



www.qbz.gov.al

FLETORJA ZYRTARE E REPUBLIKËS SË SHQIPËRISË

Botim i Qendrës së Botimeve Zyrtare

Viti: 2025 – Numri: 226

Tiranë – E premte, 5 dhjetor 2025

PËRMBAJTJA

	Faqe
Urdhër i ministrit të Turizmit, Kulturës dhe Sportit nr. 201, datë 18.11.2025	Për delegimin e kompetencës për nënshkrimin e certifikatave, për ushtrimin e veprimtarisë së udhërrëfyesit turistik..... 28355
Urdhër i ministrit të Turizmit, Kulturës dhe Sportit nr. 202, datë 18.11.2025	Për delegimin e kompetencës për nënshkrimin e certifikatave të kategorizimit të strukturave akomoduese..... 28355
Urdhër i ministrit të Turizmit, Kulturës dhe Sportit nr. 203, datë 18.11.2025	Për delegimin e kompetencës për nënshkrimin e “Certifikatës paraprake” dhe “Certifikatës” të subjekteve që ushtrojnë veprimtarinë e agroturizmit..... 28355
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 290, datë 13.11.2025	Mbi miratimin e rregullores “Për alokimin e kapaciteteve afatgjata”.... 28356
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 291, datë 13.11.2025	Mbi miratimin e një udhëzuesi për balancimin e energjisë elektrike..... 28378
Vendim i Entit Rregullator të Sektorit të Furnizimit me Ujë dhe Largimit e Përpunimit të Ujërave të Ndotura nr. 32, datë 13.10.2025	Për refuzimin e aplikimit të Shoqërisë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Kukës sh.a. për nivel të ri tarifor..... 28413
Vendim i Entit Rregullator të Sektorit të Furnizimit me Ujë dhe Largimit e Përpunimit të Ujërave të Ndotura nr. 33, datë 14.11.2025	Për miratimin e modelit dhe udhëzuesit të planit të biznesit 5-vjeçar për shoqëritë ujësjellës-kanalizime..... 28415

Vendim i Entit Rregullator të Sektorit të Furnizimit me Ujë dhe Largimit e Përpunimit të Ujërave të Ndotura nr. 35, datë 14.11.2025	Për një shtesë në “Rregulloren e licencimit për procedurat e dhënies dhe rinovimit të licencave profesionale për subjektet juridike e fizike që ushtrojnë veprimtari në sektorin e furnizimit me ujë dhe largimit e përpunimit të ujërave të ndotura”, i ndryshuar.....	28432
Vendim i Entit Rregullator të Sektorit të Furnizimit me Ujë dhe Largimit e Përpunimit të Ujërave të Ndotura nr. 36, datë 20.11.2025	Për disa ndryshime në vendimin e Komisionit Kombëtar Rregullator nr. 6, datë 22.2.2023, “Për licencimin e Shoqërisë Rajonale Ujësjetllës-Kanalizime Durrës sh.a.”, i ndryshuar.....	28433
Vendim i Entit Rregullator të Sektorit të Furnizimit me Ujë dhe Largimit e Përpunimit të Ujërave të Ndotura 37, datë 20.11.2025	Për licencimin e Shoqërisë Rajonale Ujësjetllës-Kanalizime Fier sh.a...	28434
Kërkesë e Agjencisë Shtetërore për Shpronësimin nr. 963/8, datë 2.12.2025	Për shpronësimin, për interes publik, të pronarëve të pasurive të paluajtshme, pronë private, që preken nga realizimi i projektit “Ndërtim rruga Kashar–Nyja Vaqar, faza I dhe II”.....	28435
Vendim i Gjykatës së Shkallës së Parë të Juridiksionit të Përgjithshëm Shkodër nr. 618 (3430), datë 15.10.2025	Për heqjen e zotësisë për të vepruar të shtetasit Qamuran Kaduku.....	28439

**URDHËR****Nr. 201, datë 18.11.2025****PËR DELEGIMIN E KOMPETENCËS
PËR NËNSHKRIMIN E
CERTIFIKATAVE, PËR USHTRIMIN E
VEPRIMTARISË SË UDHËRRËFYESIT
TURISTIK**

Në mbështetje të pikës 4, të nenit 102, të Kushtetutës së Republikës së Shqipërisë; të neneve 28 dhe 29, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”; të pikës 2, të nenit 11, të ligjit nr. 90/2012, “Për organizimin dhe funksionimin e administratës shtetërore” dhe të pikës 2/1, të vendimit nr. 692, datë 5.10.2016, të Këshillit të Ministrave, “Për miratimin e rregullores ‘Kriteret për pajisjen me certifikatë për ushtrimin e veprimtarisë së udhërrëfyesit turistik, detyrat, përgjegjësitë dhe kodin e etikës së tyre’, të ndryshuar”,

URDHËROJ:

1. Delegimin e kompetencës për nënshkrimin e certifikatave për ushtrimin e veprimtarisë së udhërrëfyesit turistik, të individëve të certifikuar nga Komisioni i Standardizimit të Veprimtarive Turistike, te znj. Llambriola Misto, Sekretar i Përgjithshëm.

2. Ngarkohet znj. Llambriola Misto, Sekretar i Përgjithshëm, për zbatimin e këtij urdhri.

Ky urdhër hyn në fuqi menjëherë dhe botohet në Fletoren Zyrtare.

MINISTËR I TURIZMIT, KULTURËS
DHE SPORTIT
Blendi Gonxhja

URDHËR**Nr. 202, datë 18.11.2025****PËR DELEGIMIN E KOMPETENCËS
PËR NËNSHKRIMIN E CERTIFIKATAVE
TË KATEGORIZIMIT TË STRUKTURAVE
AKOMODUESE**

Në mbështetje të pikës 4, të nenit 102, të Kushtetutës së Republikës së Shqipërisë; të

neneve 28 dhe 29, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”; të pikës 2, të nenit 11, të ligjit nr. 90/2012, “Për organizimin dhe funksionimin e administratës shtetërore”, dhe të shkronjës “e”, të pikës 1, të nenit 8, të urdhrit nr. 267, datë 24.7.2019, “Mbi miratimin e rregullores për mënyrën, kriteret dhe procedurat e kategorizimit të strukturave akomoduese”, të ndryshuar,

URDHËROJ:

1. Delegimin e kompetencës për nënshkrimin e certifikatës së kategorizimit të strukturës akomoduese, të subjekteve të certifikuara nga Komisioni i Standardizimit të Veprimtarive Turistike, te znj. Llambriola Misto, Sekretar i Përgjithshëm.

2. Ngarkohet znj. Llambriola Misto, Sekretar i Përgjithshëm, për zbatimin e këtij urdhri.

Ky urdhër hyn në fuqi menjëherë dhe botohet në Fletoren Zyrtare.

MINISTËR I TURIZMIT, KULTURËS
DHE SPORTIT
Blendi Gonxhja

URDHËR**Nr. 203, datë 18.11.2025****PËR DELEGIMIN E KOMPETENCËS
PËR NËNSHKRIMIN E “CERTIFIKATËS
PARAPRAKE” DHE “CERTIFIKATËS” TË
SUBJEKTEVE QË USHTROJNË
VEPRIMTARINË E AGROTURIZMIT**

Në mbështetje të pikës 4, të nenit 102, të Kushtetutës së Republikës së Shqipërisë; të neneve 28 dhe 29, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative të Republikës së Shqipërisë”; të pikës 2, të nenit 11, të ligjit nr. 90/2012, “Për organizimin dhe funksionimin e administratës shtetërore” dhe të shkronjës “dh”, të pikës 1, të nenit 17, të urdhrit të përbashkët të ministrit të Turizmit dhe Mjedisit dhe ministrit të Bujqësisë dhe Zhvillimit Rural nr. 15 datë 15.1.2024, “Për miratimin e rregullores mbi funksionimin e komisionit vlerësues të certifikimit të subjekteve që ushtrojnë veprimtarinë e agroturizmit, procedurat e aplikimit, të vlerësimit



paraparak dhe përfundimtar, si dhe pezullimi dhe/ose shfuqizimi i certifikatës paraprake apo i certifikatës”

URDHËROJ:

1. Delegimin e kompetencës për nënshkrimin e “Certifikatës paraprake” dhe “Certifikatës” të subjekteve që ushtrojnë veprimtarinë e agroturizmit të miratuara nga Komisioni Vlerësues i Certifikimit të Subjekteve që Ushtrojnë Veprimtarinë e Agroturizmit, te znj. Llambriola Misto, Sekretar i Përgjithshëm.

2. Ngarkohet znj. Llambriola Misto, Sekretar i Përgjithshëm, për zbatimin e këtij urdhri.

Ky urdhër hyn në fuqi menjëherë dhe botohet në Fletoren Zyrtare.

MINISTËR I TURIZMIT, KULTURËS
DHE SPORTIT
Blendi Gonxhja

VENDIM Nr. 290, datë 13.11.2025

MBI MIRATIMIN E RREGULLORES “PËR ALOKIMIN E KAPACITETEVE AFATGJATA”

Në mbështetje të neneve 16, 20, 23, germa “b”, nenit 65, pika 1, dhe nenit 66, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, si dhe të neneve 15 dhe 26 të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 13.11.2025, pasi shqyrtoi relacionin me nr. 1407/4 prot., datë 24.10.2025, të përgatitur nga drejtoritë teknike, “Mbi miratimin e Rregullores për Alokimin e Kapaciteteve Afatgjata”,

konstatoi se:

- Shoqëria OST sh.a., me shkresën nr. 1752, datë 20.3.2025, të protokolluar pranë ERE-s me nr. 1407, datë 25.3.2025, ka paraqitur kërkesën për miratimin e “Rregullores për Alokimin e Kapaciteteve Afatgjata”.

1. Fillimi i procedurës për shqyrtimin e kërkesës së OST sh.a.:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 115, datë 3.6.2025, vendosi “Fillimin e procedurës për Faqe| 28356

miratimin e Rregullores për Alokimin e Kapaciteteve Afatgjata”.

- Drafttregullorja e propozuar nga OST sh.a. përbën transpozim të drejtpërdrejtë të “Rregullores (BE) 2016/1719, Për miratimin e udhëzimit për alokimin e kapaciteteve afatgjata” (e njohur si FCA *Guideline*), në përputhje me vendimin nr. 2022/03/MC-EnC të Këshillit Ministror të Komunitetit të Energjisë.

2. Konsultimi publik dhe njoftimi i palëve:

- Me shkresën nr. 1407/2 prot., datë 12.6.2025, u njoftuan palët e interesit, si më poshtë: Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, Autoriteti i Konkurrencës, Operatori i Sistemit të Transmetimit sh.a., Alpex sh.a., Shoqata Shqiptare e Furnizuesve të Energjisë Elektrike (AAES), Shoqata Shqiptare e Energjisë së Rinovueshme (AREA), si dhe Sekretariati i Komunitetit të Energjisë.

- Vendimi nr. 115, datë 3.6.2025, u publikua në faqen zyrtare të internetit të ERE-s, së bashku me drafttregulloren në gjuhët shqip dhe anglisht, në rubrikën “Konsultime”. Gjatë procesit të konsultimit publik, nuk janë paraqitur komente apo përgjigje nga palët e interesit.

3. Vlerësime të ERE-s:

- Në përputhje me nenin 4 të Rregullores (BE) 2016/1719, metodologjitë dhe termat e përbashkëta të zbatueshme nga operatorët e sistemeve të transmetimit miratohen nga autoritetet rregullatore përkatëse, ose, kur është e aplikueshme, nga Bordi Rregullator i Energjisë dhe/ose Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë (ACER), në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC. Gjithashtu, rregullatorët përkatës rishikojnë propozimet, pas konsultimit me OST-të, për të siguruar përputhjen me objektivat e rregullores dhe për të garantuar integritetin e tregut, mosdiskriminimin, konkurrencën efektive dhe funksionimin e duhur të tij.

- Duke marrë parasysh sfidat teknike dhe nevojën për ndërtimin e kapaciteteve për pjesëmarrje në mekanizmat rajonale të ankandeve afatgjata, propozohet që hyrja në fuqi e rregullores të jetë më datë 1 nëntor 2026, për të mundësuar përgatitjen e plotë të strukturave përgjegjëse dhe infrastrukturës teknologjike të nevojshme.

- Në vijim të komenteve të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, të përcjella nga Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë më datë 24.7.2025, vlerësohet se këto sugjerime kanë rëndësi të veçantë



për qasjen e ndjekur nga ERE në transpozimin e Kodit të Rrjetit dhe Udhëzimeve të Tregut, përfshirë rregulloren në fjalë. Komentet theksojnë nevojën që detyrimet që rrjedhin për OST, NEMO dhe autoritetet rregullatore të jenë të përcaktuara qartë në nivelin përkatës ligjor, si dhe të sigurohet koordinim i plotë me dispozitat mbi ACER-in, metodologjitë e përbashkëta (TCMs), çështjet ndërkufitare dhe qendrat rajonale të koordinimit (RCC).

- Për rrjedhojë, ERE do të vijojë të ushtrojë diskrecionin e saj publik në zbatimin dhe interpretimin e këtyre detyrimeve, duke vlerësuar rast pas rasti çdo vendimmarrje që lidhet me zbatueshmërinë e drejtpërdrejtë të vendimeve të autoriteteve rregullatore kombëtare (NRAs), ACER-it dhe ECRB-së, në përputhje me legjislacionin sektorial kombëtar dhe detyrimet që rrjedhin nga kuadri i Komunitetit të Energjisë.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Miratimin e “Rregullores për Alokimin e Kapaciteteve Afatgjata” (bashkëlidhur).

2. OST sh.a. të raportojë periodikisht çdo tre muaj mbi ecurinë e përgatitjes së metodologjive të përcaktuara në nenet 10–18 të Rregullores.

3. OST sh.a. të depozitojë për shqyrtim metodologjitë përkatëse, sipas afateve të përcaktuara, 6 muaj nga miratimi i TSO-ve.

4. Drejtoria Juridike dhe Zgjidhjes së Mosmarrëveshjeve të njoftojë OST sh.a., Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë, Sekretariatën e Komunitetit të Energjisë dhe palët e interesit për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Çdo palë e përfshirë në këtë procedurë mund t'i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së vendimit, rishikimin e vendimit të Bordit, në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi, apo për gabime materiale të konstatuara. Për këtë vendim mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

RREGULLORE E KOMISIONIT (BE) 2016/1719, E DATËS 26 SHTATOR 2016, PËR MIRATIMIN E UDHËZIMIT PËR ALOKIMIN E KAPACITETEVE AFATGJATA

Përshtatur dhe miratuar nga vendimi i Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC i datës 15 dhjetor 2022, për përshtatjen e rregullores (BE) 2019/942, rregullores (BE) 2019/943, rregullores (BE) 2015/1222, rregullores (BE)) 2016/1719, rregullores (BE) 2017/2195, rregullores (BE) 2017/2196, rregullores (BE) 2017/1485 të Komunitetit të Energjisë, që ndryshon shtojcën I të Traktatit të Komunitetit të Energjisë, dhe mbi ndryshimet e vendimeve të Këshillit Ministror nr. 2021/13/MC-EnC dhe nr. 2011/02/MC-EnC.

Neni 1

Lënda dhe qëllimi

1. Kjo rregullore përcakton rregulla të detajuara për alokimin e kapacitetit ndërzonar në tregjet në avancë, për krijimin e një metodologjie të përbashkët për të përcaktuar kapacitetin ndërzonar afatgjatë, për krijimin e një platforme të vetme alokimi <...> Ku ofertohen të drejtat e afatgjata të transmetimit dhe mundësinë e kthimit të të drejtave afatgjata të transmetimit për alokimin e mëtejshme të kapacitetit ose transferimin e të drejtave afatgjata të transmetimit ndërmjet pjesëmarrësve të tregut.

2. Kjo Rregullore do të zbatohet për të gjitha sistemet e transmetimit dhe interkoneksionet në Komunitetin e Energjisë, përveç sistemeve të transmetimit <...>, të cilat nuk janë të lidhura me sistemet e tjera të transmetimit nëpërmjet interkonektorëve.

3. Në Palët Kontraktuese kur ekzistojnë më shumë se një OST, kjo Rregullore do të zbatohet për të gjitha OST-të, brenda asaj Pale Kontraktuese. Kur një OST nuk ka një funksion të lidhur me një ose më shumë detyrime, sipas kësaj rregulloreje, Palët Kontraktuese mund të parashikojnë që përgjegjësia për përmbushjen e këtyre detyrimeve t'i caktohet një ose më shumë OST-ve të tjera.

KRYETAR
Petrit Ahmeti



Neni 2 Përkufizimet

Për qëllimet e kësaj rregulloreje, do të zbatohen përkufizimet në nenin 2 të rregullores (KE) nr. 2019/943, i përshtatur dhe i miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, neni 2 i Rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, neni 2 i rregullores së Komisionit (BE) nr. 543/2013, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2015/01/MC-EnC, si dhe neni 2 i direktivës (EU) 2019/944, siç është përshtatur dhe miratuar nga vendimi Këshillit Ministror 2021/12/MC-EnC.

Përveç kësaj, do të zbatohen përkufizimet e mëposhtme:

1. “Alokimi i kapacitetit afatgjatë” nënkupton atribuimin e kapacitetit ndërzonal afatgjatë nëpërmjet një ankandi përpara afatit kohor të ditës në avancë.

2. “E drejtë afatgjatë transmetimi” do të thotë një e drejtë fizike e transmetimit ose një FTR – opsion ose një FTR – detyrim i fituar në alokimin e kapacitetit në afatgjatë.

3. “Rregullat e alokimit” do të thotë rregullat për alokimin e kapacitetit afatgjatë të aplikuar nga platforma e vetme e alokimit.

4. “Platforma rajonale e alokimit” do të thotë platforma e përcaktuar nga neni 48.

5. “Ankand” do të thotë procesi me anë të të cilit kapaciteti ndërzonal afatgjatë u ofrohet dhe u alokohet pjesëmarrësve të tregut që paraqesin oferta.

6. “UIOSP” do të thotë parimi; sipas të cilit vlerat e kapacitetit që u përkasin të drejtave fizike afatgjatë të transmetimit të blera, por të panominuara, do të mundësohen automatikisht për alokimin e kapacitetit për ditën në avancë dhe në këmbim, mbajtësi i këtyre të drejtave të transmetimit fizike do të marrë kompensim nga operatorët e sistemeve të transmetimit.

7. “Nominim” do të thotë njoftimi për përdorimin e kapacitetit afatgjatë ndërzonal nga një mbajtës i të drejtave fizike të transmetimit dhe palës tjetër, ose një palë e tretë e autorizuar, për OST-të përkatëse.

8. “Rregullat e nominimit” do të thotë rregullat në lidhje me njoftimin e përdorimit të kapacitetit ndërzonal afatgjatë nga një mbajtës i të drejtave fizike të transmetimit dhe palës tjetër, ose një palë e

tretë e autorizuar, për OST-të përkatëse.

9. “Marzhi i tregut” do të thotë diferenca midis çmimeve për orë të ditës para të dy zonave të ofertimit përkatëse për njësinë kohore përkatëse të tregut në një drejtim specifik.

10. “Rregullat e kompensimit” do të thotë rregullat, sipas të cilave çdo OST përgjegjës për kufirin e zonës së ofertimit, ku janë ndarë të drejtat afatgjata të transmetimit, kompenson mbajtësit e të drejtave të transmetimit për kufizimin e të drejtave afatgjata të transmetimit.

11. “Shtet anëtar” nënkupton një territor të Bashkimit Evropian të përmendur në nenin 27 të Traktatit.

Neni 3 Objektivat e alokimit të kapaciteteve afatgjata

Kjo rregullore synon:

a) promovimin e tregtisë efektive afatgjatë ndërzonale me mundësi mbrojtëse afatgjatë ndërzonale për pjesëmarrësit e tregut;

b) optimizimi i llogaritjes dhe alokimit të kapacitetit ndërzonal afatgjatë;

c) sigurimi i aksesit jodiskriminues në kapacitetin ndërzonal afatgjatë;

d) sigurimin e trajtimit të drejtë dhe jodiskriminues të OST-ve, Agjencisë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, Bordi Rregullator të Komunitetit të Energjisë, autoritetet rregullatore dhe pjesëmarrësit e tregut;

e) duke respektuar nevojën për një alokim të drejtë dhe të rregullt të kapaciteteve afatgjata dhe formim të rregullt të çmimeve;

f) sigurimin dhe rritjen e transparencës dhe besueshmërisë së informacionit për alokimin e kapaciteteve afatgjata;

g) të kontribuojë në funksionimin dhe zhvillimin efikas afatgjatë të transmetimit të energjisë elektrike dhe sektorit të energjisë elektrike në Komunitetin e Energjisë.

Neni 4 Miratimi i termave dhe kushteve ose metodologjive

1. Kur kjo rregullore kërkon që OST-të duhet të zhvillojnë termat dhe kushtet ose metodologjitë, ata duhet t'i paraqesin këto akte për miratim te Bordi



Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencisë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, ose autoriteti rregullator kompetent brenda afateve përkatëse të përcaktuara në këtë rregullore. <...>Kur një propozim për termat dhe kushtet ose metodologjitë në përputhje me këtë rregullore duhet të hartohet dhe të miratohet nga më shumë se një OST, OST-të pjesëmarrëse duhet të bashkëpunojnë ngushtë me njëra-tjetrën. OST-të, me ndihmën e ENTSO-s për Energjinë Elektrike, do të informojnë rregullisht autoritetet rregullatore kompetente dhe Agjencinë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë dhe Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë, në lidhje me ecurinë e zhvillimit të këtyre termave dhe kushteve ose metodologjive.

3. Kur OST-të që vendosin për propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë e listuara në paragrafin 7 nuk arrijnë një marrëveshje dhe kur rajonet në fjalë përbëhen nga më shumë se pesë Palë Kontraktuese dhe/ose Shtetet Anëtare, ato duhet të vendosin me votim të shumicës së cilësuar. Një shumicë e cilësuar për propozimet, në përputhje me paragrafin 7, do të kërkojë shumicën e mëposhtme:

a) OST-të që përfaqësojnë të paktën 72% të Palëve Kontraktuese dhe/ose Shtetet Anëtare të interesuara; dhe

b) OST-të që përfaqësojnë Palët Kontraktuese dhe/ose Shtetet Anëtare, që përbëjnë të paktën 65% të popullsisë së rajonit në fjalë.

Një pakicë bllokuese për vendimet mbi propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë e listuara në paragrafin 7 do të përfshijnë të paktën numrin minimal të OST-ve që përfaqësojnë më shumë se 35% të popullsisë së Palëve Kontraktuese pjesëmarrëse dhe/ose Shtetet Anëtare, plus OST-të që përfaqësojnë të paktën një shtesë Palë Kontraktuese dhe/ose Shteti Anëtar në fjalë, në rast të të cilit shumica e cilësuar do të konsiderohet e arritur. OST-të që vendosin për propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë e renditura në paragrafin 7, në lidhje me rajonet e përbëra nga pesë Palë Kontraktuese dhe/ose Shtetet Anëtare, ose më pak, duhet të vendosin me konsensus.

Për vendimet e OST-së mbi propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë e renditura në paragrafin 7, një votë do të atribuohet për çdo Palë Kontraktuese ose Shtet Anëtar. Nëse ka më shumë se një OST në territorin e një Pale Kontraktuese ose

një shtet anëtar, Pala Kontraktuese ose Shteti Anëtar do të ndajë kompetencat e votimit ndërmjet OST-ve

4. Nëse OST-të nuk arrijnë të paraqesin një propozim fillestar ose të ndryshuar për termat dhe kushtet ose metodologjitë tek autoritetet rregullatore kompetente, ose Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, në përputhje me paragrafin 7 ose 11, brenda afateve të përcaktuara në këtë rregullore, ata do t'u ofrojnë autoriteteve rregullatore kompetente dhe Agjencisë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë dhe Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë, draftet përkatëse të propozimeve për termat dhe kushtet ose metodologjitë dhe të shpjegojë se çfarë e ka penguar një marrëveshje. Bordi Rregullator i Energjisë dhe, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, që vepron në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, ose të gjitha autoritetet rregullatore kompetente së bashku, do të ndërmarrin hapat e duhur për miratimin e termave dhe kushteve ose metodologjive të kërkuara, në përputhje me paragrafët 7, respektivisht, për shembull, duke kërkuar ndryshime ose duke rishikuar dhe plotësuar draftet, sipas këtij paragrafi, duke përfshirë kur nuk janë paraqitur drafte dhe t'i miratojë ato.

5. Çdo autoritet rregullator, ose kur është e aplikueshme, Bordi Rregullator i Energjisë dhe, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, që veprojnë në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, sipas rastit, do të jetë përgjegjës për miratimin e termave dhe kushteve, ose metodologjive të përmendura në paragrafët 6 dhe 7. Përpara miratimit të termave dhe kushteve ose metodologjive, Bordi Rregullator i Energjisë dhe, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, që veprojnë në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, ose autoritetet rregullatore kompetente do të rishikojnë propozimet, kur është e nevojshme, pas konsultimit me OST-të përkatëse, në mënyrë që të sigurohet që ato janë në përputhje me qëllimin e kësaj rregulloreje dhe të kontribuojnë në integrimin e tregut, mosdiskriminimin, konkurrencën efektive dhe funksionimin e duhur të tregu.



6. OST-të duhet të zbatojnë termat dhe kushtet ose metodologjitë e mëposhtme: çdo ndryshim i tij do t'i nënshtrohet miratimit nga Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë që vepron në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC:

a) metodologjinë për dërgimin e të dhënave të gjenerimit dhe ngarkesës, sipas nenit 17(1) të Rregullores (BE) 2016/1719;

b) metodologjinë e modelit të rrjetit të përbashkët sipas nenit 18(1) të Rregullores (BE) 2016/1719;

c) kërkesat për platformën e vetme të alokimit sipas nenit 49 të rregullores (BE) 2016/1719, që i nënshtrohet nenit 48, paragrafët 4 ose 6 të kësaj Rregulloreje;

d) rregullat e harmonizuara të alokimit në përputhje me nenin 51 të rregullores (BE) 2016/1719;

e) metodologjia e shpërndarjes së të ardhurave nga kongjestioni, në përputhje me nenin 57 të rregullores (BE) 2016/1719;

f) metodologjia për ndarjen e kostove të krijimit, zhvillimit dhe funksionimit të platformës së vetme të alokimit, në përputhje me nenin 59 të rregullores (BE) 2016/1719, që i nënshtrohet nenit 48, paragrafët 4 ose 6, të kësaj Rregulloreje;

g) metodologjia për ndarjen e kostove të bëra për të siguruar qëndrueshmëri dhe shpërblim të të drejtave afatgjata të transmetimit, në përputhje me nenin 61 të Rregullores (BE) 2016/1719.

7. Propozimet për kushtet e mëposhtme ose metodologjitë dhe çdo ndryshim i tyre do t'i nënshtrohet miratimit nga të gjitha autoritetet rregullatore të rajonit në fjalë:

a) metodologjinë e llogaritjes së kapacitetit sipas nenit 10;

b) metodologjinë për ndarjen e kapaciteteve ndërzonale, në përputhje me nenin 16;

c) hartimin rajonal të të drejtave afatgjata të transmetimit në përputhje me nenin 31;

d) vendosja e procedurave të kthimit në përputhje me nenin 42;

e) kërkesat rajonale të rregullave të harmonizuara të alokimit në përputhje me nenin 52, duke përfshirë rregullat rajonale të kompensimit në përputhje me nenin 55;

f) kërkesat për platformën rajonale të alokimit në përputhje me nenin 49;

g) metodologjinë për ndarjen e kostove të krijimit, zhvillimit dhe funksionimit të platformës rajonale të alokimit në përputhje me nenin 59.

8. Propozimi për termat dhe kushtet ose metodologjitë duhet të përfshijë një afat kohor të propozuar për zbatimin e tyre dhe një përshkrim të ndikimit të tyre të pritshëm në objektivat e kësaj rregulloreje. Propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë që i nënshtrohen miratimit nga disa ose të gjitha autoritetet rregullatore, në përputhje me paragrafin 7 do t'i dorëzohen Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë dhe, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencisë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, që veprojnë në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC brenda 1 jave nga paraqitja e tyre tek autoritetet rregullatore. Me kërkesë të autoriteteve rregullatore kompetente, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, që veprojnë në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, do të japë një mendim brenda 3 muajve për propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë.

9. Kur miratimi i termave dhe kushteve, ose metodologjive në përputhje me paragrafin 7 ose ndryshimi, në përputhje me paragrafin 11, kërkon një vendim nga më shumë se një autoritet rregullator, autoritetet rregullatore kompetente do të konsultohen dhe do të bashkëpunojnë ngushtë dhe do të koordinojnë me njëri-tjetrin në mënyrë që të arrijnë një marrëveshje. Kur është e aplikueshme, autoritetet rregullatore kompetente do të marrin parasysh opinionin e Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë ose Agjencinë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë. Autoritetet rregullatore ose, aty ku është kompetente, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, që veprojnë në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, do të marrë vendime në lidhje me termat dhe kushtet ose metodologjitë e paraqitura, në përputhje me paragrafin 7, brenda 6 muajve nga marrja e termave dhe kushteve ose metodologjive nga Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë ose, kur është e zbatueshme, nga autoriteti i fundit rregullator në fjalë. Afati fillon në ditën pas asaj në të cilën propozimi i është dorëzuar Bordi Rregullator të



Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë <...> ose autoritetit të fundit rregullator të interesuar në përputhje me paragrafin 7.

10. Kur autoritetet rregullatore nuk kanë qenë në gjendje të arrijnë një marrëveshje brenda periudhës së përmendur në paragrafin 9, ose me kërkesën e tyre të përbashkët, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë që veprojnë në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, do të miratojë një vendim, në lidhje me propozimet e paraqitura për termat dhe kushtet ose metodologjitë brenda 6 muajve.

11. Në rast se Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë ose të gjitha autoritetet rregullatore kompetente së bashku kërkojnë një ndryshim për të miratuar termat dhe kushtet ose metodologjitë e paraqitura në përputhje me paragrafin 7, OST-të përkatëse do të paraqesin një propozim për termat dhe kushtet ose metodologjitë e ndryshuara për miratim brenda 2 muajve pas kërkesës nga Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë ose autoritetet rregullatore. Te Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë ose autoritetet rregullatore kompetente do të vendosin për termat dhe kushtet e ndryshuara ose metodologjitë, brenda 2 muajve pas dorëzimit të tyre. Kur autoritetet rregullatore kompetente nuk kanë qenë në gjendje të arrijnë një marrëveshje mbi termat dhe kushtet ose metodologjitë, në përputhje me paragrafin 7, brenda afatit 2-mujor, ose me kërkesën e tyre të përbashkët Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, që vepron në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC do të miratojë një vendim, në lidhje me termat dhe kushtet ose metodologjitë e ndryshuara brenda 6 muajve. Nëse OST-të përkatëse nuk dorëzojnë një propozim për termat dhe kushtet ose metodologjitë e ndryshuara, do të

zbatohet procedura e parashikuar në paragrafin 4 të këtij neni.

12. Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë duke vepruar në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, ose autoritetet rregullatore së bashku, kur ato janë përgjegjëse për miratimin e termave dhe kushteve ose metodologjive, në përputhje me paragrafin <...>7, mund të kërkojnë përkatësisht propozime për ndryshimin e këtyre kushteve dhe metodologjive dhe të përcaktojnë afatin për dorëzimin e këtyre propozimeve. OST-të përgjegjëse për zhvillimin e një propozimi për termat dhe kushtet ose metodologjitë mund t'u propozojnë ndryshime autoriteteve rregullatore dhe Agjencisë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë. Propozimet për ndryshimin e termave dhe kushteve ose metodologjive do t'i nënshtrohet konsultimit, në përputhje me procedurën e përcaktuar në nenin 6 dhe miratohet në përputhje me procedurën e përcaktuar në këtë nen.

13. OST-të përgjegjëse për vendosjen e termave dhe të kushteve, ose metodologjive në përputhje me këtë Rregullore duhet t'i publikojnë ato në internet pas miratimit nga Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, ose autoritetet rregullatore kompetente, ose, nëse nuk kërkohet një miratim i tillë, pas krijimit të tyre, përveç rasteve kur një informacion i tillë konsiderohet konfidencial në përputhje me nenin 7.

Neni 5

Përfshirja e palëve të interesuara

1. Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, duke vepruar në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, në bashkëpunim të ngushtë me ENTSO-n për Energjinë Elektrike, do të organizojë përfshirjen e palëve të interesuara, në lidhje me alokimin e kapaciteteve afatgjata dhe aspekte të tjera të zbatimit të kësaj Rregulloreje. Kjo përfshin takime të rregullta me palët e interesuara për të identifikuar problemet dhe për të propozuar përmirësime që lidhen veçanërisht me funksionimin dhe zhvillimin e alokimit të kapaciteteve afatgjata, duke përfshirë harmonizimin e rregullave të



ankandit. Kjo nuk do të zëvendësojë konsultimet me palët e interesuara në përputhje me nenin 6.

Neni 6 Konsultimi

1. OST-të përgjegjëse për paraqitjen e propozimeve për termat dhe kushtet ose metodologjitë ose amendimet e tyre, në përputhje me këtë Rregullore do të konsultohen me palët e interesuara, duke përfshirë autoritetet përkatëse të çdo Shteti Anëtar dhe Palë Kontraktuese, mbi projektpropozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë e përcaktuara shprehimisht në këtë rregullore. Konsultimi do të zgjasë për një periudhë jo më pak se një muaj.

2. Propozimet e paraqitura nga OST-të në nivel rajonal do të dorëzohen për konsultim të paktën në nivel rajonal. Palët që paraqesin propozime në nivel dypalësh ose shumëpalësh do të konsultohen të paktën me Shtetet Anëtare dhe Palët Kontraktuese të prekura.

3. Subjektet përgjegjëse për propozimin për termat dhe kushtet ose metodologjitë do të marrin në konsideratë siç duhet pikëpamjet e palëve të interesuara që rezultojnë nga konsultimet e ndërmarra në përputhje me paragrafin 1, përpara paraqitjes së tij për miratim rregullator nëse kërkohet, në përputhje me nenin 4, ose përpara publikimit në të gjitha raste të tjera. Në të gjitha rastet, një justifikim i qartë dhe i fortë për përfshirjen ose jo të pikëpamjeve që rezultojnë nga konsultimi do të zhvillohet dhe publikohet në kohën e duhur përpara ose njëkohësisht me publikimin e propozimit për termat dhe kushtet ose metodologjitë.

Neni 7 Detyrimet e konfidencialitetit

1. Çdo informacion konfidencial i marrë, i shkëmbyer ose i transmetuar, në përputhje me këtë rregullore, do t'u nënshtrohet kushteve të sekretit profesional të përcaktuara në paragrafët 2, 3 dhe 4.

2. Detyrimi i sekretit profesional zbatohet për çdo person që u nënshtrohet dispozitave të kësaj rregulloreje.

3. Informacioni konfidencial i marrë nga personat e përmendur në paragrafin 2 gjatë kryerjes së detyrave të tyre nuk mund t'i zbulohet asnjë

personi ose autoriteti tjetër, pa paragjykuar rastet e mbuluara nga legjislacioni kombëtar, dispozitat e tjera të kësaj rregulloreje ose legjislacion tjetër përkatës kombëtar ose të Komunitetit të Energjisë.

4. Pa paragjykuar rastet e mbuluara nga legjislacioni kombëtar, autoritetet rregullatore, organet ose personat që marrin informacion konfidencial në përputhje me këtë rregullore mund ta përdorin atë vetëm për qëllimin e kryerjes së funksioneve të tyre sipas kësaj rregulloreje.

TITULLI II KËRKESAT PËR TERMAT, KUSHTET DHE METODOLOGJITË

KAPITULLI 1 LLOGARITJA E KAPACITETIT AFATGJATË

SEKSIONI 1 KËRKESAT E PËRGJITHSHME

Neni 8 Rajonet e llogaritjes së kapacitetit

Për qëllimet e kësaj rregulloreje, rajonet e llogaritjes së kapacitetit do të jenë ato të përcaktuara në përputhje me nenin 15 të Rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

Neni 9 Kornizat kohore të llogaritjes së kapacitetit

Të gjitha OST-të në çdo rajon të llogaritjes së kapacitetit duhet të sigurojnë që kapaciteti ndërzonal afatgjatë të llogaritet për çdo alokim të kapacitetit afatgjatë dhe të paktën në kornizat kohore vjetore dhe mujore.

SEKSIONI 2

Neni 10 Metodologjia e llogaritjes së kapacitetit

1. Jo më vonë se gjashtë muaj pas miratimit të metodologjisë së përbashkët dhe të koordinuar të llogaritjes së kapacitetit të përmendur në nenin 9(7) të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror



2022/03/MC-EnC, të gjitha OST-të në çdo rajon të llogaritjes së kapacitetit do të paraqesin një propozim për një metodologji të përbashkët të llogaritjes së kapacitetit për kornizën e kohës afatgjate brenda rajonit përkatës. Propozimi do t'i nënshtrohet konsultimit në përputhje me nenin 6.

2. Qasja e përdorur në metodologjinë e përbashkët të llogaritjes së kapacitetit do të jetë ose një qasje e koordinuar e kapacitetit neto të transmetimit ose një qasje e bazuar në rrjedhën e energjisë (*flow based*).

3. Metodologjia e llogaritjes së kapacitetit duhet të jetë në përputhje me metodologjinë e llogaritjes së kapacitetit të krijuar për afatet kohore të ditës në avancë dhe brenda ditës, në përputhje me nenin 21(1) të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

4. Pasiguria e lidhur me kornizat kohore afatgjata të llogaritjes së kapacitetit do të merret parasysh kur aplikohet:

a) një analizë sigurie e bazuar në skenarë të shumtë dhe duke përdorur inputet e llogaritjes së kapacitetit, qasjen e llogaritjes së kapacitetit të përmendur në nenin 21(1)(b) dhe vërtetimin e kapacitetit ndërzonal të përmendur në nenin 21(1)(c) të Rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC; ose

b) një qasje statistikore e bazuar në kapacitetin historik ndërzonal për kornizat kohore të ditës në avancë, ose brenda ditës, nëse mund të demonstron se kjo qasje mund:

i. rrisë efikasitetin e metodologjisë së llogaritjes së kapacitetit;

ii. marrë më mirë parasysh pasiguritë në llogaritjen afatgjatë të kapacitetit ndërzonal, sesa analiza e sigurisë në përputhje me paragrafin 4(a);

iii. rrisë efikasitetin ekonomik me të njëjtin nivel sigurie të sistemit.

5. Të gjitha OST-të në çdo rajon të llogaritjes së kapacitetit mund të aplikojnë së bashku qasjen e bazuar në rrjedhën (*flow based*) për kornizat kohore të llogaritjes së kapacitetit afatgjatë në kushtet e mëposhtme:

a) qasja e bazuar në rrjedhën (*flow based*) çon në një rritje të efikasitetit ekonomik në rajonin e llogaritjes së kapacitetit me të njëjtin nivel sigurie të sistemit;

b) transparenca dhe saktësia e rezultateve të

bazuara në rrjedhën (*flow based*) janë konfirmuar në rajonin e llogaritjes së kapacitetit;

c) OST-të u ofrojnë pjesëmarrësve të tregut gjashtë muaj për të përshtatur proceset e tyre.

6. Kur aplikohet një analizë sigurie e bazuar në skenarë të shumtë për zhvillimin e metodologjisë së llogaritjes së kapacitetit në një rajon të llogaritjes së kapacitetit, kërkesat për llogaritjen e kapacitetit, do të zbatohet kur është e përshtatshme, qasja e llogaritjes së kapacitetit dhe vlerësimin e kapacitetit ndërzonal, siç parashikohet në nenin 21(1) të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, përveç nenit 21(1)(a)(iv).

7. Gjatë zhvillimit të metodologjisë së llogaritjes së kapacitetit, do të merren parasysh kërkesat për procedurat alternative dhe kërkesat e parashikuara në nenin 21(3) të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

Neni 11

Metodologjia e marginës së besueshmërisë

Propozimi për një metodologji të përbashkët të llogaritjes së kapacitetit do të përfshijë një metodologji të marzhit të besueshmërisë, e cila do të plotësojë kërkesat e përcaktuara në nenin 22 të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

Neni 12

Metodologjitë për kufijtë e sigurisë operative dhe të paparashikuara

Propozimi për një metodologji të përbashkët të llogaritjes së kapacitetit do të përfshijë metodologjitë për kufijtë e sigurisë operative dhe të paparashikuara, të cilat duhet të plotësojnë kërkesat e përcaktuara në nenin 23, pikat 1 dhe 2, të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.



Neni 13

Metodologjia për faktorët e zhvendosjes së gjenerimit

Propozimi për një metodologji të përbashkët të llogaritjes së kapacitetit do të përfshijë një metodologji për të përcaktuar faktorët e ndërrimit të gjenerimit, që duhet të plotësojnë kërkesat e përcaktuara në nenin 24 të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

Neni 14

Metodologjia e veprimeve përmirësuese

Nëse masat korrigjuese merren parasysh në llogaritjen afatgjatë të kapacitetit, çdo OST do të sigurojë që ato veprime korrigjuese të jenë teknikisht të disponueshme në operimin në kohë reale dhe të përmbushin kërkesat e përcaktuara në nenin 25 të Rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

Neni 15

Metodologjia e vlerësimit të kapacitetit ndërzonal

Propozimi për një metodologji të përbashkët të llogaritjes së kapacitetit do të përfshijë një metodologji vlerësimi ndërzonal, e cila do të plotësojë kërkesat e përcaktuara në nenin 26 të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

Neni 16

Metodologjia për ndarjen e kapacitetit afatgjatë ndërzonal

1. Jo më vonë se dorëzimi i metodologjisë së llogaritjes së kapacitetit të përmendur në nenin 10, OST-të e çdo rajoni të llogaritjes së kapacitetit do të zhvillojnë së bashku një propozim për një metodologji për ndarjen e kapacitetit ndërzonal afatgjatë në mënyrë të koordinuar midis kornizave të ndryshme kohore brenda rajonit përkatës. Ky propozim duhet t'i nënshtrohet konsultimit në përputhje me nenin 6.

