



ENTI RREGULLATOR I ENERGJISË

**BORDI
VENDIM**

Nr.43 , datë 15.03 .2019

MBI

**MIRATIM E “PROPOZIMIT TË TË GJITHË OST-VE PËR NJË METODOLOGJI
TË OFRIMIT TË DHËNAVE TË GJENERIMIT DHE NGARKESËS NË
PËRPUTHJE ME NENIN 16 TË RREGULLORES SË KOMISIONIT (BE) 2015/1222
TË DATËS 24 KORRIK 2015 PËR KRIJIMIN E NJË UDHËZUESI MBI ALOKIMIN
E KAPACITETEVE DHE MENAXHIMIN E KONGJESTIONEVE”**

Në mbështetje të neneve 16, 7, 56 dhe 63 të Ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike“, i ndryshuar, nenit 16 të Rregullores së Komisionit (BE) 2015/1222 të datës 24 korrik 2015, nenit 26 të “Rregullave të Praktikës dhe Procedurave të ERE-s”, si dhe duke mbajtur në konsideratë se Operatori i Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike OST sha, është anëtare me të drejta të plota e ENTSO-E, Bordi i ERE-s në mbledhjen e tij të datës 15.03.2019, mbasi shqyrtoi relacionin e Drejtorisë së Licencimit dhe Monitorimit të Tregut mbi fillimin e procedurës për miratimin e “Propozimi i të gjithë OST-ve për një metodologji të ofrimit të të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës në përputhje me nenin 16 të rregullores së Komisionit (BE) 2015/1222 të datës 24 korrik 2015 për krijimin e një udhëzuesi mbi alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e kongjestioneve”.

Konstatoi se:

- OST sh.a me shkresën nr. 8383 Prot., datë 11.12.2018, ka përcjellë në ERE për miratim “Propozimin e të gjithë OST-ve për një metodologji të ofrimit të të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës në përputhje me nenin 16 të Rregullores së Komisionit (BE) 2015/1222 të datës 24 korrik 2015 për krijimin e një udhëzuesi mbi alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e kongjestioneve”.
- Me vendimin Nr. 2, datë 17.01.2019 Bordi I ERE është shprehur për fillimin e procedurës për miratim të “propozimit të të gjithë OST-ve për një metodologji të ofrimit të të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës në përputhje me nenin 16 të rregullores së komisionit (BE) 2015/1222 të datës 24 korrik 2015 për krijimin e një udhëzuesi mbi alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e kongjestioneve.
- Në vijim të kësaj vendimmarrje dhe në zbatim të nenit 26, pikat 3 dhe 5 të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me Vendimin të Bordit të ERE-s, nr. 96, datë 17.06.2016, ERE me shkresën 32/3 Prot, datë 14.02.2019,

publikoi në median e shkruar njoftimin për fillimin e kësaj procedure; me shkresën nr. 35/9 Prot., datë 29.01.2019, ka njoftuar këtë vendim pranë QBZ; me shkresat nr 171 Prot dhe nr.173 Prot; datë 20.02.2019 ka bërë me dije dhe ka kërkuar opinion nga palët e interesit.

- Rezulton se mbas përfundimit të afateve të pritjes së komenteve dhe opinionëve nuk ka komente apo sygjerime në lidhje me këtë akt.
- Dokumenti vjen në vijim të komunikimit Nr. 3886 prot. datë 25.05.2018 me objekt “Propozimi i gjithë OST-ve për një metodologji të modelit të përbashkët të rrjetit në përputhje me Nenin 18 të Rregullores së Komisionit (BE) 2016/1719 të datës 26 Shtator 2016 për krijimin e një udhëzuesi mbi alokimin e kapaciteteve në avancë” dhe është pjesë e të njëjtit kuadër metodologjik të Metodologjisë së Modelit të Përbashkët të Rrjetit.
- Ky propozim vjen në zbatim të dispozitave të ligjit 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike” i ndryshuar me ligjin 8/2018, përkatësisht neni 56 dhe neni 63, si dhe në përmbushje të detyrimeve të përcaktuara në Kodin e Transmetimit të miratuar me vendim të ERE nr.186 dt. 10/11/2017, përkatësisht neni 117 “Kërkesa të përgjithshme për shkëmbimin e të dhënave”, si dhe nenet 118 deri 130 të tij, sipas dokumentit bashkëngjitur është dërguar për miratim “Propozimi i gjithë OST-ve për një metodologji të ofrimit të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës në përputhje me nenin 16 të Rregullores së Komisionit (BE) 2015/1222 të datës 24 korrik 2015 për krijimin e një udhëzuesi mbi alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e kongjestionëve”, të përshtatur në shqip nga OST sh.a., në përputhje me nenin 19 të dokumentit origjinal.
- Dokumenti i përbërë nga 19 nene saktëson kërkesat në lidhje me dorëzimin e të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës të nevojshme për të krijuar modelin e përbashkët nëpërmjet të cilit do të bëhet në nivel Evropian analiza e sigurisë me qëllim alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e kongjestionëve.
- Në përputhje me vendimin e marrë nga ENTSO-E dhe sipas udhëzimeve të përcjella, kjo metodologji do të zbatohet për të gjithë OST-të e vendeve anëtare të Bashkimit Evropian të cilat do ta përcjellin për miratim tek autoritetet respektive rregullatore. OST-të nga një shtet jo-anëtar i Bashkimit Evropian inkurajohen gjithashtu që ta përcjellin dokumentin pranë Autoritetit Rregullator duke siguruar një përkthim të dokumentit së bashku me versionin në gjuhën angleze.

Për gjithë sa më sipër cituar, Bordi i ERE-s,

Vendosi:

1. Miratimin e “Propozimit të të gjithë OST-ve për një metodologji të ofrimit të të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës në përputhje me nenin 16 të Rregullores së Komisionit (BE) 2015/1222 të datës 24 korrik 2015 për krijimin e një udhëzuesi mbi alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e kongjestionëve”.

2. Versioni në gjuhën e origjinës (anglisht), ka përparësi në rast mosdakordësie në interpretim nga palët të versionit shqip.
3. Drejtoria e Licencimit dhe Monitorimit të Tregut të njoftoje palët e interesuara lidhur me vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohehet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI

Petrit AHMETI

Propozimi i gjithë OST-ve për një metodologji të ofrimit të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës në përputhje me nenin 16 të Rregullores së Komisionit (BE) 2015/1222 të datës 24 korrik 2015 për krijimin e një udhëzuesi mbi alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e kongjestioneve.

