационна сигурност. Тази информация се предоставя в рамките на срока, определен от Свързващия ОПС, който изтича малко преди момента на затваряне на пазара, описан в Член 13(6). Предоставяната информация включва поне следното:
    (a) Наличен обем коригиращи действия с трансгранична значимост;
    (b) Технически характеристики и ограничения за тях;
    (c) Информация за цените или разходите за коригиращите действия, която да позволи на Свързващия ОПС и на РКС в ЮИЕ да прогнозират общите разходи за коригиращи действия, в зависимост от оптималния им и/или заявен обем.

Член 16 Системни ограничения

1. ОПС в ЮИЕ могат да приложат системни ограничения в съответствие с Член 2 с цел спазване на ограниченията с оглед на експлоатационната сигурност различни от

граничните стойности на термична устойчивост. Тези системни ограничения се изразяват като гранични стойности на тока (current limits) за отделен мрежов елемент с трансгранична значимост или набор от мрежови елементи и изследвани елементи.

2. Системните ограничения, въведени за целите на динамичната стабилност, се определят на базата на критериите за динамична стабилност на системата в съответствие с Член 38 и 39 от Регламента за ЕС.
3. Преди прилагането на тези системни ограничения, засегнатите ОПС в ЮИЕ предоставят на другите ОПС и на РКС в ЮИЕ по прозрачен начин всички подробности и възможни проучвания за това как е определена и изчислена стойността на всяко специфично системно ограничение. Методиката за модел на общата електроенергийна мрежа и Методиката за координиран анализ на сигурността
4. Когато ОПС в ЮИЕ предложат първо изменение на настоящата Методика, те следва да включат в предложението и следната информация:
    (a) кои ОПС трябва да прилагат системни ограничения;
    (b) какви системни ограничения трябва да бъдат приложени и какви ограничения с оглед на експлоатационната сигурност предполагат те;
    (c) обосновка за това защо трябва да бъдат приложени тези системни ограничения при координирани анализи на регионалната експлоатационна сигурност и защо други мерки не са достатъчни или подходящи; и
    (d) информация за възможните дългосрочни мерки за смекчаване на необходимостта от системни ограничения.

Член 17 Проверка на съответствието и качеството на входните данни

1. РКС в ЮИЕ оценява и следи за съгласуваността и качеството на всеки файл с входни данни, предоставен от всеки ОПС в ЮИЕ в съответствие с Методиката за модел на общата електроенергийна мрежа и Методиката за координиран анализ на сигурността.
2. РКС в ЮИЕ следи дали договорените коригиращи действия с трансгранична значимост са включени в моделите на отделна електроенергийна мрежа, предоставени от всеки ОПС в ЮИЕ.
3. РКС в ЮИЕ информира съответните ОПС в ЮИЕ за установените проблеми в съответствие с параграфи 1 и 2, достатъчно навреме преди началото на оптимизирането на коригиращите действия, за да може ОПО в ЮИЕ да коригират грешките или несъответствията и да предоставят актуализирани файлове с входни данни.

ГЛАВА 2 КООРДИНИРАНЕ

Член 18 Общи разпоредби за процеса по координиране

1. РКС в ЮИЕ координирано с ОПС в ЮИЕ извършва оценката на координираната регионална експлоатационна сигурност за ден напред и в рамките на деня, в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността.
2. Координираният анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред включва два кръга на координиране, а всеки анализ в рамките на деня включва поне един кръг на координиране . Всеки кръг на координиране включва следните стъпки:

(a) Изготвяне на модели на общата електроенергийна мрежа от РКС в съответствие с Методиката за модел на общата електроенергийна мрежа;

(b) Извършване на анализ на преносните потоци и непредвидените ситуации в съответствие с Член 19;

(c) Оптимизиране на коригиращите действия в съответствие с Членове 20 до 26;

(d) Координиране на коригиращите действия с трансгранична значимост в съответствие с Член 27;

(e) Координиране между РИПС в съответствие с Член 28.

3. Оптимизирането на коригиращите действия за всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност се прилага за всички налични коригиращи действия с трансгранична значимост, определени в съответствие с членове 9-11 и Член 15. Всички препоръчани коригиращи действия, получени в резултат на оптимизирането, се вземат предвид за целите на следващите процедури, т.е. координиране на коригиращите действия, валидиране, координиране между РИПС и определяне на разходите за разпределяне.
4. Всички ОПС в ЮИЕ със съдействието на РКС в ЮИЕ заедно определят график за всяка стъпка от координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред и в рамките на деня, в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността и Методиката за модел на общата електроенергийна мрежа. Графикът се публикува на сайта на ENTSO-E.
5. В съответствие с Член 32, по време на координирания анализ в рамките на деня, ОПС и РКС в ЮИЕ преразглеждат договорените но неразпоредени коригиращи действия с трансгранична значимост, определени при координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред или предходния анализ в рамките на деня, както и други налични коригиращи действия (с изключение на разпоредените коригиращи действия), за период подходящ за актуалната оценка в рамките на деня.
6. Информацията за разпоредените коригиращи действия с трансгранична значимост и договорените, но неразпоредени такива в рамките на координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред и в рамките на деня, се архивира от РКС в ЮИЕ.