2. Metodologjia për ndarjen e kapacitetit ndërzonal afatgjatë duhet të jetë në përputhje me kushtet e mëposhtme:

a) Do të plotësojë nevojat mbrojtëse të pjesëmarrësve të tregut;

b) Duhet të jetë koherent me metodologjinë e llogaritjes së kapacitetit;

c) Nuk do të çojë në kufizime në konkurrencë, veçanërisht për aksesin në të drejtat afatgjata të transmetimit.

SEKSIONI 3**MODELI I PËRBASHKËT I RRJETIT**

Neni 17

Metodologjia për dërgimin e të dhënave të prodhimit dhe ngarkesës

Neni 18

Metodologjia e përbashkët e rrjetit

Neni 19

Skenarët

1. Të gjitha OST-të në rajonet e llogaritjes së kapacitetit, ku zbatohet analiza e sigurisë, e bazuar në skenarë të shumtë në përputhje me nenin 10, do të aplikojnë bashkërisht grupin e skenarëve të zhvilluar në përputhje me nenin 18 të rregullores (BE) 2015/1222, për t'u përdorur në modelin e rrjetit të përbashkët për çdo kornizë kohore të llogaritjes afatgjatë të kapacitetit.

Neni 20

Modeli individual i rrjetit

Kur zhvillohet modeli individual i rrjetit për një kornizë kohore të llogaritjes afatgjatë të kapacitetit në rajonet e llogaritjes së kapacitetit, aty ku zbatohet analiza e sigurisë e bazuar në skenarë të shumtë, në përputhje me nenin 10, çdo OST do të zbatojë kërkesat e përcaktuara në nenin 19 të rregullores (BE) 2015. /1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

SEKSIONI 4
PROCESI I LLOGARITJES SË
KAPACITETIT

Neni 21

Dispozitat e përgjithshme

1. Jo më vonë se gjashtë muaj pas mbarimit të afatit për transpozimin e kësaj Rregullore, të gjitha OST-të në secilin rajon të llogaritjes së kapacitetit, do të zhvillojnë së bashku rregulla operationale për kornizat kohore të llogaritjes afatgjata të kapacitetit, duke plotësuar rregullat e përcaktuara për operationin për bashkimin e modeleve individuale të rrjetit, në përputhje me nenin 27 të Rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

2. Llogaritësit e koordinuar të kapacitetit të vendosur në nenin 27 të Rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, do të llogarisë kapacitetet ndërzonal afatgjata për rajonin e tyre të llogaritjes së kapacitetit. Për këtë qëllim, jo më vonë se gjashtë muaj pas miratimit të metodologjisë së llogaritjes së kapacitetit për kornizat kohore afatgjata të përmendura në nenin 10, të gjitha OST-të në secilin rajon të llogaritjes së kapacitetit do të zhvillojnë së bashku rregulla operationale për kornizat kohore afatgjata të llogaritjes së kapacitetit. Rregullat e përcaktuara për funksionimin e llogaritësve të koordinuar të kapacitetit në përputhje me nenin 27 të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

3. Kërkesat përkatëse të përcaktuara në nenin 27 të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, do të aplikohet për kornizat kohore të llogaritjes së kapacitetit afatgjatë.

Neni 22

Krijimi i një modeli të përbashkët të rrjetit

Procesi dhe kërkesat e përcaktuara në nenin 28 të Rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar nga vendimi i Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC për bashkimin në një model të përbashkët të rrjetit, do të zbatohen kur krijohet

modeli i përbashkët i rrjetit për periudhat e llogaritjes së kapacitetit afatgjatë në rajonet e llogaritjes së kapacitetit, ku aplikohet analiza e sigurisë bazuar në skenarë të shumtë në përputhje me nenin 10.

Neni 23

**Llogaritjet rajonale të kapaciteteve
ndërzonale afatgjata**

1. Kur OST-të zbatojnë qasjen statistikore në përputhje me nenin 10, procesi për llogaritjen e kapacitetit ndërzonal afatgjatë do të përfshijë të paktën:

a) një përzgjedhje të të dhënave historike të kapacitetit të ditës në avancë ose brenda ditës nga një periudhë e vetme ose një grup periudhash dhe renditja e të dhënave në një kurbë kohëzgjatëje;

b) një llogaritje të kapacitetit që i përgjigjet nivelit të rrezikut për grupin e të dhënave të përzgjedhura;

c) një llogaritje të kapacitetit ndërzonal afatgjatë që do të ofrohet për alokimin e kapaciteteve,

duke marrë parasysh një diferencë për të pasqyruar diferencën midis vlerave historike të kapacitetit ndërzonal dhe vlerave afatgjata të parashikuara të kapacitetit ndërzonal;

d) rregulla të përbashkëta për të marrë parasysh informacionin e disponueshëm për ndërprerjet e planifikuara, infrastrukturën e re dhe modelin e gjenerimit dhe ngarkesës për kohën e llogaritjes së kapacitetit afatgjatë

2. Kur OST-të (Operatorët e Sistemit të Transmetimit) aplikojnë analizën e sigurisë bazuar në skenarë të shumtë në përputhje me nenin 10, kërkesat e përcaktuara në nenin 29 të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar nga vendimi i Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, përveç nenit 29(4), kur është e nevojshme, do të zbatohen për periudhat e llogaritjes së kapacitetit afatgjatë në rajonet e llogaritjes së kapacitetit.

3. Çdo llogaritës i kapacitetit të koordinuar do të ndajë kapacitetin e llogaritur afatgjatë ndërzonal për çdo alokim afatgjatë të kapacitetit, duke aplikuar metodologjinë për ndarjen e kapacitetit ndërzonal në përputhje me nenin 16.

4. Çdo llogaritës i kapacitetit të koordinuar do të dërgojë për validim kapacitetin e llogaritur afatgjatë ndërzonal dhe ndarjen e kapacitetit afatgjatë ndërzonal të çdo OST brenda rajonit përkatës të llogaritjes së kapacitetit në përputhje me nenin 24.



Neni 24

Validimi dhe dorëzimi i kapacitetit ndërzonal dhe ndarjes së kapacitetit ndërzonal

1. Çdo OST do të validojë rezultatet e llogaritjes për kapacitetin afatgjatë ndërzonal në kufijtë ndërzonal ose elementet kritike të rrjetit për çdo periudhë kohore të llogaritjes së kapacitetit afatgjatë në përputhje me nenin 15.

2. Çdo OST do të vërtetojë rezultatet e llogaritjes për ndarjen e kapacitetit afatgjatë ndërzonal në kufijtë ndërzonal ose elementet kritike të rrjetit në përputhje me nenin 16.

3. Çdo OST do të dërgojë vlerësimin e kapacitetit të tij dhe ndarjen e vlefshme të këtij kapaciteti për çdo alokim të kapacitetit afatgjatë të llogaritësit përkatës të koordinuar të kapacitetit dhe të OST-të e tjera të rajoneve përkatëse të llogaritjes së kapacitetit.

4. Ndarja e vërtetuar e kapacitetit ndërzonal afatgjatë do të sigurohet nga çdo llogaritës i koordinuar i kapacitetit për ekzekutimin e alokimit të kapacitetit të ardhshëm, në përputhje me nenin 29.

5. OST-të, sipas kërkesës, do t'u ofrojnë autoriteteve të tyre rregullatore një raport që detajon se si është marrë vlera e kapacitetit afatgjatë ndërzonal për një kornizë kohore specifike të llogaritjes së kapacitetit afatgjatë.

Neni 25

Kufizimi i koordinuar i kapacitetit ndërzonal

1. OST-të do të koordinojnë kufizimet e kapacitetit ndërzonal afatgjatë të alokuar, nëse kufizimet kanë të bëjnë me një kornizë kohore prej më shumë se 48 orë përpara fillimit të ditës së dorëzimit. Në rast të kufizimit të të drejtave afatgjata të transmetimit, duke përfshirë nominimet në lidhje me këto të drejta, brenda 48 orëve përpara fillimit të ditës së livrimit OST-të në çdo rajon të llogaritjes së kapacitetit do të zbatojnë procesin e llogaritjes së kapacitetit të ditës në avancë dhe brenda ditës, siç përcaktohet në nenin 29 të Rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

2. Nëse një OST ka nevojë të kufizojë kapacitetin ndërzonal afatgjatë të alokuar, ai duhet t'i dërgojë një kërkesë llogaritësit përkatës të kapacitetit të

koordinuar për të nisur llogaritjen e koordinuar të kufizimeve të nevojshme të kapacitetit ndërzonal afatgjatë për rajonin e llogaritjes së kapacitetit. OST do të mbështesë kërkesën e tij me të gjithë informacionin përkatës.

3. Llogaritësi i kapacitetit të koordinuar do të sigurojë kapacitetin e përditësuar ndërzonal për OST-të përkatëse për validim.

4. Çdo OST do të vërtetojë kapacitetin e përditësuar ndërzonal në kufijtë e zonës së tij të ofertave ose elementet kritike të rrjetit në përputhje me nenin 24.

5. Llogaritësi i koordinuar i kapacitetit do t'u sigurojë OST-ve përkatëse kapacitetin e përditësuar të vlefshëm ndërzonal dhe platformën e vetme të alokimit për të kryer kufizimin, në përputhje me nenin 53.

SEKSIONI 5

RAPORT DYVJEÇAR PËR LLOGARITJEN E KAPACITETIT

Neni 26

Raport dyvjeçar për llogaritjen dhe alokimin e kapaciteteve

1. Jo më vonë se dy vjet pas mbarimit të afatit për transpozim të kësaj Rregulloreje, ENTSO për Energji Elektrike, duke vepruar në përputhje me nenin 3 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC do të zgjerojë raportet për llogaritjen dhe alokimin e kapaciteteve afatgjata të hartuara, në përputhje me nenin 26(1) dhe (2) të Rregullores (BE) 2016/1719 për të përfshirë Palët Kontraktuese. Në rast se raporti mbulon OST-të nga Palët Kontraktuese që nuk janë pjesë e operacionit të sinkronizuar kontinental ose joanëtare të ENTSO-s për Energjinë Elektrike, Sekretariati do të koordinojë kontributet përkatëse.

2. ...

3. Për secilën zonë të ofertimit, kufirin e zonës së ofertimit dhe rajonin e llogaritjes së kapacitetit, raporti mbi llogaritjen dhe alokimin e kapacitetit duhet të përmbajë të paktën:

a) Qasjen e përdorur për llogaritjen e kapacitetit;
b) Treguesit statistikorë mbi marzhet e besueshmërisë;

c) Treguesit statistikorë të kapacitetit ndërzonal, sipas rastit për çdo kornizë kohore të llogaritjes së kapacitetit;



d) Tregues të cilësisë për informacionin e përdorur për llogaritjen e kapacitetit;

e) Aty ku është e përshtatshme, masat e propozuara për të përmirësuar llogaritjen e kapacitetit;

f) Rekomandime për zhvillimin e mëtejshëm të llogaritjes së kapaciteteve afatgjata, duke përfshirë harmonizimin e mëtejshëm të metodologjive, proceseve dhe marrëveshjeve qeverisëse.

3. Për raportin, OST-të duhet të përdorin treguesit statistikorë dhe cilësorë të rënë dakord, në përputhje me nenin 26 të rregullores (BE) 2016/1719. Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, duke vepruar në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC mund të kërkojë ndryshimin e këtyre treguesve <...> gjatë aplikimit.

KAPITULLI 2 ZONAT E OFERTIMIT

Neni 27

Dispozitat e përgjithshme

1. Zonat e ofertimit të zbatueshme për tregtimin e ditës në avancë dhe atë brenda ditës do të zbatohen për llogaritjen dhe alokimin e kapacitetit të ardhshëm.

2. Kur një kufi i zonës së ofertimit nuk ekziston më, mbajtësit e të drejtave afatgjata të transmetimit në këtë kufi të zonës së ofertimit do të kenë të drejtën e rimbursimit nga OST-të përkatëse, bazuar në çmimin fillestar të paguar për të drejtat afatgjata të transmetimit.

KAPITULLI 3 ALOKIMI I KAPACITETEVE AFATGJATA

SEKSIONI 1 DISPOZITAT E PËRGJITHSHME

Neni 28

Parimet e përgjithshme

Alokimi i kapacitetit afatgjatë do të bëhet në mënyrë që:

a) Përdor parimin e çmimit marxhinal për të gjeneruar rezultate për çdo kufi të zonës së ofertimit, drejtimin e përdorimit dhe njësinë e kohës së tregut;

b) Alokon jo më shumë se kapacitetin ndërzonar afatgjatë të ofruar në përputhje me nenin 39;

c) Është e përsëritshme.

Neni 29

Të dhënat dhe rezultatet

1. Platforma e vetme e alokimit do të përdorë inputet e mëposhtme për përcaktimin e alokimit të kapacitetit afatgjatë në përputhje me paragrafin 2:

a) Ndarja e pranuar e kapacitetit ndërzonar afatgjatë të paraqitur nga çdo llogaritës i koordinuar i kapaciteteve dhe kapaciteteve të lidhura me të drejtat e kthyer afatgjata të transmetimit në përputhje me nenin 43;

b) Ofertat e paraqitura nga pjesëmarrësit e tregut.

2. Për çdo alokim të kapacitetit afatgjatë, platforma e vetme e alokimit do të përcaktojë njëkohësisht të paktën rezultatet e mëposhtme për çdo kufi të zonës së ofertimit drejtimin e përdorimit dhe njësinë kohore të tregut:

a) Vëllimin e të drejtave afatgjata të transmetimit të alokuara të shprehura në mw;

b) Çmimin e të drejtave afatgjata të transmetimit sipas nenit 40;

c) Statusin e ekzekutimit të ofertave;

3. Platforma e vetme e alokimit duhet të sigurojë që rezultatet e ankandit janë të sakta.

4. Çdo OST do të sigurojë që rezultatet e ankandit të jenë në përputhje me të dhënat e dërguara për platformën e vetme të alokimit në përputhje me paragrafin 1.

SEKSIONI 2 OPSIONET PËR MBROJTJEN E RREZIKUT TË TRANSMETIMIT NDËRZONAL

Neni 30

Vendim për mundësitë e mbrojtjes së rrezikut ndërzonar

1. OST-të në kufirin e zonës së ofertimit duhet të lëshojnë të drejta afatgjata transmetimi, përveçse nëse autoritetet rregullatore kompetente të kufirit të zonës së ofertimit kanë miratuar vendime të koordinuara për të mos lëshuar të drejta afatgjata transmetimi në kufirin e zonës së ofertimit. Kur miratojnë vendimet e tyre, autoritetet rregullatore kompetente të kufirit të zonës së ofertimit duhet të



konsultohen me autoritetet rregullatore të rajonit përkatës të llogaritjes së kapacitetit dhe të marrin parasysh mendimet e tyre.

2. Kur të drejtat afatgjatë të transmetimit nuk ekzistojnë në momentin e hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje, autoritetet rregullatore kompetente të kufirit të zonës së ofertimit duhet të miratojnë vendime të koordinuara për hyrjen në fuqi të të drejtave afatgjatë të transmetimit jo më vonë se gjashtë muaj pas skadimit të afatit për miratimin e kësaj Rregulloreje.

3. Vendimet në përputhje me paragrafët 1 dhe 2 duhet të bazohen në një vlerësim, i cili do të identifikojë nëse tregu i energjisë për periudha të ardhshme ofron mundësi të mjaftueshme mbrojtjeje për zonat e ofertimit të përfshira. Vlerësimi duhet të kryhet në mënyrë të koordinuar nga autoritetet rregullatore kompetente të kufirit të zonës së ofertimit dhe duhet të përfshijë të paktën:

a) një konsultim me pjesëmarrësit e tregut, në lidhje me nevojat e tyre për mundësitë e mbrojtjes së rrezikut ndërzonar në kufijtë e zonës përkatëse të ofertimit;

b) një vlerësim.

4. Vlerësimi i përmendur në paragrafin 3(b) do të hetojë funksionimin e tregjeve me shumicë të energjisë elektrike dhe do të bazohet në kriteret transparente të cilat përfshijnë të paktën:

a) një analizë nëse produktet ose kombinimi i produkteve të ofruara në tregjet në avancë përfaqësojnë një mbrojtje kundrejt paqëndrueshmërisë së çmimit të ditës në avancë të zonës përkatëse të ofertimit. Ky produkt ose kombinim produktesh do të konsiderohet si një mbrojtje e përshtatshme ndaj rrezikut të ndryshimit të çmimit të ditës në avancë të zonës përkatëse të ofertimit, kur ka një korrelacion të mjaftueshëm midis çmimit të ditës në avancë të zonës përkatëse të ofertimit dhe çmimit bazë. kundrejt të cilit shlyhet produkti ose kombinimi i produkteve;

b) një analizë nëse produktet ose kombinimet e produkteve të ofruara në tregjet në avancë janë efikase; për këtë qëllim, duhet të vlerësohen të paktën treguesit e mëposhtëm:

i. periudha e tregtimit marzhi midis ofertës dhe kërkesës

ii. vëllimet e tregtuara në lidhje me konsumin fizik;

iii. interesi i hapur në lidhje me konsumin fizik.

5. Në rast se vlerësimi i përmendur në paragrafin 3 tregon se ka mundësi të pamjaftueshme mbrojtëse në një ose më shumë zona tenderuese, autoritetet rregullatore kompetente do t'u kërkojnë OST-ve përkatëse:

a) të lëshojë të drejtë afatgjatë të transmetimit; ose

b) për t'u siguruar që produkte të tjera mbrojtëse ndërzonale afatgjatë të vihen në dispozicion për të mbështetur funksionimin e tregjeve me shumicë të energjisë elektrike.

6. Në rast se autoritetet rregullatore kompetente zgjedhin të lëshojnë një kërkesë, siç përmendet në paragrafin 5(b), OST-të përkatëse do të zhvillojnë aranzhimet e nevojshme dhe do t'i paraqesin ato në miratimin e autoriteteve rregullatore kompetente, jo më vonë se gjashtë muaj pas kërkesës nga autoriteti kompetent rregullator. Këto marrëveshje të nevojshme do të zbatohen jo më vonë se gjashtë muaj pas miratimit nga autoritetet rregullatore kompetente. Autoritetet rregullatore kompetente mund të zgjasin kohën e zbatimit me kërkesë të OST-ve përkatëse me një periudhë jo më shumë se 6 muaj.

7. Kur autoritetet rregullatore vendosin që të drejtat afatgjatë të transmetimit nuk do të emëtohen nga OST-të përkatëse ose që produkte të tjera mbrojtëse afatgjatë ndërzonale do të vihen në dispozicion nga OST-të përkatëse, nenet 16, 28, 29, 31 deri në 57, 59 dhe 61 nuk do të zbatohet për OST-të e kufijve të zonës së ofertimit.

8. Me një kërkesë të përbashkët të OST-ve në kufirin e zonës së ofertimit ose me iniciativën e tyre, dhe të paktën çdo 4 vjet, autoritetet rregullatore kompetente të kufirit të zonës së ofertimit do të kryejnë, në bashkëpunim me Bordin Rregullator të Komunitetit të Energjisë dhe, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencinë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, një vlerësim sipas paragrafëve 3 deri në 5.

Neni 31

Projektimi rajonal i të drejtave afatgjatë të transmetimit

1. Kapaciteti ndërzonar afatgjatë do t'u shpërndahet pjesëmarrësve të tregut nga platforma e alokimit në formën e të drejtave fizike të transmetimit, në përputhje me parimin UIOSI ose në formën e detyrimeve FTR – opsione ose FTRs.



2. Të gjitha OST-të që lëshojnë të drejta transmetimi afatgjatë do të ofrojnë kapacitet afatgjatë ndërzonal, përmes platformës së vetme të alokimit të përmendura në nenin 48, për pjesëmarrësit e tregut për të paktën korniza kohore vjetore dhe mujore. Të gjitha OST-të në çdo rajon të llogaritjes së kapacitetit mund të propozojnë së bashku ofrimin e kapaciteteve ndërzonale afatgjatë në korniza kohore shtesë.

3. Jo më vonë se gjashtë muaj nga mbarimi i afatit për transpozim të kësaj Rregulloreje, OST-të në çdo rajon të llogaritjes së kapacitetit ku ekzistojnë të drejtat afatgjata të transmetimit do të zhvillojnë së bashku një propozim për hartimin rajonal të të drejtave afatgjata të transmetimit që do të emëtohen në çdo kufi të zonës së ofertimit brenda rajonit të llogaritjes së kapacitetit.

Jo më vonë se gjashtë muaj pas vendimeve të koordinuara të autoriteteve rregullatore të kufirit të zonës së ofertimit për të futur të drejtat afatgjata të transmetimit në përputhje me nenin 30(2), OST-të e rajonit përkatës të llogaritjes së kapacitetit, do të zhvillojnë së bashku një propozim për projektim rajonal të të drejtave afatgjata të transmetimit që do të emëtohen në çdo kufi të zonës së ofertimit brenda rajonit përkatës të llogaritjes së kapacitetit.

Autoritetet rregullatore të Palëve Kontraktuese dhe Shtetet anëtare në të cilat projektimi rajonal i të drejtave afatgjata të transmetimit është pjesë e një marrëveshjeje të ridërgimit ndërkufitar të OST-së, me qëllim të sigurimit që operacioni të mbetet brenda kufijve të sigurisë operationale, mund të vendosin të ruajnë të drejtat fizike afatgjata të transmetimit në kufijtë e zonës së ofertimit.

3. Propozimet e përmendura në paragrafin 3 do të përfshijnë një plan kohor për zbatimin dhe të paktën përshkrimin e pikave të mëposhtme të specifikuara në rregullat e alokimit:

- a) lloji i të drejtave afatgjata të transmetimit;
- b) kornizat kohore të alokimit të kapaciteteve afatgjata;
- c) forma e produktit (ngarkesa bazë, ngarkesa maksimale, ngarkesa jashtë pikut);
- d) kufijtë e zonës së tenderit të mbuluar.

5. Propozimet do t'i nënshtrohen konsultimit në përputhje me nenin 6. Për të emëtuar të drejtat e propozuara afatgjata të transmetimit, çdo OST do të marrë parasysh, siç duhet rezultatin e konsultimit.

6. Nuk lejohet alokimi i të drejtave fizike të transmetimit dhe FTR-ve – opsionet paralelisht në

të njëjtin kufi të zonës së ofertimit. Nuk lejohet alokimi i të drejtave fizike të transmetimit dhe detyrimeve të FTR-ve në mënyrë paralele në të njëjtën zonë të kufirit të tenderit.

7. Një rishikim i të drejtave afatgjata të transmetimit të ofruara në një kufi të zonës së ofertimit mund të nisë nga:

a) të gjitha autoritetet rregullatore të kufirit të zonës së ofertave, me iniciativën e tyre; ose

b) të gjitha autoritetet rregullatore të kufirit të zonës së ofertimit bazuar në rekomandimin e Bordi Rregullator të Komunitetit të Energjisë, ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, ose kërkesë të përbashkët nga të gjitha OST-të e kufirit përkatës të zonës së ofertimit.

8. Të gjitha OST-të në çdo rajon të llogaritjes së kapacitetit do të jenë përgjegjës për ndërmarrjen e rishikimit, siç parashikohet në paragrafin 9.

9. Çdo OST e përfshirë në rishikimin e të drejtave afatgjata të transmetimit duhet:

a) të vlerësojë të drejtat e ofruara afatgjata të transmetimit, duke marrë parasysh karakteristikat në paragrafin 4;

b) nëse konsiderohet e nevojshme, propozon të drejta alternative të transmetimit afatgjatë, duke marrë parasysh rezultatin e vlerësimit në nënparagrafin (a);

c) të kryej një konsultim në përputhje me nenin 6, në lidhje me:

i. rezultatet e vlerësimit të të drejtave të ofruara afatgjata të transmetimit;

ii. nëse është e aplikueshme, propozimi për të drejta alternative të transmetimit afatgjatë.

10. Pas konsultimit të përmendur në paragrafin 9(c) dhe brenda tre muajve nga nxjerrja e vendimit për të nisur një rishikim, OST-të e rajonit të llogaritjes së kapacitetit në fjalë do t'i paraqesin së bashku një propozim autoriteteve rregullatore kompetente për të ruajtur ose ndryshuar llojin e të drejtave afatgjata të transmetimit.

Neni 32

Të drejtat e transmetimit fizik

1. Çdo mbajtës i së drejtës fizike të transmetimit ka të drejtë të emërojë të gjitha ose një pjesë të të drejtave të tij fizike të transmetimit në përputhje me nenin 36.



2. Kur mbajtësit e të drejtave fizike të transmetimit nuk bëjnë një nominim brenda afatit të përcaktuar në rregullat e nominimit, ata kanë të drejtë të marrin kompensim në përputhje me nenin 35.

Neni 33

Të drejtat financiare të transmetimit – opcionet

1. Mbajtësit e FTR-ve – opcionet kanë të drejtë të marrin kompensim, në përputhje me nenin 35.

2. Zbatimi i opsioneve të FTR-ve do t'i nënshtrohet aplikimit të bashkimit të çmimeve të ditës në avancë, në përputhje me nenet 38 deri në 50 të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

Neni 34

Të drejtat financiare të transmetimit – detyrimet

1. Mbajtësit e detyrimeve të FTR-ve kanë të drejtë të marrin ose të detyrohen të paguajnë kompensimin financiar sipas nenit 35.

2. Zbatimi i FTR-ve – detyrimet do t'i nënshtrohen aplikimit të lidhjes së çmimeve të ditës në vijim sipas neneve 38 deri në 50 të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

Neni 35

Parimet për kompensimin e të drejtave të afatgjatë të transmetimit

1. OST-të përkatëse që kryejnë alokimin e të drejtave të transmetimit në kufirin e zonës së ofertimit përmes platformës së vetme të alokimit do të kompensojnë mbajtësit e të drejtave afatgjata të transmetimit, në rast se diferenca e çmimit është pozitive në drejtim të të drejtave afatgjata të transmetimit.

2. Mbajtësit e detyrimeve të FTR-ve do të kompensojnë OST-të përkatëse përmes platformës së vetme të alokimit që alokon të drejtat e transmetimit në kufirin e zonës së ofertave në rast se diferenca e çmimit është negative në drejtim të detyrimeve të FTR-ve.

3. Kompensimi i të drejtave afatgjata të transmetimit në paragrafët 1 dhe 2 do të jetë në përputhje me parimet e mëposhtme:

a) kur kapaciteti ndërzonal alokohet nëpërmjet alokimit të nënkuptuar ose një metode tjetër që rezulton nga një procedurë alternative në harkun kohor të ditës në avancë, kompensimi i të drejtave të transmetimit afatgjatë do të jetë i barabartë me diferencën e tregut;

b) kur kapaciteti ndërzonal alokohet nëpërmjet ankandit të qartë në harkun kohor të ditës në avancë, kompensimi i të drejtave afatgjata të transmetimit do të jetë i barabartë me çmimin e klerues të ankandit ditor.

4. Në rast se kufizimet e alokimit në ndërlidhjet ndërmjet zonave të tenderit janë përfshirë në procesin e alokimit të kapacitetit të ditës në avancë, në përputhje me nenin 23(3) të rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, ato mund të merren parasysh për llogaritjen e kompensimit të të drejtave afatgjata të transmetimit sipas paragrafit 3.

SEKSIONI 3

PROCEDURAT E NOMINIMIT PËR TË DREJTAT E TRANSMETIMIT FIZIK

Neni 36

Dispozitat e përgjithshme për nominimin e të drejtave fizike të transmetimit

1. Kur OST-të lëshojnë dhe zbatojnë të drejta fizike të transmetimit në kufijtë e zonës së ofertimit, ato do t'u mundësojnë mbajtësve të të drejtave fizike të transmetimit dhe/ose palëve të tyre të nominojnë oraret e tyre të shkëmbimit të energjisë elektrike. Mbajtësit e të drejtave të transmetimit fizike mund të autorizojnë palët e treta të kualifikuara që të nominojnë oraret e tyre të shkëmbimit të energjisë elektrike në emër të tyre, në përputhje me rregullat e nominimit në përputhje me paragrafin 3.

2. Jo më vonë se 12 muaj nga mbarimi i afatit për transpozim të kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të që lëshojnë të drejta të transmetimit fizik në kufirin e zonës së ofertave duhet t'i paraqesin për miratim autoriteteve rregullatore përkatëse një propozim për rregullat e nominimit për oraret e shkëmbimit të energjisë elektrike ndërmjet zonave të ofertimit. Propozimi do t'i nënshtrohet konsultimit në



përputhje me nenin 6. Rregullat e nominimit duhet të përmbajnë të paktën informacionin e mëposhtëm:

a) të drejtën e një mbajtësi të të drejtave fizike të transmetimit për të nominuar oraret e shkëmbimit të energjisë elektrike;

b) kërkesat minimale teknike për të nominuar;

c) përshkrimi i procesit të nominimit;

d) oraret e nominimit;

e) formati i nominimit dhe komunikimit.

3. Të gjitha OST-të do të harmonizojnë në mënyrë progresive rregullat e nominimit në të gjitha kufijtë e zonave të ofertimit në të cilat zbatohen të drejtat fizike të transmetimit.

4. Mbajtësit e të drejtave të transmetimit fizik, palët e tyre, sipas rastit, ose një palë e tretë e autorizuar që vepron në emër të tyre do të emërojnë të gjitha ose një pjesë të të drejtave të tyre fizike të transmetimit ndërmjet zonave të ofertave në përputhje me rregullat e nominimit.

5. Në rast se kufizimet e alokimit në interkoneksionet ndërmjet zonave të ofertimit janë përfshirë në procesin e alokimit të kapaciteteve të ditës në avancë në përputhje me nenin 23(3) të Rregullores (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, ata do të merren parasysh në propozimin për rregullat e nominimit të përmendura në paragrafin 2.

Neni 37

Termat dhe kushtet për pjesëmarrje në alokimin e kapaciteteve afatgjata

1. Pjesëmarrësit e tregut do të regjistrohen në platformën e vetme të alokimit të përmendura në nenin 48 dhe të plotësojnë të gjitha kërkesat e përshtatshmërisë, sipas rregullave të harmonizuara të alokimit përpara se të kenë të drejtë të marrin pjesë në ankande ose të transferojnë të drejtat e tyre afatgjata të transmetimit. Kërkesat e pranueshmërisë duhet të jenë në përputhje me parimet e mosdiskriminimit dhe transparencës.

2. Pas kërkesës së një pjesëmarrësi në treg për regjistrim, platforma e vetme e alokimit do të njoftojë pjesëmarrësin e tregut, nëse i plotëson të gjitha kërkesat për t'u pranuar dhe nëse ka të drejtë të marrë pjesë në ankande ose të transferojë të drejtat e tij afatgjata të transmetimit nga një datë e caktuar.

3. Pjesëmarrësit e tregut duhet të respektojnë plotësisht rregullat e harmonizuara të alokimit. Ata do të mbajnë të përditësuar të gjithë informacionin, në lidhje me pjesëmarrjen e tyre dhe do të njoftojnë pa vonesë në platformën e vetme të alokimit për çdo ndryshim në këtë informacion.

4. Platforma e vetme e alokimit do të ketë të drejtë të pezullojë ose të tërheqë të drejtën e një pjesëmarrësi të tregut për të marrë pjesë në ankande ose për të transferuar të drejtat e tij afatgjata të transmetimit pas një shkeljeje të detyrimeve kontraktuale, sipas rregullave të harmonizuara të alokimit.

5. Pezullimi ose tërheqja e së drejtës së pjesëmarrësit të tregut për të marrë pjesë në ankande ose për të transferuar të drejtën e tij afatgjatë të transmetimit, në përputhje me rregullat e harmonizuara të alokimit nuk do të shmangë një pjesëmarrës në treg ose platformën e vetme të alokimit nga detyrimet e tyre që rrjedhin nga transmetimi afatgjatë, të drejtat e alokuara dhe të paguara përpara pezullimit ose tërheqjes.

Neni 38

Dorëzimi i të dhënave hyrëse në platformën e vetme të alokimit

Çdo OST do të sigurojë që ndarja e vërtetuar e kapacitetit ndërzonal afatgjatë do të dorëzohet në platformën e vetme të alokimit përpara publikimit të specifikimeve të ankandit, në përputhje me nenin 39.

Neni 39

Operimi i alokimit të kapacitetit afatgjatë

1. Jo më vonë se koha e caktuar në rregullat e harmonizuara të alokimit për çdo alokim të kapacitetit afatgjatë, një specifikim ankandit që përmban të paktën informacionin e mëposhtëm do të përcaktohet dhe publikohet në platformën e vetme të alokimit:

a) data dhe ora e hapjes së portës dhe e mbylljes së portës së ankandit;

b) vërtetimi i ndarjes së kapacitetit ndërzonal afatgjatë dhe llojin e të drejtave afatgjata të transmetimit që do të dalin në ankand;

c) formati i ofertave;

d) data dhe ora e publikimit të rezultateve të ankandit;



e) periudha gjatë së cilës mund të kontestohen rezultatet e ankandit.

2. Kapaciteti ndërzonat afatgjatë i publikuar nuk do të modifikohet gjatë një periudhe përpara mbylljes së portës së ankandit. Rregullat e harmonizuara të alokimit do të specifikojnë atë periudhë.

3. Çdo pjesëmarrës i tregut do të dorëzojë ofertat e tij në platformën e vetme të alokimit përpara kohës së mbylljes së portës dhe në përputhje me kushtet e përcaktuara në specifikimet e ankandit.

4. Platforma e vetme e alokimit do të sigurojë konfidencialitetin e ofertave të dorëzuara

Neni 40

Çmimi i të drejtave afatgjata të transmetimit

Çmimi i të drejtave afatgjata të transmetimit për secilën kufi të zonës së ofertimit, drejtimin e shfrytëzimit dhe njësinë e kohës së tregut do të përcaktohet në bazë të parimit të çmimit marxhinal dhe i shprehur në euro për megavat. Në rast se kërkesa për kapacitetin afatgjatë ndërzonat për kufirin e zonës së ofertimit, drejtimin e shfrytëzimit dhe njësinë e kohës së tregut është më e ulët ose e barabartë me kapacitetin ndërzonat afatgjatë të ofruar, çmimi do të jetë zero.

Neni 41

Kërkesat financiare dhe shlyerja

1. Platforma e vetme e alokimit do të ofrojë procedura faturimi ose vetëfaturimi për shlyerjen e debive ose kredive që rrjedhin nga ndarja e të drejtave afatgjata të transmetimit, kthimi i të drejtave afatgjata të transmetimit dhe kompensimi i të drejtave afatgjata të transmetimit. Rregullat e harmonizuara të alokimit do të specifikojnë ato procedura.

2. Për të marrë pjesë në ankande, një pjesëmarrës i tregut duhet të ketë kolaterale të mjaftueshme për të siguruar oferta dhe të drejta afatgjata të transmetimit të alokuara, në përputhje me kushtet e përcaktuara në rregullat e harmonizuara të alokimit.

Neni 42

Procedurat alternative

1. Në rast se alokimi i kapacitetit afatgjatë nuk është në gjendje të prodhojë rezultate, procedura alternative do të jetë shtyrja e alokimit të kapacitetit afatgjatë.

2. Të gjitha OST-të në secilin rajon të llogaritjes së kapacitetit do të kenë të drejtën të zbatojnë zgjidhje alternative të koordinuara. Në raste të tilla, të gjitha OST-të në secilin rajon të llogaritjes së kapacitetit do të zhvillojnë një propozim të koordinuar për procedura të besueshme alternative.

Neni 43

Kthimi i të drejtave afatgjata të transmetimit

1. Mbajtësit e të drejtave afatgjata të transmetimit mund t'i kthejnë të drejtat e tyre afatgjata të transmetimit tek OST-të përkatëse përmes platformës së vetme të alokimit për alokimin e kapacitetit afatgjatë.

2. Mbajtësit e të drejtave afatgjata të transmetimit që dëshirojnë të kthejnë të drejtat e tyre afatgjata të transmetimit për alokimin e kapacitetit afatgjatë duhet ta njoftojnë këtë, drejtpërdrejt ose tërthorazi nëpërmjet një pale të tretë, në platformën e vetme të alokimit, siç përcaktohet në rregullat e harmonizuara të alokimit.

3. Mbajtësit e të drejtave afatgjata të transmetimit që kthejnë të drejtat e tyre afatgjata të transmetimit do të paguhet, drejtpërdrejt ose tërthorazi nëpërmjet një pale të tretë, nga OST-të përkatëse nëpërmjet platformës së vetme të alokimit të përmendura në nenin 48. Një kompensim i tillë do të jetë i barabartë me çmimin që rezulton nga ankandi ku riallokohen të drejtat afatgjata të transmetimit.

Neni 44

Transferimi i të drejtave afatgjata të transmetimit

1. Mbajtësit e të drejtave afatgjata të transmetimit do të kenë të drejtë të transferojnë të gjitha ose një pjesë të të drejtave të tyre afatgjata të transmetimit te pjesëmarrësit e tjerë të tregut, në përputhje me rregullat e harmonizuara të alokimit.



2. Rregullat për pranueshmërinë dhe një listë e pjesëmarrësve të tregut të regjistruar në platformën e vetme të alokimit dhe të kualifikuar për të transferuar të drejtat afatgjata të transmetimit do të publikohen në platformën e vetme të alokimit.

3. Mbajtësit e të drejtave afatgjata të transmetimit duhet të njoftojnë transferimin e të drejtave afatgjata të transmetimit, drejtpërdrejt ose tërthorazi përmes një pale të tretë, në platformën e vetme të alokimit në përputhje me rregullat e harmonizuara të alokimit.

4. Pjesëmarrësit e tregut që fitojnë këto të drejta transmetimi afatgjata duhet të konfirmojnë, njoftimin e dërguar nga mbajtësi i mëparshëm i të drejtave afatgjatë të transmetimit, drejtpërdrejt ose tërthorazi nëpërmjet një pale të tretë, në platformën e vetme të alokimit, në përputhje me rregullat e harmonizuara të alokimit.

Neni 45

Dorëzimi i rezultateve

1. Platforma e vetme e alokimit të përmendura në nenin 48 do të njoftojë OST-të përgjegjëse për kufirin e zonës së ofertimit me të cilin lidhen të drejtat afatgjata të transmetimit, pjesëmarrësit e tregut dhe mbajtësit e të drejtave afatgjata të transmetimit për rezultatin e alokimit të kapacitetit afatgjatë brenda kornizës kohore të parashikuar në specifikimin e ankandit.

2. Platforma e vetme e alokimit do të informojë pjesëmarrësit e tregut për statusin e ekzekutimit dhe çmimet e klerimit të ofertave të tyre.

Neni 46

Fillimi i procedurës alternative

1. Në rast se platforma e vetme e alokimit nuk është në gjendje të japë as specifikimin e ankandit në përputhje me nenin 39 ose një pjesë ose të gjitha rezultatet e alokimit të kapacitetit afatgjatë brenda afatit kohor të përcaktuar në rregullat e harmonizuara të alokimit, OST-të përgjegjëse për zonën e ofertimit, do të zbatojnë procedurat e alternative të përcaktuara në bazë të nenit 42.

2. Sapo të identifikohet pamundësia e dorëzimit të objektit të përmendur në paragrafin 1, platforma e vetme e alokimit do të njoftojë OST-të përgjegjëse në kufirin e zonës së ofertimit. Platforma e vetme e

alokimit do të njoftojë pjesëmarrësit e tregut se mund të zbatohen procedurat alternative.

Neni 47

Publikimi i informacionit të tregut

1. Të paktën informacioni i mëposhtëm për çdo kufi të zonës së ofertimit dhe drejtimin e përdorimit do të publikohet në platformën e vetme të alokimit:

a) specifikimet e ankandit në përputhje me nenin 39;

b) një kalendar indikativ i ankandit që përcakton llojin e të drejtave afatgjata të transmetimit që do të ofrohen dhe datat kur ato të drejta afatgjata të transmetimit do t'u ofrohen pjesëmarrësve të tregut;

c) rezultatet e alokimit të kapacitetit afatgjatë në përputhje me nenin 29;

d) numrin e pjesëmarrësve të tregut në çdo ankand;

e) listën e pjesëmarrësve të kualifikuar të tregut për transferimin e të drejtave afatgjata të transmetimit;

f) detajet e kontaktit të platformës së vetme të alokimit.

2. OST-të përkatëse do të publikojnë, nëpërmjet platformës së vetme të alokimit, informacionin e kërkuar të përmendur në paragrafin 1, në përputhje me kohën e përcaktuar në specifikimin e ankandit dhe në rregulloren (BE) nr. 543/2013, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2015/01/MC-EnC.

3. Platforma e vetme e alokimit do të sigurojë që të dhënat historike për një periudhë jo më pak se pesë vjet të bëhen publike.

KAPITULLI 4

PLATFORMA RAJONALE E ALOKIMIT

Neni 48

Platforma rajonale e alokimit

1. Të gjitha OST-të e Palëve Kontraktuese do të sigurojnë që një Platforme Rajonale e alokimit është funksionale dhe përputhet me kërkesat funksionale të përcaktuara në nenin 49 brenda 12 muajve pas miratimit të propozimit për një grup të përbashkët kërkesash dhe për vendosjen e një platforme rajonale e alokimit. Autoritetet rregullatore kompetente mund ta zgjasin këtë periudhë me kërkesë të OST-ve përkatëse, për shkak të vonesave



në lidhje me procedurat e prokurimit publik me një periudhë jo më shumë se 6 muaj.

2. Alokimet e kapaciteteve afatgjata në interkoneksionet e rrymës së vazhduar (DC) do të bëhen në një platformë rajonale të alokimit jo më vonë se 24 muaj pas miratimit të përmendur në paragrafin 1.

3. Platforma rajonale e alokimit do të jetë e hapur për pjesëmarrjen e OST-ve të Shteteve Anëtare dhe vendeve të treta.

4. Për interkoneksionet ndërmjet Palëve Kontraktuese dhe Shteteve Anëtare, operatorët përkatës të sistemit të transmetimit do të lidhin një marrëveshje dypalëshe jo më vonë se mbarimi i afatit për transpozimin e kësaj Rregulloreje për të përcaktuar nëse alokimet e ardhshme të kapacitetit për interkoneksionin përkatës do të kryhen nga platforma e krijuar në përputhje me këtë nen, ose nga platforma e vetme e alokimit e krijuar në përputhje me nenin 48 të rregullores 2016/1719.