Të gjithë OST, duke marrë parasysh sa vijon:

ndërkohë:

- 1) Ky dokument është një propozim i përbashkët i krijuar nga të gjithë Operatorët e Sistemeve të Transmisionit (më poshtë referuar "OST") në lidhje me krijimin e një propozimi për një metodologji të ofrimit të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës (më poshtë referuar "GLDPM").
- 2) Ky propozim (më poshtë referuar "Propozimi CGMM") merr parasysh parimet e përgjithshme dhe objektivat e përcaktuara në Rregulloren e Komisionit (BE) 2015/1222 për krijimin e një udhëzues mbi alokimin e kapaciteteve dhe menaxhimin e kongjestionit (më poshtë referuar "Rregullorja 2015/1222 "), si dhe Rregulloren (KE) Nr 714/2009 e Parlamentit Evropian dhe e Këshillit të datës 13 korrik 2009 mbi kushtet për aksesin në rrjet për shkëmbimet ndërkufitare të energjisë elektrike (më poshtë referuar si "Rregullorja (KE) No 714/2009"). Qëllimi i Rregullores 2015/1222 është koordinimi dhe harmonizimi i llogaritjes së kapaciteteve dhe alokimin në avancë në tregjet ndër-rajonale. Për të lehtësuar këto synime, është e nevojshme për të gjithë OST-t të përdorin një model të përbashkët të rrjetit. Një model i përbashkët i rrjetit mund të krijohet vetëm nëse të gjitha OST-t do të kenë akses në të dhënat e gjenerimit dhe ngarkesës. "Gjenerimi" përfshin të gjitha injektimet në rrjetin e transmetimit dhe "Ngarkesa" përfshin të gjitha tërheqjet nga rrjeti i transmetimit.
- 3) Ndërsa metodologjia GLDPM përshtatet në Propozimin GLDPM përcakton kërkesat në lidhje me dorëzimin e të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës të nevojshme për të krijuar modelin e përbashkët, rregullat për krijimin e një modeli të përbashkët të rrjetit janë trajtuar në metodologjinë e modelit të përbashkët të rrjetit në pajtim me Nenin 17 të Rregullores 2015/1222.
- 4) Neni 16 i Rregullores 2015/1222 përbën bazën ligjore për këtë propozim dhe përcakton disa kërkesa specifike që Propozimi i GLDPM duhet të marrë parasysh:

1. *Jo më vonë se 10 muaj pas hyrjes në fuqi të kësaj rregulloreje, gjithë OST –t bashkërisht do të zhvillojnë një propozim për metodologjinë të ofrimit të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës të nevojshme për ndërtimin e modelit të përbashkët të rrejtit. Propozimi do t'i nënshtrohet konsultimeve në përputhje me nenin 12. Propozimi duhet të përfshijë një arsyetim bazuar në objektivat e kësaj Rregulloreje për të kërkuar informacionin.*
2. *Propozimi për një metodologji të ofrimit të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës do të specifikojë cilat njësi gjenerimi dhe ngarkese duhet të ofrojnë informacion në OST-t përkatëse me qëllim llogaritjen e kapaciteteve.*
3. *Propozimi për një metodologji të ofrimit të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës duhet të specifikojë të dhënat që do të ofrohen nga njësitë gjeneruese dhe ngarkesa për të OST-t. Informacioni duhet të paktën të përfshijë sa vijon: (a) informacion në lidhje me karakteristikat e tyre teknike; (B) informacione lidhur me disponueshmëri e njërive gjeneruese dhe ngarkesave; (C) informacione lidhur me programin e njërive gjeneruese; (D) informacion tjetër përkatës në lidhje me menyren e dispaçimit të njërive gjeneruese.*
4. *Metodologjia do të specifikojë afatet që do të aplikohen për njësitë gjeneruese dhe ngarkesat për të siguruar informacionin e përmendur në paragrafin 3.*
5. *Çdo OST do të përdorë dhe të ndajnë me OST-të e tjera informacionin e përmendur në paragrafin 3. Informacioni i referuar në paragrafin 3 (d) do të përdoret vetëm për qëllime të llogaritjes kapacitet.*
6. *Jo më vonë se dy muaj pas miratimit të metodologjisë së të ofrimit të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës nga të gjitha entet rregullatore, ENTSO-E do të publikojë: (a) listen e subjekteve që u kërkohet të ofrojnë informacion për OST-t; (B) listen e informacionit që u kërkohet të ofrojnë përmendur në paragrafin 3; (C) afatet për ofrimin e informacionit ".*
- 5) *Neni 2 (2) i Rregullores 2015/1222 përcakton modelin e përbashkët të rrejtit si: "Një bashkimi gjerë të dhënash, rënë dakord ndërmjet OST-ve të ndryshme që përshkruan karakteristika kryesore të sistemit energjitik (gjenerim, ngarkesë dhe topologji rrejeti) dhe rregullat për ndryshimin e këtyre karakteristikave gjatë procesit të llogaritjes së kapaciteteve".*
- 6) *Neni 2 (1) të Rregullores 2015/1222 përcakton modelin individual të rrejtit si: "Grupi të dhënash që përshkruan karakteristikat e sistemit të energjisë (gjenerim, ngarkesë dhe topologji rrejeti) dhe rregullat e lidhura për të ndryshuar këto karakteristika gjatë llogaritjes së kapaciteteve, përgatitur nga OST-t përgjegjës, që të bashkohen me modelet e tjerë individualë të rrejtit për të krijuar modelin e përbashkët të rrejtit".*
- 7) *Neni 19 i Rregullores 2015/1222 përfshin gjithashtu dispozitat përkatëse:*
 2. *Çdo modeli individual i rrejtir duhet të përfaqësojë parashikimin më të mirë të mundshme të kushteve të sistemit të transmisionit për çdo skenar të*

specifikuar nga OST-t në kohën kur modeli individual rrjetit është krijuar.

3. *Modelet individuale rrjetit do të marrin parasysh të gjitha elementet e rrjetit të sistemit të transmisionit që janë përdorur në analizat rajonale të sigurise se operimit për periudhën kohore të dhënë.*

5. *C' do OST do të sigurojë të gjitha të dhënat e nevojshme në modelin individual të rrjetit për të lejuar rrjedhjen e fuqisë aktive dhe reaktive dhe analizat e tensionit në gjendje statike.*

8) Paragrafi i parë i nenit 9 (9) të Rregullores 2015/1222 përcakton dy detyrime të mëtejshme:

"Propozimi për termat dhe kushtet ose metodologjitë duhet të përfshijë një grafik kohor të propozuar për zbatimin e tyre dhe një përshkrim të ndikimit të tyre të pritshme mbi objektivat e kësaj rregulloreje."

9) Nenet 28 (1) dhe (2) të Rregullores 2015/1222 të përmendur në nenin 22 të Rregullores 2016/1719 formulon formulon detyrimet shtesë për Propozimi GLDPM në adresë të njësive gjeneruese dhe ngarkesave si ofrues të dhënash:

1. *"Për çdo periudhe të llogaritjes së kapacitetit të përmendur në nenin 14 (1), secili njësi gjeneruese ose ngarkese subjekt i nenit 16 do të sigurojnë të dhënat e specifikuar në metodologjinë e ofrimit të të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës për OST përgjegjës për zonen përkatëse të kontrollit brenda afateve të përcaktuara.*

2. *Çdo njësi gjeneruese ose ngarkese që ofron informacion në përputhje me Nenin 16 (3) duhet të dorëzojë grupin më i besueshëm të mundshme të të dhënave".*

10) Neni 24 i Rregullores 2015/1222 i referohet një mënyre të përdorimit të të dhënave të marra në bazë të metodologjisë së gjenerimit dhe të dhënave të ngarkesës që është e ndarë nga përdorimi i të dhënave në secilin model të rrjetit individual të OST-së:

1. *"Propozimi për një metodologji të përbashkët të llogaritjes së kapaciteteve përfshin një propozim për një metodologji për të përcaktuar një çelës të përbashkët ndryshimi të gjenerimit për secilën zonë ofertuese dhe skenarin e zhvilluar në përputhje me Nenin 18.*