Член 19 Анализ на експлоатационната сигурност

1. РКС в ЮИЕ извършва анализ на експлоатационната сигурност, използвайки модела на общата електроенергийна мрежа, изготвен в съответствие с Методиката за модела на общата електроенергийна мрежа. Анализът на сигурността се извършва при отчитане на последния списък с непредвидени ситуации, както и последния списък с мрежови елементи с трансгранична значимост и с изследвани елементи, предоставени от ОПС в ЮИЕ.
2. Анализът на експлоатационната сигурност се извършва с прилагане на изчисление на потоците променлив ток. При евентуален случай на отклонение на потоци променлив ток (в конкретни извънредни ситуации), като заместващо решение могат да се използват потоците постоянен ток.
3. РКС в ЮИЕ предоставя на всички ОПС в ЮИЕ резултатите от анализа на експлоатационната сигурност. Тези резултати съдържат поне:

(a) приложените гранични стойности на тока (current limits) за мрежовите елементи с трансгранична значимост и изследваните елементи;

(b) актуалното натоварване на мрежовите елементи с трансгранична значимост с извънредна ситуация и изследваните елементи с извънредна ситуация;

(c) приложените граници на напрежение;

(d) изчислените напрежения за модела на общата електроенергийна мрежа;

(e) случаи на отклонение на потоци променлив ток и резултати за възможни заместващи потоци постоянен ток.

4. ОПС в ЮИЕ имат възможност да валидират преносните потоци и резултатите от анализа на експлоатационната сигурност. Това валидиране цели да установи грешки във входните данни, които биха направили резултата от анализа на експлоатационната сигурност нереалистичен, и да позволи на ОПС в ЮИЕ да коригират тези грешки. При установяване на грешки във входните данни, съответният ОПС в ЮИЕ следва да ги актуализира.

Член 20 Оптимизиране на коригиращо действие

1. ОПС в ЮИЕ и РКС оптимизират коригиращите действия с трансгранична значимост , за да открият по координиран начин най-ефективните и икономически ефикасни коригиращи действия, на базата на следните принципи:

(a) Оптимизирането на коригиращите действия с трансгранична значимост се прави при разглеждане на всички налични коригиращи действия съгласно Член 15;

(b) При оптимизирането се вземат предвид всички ограничения за коригиращи действия в съответствие с Член 21;

(c) Оптимизирането цели да намали нарушенията на експлоатационната сигурност на мрежови елементи с трансгранична значимост в съответствие с Член 22;

(d) Оптимизирането цели да намали нарушенията на експлоатационната сигурност на мрежови елементи с трансгранична значимост в съответствие с Член 23;

(e) Оптимизирането има за цел да гарантира икономическа ефективност чрез минимизиране на разходите за коригиращи действия, както и ефективността на коригиращите действия при разрешаване на нарушенията на експлоатационната сигурност в съответствие с Член 24;

(f) Оптимизирането следва да осигури баланс на коригиращите действия с трансгранична значимост в съответствие с Член 25;

(g) При оптимизирането се отчитат вариациите в прогнозите и пазарната активност в съответствие с Член 26.

Член 21 Ограничения за коригиращи действия с трансгранична значимост

1. При оптимизирането на коригиращите действия, за определяне на най-ефективните и икономически ефикасни коригиращи действия с трансгранична значимост за всички времеви печати, които се оптимизират, се вземат предвид всички ограничения, определени в Член 2 и предоставени от ОПС в ЮИЕ в съответствие с Член 13, включително времевите ограничения.
2. При оптимизирането на коригиращите действия за координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред, се оптимизират всички времеви печати за

експлоатационния ден.

3. При оптимизирането на коригиращите действия за координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност в рамките на деня, се оптимизират всички останали времеви печати до края на експлоатационния ден.
4. При оптимизирането на коригиращите действия за координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред и в рамките на деня, се вземат предвид всички ограничения съгласно Член 2(4) за разпоредени коригиращи действия за предишни времеви печати.

Член 22 Намаляване на нарушенията на експлоатационната сигурност

1. При извършване на координирани анализи на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред и в рамките на деня, ОПС и РКС в ЮИЕ установяват нарушения на експлоатационната сигурност. Тези нарушения могат да бъдат решавани чрез оптимизиране на коригиращите действия при координирането на коригиращите действия с трансгранична значимост в съответствие с Член 27. Оптимизирането има за цел да намали потоците през мрежовите елементи с трансгранична значимост в нормално състояние или след настъпване на непредвидена ситуация до приложимите гранични стойности на тока (current limits). Граничните стойности на ток представляват граничните стойности на термична устойчивост на мрежов елемент с трансгранична значимост (за постоянно и за временно допустимо преносно натоварване), ако в настоящата Методика не е определено друго.
2. Граничните стойности на термична устойчивост на мрежовите елементи с трансгранична значимост се определят както следва:
    (a) Сезонна гранична стойност, която е фиксирана гранична стойност за всички часове за всеки от четирите сезона.
    (b) Динамична гранична стойност, която е стойност на час, отразяваща промените в условията на околната среда.
    (c) Фиксирани гранични стойности за всички часове при специфични ситуации, когато физическата гранична стойност отразява способността на далекопроводи, кабели или оборудване на подстанции, инсталирано в първичните електрически вериги (например прекъсвач или разединител) и граничните стойности не зависят от условията на околната среда.
3. ОПС в ЮИЕ се стремят постепенно да преустановят използването на сезонни гранични стойности съгласно параграф 2(a) и да ги заменят с динамични гранични стойности в съответствие с параграф 2(b), когато ползите са по-големи от разходите. След края на всяка календарна година, всеки ОПС анализира всички свои мрежови елементи с трансгранична значимост, за които се прилагат сезонни гранични стойности и на които е имало претоварване в поне 0,1% от времевите печати за предходната календарна година, очакваното намаление на разходите за коригиращи действия и увеличение на икономическите ползи от единно обединение за ден напред и в рамките на деня в следващите 10 години, в резултат на прилагането на динамични гранични стойности, и ги сравнява с разходите за прилагане на динамични гранични стойности. Всеки ОПС предоставя този анализ на РКС в ЮИЕ и всички ОПС в ЮИЕ докладват тези анализи на регулаторните органи в ЮИЕ. Ако при отчитане на други планирани инвестиции анализът

на разходите и ползите е положителен, съответният ОПС прилага динамични гранични стойности в рамките на три години след края на анализираната календарна година. В случай на междусистемни връзки, съответният ОПС съдейства за извършване на този анализ и изпълнение, когато е приложимо.