5. Platforma rajonale e alokimit do të kryejë funksionet e saj në bashkëpunim të ngushtë me platformën e vetme të krijuar, në përputhje me nenin 48 të rregullores 2016/1719 dhe do të harmonizojë rregullat e saj operative dhe të alokimit me ato të aplikuara nga platforma e vetme. Për këtë qëllim, platformat mund të lidhin marrëveshje bashkëpunimi administrative.

6. Kur operatorët e sistemit të transmetimit të një Pale Kontraktuese dhe një Shteti Anëtar nuk arrijnë të përfundojnë një marrëveshje të përmendur në paragrafin 4, detyrat e platformës rajonale të alokimit, në lidhje me interkoneksionin ndërmjet asaj Pale Kontraktuese dhe Shtetit Anëtar do të integrohen në platformën e vetme të alokimit të krijuar në pajtim me nenin 48 të rregullores 2016/1719 në afat prej 18 muajsh pas mbarimit të afatit për zbatimin e kësaj Rregulloreje.

Neni 49

Kërkesat funksionale

1. Brenda gjashtë muajve pas hyrjes në fuqi të kësaj rregulloreje, të gjitha OST-të do t'u paraqesin të gjitha autoriteteve rregullatore një propozim të përbashkët për një sërë kërkesash të platforma rajonale e alokimit në shërbim të OST-ve të Palëve Kontraktuese. Propozimi do të identifikojë opsione të ndryshme për krijimin dhe qeverisjen e platformës rajonale të alokimit, duke përfshirë

Faqe | 28374

zhvillimin nga OST ose nga palë të treta në emër të tyre. Propozimi i OST-ve do të mbulojë detyrat e përgjithshme të platformës rajonale të alokimit të parashikuar në nenin 50 dhe kërkesat për mbulimin e kostos në përputhje me nenin 59.

2. Kërkesat funksionale për platformën e vetme të alokimit duhet të përfshijnë të paktën:

a) kufijtë e pritshëm të zonës ofertuese që do të mbulohen;

b) disponueshmërinë teknike dhe besueshmërinë e shërbimeve të ofruara;

c) proceset operative;

d) produktet që do të ofrohen;

e) kornizat kohore të alokimit të kapacitetit afatgjatë;

f) metodat dhe algorimet e alokimit;

g) parimet e shlyerjes financiare dhe menaxhimit të rrezikut të produkteve të alokuara;

h) një kornizë kontraktuale e harmonizuar me pjesëmarrësit e tregut;

i) ndërfaqet e të dhënave.

Neni 50

Detyra të përgjithshme

OST-të përkatëse do të përdorin platformën rajonale të alokimit, të paktën, për qëllimet e mëposhtme:

a) Regjistrimin e pjesëmarrësve në treg;

b) Ofrimi i një pike të vetme kontakti për pjesëmarrësit e tregut;

c) Funksionimin e procedurave të ankandit;

d) Shlyerjen financiare të të drejtave të alokuara të transmetimit afatgjatë me pjesëmarrësit e tregut, duke përfshirë menaxhimin e kolateralëve;

e) Bashkëpunimin me një zyrë kleringu, nëse kërkohet nga rregullat e përbashkëta për zbatimin e FTR-ve- detyrimet sipas nenit 34;

f) Organizimi i një procedure alternative në përputhje me nenin 42 dhe 46;

g) Duke mundësuar kthimin e të drejtave afatgjata të transmetimit në përputhje me nenin 43;

h) Lehtësimin e transferimit të të drejtave afatgjata të transmetimit në përputhje me nenin 44;

i) Publikimi i informacionit të tregut sipas nenit 47;

j) Ofrimin dhe funksionimin e ndërfaqeve për shkëmbimin e të dhënave me pjesëmarrësit e tregut.



KAPITULLI 5 RREGULLAT E HARMONIZUARA TË ALOKIMIT

Neni 51

Rregullat e harmonizuara të alokimit

1. Brenda gjashtë muajve pas hyrjes në fuqi të kësaj rregulloreje, të gjitha OST-të duhet të aplikojnë rregulla të harmonizuara të alokimit për të drejtat afatgjata të transmetimit, në përputhje me nenin 52(2) të rregullores (BE) 2016/1719

2. Pasi kërkesat rajonale të kenë hyrë në fuqi, ato do të prevalojnë mbi kërkesat e përgjithshme të përcaktuara në rregullat e harmonizuara të alokimit. Në rast se kërkesat e përgjithshme të rregullave të harmonizuara të alokimit ndryshohen dhe i nënshtrohen miratimit të të gjitha autoriteteve rregullatore, kërkesat rajonale do t'i nënshtrohen, gjithashtu, miratimit të autoriteteve rregullatore për rajonin përkatës të llogaritjes së kapacitetit.

Neni 52

Kërkesat për rregullat e harmonizuara të alokimit

Me përjashtim të interkoneksioneve me vendet e treta, rregullat e harmonizuara të alokimit për të drejtat e transmetimit afatgjatë nuk mund të devijojnë nga neni 52³ të Rregullores (BE) 2015/1222.

KAPITULLI 6 PAQËNDRUESHMËRIA E KAPACITETIT TË ALOKUAR NDËRZONAL

Neni 53

Dispozitat e përgjithshme të pandryshueshmërisë

1. Të gjitha OST-të do të kenë të drejtë të kufizojnë të drejtat afatgjata të transmetimit për të siguruar që operimi të mbetet brenda kufijve të sigurisë operationale përpara afatit të qëndrueshmërisë së ditës në avancë. Kur OST-të kufizojnë të drejtat afatgjata të transmetimit, ato duhet ta raportojnë këtë tek autoritetet rregullatore përkatëse dhe, gjithashtu, të publikojnë arsyet faktike që çojnë në kufizim.

2. OST-të përkatëse në kufirin e zonës së ofertimit ku të drejtat afatgjata të transmetimit janë kufizuar do të kompensojnë mbajtësit e të drejtave të kufizuara afatgjata të transmetimit me përhapjen e tregut.

Neni 54

Përkufizimi i kufirit të kompensimit

1. OST-të përkatëse në kufirin e zonës së ofertimit mund të propozojnë një kufi mbi kompensimin total që duhet t'u paguhet të gjithë mbajtësve të të drejtave të transmetimit afatgjata të kufizuara, në vitin përkatës kalendarik ose muajin kalendarik përkatës në rastin e interkoneksioneve të rrymës së vazhduar (DC).

2. Kufiri nuk duhet të jetë më i ulët se shuma totale e të ardhurave të kongestionit të mbledhura nga OST-të përkatëse në kufirin e zonës ofertuese në vitin përkatës kalendarik. Në rastin e interkoneksioneve të rrymës së vazhduar (DC), OST-të mund të propozojnë një kufi jo më të ulët se të ardhurat totale të kongestionit të mbledhura nga OST-të përkatëse në kufirin e zonës ofertuese në muajin kalendarik përkatës.

3. Në rastin e disa interkoneksioneve të operuar nga OST të ndryshme në të njëjtën kufi të zonës së ofertimit dhe që u nënshtrohen regjimeve të ndryshme rregullatore të mbikëqyrura nga autoritetet rregullatore, të ardhurat totale të kongestionit të përdorura për llogaritjen e kompensimit të kufizuar në përputhje me paragrafin 2 mund të ndahen midis secilit interkonektori. Një ndarje e tillë do të propozohet nga OST-të përkatëse dhe do të miratohet nga autoritetet rregullatore kompetente.

Neni 55

Rregullat e kompensimit

Kur OST-të propozojnë të zbatojnë një kufi të përmendur në nenin 54, ato së bashku do të propozojnë një sërë rregullash kompensimi, në lidhje me kufirin e aplikuar.



Neni 56

Pandryshueshmëria në rast të forcës madhore

1. Në rast të forcës madhore, OST-të mund të kufizojnë të drejtat afatgjata të transmetimit. Një kufizim i tillë do të ndërmerret në një mënyrë të koordinuar pas ndërlidhjes me të gjitha OST-të e prekura drejtpërdrejt.

2. OST që thërret forcën madhore do të publikojë një njoftim që përshkruan natyrën e forcës madhore dhe kohëzgjatjen e mundshme të saj.

3. Në rast të kufizimit për shkak të forcës madhore, mbajtësit përkatës të të drejtave afatgjata të transmetimit do të marrin kompensim për periudhën forcës madhore nga OST-ja që ka thirrur forcën madhore. Në këtë rast, kompensimi do të jetë i barabartë me shumën e paguar fillimisht për të drejtën përkatëse të transmetimit afatgjatë gjatë procesit të alokimit të ardhshëm.

4. OST-ja që thërret një forcë madhore do të bëjë çdo përpjekje të mundshme për të kufizuar pasojat dhe kohëzgjatjen e forcës madhore.

5. Kur Pala Kontraktuese ose shteti anëtar e ka siguruar këtë, me kërkesë të OST-së në fjalë, autoriteti kombëtar rregullator do të vlerësojë nëse një ngjarje kualifikohet si forcë madhore.

KAPITULLI 7

SHPËRNDARJA E TË ARDHURAVE NGA KONGJESTIONI

NENI 57

METODOLOGJIA E SHPËRNDARJES SË TË ARDHURAVE NGA KONGJESTIONI

KAPITULLI 8

RIKUPERIMI I KOSTOS

Neni 58

Dispozita e përgjithshme për mbulimin e kostos

1. Kostot e shkaktuara nga OST-të që rrjedhin nga detyrimet në këtë rregullore do të vlerësohen nga të gjitha autoritetet rregullatore.

2. Kostot e vlerësuara si të arsyeshme, efikase dhe proporcionale do të mbulohen në kohën e duhur nëpërmjet tarifave të rrjetit ose mekanizmave të tjerë

të përshtatshëm, siç përcaktohet nga autoritetet rregullatore kompetente.

3. Nëse kërkohet nga autoritetet rregullatore, OST-të përkatëse, brenda tre muajve nga kërkesa, ofrojnë informacionin e nevojshëm për të lehtësuar vlerësimin e kostove të bëra.

Neni 59

Kostoja e krijimit, zhvillimit dhe funksionimit të platformës së vetme të alokimit

Të gjitha OST-të që lëshojnë të drejta transmetimi afatgjatë në platformën e vetme të alokimit do të përballojnë së bashku kostot që lidhen me krijimin dhe funksionimin e platformës së vetme të alokimit. Brenda gjashtë muajve nga skadimi i afatit për transpozim të kësaj rregulloreje, të gjitha OST-të do të propozojnë një metodologji për ndarjen e këtyre kostove, e cila do të jetë e arsyeshme, efikase dhe proporcionale, për shembull në bazë të parimeve të ngjashme me ato të parashikuara në nenin 80 të rregullores (BE) nr. 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

Neni 60

Kostoja e krijimit dhe funksionimit të procesit të koordinuar të llogaritjes së kapaciteteve

1. Çdo OST do të përballojë individualisht kostot që lidhen me sigurimin e inputeve në llogaritjen e kapacitetit.

2. Të gjitha OST-të do të përballojnë së bashku kostot që lidhen me krijimin dhe funksionimin e bashkimit të modeleve individuale të rrjetit.

3. Të gjitha OST-të në çdo rajon të llogaritjes së kapacitetit do të përballojnë kostot e krijimit dhe funksionimit të llogaritësve të koordinuar të kapacitetit.

Neni 61

Kostoja e sigurimit të pandryshueshmërisë dhe kompensimit të të drejtave afatgjata të transmetimit

1. Kostoja e sigurimit të pandryshueshmërisë do të përfshijë kostot e shkaktuara nga mekanizmat e kompensimit, që lidhen me sigurimin e



pandryshueshmërisë së kapaciteteve ndërzonale, si dhe koston e rishpërndarjes, tregutit me kah të kundërt dhe çekuilibrit të lidhur me pjesëmarrësit kompensues të tregut dhe të përballohen nga OST, për aq sa është e mundur, në përputhje me nenin 16(6)(a) i rregullores (EC) nr. 714/2009, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2011/02/MC-EnC.

2. Kur cakton ose miraton tarifat e transmetimit ose mekanizmat e tjerë të përshtatshëm në përputhje me nenin 37(1)(a) të direktivës 2009/72/KE, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2011/02/MC-EnC, dhe duke pasur parasysh nenin 14(1) të Rregullores (KE) nr. 714/2009, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2011/02/MC-EnC, autoritetet rregullatore do të konsiderojnë pagesat e kompensimit si kosto të pranueshme, me kusht që ato të jenë të arsyeshme, efikase dhe proporcionale.

TTTULLI III DELEGIMI I DETYRAVE DHE MONITORIMI

Neni 62 Delegimi i detyrave

1. Një OST mund të delegojë të gjithë ose një pjesë të çdo detyre, që i është caktuar sipas kësaj Rregulloreje një ose më shumë palëve të treta në rast se pala e tretë mund të kryejë funksionin përkatës të paktën në mënyrë efektive si OST deleguese. OST-ja deleguese do të mbetet përgjegjëse për sigurimin e pajtueshmërisë me detyrimet sipas kësaj Rregulloreje, duke përfshirë sigurimin e aksesit në informacionin e nevojshëm për monitorimin nga autoriteti rregullator.

2. Përpara delegimit, pala e tretë e interesuar duhet t'i ketë demonstruar qartë OST-së deleguese aftësinë e saj për të përmbushur secilin prej detyrimeve të kësaj rregulloreje.

3. Në rast se e gjithë ose një pjesë e ndonjë detyre të specifikuar në këtë rregullore i delegohet një pale të tretë, OST deleguese do të sigurojë që marrëveshjet e përshtatshme të konfidencialitetit në përputhje me detyrimet e konfidencialitetit të OST-së deleguese janë vendosur përpara delegimit.

Neni 63 Monitorimi

1. Sekretariati i Komunitetit të Energjisë do të monitorojë zbatimin e alokimit të kapaciteteve afatgjata dhe krijimin e një platforme të vetme të alokimit, në përputhje me këtë Rregullore. Monitorimi do të mbulojë veçanërisht çështjet e mëposhtme

a) progresin dhe problemet e mundshme me zbatimin e alokimit të kapaciteteve afatgjata, duke përfshirë aksesin e drejtë dhe transparent për pjesëmarrësit e tregut në të drejtat afatgjata të transmetimit;

b) efektivitetin e metodologjive për ndarjen e kapaciteteve afatgjata ndërzonalë, në përputhje me nenin 16;

c) raportin për llogaritjen dhe alokimin e kapaciteteve në përputhje me nenin 26;

d) efektivitetin e funksionimit të alokimit të kapaciteteve afatgjata dhe platformës së vetme të alokimit.

2. ...

3. ...

4. Pjesëmarrësit e tregut dhe organizatat e tjera përkatëse, në lidhje me alokimin e kapaciteteve afatgjata, me kërkesë të përbashkët të ENTSO-s për Energjinë Elektrike dhe Bordin Rregullator të Komunitetit të Energjisë ose, në rastet që Shtetet Anëtare preken, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, dorëzojnë në Sekretariat informacionin e kërkuar për monitorim në përputhje me paragrafin 1, përveç informacionit të marrë tashmë nga autoritetet rregullatore, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë

Neni 64 Dispozitat përfundimtare

Kjo rregullore hyn në fuqi me miratimin e saj nga Enti Rregullator i Energjisë.

**VENDIM****Nr. 291, datë 13.11.2025****MBI MIRATIMIN E NJË UDHËZUESI
PËR BALANCIMIN E ENERGJISË
ELEKTRIKE**

Në mbështetje të neneve 16, 20, 23, germa “b”, nenit 100, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar; si dhe të neneve 15 dhe 26, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 96, datë 17.6.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 13.11.2025, pasi shqyrtoi relacionin me nr. 1672/5 prot., datë 24.10.2025, të përgatitur nga Drejtoritë Teknike, “Mbi miratimin e një udhëzuesi për balancimin e energjisë elektrike”,

konstatoi se:

- Shoqëria “OST” sh.a., me shkresën nr. 2580 prot., datë 30.4.2025, të protokolluar në ERE me nr. 1672, datë 5.5.2025, ka paraqitur kërkesën për miratimin e rregullores (BE) 2017/2195, të Komisionit Evropian, datë 23.11.2017, për krijimin e një “Udhëzuesi për Balancimin e Energjisë Elektrike”.

1. Fillimi i procedurës për shqyrtimin e kërkesës së “OST” sh.a.:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 116, datë 3.6.2025, vendosi “Fillimin e procedurës për miratimin e Udhëzuesit për balancimin e energjisë elektrike” (miratuar me rregulloren e komisionit (BE) 2017/2195, datë 23 nëntor 2017).

- Draft-rregullorja e propozuar nga “OST” sh.a. përbën transpozim të drejtpërdrejtë të “Rregullores së Komisionit (BE) 2017/2195, datë 23 nëntor 2017, për krijimin e një udhëzuesi për balancimin e energjisë elektrike, në përputhje me vendimin nr. 2022/03/MC-EnC të Këshillit Ministror të Komunitetit të Energjisë.

2. Konsultimi publik dhe njoftimi i palëve:

- Me shkresën nr. 1672/2 prot., datë 11.6.2025, u njoftuan palët e interesit si më poshtë: Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, Autoriteti i Konkurrencës, “Operatori i Sistemit të Transmetimit” sh.a., “ALPEX” sh.a., Shoqata Shqiptare e Furnizuesve të Energjisë Elektrike (AAES), Shoqata Shqiptare e Energjisë së

Rinovueshme (AREA), si dhe Sekretariati i Komunitetit të Energjisë.

- Vendimi nr. 116, datë 3.6.2025, u publikua në faqen zyrtare të internetit të ERE-s, së bashku me draft-rregulloren në gjuhën shqipe dhe anglisht, në rubrikën “Konsultime”. Gjatë procesit të konsultimit publik, nuk janë paraqitur komente apo përgjigje nga palët e interesit.

3. Vlerësime të ERE-s

- Në përputhje me nenin 5 të rregullores (BE) 2017/2195, termat dhe kushtet ose metodologjitë e parashikuara për zbatim nga operatorët e sistemeve të transmetimit duhet të përfshijnë një afat kohor të përcaktuar për zbatimin e tyre, i cili nuk duhet të tejkalojë 12 muaj nga data e miratimit nga autoritetet rregullatore përkatëse, përveç rasteve kur parashikohet ndryshe ose kur ka dakordësi ndërinstitucionale për shtyrje.

- Duke marrë në konsideratë sfidat e evidentuara nga “OST” sh.a., në lidhje me aspektet tekniko-ekonomike dhe zhvillimin e kapaciteteve teknologjike për zbatimin e rregullores, vlerësohet se është e nevojshme të jepet një afat i arsyeshëm për përgatitjen institucionale dhe teknike deri më datë 1 tetor 2026, duke lënë këtë afat për përgatitjen dhe ndërtimin e kapaciteteve të nevojshme për zbatimin e plotë të metodologjive dhe detyrimeve të parashikuara nga kjo rregullore.

Në vijim të komenteve të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, të përcjella nga Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, më datë 24.7.2025, vlerësohet se këto sugjerime kanë rëndësi të veçantë për qasjen e ndjekur nga ERE në transpozimin e Kodit të Rrjetit dhe Udhëzimeve të Tregut, përfshirë rregulloren në fjalë. Komentet theksojnë nevojën që detyrimet që rrjedhin për “OST” sh.a., NEMO-n dhe autoritetet rregullatore të jenë të përcaktuara qartë në nivelin përkatës ligjor, si dhe të sigurohet koordinim i plotë me dispozitat mbi ACER-in, metodologjitë e përbashkëta (TCMs), çështjet ndërkufitare dhe qendrat rajonale të koordinimit (RCC).

- Për rrjedhojë, ERE do të vijojë të ushtrojë diskrecionin e saj publik në zbatimin dhe interpretimin e këtyre detyrimeve, duke vlerësuar rast pas rasti çdo vendimmarrje që lidhet me zbatueshmërinë e drejtpërdrejtë të vendimeve të autoriteteve rregullatore kombëtare (NRAs), ACER-it dhe ECRB-së, në përputhje me



legjislacionin sektorial kombëtar dhe detyrimet që rrjedhin nga kuadri i Komunitetit të Energjisë.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Miratimin e një udhëzuesi për balancimin e energjisë elektrike (bashkëlidhur).

2. Drejtoria Juridike dhe Zgjidhjes së Mosmarrëveshjeve të njoftojë “OST” sh.a., Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë, Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë dhe palët e interesit për vendimin e Bordit të ERE.

Ky vendim hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare.

Çdo palë e përfshirë në këtë procedurë mund t'i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së vendimit, rishikimin e vendimit të Bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabime materiale të konstatuara. Për këtë vendim mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrît Ahmeti

PËR MIRATIMIN E NJË UDHËZUESI PËR
BALANCIMIN E ENERGJISË ELEKTRIKE
(RREGULLORE E KOMISIONIT (BE)
2017/2195, DATË 23 NËNTOR 2017)

Inkorporuar dhe përshtatur nga vendimi i Këshillit Ministror D/2022/03/MC-EnC i datës 15 dhjetor 2022 për inkorporimin e Rregullores (BE) 2019/942, Rregullores (BE) 2019/943, Rregullores (BE) 2015/1222, Rregullores (BE) 2016/1719, Rregullores (BE) 2017/2195, Rregullores (BE) 2017/2196, Rregullores (BE) 2017/1485 në acquis të Komunitetit të Energjisë, që amendon Aneksin I të Traktatit të Komunitetit të Energjisë, dhe mbi amendimet e Vendimeve të Këshillit Ministror Nr. EnC2021/13/MC-EnC dhe Nr. 2011/02/MC-EnC.

TITULLI 1

DISPOZITATE PËRGJITHSHME

Neni 1

Objekti dhe fusha e zbatimit

1. Kjo Rregullore përcakton një udhëzues të detajuar për balancimin e energjisë elektrike, duke përfshirë vendosjen e parimeve të përbashkëta për prokurimin dhe shlyerjen e rezervave të mbajtjes së frekuencës, rezervave të rivendosjes së frekuencës dhe rezervave zëvendësuese dhe një metodologji të përbashkët për aktivizimin e rezervave të restaurimit të frekuencës dhe rezervave zëvendësuese.

2. Kjo Rregullore do të zbatohet për operatorët e sistemit të transmetimit (“OST”), operatorët e sistemit të shpërndarjes (“OSSH”) duke përfshirë sistemet e mbyllura të shpërndarjes, autoritetet rregullatore, Agjencinë për Bashkëpunim të Rregullatorëve të Energjisë, Bordin Rregullator të Komunitetit të Energjisë, Rrjetin Evropian të Operatorëve të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike (“ENTSO-E”), palët e treta të cilëve u janë deleguar ose caktuar përgjegjësitë si dhe pjesëmarrës të tjerë të tregut.

3. Kjo Rregullore do të zbatohet për të gjitha sistemet e transmetimit dhe interkoneksionet në Komunitetin e Energjisë përveç sistemeve të transmetimit<...>që nuk janë të lidhura me sisteme të tjera të transmetimit nëpërmjet interkoneksionit.

4. Kur në një Palë Kontraktuese ka më shumë se një OST, kjo Rregullore do të zbatohet për të gjitha OST-të në atë Palë Kontraktuese. Kur një OST nuk ka një funksion të lidhur me një ose më shumë detyrime sipas kësaj Rregulloreje, Palët Kontraktuese mund të përcaktojnë që përgjegjësia për të përmbushur këto detyrime t'i caktohet një ose më shumë OST-ve specifike.

5. Kur një zonë kontrolli fuqi-frekuencë (LFC) përbëhet nga dy ose më shumë OST, të gjitha OST-të e asaj zone LFC mund të vendosin, në varësi të miratimit nga autoritetet rregullatore përkatëse, të ushtrojnë një ose më shumë detyrime sipas kësaj Rregulloreje në një mënyrë të koordinuar për të gjitha zonat e planifikimit të zonës LFC.

6. <...>

7. <...>

Kjo Rregullore do të zbatohet për të gjitha sistemet e përcaktuara në nenin 18 të Rregullores (BE) 2017/1485, siç është përshtatur dhe miratuar



me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

Neni 2

Përkufizimet

Për qëllime të kësaj Rregulloreje, përkufizimet në nenin 2 të Direktivës (BE) 2019/944 i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC, neni 2 i Rregullores (KE) nr. 2019/943 i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, neni 2 i Rregullores së Komisionit (BE) Nr. 543/2013, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Grupit të Përhershëm të Nivelit të Lartë 2015/01/MC-EnC, neni 2 i Rregullores së Komisionit (BE) 2015/1222, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, neni 2 i Rregullores së Komisionit (BE) 2016/631, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Grupit të Përhershëm të Nivelit të Lartë 2018/03/MC-EnC, neni 2 i Rregullores së Komisionit (BE) 2016/1388 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Grupit të Përhershëm të Nivelit të Lartë 2018/05/MC-EnC, neni 2 i Rregullores së Komisionit (BE) 2016/1447, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Grupit të Përhershëm të Nivelit të Lartë 2018/04/MC-EnC, neni 2 i Rregullores së Komisionit (BE) 2016/1719, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, neni 3 i Rregullores së Komisionit (BE) 2017/1485, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, dhe Nenin 3 të Rregullores së Komisionit (BE) 2017/2196, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC do të zbatohen.

Përkufizimet e mëposhtme do të zbatohen gjithashtu:

1. “Balancim” nënkupton të gjitha veprimet dhe proceset, në të gjitha afatet kohore, nëpërmjet të cilave OST-të sigurojnë, në mënyrë të vazhdueshme, mbajtjen e frekuencës së sistemit brenda një diapazoni të paracaktuar të qëndrueshmërisë, siç përcaktohet në nenin 127 të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar nga vendimi i Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, dhe pajtueshmërinë me sasinë e rezervave të nevojshme në lidhje me cilësinë e kërkuar, siç

përcaktohet në pjesën IV titulli V, titulli VI dhe titulli VII i Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC;

2. “Treg balancues” është menaxhimi, i bazuar në treg, i funksioneve të balancimit të sistemit të energjisë elektrike, i operuar nga Operatori i Sistemit të Transmetimit;

3. “Shërbime balancuese” nënkupton energjinë balancuese ose kapacitetin balancues, ose të dyja;

4. “Energjia balancuese” nënkupton energjinë e përdorur nga OST-të për të kryer balancimin dhe e ofruar nga ofruesi i shërbimit të Balancimit;

5. “Kapaciteti balancues” nënkupton një vëllim të kapacitetit rezervë që një ofrues i shërbimit të balancimit ka rënë dakord të mbajë dhe në lidhje me të cilin ofruesi i shërbimit të balancimit ka rënë dakord të paraqesë oferta për një vëllim korrespondues të energjisë balancuese në OST për kohëzgjatjen e kontratës;

6. “Ofruesi shërbimit të balancimit (OSHB)” nënkupton një pjesëmarrës tregu me njësi ofruese të rezervës ose grupe ofruese të rezervës të afta për të ofruar për OST-të shërbime balancimi.

7. “Palë përgjegjëse për balancim” do të thotë një pjesëmarrës tregu ose përfaqësuesi i zgjedhur prej tij, përgjegjës për disbalancat e tij;

8. “Disbalancë” nënkupton një vëllim energjie të llogaritur për një palë përgjegjëse për balancim dhe që përfaqëson diferencën midis volumit të alokuar që i atribuohet asaj pale përgjegjëse për balancim dhe pozicionit përfundimtar të saj, duke përfshirë çdo rregullim të disbalancës të aplikuar për atë palë përgjegjëse për balancim, brenda një periudhe të caktuar të shlyerjes së disbalancave;

9. “Shlyerje e disbalancave” nënkupton një mekanizëm shlyerjeje financiare për tarifimin ose pagesën e palëve përgjegjëse për balancim për disbalancat e tyre;

10. “Periudhë e shlyerjes së disbalancave” nënkupton njësinë kohore për të cilën llogaritet disbalanca e palëve përgjegjëse për balancim;

11. “Zona e disbalancës” do të thotë zona në të cilën llogaritet një disbalancë;

12. “Çmimi i disbalancës” nënkupton çmimin, qoftë pozitiv, zero ose negativ, në çdo periudhë të shlyerjes së disbalancës për një disbalancë në çdo drejtim;

13. “Zona e çmimit të disbalancës” do të thotë zona për llogaritjen e një çmimi disbalance;



14. “Rregullim i disbalancës” nënkupton një vëllim energjie që përfaqëson energjinë balancuese nga një ofrues i shërbimit të balancimit dhe i aplikuar nga OST-ja lidhëse për një periudhë të shlyerjes së disbalancës për palët përgjegjëse për balancim, i cili përdoret për llogaritjen e disbalancës së tyre.

15. “Volumi i alokuar” do të thotë një vëllim energjie i injektuar ose tërhequr nga sistemi që i atribuohet një pale përgjegjëse për balancim, për llogaritjen e disbalancës të asaj pale përgjegjëse për balancim;

16. “Pozicion” do të thotë volumi i deklaruar i energjisë i palës përgjegjëse për balancim që përdoret për llogaritjen e disbalancës së saj;

17. “Modeli me vetëdispeçerim” nënkupton një model planifikimi dhe dispeçerimi ku oraret e gjenerimit dhe oraret e konsumit, si dhe dispeçerimi i impianteve të gjenerimit të energjisë dhe objekteve të konsumit (ngarkesës) përcaktohen nga agentët e planifikimit të atyre objekteve;

18. “Modeli me dispeçerim qendror” do të thotë një model skedulimi dhe dispeçerimi ku skedulet e gjenerimit dhe skedulet e konsumit, si dhe dispeçerimi i objekteve të gjenerimit të energjisë dhe objekteve të kërkesës (konsumit), përcaktohen nga një OST brenda procesit të skedulimit të integruar si objekte të dispecerueshme;

19. “Procesi i skedulimit të integruar” nënkupton një proces llogaritës ciklik që përdor të paktën ofertat e procesit të skedulimit të integruar që përmbajnë të dhëna tregtare, të dhëna teknike komplekse të impianteve të veçanta të prodhimit të energjisë ose të konsumit, i cili qartësisht merr si input për procesin, karakteristikat e startimit, analizën më të fundit të mjaftueshmërisë së zonës së kontrollit dhe kufijtë e sigurisë operacionale;

20. “Kohë e mbylljes së portës së procesit të skedulimit të integruar” nënkupton momentin kohor kur dorëzimi ose përditësimi i ofertave të procesit të skedulimit të integruar nuk lejohet më për ciklet e dhëna të procesit të skedulimit të integruar;

21. “Modeli OST-OST” nënkupton një model për shkëmbimin e shërbimeve balancuese ku ofruesi i shërbimit të balancimit ofron shërbime balancuese për OST-në e tij lidhëse, i cili më pas i ofron këto shërbime balancuese OST-së kërkuuese;

22. “OST lidhëse” do të thotë OST që operon zonën e skedulimit në të cilën ofruesit e shërbimit të balancimit dhe palët përgjegjëse për balancimin

duhet të jenë në përputhje me termat dhe kushtet që lidhen me balancimin;

23. “Shkëmbim i shërbimeve balancuese” nënkupton shkëmbimin e energjisë balancuese dhe/ose e kapacitetit balancues, ose të dyjave bashkë;

24. “Shkëmbim i energjisë balancuese” nënkupton aktivizimin e ofertave të energjisë balancuese për shpërndarjen e energjisë balancuese të një OST në një zonë të ndryshme skedulimi nga ajo në të cilën është i lidhur ofruesi i shërbimit të balancimit të prokuruar;

25. “Shkëmbim i kapacitetit të balancimit” nënkupton ofrimin e kapacitetit balancues për një OST në një zonë të ndryshme skedulimi nga ajo në të cilën është i lidhur ofruesi i shërbimit të balancimit të prokuruar;

26. “Transferim i kapacitetit balancues” nënkupton një transferim të kapacitetit balancues nga ofruesi i shërbimit të balancimit të kontraktuar fillimisht të një ofrues tjetër i shërbimit të balancimit;

27. “Kohë e mbylljes së portës për energjinë balancuese” nënkupton momentin kur paraqitja ose përditësimi i një oferte për energjinë balancuese për një produkt standard në një listë sipas *merit order* nuk lejohet më;

28. “Produkt standard” nënkupton një produkt balancues të harmonizuar të përcaktuar nga të gjitha OST-të për shkëmbimin e shërbimeve të balancimit;

29. “Periudha e përgatitjes” nënkupton periudhën ndërmjet kërkesës nga OST-ja lidhëse në rastin e modelit OST-OST ose nga OST kontraktuese në rastin e modelit OST-OSHB dhe fillimit të periudhës së ngritjes;

30. “Kohë e aktivizimit të plotë” nënkupton periudhën ndërmjet kërkesës për aktivizim nga OST-ja lidhëse në rastin e modelit OST-OST ose nga OST kontraktuese në rastin e modelit OST-OSHB dhe dorëzimit të plotë përkatës të produktit në fjalë;

31. “Periudha e çaktivizimit” nënkupton periudhën e rritjes nga dorëzimi i plotë në një pikë të caktuar, ose nga tërheqja e plotë përsëri në një pikë të caktuar;

32. “Periudha e dorëzimit” nënkupton periudhën e dorëzimit gjatë së cilës ofruesi i shërbimit të balancimit dorëzon ndryshimin e plotë të kërkuar të furnizimit me energji elektrike ose ndryshimin e plotë të kërkuar të tërheqjeve nga sistemi;

33. “Periudha e vlefshmërisë” nënkupton periudhën kur mund të aktivizohet oferta e energjisë



balancuese e ofruar nga ofruesi i shërbimit të balancimit, ku respektohen të gjitha karakteristikat e produktit. Periudha e vlefshmërisë përcaktohet nga një kohë fillimi dhe një kohë përfundimi;

34. “Mënyra e aktivizimit” do të thotë mënyra e aktivizimit të ofertave të energjisë balancuese, manuale ose automatike, në varësi të faktit nëse energjia balancuese aktivizohet manualisht nga një operator ose automatikisht në mënyrë të mbyllur;

35. “Pjesëtueshmëria” nënkupton mundësinë që një OST të përdorë vetëm një pjesë të ofertave të energjisë balancuese ose ofertave të kapacitetit balancues të ofruara nga ofruesi i shërbimit të balancimit, qoftë në terma të aktivizimit të fuqisë ose kohëzgjatjes kohore;

36. “Produkt specifik” nënkupton një produkt të ndryshëm nga një produkt standard;

37. “Lista e zakonshme sipas merit-order” nënkupton një listë të ofertave të energjisë balancuese të renditura sipas çmimeve të tyre të ofertës, të përdorura për aktivizimin e atyre ofertave;

38. “Koha e mbylljes së portës së dorëzimit të ofertës së OST-së për energji” nënkupton momentin më të fundit në kohë kur një OST lidhëse mund të përcjellë ofertat e energjisë balancuese të marra nga një ofrues i shërbimit të balancimit në funksionin e optimizimit të aktivizimit;

39. “Funksion optimizimi i aktivizimit” nënkupton funksionin e operimit të algoritmit të aplikuar për të optimizuar aktivizimin e ofertave të balancimit të energjisë;

40. “Funksioni i procesit të netimit të disbalancave” nënkupton rolin për të operuar algoritmin e aplikuar për funksionin e procesit të netimit të disbalancave;

41. “Funksioni i shlyerjes së OST-OST” nënkupton funksionin e kryerjes së shlyerjes së proceseve të bashkëpunimit ndërmjet OST-ve;

42. “Funksion optimizimi i prokurimit të kapacitetit” nënkupton funksionin e operimit të algoritmit të aplikuar për optimizimin e prokurimit të kapacitetit të balancimit për OST-të që shkëmbejnë kapacitetin balancues.

43. “Modeli OST-OSHb” do të thotë një model për shkëmbimin e shërbimeve balancuese ku ofruesi i shërbimit të balancimit ofron shërbime balancuese drejtpërdrejt për OST-në kontraktuese, e cila më pas i ofron këto shërbime balancuese OST-së kërkuuese;

44. “OST kontraktuese” do të thotë OST që ka marrëveshje kontraktuale për shërbimet balancuese

me një ofrues shërbimi të balancimit në një zonë tjetër skedulimi;

45. “OST kërkuar” do të thotë OST që kërkon shpërndarjen e energjisë balancuese.

46. “Shtet Anëtar” nënkupton një territor të Bashkimit Evropian të përmendur në nenin 27 të Traktatit

Neni 3

Objektivat dhe aspektet rregullatore

1. Kjo Rregullore synon:

a) të nxisë konkurrencën, mosdiskriminimin dhe transparencën në tregjet e balancimit;

b) të përmirësojë efikasitetin e balancimit, si dhe eficiencën e tregjeve balancuese evropiane dhe kombëtare;

c) të integrojë tregjet balancuese dhe promovojë mundësitë për shkëmbime të shërbimeve të balancimit duke kontribuar në sigurinë operationale;

d) të kontribuojë në funksionimin dhe zhvillimin efikas afatgjatë të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike dhe sektorit të energjisë elektrike në Komunitetin e Energjisë duke lehtësuar funksionimin efikas dhe të qëndrueshëm të tregjeve të ditës në avancë, brenda ditës dhe tregjeve të balancimit;

e) të sigurojë që prokurimi i shërbimeve të balancimit të jetë i drejtë, objektiv, transparent dhe i bazuar në treg, të shmangë barrierat e panevojshme për hyrjen e operatorëve të rinj, të nxisë likuiditetin e tregjeve balancuese duke parandaluar shtrembërimet e panevojshme brenda tregut të brendshëm të energjisë elektrike;

f) të lehtësojë pjesëmarrjen e përgjigjes ndaj kërkesës përfshirë agregimin e objekteve dhe ruajtjes së energjisë, duke u siguruar që ato të konkurrojnë me shërbimet e tjera të balancimit në kushte të barabarta loje dhe, kur është e nevojshme, të veprojnë në mënyrë të pavarur për t'i shërbyer një objekti të vetëm kërkesë;

g) të lehtësojë pjesëmarrjen e burimeve të rinovueshme të energjisë dhe mbështetjen për arritjen e <...>objektivave për depërtimin e gjenerimit të burimeve të rinovueshme.

2. Gjatë zbatimit të kësaj Rregulloreje, Shtetet Anëtare dhe Palët Kontraktuese, autoritetet rregullatore përkatëse dhe operatorët e sistemit do të:



- a) zbatojnë parimet e proporcionalitetit dhe mosdiskriminimit;
- b) të sigurojnë transparencë;
- c) të zbatojnë parimin e optimizimit ndërmjet efikasitetit më të lartë të përgjithshëm dhe koston totale më të ulët për të gjitha palët e përfshira;
- d) të sigurojnë që OST-të të përdorin mekanizmat e bazuar në treg, sa më shumë që të jetë e mundur, për të garantuar sigurinë dhe stabilitetin e rrjetit;
- e) të sigurojnë që zhvillimi i tregjeve të ardhshme, të ditës në avancë dhe brenda ditës të mos rrezikohen;
- f) të respektojnë përgjegjësinë e caktuar për OST-në përkatëse për të garantuar sigurinë e sistemit, duke përfshirë kërkesat e legjislacioni kombëtar;
- g) të konsultohen me OSSH-të përkatëse duke marrë parasysh ndikimet e mundshme në sistemin e tyre;
- h) të marrin në konsideratë standardet dhe specifikimet teknike evropiane të dakorduara.

Neni 4

Termet dhe kushtet ose metodologjitë e OST-ve

1. Aty ku kjo Rregullore iu kërkon OST-ve të hartojnë termat dhe kushtet ose metodologjitë që ato do të paraqesin për miratim te Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në masën që preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë që veprojnë në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC ose autoriteteve rregullatore përkatëse në përputhje me nenin 5(3) dhe Nenin 59 të Direktivës (BE) 2019/944 e përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC brenda afateve përkatëse të përcaktuara në këtë Rregullore dhe në Vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC. Në rrethana të jashtëzakonshme, veçanërisht në rastet kur një afat nuk mund të përmbushet për shkak të rrethanave jashtë ndikimit të OST-ve, afatet për termat dhe kushtet ose metodologjitë mund të zgjaten <...> bashkërisht nga të gjitha autoritetet rregullatore përkatëse në procedurat në përputhje me nenin 5(3), dhe nga autoriteti rregullator përkatës në procedurat në përputhje me nenin 5(4).

2. Kur një propozim për termat dhe kushtet ose metodologjitë në përputhje me Nenin 5(3) dhe 5(4) të kësaj Rregullore duhet të hartohet dhe miratohet nga më shumë se një OST, OST-të pjesëmarrëse do të bashkëpunojnë ngushtë. OST-të, me ndihmën e ENTSO për Energjinë Elektrike, do të informojnë rregullisht autoritetet rregullatore përkatëse, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë dhe, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Energjisë në lidhje me ecurinë e zhvillimit të këtyre termave dhe kushteve ose metodologjive.

3. <...>

4. Kur OST-të që vendosin për propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë e renditura në nenin 5(3) nuk janë në gjendje të arrijnë një marrëveshje dhe kur rajonet në fjalë përbëhen nga më shumë se pesë Palë Kontraktuese dhe/ose Shtete Anëtare, ato vendosin me shumicë të cilësuar votimi. Një shumicë e cilësuar për propozimet në përputhje me nenin 5(3) do të kërkojë shumicën e mëposhtme:

a) OST që përfaqësojnë të paktën 72 % të Palëve Kontraktuese dhe/ose Shtetet Anëtare të interesuara; dhe

b) OST që përfaqësojnë Palët Kontraktuese dhe/ose Shtetet Anëtare që përbëjnë të paktën 65 % të popullsisë së zonës në fjalë

Një pakicë bllokuese për vendimet mbi propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë e listuara në nenin 5(3) do të përfshijë të paktën numrin minimal të OST-ve që përfaqësojnë më shumë se 35% të popullsisë së Palëve Kontraktuese pjesëmarrëse dhe/ose Shtetet Anëtare, plus OST që përfaqësojnë të paktën një shtet Palë Kontraktuese dhe/ose Shteti Anëtar në fjalë, në rast të të cilit shumica e cilësuar do të konsiderohet e arritur.

5. OST-të që vendosin për propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë e renditura në nenin 5(3) në lidhje me rajonet e përbërë nga pesë shtete anëtare dhe/ose Palë Kontraktuese ose më pak, do të vendosin me konsensus.

