

Bruselj, 30. november 2017
(OR. en)

Medinstitucionalna zadeva:
2016/0379 (COD)

14625/17
ADD 1

ENER 461
ENV 960
CLIMA 317
COMPET 800
CONSOM 362
FISC 286
CODEC 1864

DOPIS

Pošiljatelj:	generalni sekretariat Sveta
Prejemnik:	delegacije
Št. dok. Kom.:	15135/1/16 ENER 418 ENV 758 CLIMA 169 COMPET 637 CONSOM 301 FISC 221 IA 131 CODEC 1809 REV 1 + ADD 1 REV 1 + ADD 2 REV 1
Zadeva:	Predlog UREDBE EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA o notranjem trgu električne energije (prenovitev) – Priloga I – splošni pristop

V prilogi vam pošiljamo revidirani predlog predsedstva za Prilogo I k osnutku uredbe, kot je bil spremenjen ob upoštevanju razprav v Delovni skupini za energijo in prejetih pisnih pripomb.

Dodatki iz prve revizije (dok. 10681/17 ADD 1) k besedilu predloga Komisije so označeni s **krepkim tiskom**.

Novo besedilo, dodano po prvi reviziji, je v **krepkem tisku in podčrtano**.

Vsi črtani deli besedila so označeni z [] (*črtano besedilo*).

PRILOGA I

[] NALOGE [] REGIJSKIH KOORDINATORJEV SIGURNEGA OBRATOVANJA

1. Usklajen izračun zmogljivosti

1.1 [] **Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja** izvajajo usklajen izračun zmogljivosti med območji.

[] Usklajen izračun zmogljivosti se izvaja [] za [] časovna okvira za dan vnaprej in znotraj dneva [].

1.2a **Na podlagi metodologij, izdelanih v skladu s členi 21, 26, 29 in 30 [Uredbe Komisije 2015/1222 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti].**

1.3 Usklajen izračun zmogljivosti se izvaja na podlagi skupnega modela [] **omrežja** v skladu s točko 3 [].

1.4 Usklajen izračun zmogljivosti zagotovi učinkovito upravljanje prezasedenosti v skladu z načeli upravljanja prezasedenosti, opredeljenimi v tej uredbi.

2. Usklajena analiza sigurnosti

2.1. [] **Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja** izvajajo usklajeno analizo sigurnosti s ciljem zagotovitve sigurnega obratovanja sistema.

2.2 Analiza sigurnosti se izvaja za vse časovne okvire načrtovanja obratovanja – **med časovnima okviroma za leto vnaprej in znotraj dneva** – z uporabo skupnih modelov [] omrežja.

2.2a Usklajena analiza sigurnosti se izvaja na podlagi metodologij, izdelanih v skladu s členoma 75 in 76 Uredbe Komisije 2017/1485 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije.

2.3 [] **Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja** delijo rezultate usklajene analize sigurnosti vsaj z operaterji prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji.

2.4 Ko na podlagi usklajene analize sigurnosti [] **regijski koordinator sigurnega obratovanja** odkrije morebitno omejitev, oblikuje popravne ukrepe, ki čim bolj povečajo **uspešnost in ekonomsko učinkovitost**.

3. Izdelava skupnih [] modelov omrežja

3.1 [] **Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja** vzpostavijo učinkovite postopke za izdelavo skupnega modela [] **omrežja** za vsak časovni okvir načrtovanja obratovanja **med časovnima okviroma leta vnaprej in znotraj dneva**.

3.2 Operaterji prenosnih sistemov imenujejo enega [] **regijskega koordinatorja sigurnega obratovanja** za izdelavo skupnih modelov [] **omrežja za vso Unijo** [].

3.2a Skupni modeli omrežja se izvajajo na podlagi metodologij, izdelanih v skladu s členi 67, 70 in 79 Uredbe Komisije 2017/1485 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije, in v skladu s členom 28 Uredbe Komisije 2015/1222 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti.

- 3.3 Skupni modeli [] **omrežja** vključujejo zadevne podatke za učinkovito načrtovanje obratovanja in izračun zmogljivosti v vseh časovnih okvirih načrtovanja obratovanja **med časovnima okviroma leta vnaprej in znotraj dneva**.
- 3.4 Skupni modeli [] **omrežja** so dani na razpolago vsem [] **regijskim koordinatorjem sigurnega obratovanja**, operaterjem prenosnih sistemov, ENTSO za električno energijo in Agenciji na njeno zahtevo.
- 4. Podpora pri oceni skladnosti načrtov ohranitve sistema in načrtov za ponovno vzpostavitev sistema operaterjev prenosnih sistemov**
- 4.1a Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja podpirajo operaterje prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji pri ocenjevanju skladnosti načrtov ohranitve sistema in načrtov za ponovno vzpostavitev sistema operaterjev prenosnih sistemov v skladu s postopkom iz člena 6 [Uredbe Komisije xxxx/xxxx o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe].**
- 4.1 Vsi operaterji prenosnih sistemov se dogovorijo o zgornji meji, nad katero se učinek ukrepov enega ali več operaterjev prenosnih sistemov v kriznem stanju, stanju razpada ali stanju ponovne vzpostavitve sistema obravnava kot pomemben za druge sinhrono ali nesinhrono povezane operaterje prenosnih sistemov.
- []
- 4.3 Pri zagotavljanju podpore operaterjem prenosnih sistemov [] **regijski koordinator sigurnega obratovanja:**
- (a) opredeli morebitne neskladnosti;
 - (b) predlaga blažilne ukrepe.