4. За справяне с нарушения на други ограничения с оглед на експлоатационната сигурност, като нарушения на напрежението, нарушения на граничните стойности за токове на късо съединение или нарушения на граничните стойности за стабилност, всеки ОПС в ЮИЕ трябва да извършва местна оценка и анализ на дългосрочната експлоатационна сигурност в съответствие с Членове 31, 38 и 73 на Регламента за ЕС. Тези нарушения могат да бъдат решавани чрез координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност по време на координирането на коригиращите действия с трансгранична значимост в съответствие с Член 27. При противодействие на тези нарушения чрез прилагане на допълнителни ограничения за коригиращите действия с трансгранична значимост, засегнатият ОПС в ЮИЕ предоставя на другите ОПС и на РКС в ЮИЕ по прозрачен начин причините за тези ограничения.

5. ОПС в ЮИЕ могат да прилагат системни ограничения, които отчитат други ограничения с оглед на експлоатационната сигурност, посочени в параграф 4, с цел оптимизирането на коригиращите действия да не предизвика нови или да не влоши съществуващи основни нарушения на експлоатационната сигурност. Оптимизирането на коригиращите действия обаче не решава тези нарушения, а те следва да бъдат решени в съответствие с параграф 4.
6. При координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност в рамките на деня, откриването на нарушения на граничните стойности за ток съгласно параграф 1 се прави за моделите на общата електроенергийна мрежа, които не включват договорени, но неразпоредени коригиращи действия с трансгранична значимост.
7. Оптимизацията на коригиращите действия цели да установи оптимални такива от списъка с налични коригиращи действия с трансгранична значимост в съответствие с Член 15, за намаляване на нарушенията на приложимите гранични стойности на тока (current limits) на мрежовите елементи с трансгранична значимост в нормално състояние и при всички извънредни ситуации, установени в съответствие с параграф 1.
8. Оздравителни коригиращи действия с трансгранична значимост се използват за намаляване на нарушения на експлоатационната сигурност в случай на извънредна ситуация, когато не е надвишено временното допустимо преносно натоварване на мрежов елемент. При разглеждане на всички препоръчани превантивни и оздравителни коригиращи действия с трансгранична значимост, следва да се спазва постоянното допустимо преносно натоварване на мрежовите елементи с трансгранична значимост.

Член 23 Избягване на допълнителни нарушения на експлоатационната сигурност на мрежови елементи с трансгранична значимост и изследвани елементи

1. Активирането на коригиращи действия с трансгранична значимост, определени при оптимизирането на коригиращите действия, с цел намаляване на нарушенията на експлоатационната сигурност на трансгранично значими мрежови елементи:
   (a) не следва да води до допълнителни нарушения на експлоатационната сигурност

и ограниченията с оглед на експлоатационната сигурност на трансгранично значими мрежови елементи; и

(b) не следва да влошава евентуално налични нарушения за експлоатационната сигурност на изследвани елементи в съответствие с Член 6.

2. При поискване от ОПС в ЮИЕ и в случай, че изследван елемент ограничава оптимизирането на коригиращите действия при съществена честота, ОПС в ЮИЕ, който е определил този изследван елемент, следва да направи всичко възможно, за да намали ограничаващото му естество, например чрез увеличение на виртуалния му положителен марж на товара.

Член 24 Икономическа ефикасност и ефективност

1. При оптимизирането на коригиращите действия се определя оптимален набор от коригиращи действия с трансгранична значимост и техните обеми, за изпълнение на следните цели (в приоритетен ред):
   (a) намаляване на нарушенията на експлоатационната сигурност в съответствие с Член 22 и 23;
   (b) минимизиране на общата сума на разходите и приходите от коригиращи действия с трансгранична значимост; и
   (c) минимизиране на броя и обема коригиращи действия с трансгранична значимост.
2. Ако при оптимизирането на коригиращите действия не бъде намерено решение на базата на трите цели, дефинирани в параграф 1, те могат да бъдат ограничени до минимално необходимата степен и приоритетният им ред да бъде обърнат, за да се намери решение.
3. Оптимизирането на коригиращите действия следва да отчита ефекта на коригиращите действия с трансгранична значимост върху нарушенията на експлоатационната сигурност с фактор на въздействие на коригиращо действие (RAIF), който определя въздействието на всяко коригиращо действие върху потоците на мощност или ток на мрежовите елементи с трансгранична значимост и изследваните елементи, като функция на номиналните им потоци на мощност или ток.
4. Ако оптимизирането на коригиращите действия не доведе до намаляване на всички нарушения на експлоатационната сигурност, то предоставя цялата значима информация за оставащите нарушения на експлоатационната сигурност.

Член 25 Енергиен баланс на коригиращите действия с трансгранична значимост

1. За да гарантира енергийния баланс на електроенергийната система след активиране на коригиращи действия с трансгранична значимост, оптимизирането на коригиращите действия следва да гарантира, че оптимизираните коригиращи действия не предизвикват енергийни небаланси и могат да бъдат активирани по начин, който не предизвиква енергийни небаланси в никой времеви интервал.