6. Për vendimet e OST-së mbi propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë sipas paragrafit <...>4, një votë do t'i atribuohet çdo shteti anëtar ose Palë Kontraktuese. Nëse ka më shumë se një OST në territorin e një Shteti Anëtar ose një Palë Kontraktuese, shteti anëtar ose Pala Kontraktuese do të ndajë kompetencat e votimit ndërmjet OST-ve.



7. Kur OST-të nuk arrijnë të paraqesin një propozim fillestar ose të ndryshuar për termat dhe kushtet ose metodologjitë tek autoritetet rregullatore përkatëse, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë dhe Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë në përputhje me nenet 5 dhe 6, brenda afateve të përcaktuara në këtë Rregullore, do t'u ofrojnë autoriteteve rregullatore përkatëse, , Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë dhe Agjencisë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë , draftet përkatëse të propozimeve për termat dhe kushtet ose metodologjitë dhe të shpjegojë pse nuk është arritur një marrëveshje. Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, të gjitha autoritetet rregullatore përkatëse së bashku, ose autoriteti rregullator përkatës do të ndërmarrin hapat e duhur për miratimin e termave dhe kushteve ose metodologjive të kërkuara në përputhje me paragrafët 3 dhe 4 të nenit 5, për shembull duke kërkuar ndryshime ose duke rishikuar dhe plotësuar draftet sipas këtij paragrafi, duke përfshirë rastet kur nuk janë paraqitur drafte, dhe t'i miratojë ato.

Neni 5

Miratimi i termave dhe kushteve ose metodologjive të OST-ve

1. Çdo autoritet rregullator, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, Shtetet Anëtare në masën që preken, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, duke vepruar në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC do të miratojë termat dhe kushtet ose metodologjitë e zhvilluara nga OST-të sipas paragrafëve<...>3 dhe 4. Përpara miratimit të termave dhe kushteve ose metodologjive, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, Shtetet Anëtare, në masën që preken, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë ose autoritetet rregullatore përkatëse do të rishikojnë propozimet kur është e nevojshme, pas konsultimit me OST-të përkatëse, në mënyrë që të sigurohen që ato janë në përputhje me qëllimin e kësaj Rregulloreje dhe në përputhje me Rregulloren 2017/2195 kontribuojnë në integrimin e tregut,

mosdiskriminimin, konkurrencën efektive dhe funksionimin e duhur të tregut.

2. OST-të do të zbatojnë termat dhe kushtet ose metodologjitë e mëposhtme dhe çdo ndryshim të tyre <...> të miratuara nga Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, duke vepruar në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC:

a) kuadrin rregullator për krijimin e platformave evropiane në përputhje me nenet 20(1), 21(1) dhe 22 (1) të Rregullores (BE) 2017/2195;

b) modifikimet e kuadrin rregullator për krijimin e platformave evropiane në përputhje me nenet 20(5) dhe 21(5) të Rregullores (BE) 2017/2195;

c) produktet standarde për kapacitetin balancues në përputhje me nenin 25 (2) të Rregullores (BE) 2017/2195;

d) metodologjinë e klasifikimit për qëllimet e aktivizimit të ofertave të energjisë balancuese në përputhje me nenin 29(3) të Rregullores (BE) 2017/2195;

e) vlerësimin mbi rritjen e mundshme të volumit minimal të ofertave të energjisë balancuese që

do t'u përcillen platformave evropiane në përputhje me nenin 29(11) të Rregullores (BE) 2017/2195;

f) metodologjitë për përcaktimin e çmimit të energjisë balancuese dhe kapacitetit ndërzonar të përdorur për shkëmbimin e energjisë balancuese ose operimin e procesit të netimit të disbalancave në përputhje me nenin 30 pikat 1 dhe 5 të Rregullores (BE) 2017/2195;

g) metodologjinë e harmonizuar për procesin e alokimit të kapacitetit ndërzonar për shkëmbimin e kapaciteteve balancuese ose ndarjen e rezervave në përputhje me nenin 38(3) të Rregullores (BE) 2017/2195;

h) metodologjinë të optimizuar ndërmjet tyre, për një proces të alokimit të kapaciteteve ndërzonale në përputhje me nenin 40(1) të Rregullores (BE) 2017/2195;

i) rregullat e shlyerjes për OST-OST, për shkëmbimin e qëllimshëm të energjisë në përputhje me nenin 50(1) të Rregullores (BE) 2017/2195;

j) harmonizimin e karakteristikave kryesore të shlyerjes së disbalancave në përputhje me nenin 52(2) të Rregullores (BE) 2017/2195;

k) kuadrin, për zonën gjeografike që ka të bëjë me të gjitha OST-të që kryejnë procesin e zëvendësimit të rezervës në përputhje me Pjesën IV të Rregullores



(BE) 2017/1485, për krijimin e platformës evropiane për rezervat zëvendësuese në përputhje me nenin 19(1) të Rregullores (BE) 2017/2195;

i) për zonën gjeografike që përfshin të gjitha OST-të që shkëmbejnë qëllimisht energji brenda zonës sinkrone të Evropës Kontinentale, rregullat e zgjidhjes së OST-OST për shkëmbimin e synuar të energjisë në përputhje me nenin 50(3);

m) për zonën sinkrone të Evropës Kontinentale, rregullat e shlyerjes për OST-OST për shkëmbimin e paqëllimshëm të energjisë sipas nenit 51(1);

<...>

3. Propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë e mëposhtme dhe çdo ndryshim i tyre do t'i nënshtrohen miratimit nga të gjitha autoritetet rregullatore të rajonit përkatës:

a) <...>

b) për zonën gjeografike që ka të bëjë me dy ose më shumë OST që shkëmbejnë ose kanë vullnetin e ndërsjellë për të shkëmbyer kapacitete balancuese, vendosjen e rregullave dhe procesit të përbashkët dhe të harmonizuar për shkëmbimin dhe prokurimin e kapacitetit balancues në përputhje me nenin 33(1);

c) për zonën gjeografike që mbulon OST-të që shkëmbejnë kapacitet balancues, metodologjinë për llogaritjen e probabilitetit të kapacitetit të disponueshëm ndërzonal pas kohës së mbylljes së portës ndërzonale brenda ditës në përputhje me nenin 33(6);

d) përjashtimi, për zonën gjeografike ku është kryer prokurimi i kapacitetit balancues, për të mos lejuar ofruesit e shërbimeve të balancimit të transferojnë detyrimet e tyre për të siguruar kapacitet balancues në përputhje me nenin 34(1);

e) zbatimi i një modeli OST-OShB, në një zonë gjeografike që përfshin dy ose më shumë OST, në përputhje me nenin 35(1);

f) metodologjinë e llogaritjes së kapacitetit ndërzonal për secilin rajon të llogaritjes së kapacitetit në përputhje me nenin 37(3);

g) në një zonë gjeografike që përbëhet nga dy ose më shumë OST, zbatimi i procesit të alokimit të kapaciteteve ndërzonale për shkëmbimin e kapaciteteve balancuese ose ndarjen e rezervave në përputhje me nenin 38(1);

h) <...>

i) <...>

j) <...>

k) <...>

m) <...>

n) <...>

o) për zonën gjeografike që përfshin dy ose më shumë OST që këmbejnë kapacitetin balancues, parimet për algoritmet e balancimit në përputhje me nenin 58(3);

Një shtet anëtar ose një Palë Kontraktuese mund t'i japë një opinion autoritetit rregullator përkatës mbi propozimin për termat dhe kushtet ose metodologjitë e renditura në nënparagrafin e parë.

4. Propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë e mëposhtme dhe çdo ndryshim i tyre do t'i nënshtrohen miratimit nga çdo autoritet rregullator i secilit Pala Kontraktuese të interesuar rast pas rasti:

a) përjashtimin nga publikimi i informacionit mbi çmimet e ofruara të energjisë balancuese ose ofertat e kapaciteteve balancuese për shkak të shqetësimeve të abuzimit të tregut në përputhje me nenin 12(4);

b) aty ku është e përshtatshme, metodologjinë për shpërndarjen e kostove që rezultojnë nga veprimet e ndërmarra nga OSSh-të, në përputhje me nenin 15(3);

c) termat dhe kushtet në lidhje me balancimin në përputhje me nenin 18;

d) përkufizimin dhe përdorimin e produkteve specifike sipas nenit 26(1);

e) kufizimin në sasinë e ofertave që i përcillet platformave evropiane në përputhje me nenin 29(10);

f) përjashtimin nga prokurimi i ndarë i kapacitetit balancues në rritje dhe atij në ulje sipas nenit 32(3);

g) kur është e përshtatshme, mekanizmi shtesë i shlyerjes, i ndarë nga shlyerja e disbalancës, për të shlyer kostot e prokurimit të kapacitetit balancues, kostot administrative dhe kostot e tjera që lidhen me balancimin me palët përgjegjëse për balancim, në përputhje me nenin 44(3);

h) përjashtimet ndaj një ose më shumë dispozitave të kësaj Rregulloreje në përputhje me nenin 62(2);

i) kostot në lidhje me detyrimet e vendosura ndaj operatorëve të sistemit ose palëve të treta të caktuara në përputhje me këtë Rregullore në përputhje me nenin 8(1);

Një shtet anëtar ose një Palë Kontraktuese mund t'i japë një opinion autoritetit rregullator përkatës mbi propozimin për termat dhe kushtet ose metodologjitë e renditura në nënparagrafin e parë.



5. Propozimi për termat dhe kushtet ose metodologjitë duhet të përfshijë një afat kohor të propozuar për zbatimin e tyre dhe një përshkrim të ndikimit të tyre të pritshëm në objektivat e kësaj Rregulloreje. Afati kohor i zbatimit nuk duhet të jetë më i gjatë se 12 muaj pas miratimit nga autoritetet rregullatore përkatëse, me përjashtim të rasteve kur të gjitha autoritetet rregullatore përkatëse bien dakord të zgjasin afatin kohor të zbatimit ose kur në këtë Rregullore janë përcaktuar afate të ndryshme kohore. Propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë që i nënshtrohen miratimit nga disa autoritete rregullatore në përputhje me paragrafin 3 do t'i dorëzohen Bordi Rregullator të Komunitetit të Energjisë dhe, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencisë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, brenda një jave nga paraqitja e tyre tek autoritetet rregullatore. Propozimet për kushtet ose metodologjitë që i nënshtrohen miratimit nga një autoritet rregullator në përputhje me paragrafin 4 mund t'i dorëzohen Bordi Rregullator të Komunitetit të Energjisë dhe, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencisë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë brenda një muaji nga dorëzimi i tyre sipas gjykimit të autoritetit rregullator ndërkohë ato do të dorëzohen me kërkesë të Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, me kërkesë të Agjencisë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë <...> nëse Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose Agjencia për Bashkëpunim të Rregullatorëve të Energjisë e konsideron propozimin me një ndikim ndërkufitar. Me kërkesë të autoriteteve rregullatore përkatëse, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, duke vepruar në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC do të japë një mendim brenda tre muajve për propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë.

6. Kur miratimi i termave dhe kushteve ose metodologjive në përputhje me paragrafin 3 i këtij Neni ose ndryshimi në përputhje me nenin 6 kërkon një vendim nga më shumë se një autoritet rregullator, autoritetet rregullatore përkatëse do të konsultohen dhe bashkëpunojnë ngushtë dhe bashkërendojnë me njëri-tjetrin për të arritur një marrëveshje. Ku Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë ose Bordin Rregullator

të Komunitetit të Energjisë lëshon një opinion, autoritetet përkatëse rregullatore do ta marrin parasysh atë opinion. Autoritetet rregullatore ose, kur janë kompetente, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se Shtetet Anëtare janë të përfshira, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë që veprojnë në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, do të vendosë për termat dhe kushtet ose metodologjitë e paraqitura në përputhje me paragrafët <...>3 dhe 4, brenda gjashtë muajve pas marrjes së termave dhe kushteve ose metodologjive nga Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se Shtetet Anëtare janë të përfshira, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, ose autoriteti rregullator përkatës ose, kur është e zbatueshme, nga autoriteti i fundit rregullator përkatës në fjalë. Afati fillon në ditën pas asaj në të cilën propozimi është dorëzuar në Agjencinë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, Bordin Rregullator të Komunitetit të Energjisë ose <...>autoritetit të fundit rregullator në fjalë në përputhje me paragrafin 3 ose, kur është e zbatueshme, autoritetit rregullator përkatës në përputhje me paragrafin 4.

7. Kur autoritetet rregullatore përkatëse nuk kanë qenë në gjendje të arrijnë marrëveshje brenda periudhës së përmendur në paragrafin 6, ose me kërkesën e tyre të përbashkët, ose mbi <...>kërkesëi Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë ose, në rast se Shtetet Anëtare janë të përfshira, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë sipas nënparagrafit të tretë të nenit 5(3) të Rregullores (BE) 2019/942, të Bordit Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, duke vepruar në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC do të miratojë një vendim në lidhje me propozimet e paraqitura për termat dhe kushtet ose metodologjitë brenda gjashtë muajve nga dita e referimit, në përputhje me nenin 5(3) dhe nënparagrafin e dytë të nenit 6(10) të Rregullores (BE) 2019/942.

8. Çdo palë mund të ankohet kundër një operatori përkatës të sistemit ose OST në lidhje me detyrimet ose vendimet e operatorit të sistemit ose të OST-së sipas kësaj Rregulloreje dhe mund t'ia referojë ankesën autoritetit rregullator përkatës i cili, duke vepruar si autoritet për zgjidhjen e



mosmarrëveshjeve, do të nxjerrë një vendim brenda dy muajve pas marrjes së ankesës. Kjo periudhë mund të zgjatet edhe për dy muaj të tjerë kur kërkohet informacion shtesë nga autoriteti rregullatorë përkatës. Kjo periudhë e zgjatur mund të zgjatet më tej me marrëveshjen e ankuesit. Vendimi i autoritetit rregullator përkatës do të jetë i detyrueshëm përveçse në rastet kur anulohet në apel.

Neni 6

Ndryshimet në termat dhe kushtet ose metodologjitë e OST-ve

1. Kur Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë, të gjitha autoritetet rregullatore përkatëse së bashku ose autoriteti rregullator përkatës kërkojnë një ndryshim për të miratuar termat dhe kushtet ose metodologjitë e paraqitura në përputhje me nenin 5 (2), (3) dhe (4), respektivisht, OST-të përkatëse do të paraqesin një propozim për termat dhe kushtet ose metodologjitë e ndryshuara për miratim brenda 2 muajve pas kërkesës nga Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose autoritetet përkatëse rregullatore. Të Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, duke vepruar në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, ose autoritetet rregullatore përkatëse do të vendosin për termat dhe kushtet ose metodologjitë e ndryshuara brenda 2 muajve pas dorëzimit të tyre.

2. Kur autoritetet rregullatore përkatëse nuk kanë qenë në gjendje të arrijnë një marrëveshje mbi termat dhe kushtet ose metodologjitë brenda afatit 2-mujor, ose me kërkesën e tyre të përbashkët, ose me kërkesë të Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, me kërkesë të Agjencisë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, duke vepruar në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC sipas nënparagrafit të tretë të nenit 5(3) të Rregullores (BE) 2019/942, do të miratojnë një vendim në lidhje me termat dhe kushtet ose metodologjitë e ndryshuara brenda 6 muajve, në përputhje me nenin 5(3) dhe nënparagrafin e dytë të nenit 6(10) i Rregullores

(BE) 2019/942. Nëse OST-të përkatëse nuk dorëzojnë një propozim për termat dhe kushtet ose metodologjitë e ndryshuara, do të zbatohet procedura e parashikuar në nenin 4.

3. Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë, ose autoritetet rregullatore ku janë përgjegjëse për miratimin e termave dhe kushteve ose metodologjive në përputhje me nenin 5 (2), (3) dhe (4) mund të kërkojnë përkatësisht propozime për ndryshime të atyre termave dhe kushteve ose metodologjive dhe të përcaktojnë një afat kohor për paraqitjen e atyre propozimeve. OST-të përgjegjëse për zhvillimin e një propozimi për termat dhe kushtet ose metodologjitë mund t'u propozojnë ndryshime autoriteteve rregullatore, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë dhe, në rast se preken Shtetet Anëtare Agjencisë për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë. Propozimet për ndryshime në termat dhe kushtet ose metodologjitë do t'i nënshtrohen konsultimit në përputhje me procedurën e përcaktuar në nenin 10 dhe miratohen në përputhje me procedurën e përcaktuar në nenet 4 dhe 5.

Neni 7

Publikimi i termave dhe kushteve ose metodologjive në internet

OST-të përgjegjëse për përcaktimin e termave dhe kushteve ose metodologjive në përputhje me këtë Rregullore do t'i publikojnë ato në internet sipas dispozitave të kësaj Rregulloreje, pas miratimit nga Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë, ose autoritetet rregullatore përkatëse ose, kur nuk kërkohet një miratim i tillë, pas krijimit të tyre, përveç rasteve kur ky informacion është konfidencial në përputhje me nenin 11.

Neni 8

Rikuperimi i kostove

1. Kostot në lidhje me detyrimet e vendosura ndaj operatorëve të sistemit ose subjekteve të treta të caktuara në përputhje me këtë Rregullore do të vlerësohen nga autoritetet rregullatore përkatëse në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE) 2019/944 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC.



2. Kostot e konsideruara si të arsyeshme, efikase dhe proporcionale nga autoriteti rregullator përkatës do të mbulohen nëpërmjet tarifave të rrjetit ose mekanizmave të tjerë të përshtatshëm të përcaktuar nga autoritetet rregullatore përkatëse.

3. Nëse kërkohet nga autoritetet rregullatore përkatëse, operatorët e sistemit ose subjektet e caktuara, brenda tre muajve nga kërkesa, japin informacionin e nevojshëm për të lehtësuar vlerësimin e kostove të bëra.

4. Çdo kosto e shkaktuar nga pjesëmarrësit e tregut në përmbushjen e kërkesave të kësaj Rregulloreje do të përballohet nga ata pjesëmarrës të tregut.

Neni 9

Përfshirja e palëve të interesit

Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë ose, në rast se preken Shtetet Anëtare, Agjencia për Bashkëpunimin e Rregullatorëve të Energjisë, duke vepruar në përputhje me nenin 2 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, në bashkëpunim të ngushtë me ENTSO-E, do të organizojë përfshirjen e palëve të interesuara në lidhje me tregun balancues dhe aspekte të tjera të zbatimit të kësaj Rregulloreje. Një përfshirje e tillë do të përfshijë takime të rregullta me palët e interesuara për të identifikuar problemet dhe për të propozuar përmirësime në lidhje me integrimin e tregut balancues.

Neni 10

Konsultimi publik

1. OST-të përgjegjëse për paraqitjen e propozimeve për termat dhe kushtet ose metodologjitë ose ndryshimet e tyre në përputhje me këtë Rregullore do të konsultohen me palët e interesuara, duke përfshirë autoritetet përkatëse të çdo Shteti Anëtar dhe Palë Kontraktuese, mbi projekt-propozimet për termat dhe kushtet ose metodologjitë dhe masat e tjera zbatuese për një periudhë jo më pak se një muaj.

2. Konsultimi do të zgjasë për një periudhë jo më pak se një muaj. <...>

3. <...>

4. Të paktën propozimet sipas pikave<...>(b), (c), (d), (e), (f), (g),<...>1dhe (o) i Nenit 5(3) do t'i nënshtrohet konsultimit publik në nivelin rajonal përkatës.

5. Të paktën propozimet në përputhje me pikat (a), (b), (c), (d), (e), (f), (g) dhe (i) të nenit 5(4) do t'i nënshtrohen konsultimi publik në secilën Palë Kontraktuese të interesuar.

6. OST-të përgjegjëse për propozimin për termat dhe kushtet ose metodologjitë do të marrin në konsideratë pikëpamjet e palëve të interesuara që rezultojnë nga konsultimet e ndërmarra në përputhje me paragrafët 2 deri në 5, përpara paraqitjes së tij për miratim rregullator. Në të gjitha rastet, duhet një argumentim për përfshirjen ose mospërfshirjen e pikëpamjeve që rezultojnë nga konsultimi duhet të sigurohet së bashku me paraqitjen dhe të publikohet në kohën e duhur përpara ose njëkohësisht me publikimin e propozimit për termat dhe kushtet ose metodologjitë.

Neni 11

Detyrimet e konfidencialitetit

1. Çdo informacion konfidencial i marrë, i shkëmbyer ose i transmetuar në përputhje me këtë Rregullore do t'u nënshtrohet kushteve të sekretit profesional të përcaktuara në paragrafët 2, 3 dhe 4.

2. Detyrimi i sekretit profesional zbatohet për çdo person që i nënshtrohet dispozitave të kësaj Rregulloreje.

3. Informacioni konfidencial i marrë nga personat e përmendur në paragrafin 2 gjatë kryerjes së detyrave të tyre nuk mund t'i zbulohet asnjë personi ose autoriteti tjetër, pa paragjykuar rastet e mbuluara nga legjislacioni kombëtar, dispozitat e tjera të kësaj Rregulloreje ose legjislacion tjetër përkatës kombëtar ose të Komunitetit të Energjisë.

4. Pa paragjykuar rastet e mbuluara nga ligji kombëtar ose legjislacioni i Komunitetit të Energjisë, autoritetet rregullatore, organet ose personat që marrin informacion konfidencial në përputhje me këtë Rregullore mund ta përdorin atë vetëm për qëllimin e kryerjes së detyrave të tyre sipas kësaj Rregulloreje, përveç rasteve kur është dhënë pëlqimi me shkrim nga pronari kryesor i të dhënave.

Neni 12

Publikimi i informacionit

1. Të gjitha subjektet e përmendura në nenin 1(2) do t'u ofrojnë OST-ve të gjithë informacionin



përkatës për të përmbushur detyrimet e tyre të përcaktuara në paragrafët 3 deri në 5.

2. Të gjitha subjektet e përmendura në nenin 1(2) duhet të sigurojnë që informacioni në paragrafët 3 deri në 5 të publikohet në një kohë dhe në një format që nuk krijon një avantazh ose disavantazh për çdo individ apo kompani.

3. Çdo OST do të publikojë informacionin e mëposhtëm, sapo të bëhet i disponueshëm:

a) informacion mbi balancën aktuale të sistemit të zonës së tij të skedulimit ose zonave të skedulimit sa më shpejt të jetë e mundur, por jo më vonë se 30 minuta pas kohës-reale;

b) informacion mbi të gjitha ofertat e energjisë balancuese nga zona e tij e skedulimit ose zonave të skedulimit, dhe të anonimizuara kur është e nevojshme, jo më vonë se 30 min pas përfundimit të njësisë së kohës respektive të tregut.

Informacioni do të përfshijë:

i. llojin e produktit;

ii. periudhën e vlefshmërisë;

iii. vëllimet e ofruara;

iv. çmimet e ofruara;

v. informacion nëse oferta ishte deklaruar si e padisponueshme;

c) informacion nëse oferta e energjisë balancuese është konvertuar nga një produkt specifik ose nga një proces skedulimi të integruar jo më vonë se 30 minuta pas përfundimit të njësisë së kohës përkatëse të tregut;

d) informacion në lidhje me mënyrën se si ofertat e energjisë balancuese nga produkte të veçanta ose nga procesi i skedulimit të integruar janë konvertuar në oferta të energjisë balancuese nga produktet standarde, jo më vonë se 30 minuta pas përfundimit të njësisë së kohës përkatëse të tregut;

e) informacion të përmbledhur mbi ofertat e energjisë balancuese, jo më vonë se 30 minuta pas përfundimit të njësisë kohore përkatëse të tregut, i cili do të përfshijë:

i. volumn total të ofertave për energjinë balancuese;

ii. volumn total të ofertave të energjisë balancuese të ndarë sipas llojit të rezervave;

iii. volumn total të ofertave për energjinë balancuese të ofruara dhe të aktivizuara veçmas për produkte standarde dhe specifike;

iv. volumni i ofertave të padisponueshme të ndara sipas llojit të rezervave;

f) informacion mbi vëllimet e ofruara si dhe çmimet e ofruara për kapacitetin balancues të prokuruar, të anonimizuar kur është e nevojshme, jo më vonë se një orë pasi rezultatet e prokurimit janë njoftuar te ofertuesit;

g) termat dhe kushtet fillestare në lidhje me balancimin, të përcaktuara në nenin 18, të paktën një muaj përpara zbatimit dhe çdo ndryshim në termat dhe kushtet menjëherë pas miratimit nga autoriteti rregullator përkatës në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE) 2019/944 i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC;

h) informacion mbi alokimin e kapacitetit ndërzonal për shkëmbimin e kapacitetit balancues ose ndarjen e rezervave në përputhje me nenin 38, jo më vonë se 24 orë pas alokimit dhe jo më vonë se 6 orë përpara përdorimit të kapacitetit të alokuar ndërzonal:

i. datën dhe kohën kur është marrë vendimi për alokimin;

ii. periudha e alokimit;

iii. vëllimet e alokuara;

iv. vlerat e tregut të përdorura si bazë për procesin e alokimit në përputhje me nenin 39 të Rregullores (BE) 2017/2195;

i) informacion mbi përdorimin e kapacitetit të alokuar ndërzonal për shkëmbimin e kapacitetit balancues ose ndarjen e rezervave në përputhje me nenin 38, jo më vonë se një javë pas përdorimit të kapacitetit të alokuar ndërzonal:

i. volumn e kapacitetit ndërzonal të alokuar dhe të përdorur për njësi të kohës së tregut;

ii. volumn e kapacitetit ndërzonal të lëshuar për afatet kohore pasuese për njësi kohore të tregut;

iii. kostot dhe përfitimet e realizuara nga procesi i alokimit;

j) metodologjitë e miratuara të përmendura në nenet 40, 41 dhe 42 të Rregullores (BE) 2017/2195 të paktën një muaj para zbatimit;

k) përshkrimin e kërkesave të çdo algoritmi të zhvilluar dhe ndryshimet e tij, të përmendura në nenin 58, pikat 1 dhe 2 të Rregullores 2017/2195 dhe në nenin 58, pikat 3 dhe 4, të paktën një muaj para zbatimit;

l) raportin e përbashkët vjetor të përmendur në nenin 59.

4. Në varësi të miratimit në përputhje me nenin 18, një OST mund të ndalojë publikimin e informacionit mbi çmimet e ofruara dhe vëllimet e



kapacitetit balancues ose ofertat e energjisë balancuese nëse justifikohet për arsye të shqetësimeve lidhur me abuzimin e tregut dhe nëse kjo nuk është e dëmshme për funksionimin efektiv të tregjeve të energjisë elektrike. Një OST duhet të raportojë të paktën një herë në vit mbajtjen e këtij informacioni tek autoriteti rregullator përkatës në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE) 2019/944 i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC.

5. Jo më vonë se dy vjet pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje, çdo OST do të publikojë informacionin në përputhje me paragrafin 3 në një format të harmonizuar mes palëve, të paktën përmes platformës së transparencës së informacionit të krijuar në bazë të nenit 3 të Rregullores (BE) Nr. 543/2013 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2015/01/MC-EnC.<...>

Neni 13

Delegimi dhe caktimi i detyrave

1. Një OST mund të delegojë të gjitha ose një pjesë të detyrave me të cilat është ngarkuar sipas kësaj Rregulloreje te një ose më shumë palë të treta në rast se pala e tretë mund të kryejë funksionin përkatës po aq efektivisht sa OST deleguese. OST deleguese do të mbetet përgjegjëse për të siguruar pajtueshmërinë me detyrimet sipas kësaj Rregulloreje, duke përfshirë sigurimin e aksesit në informacionin e nevojshëm për monitorimin nga autoritetet rregullatore përkatëse në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE) 2019/944 i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC.

2. Përpara delegimit, pala e tretë e interesuar duhet t'i demonstrojë OST-së deleguese aftësinë e saj për të përmbushur detyrat që do t'i delegohen.

3. Në rast se të gjitha ose një pjesë e çdo detyre të specifikuar në këtë Rregullore i delegohen një pale të tretë, OST deleguese do të sigurojë që marrëveshjet e përshtatshme të konfidencialitetit në përputhje me detyrimet e konfidencialitetit të OST-së deleguese janë vendosur përpara delegimit. Pas delegimit të të gjitha ose një pjesë të çdo detyre një pale të tretë, OST deleguese duhet të informojë autoritetin rregullator përkatës dhe ta publikojë këtë vendim në internet.

4. Pa paragjykuar detyrat që u janë besuar OST-ve në përputhje me Direktivën (BE) 2019/944 e përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC, Pala Kontraktuese, ose kur është e zbatueshme një autoritet rregullator përkatës, mund t'i caktojë detyra ose detyrime që u janë besuar OST-ve sipas kësaj Rregulloreje një ose më shumë palëve të treta. Pala kontraktuese e interesuar, ose kur është e zbatueshme, autoriteti rregullator përkatës, mund të caktojë vetëm detyra dhe detyrime të OST-ve të cilat nuk kërkojnë bashkëpunim të drejtpërdrejtë, vendimmarrje të përbashkët ose lidhje kontraktuale me OST-të e shteteve të tjera anëtare ose Palët Kontraktuese. Përpara caktimit, pala e tretë e interesuar duhet t'i tregojë Palës Kontraktuese, ose kur është e aplikueshme autoritetit rregullator përkatës, aftësinë e tij për të përmbushur detyrën që do t'i caktohet.

5. Në rast se detyrat dhe detyrimet i caktohen një pale të tretë nga një Palë Kontraktuese, ose autoritet rregullator, referencat për OST në këtë Rregullore do të kuptohen se i referohen subjektit të caktuar. Autoriteti rregullator përkatës do të sigurojë mbikëqyrjen rregullatore të subjektit të caktuar në lidhje me detyrat dhe detyrimet e caktuara.

TITULLI II

TREGU I BALANCIMIT TË ENERGISË ELEKTRIKE

KAPITULLI 1

FUNKSIONET DHE PËRGJEGJËSITË

Neni 14

Roli i OST-ve

1. Çdo OST do të jetë përgjegjës për prokurimin e shërbimeve balancuese nga ofruesit e shërbimeve të balancimit në mënyrë që të garantojë sigurinë operationale.

2. Çdo OST do të zbatojë një model vetë-dispeçerimi për përcaktimin e skeduleve të gjenerimit dhe skeduleve të konsumit. OST-të që aplikojnë një model qendror dispeçerimi në kohën e hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje duhet të njoftojnë autoritetin rregullator përkatës në përputhje me nenin 59 i Direktivës (BE) 2019/944, i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC në mënyrë që të vazhdojë të zbatojë një model qendror dispeçerimi për



përcaktimin e skeduleve të gjenerimit dhe skeduleve të konsumit. Autoriteti rregullator përkatës do të verifikojë nëse detyrat dhe përgjegjësitë e OST-së janë në përputhje me përkufizimin në nenin 2(18).

Neni 15

Bashkëpunimi me OSSH

1. OSSH-të, OST-të, ofruesit e shërbimit të balancimit dhe palët përgjegjëse për balancimin duhet të bashkëpunojnë për të siguruar balancim eficient dhe efektiv.

2. Çdo OSSH do të sigurojë, në kohën e duhur, të gjithë informacionin e nevojshëm për të kryer shlyerjen e disbalancës për OST-në lidhëse në përputhje me termat dhe kushtet që lidhen me balancimin në përputhje me nenin 18.

3. Çdo OST, së bashku me rezervën që lidh OSSH-të brenda zonës së kontrollit të OST, mund të përpilojnë së bashku një metodologji për shpërndarjen e kostove që rezultojnë nga veprimet e OSSH-ve në përputhje me paragrafët 4 dhe 5 të nenit 182 të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC. Metodologjia do të parashikojë një shpërndarje të drejtë të kostove duke marrë parasysh përgjegjësitë e palëve të përfshira.

4. OSSH-të duhet t'i raportojë OST-së lidhëse çdo kufi të përcaktuar në përputhje me paragrafët 4 dhe 5 të nenit 182 të Rregullores (BE) 2017/1485, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, që mund të ndikojë në kërkesat e përcaktuara në këtë Rregullore.

Neni 16

Roli i ofruesit të shërbimit të balancimit

1. Një ofrues i shërbimit të balancimit duhet të kualifikohet për të paraqitur oferta për energjinë balancuese ose kapacitetin balancues, të cilat aktivizohen ose prokurohen nga OST-ja lidhëse ose, në një model OST- OShB, nga OST kontraktuese. Përfundimi me sukses i parakualifikimit, i siguruar nga OST-ja lidhëse dhe i përpunuar në përputhje me nenin 159 dhe Nenin 162 të Rregullores (BE) 2017/1485, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin 2022/03/MC-EnC, do të konsiderohet si parakusht për përfundimin me sukses të procesit të kualifikimit për t'u bërë ofrues i shërbimit të balancimit në zbatim të kësaj Rregulloreje.

2. Çdo ofrues i shërbimit të balancimit duhet t'i paraqesë OST-së lidhëse ofertat e kapacitetit të tij balancues që prekin një ose më shumë palë përgjegjëse për balancimin.

3. Çdo ofrues i shërbimit të balancimit që merr pjesë në procesin e prokurimit për kapacitetin balancues do të dorëzojë dhe ka të drejtë të përditësojë ofertat e tij për kapacitetin balancues përpara kohës së mbylljes së portës së procesit të prokurimit.

4. Çdo ofrues i shërbimit të balancimit me një kontratë për kapacitetin balancues duhet t'i dorëzojë OST-së lidhëse ofertat e energjisë balancuese ose ofertat e procesit të skedulimit të integruar që korrespondojnë me volumin, produktet dhe kërkesat e tjera të përcaktuara në kontratën e kapacitetit balancues.

5. Çdo ofrues i shërbimit të balancimit ka të drejtë t'i paraqesë OST-së lidhëse ofertat e energjisë balancuese nga produktet standarde ose produkte specifike ose ofertat e procesit të skedulimit të integruar për të cilat ka kaluar procesin e parakualifikimit në përputhje me nenin 159 dhe Nenin 162 të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

6. Çmimi i ofertave të energjisë balancuese ose ofertave të procesit të skedulimit të integruar nga produktet standarde dhe specifike sipas paragrafit 4 nuk duhet të përcaktohet paraprakisht në një kontratë për kapacitetin balancues. Një OST mund të propozojë një përjashtim nga ky rregull në propozimin për termat dhe kushtet në lidhje me balancimin në përputhje me nenin 18. Një përjashtim i tillë duhet të zbatohet vetëm për produkte të veçanta në përputhje me nenin 26(3)(b) dhe do të shoqërohet me një justifikim që tregon efikasitet më të lartë ekonomik.

7. Nuk do të ketë asnjë diskriminim ndërmjet ofertave për energjinë balancuese ose ofertave të procesit të skedulimit të integruar të paraqitura në përputhje me paragrafin 4 dhe ofertave të energjisë balancuese ose ofertave të procesit të skedulimit të integruar të paraqitura në përputhje me paragrafin 5.

8. Për çdo produkt për energjinë balancuese ose kapacitetin balancues, njësia ofruese e rezervës, grupi ofrues i rezervës, objekti i kërkesës ose pala e tretë dhe palët përgjegjëse për balancim në fjalë, në përputhje me nenin 18(4)(d), duhet t'i përkasin së njëjtës zonë skedulimi.



Neni 17

Roli i palëve përgjegjëse për balancim

1. Çdo palë përgjegjëse për balancimin duhet të përpikët të jetë e balancuar ose të ndihmojë sistemin elektroenergetik të balancohet. Kërkesat e detajuara në lidhje me këtë detyrim do të përcaktohen në propozimin për termat dhe kushtet në lidhje me balancimin të përcaktuar në përputhje me nenin 18.

2. Çdo palë përgjegjëse për balancim do të jetë financiarisht përgjegjëse për disbalancat që do të shlyhen me OST-në lidhëse.

3. Përpara kohës së mbylljes së portës ndërzonale brenda ditës, secila palë përgjegjëse për balancim mund të ndryshojë oraret e kërkuara për të llogaritur pozicionin e saj në përputhje me nenin 54. OST-të që aplikojnë një model qendror dispeçerimi mund të vendosin kushte dhe rregulla specifike për ndryshimin e skeduleve të një pale përgjegjëse për balancim në termat dhe kushtet në lidhje me balancimin të përcaktuara sipas nenit 18.

4. Pas kohës së mbylljes së portës ndërzonale brenda ditës, çdo palë përgjegjëse për balancim mund të ndryshojë skedulet e brendshme tregtare të kërkuara për të llogaritur pozicionin e saj në përputhje me nenin 54, në përputhje me rregullat e përcaktuara në termat dhe kushtet në lidhje me balancimin e të përcaktuara sipas nenit 18.

Neni 18

Termat dhe kushtet që lidhen me balancimin

1. Jo më vonë se gjashtë muaj pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje dhe për të gjitha zonat e skedulimit të një Pale Kontraktuese, OST-të e kësaj Pale Kontraktuese do të zhvillojë një propozim në lidhje me:

a) termat dhe kushtet për ofruesit e shërbimeve të balancimit;

b) termat dhe kushtet për palët përgjegjëse të balancimit.

Kur një zonë LFC përbëhet nga dy ose më shumë OST, të gjitha OST-të e asaj zone LFC mund të hartojnë një propozim të përbashkët që i nënshtrohet miratimit nga autoritetet rregullatore përkatëse.

2. Termat dhe kushtet në përputhje me paragrafin 1 do të përfshijnë gjithashtu rregullat për pezullimin dhe rivendosjen e aktiviteteve të tregut në

përputhje me nenin 36 të Rregullores (BE) 2017/2196 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, dhe rregullat për shlyerjen në rast të pezullimit të tregut në përputhje me nenin 39 të Rregullores (BE) 2017/2196, siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, pasi të miratohet në përputhje me nenin 4 të Rregullores (BE) 2017/2196 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

3. Gjatë zhvillimit të propozimeve për termat dhe kushtet për OSHB dhe PPB, çdo OST duhet të:

a) të koordinojë me OST-të dhe OSSH-të që mund të preken nga këta terma dhe kushte;

b) respektojë kornizat për krijimin e platformave evropiane për shkëmbimin e energjisë balancuese dhe për procesin e netimit të disbalancave në përputhje me nenet 19, 20, 21 dhe 22 të Rregullores (BE) 2017/2195;

c) të përfshijë OSSH-të dhe palët e tjera të interesuara gjatë zhvillimit të propozimit dhe të marrë parasysh pikëpamjet e tyre pa paragjykuar konsultimin publik sipas nenit 10.

4. Termat dhe kushtet për ofruesit e shërbimit të balancimit duhet të:

a) të përcaktojnë kërkesa të arsyeshme dhe të justifikuara për ofrimin e shërbimeve të balancimit;

b) të lejojnë në një zonë skedulimi, agregimin e objekteve të kërkesës, objekteve të rezervimit të energjisë dhe objekteve gjeneruese për të ofruar shërbime balancimi sipas kushteve të përmendura në paragrafin 5 (c);

c) të lejojë pronarët e objekteve të kërkesës, palët e treta dhe pronarët e objekteve gjeneruese të energjisë nga burimet konvencionale dhe të rinovueshme të energjisë, si dhe pronarët e njësive të ruajtjes së energjisë të bëhen ofrues të shërbimeve të balancimit;

d) kërkojnë që çdo ofertë e energjisë balancuese nga një ofrues shërbimi të balancimit t'i caktohet një ose më shumë palëve përgjegjëse për balancim për të mundësuar llogaritjen e një rregullimi të disbalancës në përputhje me nenin 49.

5. Termat dhe kushtet për ofruesit e shërbimit të balancimit duhet të përmbajnë:

a) rregullat për procesin e kualifikimit për t'u bërë një ofrues i shërbimit të balancimit në përputhje me nenin 16;



b) rregullat, kërkesat dhe afatet kohore për prokurimin dhe transferimin e kapacitetit balancues në përputhje me nenet 32, 33 dhe 34;

c) rregullat dhe kushtet për agregimin e objekteve të kërkesës, objekteve të ruajtjes së energjisë dhe objekteve gjeneruese për t'u bërë një ofrues i shërbimit të balancimit në një zonë skedulimi;

d) kërkesat për të dhënat dhe informacionin që duhet t'i jepen OST-së lidhëse dhe, sipas rastit, OSSH-së lidhëse gjatë procesit të parakualifikimit dhe operimit të tregut balancues;

e) rregullat dhe kushtet për caktimin e secilës ofertë të energjisë balancuese nga një ofrues i shërbimit të balancimit të një ose më shumë palë përgjegjëse për balancimin në përputhje me paragrafin 4 (d);

f) kërkesat për të dhënat dhe informacionin që duhet t'i përcillen OST-së lidhëse dhe, sipas rastit, OSSH-së lidhëse të rezervës, për të vlerësuar dispozitat e shërbimeve të balancimit në përputhje me nenin 154(1), nenin 154(8), nenin 158(1)(e), nenin 158(4)(b), nenin 161(1)(f) dhe nenin 161(4)(b) i Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC;

g) përcaktimin e një vendndodhjeje për çdo produkt standard dhe çdo produkt specifik duke marrë parasysh paragrafin 5 (c);

h) rregullat për përcaktimin e volumit të energjisë balancuese që do të shlyhet me ofruesin e shërbimit të balancimit në përputhje me nenin 45;

i) rregullat për shlyerjen e ofruesve të shërbimit të balancimit të përcaktuara në përputhje me kapitujt 2 dhe 5 të titullit V;

j) një periudhë maksimale për përfundimin e shlyerjes së energjisë balancuese me një ofrues shërbimi balancues në përputhje me nenin 45, për çdo periudhë të caktuar të shlyerjes së disbalancës;

k) pasojat në rast të mospërputhjes me termat dhe kushtet e zbatueshme për ofruesit e shërbimeve të balancimit.