2. *Çelësat e zhvendosjes së gjenerimit do të përfaqësojnë parashikimin më të mirë të lidhjes së një ndryshimi në pozicionin neto të një zone të ofertimit për një ndryshim specifik të gjenerimit ose ngarkesës në modelin e rrjetit të përbashkët. Ky parashikim duhet të marrë në konsideratë informacionin nga metodologjia e gjenerimit dhe të dhënave të ngarkesës."*

11) Neni 9 (9) i Rregullores 2015/1222 kërkon të përshkruhet impakti i pritur i Propozimit të GLDPM mbi objektivat e Rregullores 2015/1222. Ndikimi është paraqitur më poshtë (pikat (12) deri (21) të këtij Seksioni). Përshkrimi i ndikimit të Propozimit të GLDPM mbi objektivat e Rregullores 2015/1222 duhet të lexohet në lidhje me nenet përkatëse të Metodologjisë së Modelit të Përbashkët Grid të kërkuar

sipas Nenit 17 të Rregullores 2015/1222 duke qenë një metodologji shoqëruese me Metodologjinë e GLDPM.

12) Propozimi i GLDPM kontribuon dhe në asnjë mënyrë nuk pengon arritjen e objektivave të Nenit 3 të Rregullores 2015/1222. Në veçanti, Propozimi i GLDPM i shërben qëllimit të nxitjes së konkurrencës efektive në gjenerimin, tregtimin dhe furnizimin me energji elektrike (neni 3 (a) i Rregullores 2015/1222) duke kontribuar në llogaritjen e kapacitetit të koordinuar duke përshkruar inputet e kërkuara nga adresat e propozimit për të lehtësuar përgatitjen e modeleve të rrjetit individual që do të bashkohen në modelin e përbashkët pan-Evropiane të rrjetit.

13) Në lidhje me sigurimin e përdorimit optimal të infrastrukturës së transmetimit, më tej në Nenin 3 (b) të Rregullores 2015/1222, Propozimi i GLDPM kontribuon në llogaritjen e kapacitetit të koordinuar duke përshkruar inputet e kërkuara nga adresat e propozimit për të lehtësuar përgatitjen e modeleve të rrjetit individual për t'u bashkuar në modelin e përbashkët pan-evropian të rrjetit, i cili do të lejojë përcaktime për sa i përket disponueshmërisë optimale të rrjetit të transmetimit dhe në këtë mënyrë përdorimi optimal i infrastrukturës së transmetimit.

14) Propozimi i GLDPM merr parasysh sigurinë operationale në përputhje me Nenin 3 (c) të Rregullores 2015/1222 duke kërkuar dhënien e informacionit nga adresat e propozimit për të lejuar modelimin specifik të të gjitha elementeve të rrjetit, gjenerimit dhe ngarkesës në 220 kV ose më lart ose më pak se 220 kV, kur ato përdoren në analizat rajonale të sigurisë operationale.

15) Në përputhje me Nenin 3 (d) të Rregullores 2015/1222, dhe duke marrë parasysh metodologjitë e llogaritjes së kapaciteteve që do të zhvillohen sipas Rregullores 2015/1222, krijimi i modelit të rrjetit të përbashkët dhe përdorimi i tyre në procesin e llogaritjes së kapacitetit do të optimizojë llogaritjen dhe alokimin e kapaciteteve ndër-zonale duke siguruar një metodologji të përbashkët dhe inpute për përgatitjen e modeleve të rrjetit individual që do të bashkohen në modelin e përbashkët të rrjetit pan-evropian. Propozimi i GLDPM kontribuon në përmbushjen e këtij objektiv të Rregullores 2015/1222 duke përshkruar inputet e kërkuara nga adresuesit e propozimit për të lehtësuar përgatitjen e modeleve të rrjetit individual që do të futen në modelin e përbashkët pan-Evropian të rrjetit.

16) Propozimi i GLDPM siguron që objektivi i trajtimit të drejtë dhe jodiskriminues të OST-ve, NEMOS-it, Agjencisë, autoriteteve rregullatore dhe pjesëmarrësve të tregut është përmbushur përderisa kërkesat në lidhje me dhënien e të dhënave nga adresat e Propozimit të GLDPM janë të zakonshme dhe të detyrueshme gjatë Bashkimi. Propozimi i GLDPM, në përcaktimin e kërkesave për dhënien e të dhënave për të lehtësuar funksionimin e Metodologjisë së Modelit të Përbashkët Grid të kërkuar sipas Nenit 17 të Rregullores 2015/1222, kontribuon në qëllimin e përgjithshëm të qasjes së barabartë në kapacitetin ndër zonal më tej të Nenit 3 (e) të Rregullores 2015/1222.

17) Metodologjia e CGMM siguron dhe rrit transparencën dhe besueshmërinë e

informacionit në vijim të nenit 3 (f) të Rregullores 2015/1222 duke siguruar monitorimin e cilësisë dhe dorëzimin në kohë të të dhënave për OST-të. Kërkesat e hollësishme në lidhje me ofrimin e të dhënave në Propozimin e GLDPM rrisin besueshmërinë e të dhënave që do të jenë në dispozicion të OST-ve për qëllime të krijimit të modeleve të rrjetit individual dhe krijimit të modelit të rrjetit të përbashkët.

18) Propozimi i GLDPM gjithashtu kontribuon në objektivin e respektimit të nevojës për një treg të drejtë dhe të rregullt dhe formimin e çmimeve (neni 3 (h) i Rregullores 2015/1222) duke kontribuar në sigurimin e një modeli të përbashkët të rrjetit që do të përdoret në kapacitetin llogaritjen e procesit në bazë të modelit të rrjetit të përbashkët.

19) Propozimi i GLDPM do të kontribuojë në funksionimin efikas afatgjatë dhe zhvillimin e sistemit të transmetimit të energjisë elektrike dhe të sektorit të energjisë elektrike në Bashkim duke nxjerrë në pah kërkesat e përbashkëta në lidhje me ofrimin e të dhënave që do të përdoren si input për krijimin e modelit të rrjetit të përbashkët që do të të përdoren në mënyrë të koordinuar në të gjithë Bashkimin.

20) Propozimi i GLDPM kontribuon në objektivin e sigurimit të qasjes jodiskriminuese në kapacitetin ndër-zonal (neni 3 (j) i Rregullores 2015/1222) duke specifikuar kërkesat e përbashkëta të ofrimit të të dhënave që përbëjnë bazën për ofrimin e modelit të rrjetit të përbashkët.

21) Neni 16 (1) i Rregullores 2015/1222 kërkon që një justifikim i bazuar në objektivat e rregullores për kërkimin e informacionit të kërkuar është përfshirë në këtë propozim. Është nënvizuar se Propozimi i GLDPM përputhet në përgjithësi me objektivat e Rregullores 2015/1222 në atë që informacioni që kërkohet kontribuon në formimin e modelit të rrjetit të përbashkët, përveç kërkesave të përshkruara në Metodologjinë e Modelit të Përbashkët Grid siç kërkohet në Nenin 17 të rregullores. Informacioni i kërkuar që duhet të sigurohet nga adresuesit e Propozimit të GLDPM përbëjnë inputet e kërkuara nga OST-të për të përgatitur modelet e tyre individuale të rrjetit më tej në Metodologjinë e Përbashkët Gridore të referuar më lart. Si Propozimi GLDPM pengon raportimin e dyfishtë të informacionit nga adresat e propozimit, kërkesat për sigurimin e informacionit janë të balancuara dhe proporcionale. Propozimi lejon më tej vazhdimin e ofrimit të të dhënave sipas mekanizmave ekzistues në juridiksionet individuale anembanë Bashkimit, duke siguruar kështu një impakt sa më minimal të mundshëm ndaj të adresuarve të propozimit.