Член 26 Устойчивост

1. Отчитайки всички принципи, въведени в Членове 21 до 25, оптимизирането на коригиращите действия следва да гарантира, че набелязаните коригиращи действия за намаляване на нарушения на експлоатационната сигурност на мрежови елементи с трансгранична значимост са достатъчно устойчиви на промени в прогнозираните потребление, производство от ВЕИ и активност на пазара, и позволяват на ОПС в ЮИЕ да управляват контролните си зони без нарушения на експлоатационната сигурност.
2. При изключителни ситуации, като например, но не само, непредсказуема поява на вятърен фронт или снеговалеж върху фотоволтаични модули, когато точността на една или повече от прогнозните променливи, включени в моделите на отделна електроенергийна мрежа, е недостатъчна, за да позволи точно установяване на нарушения на експлоатационната сигурност, ОПС в ЮИЕ имат право да променят граничните стойности за ток за своите мрежови елементи с трансгранична значимост, описани в Член 22, за регионалните процедури за ден напред и в рамките на деня, в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността.
3. Засегнатите ОПС информират своевременно ОПС в ЮИЕ и РКС в случай на прилагане на параграф 2, като предоставят поне следната информация:
    (a) Мрежови елементи с трансгранична значимост и времеви печати, които са засегнати от прилагането на параграф 2;
    (b) Прогноза за периода от време, за който е необходимо прилагане на параграф 2.
4. При прилагане на параграф 2, засегнатите ОПС в ЮИЕ, след поискване от страна който и да е ОПС в ЮИЕ, предоставят на другите ОПС и на РКС в ЮИЕ обосновка за решението си.
5. РКС в ЮИЕ следи за необходимостта, ефективността и въздействието от намаляването на граничните стойности за ток, приложено в съответствие с параграф 2, и докладва на всички ОПС в ЮИЕ. При такова докладване, всички ОПС в ЮИЕ могат, в съответствие с правилата за управление по Член 36, да приемат да изключат от разходите за разпределяне допълнителните разходи за коригиращи действия с трансгранична значимост в резултат на намалените гранични стойности на тока (current limits).

Член 27 Координиране на коригиращите действия с трансгранична значимост

1. РКС в ЮИЕ препоръчва изпълнението на най-ефективните и икономически ефикасни коригиращи действия с трансгранична значимост, набелязани при оптимизирането на коригиращите действия за Свързващия ОПС, и информират най-малко всички засегнати от тези действия ОПС за препоръките си.
2. В съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността, Член 78(4) на Регламента за ЕС и Член 42(2) на Регламента за електроенергията, по време на всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност, препоръчаните коригиращи действия с трансгранична значимост следва да се считат за приети, освен ако са отхвърлени от:
    (a) всеки Засегнат ОПС (включително Свързващ ОПС) поради това, че изпълнението на конкретно коригиращо действие ще предизвика нарушения на експлоатационната сигурност;

(b) Свързващ ОПС поради това, че препоръчаното коригиращо действие вече не е налично;

3. Ако ОПС в ЮИЕ отхвърли препоръчани коригиращи действия с трансгранична значимост, той предоставя на РКС в ЮИЕ и на другите ОПС в ЮИЕ ясни причини за отхвърлянето, включително доказателства за изтъкнатите причини за отхвърляне.
4. Ако ОПС в ЮИЕ отхвърли препоръчани коригиращи действия с трансгранична значимост, освен когато предложените коригиращи действия не са налични, РКС в ЮИЕ координирано със съответния ОПС прави последваща оценка при поискване от всеки ОПС или РКС в ЮИЕ, за да определи допълнителните разходи и ефект върху претоварването в резултат на отхвърлените коригиращи действия. Тези разходи и ефект се сравняват с разходите (и ефекта върху претоварването) при възможни коригиращи действия (с и без трансгранична значимост), които не са препоръчани от РКС в ЮИЕ и с които би било избегнато отхвърлянето на препоръчано коригиращо действие с трансгранична значимост. Ако препоръчвано коригиращо действие с трансгранична значимост бива отхвърляно често от ОПС в ЮИЕ поради конкретна причина, РКС в ЮИЕ координирано с отхвърлящия ОПС, прави последваща оценка, както е описано по-горе. Отхвърлящият ОПС също така предлага и прилага смекчаващи мерки за избягване на подобни отхвърляния в бъдеще.
5. При отхвърляне на препоръчано коригиращо действие с трансгранична значимост, засегнатите ОПС в ЮИЕ координират с РКС и с други ОПС в ЮИЕ за намиране и планиране на алтернативни коригиращи действия, отчитайки разходите и ефикасността за намаляване на нарушенията на експлоатационната сигурност по координиран начин в съответствие с настоящата методика и Методиката за координиран анализ на сигурността. Съгласно Член 78(2)(a) от Регламента за ЕС, РКС в ЮИЕ може да препоръча алтернативни коригиращи действия с трансгранична значимост, различни от тези, набелязани от засегнатите ОПС в ЮИЕ.

Член 28 Координиране между РИПС

1. В съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността, РКС в ЮИЕ и други подходящи РКС, координирано с ОПС в ЮИЕ намаляват нарушенията на експлоатационната сигурност на Мрежови елементи с трансгранична значимост и наслагване и координира наслагването на коригиращи действия, които влияят на този мрежов елемент.
2. В съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността, РКС в ЮИЕ прави оценка на междурегионалната експлоатационна сигурност със съответните други РКС. При това РКС в ЮИЕ отчита и координира със съответните РКС използването на коригиращи действия, налични в засегнатите РИПС.
3. РКС в ЮИЕ координирано със Свързващите ОПС и Свързващите ОПС за мрежови елементи с трансгранична значимост оценяват дали засегнатите коригиращи действия и мрежови елементи с трансгранична значимост се припокриват в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността;

ГЛАВА 3 ВАЛИДИРАНЕ

Член 29 Сесия за валидиране

1. В края на координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността, РКС и ОПС в ЮИЕ консолидират резултатите от анализа и валидират коригиращите действия с трансгранична значимост, които са договорени в рамките на анализа.