- 4.4 Operaterji prenosnih sistemov **ocenijo in** upoštevajo predlagane blažilne ukrepe.
5. **(prej točka 9) Regionalne [] ocene zadostnosti sistema za teden vnaprej do dneva vnaprej in priprava ukrepov za zmanjšanje tveganj**
- 5.1 **(prej točka 9.1) [] Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja** izdelajo regionalne ocene zadostnosti za teden vnaprej do [] dneva vnaprej v skladu s postopkom iz člen 81 Uredbe Komisije 2017/1485 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije in na podlagi metodologije, razvite v skladu s členom 8 [uredba o pripravljenosti na tveganja].
- 5.2 **(prej točka 9.2) [] Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja** kratkoročne ocene zadostnosti izdelajo na osnovi informacij od operaterjev prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji s ciljem odkrivanja primerov, ko se v katerem izmed regulacijskih območij ali na regionalni ravni pričakuje pomanjkljiva zadostnost. [] **Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja** upoštevajo morebitne izmenjave med območji in omejitve obratovalne sigurnosti v vseh **ustreznih** časovnih okvirih načrtovanja obratovanja.
- 5.3 **(prej točka 9.3)** Pri pripravi regionalne ocene zadostnosti [] sistema se vsak [] **regijski koordinator sigurnega obratovanja** usklajuje z drugimi [] **regijskimi koordinatorji sigurnega obratovanja**, da:
- (a) preveri temeljne predpostavke in napovedi;
 - (b) odkrije morebitne medregionalne primere pomanjkljive zadostnosti.
- 5.4 **(prej točka 9.4)** Vsak [] **regijski koordinator sigurnega obratovanja** operaterjem prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji in drugim [] **regijskim koordinatorjem sigurnega obratovanja** posreduje rezultate regionalne ocene zadostnosti proizvodnje električne energije skupaj z ukrepi, ki jih predlaga za zmanjšanje tveganja pomanjkljive zadostnosti.

6. *(prej točka 10)* **Regionalno usklajeno načrtovanje izklopov**
- 6.1 *(prej točka 10.1)* Vsak [] **regijski koordinator sigurnega obratovanja** se **regionalno** usklajuje glede izklopov v skladu s postopki iz člena 80 Uredbe Komisije 2017/1485 o **določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije** zaradi spremljanja statusa razpoložljivosti zadevnih sredstev in usklajuje načrt razpoložljivosti, da se zagotovi obratovalna sigurnost prenosnega sistema ob hkratnem čim večjem povečanju zmogljivosti povezovalnih daljinovodov in/ali prenosnih sistemov, ki vplivajo na pretoke med območji.
- 6.2 *(prej točka 10.2)* Vsak [] **regijski koordinator sigurnega obratovanja** vzdržuje en seznam ključnih elementov omrežja, elektroenergijskih modulov in odjemnih objektov sistemske operativne regije in ga da na razpolago v podatkovnem okolju za načrtovanje obratovanja od ENTSO za električno energijo.
- 6.3 *(prej točka 10.3)* Vsak [] **regijski koordinator sigurnega obratovanja** izvaja naslednje dejavnosti v zvezi z usklajevanjem izklopov v sistemski operativni regiji:
- (a) oceni skladnost načrtovanja izklopov z uporabo vseh načrtov razpoložljivosti za leto vnaprej od operaterjev prenosnih sistemov;
 - (b) operaterjem prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji posreduje seznam odkritih neskladnosti v načrtovanju in rešitve, ki jih predlaga za odpravo neskladnosti.
7. *(prej točka 12)* **Usposabljanje in certificiranje osebja regijskih koordinatorjev sigurnega obratovanja**
- 7.1 *(prej točka 12.1)* [] **Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja** pripravijo in izvedejo programe usposabljanja in certificiranja, ki se osredotočajo na regionalno obratovanje sistemov za osebje **regijskih koordinatorjev sigurnega obratovanja** [].

7.2 (prej točka 12.2) Programi usposabljanja zajemajo vse pomembne dele obratovanja sistemov, **kadar naloge izvaja regijski koordinator sigurnega obratovanja**, vključno z regionalnimi kriznimi scenariji.