Dorëzojnë këto Propozim GLDPM për ERE:

Neni 1

Lënda dhe fushëveprimi

1. Metodologjia e ofrimit të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës, përshkruar në këtë propozim është propozimi i përbashkët i të gjitha OST-ve në përputhje me Nenin 16 i Rregullores 2015/1222.
2. Kjo metodologji do të zbatohet për të gjithë OST në zonën e përmendur në Nenin 1 (2) të Rregullores 2015/1222.
3. Kjo metodologji zbatohet gjithashtu për ato juridiksione jashtë zonës së referuar në Nenin 1 (2) të Rregullores 2015/1222 OST-të e të cilave i janë bashkuar procesit CGM në baza vullnetare në përputhje me dispozitat e Nenit 1 të Metodologjisë së Modelit të Përbashkët të Rrjetit.
4. OST-të e përmendura në paragrafin 1 do të monitorojnë që në ato juridiksione që marrin pjesë në procesin e CGM në baza vullnetare në pajtim me paragrafin 3, të gjitha palët përkatëse respektojnë detyrimet e tyre. Nëse palët përkatëse 3 nuk respektojnë detyrimet thelbësore duke rrezikuar zbatimin dhe funksionimin e Rregullores 2056/1222, i OST-t e referuar në paragrafin 1 do të ndërpresë pjesëmarrjen vullnetare të OST-ve në procesin CGM në përputhje me procedurën e përcaktuar në nenin 9(2) të Rregullores 201/1222.
5. Kjo metodologji nuk zbatohet për lidhjet HVDC që operohen nga një OST nëse vendi anëtar korrespondues ka caktuar përgjegjës për përmbushjen e detyrimeve të përcaktuara në nenin 16 të Rregullores 2015/1222 një OST tjetër.

Neni 2

Përkufizimet dhe interpretimi

Për qëllimet e këtij propozimi, termat e përdorur do të kenë kuptimin e përkufizimeve të përfshira në nenin 2 të Rregullores 2015/1222 dhe pikat e tjera të legjislacionit të referuar aty. Përveç kësaj, përkufizimet e mëposhtme do të zbatohen:

1. 'Zona CGM' do të thotë zona e mbuluar nga modeli i rrjetit të përbashkët; ky është grupi i (i) zonave të ofertimit, OST-të e të cilëve kontribuojnë me IGM-në e tyre në CGM plus (ii) ndërlidhjet që lidhin këto zona ofertave me zonat e ofertave që nuk kontribuojnë me modelin individual të rrjetit në CGM (dmth. Zona CGM);
2. "Procesi i CGM" nënkupton të gjitha fazat dhe të gjitha aspektet e procesit nëpërmjet të cilave OST-të ndërtojnë dhe ndajnë modelet individuale të rrjetit dhe bashkojnë këto në modelet e zakonshme të rrjetit;

3. 'Ngarkesë konforme' do të thotë një ngarkesë konsumi i energjisë aktive dhe reaktive i të cilave duhet të jetë i shkallëzuar gjatë shkallëzimit të ngarkesës së përgjithshme;
4. 'model ekuivalent' nënkupton një grup elementesh të modeluar të rrjetit që së bashku kanë të njëjtën sjellje elektrike si pjesë e rrjetit. Modelet ekuivalente sigurohen përmes një procesi të njohur si reduktim model;
5. 'Rregullat e zbatimit' nënkupton grupin e rregullave që përshkruajnë metodat dhe formatet e të dhënave që përdoren nga palët që sigurojnë të dhëna për OST-të sipas metodologjisë së gjenerimit dhe të dhënave të ngarkesës si dhe çdo udhëzim shtesë nga OST-të që janë relevante në këtë drejtim; të përgatiten nga OST-të sipas legjislacionit ose rregulloreve kombëtare të zbatueshme;
6. 'kohëzgjatja maksimale e lejueshme e TATL' nënkupton periudhën maksimale kohore që një ngarkim që tejkalon PATL dhe më pak ose i barabartë me TATL mund të pësojë pa rrezik për pajisjet;
7. 'ngarkesë jo konformuese' nënkupton një ngarkesë konsumi i energjisë aktive dhe reaktive i të cilave nuk duhet të jetë i shkallëzuar gjatë shkallëzimit të ngarkesës së përgjithshme;
8. "PATL (Ngarkesa e përhershme e transmetimit të përhershëm)" nënkupton ngarkesën maksimale në amper, MW ose MVA që mund të mbahen në një linjë transmetimi, kablli ose transformatori për një kohëzgjatje të pakufizuar pa rrezik për pajisjet;
9. "kufijtë e tensionit të nënstacioneve" nënkupton tensione maksimale dhe minimale të pranueshme për nënstacionet model në secilin nivel të tensionit nominal sipas standardeve të sigurisë së sistemit të cilësisë dhe standardeve të sigurisë në vend;
10. 'TATL (Ngarkimi i përkohshëm i transmetimit të lejuar)' do të thotë ngarkimi maksimal në amper, MW ose MVA që mund të mbahen për një kohëzgjatje të kufizuar pa rrezik për pajisjet;
11. 'fikje e rrymës' do të thotë pragu maksimal i rrymës mbi të cilin një linjë transmetimi, kablli ose transformatori do të shkojë pa vonesë.

Neni 3

Parime të përgjithshme

1. Kjo metodologji përcakton të dhënat e gjenerimit dhe ngarkesës të cilat mund të kërkohen nga OST-të për të krijuar modelin e përbashkët të rrjetit. Secili OST ka të drejtë, por jo detyrimin për të marrë këto të dhëna nga zotëruesi i elementit përkatës të rrjetit ose pala përgjegjëse për sigurimin e informacionit, sipas rastit, me kusht që të plotësohen të gjitha kushtet e mëposhtme:

- a) OST kërkon të dhënat për të ndërtuar modelin e vet individual të rrjetit ose të përmbushë detyrimet e tjera që janë të nevojshme për krijimin e modelit të

përbashkët të rrjetit; grupi i të dhënave të kërkuara duhet të jetë grupi minimal që i mundëson OST-së ta bëjë këtë;

- b) të dhënat nuk janë në dispozicion të OST
- i. ose në bazë të legjislacionit ose rregullave kombëtare, në baza kontraktuale ose bazuar në ndonjë lloj tjetër mekanizmi ligjërisht detyrues;
 - ii. ose si të dhëna të disponueshme publikisht nëpërmjet platformës qendrore të transparencës së informacionit në përputhje me Rregulloren 543/2013 ose në pajtim me Rregulloren 1227/2011 (REMIT).