Член 30 Резултат от валидирането

1. След сесията за валидиране, РКС в ЮИЕ архивира всички разпоредени и всички договорени, но неразпоредени коригиращи действия с трансгранична значимост.
2. РКС в ЮИЕ докладва за оставащи нарушения на експлоатационната сигурност. На базата на тази информация, ОПС в ЮИЕ определят следващите стъпки, които могат да включват, без ограничение, оценка на координираната регионална експлоатационна сигурност в рамките на деня или процедура за бързо активиране.
3. РКС в ЮИЕ гарантира, че резултатите и решенията ще са налични за всички ОПС в ЮИЕ.
4. РКС в ЮИЕ архивира всички необходими данни за годишния доклад в съответствие с Член 17 от Регламента за ЕС.

ГЛАВА 4 ПРИЛАГАНЕ НА КОРИГИРАЩИ ДЕЙСТВИЯ

Член 31 Активиране на коригиращи действия с трансгранична значимост

1. Всеки Свързващ ОПС активира коригиращи действия с трансгранична значимост във възможно най-късния момент съвместим с техническите, оперативните и процедурните ограничения на ресурсите в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността.
2. При процедура за бързо активиране, всеки ОПС в ЮИЕ има правото да поиска преоценка на разпоредените коригиращи действия с трансгранична значимост или на вече активирани коригиращи действия, ако тези действия вече не са необходими, и отчитайки техническите, оперативните и процедурните ограничения. Засегнатите ОПС преоценяват разпоредените коригиращи действия с процедура за бързо активиране в съответствие с Член 33.
3. За да предотвратят възможността ефектът от активирани коригиращи действия с трансгранична значимост върху експлоатационната сигурност да бъде намален от допълнителна междузонова търговия, ОПС в ЮИЕ могат:
    (a) да попречат на нетирането на трансгранични графици, получени в резултат на активирани коригиращи действия, с междузонови преносни способности и да попречат тези графици да увеличат междузоновите преносни способности в направленията, в които допълнителната търговия може да влоши експлоатационната сигурност;
    (b) като последна възможна мярка, да променят междузоновите преносни способности извън процеса на координирано изчисляване на преносна способност съгласно методика за изчисление на преносна способност за ден напред и в рамките на деня за РИПС ЮИЕ, ако:
        i. изчакването до следващото изчисляване на преносната способност би

застрашило експлоатационната сигурност; и

ii. допълнителната междузонова търговия би предизвикала нарушения на експлоатационната сигурност, чието решаване не би било възможно с наличните коригиращи действия.

Член 32 Обмисляне на коригиращи действия в следващия модел на отделна електроенергийна мрежа

1. Всички договорени коригиращи действия с трансгранична значимост се класифицират на базата на възможността да бъдат преразгледани при последващ координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност:
   (a) Ако времето за активиране на договорено коригиращо действие с трансгранична значимост не позволява да бъде изчакан следващия координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност за евентуална преоценка, то това коригиращо действие се класифицира като разпоредено коригиращо действие. Само процедура за бърза активация може да промени статута на такова разпоредено коригиращо действие.
   (b) Ако договорено коригиращо действие с трансгранична значимост може да бъде преразгледано при следващата оценка на координираната регионална експлоатационна сигурност, то това коригиращо действие се класифицира като договорено, но неразпоредено коригиращо действие.
2. Всеки ОПС в ЮИЕ включва договорените коригиращи действия, определени при последния координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност, в моделите на отделна електроенергийна мрежа в рамките на деня, както е предвидено в Методиката за координиран анализ на сигурността. Информацията за всички коригиращи действия с трансгранична значимост, договорени при оценката на координираната регионална експлоатационна сигурност за ден напред и в рамките на деня, се архивира от РКС в ЮИЕ.
3. РКС в ЮИЕ следят за включването на договорените коригиращи действия в моделите на отделна електроенергийна мрежа в съответствие с Методиката за координиран анализ на сигурността.

РАЗДЕЛ 5 ПРОЦЕДУРА ЗА БЪРЗО АКТИВИРАНЕ

Член 33 Процедура за бързо активиране

1. Процедурата за бързо активиране се приема за резервно решение в ситуации, когато вече не е възможно координиране чрез координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност поради недостатъчно време и описаната в Член 18 обичайна процедура не може да бъде правилно изпълнена.
2. При нови обстоятелства (определени в параграф 3), които водят до установяване на нарушения на експлоатационната сигурност на мрежови елементи с трансгранична значимост (в нормално състояние или след настъпване на непредвидена ситуация):
   (a) между два координирани анализа на регионалната експлоатационна сигурност, когато е необходимо бързо активиране на коригиращи действия поради невъзможност да се изчака до следващия координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност; или

(b) след последния координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност,

Свързващият ОПС задейства процедурата за бързо активиране, за намаляване на нарушенията на експлоатационната сигурност на тези мрежови елементи.