6. Termat dhe kushtet për palët përgjegjëse për balancim duhet të përmbajnë:

a) përcaktimin e përgjegjësisë për balancim për secilën lidhje fizike në mënyrë që të shmangen boshllëqet ose mbivendosjet në përgjegjësinë për balancim të pjesëmarrësve të ndryshëm të tregut që ofrojnë shërbime për atë lidhje;

b) kërkesat për t'u bërë palë përgjegjëse për balancim;

c) kërkesën që të gjitha palët përgjegjëse për balancim të jenë financiarisht përgjegjëse për disbalancat e tyre dhe që disbalancat të zgjidhen me OST-në lidhëse;

d) kërkesat mbi dhënat dhe informacionin që duhet t'i përcillet OST-së lidhëse për të llogaritur disbalancat;

e) rregullat për palët përgjegjëse për balancimin për të ndryshuar oraret e tyre përpara dhe pas kohës së mbylljes së portës brenda ditës, në përputhje me paragrafët 3 dhe 4 të nenit 17;

f) rregullat për shlyerjet e palëve përgjegjëse për balancim të përcaktuara në përputhje me kapitullin 4 të titullit V;

g) përcaktimin e një zone disbalance në përputhje me nenin 54(2) dhe një zone çmimi të disbalancës;

h) një periudhë maksimale për përfundimin e shlyerjes së disbalancave me palët përgjegjëse për balancim për çdo periudhë të caktuar të shlyerjes së disbalancave në përputhje me nenin 54;

i) pasojat në rast të mospërputhjes me termat dhe kushtet e zbatueshme për palët përgjegjëse për balancim;

j) detyrimin për palët përgjegjëse për balancim që t'i paraqesin OST-së lidhëse çdo modifikim të pozicionit;

k) rregullat e shlyerjes sipas neneve 52, 53, 54 dhe 55;

l) aty ku ekzistojnë, dispozitat për përjashtimin e disbalancave nga shlyerja e disbalancave kur ato shoqërohen me futjen e kufizimeve të rritjes për zbutjen e devijimeve të frekuencës përcaktuese në përputhje me nenin 137(4) të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

7. Çdo OST lidhëse mund të përfshijë elementet e mëposhtme në propozimin për termat dhe kushtet për balancimin e ofruesve të shërbimit ose në termat dhe kushtet për palët përgjegjëse të balancës:

a) kërkesën për ofruesit e shërbimit të balancimit që të ofrojnë informacion mbi kapacitetin e papërdorur të gjenerimit dhe burimet e tjera balancuese nga ofruesit e shërbimit të balancimit, pas kohës së mbylljes së portës së tregut të ditës-para dhe pas kohës së mbylljes së portës ndërzonale brenda-ditës;

b) aty ku justifikohet, kërkesën për ofruesit e shërbimit të balancimit për të ofruar kapacitetin e papërdorur gjenerues ose burime të tjera balancuese nëpërmjet ofertave balancuese të energjisë ose



ofertave të procesit të skedulimit të integruar në tregjet balancuese pas mbylljes së portës së tregut të ditës në avancë, pa paragjykuar mundësinë e ofruesve të shërbimit të balancimit të ndryshojnë ofertat e tyre të energjisë balancuese përpara kohës së mbylljes së portës së energjisë balancuese ose kohës së mbylljes së portës të procesit të skedulimit të integruar për shkak të tregtimit në tregun brenda-ditës;

c) aty ku justifikohet, kërkesën për ofruesit e shërbimit të balancimit për të ofruar kapacitetin e papërdorur të gjenerimit ose burime të tjera balancuese përmes ofertave balancuese të energjisë ose ofertave të procesit të skedulimit të integruar në tregjet balancuese pas kohës së mbylljes së portës ndërzonale brenda-ditës;

d) kërkesat specifike në lidhje me pozicionin e palëve përgjegjëse të balancimit të paraqitura pas afatit kohor të tregut për të siguruar që shumica e skeduleve të tyre të tregtisë së brendshme dhe të jashtme tregtare të jetë e barabartë me shumën e planeve fizike të prodhimit dhe konsumit, duke marrë parasysh kompensimin e humbjeve të energjinë elektrike, sipas rastit;

e) përjashtimin nga publikimi i informacionit mbi çmimet e ofruara të energjisë balancuese ose ofertat e kapacitetit balancuese për shkak të shqetësimeve në lidhje me abuzimin e tregut në përputhje me nenin 12(4);

f) përjashtimin për produktet specifike të përcaktuara në nenin 26(3)(b) për të para përcaktuar çmimin e ofertave të energjisë balancuese nga një kontratë për kapacitet balancues në përputhje me nenin 16(6);

g) aplikimin për përdorimin e çmimit të dyfishtë për të gjitha disbalancat bazuar në kushtet e vendosura në përputhje me nenin 52 (2) (d) (i) të Rregullores (BE) 2017/2195 dhe metodologjinë për aplikimin e çmimit të dyfishtë në përputhje me nenin 52 (2) (d) (ii) të Rregullores (BE) 2017/2195.

8. OST-të që aplikojnë një model qendror dispeçerimi duhet të përfshijnë, gjithashtu, elementet e mëposhtme në termat dhe kushtet që lidhen me balancimin:

a) koha e mbylljes së portës së procesit të skedulimit të integruar në përputhje me nenin 24(5);

b) rregullat për përditësimin e ofertave të procesit të skedulimit të integruar pas çdo kohe të mbylljes së portës së procesit të skedulimit të integruar, në përputhje me nenin 24(6);

c) rregullat për përdorimin e ofertave të procesit të skedulimit të integruar përpara kohës së mbylljes së portës së energjisë balancuese, në përputhje me nenin 24(7);

d) rregullat për konvertimin e ofertave të procesit të skedulimit të integruar në përputhje me nenin 27.

9. Çdo OST do të monitorojë përmbushjen nga të gjitha palët e kërkesave të përcaktuara në termat dhe kushtet për balancimin brenda zonës së tij të skedulimit ose zonave të skedulimit.

KAPITULLI 2

PLATFORMAT EVROPIANE PËR SHKËMBIMIN E ENERGISË BALANCUESE

Neni 19

Platforma evropiane për shkëmbimin e energjisë balancuese nga rezervat zëvendësuese

1. <...>

2. <...>

3. <...>

4. <...>

5. Një vit pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të e “Palëve Kontraktuese” që kryejnë procesin e zëvendësimit të rezervës në përputhje me Pjesën IV të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC dhe që kanë të paktën një OST fqinje të ndërlidhur që kryen procesin e zëvendësimit të rezervave <...> duhet të përdorin platformën evropiane të themeluar në përputhje me nenin 19 të Rregullores 2017/2195 për:

a) të paraqitur të gjitha ofertat e energjisë balancuese nga të gjitha produktet standarde për rezervat zëvendësuese;

b) të shkëmbyer të gjitha ofertat e energjisë balancuese nga të gjitha produktet standarde për rezervat zëvendësuese, përveç ofertave të padisponueshme në përputhje me nenin 29(14);

c) t'u përpjekur të përmbushin të gjitha nevojat e tyre për balancimin e energjisë nga rezervat zëvendësuese.



Neni 20

Platforma evropiane për shkëmbimin e energjisë balancuese nga rezervat e restaurimit të frekuencës me aktivizim manual

1. <...>
2. <...>
3. <...>
4. <...>
5. <...>

6. Dy vjet pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje Palët Kontraktuese OST-të do të zbatojnë dhe bëjnë funksionale platformën evropiane për shkëmbimin e energjisë balancuese, të përdorë platformën evropiane themeluar në përputhje me nenin 20 të Rregullores 2017/2195 për të:

a) paraqitur të gjitha ofertat e energjisë balancuese nga të gjitha produktet standarde për rezervat e restaurimit të frekuencës me aktivizim manual;

b) shkëmbyer të gjitha ofertat e energjisë balancuese nga të gjitha produktet standarde për rezervat e rivendosjes së frekuencës me aktivizim manual, me përjashtim të ofertave të padisponueshme në përputhje me nenin 29(14);

c) përpiqen të plotësojnë të gjitha nevojat e tyre për balancimin e energjisë nga rezervat e rivendosjes së frekuencës me aktivizimin manual.

Neni 21

Platforma evropiane për shkëmbimin e energjisë balancuese nga rezervat e restaurimit të frekuencës me aktivizim automatik

1. <...>
2. <...>
3. <...>
4. <...>
5. <...>

6. Dy vjet pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje të gjitha OST-të e Palëve Kontraktuese që kryejnë procesin e rivendosjes automatike të frekuencës në përputhje me Pjesën IV të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC <...> do të përdorin platformën evropiane të themeluar në përputhje me nenin 21 të Rregullores 2017/2195 për:

a) të dorëzuar të gjitha ofertat e energjisë balancuese nga të gjitha produktet standarde për

rezervat e restaurimit të frekuencës me aktivizim automatik;

b) të shkëmbyer të gjitha ofertat e energjisë balancuese nga të gjitha produktet standarde për rezervat e rivendosjes së frekuencës me aktivizim automatik, me përjashtim të ofertave të padisponueshme në përputhje me nenin 29(14);

c) të përpiqen të plotësojnë të gjitha nevojat e tyre për balancimin e energjisë nga rezervat e rivendosjes së frekuencës me aktivizimin automatik.

Neni 22

Platforma evropiane për procesin e netimit të disbalancave

1. <...>
2. <...>
3. <...>
4. <...>

5. Një vit pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje të gjitha OST-të e Palëve Kontraktuese që kryejnë procesin e rivendosjes automatike të frekuencës në përputhje me Pjesën IV të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC <...> do të përdorin platformën evropiane të krijuar në përputhje me nenin 22 të Rregullores 2017/2195 për të kryer procesin e netimit të disbalancave, të paktën për zonën sinkrone të Evropës Kontinentale.

Neni 23

Ndarja e kostos ndërmjet OST-ve në shtete të ndryshme anëtare dhe Palëve Kontraktuese

1. Të gjitha OST-të duhet t'u sigurojnë një raport vjetor autoriteteve rregullatore përkatëse në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE) 2019/944 i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC në të cilën shpjegohen në detaje kostot e <...> operimit të platformave evropiane në përputhje me nenet 19, 20, 21 dhe 22 të Rregullores 2017/2195, e zbatueshme për OST-në e Palës Kontraktuese përkatëse.

2. Kostot e përmendura në paragrafin 1 ndahen në:

a) kostot e përbashkëta që rezultojnë nga aktivitetet e koordinuara të të gjitha OST-ve që marrin pjesë në platformat përkatëse;



b) kostot rajonale që rezultojnë nga aktivitetet e disa, por jo të gjitha OST-ve që marrin pjesë në platformat përkatëse;

c) kostot kombëtare që rezultojnë nga aktivitetet e OST-ve në atë Palë Kontraktuese duke marrë pjesë në platformat përkatëse.

3. Kostot e përbashkëta të përmendura në paragrafin 2(a) do të ndahen ndërmjet OST-ve në Shtetet Anëtare dhe Palëve Kontraktuese që marrin pjesë në platformat evropiane.<...>. Shuma që duhet paguar llogaritet në përputhje me nenin 23(3) të Rregullores (BE) 2017/2195.

4. Për të marrë parasysh ndryshimet në kostot e përbashkëta ose ndryshimet në OST-të pjesëmarrëse, llogaritja e kostove të përbashkëta do të përshtatet rregullisht.

5. OST-të që bashkëpunojnë në një rajon të caktuar do të bien dakord bashkërisht për një propozim për ndarjen e kostove rajonale në përputhje me paragrafin 2(b). Propozimi më pas do të miratohet individualisht nga autoritetet rregullatore përkatëse të secilit prej palëve Kontraktuese dhe<...>Shteteve Anëtare në rajon.<...>

6. Parimet e ndarjes së kostove do të zbatohen për kostot që kontribuojnë në krijimin, ndryshimin dhe funksionimin e platformave evropiane që nga miratimi i propozimit për kornizat përkatëse të zbatimit në përputhje me nenet 19(1), 20(1), 21(1) dhe 22 (1) të Rregullores 2017/2195. Në rast se kornizat e zbatimit propozojnë që projektet ekzistuese të evoluojnë në një platformë evropiane, të gjitha OST-të pjesëmarrëse në projektet ekzistuese mund të propozojnë që një pjesë e kostove të bëra përpara miratimit të propozimit për kornizat e zbatimit të lidhura drejtpërdrejt me zhvillimin dhe zbatimin e këtij projekti dhe i vlerësuar si i arsyeshëm, efikas dhe proporcional, të konsiderohet si pjesë e kostove të përbashkëta në përputhje me paragrafin 2(a).

Neni 24

Koha e mbylljes së portës së energjisë balancuese

1. <...>Të gjitha OST-të duhet të harmonizojnë kohën e mbylljes së portës së energjisë balancuese për produktet standarde me kohën e mbylljes së portës së energjisë balancuese në nivelin e Unionit, të paktën për secilin nga proceset e mëposhtme:

a) rezervat zëvendësuese;

b) rezervat e rivendosjes së frekuencës me aktivizim manual;

c) rezervat e rivendosjes së frekuencës me aktivizim automatik.

2. Kohët e mbylljes së portës së energjisë balancuese duhet:

a) të jenë sa më afër kohës reale;

b) të mos jenë përpara kohës së mbylljes së portës ndërzonale brenda ditës;

c) të sigurojë kohë të mjaftueshme për proceset e nevojshme të balancimit.

3. Pas kohës së mbylljes së portës së energjisë balancuese, ofruesit e shërbimit të balancimit nuk do të lejohen më të paraqesin ose përditësojnë ofertat e tyre për energjinë balancuese.

4. Pas kohës së mbylljes së portës së energjisë balancuese, ofruesit e shërbimit të balancimit duhet t'i raportojnë OST-së lidhëse çdo vëllim të padisponueshëm të ofertave të energjisë balancuese pa vonesa të panevojshme në përputhje me 158(4)(b) dhe 161(4)(b) të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC. Nëse ofruesi i shërbimit të balancimit ka një pikë lidhëse me një OSSH dhe nëse kërkohet nga OSSH, ofruesi i shërbimit të balancimit, gjithashtu, duhet t'i raportojë OSSH-së çdo vëllim të padisponueshëm të ofertave të energjisë balancuese pa vonesa të panevojshme.

5. Brenda dy vjetësh pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje, çdo OST që aplikon një model dispeçerimi qendror do të përcaktojë të paktën një kohë të mbylljes së portës së procesit të skedulimit të integruar e cila do të:

a) mundësojë ofruesve të shërbimeve të balancimit të përditësojnë ofertat e tyre të skedulimit të integruar sa më afër të jetë e mundur me kohën reale;

b) të jetë jo më shumë se tetë orë përpara kohës reale;

c) të vendoset përpara kohës së mbylljes së portës së dorëzimit të ofertave të OST-së.

6. Pas çdo kohe të mbylljes së portës së procesit të skedulimit të integruar, oferta e procesit të skedulimit të integruar mund të ndryshohet vetëm në përputhje me rregullat e përcaktuara nga OST-ja lidhëse në termat dhe kushtet për ofruesit e shërbimit të balancimit të ngritura në përputhje me nenin 18. Këto rregulla duhet të zbatohen përpara



se OST-ja lidhëse t'i bashkohet çdo procesi për shkëmbimin e energjisë balancuese dhe do të lejojë ofruesit e shërbimit të balancimit të përditësojnë ofertat e tyre të skedulimeve të integruara në masën e mundshme deri në kohën e mbylljes së portës ndërzonale brenda ditës, duke siguruar:

- a) efikasitetin ekonomik të procesit të skedulimit të integruar;
- b) sigurinë operacionale;
- c) konsistencën e të gjitha përsëritjeve të procesit të skedulimit të integruar;
- d) trajtim të drejtë dhe të barabartë të të gjithë ofruesve të shërbimeve të balancimit në zonën e skedulimit;
- e) asnjë efekt negativ në procesin e skedulimit të integruar.

7. Çdo OST që aplikon një model dispeçerimi qendror do të përcaktojë rregullat për përdorimin e ofertave të procesit të skedulimit të integruar përpara kohës së mbylljes së portës së energjisë balancuese në përputhje me nenin 18(8) (c) me qëllim që:

- a) të sigurojë që OST plotëson kërkesat e tij për kapacitet rezervë në kohë reale;
- b) të sigurojë burime të mjaftueshme për të zgjidhur kongestionet e brendshme;
- c) të sigurojë mundësinë e dispeçerimit të mundshëm të objekteve gjeneruese të energjisë dhe objekteve të kërkesës në kohë reale.

Neni 25

Kërkesat për produktet standarde

1. Produktet standarde për balancimin e energjisë do të zbatohen si pjesë në implementimin e platformave evropiane në përputhje me nenet 19, 20 dhe 21. Jo më vonë se koha në të cilën një OST e Palës Kontraktuese përdor platformën përkatëse evropiane, OST do të përdorë vetëm produkte standarde dhe aty ku justifikohet, produkte specifike të energjisë balancuese për të ruajtur balancën e sistemit në përputhje me nenin 127, nenin 157 dhe Nenin 160 të Rregullores (BE) 2017/1485. siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

2. Një vit pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të duhet të zbatojnë listën e produkteve standarde për kapacitetin balancues për rezervat e restaurimit të frekuencës dhe rezervat

zëvendësuese miratuar në bazë të nenit 25 të Rregullores 2017/2195.

3.<...>

4.<...>

5.<...>

6. Produktet standarde për energjinë balancuese dhe kapacitetin balancues duhet të:

- a) sigurojnë një standardizim efikas, nxisë konkurrencën dhe likuiditetin ndërzonal dhe të shmangë fragmentimin e panevojshëm të tregut;
- b) lehtësojnë pjesëmarrjen si ofrues të shërbimit të balancimit të pronarëve të objekteve të kërkesës, palëve të treta dhe pronarëve të objekteve gjeneruese të energjisë nga burimet e rinovueshme të energjisë, si dhe të pronarëve të njërive të rezervimit të energjisë.

Neni 26

Kërkesat për produkte specifike

1. Për <...>zbatimin e platformave evropiane në përputhje me nenet 19, 20 dhe 21, secili OST mund të zhvillojë një propozim për përcaktimin dhe përdorimin e produkteve specifike për balancimin e energjisë dhe kapacitetit balancues. Ky propozim duhet të përfshijë të paktën:

- a) një përkufizim të produkteve specifike dhe të periudhës së kohës në të cilën ato do të përdoren;
- b) të tregojë se produktet standarde nuk janë të mjaftueshme për të garantuar sigurinë operacionale dhe ruajtjen e balancës së sistemit në mënyrë efektive ose të tregojë që disa burime balancuese nuk mund të marrin pjesë në tregun balancues nëpërmjet produkteve standarde;

c) një përshkrim të masave të propozuara për të minimizuar përdorimin e produkteve specifike që i nënshtrohen efikasitetit ekonomik;

d) aty ku është e zbatueshme, rregullat për konvertimin e ofertave të energjisë balancuese nga oferta për produkte specifike në oferta të energjisë balancuese nga produktet standarde;

e) aty ku është e zbatueshme, informacion mbi procesin e konvertimit të ofertave të energjisë balancuese nga produkte specifike në oferta të energjisë balancuese nga produktet standarde si dhe informacion mbi listën *merit order* mbi bazën e të cilës do të bëhet konvertimi;

f) të tregojë që produktet specifike nuk krijojnë joeficiencë dhe shtrembërime të rëndësishme në



tregun balancues brenda dhe jashtë zonës së skedulimit.

2. Çdo OST që përdor produkte specifike të paktën një herë në dy vjet do të rishikojë nevojën për të përdorur produkte specifike në përputhje me kriteret e përcaktuara në paragrafin 1.

3. Produktet specifike do të zbatohen paralelisht me zbatimin e produkteve standarde. Pas përdorimit të produkteve specifike, OST-ja lidhëse mund të:

a) konvertojë ofertat e energjisë balancuese nga produkte specifike në oferta të energjisë balancuese nga produktet standarde;

b) aktivizojë ofertat e energjisë balancuese nga produktet specifike në nivel lokal pa i shkëmbyer ato.

4. Rregullat për konvertimin e ofertave të energjisë balancuese nga produkte specifike në oferta të energjisë balancuese nga produktet standarde në përputhje me paragrafin 1(d) do:

a) të jenë të drejta, transparente dhe jodiskriminuese;

b) të mos krijojnë barriera për shkëmbimin e shërbimit të balancimit;

c) të sigurojnë neutralitetin financiar të OST-ve.

Neni 27

Konvertimi i ofertave në modelin me dispeçerim qendror

1. Çdo OST që aplikon një model dispeçerimi qendror do të përdorë ofertat e procesit të skedulimit të integruar për shkëmbimin e shërbimeve të balancimit ose për ndarjen e rezervave.

2. Çdo OST që aplikon një model dispeçerimi qendror do të përdorë ofertat e procesit të skedulimit të integruar të disponueshëm për menaxhimin në kohë reale të sistemit për të ofruar shërbime balancimi për OST-të e tjera, duke respektuar kufizimet e sigurisë operationale.

3. Çdo OST që aplikon një model dispeçerimi qendror do të konvertojë sa më shumë që të jetë e mundur ofertat e procesit të skedulimit të integruar në përputhje me paragrafin 2 në produkte standarde duke marrë parasysh sigurinë operationale. Rregullat për konvertimin e ofertave të procesit të skedulimit të integruar në produkte standarde duhet:

a) të jetë i drejtë, transparent dhe jodiskriminues;

b) të mos krijojë barriera për shkëmbimin e shërbimeve të balancimit;

c) të sigurojë neutralitetin financiar të OST-ve.

Neni 28

Procedurat alternative

1. Çdo OST do të sigurojë që ka në vend zgjidhje alternative, në rast se procedurat e përmendura në paragrafët 2 dhe 3 dështojnë.

2. Nëse dështon prokurimi i shërbimeve të balancimit, OST-të përkatëse do të përsërisin procesin e prokurimit. OST-të duhet të informojnë pjesëmarrësit e tregut se procedurat alternative do të përdoren sa më shpejt të jetë e mundur.

3. Nëse dështon aktivizimi i koordinuar i energjisë balancuese, çdo OST mund të devijojë nga aktivizimi sipas listës së përbashkët të *merit order* dhe do të informojë pjesëmarrësit e tregut sa më shpejt të jetë e mundur.

TTTULLI III

PROKURIMI I SHËRBIMEVE TË BALANCIMIT

KAPITULLI 1

ENERGJIA BALANCUESE

Neni 29

Aktivizimi i ofertave të energjisë balancuese nga lista e përbashkët sipas *merit order*

1. Për të mbajtur balancën e sistemit në përputhje me nenin 127, nenin 157 dhe Nenin 160 të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, çdo OST do të përdorë ofertat më efektive të energjisë balancuese të disponueshme për dorëzim në zonën e tij të kontrollit bazuar në listën e përbashkët të *merit order* ose sipas një modeli tjetër siç zbatohet në përputhje me paragrafin 2 të nenit 5.

2. OST-të nuk do të aktivizojnë ofertat e energjisë balancuese përpara kohës përkatëse të mbylljes së portës së energjisë balancuese, përveç në gjendje alarmi ose gjendje emergjente kur aktivizime të tilla ndihmojnë në zbutjen e gjendjeve të sistemit dhe përveç kur ofertat shërbejnë për qëllime të ndryshme nga balancimi në përputhje me Neni 5(2)(d).

3. Brenda një viti pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të duhet të zbatojnë



metodologjinë për klasifikimin e qëllimeve të aktivizimit të ofertave të balancimit të energjisë miratuar në përputhje me nenin 29(3) të Rregullores (BE) 2017/2195 në përputhje me nenin 5(2)(d). <...>

4. Për çdo ofertë të energjisë balancuese të aktivizuar nga lista e përbashkët e *merit order*, OST që aktivizon ofertën do të përcaktojë qëllimin e aktivizimit bazuar në metodologjinë në përputhje me Neni 5(2)(d). Qëllimi i aktivizimit duhet të njoftohet dhe të jetë i dukshëm për të gjitha OST-të nëpërmjet funksionit të optimizimit të aktivizimit.

5. Në rast se aktivizimi i ofertave të energjisë balancuese devijon nga rezultatet e funksionit të optimizimit të aktivizimit, OST do të publikojë në kohën e duhur informacionin për arsyet e ndodhjes së një devijimi të tillë.

6. Kërkesa për aktivizimin e një oferte të energjisë balancuese nga funksioni i optimizimit të aktivizimit do të detyrojë OST-në kërkuese dhe OST-në lidhëse të pranojnë shkëmbimin e qëndrueshëm të energjisë balancuese. Çdo OST lidhëse duhet të sigurojë aktivizimin e ofertës së energjisë balancuese të zgjedhur nga funksioni i optimizimit të aktivizimit. Energjia balancuese do të shlyhet në përputhje me nenin 50 dhe ndërmjet OST-së lidhëse dhe ofruesit të shërbimit të balancimit në përputhje me Kapitullin 2 të Titullit V.

7. Aktivizimi i ofertave të energjisë balancuese do të bazohet në një model OST-OST me një listë të përbashkët të *merit order*.

8. Çdo OST do të dorëzojë të gjitha të dhënat e nevojshme për funksionimin e algoritmit në paragrafët 1 dhe 2 të nenit 58 të Rregullores 2017/2195 për funksionin e aktivizimit optimizimit në përputhje me rregullat e vendosura në përputhje me nenin 31(1).

9. Çdo OST lidhëse do të dorëzojë, përpara kohës së mbylljes së portës së dorëzimit të ofertës për energji, të gjitha ofertat e energjisë balancuese të marra nga ofruesit e shërbimit të balancimit në funksionin e optimizimit të aktivizimit, duke marrë parasysh kërkesat në nenet 26 dhe 27. OST-të lidhëse nuk duhet të ndryshojnë ose ndalojnë ofertat e energjisë balancuese, me përjashtim në rastet:

a) balancimin e ofertave të energjisë sipas neneve 26 dhe 27;

b) balancimin e ofertave të energjisë që janë qartësisht të gabuara dhe përfshijnë një vëllim të ofrimit të parealizueshëm;

c) balancimin e ofertave të energjisë që nuk dërgohen në platformat Evropiane në përputhje me paragrafin 10.

10. Çdo OST që aplikon një model vetëdispeçerues dhe që operon brenda një zone skedulimi me një kohë mbylljeje lokale brenda ditës pas kohës së mbylljes së portës së energjisë balancuese në përputhje me nenin 24, mund të zhvillojë një propozim për të kufizuar sasinë e ofertave që i dërgohet platformave Evropiane në përputhje me nenet 19 deri në 21. Ofertat e dërguara në platformat evropiane do të jenë gjithmonë ofertat më të lira. Ky propozim do të përfshijë:

a) përcaktimin e volumit minimal që do të përcillet në platformat evropiane. Volumi minimal i ofertave të paraqitura nga OST do të jetë i barabartë ose më i lartë se shuma e kërkesës për kapacitete rezervë për bllokun e tij LFC sipas neneve 157 dhe 160 të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC dhe detyrimeve që rrjedhin nga shkëmbimi i kapacitetit balancues ose ndarjes së rezervave;

b) rregullat për publikimin e ofertave që nuk janë dorëzuar në platformat evropiane dhe pikën në kohë në të cilën ofruesit përkatës të shërbimit të balancimit do të informohen për të publikuar ofertat e tyre.

11. Të paktën një herë në dy vjet pas miratimit të propozimit në paragrafin 10 nga autoriteti rregullator përkatës, të gjitha OST-të vlerësojnë ndikimin e kufizimit të volumit të ofertave të dërguara në platformat evropiane dhe funksionimin e tregut brenda ditës. Ky vlerësim do të përfshijë:

a) vlerësimin nga OST-të përkatëse mbi volumin minimal të ofertave që do t'u përcillen platformave evropiane në përputhje me paragrafin 10(a);

b) rekomandimin për OST-të përkatëse që kufizojnë ofertat për balancimin e energjisë.

Bazuar në këtë vlerësim, të gjitha OST-të do të bëjnë një propozim të gjitha autoriteteve rregullatore për të rishikuar volumin minimal të ofertave të energjisë balancuese që do t'u përcillen platformave evropiane në përputhje me paragrafin 10(a).

12. Çdo OST kërkuese mund të kërkojë aktivizimin e ofertave të energjisë balancuese nga lista e përbashkët sipas *merit order* deri në volumin total të energjisë balancuese. Volumi i përgjithshëm i energjisë balancuese që mund të aktivizohet nga OST kërkuese nga ofertat e energjisë balancuese nga



lista e përbashkët sipas *merit order* llogaritet si një shumë e vëllimeve të:

a) ofertat për energjinë balancuese të paraqitura nga OST kërkuese që nuk rezultojnë nga ndarja e rezervave ose shkëmbimi i kapacitetit balancues;

b) ofertat balancuese të energjisë të paraqitura nga OST të tjera si rezultat i kapacitetit balancues të prokuruar në emër të OST-së kërkuese;

c) balancimin e ofertave të energjisë që rezultojnë nga ndarja e rezervave me kusht që OST-të e tjera që marrin pjesë në ndarjen e rezervave të mos kenë kërkuar tashmë aktivizimin e këtyre vëllimeve të përbashkëta.

13. <...>Kur një OST kërkon oferta për energji balancuese përtej kufirit të përcaktuar në paragrafin 12, të gjitha OST-të e tjera duhet të informohen.

14. Çdo OST mund të deklarojë ofertat e energjisë balancuese të padisponueshme të paraqitura në funksionin e optimizimit të aktivizimit për aktivizimin nga OST-të e tjera sepse ato janë të kufizuara për shkak të kongestionëve të brendshme ose për shkak të kufizimeve të sigurisë operationale brenda zonës së skedulimit të OST-së lidhëse.

Neni 30

Vendosja e çmimit për energjinë balancuese dhe kapacitetin ndërzonal të përdorur për shkëmbimin e energjisë balancuese ose për funksionimin e procesit të netimit së disbalancës

1. Brenda një viti pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të duhet të zbatojnë metodologjinë e miratuar në përputhje me nenin 5 (2) (f) për të përcaktuar çmimet për energjinë balancuese që rezultojnë nga aktivizimi i ofertave të energjisë balancuese për procesin e rivendosjes së frekuencës në zbatim të neneve 143 dhe 147 të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC, dhe procesin e zëvendësimit të rezervës në përputhje me nenet 144 dhe 148 të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

2. <...>

3. <...>

4. Metoda e çmimit të harmonizuar të përcaktuar në paragrafin 1 do të zbatohet për energjinë balancuese nga të gjitha produktet standarde dhe

specifike në përputhje me nenin 26(3)(a). Për produktet specifike në përputhje me nenin 26(3)(b), OST-ja respektive mund të propozojë një metodë të ndryshme të vendosjes së çmimit në propozimin për produkte specifike në përputhje me nenin 26.

5. Aty ku të gjitha OST-të identifikojnë joefikasitet në zbatimin e metodologjisë së propozuar sipas nenit 30(1)(a) i Rregullores (BE) 2017/2195, ato mund të kërkojnë një ndryshim dhe të propozojnë një metodë alternative, të ndryshme me metodën e vendosjes së çmimit të përcaktuar në nenin 30(1)(a) të Rregullores (BE) 2017/2195. Në këtë rast, të gjitha OST-të do të kryejnë një analizë të detajuar që tregon se metoda alternative e vendosjes së çmimeve është më efikase.

Neni 31

Funksioni i aktivizimit të optimizimit

1. Të gjitha OST-të duhet të zbatojnë funksionin e aktivizimit optimizimit të përcaktuar në përputhje me nenin 29 dhe Nenin 31 të Rregullores (BE) 2017/2195 për aktivizimin e optimizimit të ofertave të energjisë balancuese nga listat e përbashkëta të ndryshme, sipas *merit order*.<...>

2. Listat e përbashkëta sipas *merit order* do të përbëhen nga ofertat për energjinë balancuese për produktet standarde. Të gjitha OST-të duhet të krijojnë listat e përbashkëta të nevojshme sipas *merit order* për produktet standarde. Ofertat e energjisë balancuese në rritje dhe në ulje do të jenë të ndara në lista të përbashkëta të ndryshme sipas *merit order*.

3. <...>

4. OST-të duhet të sigurojnë që ofertat e energjisë balancuese të paraqitura në listat e përbashkëta sipas *merit order* të shprehen në euro dhe t'i referohen njësisë së kohës së tregut.

5. Në varësi të kërkesës për produkte standarde për energjinë balancuese, OST-të mund të krijojnë lista të përbashkëta shtesë sipas *merit order*.

6. Çdo OST do të paraqesë kërkesat e veta për aktivizim të ofertave për energjinë balancuese, në funksionin e aktivizimit të optimizimit.

7. Ofruesit e shërbimit të balancimit të aktivizuar do të jenë përgjegjës për dorëzimin e volumit të kërkuar deri në fund të periudhës së dorëzimit.

8. Të gjitha OST-të që marrin pjesë në procesin e restaurimit të frekuencës dhe procesin e zëvendësimit të rezervës për të balancuar zonën e tyre LFC do të përpqen të përdorin të gjitha ofertat



e energjisë balancuese nga listat e përbashkëta sipas *merit order* për të balancuar sistemin në mënyrën më efikase, duke marrë parasysh sigurinë operationale.

9. OST-të që nuk marrin pjesë në procesin e zëvendësimit të rezervës për të balancuar zonën e tyre LFC do të përpigjen të përdorin të gjitha ofertat e energjisë balancuese nga listat e përbashkëta përkatëse sipas *merit order* për rezervat e rivendosjes së frekuencës për të balancuar sistemin në mënyrën më efikase, duke marrë parasysh sigurinë operationale.

10. Përveç se në gjendjen normale, OST-të mund të vendosin të balancojnë sistemin duke përdorur vetëm ofertat e energjisë balancuese nga ofruesit e shërbimit të balancimit në zonën e vet të kontrollit, nëse një vendim i tillë ndihmon në zbutjen e gjendjes aktuale të sistemit. OST do të publikojë një arsyetim për një vendim të tillë pa vonesa të panevojshme.

KAPITULLI 2 KAPACITETI BALANCUES

Neni 32

Rregullat e prokurimit

1. Të gjitha OST-të e bllokut LFC duhet rregullisht dhe të paktën një herë në vit të rishikojnë dhe të përcaktojnë kërkesat për kapacitet rezervë për bllokun LFC ose zonat e skedulimit të bllokut LFC në përputhje me rregullat e dimensionimit siç përcaktohet në nenet 127, 157 dhe 160 të Rregullores. BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC. Çdo OST duhet kryejë një analizë për sigurimin optimal të kapacitetit rezervë duke synuar minimizimin e kostove që lidhen me sigurimin e kapacitetit rezervë. Analiza do të marrë parasysh opsionet e mëposhtme për sigurimin e kapacitetit rezervë:

a) prokurimin e kapacitetit balancues brenda zonës së kontrollit dhe shkëmbimin e kapacitetit balancues me OST-të fqinje, kur është e aplikueshme;

b) ndarjen e rezervave, kur është e aplikueshme;

c) volumin e ofertave të pa kontraktuara të energjisë balancuese, të cilat pritjet të jenë të disponueshme si brenda zonës së tyre të kontrollit, ashtu edhe brenda platformave evropiane, duke marrë parasysh kapacitetin e disponueshëm ndërzonal.

2. Çdo OST që prokuron kapacitet balancues do të përcaktojë rregullat për prokurimin e kapacitetit balancues në propozimin për termat dhe kushtet në lidhje me ofruesit e shërbimeve të balancimit të zhvilluara në përputhje me nenin 18. Rregullat për prokurimin e kapacitetit balancues duhet të jenë në përputhje me parimet e mëposhtme:

a) metoda e prokurimit do të bazohet në treg për të paktën rezervat e rivendosjes së frekuencës dhe rezervat e zëvendësimit;

b) procesi i prokurimit do të kryhet në terma afatshkurtër për aq sa është e mundur dhe kur është ekonomikisht efikas;

c) volumi i kontraktuar mund të ndahet në disa periudha kontraktuese.

3. Prokurimi i kapacitetit balancues në rritje dhe në rënie për të paktën rezervat e restaurimit të frekuencës dhe rezervat zëvendësuese do të kryhen veçmas. Çdo OST mund t'i paraqesë një propozim autoritetit rregullator përkatës në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE) 2010/944, i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC duke kërkuar përjashtimin nga kjo kërkesë. Propozimi për përjashtim do të përfshijë:

a) specifikimin e periudhës së kohës gjatë së cilës do të zbatohet përjashtimi;

b) specifikimin e volumit të kapacitetit balancues për të cilin do të zbatohet përjashtimi;

c) analizën e ndikimit të një përjashtimi të tillë në pjesëmarrjen e burimeve balancuese në përputhje me nenin 25(6)(b);

d) justifikimin për përjashtimin që demonstroi se përjashtimi çon në efikasitet më të lartë ekonomik.

Neni 33

Shkëmbimi i kapacitetit balancues

1. Dy ose më shumë OST që shkëmbejnë ose dëshirojnë reciprokisht të shkëmbejnë kapacitete balancuese do të zhvillojnë një propozim për vendosjen e rregullave dhe proceseve të përbashkëta dhe të harmonizuara për shkëmbimin dhe prokurimin e kapacitetit balancues duke respektuar kërkesat e përcaktuara në nenin 32.

2. Me përjashtim të rasteve kur në përputhje me nenin 35 abatohet modeli OST-OshB, shkëmbimi i kapacitetit balancues do të kryhet gjithmonë bazuar në modelin OST-OST ku dy ose më shumë OST



vendosin një metodë për prokurimin e përbashkët të kapaciteteve balancuese, duke marrë parasysh kapacitetin e disponueshëm ndërzonal dhe kufijtë operacionalë të përcaktuar në Kapitujt 1 dhe 2 të pjesës IV, titulli VIII i Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

3. Të gjitha OST-të që shkëmbejnë kapacitet balancues duhet të dorëzojnë të gjitha ofertat e kapacitetit balancues nga produktet standarde në funksionin e optimizimit të prokurimit të kapacitetit. OST-të nuk do të modifikojnë ose refuzojnë asnjë ofertë për kapacitet balancues dhe do t'i përfshijnë ato në procesin e prokurimit, përveç në kushtet e përcaktuara në nenin 26 dhe nenin 27.

4. Të gjitha OST-të që shkëmbejnë kapacitet balancues duhet të sigurojnë që plotësohen kërkesat si për disponueshmërinë e kapacitetit ndërzonal ashtu dhe kërkesat për sigurisë operationale të përcaktuara në Rregulloren (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC plotësohen, si nga:

a) metodologjia për llogaritjen e probabilitetit për kapacitet të disponueshëm ndërzonal pas kohës së mbylljes së portës ndërzonale brenda ditës, sipas paragrafit 6;

b) metodologjia për shpërndarjen e kapacitetit ndërzonal në afatën kohor të balancimit në përputhje me kapitullin 2 të titullit IV.

5. Çdo OST duke përdorur metodologjinë për llogaritjen e probabilitetit për kapacitet të disponueshëm ndërzonal pas kohës së mbylljes së portës ndërzonale brenda ditës do të informojë OST-të e tjera në bllokun e tyre LFC për rrezikun e mungesës së kapacitetit rezervë të disponueshëm, në zonën e skedulimit ose në zonën e tij të kontrollit, që mund të ndikojë në përmbushjen e kërkesave në përputhje me nenin 157(2)(b) të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

6. OST-të që shkëmbejnë kapacitet balancues për rezervat e restaurimit të frekuencës dhe rezervat zëvendësuese mund të hartojnë një propozim për një metodologji për llogaritjen e probabilitetit të kapacitetit të disponueshëm ndërzonal pas kohës së mbylljes së portës ndërzonale brenda ditës. Metodologjia së paku duhet të përshkruajë:

a) procedurat për të njoftuar OST-të e tjera në bllokun LFC;

b) përshkrimin e procesit për të kryer vlerësimin për periudhën përkatëse për shkëmbimin e kapacitetit balancues;

c) metodën për të vlerësuar rrezikun e padisponueshmërisë së kapacitetit ndërzonal për shkak të ndërprerjeve të planifikuara dhe të paplanifikuara dhe për shkak të kongestionëve;

d) metodën për të vlerësuar rrezikun e mungesës së kapacitetit rezervë të mjaftueshëm për shkak të padisponueshmërisë së kapacitetit ndërzonal;

e) kërkesat për një zgjidhje alternative në rast të mungesës së kapacitetit ndërzonal ose kapacitetit rezervë të pamjaftueshëm;

f) kërkesat për rishikimin *ex-post* dhe monitorimi i rrezeqeve;

g) rregullat për të siguruar zgjidhjen në përputhje me titullin V.

7. OST-të nuk do të rrisin marzhin e besueshmërisë të llogaritur në përputhje me Rregulloren (BE) 2015/1222 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC për shkak të shkëmbimit të kapacitetit balancues për rezervat e restaurimit të frekuencës dhe rezervat zëvendësuese.

Neni 34

Transferimi i kapacitetit balancues

1. Brenda zonës gjeografike në të cilën është kryer prokurimi i kapacitetit balancues, OST-të do të lejojnë ofruesit e shërbimit të balancimit të transferojnë detyrimet e tyre për të siguruar kapacitet balancues. OST-të ose OST-të përkatëse mund të kërkojnë një përjashtim kur periudhat e kontraktimit për kapacitetin balancues në përputhje me nenin 32(2)(b) janë në mënyrë ekzakte më pak se një javë.

2. Transferimi i kapacitetit balancues lejohet të paktën deri një orë para fillimit të ditës së dorëzimit.

3. Transferimi i kapacitetit balancues do të lejohet nëse plotësohen kushtet e mëposhtme:

a) marrësi si ofrues i shërbimit të balancimit ka kaluar procesin e kualifikimit për kapacitetin balancues për të cilin kryhet transferimi;

b) transferimi i kapacitetit balancues nuk pritet të rrezikojë sigurinë operationale;

c) transferimi i kapacitetit balancues nuk kalon kufijtë operacionalë të përcaktuar në kapitujt 1 dhe 2 të pjesës IV të titullit VIII të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.



4. Në rast se transferimi i kapacitetit balancues kërkon përdorimin e kapacitetit ndërzonal, një transferim i tillë do të lejohet vetëm në rastet kur:

a) kapaciteti ndërzonal i kërkuar për të kryer transferimin është tashmë i disponueshëm nga proceset e mëparshme të alokimit në përputhje me kapitullin 2 të titullit IV;

b) kapaciteti ndërzonal është i disponueshëm në përputhje me metodologjinë për llogaritjen e probabilitetit për kapacitet të disponueshëm ndërzonal pas kohës së mbylljes së portës ndërzonale brenda ditës në përputhje me nenin 33(6).

c) Nëse një OST nuk lejon transferimin e kapacitetit balancues, OST-ja përkatëse do të shpjegojë arsyen e refuzimit tek ofruesit e shërbimit të balancimit të përfshirë.