2.Kjo metodologji nuk u jep të drejtën OST-ve të kërkojnë të dhëna që nuk janë përshkruar qartë në këtë metodologji. Për shmangien e dyshimit, të dhënat në kohë reale nuk janë pjesë e metodologjisë aktuale.

3. Kërkesa për harmonizim përcaktuar në Nenin 19 (4) të Rregullores 2015/1222 referuar Nenit 20 të Rregullores 2016/1719 kuptohet që i referohet harmonizimit të parimeve të modelimit. OST-t nuk do t'u detyrohen kërkesave për harmonizim për të marrë të dhëna të cilat ata i kanë te nevojshme për ndërtimin e modelit individual ose për të përmbushur detyrimet e tjera që janë thelbësore për krijimin e modelit të rrjetit të përbashkët.

4. Përveç rasteve kur është shprehur ndryshe, zotëruesi i elementit përkatës të rrjetit është pala që i kërkohet të sigurojë të dhënat për OST.

5. Të dhënat që do t'i ofrohen OST-së sipas kësaj metodologjie, në parim, duhet t'i ofrohen direkt OST-së. Në bazë të marrëveshjes së OST, palët që kërkohen të sigurojnë të dhëna sipas metodologjisë të ofrimit të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës do të lejohen të delegojnë detyrat në përputhje me parimet e përcaktuara në nenin 81 të Rregullores 2015/1222. OST nuk do të pengojë në mënyrë të paarsyeshme marrëveshjen e tij.

6.Duke iu nënshtruar detyrimeve të konfidencialitetit të përcaktuara në nenin 13 të Rregullores 2015/1222, OST-të mund të ndajnë të dhënat e marra me OST-të e tjera që marrin pjesë në procesin e CGM sipas Nenit 16 (3) të Rregullores 2015/1222 si dhe agjentët e shtrirjes të referuara në nenin 19 (7) të metodologjisë së modelit të rrjetit të përbashkët, agjentët e bashkimit të referuara në nenin 20 (1) të metodologjisë së modelit të rrjetit të përbashkët dhe ENTSO për Energjinë Elektrike në rolin e saj si pronar i platformës së informacionit të përmendur në Nenin 21 të metodologjisë së modelit të rrjetit të përbashkët.

7.Lidhur me zbatueshmërinë e metodologjisë aktuale dhe zgjidhjen e mosmarrëveshjeve në lidhje me dispozitat që përfshijnë zbatimin dhe interpretimin e kësaj metodologjie dhe funksionimit e duhur të procesit të ofrimit të të dhënave aplikohen ligjet përkatëse kombëtare ose të EU.

8.Të gjitha afatet e deklaruara në këtë Propozim GLDPM i referohen afateve të tregut siç përcaktohet në Nenin 2 (15) të Rregullores 2015/1222.

9. Kjo metodologji lidhet vetëm me ofrimin e të dhënave dhe afatet lidhur me procesin e CGM dhe nuk ndikon në detyrimet ekzistuese apo të ardhshme për të siguruar të dhëna ose afatet lidhur me ndonjë proces tjetër të operimit të sistemit, nëse këto detyrime për të siguruar të dhënat ose këto afate bazohen në legjislacionin ose rregullat kombëtare, marrëveshjet kontraktuale, ose ndonjë lloj tjetër mekanizmi ligjërisht detyrues.

Neni 4 **Ofrimi i të dhënave**

1. Secila palë e detyruar të ofrojë të dhëna sipas kësaj metodologjie do të respektojë rregullat e vendosura nga OST-ja përgjegjëse.
2. Kjo metodologji në lidhje me dispozitat e metodologjisë së modelit të përbashkë të rrjetit të kërkuara sipas nenit 17 të Rregullores 2015/1222 do të mundësojë krijimin modelit të përbashkë të rrjetit sipas Neni 28 të Rregullores 2015/1222. Në veçanti, kjo do të thotë se kjo metodologjia ka të bëjë me elementët e rrjetit të tensionit të lartë dhe të tensionit të ekstra të lartë, për aq kohë sa këto përdoren në analizat e sigurisë operative rajonale për periudhat përkatëse.
3. Ku kjo metodologji i referohet një ndarjeje nga burimet primare të energjisë, një ndarje në burime primare të energjisë në përputhje me ato të përdorura nga platforma qendrore e transparencës së informacionit referuar në Nenin 3 të Rregullores 543/2013.

Neni 5 **Operatoret e sistemit të shpërndarjes dhe atyre të mbyllura të shpërndarjes - të dhënat strukturore**

1. Operatoret e sistemit të shpërndarjes dhe atyre të mbyllura të shpërndarjes duhet të sigurojnë të dhënat strukturore të përshkruara në paragrafin 2 të këtij neni, nëse këto elemente të rrjetit i përkasin nivelit të tensionit:
 - a) 220 kV ose më lart;
 - b) prej më pak se 220 kV dhe elementet e rrjetit të cilat përdoren në analizat rajonale të sigurisë operative.
2. Elementet e përkatës të rrjetit dhe të dhënat që duhet të sigurohen për to janë
 - a) nën-stacionet: nivelet e tensionit, seksionet e zbarrave dhe nëse është e aplikueshme modelimi i pajisjeve komutuese, lloji çelsave, thikave, izolatorëve dhe çelsave të ngarkesës;
 - b) linjat ose kabllot: karakteristikat elektrike, nën-stacionet në të cilat janë të lidhura;

- c) transformatorëve të fuqisë: karakteristikat elektrike, nën-stacionet ku janë të lidhur, lloji i ancafkave, dhe llojin e rregullimit ku është e mundur;
 - d) paisjet e kompensimit të fuqisë dhe sistemet e transmetimit fleksibël AC (FACTS): tipi, karakteristikat elektrike, dhe llojin e rregullimit ku është e mundur.
3. Operoret e sistemit të shpërndarjes dhe atyre të mbyllura të shpërndarjes duhet të sigurojnë një model apo një model ekuivalent të atyre pjesëve të rrjetit që operojnë në tension më të vogël se 220 kV nese:
- a) këto pjesë të rrjetit kanë elemente të përdorur në analizat e sigurisë operative rajonale ose,
 - b) elementet përkatëse të rrjetit idhin:
 - i. një njesi gjenerimi ose ngarkese modeluar në mënyrë të detajuar në përputhje me nenin 8 ose 9 në tension 220 kV apo më të lartë;
 - ii. dy nyje në tension 220 kV ose më e lartë.
4. Modelet dhe modelet ekuivalente sipas paragrafit 3 duhet të përmbajnë të paktën agregatët e ngarkesës të vecuara nga gjenerimi dhe kapaciteti gjenerues i vecuara nga burimet primare të energjisë dhe të vecuara nga ngarkesa në pjesët përkatëse të rrjetit të vecuara nga nën-stacionet e modelit ekuivalent ose nënstationet në të cilat janë lidhur pjesët përkatëse të rrjetit.
5. Operoret e sistemit të shpërndarjes dhe atyre të mbyllura të shpërndarjes duhet të ofrojnë informacionin e mëposhtëm mbi limitet e monitorimit operativ për elementet përkatës të rrjetit të përshkruar në këtë nen:
- a) një PATL që pasqyron vlerësimet nominale për çdo sezon, nëse vlerësimi nuk varet nga kushtet meteorologjike ose defekteve;
 - b) një ose më shumë TATL, për sezonin përkatës bazuar në PATL në fuqi, për çdo linjë transmetimi të modeluar, kablo, transformator dhe pajisje DC;
 - c) për çdo TATL të specifikuar sipas pikës (b), kohëzgjatjen TATL;
 - d) rrymën e stakimi për çdo pjesë përkatës të pajisjeve transmetuese të modeluar në mënyrë të qartë, nëse është e mundur;
 - e) vlerat maksimale dhe minimale të pranueshme në çdo nivel të tensionit nominal, në bazë të kodeve, standardeve, politikave dhe marrëveshjeve përkatëse në zbatim;