3. Процедурата за бързо активиране може да бъде задействана поради следните обстоятелства:
   (a) Разпоредените коригиращи действия вече не са налични поради неочаквана техническа неразполагаемост на основни активи и трябва да бъдат активирани алтернативни коригиращи действия; и
   (b) Установени са нови нарушения на експлоатационната сигурност и те не могат да бъдат разрешени със следващия координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност.
4. По време на процедурата по бързо активиране Свързващият ОПС и Засегнатите ОПС се координират помежду си, за да изготвят план и да активират алтернативни или допълнителни коригиращи действия с трансгранична значимост, за да намалят нарушенията на експлоатационната сигурност по координиран начин, при спазване на съответните разпоредби на Методиката за координиран анализ на сигурността. Трябва да бъдат избягвани нови нарушения на експлоатационната сигурност в резултат на тези коригиращи действия.
5. В процеса на бързо активиране може да се приложи активиране както на превантивни, така и на оздравителни коригиращи действия.
6. В процеса на бързо активиране ОПС в ЮИЕ могат да активират коригиращи действия с трансгранична значимост при пряко координиране със Засегнатите ОПС в съответствие с принципите за координиране на коригиращите действия, описани в Методиката за координиран анализ на сигурността.
7. ОПС в ЮИЕ, който активира коригиращи действия с трансгранична значимост чрез процедура за бързо активиране, предоставя на РКС в ЮИЕ съответната информация, на която се базира решението за активирането им.
8. Процедурата за бързо активиране приключва, когато коригиращите действия с трансгранична значимост бъдат определени, координирани и договорени. Тези коригиращи действия се приемат за договорени коригиращи действия.
9. ОПС в ЮИЕ включват промените във връзка с активирани коригиращи действия в процедура за бързо активиране в следващия съответен модел на отделна електроенергийна мрежа.

РАЗДЕЛ 6 ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ВХОДНИ ДАННИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА РАЗХОДИТЕ

Член 34 Входни данни за разпределяне на разходите за коригиращи действия с трансгранична значимост

1. Разходите за разпоредени коригиращи действия с трансгранична значимост от всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност се разпределят в съответствие с методиката за разпределяне на разходите. Разпределят се и разходите за коригиращи действия, които са разпоредени при процедура за бързо активиране при

обстоятелства, описани в Член 33(3)(a). Разпределяне на разходите съгласно методиката не се прилага за коригиращи действия, които са разпоредени при процедура за бързо активиране съгласно Член 33(3)(b). Разходите за тези коригиращи действия се поемат от Свързващия/ите ОПС за мрежови елементи с трансгранична значимост, които задействат процедурата за бързо активиране.

2. Методиката за разпределяне на разходите се изпълнява независимо, за всяка оценка на координираната регионална експлоатационна сигурност. Входните данни за разпределяне на разходите за коригиращи действия от даден координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност, като модел на общата електроенергийна мрежа, договорени, но неразпоредени коригиращи действия и разпоредени коригиращи действия с трансгранична значимост, се определят изключително от данните, използвани и получени в резултат на този координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност. Разходите за и/или приходите от всеки анализ се определят само за разпоредените коригиращи действия в резултат на анализа.
3. ОПС и РКС в ЮИЕ определят за всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност общите разходи и/или приходи, които ще бъдат разпределени между ОПС в ЮИЕ в съответствие с методиката за разпределяне на разходите.
4. Разходите за и/или приходите от разпоредени коригиращи действия се определят на базата на цените и разходите, предвидени от ОПС и използвани при оптимизирането на коригиращите действия, и обемите на коригиращите действия, разпоредени при оптимизирането или при последващо координиране в съответствие с Член 27.
5. Всяко отклонение на разходите и/или приходите в резултат на разлики между:
   (a) цените и разходите за обем, предвидени от ОПС за извършване на оптимизиране на коригиращите действия; и
   (b) окончателните направени разходи за обем или разходите за обем, когато трета страна изпълнява коригиращите действия с трансгранична значимост,

   също подлежат на разпределяне в съответствие с методиката за разпределяне на разходите.
6. Отклоненията на разходите и/или приходите в резултат на разминаване на обема на разпоредените и на изпълнените коригиращи действия не подлежат на разпределяне.
7. Всички ОПС и РКС в ЮИЕ наблюдават отклоненията на разходите за и/или приходите от разпоредените коригиращи действия с трансгранична значимост в съответствие с параграф 5, и установяват системни отклонения или потенциална злоупотреба в резултат на тези отклонения. Ако бъде установена злоупотреба, ОПС в ЮИЕ имат право да откажат конкретно отклонение да бъде включено в разходите за разпределяне в съответствие с принципите за управление по Член 36.
8. Всички ОПС и РКС в ЮИЕ наблюдават ефекта на отклоненията на разходите за и/или приходите от разпоредените коригиращи действия с трансгранична значимост в съответствие с параграф 5 върху ефикасността и ефективността на оптимизирането на коригиращите действия. Това наблюдение следва да се фокусира върху загубата на икономическа ефективност, както и върху евентуалната ефективност на оптимизирането на коригиращите действия, породени от отклоненията.
9. За коригиращи действия, които имат съществени отклонения съгласно параграф 5, всички ОПС в ЮИЕ и РКС определят смекчаващи мерки за минимизиране на въздействието на тези отклонения върху оптимизирането на коригиращите действия и разпределянето на

разходите.

10. Всички ОПС в ЮИЕ определят, разпределят и уреждат текущите разходи за и/или приходи от разпоредени коригиращи действия, които подлежат на разпределяне и уреждане не по-късно от 30 дни след края на календарния месец. Всички корекции на текущите разходи за и/или приходи от разпоредени коригиращи действия, се правят, разпределят и уреждат не по-късно от 90 дни след края на календарния месец. Всички отклонения в разходите и приходите след този срок не подлежат на разпределяне съгласно методиката за разпределяне на разходите.
11. Всички ОПС в ЮИЕ определят и изчисляват всички параметри и данни в резултат на всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност, които са необходими като входни данни за разпределянето на разходите, както е определено в методиката за разпределяне на разходите, включително конкретните версии на моделите на общата електроенергийна мрежа от всеки анализ.