KAPITULLI 3 MODELI OST-OSHB

Neni 35

Shkëmbimi i shërbimeve të balancimit

1. Dy ose më shumë OST munden me iniciativën e tyre ose me kërkesën e autoriteteve të rregullatore përkatëse të tyre në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE) 2019/944 i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC të hartojnë një propozim për aplikimin e modelit OST-OSHB.

2. Propozimi për aplikimin e një modeli OST-OSHB do të përfshijë:

a) një analizë kosto-përfitim të kryer në përputhje me nenin 61 që identifikon efikasitetin e zbatimit të modelit OST-OSHB për të paktën zonën e skedulimit ose zonat e skedulimit të OST-ve të përfshira;

b) periudhën e kërkuar të aplikimit;

c) një përshkrim të metodologjisë për sigurimin e kapacitetit të mjaftueshëm ndërzonal në përputhje me nenin 33(6).

3. Kur zbatohet modeli OST-OSHB, OST-të përkatëse dhe ofruesit e shërbimit të balancimit, për proceset përkatëse mund të përjashtohen nga zbatimi i kërkesave në nenin 16(2), nenin 16(4), nenin 16(5) dhe nenin 29(9).

4. Kur zbatohet modeli OST-OSHB, OST-të e përfshira do të bien dakord për kërkesat teknike dhe kontraktuale dhe për shkëmbimin e informacionit

për aktivizimin e ofertave të energjisë balancuese. OST kontraktuese dhe ofruesi i shërbimit të balancimit do të krijojnë marrëveshje kontraktuale bazuar në modelin OST-OSHB.

5. Modeli OST-OSHB për shkëmbimin e energjisë balancuese nga rezervat e rivendosjes së frekuencës mund të zbatohet vetëm kur modeli OST-OSHB zbatohet edhe për shkëmbimin e kapacitetit balancues për rezervat e restaurimit të frekuencës.

6. Modeli OST-OSHB për shkëmbimin e energjisë balancuese nga rezervat zëvendësuese mund të zbatohet vetëm kur, zbatohet modeli OST-OSHB për shkëmbimin e kapacitetit balancues për rezervat zëvendësuese ose kur një nga dy OST-të e përfshira nuk marrin pjesë në procesin e zëvendësimit të rezervës si pjesë e strukturës së kontrollit ngarkesë-frekuencë në përputhje me Pjesën IV të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

7. Një vit pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje, të gjitha shkëmbimet e kapacitetit balancues do të bazohen në modelin OST-OST. Kjo kërkesë nuk do të zbatohet për modelin OST-OSHB për rezervat zëvendësuese nëse një nga dy OST-të e përfshira nuk marrin pjesë në procesin e zëvendësimit të rezervës si pjesë e strukturës së kontrollit ngarkesë-frekuencë në përputhje me Pjesën IV të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

TITULLI IV KAPACITETI NDËRZONAL PËR SHËRBIMET E BALANCIMIT

KAPITULLI 1 SHKËMBIMI I ENERGJISË BALANCUESE OSE PROCESI I NETIMIT TË DISBALANCEVE

Neni 36

Përdorimi i kapacitetit ndërzonal

1. Të gjitha OST-të do të përdorin kapacitetin e disponueshëm ndërzonal, të llogaritur sipas paragrafëve 2 dhe 3 të nenit 37, për shkëmbimin e energjisë balancuese ose për funksionimin e procesit të netimit të disbalancave.



2. Dy ose më shumë OST që shkëmbejnë kapacitet balancues mund të përdorin kapacitetin ndërzonal për shkëmbimin e energjisë balancuese kur kapaciteti ndërzonal është:

- a) në dispozicion sipas nenit 33(6);
- b) lirohet në përputhje me paragrafët 8 dhe 9 të nenit 38;
- c) alokohet sipas neneve 40, 41 dhe 42 të Rregullorja (BE) 2017/2195.

Neni 37

Llogaritja e kapacitetit ndërzonal

1. Pas kohës së mbylljes së portës ndër-zonale brenda ditës, OST-të duhet të përditësojnë vazhdimisht disponueshmërinë e kapacitetit ndërzonal për shkëmbimin e energjisë balancuese ose për funksionimin e procesit të netimit të disbalancës. Kapaciteti ndërzonal do të përditësohet sa herë që është përdorur një pjesë e kapacitetit ndërzonal ose kur kapaciteti ndërzonal është rillogaritur.

2. Përpara zbatimit të metodologjisë për llogaritjen e kapacitetit në përputhje me paragrafin 3, OST-të do të përdorin kapacitetin ndërzonal, të mbetur pas kohës së mbylljes së portës ndërzonale brenda ditës.

3. Brenda pesë viteve pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të e një rajoni të llogaritjes së kapacitetit do të zhvillojnë një metodologji për llogaritjen e kapacitetit ndërzonal brenda kornizës kohore të balancimit për shkëmbimin e energjisë balancuese ose për funksionimin e procesit të netimit të disbalancës. Një metodologji e tillë do të shmangë shtrembërimet e tregut dhe do të jetë në përputhje me metodologjinë e llogaritjes së kapacitetit ndërzonal të aplikuar në kornizën kohore brenda ditës të përcaktuar sipas Rregullores (BE) 2015/1222 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

KAPITULLI 2

SHKËMBIMI I KAPACITETEVE BALANCUESE OSE NDARJA E REZERVAVE

Neni 38

Kërkesat e përgjithshme

1. Dy ose më shumë OST munden me iniciativën e tyre ose me kërkesën e autoriteteve rregullatore të

Faqe | 28404

tyre përkatëse në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE) 2019/944 të krijojnë një propozim për zbatimin e një prej proceseve të mëposhtme:

a) procesin e alokimit të co-optimizuar në përputhje me nenin 40 të Rregullores (BE) 2017/2195;

b) procesin e alokimit me bazë tregu, sipas nenit 41 të Rregullores (BE) 2017/2195;

c) procesin e alokimit bazuar në analizën e efikasitetit ekonomik sipas nenit 42 të Rregullores (BE) 2017/2195.

Kapaciteti ndërzonal i alokuar për shkëmbimin e kapaciteteve balancuese ose ndarjen e rezervave përpara hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje mund të vazhdojë të përdoret për këtë qëllim deri në përfundimin e periudhës kontraktuese.

2. Propozimi për zbatimin e procesit të alokimit përfshin:

a) kufijtë e zonës së ofertimit, afatet e kohës së tregut, kohëzgjatja e aplikimit dhe metodologjia që do të zbatohet;

b) në rastin e procesit të alokimit të bazuar në analizën e efikasitetit ekonomike, volumin e kapacitetit ndërzonal të alokuar dhe analizën aktuale të efikasitetit ekonomike që justifikon efikasitetin e një shpërndarjeje të tillë.

3. Një vit pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të duhet të zbatojnë metodologjinë e harmonizuar për procesin e alokimit të kapacitetit ndërzonal për shkëmbimin e kapacitetit balancues ose ndarjen e rezervave për afatet kohore në përputhje me nenin 40 dhe kur është e nevojshme, në përputhje me nenet 41 dhe 42 të Rregullores (BE) 2017/2195.

4. Kapaciteti ndërzonal i alokuar për shkëmbimin e kapacitetit balancues ose ndarjen e rezervave do të përdoret ekskluzivisht për rezervat e rivendosjes së frekuencës me aktivizim manual, për rezervat e rivendosjes së frekuencës me aktivizim automatik dhe për rezervat zëvendësuese. Marzhi i besueshmërisë i llogaritur në përputhje me Rregulloren (BE) 2015/1222 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC do të përdoret për operimin dhe shkëmbimin e rezervave të kontrollit të frekuencës, me përjashtim të interkoneksioneve të Rrymës Vazhduar (‘DC’) për të cilët kapaciteti ndërzonal për funksionimin dhe shkëmbimin e rezervave të kontrollit të frekuencës mund të ndahet gjithashtu në përputhje me paragrafin 1.



5. OST-të mund të alokojnë kapacitete ndërzonale për shkëmbimin e kapacitetit balancues ose ndarjen e rezervave vetëm nëse kapaciteti ndërzonal llogaritet në përputhje me metodologjitë e llogaritjes së kapacitetit të zhvilluara në përputhje me Rregulloren (BE) 2015/1222 siç është përshtatur dhe miratuar nga Këshilli Ministror 2022/03/MC-EnC dhe (BE) 2016/1719 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2022/03/MC-EnC.

6. Në llogaritjet e kapacitetit ndërzonal, OST-të do të përfshijnë kapacitetin ndërzonal të alokuar për shkëmbimin e kapaciteteve balancuese ose ndarjen e rezervave si kapacitet ndërzonal të alokuar.

7. Nëse mbajtësit e së drejtës fizike të transmetimit përdorin kapacitetin ndërzonal për shkëmbimin e kapacitetit balancues, kapaciteti do të konsiderohet si i nominuar vetëm për qëllimin e përjashtimit nga zbatimi i parimit “përdore ose shite”.

8. Të gjitha OST-të që shkëmbejnë kapacitetin balancues ose ndajnë rezervat do të vlerësojnë rregullisht nëse kapaciteti ndërzonal i alokuar për shkëmbimin e kapacitetit balancues ose ndarjen e rezervave është ende i nevojshëm për këtë qëllim. Kur zbatohet procesi i alokimit bazuar në analizën e efikasitetit ekonomike, ky vlerësim do të bëhet të paktën çdo vit. Kur kapaciteti ndërzonal i alokuar për shkëmbimin e kapacitetit balancues ose ndarjen e rezervave nuk është më i nevojshëm, ai do të lirohet sa më shpejt të jetë e mundur dhe do të kthehet në afatet kohore pasuese të alokimit të kapacitetit. Një kapacitet i tillë ndërzonal nuk do të përfshihet më si kapacitet ndërzonal i alokuar tashmë në llogaritjet e kapacitetit ndërzonal.

9. Kur kapaciteti ndërzonal i alokuar për shkëmbimin e kapacitetit balancues ose ndarjen e rezervave nuk është përdorur për shkëmbimin shoqëruar të energjisë balancuese, ai do të lirohet për shkëmbimin e energjisë balancuese me kohë më të shkurtra aktivizimi ose për operimin e procesit të netimit të disbalancës.

Neni 39

Llogaritja e vlerës së tregut të kapacitetit ndërzonal

<...>

Neni 40

Procesi i alokimit të co-optimizuar

<...>

Neni 41

Procesi i alokimit me bazë tregu

<...>

Neni 42

Procesi i alokimit bazuar në analizën e efikasitetit ekonomike

<...>

Neni 43

Përdorimi i kapacitetit ndërzonal nga ofruesit e shërbimit të balancimit

1. Ofruesit e shërbimit të balancimit të cilët kanë një kontratë për balancimin e kapacitetit me një OST në bazë të modelit të OST-OShB, sipas nenit 35, kanë të drejtë të përdorin kapacitetin ndërzonal për shkëmbimin e kapacitetit balancues nëse janë mbajtës të të drejtave fizike të transmetimit.

2. Ofruesit e shërbimit të balancimit të cilët përdorin kapacitetin ndërzonal për shkëmbimin e kapacitetit balancues në bazë të një modeli OST-OShB në përputhje me nenin 35 do të nominojnë të drejtat e tyre fizike të transmetimit për shkëmbimin e kapacitetit balancues tek OST-të përkatëse. Të drejta të tilla të transmetimit do t'u ofrojnë të drejtën mbajtësve të tyre për të nominuar shkëmbimin e energjisë balancuese për OST-të përkatëse dhe për këtë arsye do të përjashtohen nga zbatimi i parimit “përdore ose shite”

3. Në përputhje me paragrafin 2, kapaciteti ndërzonal i alokuar për shkëmbimin e kapacitetit balancues do të përfshihet si kapacitet ndërzonal i alokuar tashmë në llogaritjet e kapacitetit ndërzonal.

KAPITULLI 1

PARIMET E SHLYERJES

Neni 44

Parimet e përgjithshme

1. Proceset e shlyerjes duhet të:

a) krijojnë sinjalet e duhura ekonomike që pasqyrojnë situatën e disbalancës;

b) sigurojnë që disbalancat të shlyhen me një çmim që pasqyron vlerën në kohë reale të energjisë;



c) ofrojnë stimuj për Palët Përgjegjëse për Balancimin (PPB) që të jenë në balancë ose të ndihmojnë sistemin për të rikthyer balancën e tij;

d) lehtësojnë harmonizimin e mekanizmave të shlyerjes së disbalancave;

e) ofrojnë stimuj për OST-të që të përmbushin detyrimet e tyre sipas nenit 127, nenit 153, nenit 157 dhe Nenit 160 të Rregullores (BE) 2017/1485 siç është përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministerial 2022/03/MC-EnC;

f) shmangin shtrembërimin e stimujve për Palët Përgjegjëse për Balancimin, Ofruesit e Shërbimit të Balancimit (OShB) dhe OST-të;

g) mbështesin konkurrencën midis pjesëmarrësve të tregut;

h) ofrojnë stimuj për OShB-të që të ofrojnë dhe të dorëzojnë shërbime balancuese për OST-në lidhëse;

i) sigurojnë neutralitetin financiar të të gjitha OST-ve.

2. Çdo autoritet rregullator përkatës, në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE) 2019/944, siç është përshtatur dhe miratuar nga vendimi i Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC, duhet të sigurojë që të gjitha OST-të nën juridiksionin e tij të mos kenë fitime apo humbje ekonomike në lidhje me rezultatin financiar të shlyerjes sipas Kreut 2, 3 dhe 4 të këtij titulli, gjatë periudhës rregullatore të përcaktuar nga autoriteti rregullator përkatës, dhe duhet të sigurojë që çdo rezultat financiar pozitiv ose negativ si rezultat i shlyerjes sipas Kreut 2, 3 dhe 4 të këtij titulli t'iu kalojë përdoruesve të rrjetit në përputhje me rregullat kombëtare në fuqi.

3. Çdo OST mund të zhvillojë një propozim për një mekanizëm shtesë shlyerjeje, të ndarë nga shlyerja e disbalancave, për të shlyer kostot e prokurimit të kapacitetit balancues sipas Kapitullit 5 të këtij titulli, kostot administrative dhe kostot e tjera të lidhura me balancimin. Mekanizmi shtesë i shlyerjes duhet të zbatohet për Palët Përgjegjëse për Balancimin (PPB). Kjo preferohet të arrihet nëpërmjet prezantimit të funksionit “shortage pricing”. Nëse OST-të zgjedhin një mekanizëm tjetër, ato duhet ta justifikojnë këtë në propozimin e tyre. Një propozim i tillë duhet të miratohet nga autoriteti rregullator përkatës.

4. Çdo injektim ose tërheqje brenda ose jashtë një zone skedulimi të një OST-je duhet të shlyhet sipas kreut 3 ose kreut 4 të titullit V.

KAPITULLI 2

SHLYERJA E ENERGJISË BALANCUESE

Neni 45

Llogaritja e energjisë balancuese

1. Për sa i përket shlyerjes së energjisë balancuese për të paktën procesin e rivendosjes së frekuencës dhe procesin e zëvendësimit të rezervës, çdo OST do të përcaktojë procedurën për:

a) llogaritjen e volumit të aktivizuar të energjisë balancuese bazuar në aktivizimin e kërkuar ose të matur;

b) kërkesën për rillogaritjen e volumit të aktivizuar të energjisë balancuese.

2. Çdo OST do të llogarisë volumin e aktivizuar të energjisë balancuese sipas procedurave të përcaktuara në paragrafin 1(a) të paktën për:

a) çdo periudhë shlyerjeje të disbalancave;

b) zonat e tij të disbalancës;

c) çdo drejtim, me një shenjë negative që tregon tërheqje relative nga ofruesi i shërbimit të balancimit dhe një shenjë pozitive që tregon injektim relativ nga ofruesi i shërbimit të balancimit.

3. Çdo OST lidhëse do të shlyejë të gjitha vëllimet e aktivizuara të energjisë balancuese të llogaritura në përputhje me paragrafin 2, me ofruesit përkatës të shërbimeve të balancimit.

Neni 46

Energjia balancuese për procesin e kontrollit të frekuencës

1. Çdo OST lidhëse duhet të llogarisë dhe të shlyejë volumin e aktivizuar të energjisë së balancimit për procesin e mbajtjes së frekuencës nga Ofruesit e shërbimit të balancimit (OShB) në përputhje me paragrafin 1 dhe 2 të nenit 45.

8. Çmimi, qoftë pozitiv, zero ose negativ, i volumit të aktivizuar të energjisë së balancimit për procesin e mbajtjes së frekuencës do të përcaktohet për secilin drejtim siç përcaktohet në tabelën 1:

Tabela 1. Pagesa për energjinë balancuese

	Çmimi pozitiv i energjisë balancuese	Çmimi negativ i energjisë balancuese
Energji balancuese pozitive	Pagesa nga OST tek OShB	Pagesa nga OShB tek OST
Energji balancuese negative	Pagesa nga OShB tek OST	Pagesa nga OST tek OShB



Neni 47

Energjia balancuese për procesin e rivendosjes së frekuencës

1. Çdo OST lidhëse duhet të llogarisë dhe të shlyejë volumin e aktivizuar të energjisë së balancimit për procesin e rivendosjes së frekuencës nga Ofruesit e Shërbimeve të Balancimit (OShB) në përputhje me paragrafin 1 dhe 2 të nenit 45.

2. Çmimi, qoftë pozitiv, zero ose negativ, i volumit të aktivizuar të energjisë së balancimit për procesin e rivendosjes së frekuencës do të përcaktohet për secilin drejtim në përputhje me nenin 30 siç përcaktohet në tabelën 1.

Neni 48

Energjia balancuese për procesin e zëvendësimit të rezervës

1. Çdo OST lidhëse duhet të llogarisë dhe të shlyejë volumin e aktivizuar të energjisë balancuese për procesin e rivendosjes së frekuencës me Ofruesit e Shërbimit të Balancimit (OShB) në përputhje me paragrafin 1 dhe 2 të nenit 45.

2. Çmimi, qoftë pozitiv, zero ose negativ, i volumit të aktivizuar të energjisë balancuese për procesin e rivendosjes së frekuencës do të përcaktohet për secilin drejtim në përputhje me nenin 30 siç përcaktohet në tabelën 1.

Neni 49

Rregullimi i disbalancës për Palën Përgjegjëse Balancuese

1. Çdo OST duhet të llogarisë një rregullim të disbalancës që do të zbatohet për Palën Përgjegjëse për Balancimin (PPB) për çdo ofertë të aktivizuar të energjisë balancuese.

2. Për zonat e disbalancës ku llogariten disa pozicione përfundimtare për një PPB të vetme, në përputhje me nenin 54(3), një rregullim i disbalancës mund të llogaritet për secilin pozicion.

3. Për çdo rregullim të disbalancës, çdo OST duhet të përcaktojë volumin e aktivizuar të energjisë balancuese të llogaritur sipas nenit 45 dhe çdo vëllim të aktivizuar për qëllime të tjera nga balancimi.

KAPITULLI 3

SHLYERJA E SHKËMBIMEVE TË ENERGIJË MIDIS OST-VE

Neni 50

Shkëmbimet e planifikuara të energjisë

1. Brenda një viti nga hyrja në fuqi e kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të duhet të zbatojnë rregulla të përbashkëta të shlyerjes që aplikohen për të gjitha shkëmbimet e planifikuara të energjisë sipas Neneve 146, 147 dhe 148 të Rregullores (BE) 2017/1485.

2. Çdo funksion i shlyerjes OST-OST duhet të kryejë shlyerjen në përputhje me rregullat e shlyerjes sipas nenit 5(2)(i).

3. Brenda një viti nga hyrja në fuqi e kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të që shkëmbejnë energji të planifikuar brenda zonës sinkrone të Evropës Kontinentale duhet të zbatojnë rregullat e përbashkëta të shlyerjes OST-OST për shkëmbimet e planifikuara të energjisë në përputhje me nenin 5(2)(l).

4. <...>

5. <...>

6. <...>

7. <...>

8. Të gjitha OST-të duhet të krijojnë një mekanizëm të koordinuar për rregullimet e shlyerjes midis të gjitha OST-ve.

Neni 51

Shkëmbimet e paqëllimshme të energjisë

1. Brenda një viti nga hyrja në fuqi e kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të e zonës sinkrone të Evropës Kontinentale duhet të zbatojnë <...> rregulla të përbashkëta të shlyerjes për të gjitha shkëmbimet e paqëllimshme të energjisë në përputhje me nenin 5(2)(m).<...>

2. <...>

3. <...>

4. <...>



KAPITULLI 4 SHLYERJA E DISBALANCE

Neni 52

Shlyerja e disbalancave

1. Çdo OST ose, kur është e zbatueshme, pala e tretë duhet të kryejë shlyerjen brenda zonës së saj të skedulimit ose zonave të skedulimit, kur është e përshtatshme, me çdo Palë Përgjegjëse për Balancimin (PPB) për çdo periudhë të shlyerjes së disbalancave, në përputhje me nenin 53, për të gjitha disbalancat e llogaritura sipas Neneve 49 dhe 54, kundrejt çmimit përkatës të disbalancës të llogaritur sipas nenit 55.

2. Brenda një viti nga hyrja në fuqi e kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të duhet të zbatojnë dispozitat e harmonizuara mbi veçoritë kryesore të shlyerjes së disbalancave, në përputhje me nenin 52(2) të Rregullores (BE) 2017/2195 dhe në përputhje me nenin 5(2)(j) të kësaj Rregulloreje.

3. <...>

4. <...>

Neni 53

Periudha e shlyerjes së disbalancave

1. Brenda një viti nga hyrja në fuqi e kësaj Rregulloreje, të gjitha OST-të duhet të zbatojnë periudhën e shlyerjes së disbalancave prej 15 minutash në të gjitha zonat e skedulimit, duke siguruar që të gjithë kufijtë e njësisë kohore të tregut të përkojnë me kufijtë e periudhës së shlyerjes së disbalancës.

Neni 54

Llogaritja e disbalancës

1. OST-ja e çdo Pale Kontraktuese duhet të llogarisë brenda zonës ose zonave të saj të skedulimit, kur është e përshtatshme, pozicionin përfundimtar, volumin e alokuar, rregullimin e disbalancës dhe disbalancën:

- a) për çdo palë përgjegjëse balancuese (PPB);
- b) për çdo periudhë të shlyerjes së disbalancës.
- c) në çdo zonë të disbalancës.

2. Zona e disbalancës duhet të jetë e njëjtë me zonën e skedulimit, përveç në rastin e modelit me dispeçerim qendror ku zona e disbalancës mund të përbëjë një pjesë të zonës së skedulimit.

3. Deri në zbatimin e <...> Nenit 5(2), çdo OST duhet të llogarisë pozicionin përfundimtar të një pale përgjegjëse për balancimin (PPB) duke përdorur njërin nga metodat e mëposhtme:

a) pala përgjegjëse për balancim ka një pozicion të vetëm përfundimtar të njëjtë me shumën e skeduleve të jashtme tregtare dhe skeduleve tregtare të brendshme të saj;

b) pala përgjegjëse për balancim ka dy pozicione përfundimtare: e para është e barabartë me shumën e skeduleve të jashtme tregtare të saj dhe skeduleve të brendshme tregtare të saj nga gjenerimi, dhe e dyta është e barabartë me shumën e skeduleve të jashtme tregtare të saj dhe skeduleve të brendshme tregtare të saj nga konsumi;

c) në një model me dispeçerim qendror, një palë përgjegjëse për balancim mund të ketë disa pozicione përfundimtare për zonën e disbalancës të barabartë me skedulet e objekteve të gjenerimit të energjisë ose skedulet e konsumit të objekteve të kërkesës.

2. Çdo OST duhet të përcaktojë rregullat për:

a) llogaritjen e pozicionit përfundimtar;

b) përcaktimin e volumit të alokuar;

c) përcaktimin e rregullimit të disbalancës sipas nenit 49;

d) llogaritjen e disbalancës;

e) kërkesën për rillogaritjen e disbalancës nga një palë përgjegjëse për balancim.

5. Për një palë përgjegjëse për balancim që nuk mbulon injektimet ose tërheqjet, volumi i alokuar nuk duhet të llogaritet.

6. Një disbalancë duhet të tregojë madhësinë dhe drejtimin e transaksionit të shlyerjes midis një pale përgjegjëse për balancim dhe OST-së; në mënyrë alternative, një disbalancë mund të ketë:

a) shenjë negative, që tregon se pala përgjegjëse për balancim është në mungesë

b) shenjë pozitive, që tregon se pala përgjegjëse për balancim është në tepriçë

Neni 55

Çmimi i disbalancës

1. Secila OST e Palëve Kontraktuese, do të përcaktojë rregullat për të llogaritur çmimin e disbalancës, i cili mund të jetë pozitiv, zero ose negativ, siç përcaktohet në tabelën 2:

**Tabela 2. Pagesa për disbalancat**

	Çmimi i disbalancës pozitiv	Çmimi i disbalancës negativ
Disbalancë pozitive	Pagesa nga OST në PPB	Pagesa nga PPB në OST
Disbalancë negative	Pagesa nga PPB tek OST	Pagesa nga OST në PPB

2. Në përputhje me paragrafin 1, rregullat do të përfshijnë përcaktimin e vlerës së energjisë balancuese për mbajtjen e frekuencës ose rivendosjes së frekuencës të paaktivizuar.

3. Çdo OST do të përcaktojë çmimin e disbalancës për:

- çdo periudhë shlyerjeje të disbalancës;
- zonat e çmimit të disbalancës;
- çdo drejtim të disbalancës.

4. Çmimi i disbalancës për disbalancën negative nuk duhet të jetë më i vogël se:

a) çmimi mesatar i ponderuar për energjinë balancuese të aktivizuar pozitivisht nga rezervat për rivendosjen e frekuencës dhe rezervat zëvendësuese;

b) në rast se gjatë periudhës së shlyerjes së disbalancave nuk ka ndodhur aktivizimi i energjisë balancues në asnjë drejtim, vlera e energjisë balancuese të paaktivizuar për mbajtjen e frekuencës ose rivendosjes së frekuencës.

5. Çmimi i disbalancës për disbalancën pozitive nuk duhet të jetë më i madh se:

a) çmimi mesatar i ponderuar për energjinë balancuese të aktivizuar negativisht nga rezervat për rivendosjen e frekuencës dhe rezervat zëvendësuese;

b) në rast se gjatë periudhës së shlyerjes së disbalancave nuk ka ndodhur aktivizimi i energjisë balancuese në asnjë drejtim, vlera e energjisë balancuese të paaktivizuar për mbajtjen e frekuencës ose rivendosjes së frekuencës.

6. Në rast se si energjia e balancimit pozitive ashtu edhe ajo negative nga rezervat për rivendosjen e frekuencës ose rezervat zëvendësuese janë aktivizuar gjatë së njëjtës periudhë të shlyerjes së disbalancave, çmimi i shlyerjes së disbalancave do të përcaktohet për disbalancën pozitive dhe negative bazuar të paktën në një nga parimet sipas paragrafëve 4 dhe 5.

KAPITULLI 5**SHLYERJA E KAPACITETIT BALANCUES**

Neni 56

Prokurimi brenda një zone skedulimi

1. Çdo OST e një zone skedulimi që përdor ofertat për kapacitet balancues duhet të përcaktojë rregullat për shlyerjen e të paktën rezervave për rivendosjen e frekuencës dhe rezervave zëvendësuese në përputhje me kërkesat e përcaktuara në nenin 32.

2. Çdo OST e një zone skedulimi që përdor ofertat për kapacitet balancues duhet të shlyejë të paktën të gjitha rezervat për rivendosjen e frekuencës dhe rezervat zëvendësuese të prokuruar në përputhje me kërkesat e përcaktuara në nenin 32.

Neni 57

Prokurimi jashtë një zone skedulimi

1. Të gjitha OST-të që shkëmbejnë kapacitet balancues duhet të përcaktojnë rregullat për shlyerjen e kapacitetit balancues të prokuruar në përputhje me nenin 33 dhe Nenin 35.

2. Të gjitha OST-të që këmbëjnë kapacitet balancues duhet të shlyejnë së bashku kapacitetin balancues të prokuruar duke përdorur funksionin e shlyerjes OST-OST në përputhje me nenin 33. OST-të që shkëmbejnë kapacitet balancues bazuar në modelin OST-OSHB duhet të shlyejnë kapacitetin balancues të prokuruar në përputhje me nenin 35.

3. Të gjitha OST-të që shkëmbejnë kapacitet balancues do të përcaktojnë rregullat për shlyerjen e alokimit të kapacitetit ndërzonar në përputhje me kapitullin 2 të titullit IV.

4. Të gjitha OST-të që këmbëjnë kapacitet balancues duhet të shlyejnë kapacitetin e alokuar ndërzonar në përputhje me kapitullin 2 të titullit IV.

TITULLI VI**ALGORITMI**

Neni 58

Algoritmet balancues

1. <...>

2. <...>



3. Në propozimin në përputhje me nenin 33, dy ose më shumë OST që këmbëjnë kapacitet balancues do të zhvillojnë algoritme që do të operohen nga funksionet e optimizimit të prokurimit të kapacitetit për prokurimin e ofertave të kapaciteteve balancuese. Këto algoritme duhet:

a) minimizojnë kostot e përgjithshme të prokurimit të të gjithë kapacitetit balancues të prokuruar bashkërisht;

b) nëse është e zbatueshme, marrë në konsideratë disponueshmërinë e kapacitetit ndërzonal duke përfshirë kostot e mundshme për sigurimin e tij.

4. Të gjitha algoritmet e zhvilluara në përputhje me këtë nen duhet të:

a) respektojnë kufizimet e sigurisë operationale;

b) marrin në konsideratë kufizimet teknike dhe kufizimet e rrjetit;

c) nëse është e zbatueshme, marrin në konsideratë kapacitetin e disponueshëm ndërzonal.

TTTULLI VII RAPORTIMI

Neni 59

Raporti evropian për integrimin e tregjeve balancuese

1. Gjatë monitorimit të zbatimit të Rregullores (BE) 2017/2195 në përputhje me Neni 59 i tij, ENTSO për Energjinë Elektrike, duke vepruar në përputhje me nenin 3 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, do ta zgjerojë këtë raport për të përfshirë Palët Kontraktuese, aty ku është e mundur.

2. <...>

3. <...>

4. <...>

5. Para dorëzimit të raportit përfundimtar, ENTSO për Energjinë Elektrike, duke vepruar në përputhje me nenin 3 të aktit procedural nr. 2022/01/MC-EnC, do të dorëzojë propozim për një draft raport zhvilluar në përputhje me paragrafin 1 <...>te Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë e cila ka të drejtë të kërkojë ndryshime brenda dy muajve pas paraqitjes së propozimit.

6. Raporti sipas paragrafit 1 do të përmbajë gjithashtu një përmbledhje ekzekutive në anglisht të çdo raporti të OST-je mbi balancimin në përputhje me nenin 60.

7. Raportet do të ofrojnë informacion dhe tregues të detajuar për çdo zonë skedulimi, çdo kufi të zonës së ofertave ose çdo bllok LFC.

8. ENTSO-E do t'i publikojë raportet në internet dhe do t'ia dorëzojë atë Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë jo më vonë se gjashtë muaj pas përfundimit të vitit të cilit i referohet.

9. <...>

Neni 60

Raporti i OST-së për balancimin

1. Të paktën një herë në dy vjet, çdo OST do të publikojë një raport mbi balancimin që mbulon dy vitet e mëparshme kalendarike, duke respektuar konfidencialitetin e informacionit në përputhje me nenin 11.

2. Raporti mbi balancimin duhet:

(a) të përfshijë informacion në lidhje me vëllimet e specifikave të disponueshme, produktet specifike të prokuruar dhe të përdorura, si dhe justifikimin e produkteve specifike që i nënshtrohen kushteve sipas nenit 26;

(b) jep një analizë përmbledhëse të dimensionimit të kapacitetit rezervë, duke përfshirë justifikimin dhe shpjegimin për kërkesat e llogaritura të kapacitetit rezervë;

(c) jep një analizë përmbledhëse të sigurimit optimal të kapacitetit rezervë, duke përfshirë justifikimin e vëllimit të kapacitetit balancues;

(d) të analizojë kostot dhe përfitimet, si dhe joefikasitetin dhe shtrembërimet e mundshme që mund të shkaktohen nga pasja e produkteve specifike për sa i përket konkurrencës dhe fragmentimit të tregut, pjesëmarrjes në përgjigjen e kërkesës dhe burimeve të rinovueshme të energjisë, integritetit të tregjeve balancuese dhe efekteve anësore në tregjet e tjera të energjisë elektrike;

(e) analizojnë mundësitë për shkëmbimin e kapaciteteve balancuese dhe ndarjen e rezervave;

(f) jep një shpjegim dhe një justifikim për prokurimin e kapacitetit balancues;

(g) të analizojë efikasitetin e funksioneve të optimizimit të aktivizimit për energjinë balancuese nga rezervat e rivendosjes së frekuencës dhe, nëse është e aplikueshme, për energjinë e balancimit nga rezervat zëvendësuese.

3. Raporti mbi balancimin ose duhet të jetë në anglisht ose të paktën të përmbajë një përmbledhje në anglisht.



4. Bazuar në raportet e publikuara më parë, autoriteti rregullator përkatës në përputhje me nenin 59, të Direktivës (BE) 2019/944 të përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministroror 2021/13/MC-EnC do të ketë të drejtë të kërkojë ndryshime në strukturën dhe përmbajtjen e raportit të ardhshëm të OST-së për balancimin.

Neni 61

Analiza kosto-përfitim

1. Kur OST-ve u kërkohet të kryejnë një analizë kosto-përfitim në përputhje me këtë Rregullore, ato do të përcaktojnë kriteret dhe metodologjinë për analizën kosto-përfitim dhe ia dorëzojnë ato autoriteteve rregullatore përkatëse në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE) 2019/944 i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministroror 2021/13/MC-EnC gjashtë muaj përpara fillimit të analizës kosto-përfitim. Autoritetet përkatëse rregullatore do të kenë të drejtë të kërkojnë së bashku ndryshime në kriteret dhe metodologjinë.

2. Analiza kosto-përfitim duhet të paktën të marrë parasysh:

- a) fizibiliteti teknik;
- b) efikasitetin ekonomik;
- c) ndikimin në konkurrencë dhe integrimin e tregjeve balancuese;
- d) kostot dhe përfitimet e implementimit;
- e) ndikimin në kostot balancuese evropiane dhe kombëtare;
- f) ndikimin e mundshëm në çmimet e tregut evropian të energjisë elektrike;
- g) aftësinë e OST-ve dhe palët përgjegjëse për balancim për të përmbushur detyrimet e tyre;
- h) ndikimin të palët e tregut përse i përket kërkesave shtesë teknike ose kërkesave të IT të vlerësuara në bashkëpunim me palët e prekura.

3. Të gjitha OST-të përkatëse do t'u ofrojnë rezultatet e analizës kosto-përfitim për të gjitha autoritetet rregullatore përkatëse, së bashku me një propozim të justifikuar se si të adresohen çështjet e mundshme të identifikuara nga analiza kosto-përfitim.

TTULLI IX

DEROGIMET DHE MONITORIMI

Neni 62

Derogimet

1. Një autoritet rregullator në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE) 2019/944 i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministroror 2021/13/MC-EnC mund, me kërkesë të një OST ose me iniciativën e tij, t'u japë OST-ve përkatëse një derogim nga një ose më shumë dispozita të kësaj Rregulloreje në përputhje me paragrafët 2 deri në 12.

2. Një OST mund të kërkojë një derogim nga kërkesat e mëposhtme:

a) afatet në të cilat një OST do të përdorë platformat evropiane në përputhje me nenet 19(5), 20(6), 21(6) dhe 22(5);

b) përcaktimin e kohës së mbylljes së portës së procesit të skedulimit të integruar në një model qendror dispeçerimi në përputhje me nenin 24(5) dhe mundësinë për të ndryshuar ofertat e procesit të skedulimit të integruar në përputhje me nenin 24(6);

c) volumi maksimal i kapacitetit ndërzonar të alokuar në një proces të bazuar në treg në përputhje me nenin 41(2) ose një proces të bazuar në një analizë të efikasitetit ekonomik sipas nenit 42(2) të Rregullores (BE) 2017/2195;

d) harmonizimin e periudhës së shlyerjes së disbalancave në nenin 53(1);

e) zbatimin e kërkesave në përputhje me nenet 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 54, 55, 56 dhe 57.

3. Procesi i derogimit duhet të jetë transparent, jodiskriminues, i paanshëm, i dokumentuar mirë dhe i bazuar në një kërkesë të arsyetuar.

4. OST-të duhet t'i paraqesin një kërkesë me shkrim autoritetit rregullator përkatës për derogim jo më vonë se gjashtë muaj para ditës së zbatimit të dispozitave nga të cilat kërkohet derogimi.

5. Kërkesa për derogim duhet të përfshijë informacionin e mëposhtëm:

a) dispozitat nga të cilat kërkohet një derogim;

b) periudhën e kërkuar të derogimit;

c) një plan të detajuar dhe afat kohor që specifikon se si të trajtohet dhe të sigurohet zbatimi i dispozitave përkatëse të kësaj Rregulloreje pas skadimit të periudhës së derogimit;

d) një vlerësim të pasojave të derogimit të kërkuar në tregjet ngjitur;



e) një vlerësim të rreziqeve të mundshme për integrimin e tregjeve balancuese në të gjithë Evropën, të shkaktuar nga derogimi i kërkuar.

6. Autoriteti rregullator përkatës do të miratojë një vendim në lidhje me çdo kërkesë për derogim brenda gjashtë muajve nga dita pas marrjes së kërkesës. Ky afat kohor mund të zgjatet me tre muaj para përfundimit të tij, kur autoriteti rregullator përkatës kërkon informacion të mëtejshëm nga OST që kërkon derogimin. Periudha shtesë do të fillojë kur të jetë marrë informacioni i plotë.

7. OST-ja që kërkon derogimin duhet të paraqesë çdo informacion shtesë të kërkuar nga autoriteti rregullator përkatës brenda dy muajve nga një kërkesë e tillë. Nëse OST-ja nuk jep informacionin e kërkuar brenda atij afati kohor, kërkesa për një derogim do të konsiderohet e tërhequr, përveç nëse, para përfundimit të saj, në mënyrë alternative:

a) autoriteti rregullator përkatës vendos të japë një zgjatje;

b) OST informon autoritetin rregullator përkatës me anë të një paraqitjeje të arsyetuar se kërkesa për një derogim është e plotë.

8. Gjatë vlerësimit të kërkesës për derogim ose përpara dhënies së një derogimi me iniciativën e tij, autoriteti rregullator përkatës merr parasysh aspektet e mëposhtme:

a) vështirësitë që lidhen me zbatimin e dispozitës ose dispozitave përkatëse;

b) rreziqet dhe implikimet e dispozitës ose dispozitave përkatëse, në drejtim të sigurisë operationale;

c) veprimet e ndërmarra për të lehtësuar zbatimin e dispozitës ose dispozitave përkatëse;

d) ndikimet e moszbatimit të dispozitës ose dispozitave përkatëse, në drejtim të mosdiskriminimit dhe konkurrencës me pjesëmarrësit e tjerë të tregut evropian, veçanërisht në lidhje me përgjigjen e kërkesës dhe burimet e rinovueshme të energjisë;

e) ndikimet në efikasitetin e përgjithshëm ekonomik dhe infrastrukturën e rrjetit inteligjent;

f) ndikimet në zonat e tjera të skedulimit dhe pasojat e përgjithshme në procesin e integritetit të tregut evropian.

9. Autoriteti rregullator përkatës do të nxjerrë një vendim të arsyetuar në lidhje me një kërkesë për një derogim ose një derogim të dhënë me nismën e tij. Kur autoriteti rregullator përkatës jep një derogim, ai do të specifikojë kohëzgjatjen e tij. Derogimi

mund të jepet vetëm një herë dhe për një periudhë maksimale prej dy vjetësh, me përjashtim të derogimeve në paragrafët 2(c) dhe 2(d) të cilat mund të jepen deri më 1 janar 2030.

10. Autoriteti rregullator përkatës do t'i njoftojë OST vendimin e tij, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë dhe Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë. Vendimi publikohet edhe në faqen e tij në internet.

11. Autoritetet rregullatore përkatëse do të mbajnë një regjistër të të gjitha derogimeve që ata kanë dhënë ose refuzuar dhe do të ofrojnë Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë me një regjistër të përditësuar dhe të konsoliduar të paktën një herë në gjashtë muaj, një kopje e të cilit i jepet ENTSO-E.

12. Regjistri duhet të përmbajë në veçanti:

a) dispozitat nga të cilat lejohet ose refuzohet derogimi;

b) përmbajtjen e derogimit;

c) arsyet për dhënien ose refuzimin e derogimit;

d) pasojat që rrjedhin nga dhënia e derogimit.

Neni 63

Monitorimi

1. Sekretariati do të monitorojë zbatimin e kësaj Rregulloreje nga Palët Kontraktuese.

2. <...>

3. <...>

4. OST e Palëve Kontraktuese do t'i paraqesin Sekretariatit informacionin e kërkuar për të kryer detyrat në përputhje me paragrafin 1<...>.

5. Pjesëmarrësit e tregut dhe organizatat e tjera përkatëse për integrimin e tregjeve balancuese të energjisë elektrike nga Palët Kontraktuese do të<...>dorëzojnë në Sekretariat informacionin e kërkuar për monitorim në përputhje me paragrafët 1<...>, me përjashtim të informacionit të marrë tashmë nga autoritetet rregullatore përkatëse në përputhje me nenin 59 të Direktivës (BE)2019/994, i përshtatur dhe miratuar me vendimin e Këshillit Ministror 2021/13/MC-EnC, Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë, Agjencia për Bashkëpunim të Rregullatorëve të Energjisë.



TITULLI
DISPOZITAT KALIMTARE DHE
PËRFUNDIMTARE

Neni 64
<...>

Neni 65
Hyrja në fuqi

Kjo Rregullore hyn në fuqi me miratimin e saj nga Enti Rregullator i Energjisë.