Neni 6

Operoret e sistemit të shpërndarjes dhe atyre të mbyllura të shpërndarjes - të dhënat variabël që ndryshojnë rralë

1. Operoret e sistemit të shpërndarjes dhe atyre të mbyllura të shpërndarjes duhet të ofrojnë të dhënat variabël që ndryshojnë rralë të elementeve përkatës të rrjetit

- a) pozicionin e ancafkave në gjithë transformatorët e modeluar përfshirë transformatorët fazë-shifter;
- b) pozicionin më të mirë topologjik të parashikuar si konfiguracion i pritshëm i pjesëve përkatëse të rrjetit;
- c) Parametrat e komandimit për pikat e mëposhtme të pajisjeve rregulluese të referuara në nenet 5 dhe 8, respektivisht, kur janë të modeluara dhe relevante:
 - i. transformatorët e fuqisë dhe ancafkat e tyre;
 - ii. transformatorët fazë – shifter dhe ancafkat e tyre;
 - iii. pajisjet kompense të energjisë reaktive:
 1. shuntet kompensatore;
 2. kompensatorët statike VAR;
 3. kondensatorët sinkron;
 4. kompensatorët statike sinkron (STATCOM) dhe pajisje të tjera fleksibël AC (FACTS);
 - iv. gjeneratorët e pajisur me rregulatorë tensjoni;
- d) Parametrat e komandimit sipas pikës (c) duhet të përfshijnë të dhënat e mëposhtme kur është e aplikueshme:
 - v. gjendja - në punë / jashtë pune;
 - vi. mënyra e kontrollit - tensjoni, fuqia aktive, fuqia reaktive, faktori i fuqisë, rryma, ose mënyra të tjetra të aplikueshme;
 - vii. rregullimi i synuar në kV, MW, MVAR, PU, ose njësitë e tjera të përshtatshme;
 - viii. rregullimi i synuar në bandë;
 - ix. rregullimi i faktorit të pjesëmarrjes;
 - x. nyjet balancuese.

Neni 7

Operatoret e sistemit të shpërndarjes dhe atyre të mbyllura të shpërndarjes - të dhënat variabël

1. Operatoret e sistemit të shpërndarjes dhe atyre të mbyllura të shpërndarjes duhet të ofrojnë të dhënat variabël të elementeve përkatës të rrjetit të referuara në nenin 5:
 - a) mosdisponueshmëria e planifikuar ose të detyruar të elementeve të modeluar;
 - b) veprimet përmirësuese topologjike në pajtim me Nenin 25 të Rregullores 2015/1222, si dhe masat topologjike të miratuara në pajtim me nenin 22 të metodologjisë së modelit të rrjetit të përbashkët;
 - c) pakufizim i detyruar i pajisjeve të modeluara nëse është e aplikueshme për kornizën përkatëse kohore.

Neni 8

Gjenerimi - të dhënat strukturore

1. Zotëruesit e njësive gjeneruese, duke përfshirë kondensatorët sinkron dhe pompat, duhet të sigurojnë informacionin përkatës përshkruar në këtë Nen në qoftë se janë të modeluara në detaje, qoftë individuale apo së bashku. Njësitë gjeneruese duhet të modelohen në detaje në qoftë se janë të lidhura në një nivel të tensionit

- a) 220 kV ose më lart;
- b) prej më pak se 220 kV dhe elementet e rrjetit të cilat përdoren në analizat rajonale të sigurisë operative.

2. Njësitë gjeneruese identike apo të ngjashme mund të modelohen në detaje së bashku nëse ky modelim është i mjaftueshëm në analizat rajonale të sigurisë operative. Për njësitë gjeneruese të modeluara në mënyrë të detajuar së bashku, një model ekuivalent duhet të përfshihen në IGM. Zotëruesit e njësive gjeneruese individuale duhet të sigurojnë informacion të detajuar mbi njësitë gjeneruese dhe OSSh-ja përkatëse duhet të sigurojë informacion të detajuar mbi lidhjet e rrjetit në mënyrë që OST të mund të llogarisë modelin ekuivalent. Në rast të kundërt, OST-së do t'i ofrohet modeli i plotë ekuivalent.

3. Operoret e sistemit të shpërndarjes përfshi ata të mbyllur të shpërndarjes, duhet të sigurojë informacionin përkatës të përshkruar në këtë Nen për kapacitetin gjenerues të modeluar jo në detaje. Ky kapacitet gjenerues do të modelohet si tërësi i ndarë nga burimet primare të energjisë dhe ngarkesa.

4. Për njësitë gjeneruese të modeluara në detaje edhe për tërësinë e kapacitetit gjenerues të ndarë nga burimet primare të energjisë dhe ngarkesës, duhet të sigurohen të dhënat e mëposhtme:

- a) pika e lidhjes;
- b) burimi primar i energjisë.

5. Për njësitë gjeneruese të modeluara në mënyrë të detajuar në IGM duhet të përfshihen të dhënat e mëposhtme:

- a) vlerat maksimale dhe minimale të fuqisë aktive; përcaktuara si vlera për të cilat njësi gjeneruese mund të rregullohet. Në rastin e pompave hidroelektrike rezervuese, do të modelohen dy cikle dhe dy të dhëna duhet të jenë të jepen, një për të gjenerimin dhe një mënyrën e pompimit;
- b) llojin e mënyrës së kontrollit, një nga të mëposhtmet: "jashtë pune", "kontrolli i tensionit", "kontrolli i faktorit të fuqisë", "kontrolli i fuqisë reaktive" dhe, për njësitë gjeneruese me tension të rregullueshëm, nyjet balancuese ku tensioni planifikuar është i vendosur;
- c) vlerat maksimale dhe minimale të fuqisë reaktive kur është dhënë vlera minimale dhe maksimale e fuqisë aktive, si dhe, kurbën e aftësisë;
- d) ngarkesa ndihmëse e njësisë gjeneruese që përfaqëson nevojat vetiake të

njesisë gjeneruese duhet të modelohet si një ngarkesë jo-konform në pikën e lidhjes.

6. Për njësitë gjeneruese modeluar si tërësi në IGM duhet të përfshihen të dhënat e mëposhtme:

- a) Tërësia e kapacitetit gjenerues e veçuar nga burimet primare të energjisë dhe nga ngarkesa në pjesët përkatëse të rrjetit referuara ne Nenin 5 të veçuara nga nën-stacionet e modelit ekuivalent apo nën-stacionet në të cilat janë të lidhura pjesët përkatëse të rrjetit.