8. (prej točka 5) Podpora pri usklajevanju in optimizaciji ponovne vzpostavitve na regionalni ravni

[]

8.2 (prej točka 5.2) Vsak zadevni [] **regijski koordinator sigurnega obratovanja** [] **podpira operaterje prenosnih sistemov, ki so bili imenovani za [] vodje frekvence in vodje ponovne sinhronizacije, v skladu s členoma 29 in 33 Uredbe Komisije xxxx/xxxx o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z energijo, [...] da se izboljša učinkovitost in uspešnost ponovne vzpostavitve sistema. Operaterji prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji opredelijo vlogo regijskih koordinatorjev sigurnega obratovanja, kar zadeva podporo pri usklajevanju in optimizaciji ponovne vzpostavitve na regionalni ravni.**

8.3 (prej zadnji stavek točke 5.2) Operaterji prenosnih sistemov [] **lahko [] zahtevajo pomoč od [] regijskih koordinatorjev sigurnega obratovanja, če je sistem v stanju razpada ali stanju ponovne vzpostavitve.**

8.4 **Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja so opremljeni s sistemi za nadzor in zbiranje podatkov blizu realnega časa, pri čemer je zaznavnost opredeljena z uporabo zgornje meje iz točke 4.1.**

9. (prej točka 6) **Analiza in poročanje po obratovanju in po motnjah**

9.1 (prej točka 6.1) [] **Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja** [] pripravijo poročilo o vsakem incidentu nad zgornjo mejo, opredeljeno v skladu s točko 4.1. Regulativni organi systemske operativne regije in Agencija so lahko na zahtevo vključeni v preiskavo. Poročilo vsebuje priporočila za preprečitev podobnih incidentov v prihodnosti.

- 9.2 (prej točka 6.2) Poročilo [] se objavi. Agencija lahko izda priporočila za preprečitev podobnih incidentov v prihodnosti.
10. Izračun največje vstopne zmogljivosti, ki je na razpolago za udeležbo tuje zmogljivosti v mehanizmi zmogljivosti
- 10.1 Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja podpirajo operaterje prenosnega sistema pri izračunavanju največje vstopne zmogljivosti, ki je na razpolago za udeležbo tuje zmogljivosti v mehanizmi zmogljivosti, pri čemer se upošteva obseg pričakovane razpoložljivosti interkonekcije in verjetno hkratno preobremenitev sistemov, in sicer med sistemom, kjer se mehanizem uporablja, in sistemom, kjer se nahaja tuja zmogljivost.
- 10.2 Izračun se izvede v skladu z metodologijo iz člena 21(10)(a) te uredbe.
- 10.3 Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja predložijo izračun za vsako mejo trgovalnega območja, ki jo pokriva sistemska operativna regija.
11. Priprava sezonskih napovedi
- 11.1 Če ENTSO za električno energijo to nalogo dodeli v skladu s členom 9 [uredbe o pripravljenosti na tveganja], regijski koordinatorji sigurnega obratovanja pripravijo sezonsko napoved zadostnosti.
- 11.2 Sezonska napoved se pripravi na podlagi metodologije, izdelane v skladu s členom 8 [uredbe o pripravljenosti na tveganja].
12. (prej točka 11) Optimizacija mehanizmov nadomestil med operaterji prenosnih sistemov

12.1 *(prej točka 11.1)* **Operaterji prenosnih sistemov v sistemski operativni regiji se lahko skupaj odločijo, da jim bo [] pri upravljanju finančnih tokov v zvezi s poravnavo med operaterji prenosnih sistemov, ki vključuje več kot dva operaterja prenosnega sistema, kot so stroški ponovnega dispečiranja, prihodki od dražb, nenamerna odstopanja ali stroški nabave rezerv pomagal regijski koordinator sigurnega obratovanja.**

13. Opredelitev regionalnih kriznih primerov in priprava scenarijev za zmanjšanje tveganj s pregledom načrtov pripravljenosti na tveganja, ki jih pripravijo države članice

13.1 Če ENTSO za električno energijo dodeli to nalogo, [] **regijski koordinatorji sigurnega obratovanja** opredelijo regionalne krizne scenarije v skladu z merili iz člena 6(1) [uredba o pripravljenosti na tveganja, kot je predlagana s COM(2016) 862].

Regionalni krizni scenariji se opredelijo v skladu z metodologijo iz člena 5 [uredbe o pripravljenosti na tveganja].

13.2 [] **Regijski koordinatorji sigurnega obratovanja podpirajo pristojne organe vsake systemske operativne regije pri pripravi in izvedbi [] letne simulacije kriznih razmer [] v skladu s členom 12(3) [uredbe o pripravljenosti na tveganja, kot je predlagana s COM(2016) 862].**

Scenariji za zmanjšanje tveganj se pripravijo v skladu s postopkom iz člena 12 [uredbe o pripravljenosti na tveganja].

[]

[]