VENDIM
Nr. 32, datë 13.10.2025

**PËR REFUZIMIN E APLIKIMIT TË
SHOQËRISË RAJONALE UJËSJELLËS-
KANALIZIME KUKËS SHA PËR NIVEL
TË RI TARIFOR**

Në mbështetje të neneve 13, 14, 21 dhe 22, të ligjit nr. 8102, datë 28.3.1996, “Për kuadrin rregullator të sektorit të furnizimit me ujë dhe largimit e përpunimit të ujërave të ndotura”, të ndryshuar (ligji nr. 8102), dhe të neneve 8, 10, 13 të vendimit të Komisionit Kombëtar Rregullator nr. 539, datë 30.12.2021, “Për miratimin e metodologjisë dhe procedurës për miratimin e tarifave të shërbimeve ujësjellës-kanalizime” (vendim i KKRR-së nr. 539); të vendimit të KKRR-së nr. 22, datë 14.7.2025, “Për shtyrje afati të plotësimit të dokumentacionit në procedurën e aplikimit për nivel të ri tarifor për Shoqërinë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Kukës sh.a.”,

**KOMISIONI KOMBËTAR
RREGULLATOR,**

në mbledhjen e datës 13.10.2025, pasi shqyrtoi dokumentacionin e paraqitur nga Drejtoria Tekniko-Ekonomike mbi kërkesën e Shoqërisë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Kukës sh.a. për ndryshimin e nivelit tarifor për shërbimin e furnizimit me ujë dhe largimit të ujërave të ndotura.

KONSTATON SE:

1. Shoqëria Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Kukës sh.a. është licencuar me vendimin e KKRR-

së nr. 3, datë 30.1.2023, “Për licencimin e Shoqërisë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Kukës sh.a.”, për grumbullimin dhe shpërndarjen e ujit për konsum publik dhe largimin e ujërave të ndotura.

2. Shoqëria Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Kukës sh.a. ka aplikuar pranë ERRU-së me shkresën nr. 349 prot., datë 27.6.2025, me lëndë “Kërkesë për nivel të ri tarife për shërbimin e furnizimit me ujë të pijshëm dhe largimin (kanalizime) e ujërave të ndotura”, protokolluar me tonën nr. 355 prot., datë 30.6.2025.

3. Bazuar në pikën 1, neni 10, i vendimit të KKRR-së nr. 539, datë 30.12.2021, “Për miratimin e metodologjisë dhe procedurës për miratimin e tarifave të shërbimeve ujësjellës-kanalizime”, aplikimi për ndryshimin e nivelit tarifor nga shoqëria, pranë ERRU-së, duhet të përmbajë dokumentacionin e mëposhtëm:

a) kërkesa zyrtare drejtuar ERRU-së për ndryshimin e tarifave për shërbimet ujësjellës, kanalizime, dhe ITUN;

b) pasqyrat financiare të vitit paraardhës certifikuar nga një ekspert kontabël i autorizuar;

c) plani 5-vjeçar i biznesit, ku të paraqitet edhe programi i investimeve dhe aseteve të reja, i cili do të hartohet në përputhje me formatin e aprovuar në këtë metodologji nga ERRU-ja, që është i detyrueshëm vetëm për grupin e shoqërive që tentojnë të mbulojnë 100% të kostove totale;

d) modeli i aplikimit për nivelin e ri tarifor. Të gjitha tabelat e modelit paraqiten të printuara dhe të firmosura nga shoqëria dhe sipas formatit excel të miratuar nga ERRU-ja;

e) organigramë dhe përshkrimet e punës së stafit sipas pozicionit të tyre;

f) aktmarrëveshjet e kredisë midis shoqërisë dhe institucioneve kredidhënëse, në rast se shoqëria është financuar me hua dhe skema e planit mujor të shlyerjeve gjatë viteve të kaluara dhe viteve të ardhshme;

g) mendimin e pushtetit vendor për tarifat e propozuara të shprehura në vendimin përkatës dhe konfirmuar nga prefekti i qarkut për legjitimitetin e tij;

h) vendimi i Këshillit të Administrimit për miratimin e tarifave të propozuara;

i) procesverbali i seancave dëgjimore me publikun sipas formatit të përcaktuar nga ERRU-ja;



j) subvencionet e përfituara nga operatori dhe ato të nevojshme gjatë periudhës rregullore të tarifave të propozuara;

k) lejet ose autorizimet për përdorimin e ujit për shoqëritë UK lëshuar nga këshilli i basenit ujqor të shoqëruara me marrëveshjen ndërmjet shoqërisë UK dhe KBU-së për pagesën e tarifave për përdorimin e ujit;

l) raport i detajuar për gjendjen teknike të sistemeve të furnizimit me ujë dhe kanalizimeve të ujërave të ndotura, në të cilën të përshkruhet inventari i aseteve në përdorim të shoqërisë me të dhëna teknike (përmasat, lloji i materialit, vitit të instalimit/ndërtimit), përfshirë dhe prioritetet për zëvendësimin e tyre. Ky material do të hartohet sipas formatit të përcaktuar nga ERRU-ja;

m) relacion analitik ekonomik për vitin paraardhës, si dhe për periudhën rregullore që kërkohet ndryshimi i tarifave, në të cilën shprehet qartë justifikimi dhe argumentet përkatëse dhe objektivat e shoqërisë për përmirësimin e treguesve të punës;

n) në rast se shoqëria aplikon për tarifë shitje uji me shumicë, në kërkesën e saj për tarifa duhet të paraqesë: relacion teknik dhe ekonomik me llogaritjet e tarifës së shitjes së ujit me shumicë, miratimin e tarifës së kërkuar nga organet drejtuese, si dhe aktmarrëveshjet midis palëve shitës-bleës;

o) të ketë shlyer detyrimet për pagesën rregullore sipas kontratës së nënshkruar midis ERRU-së dhe shoqërisë, dhe në rast të detyrimeve të prapambetura të ketë shlyer sipas marrëveshjes së nënshkruar mes tyre për shlyerjen me këste të tyre;

p) deklarata për vërtetësinë dhe saktësinë e të dhënave sipas nenit 26 dhe nenit 46 të kësaj metodologjie.

4. Nga shqyrtimi i dokumentacionit të paraqitur nga Shoqëria Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Kukës sh.a. deri më datë 13.10.2025, evidentohet se mungojnë këto dokumente:

a) bilanci dhe pasqyrat financiare të vitit paraardhës, të certifikuar nga një ekspert kontabël i autorizuar për secilën shoqëri UK;

b) raporti i audituesit të pavarur;

c) modeli i aplikimit për nivelin e ri tarifor nuk është paraqitur aplikimi në formë elektronike, gjithashtu, dhe modeli i aplikimit i dorëzuar fizikisht është i paplotësuar, nuk janë të gjitha informacionet që duhen sipas metodologjisë;

d) mendimi i pushtetit vendor për tarifën e propozuar të shprehura në vendimin përkatës dhe konfirmuar nga prefekti i qarkut për legjitimitetin e tij;

e) procesverbali i seancave dëgjimore me publikun sipas formatit të përcaktuar nga ERRU-ja, për secilën bashki (nuk janë zhvilluar seanca dëgjimore me publikun);

f) subvencionet e përfituara nga operatori dhe ato të nevojshme gjatë periudhës rregullore të tarifave të propozuara;

g) relacion analitik ekonomik për vitin paraardhës, si dhe për periudhën rregullore që kërkohet ndryshimi i tarifave;

h) lejet ose autorizimet për përdorimin e ujit për shoqëritë UK lëshuar nga këshilli i basenit ujqor (aplikime pranë AMBU-së);

i) nuk ka likuiduar detyrimet për pagesën rregullore, për vitet 2023, 2024 dhe 2025.

Për gjithë sa më sipër, Komisioni Kombëtar Rregullator, pasi arriti në përfundimin se aplikimi i Shoqërisë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Kukës sh.a. nuk plotëson parashikimin e pikës 2, të nenit 10, të vendimit nr. 539, datë 30.12.2021, “Për miratimin e metodologjisë dhe procedurës për miratimin e tarifave të shërbimeve ujësjellës-kanalizime”,

VENDOSI:

1. Të refuzojë aplikimin e Shoqërisë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Kukës sh.a. për nivel të ri tarifor për shërbimin e furnizimit me ujë dhe kanalizime.

2. Drejtoria Teknike Ekonomike detyrohet të njoftojë Shoqërinë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Kukës për vendimin e Komisionit Kombëtar Rregullator.

3. Detyrimin e Shoqërisë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Kukës sh.a. të aplikojë brenda datës 30 qershor 2026 për nivel të ri tarifor, sipas metodologjisë dhe procedurës për miratimin e tarifave të shërbimeve ujësjellës-kanalizime, me të dhëna të përditësuara.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Gerta Lubonja

**VENDIM****Nr. 33, datë 14.11.2025****PËR MIRATIMIN E MODELIT DHE
UDHËZUESIT TË PLANIT TË
BIZNESIT 5-VJEÇAR PËR SHOQËRITË
UJËSJELLËS-KANALIZIME**

Në mbështetje të neneve 13, 14, 21 dhe 22, të ligjit nr. 8102, datë 28.3.1996, “Për kuadrin rregullator të sektorit të furnizimit me ujë dhe largimit e përpunimit të ujërave të ndotura”, të ndryshuar (ligji nr. 8102); të nenit 43 të “Metodologjisë dhe procedurës për miratimin e tarifave të shërbimeve ujësjellës-kanalizime”, të miratuar me vendim të Komisionit Kombëtar Rregullator nr. 539, datë 30.12.2021, (vendimi i KKRR-së nr. 539),

**KOMISIONI KOMBËTAR
RREGULLATOR,**

në mbledhjen e datës 14.11.2025, pasi shqyrtoi draft modelin dhe udhëzuesin e planit të biznesit 5-vjeçar për shoqëritë ujësjellës-kanalizime, të paraqitur nga Drejtoria Tekniko-Ekonomike

KONSTATON SE:

1. Metodologjia për miratimin e tarifave të shërbimeve ujësjellës-kanalizime ka përcaktuar si detyruese për shoqëritë UK që arrijnë të mbulojnë mbi 100% kosto O&M sipas metodës “Çmim tavan”, dorëzimin e planit të biznesit 5-vjeçar në aplikimin për nivel të ri tarifar.

2. Në zbatim të marrëveshjes së bashkëpunimit, datë 8.11.2023, ndërmjet ERRU-së dhe AKUK-së mbi “Hartimin dhe miratimin e modelit të planeve të biznesit 5-vjeçare për shërbimet e furnizimit me ujë dhe kanalizimeve”, në kuadër të Programit

Kombëtar të Modernizimit të Sektorit të Furnizimit me Ujë dhe Kanalizimeve është hartuar modeli i planit të biznesit 5-vjeçar të shoqëruar me udhëzuesin përkatës në bashkëpunim me konsulencë të huaj dhe mbështetur nga Banka Botërore.

3. Ky model është hartuar konform kërkesave mbi përmbajtjen e pjesës përshkimore të planit të biznesit për periudhën rregullatore dhe tabelave të modelit të aplikimit, të përcaktuara në metodologjinë dhe procedurën për miratimin e tarifave.

4. Modeli dhe udhëzuesi ka kaluar procesin e konsultimit me të gjitha shoqëritë ujësjellës-kanalizime, AKUK-në dhe palët e interesit.

Komisioni Kombëtar Rregullator, pasi vlerësoi se hartimi i një modeli të unifikuar të planit të biznesit 5-vjeçar për të gjitha shoqëritë ujësjellës-kanalizime është në përputhje të plotë me objektivat rregullatore institucionale dhe në zbatim të kërkesave të metodologjisë dhe procedurës për miratimin e tarifave të shërbimeve ujësjellës-kanalizime

VENDOSI:

1. Miratimin e modelit dhe udhëzuesit të planit të biznesit 5-vjeçar për shoqëritë ujësjellës-kanalizime.

2. Ngarkohen të gjitha shoqëritë ujësjellës-kanalizime për përdorimin e këtij modeli gjatë zhvillimit të planeve të tyre 5-vjeçare të biznesit.

3. Ngarkohet Drejtoria Tekniko-Ekonomike për njoftimin e shoqërive ujësjellës-kanalizime sh.a. për marrjen e këtij vendimi.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim publikohet në Fletoren Zyrtare.

**KRYETAR
Gerta Lubonja**



MODELI DHE UDHËZUESI I PLAN BIZNESIT 5-VJEÇAR NGA SHOQËRITË UJËSJELLËS KANALIZIME

PËRMBLEDHJE

SHKURTESA

1. HYRJA DHE KONTEKSTI
2. STRUKTURA
3. UDHËZUESI I PËRDORIMIT TË PLANIT TË BIZNESIT SIPAS FORMATIT NË EXCEL
 - 3.1 INFLACIONI NË FLETËN E TË DHËNAVE
 - 3.2 FLETA TË DHËNAVE TË TKP-VE
 - 3.3 FLETA E TË DHËNAVE E ASETIVE
 - 3.4 FLETA TË DHËNAVE E HUAVE
 - 3.5 FLETA E TË DHËNAVE E KOSTOVE OPERACIONALE
 - 3.6 FLETA E TË DHËNAVE E KOSTOVE TË INVESTIMIT
 - 3.7 FLETA E TË DHËNAVE E KOSTOVE TË KAPITALIT
 - 3.8 FLETA E TË DHËNAVE PËR TË ARDHURAT E SYNUARA
 - 3.9 FLETA E TË DHËNAVE E NUMRIT TË KONSUMATORËVE
 - 3.10 FLETA E TË DHËNAVE E VËLLIMIT
 - 3.11 FLETA E TË DHËNAVE E IT (TARIFA FILLESTARE)
 - 3.12 FLETA E TË DHËNAVE TË TARIFËS FILLESTARE SIPAS KATEGORISË
 - 3.13 FLETA E TË DHËNAVE TË TARIFËS FILLESTARE TË UJIT ME FASHA
 - 3.14 FLETA E TË DHËNAVE E TARIFËS SË APLIKUESHME
 - 3.15 FLETA E TË DHËNAVE TË KORRIGJIMIT PËR PËRBALLUESHMËRINË
 - 3.16 FLETA E TË DHËNAVE TË TË ARDHURAVE
 - 3.17 FLETA E TË DHËNAVE E MBULIMIT TË PLOTË TË KOSTOVE

**SHKURTESA**

AKUK	Agjencia Kombëtare e Ujësjetllës-Kanalizimeve
VKM	Vendim i Këshillit të Ministrave
ERRU	Enti Rregullator i Ujit
QSH	Qeveria e Shqipërisë
TKP	Treguesit Kryesorë të Performancës
MIE	Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë
PKMSUK	Programi Kombëtar i Modernizimit të Sektorit të Furnizimit me Ujë dhe Kanalizimeve
NJBP / NJMP	Njësia e Bashkërendimit të Programit / Njësia e Monitorimit të Programit
SHRUK	Shoqëria Rajonale Ujësjetllës Kanalizimeve
AT	Asistencë Teknike
UoF	Shoqëria UK e së Ardhmes
UK	Ujësjetllës - Kanalizime
SHUK	Shoqëri Ujësjetllës - Kanalizime



1. HYRJA DHE KONTEKSTI

Modeli dhe udhëzuesi i Planit të Biznesit 5- vjeçar është një dokument i bazuar në përcaktimet e metodologjisë së vendosjes së tarifave sipas vendimit të ERRU Nr.539, datë.30.12.2021 për “Miratimin e Metodologjisë dhe procedurës për miratimin e Tarifave për shërbimin UK”.

Ky dokument është mbështetur në kuadër të Asistencës Teknike (AT) për Qeverinë e Shqipërisë (QSH) lidhur me forcimin e Sektorit të Ujësjetllës Kanalizimeve si pjesë e një programi të përgjithshëm për modernizimin e sektorit (PKMSUK) të bashkë financuar nga Banka Botërore. Programi përfshin një nismë investimi publik dhe një sërë instrumentesh politikash dhe rregullatore, të gjitha në kuadrin e përpjekjeve për reformën rrënjësore dhejetvjeçare në sektorin e ujësjetllës kanalizimeve.

Qëllimi i përgjithshëm i programit është përmirësimi i performancës operacionale dhe financiare të SHUK-ve, ndërkohë që përmirësohet qasja në shërbime ujësjetllësi të menaxhuara në mënyrë të sigurt në Shqipëri. Ky program trajton në mënyrë të drejtpërdrejtë objektivat e përcaktuara në Strategjinë Kombëtare Sektoriale të QSH-ë për periudhën 2023-2030.

Kuadri ligjor për metodologjinë dhe procedurën për miratimin e tarifave është Ligji Nr. 8102 datë 28.03.1996 "Për kuadrin ligjor të sektorit të ujësjetllësit dhe trajtimit të ujërave të ndotura", i ndryshuar. Vendimi Nr. 539, datë 30.12.2021 i ERRU-së, në fuqi që prej 05.01.2022 ka paraqitur ndryshime thelbësore në metodologjinë e përcaktimit të tarifave për shërbimet e ujësjetllësit dhe kanalizimeve.

Pjesë e këtyre ndryshimeve është edhe përfshirja e metodës së re “Çmim Tavan” e cila përdoret nga shoqëritë të cilat arrijnë të mbulojnë mbi 100% kosto O&M dhe më tej tentojnë të mbulojnë kostot Totale. Në këtë rast metodologjia e re e tarifave ka përcaktuar si detyruese aplikimin e shoqërive Ujësjetllës Kanalizime për nivel të ri tarifor me Plan Biznesi 5-vjeçar i cili duhet të jetë sipas një formati të unifikuar të miratuar nga ERRU.

Në këtë kontekst ERRU në bashkëpunim me AKUK kanë nënshkruar marrëveshjen e bashkëpunimit mbi “Hartimin dhe miratimin e modelit të Planeve 5-vjeçare të Biznesit për shërbimet e furnizimit me ujë dhe kanalizimeve”. Qëllimi i kësaj marrëveshje ishte dakordësimi i palëve për të hartuar dhe përdorur një model dhe udhëzues të unifikuar të Planeve 5-vjeçare të Biznesit të përgatitura nga operatorët UK dhe të miratuar nga ERRU.

Në vijim të kësaj marrëveshje dhe në bashkëpunim me konsulencën e huaj kompaninë (SEURECA) të mbështetur nga Banka Botërore është hartuar Modeli dhe Udhëzuesi i Planit të Biznesit 5-vjeçar konform kërkesave të përcaktuara në metodologjinë e vendosjes së tarifave.

Ky dokument dorëzohet së bashku me fletën e të dhënave të PB-së (plani i biznesit) në format Excel.



2. STRUKTURA

2.1. PËRSHKRIMI I SHOQËRISË UK

Zona e shërbimit	Përshkruajini dhe përcaktoni në hartë kur është e mundur Popullsia në zonën e shërbimit Lloji i shërbimit (ujësjellës, mbledhje e ujërave të ndotura, trajtim i ujërave të ndotura) dhe Popullsia e shërbyer nga lloji i shërbimit Organigrama e shoqërisë UK (drejtoritë dhe personeli) + vendndodhja e objekteve kryesore të administratës dhe atyre teknike
Objektet kryesore	Përshkruani objektet dhe pajisjet kryesore: burimet, pusët, impiantet e prodhimit të ujit, stacionet e pompimit, rezervuarët, gjatësinë e rrjetit të ujësjellësit, gjatësinë e rrjetit të kanalizimeve, impiantet e trajtimit të ujërave të ndotura. Hartat janë të disponueshme vetëm në letër, autocad apo sistem GIS?
Menaxhimi i rrjetit	Vijimësia e furnizimit me ujë për zonë në orë/ditë Organizimi i riparimeve në rrjetin e furnizimit me ujë (ekipet e riparimit, pajisjet, automjetet) Ndërrhyrjet në rrjetin e kanalizimeve për pastrim/bllokime (ekipet e mirëmbajtjes, pajisjet, automjetet) Menaxhimi i presionit (reduktimi i presionit /ndarja në sektorë) Monitorimi i cilësisë së ujit të pikat hyrëse dhe dalëse në rrjet, dhe problemet e vëna re lidhur me cilësinë e ujit Monitorimi i cilësisë së ujërave të ndotura në pikat e shkarkimit dhe në hyrje dhe dalje të Impianteve të ujërave të ndotura dhe problemet e vëna re lidhur me ndotjen
Sistemi i matjes	Matja në pikën hyrëse (rezervuar, pus, burim): numri i pikave hyrëse në sistem me dhe pa matës Matja në lidhjet e konsumatorëve (për faturim: numri i konsumatorëve të faturuar me matës dhe aforfe) Matja në blloqet e banesave (për bilanc uji): godina me dhe pa matës kryesor bilanci. Bilanci i ujit
Monitorimi dhe automatizimi në distancë	Disponueshmëria e sistemit SCADA në rezervuarë / burime / puse dhe shtrirja e sistemit SCADA Disponueshmëria e klorinimit automatik Disponueshmëria e kontrollit të hyrjes në distancë nga ruajtja me kamera; numri i objekteve të ruajtura me roje 24 orë/ditë 7 ditë/javë dhe numri rojeve



Sistemet e TI-së	Disponueshmëria e sistemit të kompjuterizuar të kontabilitetit Disponueshmëria e sistemit të kompjuterizuar të faturimit / arkëtimit Disponueshmëria e sistemit të ankesave nga konsumatorët (të gjitha ankesat regjistrohen në një sistem me datë hapjeje, mbylljeje dhe kohëzgjatje përpunimi) Ndërfaqe midis sistemit të kontabilitetit dhe faturimit / arkëtimit (shkarkim automatik i të dhënave në sistemin e kontabilitetit) Ndërfaqe midis sistemit të faturimit / arkëtimit dhe sistemit të ankesave nga konsumatori (ankesat mund të shihen në sistemin e faturimit / arkëtimit) Instrumentet e leximit të matësve: lexim manual, sistem leximi nga automjeti në lëvizje, sistem leximi në distancë - lexim manual ose lexim me pajisje - shkarkim automatik nga aparatura e dorës në sistemin e faturimit / arkëtimit ose regjistrim manual
Të dhëna kryesore	Jepni shifrat më të fundit të prodhimit të ujit, vëllimit të faturuar, humbjeve, numrit të lidhjeve, numri të punonjësve, tarifës, të ardhurave, normës së arkëtimit
Ngjarjet kryesore	Incidente dhe arritje me rëndësi gjatë vitit të shkuar: çarje tubacioni, përmblytje, ndotje, punime të mëdha, objekte të reja, punonjës dhe drejtues të rinj, riorganizim i brendshëm, përparim ose dështim lidhur me çështje kryesore, rishikim tarife, projekte të reja investimi.
Çështjet kryesore	Çështje / vështirësi kryesore të identifikuara nga shoqëria për vitet në vijim: - Furnizim 24 orë/ditë 7 ditë/javë me ujë; - Mbulim me shërbim / zgjerim rrjeti / ndërtim të impianteve të prodhimit dhe trajtimit; - Probleme të cilësisë së ujit / mjedisore lidhur me ujërat e ndotura të shkarkuara; - 100% e konsumatorëve me matës / besueshmëri në matje (matës të klasit C); - Reduktim të humbjeve teknike (riparim tubacioni, zëvendësim tubacioni, ndarje në sektorë); - Reduktim të humbjeve administrative (100% e konsumatorëve me matës, matës të klasit CE, evidentim të lidhjeve ilegale, cilësia dhe frekuenca e leximeve të matësve, matës të pa aksesueshëm); - Përmirësimi i normës së arkëtimit (procedura e arkëtimit, mënyrat e pagesës); - Kthim përgjigje kërkesave dhe ankesave të konsumatorëve (regjistrim, trajtim, periudhë përgjigjeje); - Përmirësimi i prodhimit (automatizim, sisteme të menaxhimit në distancë, menaxhimi dhe motivimi i personelit, politikat e pagave); - Komunikimi drejtuar punonjësve dhe komunikimi drejtuar popullsisë (cilësia e shërbimit, pagesat e faturave, kursimi i ujit, barazia gjinore, çështjet sociale, mbrojtja e mjedisit)



2.2. STRATEGJIA E PËRMIRËSIMIT TË PERFORMANCËS NË PERIUDHËN 5 VJEÇARE

Objektivat kryesore	Bazuar në situatën aktuale dhe çështjet kryesore të trajtuara në seksionin e mësipërm, përcaktoni objektivat kryesore të shoqërisë UK për 5 vitet në vijim;
Investimet kryesore	Përshkruani dhe argumentoni investimet kryesore të nevojshme për arritjen e objektivave kryesore dhe përcaktoni efektet e pritshme;
Planet kryesore të veprimit	Përshkruani kostot dhe argumentimin për planet kryesore të veprimit që duhen zbatuar për arritjen e objektivave kryesore dhe përcaktoni efektet e pritshme;
TKP-të	Përcaktoni nivelet e TKP-ve për vitin bazë dhe TKP-të e synuara për periudhën e rregulluar;

3. UDHËZUESI I PËRDORIMIT TË PLANIT TË BIZNESIT SIPAS FORMATIT NË EXCEL

Tabelat e të dhënave kanë ngjyrë rozë dhe të gjelbër. Të dhënat duhen hedhur manualisht në qelizat rozë. Qelizat e gjelbra përlogariten automatikisht.

të dhënat hyrëse		Viti - 1 të dhënat aktuale	Viti 0 raportimi bazë	Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
		Periudha Rregullatore						
MBULIMI I SHËRBIMIT								
Popullsia e përgjithshme e regjistruar në zonën e shërbimit	nr							
Popullsia e shërbyer me shërbimin e furnizimit me ujë	nr							
Popullsia e shërbyer me shërbimin e kanalizimeve	nr							
Popullsia e shërbyer me shërbimin e trajtimit të ujërave të ndotura	nr							
TREGUESITË TEKNIKE								
Vëllimi i ujit të prodhuar	m3	0	0	0	0	0	0	0
Humbjet e ujit	m3	0	0	0	0	0	0	0
Gjatësia e rrjetit të furnizimit me ujë	km							
Numri i lidhjeve me furnizimi me ujën	nr							
Numri i lidhjeve me furnizimi me ujën të faturuara bazuar në matës-lidhjet aktive	nr							
Vazhdimësia mesatare e shërbimeve të furnizimit me ujë në ditë	orë/ditë							
Konsumi i energjisë elektrike për nevojë teknike për furnizimin me ujë	kWh							
Konsumi i energjisë elektrike për largimin dhe trajtimin e ujërave të ndotura	kWh							
Vëllimi i ujit i larguar në sistemin e kanalizimeve	m3							
Numri i stafit	nr							



Shembull i qelizave të gjelbra dhe rozë të të dhënave hyrëse dhe fletës së të dhënave të TKP-ve.

Konsiderohet se viti -1 është viti më i afërt që ka përfunduar, viti 0 është viti aktual dhe vitet 1 deri 5 janë 5 vitet e ardhshme, që korrespondojnë me periudhën e re të rregulluar lidhur me përcaktimin e tarifave. Nëse tarifa po diskutohet në gjysmën e parë të vitit 2024, viti -1 është 2023, viti 0 është 2024 dhe vitet 1 deri 5 janë periudha 2025 - 2029.

Shumat në LEK të hedhura në tabela duhet të jenë në vlerën aktuale pa TVSH, dhe duhet të marrin në konsideratë parashikimet e inflacionit.

3.1 INFLACIONI NË FLETËN E TË DHËNAVE

Hidhni të dhëna faktike për vitin -1 dhe parashikimet më të fundit për vitin 0 dhe periudhën e rregulluar. Përdorni parashikimit qeveritare vjetore, duke supozuar në fillim se inflacioni për vitet 2-5 është i njëjtë me parashikimin e inflacionit për vitin 1.

Inflacioni		Viti - 1 të dhënat aktuale	Viti 0 raporti mi bazë	Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
		Periudha Rregullatore						
INFLACIONI								
Inflacioni vjetor	%							
Indeksi i inflacionit viti bazë 1	#	na	na	1.00	na	na	na	na

Fleta e të dhënave e inflacionit të Fletës së të Dhënave të Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit

3.2 FLETA TË DHËNAVE TË TKP-VE

Hidhni të dhëna faktike për vitin -1 dhe parashikimet më të fundit për vitin 0.
Hidhni të dhënat e parashikimit në përputhje me synimet e TKP-ve të miratuara nga ERRU për periudhën e rregulluar.



Treguesit Kryesorë të Performancës (TKP) - Rregullatori	viti - 1 të dhënat aktuale	viti 0 raportimi bazë	viti 1	viti 2	viti 3 parashikimi	viti 4	viti 5
Mbulumi me Shërbim							
Mbulimi me shërbimin e furnizimit me ujë	%	na	na	na	na	na	na
Mbulimi me shërbimin e kanalizime	%	na	na	na	na	na	na
Mbulimi me shërbimin e trajtimit të ujërave të ndotura	%	na	na	na	na	na	na
TREGUESIT TEKNIKE							
Uji Pate Ardhura	%	na	na	na	na	na	na
Uji Pate Ardhura	m3/km ditë	na	na	na	na	na	na
Niveli i Matjes	%	na	na	na	na	na	na
Vazhdimësia e Furnizimit me Ujë	orë/ditë	na	na	na	na	na	na
Efikasiteti i Energjisë për ujin	kWh/m3	na	na	na	na	na	na
Efikasiteti i Energjisë për kanalizime dhe trajtim të ujërave të ndotur	kWh/m3	na	na	na	na	na	na
Efikasiteti i personelit (1000 punonjës / popullsi të shërbyer)	nr	na	na	na	na	na	na
TREGUESIT E SHËRBIMIT NDAJ KLIENIT							
Ankesat e Klientëve	%	na	na	na	na	na	na
Ankesat e Klientëve që kanë marrë përgjigje	%	na	na	na	na	na	na
Ankesat e Klientëve që kanë marrë zgjidhje	%	na	na	na	na	na	na
TREGUESIT FINANCIARË							
Norma Korrente e Arkëtimit (raporti i arkëtimit të faturave - viti aktual)	%	na	na	na	na	na	na
Norma e Përgjithshme e Arkëtimit (raporti i arkëtimit të faturave - gjithsej)	%	na	na	na	na	na	na
Mbulimi i Kostos Operacionale për Ujin	%	na	na	na	na	na	na
Mbulimi i Kostos Operacionale për Kanalizimet	%	na	na	na	na	na	na
Mbulimi i Kostos Operacionale për Trajtimin e Ujërave të Ndotura	%	na	na	na	na	na	na
Mbulimi i Kostos Totale për Ujin	%	na	na	na	na	na	na
Mbulimi i Kostos Totale për Kanalizime	%	na	na	na	na	na	na
Mbulimi i Kostos Totale për Trajtimin e Ujërave të Ndotura	%	na	na	na	na	na	na

Fleta e të dhënave e Treguesve Kyç të Performancës të Fletës së të Dhënave të Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit

3.3 FLETA E TË DHËNAVE E ASETEVE

Hidhni asetet e mbledhura me vlerë blerjeje, amortizimin e akumuluar dhe investimet vjetore. Të gjitha shifrat duhet të jenë të ndara në asete të financuara me burime të brendshme, me hua ose grante, dhe sipas shërbimit (ujësjellës, largim ujërash të ndotura, trajtim ujërash të ndotura dhe ujë i transportuar).

Për vitin -1, të dhënat faktike duhet të vijnë nga pasqyrat financiare. Për vitin 0, të dhënat e parashikimit vijnë nga përllogaritja e fundit e buxhetit. Për periudhën e rregulluar, të dhënat e parashikuara duhet të jenë në përputhje me planin 5 vjeçar të investimeve.

Asete të Financuara nga Operacion (me Burime të Brendshme) - përpara periudhës së rregulluar	Viti - 1 të dhënat aktuale	Viti 0 raportimi bazë	Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
VLERA HISTORIKE E ASETEVE (VLERA E BLERJES E PËRGJITHSHME)							
Furnizimi me Ujë	1000 LEK		0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK		0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK		0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK		0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0
AMORTIZIMI (I AKUMULUAR)							
Furnizimi me Ujë	1000 LEK						
Kanalizime	1000 LEK						
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK						
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK						
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0
VLERA NETO (E PËRGJITHSHME)							
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0
AMORTIZIMI (VJETOR)							
Furnizimi me Ujë	1000 LEK						
Kanalizime	1000 LEK						
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK						
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK						
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0

Fleta e të dhënave e aseteve e Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit



3.4 FLETA TË DHËNAVE E HUAVE

Hidhni vlerat vjetore për pagesën e interesit dhe shlyerjen e kapitalit të huave të përdorura për financimin e blerjes së aseteve.

Hidhni të dhëna faktike për vitin -1, dhe të dhëna në përputhje me marrëveshjet e huave për vitet 0 deri 5. Ndajini të dhënat sipas shërbimeve.

Hua të përdorura për Investime Kthim Kapitali		Viti - 1 të dhënat aktuale	Viti 0 raportimi bazë	Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
				Periodha Rregullatore				
KTHIM NË KAPITALIN E INVESTUAR								
Furnizimi me Ujë	1000 LEK							
Kanalizime	1000 LEK							
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK							
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK							
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
INTERESI								
Furnizimi me Ujë	1000 LEK							
Kanalizime	1000 LEK							
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK							
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK							
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0

Fleta e të dhënave e huave e Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit

3.5 FLETA E TË DHËNAVE E KOSTOVE OPERACIONALE

Hidhni vlerat vjetore për koston e klasifikuar si shpenzime operationale sipas kategorisë së koston. Hidhni të dhëna faktike për vitin -1 dhe parashikimet më të fundit për vitin 0.

Për vitin -1, të dhënat faktike duhet të përputhen me pasqyrën e të ardhurave. Për vitin 0, të dhënat e parashikimit vijnë nga përlllogaritja e fundit e buxhetit. Për periudhën e rregulluar, të dhënat e parashikimit duhet të marrin në konsideratë ndikimin e inflacionit vjetor të llogarive mbi koston, synimet e TKP-ve dhe asetet e reja të nevojshme.

Kostot e Pranuara Operacionale-OPEX (pa TVSH)		Viti - 1 të dhënat aktuale		Viti 0 raportimi bazë	Viti 1 Viti 2 Viti 3 Viti 4 Viti 5 Periodha Rregullatore				
FURNIZIMI ME UJË									
Materiale	1000 LEK								
Energji elektrike për nevoja teknologjike	1000 LEK								
Shërbimet e jashtme	1000 LEK								
Paga dhe sigurime shoqërore	1000 LEK								
Taksa dhe tatime	1000 LEK								
Kosto të tjera	1000 LEK								
Total	1000 LEK	0	0		0	0	0	0	0
KANALIZIME									
Materiale	1000 LEK								
Energji elektrike për nevoja teknologjike	1000 LEK								
Shërbimet e jashtme	1000 LEK								
Paga dhe sigurime shoqërore	1000 LEK								
Taksa dhe tatime	1000 LEK								
Kosto të tjera	1000 LEK								
Total	1000 LEK	0	0		0	0	0	0	0
TRAJTIMI I UJËRAVE TË NDOTURA									
Materiale	1000 LEK								
Energji elektrike për nevoja teknologjike	1000 LEK								
Shërbimet e jashtme	1000 LEK								
Paga dhe sigurime shoqërore	1000 LEK								
Taksa dhe tatime	1000 LEK								
Kosto të tjera	1000 LEK								
Total	1000 LEK	0	0		0	0	0	0	0
UJI ME SHUMICË									
Materiale	1000 LEK								
Energji elektrike për nevoja teknologjike	1000 LEK								
Shërbimet e jashtme	1000 LEK								
Paga dhe sigurime shoqërore	1000 LEK								
Taksa dhe tatime	1000 LEK								
Kosto të tjera	1000 LEK								
Total	1000 LEK	0	0		0	0	0	0	0
TOTALI									
Materiale	1000 LEK	0	0		0	0	0	0	0
Energji elektrike për nevoja teknologjike	1000 LEK	0	0		0	0	0	0	0
Shërbimet e jashtme	1000 LEK	0	0		0	0	0	0	0
Paga dhe sigurime shoqërore	1000 LEK	0	0		0	0	0	0	0
Taksa dhe tatime	1000 LEK	0	0		0	0	0	0	0
Kosto të tjera	1000 LEK	0	0		0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0		0	0	0	0	0

Fleta e të dhënave e kostove operationale e Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit



3.6 FLETA E TË DHËNAVE E KOSTOVE TË INVESTIMIT

Të gjitha të dhënat e fletës së të dhënave përlogariten nga të dhënat e hedhura në fletë të tjera të dhënash.

Kosto e investimit ndahet ndërmjet (1) amortizimit të aseteve për asetet e financuara me burime të brendshme dhe (2) rimbursimit të kapitalit për asetet e financuara me hua. Mbledhja e tyre është kosto e investimit e marrë në konsideratë gjatë përlogaritjes së tarifës me metodologjinë e kostos tavan.

Përlogaritja bëhet për secilin shërbim.

Kosto Investimi (pa TVSH)		Viti - 1 të dhënat aktuale	Viti 0 raportimi bazë	Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
		Perioda Rregullatore						
AMORTIZIMI I ASETEVE TË BLERA ME BURIME TË BRENDSHME (VJETOR)								
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
KTHIMI I HUAVETË PËRDORUR PËR INVESTIME								
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
KOSTO INVESTIMI = AMORTIZIMI I ASETEVE TË BLERA ME BURIME TË BRENDSHME + KTHIMI I HUAVETË PËRDORUR PËR INVESTIMET								
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0

Fleta e të dhënave e kostove të investimit e Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit

3.7 FLETA E TË DHËNAVE E KOSTOVE TË KAPITALIT

Hidhni koston e ponderuar mesatare të kapitalit (kpmk) për vitin -1 deri vitin 5, siç sigurohen nga ERRU.

Vlera e përgjithshme e rregulluar e aseteve përlogaritet automatikisht si mbledhje e vlerës neto të aseteve (përveç aseteve të financuara me grante) dhe kapitalit të punës. Ky i fundit është i barabartë me 12.5% të kostove operacionale.

Kosto e kapitalit përlogaritet automatikisht si kpmk e shumëzuar me vlerën bazë të rregulluar të aseteve.

Përlogaritja bëhet për secilin shërbim.



Baza e rregulluar e asetëve (pa TVSH)		Viti - 1 të dhënat aktuale	Viti 0 raportimi bazë	Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
VLERA HISTORIKE E ASETËVE (VLERA E BLERIES E PËRGJITHSHME)		Periodha Rregullatore						
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
AMORTIZIMI (IAKUMULUAR)		Periodha Rregullatore						
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
KAPITALI QARKULLUES (12,5% E SHPENZIMEVE OPERACIONALE)		Periodha Rregullatore						
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
BAZA E RREGULLUAR E ASETËVE (ASET - AMORTIZIM + KAPITAL PUNE)		Periodha Rregullatore						
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Kostoja e Kapitalit (pa TVSH)		Viti - 1 të dhënat aktuale	Viti 0 raportimi bazë	Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
KOSTOJA MESATARE E PONDERUAR E KAPITALIT (WACC)		Periodha Rregullatore						
KPMK	%							
KOSTO E KAPITALIT = WACC x BAZËN E RREGULLUAR TË ASETËVE		Periodha Rregullatore						
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0	0	0

Fleta e të dhënave e kostove të kapitalit e Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit

3.8 FLETA E TË DHËNAVE PËR TË ARDHURAT E NEVOJSHME

Të gjitha të dhënat e fletës së të dhënave përllogariten nga të dhënat e hedhura në fletë të tjera të dhënash.

Të ardhurat e nevojshme janë mbledhja e kostove operacionale, kostove të investimit dhe kostove të kapitalit.

Të Ardhurat e Nevojshme (pa TVSH)		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
KOSTO E PRANUARA OPERACIONALE		Periodha Rregullatore				
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0
KOSTO INVESTIMI		Periodha Rregullatore				
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0
KOSTOT E KAPITALIT		Periodha Rregullatore				
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0
TË ARDHURAT E NEVOJSHME = KOSTO OPER. + KOSTO INV. + KOSTO KAPIT.		Periodha Rregullatore				
Furnizimi me Ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0
Kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0
Trajtimi i Ujërave të Ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0
Furnizimi i Ujit me Shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0

Fleta e të dhënave e të ardhurave të nevojshme e Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit



3.9 FLETA E TË DHËNAVE E NUMRIT TË KLIENTËVE

Hidhni numrin e klientëve (lidhjeve) sipas llojit të shërbimit, ndarë në konsumatorë aktivë dhe jo aktivë.

Për subjektet private dhe publike, të dhënat do të ndahen në subjekte me ndotje normale dhe të lartë, nëse struktura e tarifës e përzgjedhur nga shoqëria e përfshin këtë kategorizim.

Numri i Klientëve - Furnizimi me Ujë		Viti - 1 të dhënat aktuale	Viti 0 raportimi bazë	Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
		Periodha Rregullatore						
NUMRI I KLIENTËVE - AKTIVË								
Klientë Familjarë	nr							
Klientë Privat	nr							
Klientë Publik	nr							
Klientë publik me status të veçantë	nr							
Të tretë që furnizohen me ujë me shumicë	nr							
Total	nr	0	0	0	0	0	0	0
NUMRI I KLIENTËVE - JO AKTIVË								
Klientë Familjarë	nr							
Klientë Privat	nr							
Klientë Publik	nr							
Klientë publik me status të veçantë	nr							
Të tretë që furnizohen me ujë me shumicë	nr							
Total	nr	0	0	0	0	0	0	0
NUMRI I KLIENTËVE - AKTIVË DHE JO AKTIVË								
Klientë Familjarë	nr	0	0	0	0	0	0	0
Klientë Privat	nr	0	0	0	0	0	0	0
Klientë Publik	nr	0	0	0	0	0	0	0
Klientë publik me status të veçantë	nr	0	0	0	0	0	0	0
Të tretë që furnizohen me ujë me shumicë	nr	0	0	0	0	0	0	0
Total	nr	0	0	0	0	0	0	0

Ekstrakti i fletës së të dhënave të numrit të konsumatorëve i Planifikimit 5 vjeçar të Biznesit

3.10 FLETA E TË DHËNAVE E VËLLIMIT

- Hidhni ujin e faturuar me matës ose aforfe, ndarë sipas kategorisë së konsumatorëve.
- Hidhni ujin e shitjes me shumicë të faturuar me matës dhe aforfe.
- Hidhni ujin e pafaturuar të autorizuar sipas kategorisë së konsumatorëve.
- Hidhni prodhimin e ujit.
- Hidhni largimin e ujërave të ndotura të faturuara, të ndarë sipas kategorisë së konsumatorëve.
- Hidhni trajtimin e ujërave të ndotura të faturuara, të ndarë sipas kategorisë së konsumatorëve.
- Ndani konsumatorët publikë dhe privatë me ndotje të ulët dhe ndotje të lartë nëse kjo ndarje përfshihet në strukturën e tarifës.
- Hidhni ujin e faturuar me fasha konsumi nëse këto fasha përfshihen në strukturën e tarifës.