7. Për njësitë gjeneruese modeluar si tërësi dhe menaxhuar nga një tërësi të dhënash të cilat janë përdorur në analizën rajonale të sigurisë të operimit duhet të përfshihen të dhënat e mëposhtme:

- a) Tërësia e kapacitetit gjenerues e veçuar nga burimet primare të energjisë dhe nga ngarkesa menaxhuar nga një tërësi të dhënash në pjesët përkatëse të veçuara nga nën-stacionet e modelit ekuivalent apo nën-stacionet në të cilat janë të lidhura pjesët përkatëse të rrjetit.

Neni 9

Gjenerimi - të dhënat variabël që ndryshojnë rrallë

1. Zotëruesit e njësive gjeneruese të modeluara në mënyrë të detajuar ose, në rastin e njësive gjeneruese të modeluara në mënyrë të detajuar së bashku, zotëruesit e njësive gjeneruese individuale duhet të japin të dhënat variabël që ndryshojnë rrallë në vijim për njësitë gjeneruese të referuara në nenin 8:

- a) Kërkesa parësore për dispeçim

2. Informacioni i përmendur në paragrafin (1) (a) përbën informacionin në dispozicion në lidhje me mënyrën se si do të shpërndahen njësitë gjeneruese sipas Nenit 16 (3) (d) të Rregullores 2015/1222 dhe do të përdoren vetëm për qëllime të llogaritjes së kapacitetit.

Neni 10

Gjenerimi - të dhënat variabël

1. Zotëruesit e njësive gjeneruese të modeluara në mënyrë të detajuar ose, në rastin e njësive gjeneruese të modeluara në mënyrë të detajuar së bashku, zotëruesit e njësive gjeneruese individuale duhet të japin të dhënat variabël në vijim për njësitë gjeneruese të referuara në nenin 8:

- a) informacion në lidhje me rezervat e sipërmë dhe të poshtme të fuqisë aktive dhe llojet e tjera të shërbimeve ndihmëse;
- b) planin e ndërprerjeve;
- c) lloji i testimit;
- d) padisponueshmëria e planifikuar;

- e) çdo kufizim të kapacitetit të fuqisë aktive;
 - f) oraret e fundit të tregut në dispozicion;
 - g) parashikimi i prodhimit të fuqisë aktive.
2. Informacioni i përmendur në paragrafin (1) (a) përbën informacionin në dispozicion në lidhje me mënyrën se si do të dispaçohen njësitë gjeneruese në përputhje me Nenin 16 (3) (d) të Rregullores 2015/1222 dhe do të përdoret vetëm për qëllim të llogaritjes së kapacitetit.
3. Grumbulluesit e njësisë gjeneruese, të dhënat e të cilëve përdoren në analizën rajonale të sigurisë operative duhet të sigurojnë të dhënat e mëposhtme të ndryshueshme:
- a) oraret më të fundit të tregut në dispozicion.

Neni 11

Ngarkesa - të dhënat strukturore

1. Ngarkesat duhet të sigurojnë informacionin përkatës përshkruar në këtë Nen në qoftë se janë të modeluara në detaje, qoftë individuale apo së bashku. Njësitë gjeneruese duhet të modelohen në detaje në qoftë se janë të lidhura në një nivel të tensionit

- a) 220 kV ose më lart;
- b) prej më pak se 220 kV dhe elementet e rrjetit të cilat përdoren në analizat rajonale të sigurisë operative.

2. Ngarkesa identike apo të ngjashme mund të modelohen në detaje së bashku nëse ky modelim është i mjaftueshëm në analizat rajonale të sigurisë operative. Për ngarkesat e modeluara në mënyrë të detajuar së bashku, një model ekuivalent duhet të përfshihen në IGM. Zotëruesit ngarkesave individuale duhet të sigurojnë informacion të detajuar mbi ngarkesat dhe OSSh-ja përkatëse duhet të sigurojë informacion të detajuar mbi lidhjet e rrjetit në mënyrë që OST të mund të llogarisë modelin ekuivalent. Në rast të kundërt, OST-së do t'i ofrohet modeli i plotë ekuivalent.

3. Operatorët e sistemit të shpërndarjes përfshi ata të mbyllur të shpërndarjes, duhet të sigurojë informacionin përkatës të përshkruar në këtë Nen për ngarkesa të modeluar jo në detaje të cilat duhen modeluar si tërësi.

4. Për ngarkesat e modeluara në detaje edhe për tërësine ngarkesave të ndarë nga gjenerimi, duhet të sigurohen të dhënat e mëposhtme:

- a) pika e lidhjes;
- b) konsumi maksimal i fuqisë aktive;
- c) faktori i fuqisë ose fuqia reaktive;
- d) Përputhshëria (ku vlera "e vërtetë" nënkupton që konsumi i fuqisë aktive dhe reaktive i ngarkesës duhet të jetë i shkallëzuar kur shkallëzohet ngarkesën e përgjithshme).

5.Për ngarkesat e modeluara në mënyrë të detajuar duhet të ofrohen të dhënat e mëposhtme:

- a) karakteristikat e kontrollit të fuqisë reaktive, kur këto janë të instaluara;
- b) fuqinë maksimale dhe minimale aktive në dispozicion të kërkesës dhe kohëzgjatjen maksimale dhe minimale të çdo ndërprerje te fuqisë në dispozicion të kërkesës;

6.Për ngarkesat e modeluara si tërësi duhet të ofrohen të dhënat e mëposhtme:

- a) Tërësia e ngarkesave e veçuar nga gjenerimi në pjesët përkatëse të rrjetit referuara ne Nenin 5 të veçuara nga nën-stacionet e modelit ekuivalent apo nën-stacionet në të cilat janë të lidhura pjesët përkatëse të rrjetit.

7.Për ngarkesat e modeluara si tërësi dhe menaxhuar nga një tërësi të dhënash të cilat janë përdorur në analizën rajonale të sigurisë të operimit duhet të përfshihen të dhënat e mëposhtme:

- a) Tërësia e ngarkesave e veçuar nga gjenerimi e menaxhuar nga një tërësi të dhënash në pjesët përkatëse të veçuara nga nën-stacionet e modelit ekuivalent apo nën-stacionet në të cilat janë të lidhura pjesët përkatëse të rrjetit.

Neni 12

Ngarkesa - të dhënat variabël

1. Zotëruesit e ngarkesave të modeluara në mënyrë të detajuar ose, në rastin e ngarkesave të modeluara në mënyrë të detajuar së bashku, duhet të japin të dhënat variabël në vijim për ngarkesat të referuara në nenin 11 kur është e mundur:
 - a) planin e ndërprerjeve;
 - b) parashikimi i fuqisë aktive në dispozicion të kërkesës dhe çdo përgjigje të planifikuar ndaj kërkesës;
 - c) fuqia aktive e skedular dhe konsumi i parashikuar i fuqisë reaktive.

Neni 13

Lidhjet HVDC - të dhënat strukturore

1. Lidhje HVDC do të modelohen pavarësisht nëse janë të vendosura tërësisht brenda një zone të vetme ofertuese apo lidhi dy zona ofertuese. OST ose OST-t e interesuar do të vendosin për shkallën e detajeve me të cilën duhet të modelohet lidhja HVDC. Ata duhet të bazojnë vendimin e tyre mbi funksionet për të cilat do të përdoret lidhja HVDC. Si parazgjedhje, një lidhje HVDC do të modelohet në mënyrë të detajuar dhe pjesët AC/DC e lidhjes HVDC do të shkëmbehen nga OST-t në fjalë, pavarësisht se funksionet për të cilat do të përdoret nuk e kërkojnë këtë.