РАЗДЕЛ 7 МОНИТОРИНГ И ИЗПЪЛНЕНИЕ

Член 35 Докладване и мониторинг

1. РКС в ЮИЕ записва и предоставя необходимите данни, за да даде възможност на ОПС и РКС в ЮИЕ да изпълняват задълженията си съгласно настоящата методика, методиката за разпределяне на разходите и Членове 14 и 17 от Регламента за ЕС. Тези данни се съхраняват за поне 3 години и се предоставят на регулаторните органи в ЮИЕ при поискване.
2. ОПС и РКС в ЮИЕ извършват регулярен мониторинг на ефективността, ефикасността и стабилността на процедурата за координиране на регионалната експлоатационна сигурност след въвеждането ѝ. Това по-конкретно включва следното:
    (a) Наблюдение на входните данни и включване на договорени коригиращи действия с трансгранична значимост в модели на отделна електроенергийна мрежа в съответствие с Членове 17 и 33;
    (b) Наблюдение на отклоненията между индикативни и реализирани цени и/или разходи за коригиращи действия с трансгранична значимост и тяхното отражение върху ефективността и ефикасността на оптимизирането на коригиращите действия в съответствие с Член 34;
    (c) Проследяване на необходимостта, ефективността и ефекта от намаляването на граничните стойности за ток поради промени в прогнозите за потребление, производство от ВЕИ и пазарна активност в съответствие с Член 26;
    (d) Наблюдение на случаите и причините за използване на процедура за бързо активиране съгласно Член 33; и
    (e) Проследяване на необходимостта, ефективността и ефекта от нарушенията на експлоатационната сигурност на изследвани елементи в съответствие с Член 23.
3. ОПС и РКС в ЮИЕ изготвят и подават до регулаторните органи в ЮИЕ два пъти годишно доклад за ефикасността и ефективността на процеса по координиране на регионалната експлоатационна сигурност. Той включва по-конкретно следното:
    (a) Докладване на случаите и ефекта от отказани коригиращи действия с

трансгранична значимост в съответствие с Член 27;

(b) Докладване на отклоненията между индикативните и реализирани цени и/или разходи за коригиращи действия с трансгранична значимост, тяхното влияние върху ефикасността и ефективността на оптимизирането на коригиращите действия, както и възможните злоупотреби и откази за включвани на тези отклонения към разходите за разпределяне в съответствие с Член 34 и Член 35(2)(b);

(c) Докладване на входните данни и включване на договорени коригиращи действия с трансгранична значимост в модели на отделна електроенергийна мрежа в съответствие с Членове 35(2)(a);

(d) Докладване относно устойчивостта на коригиращите действия с трансгранична значимост в съответствие с Член 35(2)(c);

(e) Докладване на случаите и причините за използване на процедура за бързо активиране в съответствие с Член 35(2)(e).

4. ОПС в ЮИЕ и РКС предоставят на регулаторните органи в ЮИЕ при поискване от тях следните данни във връзка с процеса на координиране на регионалната експлоатационна сигурност:

(a) За всеки времеви печат, всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност и всеки елемент с трансгранична значимост с извънредна ситуация, облекчена с оптимизиране на коригиращите действия: Списъка с елементите с трансгранична значимост с извънредна ситуация, облекчена с оптимизиране на коригиращите действия, приложими гранични стойности на тока (current limits) и потоците;

(b) За всеки времеви печат, всеки координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност и всяко коригиращо действие с трансгранична значимост, препоръчано при оптимизиране на коригиращите действия, и разпоредено коригиращо действие: Цените и/или разходите, направени за оптимизирането на коригиращите действия, обемите, определени при оптимизирането, вида коригиращи действия, разпоредения обем коригиращи действия, окончателно уредените разходи за коригиращи действия с трансгранична значимост;

(c) Натоварването на мрежови елементи с трансгранична значимост с извънредна ситуация по точка (a) в реално време (на базата например на моментни “снимки” в реално време).

5. ОПС в ЮИЕ и РКС консултират и координират с регулаторните органи в ЮИЕ подробна спецификация на изброените по-горе изисквания за докладване и данни. Регулаторните органи в ЮИЕ имат право да поискат допълнително докладване и предоставяне на данни, координирано с ОПС и РКС в ЮИЕ, или да оттеглят изискването за конкретно докладване или предоставяне на данни, ако счетат, че вече няма основания за него. ОПС в ЮИЕ, РКС и регулаторните органи си сътрудничат за избягване на дублиране на изискванията за докладване и предоставяне на данни.

6. Всеки ОПС в ЮИЕ изготвя описание на националните правила и процедури за активиране на коригиращи действия, с конкретен фокус върху действията за повторно диспечиране.

Това описание включва цялата подходяща информация, необходима за разбирането за тези правила и процедури. Във връзка с компенсирането на действията за повторно диспечиране на база разходите, описанието следва ясно да изброява различните разходни категории и да описва кои разходни категории следва да се считат за направени разходи по методиката за разпределяне на разходите. То включва и планиране за бъдещото развитие на тези правила и оценка на възможните несъответствие с настоящата Методика. Тази оценка се актуализира на годишна база и се предоставя на РКС, ОПС и регулаторните органи в ЮИЕ.