2. Për lidhjet HVDC modeluar në mënyrë të detajuar dhe për ata modeluar në një mënyrë të thjeshtëzuar, duhet të përfshihen të dhënat në vijim:
 - a) Pika e lidhjes.
3. Për lidhjet HVDC të modeluara në detaje zotëruesi duhet të ofrojë një model të detajuar që do të përfshijë
 - a) karakteristikat elektrike
 - b) lloji dhe karakteristikat e mënyrave të komandimit.
4. Lidhjet HVDC të modeluara në mënyrë të thjeshtuar, do të përfaqësohen nga flukse ekuivalente në pikën e lidhjes.

Neni 14

Lidhjet HVDC - të dhënat variabël që ndryshjnë rrallë

1. Zotëruesit e lidhjeve HVDC të modeluara në mënyrë të detajuar duhet të japin të dhënat variabël që ndryshojnë rrallë për lidhjet HVDC të referuara në Nenin 13:
 - a) Parametrat e komandimit përfshi:
 - i. regjimin e punës - inverter / ndreqës;
 - ii. mënyra e kontrollit - tensjoni, fuqia aktive, fuqia reaktive, faktori i fuqisë, rryma, ose mënyra të tjetëra të aplikueshme;
 - iii. tensioni i synuar;
 - iv. nyjet balancuese

Neni 15

Lidhjet HVDC - të dhënat variabël

1. Zotëruesit e lidhjeve HVDC të modeluara në mënyrë të detajuar duhet të japin të dhënat variabël për lidhjet HVDC të referuara në Nenin 13:
 - a) fuqia aktive e synuar;

Neni 16

Afatet për ofrimin e informacionit

1. Afatet e paracaktuara për sigurimin e informacionit sipas llojit të të dhënave janë si më poshtë:
 - a) të dhënat strukturore: gjashtë muaj para hyrjes në veprim apo zbatimit të një ndryshimi në karakteristikat e elementit përkatës të rrjetit; vlefshmëria e të dhënave të ofruara duhet të konfirmohet çdo vit deri më 01 Prill;
 - b) të dhënat variabël dhe ato që ndryshojnë rrallë:
 - i. ndryshimet e pritshme për vitin vijues duhet të njoftohen në OST jo më vonë se data 01 Prill e çdo viti;
 - ii. ndryshimet e pritshme për muajin në vijim duhet të njoftohen në OST

- jo më vonë se dita e pestë e çdo muaji;
 - iii. për ndryshimet që priten në horizonte më të shkurtra kohore zbatohen afatet për të dhënat e ndryshueshme;
- c) të dhëna të ndryshueshme:
- i. për afatin e llogaritjes së kapacitetit të ditës: 15: 15h dy ditë para ditës së dorëzimit;
 - ii. për kohën e llogaritjes së kapacitetit brenda ditës: 16: 30h ditën para ditës së dorëzimit.

2. Kur cakton afatet për ofrimin e të dhënave, secili OST mund të caktojë një afat që është më pak kufizues për ofruesit e të dhënave sesa afati i përcaktuar në paragrafin 1. Kur një OST ka caktuar afatin më pak kufizues se afati i paracaktuar dhe me vone e ndryshon kete afat në një më të kufizuar, OST do të sigurojë që parimet e përshkruara në Rregulloren 2016/1719 në aspektin e konsultimit të palëve të interesuara ose në alternativë, të sigurojë që zhvillohen procese të mjaftueshme konsultimi dhe aprovimi për të përmbushur kërkesat në nivel kombëtar, me kusht që qasja e tillë alternative të jetë në përputhje me parimet e përgjithshme të konsultimit të palëve të interesuara të përcaktuara në Rregulloren 2016/1719. Në asnjë rrethanë, OST-t nuk përcaktojnë afate kohore më të kufizuara për ofruesit e të dhënave sesa afatet e paracaktuara sipas kësaj metodologjie.

Neni 17

Monitorimi i cilësisë

1. Secili OST do të monitorojë cilësinë e të dhënave që i janë dhënë, si dhe afatin kohor të dorëzimit të të dhënave dhe pajtueshmërinë e plotë me rregullat e zbatimit.

2. Nëse një OST identifikon probleme në lidhje me cilësinë e të dhënave që i janë ofruar ose kohëzgjatjen e dhënies së të dhënave ose pajtueshmërinë e përgjithshme me rregullat e zbatimit, në radhë të parë do të përpiqet të zgjidhë këto probleme direkt me subjektin në fjalë.

Neni 18

Afati kohor i zbatimit

1. Pas miratimit të metodologjisë së tanishme secili OST do të publikojë atë në internet, në përputhje me nenin 9 (14) të Rregullores 2015/1222.
2. Jo më vonë se një muaj pas miratimit të metodologjisë aktuale, secili OST do të:
 - a) informojnë entitetet që duhet të ofrojnë të dhëna mbi informacionin që duhet të ofrojnë, si dhe afatet për sigurimin e informacionit;
 - b) përcjellë informacionin e përcaktuar në (a) tek ENTSO-E;
 - c) të përgatisë draft-rregullat e zbatimit mbi praktikën e dhënies së të dhënave

duke specifikuar, për shembull, formatet e të dhënave dhe kërkesat teknike në lidhje me zbatimin e procesit IT të sigurimit të të dhënave në përputhje me ligjin kombëtar. Çdo OST do të sigurojë që këto rregulla të zbatimit të përdorin proceset ekzistuese të infrastrukturës dhe të ofrimit të të dhënave dhe sigurojnë kohë të mjaftueshme për zbatim; ku OST-t do të sigurojnë gjithashtu edhe udhëzime të tjera që mund të kërkohen.

3. Me dy muaj pas miratimit të metodologjisë aktuale, ENTSO-E do të publikojë informacionin e përmendur në nenin 16 (6) të Rregullores 2015/1222.
4. Jo më vonë se dymbëdhjetë muaj pas miratimit të metodologjisë aktuale ose 14 dhjetorit 2017, cilado qoftë e vonuar, secili OST do të sigurojë që procesi i sigurimit të të dhënave të kërkuara për zbatimin e metodologjisë është funksional; kjo nënkupton që të gjitha hapat e nevojshme të kërkuara nga legjislacioni kombëtar ose rregulloret siç janë konsultimi i palëve të interesuara ose miratimi i ERE duhet të jenë përfunduar. Në minimum, rregullat e zbatimit duhet të jenë finalizuar dhe procesi i sigurimit të të dhënave duhet të jetë testuar.

Neni 19 **Gjuha**

Gjuha reference për këtë Propozim CGMM do të jetë Anglisht. Për shmangien e pasigurive, kur OST duhet të përkthejnë këtë propozim në gjuhën e tyre kombëtare, në rast të mospërputhjeve ndërmjet versionit në gjuhën angleze të publikuar nga OST në përputhje me nenin 9 (14) të Rregullores 2015/1222 dhe versionit në një gjuhë tjetër, OST, në përputhje me legjislacionin kombëtar, i siguron autoritetit rregullator pëkatës një përkthim të përditësuar të propozimit.