Член 36 Правила във връзка с управлението и вземането на решения от ОПС в ЮИЕ

1. Всички ОПС в ЮИЕ си сътрудничат за въвеждането и прилагането на настоящата Методика за повторно диспечиране и насрещна търговия. Това сътрудничество се осъществява чрез общи органи, в които всеки ОПС има поне един представител. Членовете на общите органи се стремят да вземат единодушни решения. Когато не може да бъде постигнато единодушие, се прилага гласуване с квалифицирано мнозинство, на базата на принципите за гласуване, установени с Член 9(3) на Регламент САСМ.
2. Всички ОПС в ЮИЕ създават ръководен комитет, включващ по един представител на всеки ОПС в ЮИЕ. Ръководният комитет взема задължителни решения по всички дела и въпроси, свързани с изпълнението и прилагането на настоящата Методика. Ръководният комитет приема правила за дейността си.
3. Ръководният комитет действа като орган за решаване на спорове между ОПС в ЮИЕ във връзка с изпълнението и прилагането на настоящата Методика. Ръководният комитет решава проблеми и спорове във връзка със следните въпроси, но не само:
    (a) Решаване на спорове относно тълкуването на аспекти на тази Методика, които може да не са ясни;
    (b) Решаване на спорове относно избора на модели, необходими за изпълнение и прилагане на тази методика, които не са дефинирани в нея; и
    (c) Решаване на възможни спорове относно прилагането и изпълнението на тази Методика, включително спорове във връзка с разпоредбите, уреждащи ежедневната работа, но изключващи самата ежедневна работа.

Член 37 Изпълнение

1. Настоящата Методика се привежда в изпълнение в две стъпки. При първата стъпка всички ОПС и РКС в ЮИЕ изпълняват първата стъпка по изпълнение на Методиката, както е описано в параграфи 2, 3 и 5. При втората стъпка всички ОПС в ЮИЕ и РКС изпълняват втората стъпка по изпълнение на Методиката, както е описано в параграфи 4 и 5.
2. Всички ОПС в ЮИЕ и РКС правят първата стъпка по изпълнение на Методиката в рамките на срока за изпълнение, определен с методиката по Член 76 от Регламента за ЕС. На първата стъпка по изпълнение на Методиката следва да бъдат изпълнени поне следните изисквания:
    (a) Извършване на координиран анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред;
    (b) Разпределяне на разходите за координиран анализ на регионалната

експлоатационна сигурност за ден напред в съответствие с методиката за разпределяне на разходите;

(c) Оптимизирането на коригиращите действия за координирания анализ на регионалната експлоатационна сигурност за ден напред трябва да включва поне оптимизиране на ресурсите за повторно диспечиране и фазорегулиращите трансформатори;

3. Първата стъпка по изпълнение на Методиката може да включва друго опростяване на Методиката, което не нарушава съществено изискванията съгласно параграф 2. Опростяванията се съгласуват с регулаторните органи в ЮИЕ.
4. Всички ОПС в ЮИЕ и РКС правят втората стъпка по изпълнение на Методиката в рамките на срока за изпълнение, определен с методиката по Член 76 от Регламента за ЕС за настоящата Методика. На втората стъпка по изпълнение на Методиката следва да бъдат изпълнени всички нейни изисквания и тя да бъде допълнена с изпълнението на методиката за разпределяне на разходите.
5. Процесът на осъществяване на двете стъпки на Методиката включва разработване, изпитване и въвеждане на IT инструменти, както и системи и процедури, необходими за подпомагане на Методиката.
6. Всички ОПС в ЮИЕ и РКС следят отблизо процеса на изпълнение на Методиката в Основния РИПС и се стрелят да приложат същите инструменти, системи и процедури на Методиката в РИПС ЮИЕ, когато това е обосновано.
7. Всички ОПС в ЮИЕ и РКС разработват подробен план за изпълнение на настоящата Методика и го актуализират редовно. Планът за изпълнение дефинира:
   (a) ясни задачи за изпълнение, етапи и резултати, за които всеки ОПС и РКС в ЮИЕ отговаря самостоятелно; и
   (b) ясни задачи за изпълнение, етапи и резултати, за които всеки ОПС в ЮИЕ и РКС отговарят заедно.
8. Всички ОПС в ЮИЕ със съдействието на РКС в ЮИЕ редовно предоставят на регулаторните органи в ЮИЕ следната информация във връзка с изпълнението на настоящата Методика:
   (a) Плана за изпълнение и редовните му актуализации;
   (b) Информацията за напредъка на изпълнение по отношение на индивидуалните и общите стъпки на изпълнение, етапите и резултатите;
   (c) своевременно, възможните рискове от забавяне на изпълнението и възможни варианти за намаляване на забавянето;
   (d) отделните лица, отговорни за забавяния при изпълнение на задачите, етапите и резултатите при самостоятелна отговорност; и
   (e) приноса на отделни лица за неизпълнение на задачите, непостигане на етапите и резултатите при съвместна отговорност.
9. След приемане на настоящата Методика и по време на изпълнението й, всички ОПС и РКС в ЮИЕ се стремят да продължат да подобряват съществуващите процедури за координиран анализ на сигурността в ЮИЕ и анализ на регионалната експлоатационна сигурност в рамките на деня.

РАЗДЕЛ 8 ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Член 38 Публикуване на това предложение

1. При одобрение от НРО в ЮИЕ, всеки ОПС в ЮИЕ публикува настоящата Методика за повторно диспечиране и насрещна търговия на интернет сайта си в съответствие с Член 9(14) на Регламент САСМ.

Член 39 Език

1. Работният език на настоящата Методика е английски. За избягване на съмнение, когато ОПС в ЮИЕ трябва да преведат Методиката за повторно диспечиране и насрещна търговия на техния национален език, в случай на несъответствия между английската версия, публикувана от ОПС от ЮИЕ в съответствие с Член 9(14) на Регламент САСМ, и всяка версия на друг език, съответните ОПС в ЮИЕ съгласно националните си закони са длъжни да отстранят всички несъответствия като предоставят преработен превод на Методиката на своите национални регулаторни органи.

- - - - - - - - - -

Превод: М. Далчева
16.02.2023