Konsumi i Ujit i Faturuar i Matur dhe i Pamatur		Viti - 1 të dhënat aktuale	Viti 0 raportimi bazë	Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
		Përuadha Rregullatore						
UJI I FATURUAR I MATUR								
Klientë Familjarë	1000 m3							
Klientë Privat	1000 m3							
Klientë Publik	1000 m3							
Klientë publik me status të veçantë	1000 m3							
Total	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
UJI I FATURUAR I PAMATUR								
Klientë Familjarë	1000 m3							
Klientë Privat	1000 m3							
Klientë Publik	1000 m3							
Klientë publik me status të veçantë	1000 m3							
Total	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
UJI ME SHUMICË								
Konsumi i faturuar i shitur me shumicë	1000 m3							
Konsumi i pafaturuar i shitur me shumicë	1000 m3							
Total	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
Bilanci i Ujit		Viti - 1 të dhënat aktuale	Viti 0 raportimi bazë	Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
		Përuadha Rregullatore						
KONSUMI I AUTORIZUAR I FATURUAR = UJIN E FATURUAR TË MATUR + UJIN E FATURUAR TË PAMATUR								
Klientë Familjarë	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
Klientë Privat	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
Klientë Publik	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
Klientë publik me status të veçantë	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
Të tretë që furnizohen me uji me shumicë	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
Total	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
KONSUMI I AUTORIZUAR I PAFATURUAR								
Klientë Familjarë	1000 m3							
Klientë Privat	1000 m3							
Klientë Publik	1000 m3							
Klientë publik me status të veçantë	1000 m3							
Të tretë që furnizohen me uji me shumicë	1000 m3							
Total	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
BILANCI I UJIT								
Vëllimi i Ujit të Prodhuar	1000 m3							
Konsum i autorizuar i faturuar	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
Konsum i autorizuar i pafaturuar	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0
Humbjet	1000 m3	0	0	0	0	0	0	0

Ekstrakti i fletës së të dhënave të vëllimit i Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit

3.11 FLETA E TË DHËNAVE E IT (TARIFA FILLESTARE)

Kjo fletë të dhënash përllëgarit automatikisht tarifën fillestare sipas shërbimit për periudhën e rregulluar 5 vjeçare.

Tarifa fillestare shprehet në LEK konstant në vitin 1, në përputhje me metodologjinë e përcaktimit të tarifës.

Tarifa Fillestare Fikse (pa TVSH)		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
TË ARDHURAT E NEVOJSHME FIKSE (PËRFSHIRË UJIN ME SHUMICË)						
Shpërndarja e Kostos për Shërbimin Fiks - anf = % e kost. oper.	%					
Të ardhurat e nevojshme fikse - LEK aktual	1000 LEK	0	0	0	0	0
Të ardhurat e nevojshme fikse - LEK konstant viti bazë 1	1000 LEK	na	na	na	na	na
NUMRI I KIENTËVE (PËRVEÇ UJIT ME SHUMICË)						
Klientë furnizimi me ujë	nr					
Klientë kanalizime	nr					
Klientë trajtimi i ujërave të ndotura	nr					
Total	nr	0	0	0	0	0
TARIFA FILLESTARE FIKSE = TË ARDHURAT E NEVOJSHME FIKSE / NUMRIN E KONSUMATORËVE						
Tarifa Fikse	LeK / muaj	na	na	na	na	na
Tarifa Fillestare Volumetrike (pa TVSH)		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
TË ARDHURAT E SYNUARA VOLUMETRIKE = (1-anf) x KOST. OPER. + KOST. INV. + KOST. KAP.) - LEK						
Klientë furnizimi me ujë	1000 LEK	0	0	0	0	0
Klientë kanalizime	1000 LEK	0	0	0	0	0
Klientë trajtimi i ujërave të ndotura	1000 LEK	0	0	0	0	0
Klientë uji me shumicë	1000 LEK	0	0	0	0	0
TË ARDHURAT E NEVOJSHME VOLUMETRIKE - LEK KONSTANT						
Klientë furnizimi me ujë	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë kanalizime	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë trajtimi i ujërave të ndotura	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë uji me shumicë	1000 LEK	na	na	na	na	na
UJI I FATURUAR						
Klientë furnizimi me ujë	1000 m3	0	0	0	0	0
Klientë kanalizime	1000 m3	0	0	0	0	0
Klientë trajtimi i ujërave të ndotura	1000 m3	0	0	0	0	0
Klientë uji me shumicë	1000 m3	0	0	0	0	0
TARIFA FILLESTARE VOLUMETRIKE = TË ARDHURAT E NEVOJSHME VOLUMETRIKE / UJIN E FATURUAR						
Klientë furnizimi me ujë	LEK/m3	na	na	na	na	na
Klientë kanalizime	LEK/m3	na	na	na	na	na
Klientë trajtimi i ujërave të ndotura	LEK/m3	na	na	na	na	na
Klientë uji me shumicë	LEK/m3	na	na	na	na	na

Ekstrakti i fletës së të dhënave të tarifës fillestare i Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit



3.12 FLETA E TË DHËNAVE TË TARIFËS FILLESTARE SIPAS KATEGORISË

Hidhni shumëfishat për secilën kategori konsumatorësh, për tarifën fikse dhe volumetrike dhe për secilin shërbim.

Kjo fletë të dhënash përlogarit automatikisht ndarjen e tarifës fillestare sipas kategorisë së konsumatorëve nëse struktura e tarifës përfshin një ndarje të tillë.

Koeficienti Tarifor i Tarifës Fikse sipas Kategorisë së Klientit		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
		Periodha Rregullatore				
FURNIZIMI ME UJË						
Klientë familjarë	nr	1	1	1	1	1
Klientë privat (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 2)	nr					
Klientë publik (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 2)	nr					
Klientë publik me status të veçantë (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 2)	nr					
KANALIZIME						
Klientë familjarë	nr	1	1	1	1	1
Klientë privat (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 2)	nr					
Klientë publik (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 2)	nr					
Klientë publik me status të veçantë (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 2)	nr					
TRAJTIMI I UJËRAVETË NDOTURA						
Klientë familjarë	nr	1	1	1	1	1
Klientë privat - ndotje normale (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 2)	nr					
Klientë privat - ndotje e lartë (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 3)	nr					
Klientë publik - ndotje normale (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 2)	nr					
Klientë publik - ndotje e lartë (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 3)	nr					
Klientë publik me status të veçantë - ndotje normale (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 2)	nr					
Klientë publik me status të veçantë - ndotje e lartë (koeficienti tarifor ndërmjet 1 dhe 3)	nr					

Ekstrakti i fletës së të dhënave të Tarifës Fillestare sipas Kategorisë së konsumatorëve i Planifikimit 5 vjeçar të Biznesit

3.13 FLETA E TË DHËNAVE TË TARIFËS FILLESTARE TË UJIT ME FASHA

Hidhni shumëfishat për secilën fashë konsumi, për tarifën volumetrike dhe për secilën kategori konsumatorësh.

Kjo fletë të dhënash përlogarit automatikisht ndarjen e tarifës fillestare sipas kategorisë së konsumatorëve dhe sipas fashës së konsumit të ujit nëse struktura e tarifës përfshin një ndarje të tillë.

Koeficienti Tarifor për Tarifimin Volumetrik të Ujit sipas Fashës		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
		Periodha Rregullatore				
KOEFICIENTI TARIFOR PËR FAMILJARËT ME MATËS						
Fasha 1	#	1	1	1	1	1
Fasha 2	#					
Fasha 3	#					
KOEFICIENTI TARIFOR PËR PRIVATËT ME MATËS						
Fasha 1	#	1	1	1	1	1
Fasha 2	#					
Fasha 3	#					
KOEFICIENTI TARIFOR PËR PUBLIKËT ME MATËS						
Fasha 1	#	1	1	1	1	1
Fasha 2	#					
Fasha 3	#					
KOEFICIENTI TARIFOR PËR PUBLIKËT ME STATUS TË VEÇANTË ME MATËS						
Fasha 1	#	1	1	1	1	1
Fasha 2	#					
Fasha 3	#					

Ekstrakti i fletës së të dhënave të Tarifës Fillestare sipas fashës së konsumit i Planifikimit 5 vjeçar të Biznesit



3.14 FLETA E TË DHËNAVE E TARIFËS SË APLIKUESHME

Hidhni parashikimin për E (indeksi i efikasitetit) dhe K (indeksi i performancës) për vitin 2 deri vitin 5 të periudhës së rregulluar, në përputhje me metodologjinë për përcaktimin e tarifës.

Kjo fletë të dhënash jep tarifën e aplikueshme. Tarifa fikse e aplikueshme është tarifa fikse fillestare. Tarifa volumetrike e aplikueshme është tarifa volumetrike fillestare e shumëzuar me indeksin e rishikimit.

Tarifa Fikse (pa TVSH)		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
FURNIZIMI ME UJË		Periudha Rregullatore				
Klientë familjarë (përparavlerësimi të përballeshmërisë)	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë Privat	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë Publik	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë publik me status të veçantë	LEK/muaj	na	na	na	na	na
KANALIZIME		Periudha Rregullatore				
Klientë familjarë (përparavlerësimi të përballeshmërisë)	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë Privat	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë Publik	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë publik me status të veçantë	LEK/muaj	na	na	na	na	na
TRAJTIMI I UJËRAVE TË NDOTURA		Periudha Rregullatore				
Klientë familjarë	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë privat - ndotje normale (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë privat - ndotje e lartë (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë publik - ndotje normale (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë publik - ndotje e lartë (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë publik me status të veçantë - ndotje normale (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Klientë publik me status të veçantë - ndotje e lartë (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Indeksi i Rishikimit		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
INDEKSI I RISHIKIMIT		Periudha Rregullatore				
I (inflacioni)	%		na	na	na	na
E (indeksi i efikasitetit)	%					
K (indeksi i performancës)	%					
RI (indeksi i rishikimit) = 1 + I - E + K	#		na	na	na	na
Tarifa Volumetrike (pa TVSH) - ujesjellës me matës individuale (Tarifa Variabel)		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
Klientë Familjaë (përparavlerësimi të përballeshmërisë)		Periudha Rregullatore				
Fasha 1	LEK/m3	na	na	na	na	na
Fasha 2	LEK/m3	na	na	na	na	na
Fasha 3	LEK/m3	na	na	na	na	na
Privatë		Periudha Rregullatore				
Fasha 1	LEK/m3	na	na	na	na	na
Fasha 2	LEK/m3	na	na	na	na	na
Fasha 3	LEK/m3	na	na	na	na	na
Publikë		Periudha Rregullatore				
Fasha 1	LEK/m3	na	na	na	na	na
Fasha 2	LEK/m3	na	na	na	na	na
Fasha 3	LEK/m3	na	na	na	na	na
Publikë me status të veçantë		Periudha Rregullatore				
Fasha 1	LEK/m3	na	na	na	na	na
Fasha 2	LEK/m3	na	na	na	na	na
Fasha 3	LEK/m3	na	na	na	na	na

Ekstrakti i fletës së të dhënave të Tarifës i Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit

3.15 FLETA E TË DHËNAVE TË KORRIGJIMIT PËR PËRBALLUESHMËRINË

Hidhni faturën mesatare për një familje me 4 persona. Përlllogaritja e faturës mesatare bëhet bazuar në konsum prej 100 litra në ditë për person dhe është në përputhje me strukturën e tarifës të përzgjedhur nga shoqëria.

Hidhni të ardhurat mesatare për një familje me 4 persona. Përlllogaritja e të ardhurave mesatare përjashton 10%-shin më të pasur. Nëse të dhënat për të ardhurat mesatare nuk janë të disponueshme, përdoren të dhënat për shpenzimet mesatare.

Kjo fletë të dhënash jep korrigjimin e nevojshëm të tarifës për popullsinë nëse fatura mesatare është më shumë se 5% e të ardhurave mesatare.



Korrigjimi i Tarifës Familjare për Përballueshmëri (pa TVSH)		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
		Periodha Rregullatore				
RAPORTI I PËRBALLUESHMËRISË						
Fatura mesatare për familje me 4 persona	LEK/muaj					
Të ardhurat mesatare për familje me 4 persona	LEK					
Raporti i përballueshmërisë	%	na	na	na	na	na
KORRIGJIMI I TARIFËS FAMILJARE						
Raporti maksimal i përballueshmërisë	%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%
Fatura maksimale për familje me 4 persona	LEK	na	na	na	na	na
Fatura mesatare për familje me 4 persona	LEK	na	na	na	na	na
Korrigjimi për përballueshmëri	%	na	na	na	na	na
Tarifa familjare e korrigjuar (pa TVSH)		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
		Periodha Rregullatore				
TARIFA FIKSE						
Furnizimi me ujë	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Kanalizime	LEK/muaj	na	na	na	na	na
Trajtimi i ujërave të ndotura	LEK/muaj	na	na	na	na	na
TARIFA VOLUMETRIKE E UJIT - ME MATËS INDIVIDUAL						
Fasha 1	LEK/m3	na	na	na	na	na
Fasha 2	LEK/m3	na	na	na	na	na
Fasha 3	LEK/m3	na	na	na	na	na
TARIFA VOLUMETRIKE - TJETËR						
Furnizimi me ujë pa matës individual	LEK/m3	na	na	na	na	na
Kanalizime	LEK/m3	na	na	na	na	na
Trajtimi i ujërave të ndotura	LEK/m3	na	na	na	na	na

Fleta e të dhënave të Korrigjimit të Tarifës familjare për përballueshmërinë e Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit

3.16 FLETA E TË DHËNAVE TË TË ARDHURAVE

Hidhni numrin e konsumatorëve që përfitojnë subvencion 5 m³, siç sigurohet nga autoritetet publike.

Kjo fletë të dhënash jep të ardhurat e pritshme, pas korrigjimit për përballueshmërinë, sipas shërbimit, sipas kategorisë së konsumatorëve dhe sipas fashës së konsumit.

Ajo gjithashtu jep shumën e subvencionit që i korrespondon pagesës së 5 m³ të faturave të konsumatorëve nga ana e autoriteteve publike.

Të ardhurat nga tarifa fikse (pa TVSH)		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
		Periodha Rregullatore				
FURNIZIMI ME UJË						
Klientë familjarë	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë Privat	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë Publik	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë publik me status të veçantë	1000 LEK	na	na	na	na	na
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0
KANALIZIME						
Klientë familjarë	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë Privat	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë Publik	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë publik me status të veçantë	1000 LEK	na	na	na	na	na
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0
TRAJTIMI I UJËRAVE TË NDOTURA						
Klientë familjarë	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë privat - ndotje normale (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë privat - ndotje e lartë (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë publik - ndotje normale (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë publik - ndotje e lartë (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë publik me status të veçantë - ndotje normale (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	1000 LEK	na	na	na	na	na
Klientë publik me status të veçantë - ndotje e lartë (shumëfish ndërmjet 1 dhe 2)	1000 LEK	na	na	na	na	na
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0

Ekstrakti i fletës së të dhënave të të ardhurave dhe subvencioneve të drejtpërdrejta i Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit



3.17 FLETA E TË DHËNAVE E MBULIMIT TË PLOTË TË KOSTOVE

Kjo fletë të dhënash përlogarit automatikisht të dhënat e synuara për mbulimin e plotë të kostove. Përlogaritja merr në konsideratë të gjitha asetet, përfshirë edhe asetet e financuara me grante, dhe tarifën e aplikueshme përpara të gjitha korrjimeve për përballueshmërinë.

Ajo jep edhe raportin e mbulimit të plotë të kostove, të përkufizuar si raporti i të ardhurave të shoqërisë, i dhënë në fletën e të dhënave të të ardhurave, me të ardhurat e synuara me mbulim të plotë të kostove.

Ajo jep edhe deficitin e pritshëm të të ardhurave, të përkufizuar si ndryshesën ndërmjet të ardhurave të shoqërisë, dhënë në fletën e të dhënave të të ardhurave, dhe të ardhurave të synuara me mbulim të plotë të kostove. Ky deficit në të ardhura mund të krijojë deficit në mjete monetare.

Të ardhurat e nevojshme për mbulim të plotë të kostove (pa TVSH)		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
TË ARDHURAT E NEVOJSHME		Periodha Rregullatore				
Kosto operimi	1000 LEK	0	0	0	0	0
Kosto investimi	1000 LEK	0	0	0	0	0
Kosto kapitali	1000 LEK	0	0	0	0	0
Total	1000 LEK	0	0	0	0	0
Mbulimi i kostove dhe deficit i mjeteve monetare (pa TVSH)		Viti 1	Viti 2	Viti 3	Viti 4	Viti 5
NORMA E MBULIMIT TË PLOTË TË KOSTOVE		Periodha Rregullatore				
Të ardhurat e nevojshme për mbulim të plotë të kostove	1000 LEK	0	0	0	0	0
Të ardhurat e nevojshme me tarifën e rregulluar	1000 LEK	0	0	0	0	0
Norma e mbulimit të plotë të kostove	%	na	na	na	na	na
DEFICITI NË TË ARDHURA		na	na	na	na	na
Norma e arkëtimit	%	na	na	na	na	na
Synimi i arkëtimit = normën e arkëtimit x të ardhurat e nevojshme me tarifën e rre	1000 LEK	na	na	na	na	na
Deficiti në mjete monetare = të ardhurat e nevojshme për mbulim të plotë të kostove - të ardhurat e arkëtuara	1000 LEK	na	na	na	na	na

Fleta e të dhënave e mbulimit të plotë të kostove e Planifikimit 5 Vjeçar të Biznesit

VENDIM
Nr. 35, datë 14.11.2025

Ekonomike dhe Drejtoria Juridike dhe e Konsumatorit

PËR NJË SHITESË NË “RREGULLOREN E LICENCIMIT PËR PROCEDURAT E DHËNIES DHE RINOVIMIT TË LICENCAVE PROFESIONALE PËR SUBJEKTET JURIDIKE E FIZIKE QË USHTROJNË VEPRIMTARI NË SEKTORIN E FURNIZIMIT ME UJË DHE LARGIMIT E PËRPUNIMIT TË UJËRAVE TË NDOTURA”, I NDRYSHUAR

KONSTATON SE:

Në mbështetje të pikave “e” dhe “i”, të nenit 14, të pikës 1, të nenit 17 dhe pikës 2, të nenit 18, të ligjit nr. 8102, datë 28.3.1996, “Për kuadrin rregullator të sektorit të furnizimit me ujë dhe largimit e përpunimit të ujërave të ndotura”, të ndryshuar,

**KOMISIONI KOMBËTAR
RREGULLATOR,**

në mbledhjen e datës 14.11.2025, pasi shqyrtoi informacionin e përgatitur nga Drejtoria Teknike - Faqe | 28432

1. Komisioni Kombëtar Rregullator ka kompetencën e licencimit të personave fizikë dhe juridikë që ushtrojnë apo do të ushtrojnë veprimtarinë e tyre në sektorin e furnizimit me ujë dhe të largimit e përpunimit të ujërave të ndotura, në përputhje me ligjin nr. 8102, datë 28.3.1996, të ndryshuar, si dhe të drejtën të modifikojë apo të bëjë amendamente në licenca.

2. Praktika aktuale e licencimit, veçanërisht për rastet e ndryshimit të elementeve të vendimit të licencimit brenda afatit të vlefshmërisë, kërkon qartësim dhe unifikim të procedurës për aplikim dhe administrimin e dokumentacionit të ndryshuar.

Për sa më sipër, Komisioni Kombëtar Rregullator, pasi arriti në përfundimin se shtesa në rregulloren licencimit do të përmirësojë procedurën e licencimit në kushtet e ndryshimeve të elementeve të licencës:



VENDOSI:

1. Në rregulloren e licencimit për procedurat e dhënies dhe rinovimit të licencave profesionale për subjektet juridike e fizike që ushtrojnë veprimtari në sektorin e furnizimit me ujë dhe largimit e përpunimit të ujërave të ndotura”, shtohet neni 11/1, si më poshtë:

“Neni 11/1

Në rastet e ndryshimit të elementeve të vendimit të licencës, brenda periudhës së vlefshmërisë, operatori duhet që 30 ditë nga momenti i këtij ndryshimi të paraqesë kërkesën për ndryshim pranë ERRU-së. Në zbatim të pikës 2, të VKM-së nr. 958, datë 6.5.2009, të ndryshuar, ku është listuar dokumentacioni i nevojshëm për licencim, operatori duhet të paraqesë vetëm dokumentacionin e ndryshuar. Dokumentacioni i cili nuk ndryshon, do të administrohet nga dosja e aplikimit të licencës.”.

2. Ngarkohet Drejtoria Tekniko-Ekonomike për zbatimin e këtij vendimi.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim publikohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Gerta Lubonja

VENDIM
Nr. 36, datë 20.11.2025

**PËR DISA NDRYSHIME NË VENDIMIN
E KOMISIONIT KOMBËTAR
RREGULLATOR NR. 6, DATË 22.2.2023,
“PËR LICENCIMIN E SHOQËRISË
RAJONALE UJËSJELLËS-KANALIZIME
DURRËS SHA”, I NDRYSHUAR**

Në mbështetje të neneve 13, 14, 16 dhe 17 të ligjit nr. 8102 datë 28.3.1996, “Për kuadrin rregullator të sektorit të furnizimit me ujë dhe largimit e përpunimit të ujërave të ndotura”, të ndryshuar (ligji nr. 8102); VKM-së nr. 958, datë 6.5.2009, “Për miratimin e kategorive të licencimit dhe të procedurave për aplikim për licencë” (VKM-së nr. 958), si dhe vendimit të Komisionit Kombëtar Rregullator nr. 29, datë 8.12.2009, “Për procedurat e dhënies dhe rinovimit të licencave profesionale për subjektet juridike e fizike që ushtrojnë veprimtari në sektorin e furnizimit me ujë dhe largimit e

përpunimit të ujërave të ndotura”, të ndryshuar (rregullore e licencimit),

**KOMISIONI KOMBËTAR
RREGULLATOR,**

në mbledhjen e datës 20.11.2025, pasi shqyrtoi çështjen me objekt “Mbi miratimin e vendimit, ‘Për disa ndryshime në vendimin e Komisionit Kombëtar nr. 6, datë 22.2.2023, ‘Për licencimin e Shoqërisë Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Durrës sh.a.’, i ndryshuar.

KONSTATOI:

1. Shoqëria Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Durrës sh.a., me shkresën nr. 6318 prot. datë 7.11.2025 me lëndë “Kërkesë për ndryshimin e drejtuesit ligjor dhe drejtuesve teknikë”, plotësimet e bëra me postë elektronike datë 17.11.2025, të cilat më pas i kanë dërguar dhe me postë zyrtare me nr. 604/1 prot. të ERRU-së, datë 20.11.2025, ka paraqitur pranë Entit Rregullator të Sektorit të Furnizimit me Ujë dhe Largimit e Përpunimit të Ujërave të Ndotura (ERRU) kërkesën për rinovim të licencës për efekt të ndryshimit të drejtuesin ligjor dhe drejtuesve teknikë të shoqërisë të shoqëruar me dokumentacionin sipas përcaktimeve të parashikuara në VKM-në nr. 958 dhe Rregullores së Licencimit, të ndryshuar;

2. Komisioni Kombëtar Rregullator (KKRR) e gjeti paraqitjen e kërkesës së Shoqërisë Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Durrës për rinovim për efekt të ndryshimit të drejtuesit ligjor dhe drejtuesve teknikë në konformitet me kriteret dhe procedurën e parashikuar në VKM nr. 958 dhe Rregulloren e Licencimit, e ndryshuar.

3. KKRR-ja ka licencuar Shoqërinë Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Durrës sh.a., me vendimin nr. 6, datë 22.2.2023, “Për licencimin e Shoqërinë Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Durrës sh.a.”, me një afat 4-vjeçar, ku shoqëria autorizohet të ofrojë shërbimin e grumbullimit dhe shpërndarjes së ujit për konsum publik, largimit dhe trajtimit të ujërave të ndotura.

4. Drejtues ligjor i Shoqërisë Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Durrës, z. Olsen Kavalli, zotëron diplomë *Bachelor* në Inxhinieri Elektrike, profili “Profesional – Energjetikë, viti 2011, në Universitetin Politeknik të Tiranës, në Fakultetin e



Inxhinierisë Elektrike, si dhe diplomë Master Shkencor në “Politika dhe administrim”, profili “Administrim publik”, viti 2019, në Universitetin “Aleksandër Moisiu”, Durrës.

5. Drejtues teknik i shoqërisë, z. Tonin Doda, me titull Inxhinier Markshajder është diplomuar në Universitetin Politeknik të Tiranës, Fakulteti Gjeologji-Miniera, dega Miniera (specialitet i Markshajderit) në vitin 2012 dhe plotëson kërkesat e VKM-së nr. 958 mbi edukimin dhe eksperiencën në profesionë

6. Drejtues teknik i dytë i shoqërisë, z. Migen Duka, zotëron diplomë *Bachelor* në Inxhinieri Hidroteknike, viti 2020 dhe diplomë Master i Shkencave në Hidroteknikë, viti 2022, në Universitetin Politeknik të Tiranës, Fakulteti i Inxhinierisë së Ndërtimit dhe plotëson kërkesat e VKM-së nr. 958 mbi edukimin dhe eksperiencën në profesion;

7. ERRU-ja, në vlerësimin e kërkesës për ndryshimin e licencës për efekt të ndryshimit të drejtuesit ligjor dhe drejtuesve teknikë, ka marrë në konsideratë përmbushjen nga ana e Shoqërisë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Durrës sh.a., të kërkesave të ligjit nr. 8102, të VKM-së nr. 958 dhe të rregullores së Licencimit, në mënyrë të veçantë sa i takon garantimit që i licencuari të veprojë në përputhje me kushtet e licencës së tij dhe të mbrojë interesat e konsumatorëve, në lidhje me cilësinë, eficiencën, vazhdueshmërinë dhe garancinë e shërbimit.

Për gjithë sa më sipër, Komisioni Kombëtar Rregullator, pasi arriti në përfundimin se aplikimi i Shoqërisë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Durrës sh.a. është i bazuar ligjërish dhe plotëson kërkesat ligjore të parashikuara në kuadrin rregullator në fuqi,

VENDOSI:

1. Pika 2 a), 2 b) dhe 2 c) i vendimit të KKRR-së nr. 6, datë 22.2.2023, “Për licencimin e Shoqërisë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Durrës sh.a.”, i ndryshuar, ndryshojnë, si më poshtë:

- Drejtues ligjor: z. Olsen Kavalli;
- Drejtues teknik: z. Tonin Doda;
- Drejtues teknik: z. Migen Duka.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim publikohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Gerta Lubonja

VENDIM

Nr. 37, datë 20.11.2025

PËR LICENCIMIN E SHOQËRISË RAJONALE UJËSJELLËS-KANALIZIME FIER SHA

Në mbështetje të neneve 13, 14, 15, 16 dhe 17, të ligjit nr. 8102, datë 28.3.1996, “Për kuadrin rregullator të sektorit të furnizimit me ujë dhe largimit e përpunimit të ujërave të ndotura”, të ndryshuar (*ligji nr. 8102*), të VKM-së nr. 958, datë 6.5.2009, “Për miratimin e kategorive të licencimit dhe të procedurave për aplikim për licencë” (VKM-ja nr. 958), si dhe të vendimit të Komisionit Kombëtar Rregullator nr. 29, datë 8.12.2009, “Për procedurat e dhënies dhe rinovimit të licencave profesionale për subjektet juridike e fizike që ushtrojnë veprimtari në sektorin e furnizimit me ujë dhe largimit e përpunimit të ujërave të ndotura”, të ndryshuar (*rregullore e licencimit*),

KOMISIONI KOMBËTAR RREGULLATOR,

në mbledhjen e datës 20.11.2025, pasi shqyrtoi çështjen me objekt: “Mbi miratimin e vendimit ‘Për licencimin e Shoqërisë Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Fier sh.a.’”,

KONSTATON SE:

1. Shoqëria Rajonale Ujësjellës-Kanalizime Fier sh.a., shkresës me nr. 1322 prot., datë 1.8.2025, me lëndë “Plotësim dokumentacioni”, shkresës me nr. 1450 prot., datë 21.8.2025, me lëndë “Plotësim dokumentacioni”, shkresës me nr. 1532/1 prot., datë 8.9.2025, me lëndë “Plotësim dokumentacioni” dhe shkresës me nr. 2137, datë 18.11.2025, me lëndë “Kërkesë me rinovim licence”, ka paraqitur pranë Entit Rregullator të Sektorit të Furnizimit me Ujë dhe Largimit e Përpunimit të Ujërave të Ndotura (ERRU) kërkesën për licencim.

2. Komisioni Kombëtar Rregullator (KKRR) e gjeti paraqitjen e kërkesës për licencim të Shoqërisë Rajonale UK Fier sh.a. në konformitet me kriteret dhe procedurën e parashikuar në VKM-në nr. 958 dhe rregulloren e licencimit, “Për procedurat e dhënies dhe rinovimit të licencave profesionale për subjektet juridike e fizike që ushtrojnë veprimtari në



sektorin e furnizimit me ujë dhe largimit e përpunimit të ujërave të ndotura”, të ndryshuar, si dhe në zbatim të parashikimeve të VKM-së nr. 302, datë 11.5.2022, “Për politikat kombëtare për riorganizimin e Sektorit të Furnizimit me Ujë dhe të Largimit, Trajtimit dhe Përpunimit të Ujërave të Ndotura” (VKM-ja nr. 302).

3. Referuar kërkesës dhe dokumentacionit shoqërues, rezulton:

a) Shoqëria Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Fier sh.a. me (NUIS M23315402G) është themeluar më datë 8.9.2022, me aksionarë Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë me 51% dhe Bashkitë Fier me 33.99 %, Patos me 5.21 %, Roskovec me 4.31 % dhe Mallakastër me 5.49 %;

b) Shoqëria Rajonale UK Fier sh.a. ofron shërbimin e furnizimit me ujë dhe largimit të ujërave të ndotura për 225 721 banorë të bashkive Fier, Patos, Roskovec, Mallakastër;

c) drejtues ligjor i shoqërisë, z. Klodjan Mema, zotëron diplomë të nivelit të dytë si Jurist, viti 2010, si dhe diplomë master profesional “E drejta publike”, viti 2012 në Universitetin Justiniani 1, Fakulteti i Drejtësisë;

d) drejtues teknik i shoqërisë, z. Artur Baxhia, është diplomuar në Universitetin Politeknik të Tiranës, Fakulteti i Gjeologjisë së Minierave në vitin 1995 dhe plotëson kërkesat e VKM-së nr. 958, mbi edukimin dhe eksperiencën në profesion.

4. ERRU-ja, në vlerësimin e kërkesës për licencim, ka marrë në konsideratë përmbushjen nga ana e Shoqërisë Rajonale UK Fier sh.a., të:

a) kërkesave të ligjit nr. 8102, si dhe kuadrit rregullator në fuqi, në mënyrë të veçantë plotësimin e kushteve, si aftësitë tekniko-profesionale, aftësitë financiare të nevojshme për të përmbushur funksionet dhe për të plotësuar kushtet e licencës, përvojën në sektorin e ujësjiellësve dhe kanalizimeve të mjaftueshme për të marrë përsipër detyrimet që ka licenca, si dhe mbrojtjen e interesave të konsumatorëve, në lidhje me cilësinë, eficiencën, vazhdueshmërinë dhe garancinë e shërbimit;

b) kërkesave të ligjit nr. 9121, datë 28.7.2003, “Për mbrojtjen e konkurrencës”, të ndryshuar, (ligji nr. 9121), për moslejimin e abuzimit me pozitën dominuese në treg të ndërmarrjes veçanërisht në lidhje me kufizimin e tregjeve;

5. ERRU-ja, në bazë të vlerësimit dhe verifikimeve të kërkesës së Shoqërisë Rajonale UK Fier detyron:

a) Shoqërinë Rajonale UK Fier të pajiset me akt miratimet higjieno-sanitare të njësisë së ujësjiellës Bashkia Patos.

Për gjithë sa më sipër, Komisioni Kombëtar Rregullator, pasi arriti në përfundimin se kërkesa e Shoqërisë Rajonale UK Fier sh.a. është e bazuar ligjërisht dhe plotëson kërkesat ligjore të parashikuara në kuadrin rregullator në fuqi,

VENDOSI:

1. Licencimin e Shoqërisë Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Fier sh.a. me (NUIS M23315402G), në kategoritë:

a) kategoria A: për grumbullimin dhe shpërndarjen e ujit për konsum publik;

b) kategoria C: për largimin e ujërave të ndotura;

2. Shoqëria Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Fier sh.a. autorizohet të kryejë veprimtaritë e licencuara me:

a) drejtues ligjor: z. Klodjan Mema;

b) drejtues teknik: z. Artur Baxhia;

3. Zona e shërbimit të Shoqërisë Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Fier sh.a. janë bashkitë Fier, Patos, Roskovec, Mallakastër.

4. Kjo licencë është e vlefshme për një periudhë 2-vjeçare.

5. Drejtuesi ligjor i Shoqërisë Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Fier sh.a. detyrohet të nënshkruajë kushtet e licencës brenda 10 ditëve nga data e njoftimit.

6. Ngarkohet Drejtoria Tekniko-Ekonomike të njoftojë shoqërinë Rajonale Ujësjiellës-Kanalizime Fier sh.a. për marrjen e këtij vendimi.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim publikohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Gerta Lubonja

KËRKESË

Nr. 963/8, datë 2.12.2025

PËR SHPRONËSIM PUBLIK

Ajencia Shtetërore për Shpronësimin shpall kërkesën “Për shpronësimin, për interes publik, të pronarëve të pasurive të paluajtshme, pronë private, që preken nga realizimi i projektit “Ndërtim rruga Kashar–Nyja Vaqar, faza I dhe II”.



Subjekti kërkues i këtij projekti është Autoriteti Rrugor Shqiptar.

Me anë të këtij publikimi kërkohet të vëmë në dijeni personat e prekur nga ky shpronësim, për pasuritë e paluajtshme, pronë private, të cilët do të kompensohen sipas vlerësimit paraprak të llogaritur për pasuritë e llojit “arë” bazuar në VKM-në nr. 89, datë 3.2.2016, “Për miratimin e hartës së vlerës së tokës në Republikën e Shqipërisë”, sipas tabelës bashkëlidhur, ndërsa vlerësimi i ndërtesës është llogaritur bazuar në vendimin nr. 138, datë 23.2.2000, “Për kriteret teknike të vlerësimit dhe të

përlllogaritjes së masës së shpërblimit të pasurive, pronë private, që shpronësohen, të pasurive që zhvlerësohen dhe të të drejtave të personave të tretë, për interes publik”, i ndryshuar, për pasuritë e llojit “ndërtesë banimi ose jo banimi”.

Vlera totale paraprake e shpronësimit është 126,267,945.1 (njëqind e njëzet e gjashtë milionë e dyqind e gjashtëdhjetë e shtatë mijë e nëntëqind e dyzet e pesë pikë një) lekë.

DREJTOR I PËRGJITHSHËM
Ermal Shena

LISTA EMËRORE PARAPRAKE “PËR SHPRONËSIMIN, PËR INTERES PUBLIK, TË PRONARËVE TË PASURIVE TË PALUAJTSHME, PRONË PRIVATE, QË PREKEN NGA REALIZIMI I PROJEKTTI “NDËRTIM RRUGA KASHAR– NYJA VAQAR, FAZA I DHE FAZA II”															
				Të dhëna (mbi pasurinë sipas ASHK-së)				Vlerësimet për shpronësim sipas llojit							
Nr.	Emër	Atësi	Mbiemër	Zona kadastrale	Nr. pasurie	Lloji i pasurisë	Sipërfaqe totale	Shpronësimi tokë “arë”			Shpronësimi “ndërtesë”			Totali	Shënime
								Sip. (m²)	Cmimi (lekë/m²)	Vlera (m²)	Sip. (m²)	Cmimi (lekë/m²)	Vlera (m²)		
1	Rifat Xhaferr Sula			2105	976/1	Arë	5448	2125	448	952,000.0				952,000.0	Mbi këtë pasuri ka dy ndërtime pa leje.
2	Alban Kosta Koçi			2105	976/2	Arë	4400	3008	448	1,347,584.0				1,347,584.0	Nr. regjistrimi 00002629, datë 6.9.2023, kufizohen veprimet juridike mbi pasurinë deri në plotësimin e dokumentacionit tekniko-ligjor.
3	Shtet			2105	976/3	Arë	1952	1281	0	0.0				0.0	
4	Sulejman Mersin Sulaj			2105	1/24	Arë	2535	125	448	56,000.0				56,000.0	
5	Halil Sulejman Sula			2105	2/26	Arë	1000	916	448	410,368.0				410,368.0	
6	Bedri Sulejman Sula			2105	2/28	Arë	2500	1770	448	792,960.0				792,960.0	
	Bujar Xhevahir Valisi														
	Xhevahir Bujar Valisi														
	Myzejene Sulejman Murataj														
	Halil Sulejman Sula														
	Ylvi Sulejman Sula														
	Arben Sulejman Sula														
7	Feride Domi			2105	2/30	Arë	3800	2344	448	1,050,112.0				1,050,112.0	
	Rasim Dalip Sula														
	Mirjana Dalip Bega														
	Blerim Dalip Sula														
	Roza Talip Mija														
8	Shtet			2105	2/33	Arë	6025	641	0	0.0				0.0	
9	Ferdinand Muhamed Sula			2105	2/32	Arë	4300	1700	448	761,600.0				761,600.0	
	Sabrije Islam Sula														
	Roland Muhamed Sula														
	Eduart Muhamed Sula														
10	Fatmir Rakip			2105	17/17	Arë	5200	1016	448	455,168.0				455,168.0	
11	Shtet			2105	17/22	Arë	2400	148	0	0.0				0.0	
12	Grigor Spiro Lengo			2105	17/23	Arë	1840	63	448	28,224.0				28,224.0	
13	Tasim Ibrahim Sorra			2105	113/1	Arë	3580	2951	448	1,322,048.0				1,322,048.0	
14	Jemin Ibrahim Sorra			2105	113/2	Arë	2835	755	448	338,240.0				338,240.0	
15	Eqerem Halil Sorra			2105	113/3	Arë	3450	96	448	43,008.0				43,008.0	
16	Shoq Manifaktura 7 sh.p.k.			2105	112/1	Arë	3750	3750	448	1,680,000.0				1,680,000.0	Nr. regjistrimi 00003344, datë 16.9.2015, në favor të Banka Credins sh.a. për shumën 500.000 euro/ nr. regjistrimi 00004449 dt.21/09/218 pasuria bllokohet në favor të Bankes Credins sh.a për shumën 1.465.000 euro/nr. regjistrimi 00004939, datë 22.1.2020, vendoset sekuestro konservative përmbareues gjyqësor privat Besnik Dokushi/nr. regjistrimi 00005100, datë 8.7.2020, hip. me referencën 4425, datë 4.9.2018, kalon nga “Veneto Banca S.P.A.” në Società Per La Gestione di Attività – SGA (i quajtur sot Amco Asset Management Company S.P.A.) shuma 50.000 euro/nr. regjistrimi 00006572, datë 24.5.2023, vendoset sekuestro konservative në favor të zyrës së përbarimit “TDR Group” nga përmbareuese gjyqësore Alda Kodra.
17	Xhaferr Z. Lami			2105	112/2	Arë	3560	3560	448	1,594,880.0				1,594,880.0	Nr. regjistrimi 00005100, datë 8.7.2020, hip. me referencën 4425, datë 4.9.2018, kalon nga “Veneto Banca S.P.A.” në Società Per La Gestione di Attività – SGA (i quajtur sot Amco Asset Management Company S.P.A.) shuma 300,000



												euro . Nr. regji. 6135, datë 9.8.2022 urdhër/vendim për vendosje sekuestro konservative.	
18	Xhafer Z. Lami	2105	112/3	Arë	3300	1617	448	724,416.0				724,416.0	Nr. regjistrimi 00005100, datë 8.7.2020, hip. me referencën 4425, datë 4.9.2018, kalon nga “Veneto Banca S.P.A” në Società Per La Gestione Di Attività – SGA (i quajtur sot Amco Asset Management Company S.P.A) shuma 300.000 euro. Nr. regji. 6135, datë 9.8.2022, urdhër/vendim për vendosje sekuestro konservative.
19	Geront Teki Çela	2105	114/7	Arë	5000	650	448	291,200.0				291,200.0	
20	Geront Teki Çela	2105	114/8	Arë	6240	967	448	433,216.0				433,216.0	
21	Bledar Teki Çela	2105	115/1	Arë	2000	666	448	298,368.0				298,368.0	
22	Ali Reshit Sorra	2105	115/2	Arë	2000	2000	448	896,000.0				896,000.0	
23	Petrit Reshit Sorra	2105	115/3	Arë	2000	2000	448	896,000.0				896,000.0	
24	Bahri Reshit Sorra	2105	115/4	Arë	3000	3000	448	1,344,000.0				1,344,000.0	
	Shefik Hamit Sorra												
	Emine Halim Sorra												
	Adem Shefik Sorra	2105	115/4	Arë	3000	3000	448	1,344,000.0				1,344,000.0	
	Denisa Adem Agollari												
25	Arb & Trans-2010	2105	115/5	Arë	5300	4228	448	1,894,144.0				1,894,144.0	
26	Arb & Trans-2010	2105	115/28	Arë	5200	1803	448	807,744.0				807,744.0	
27	Tirana Logistic Park	2105	118/1	Arë	7100	28	448	12,544.0				12,544.0	
28	Tirana Logistic Park	2105	118/42	Arë	365	365	448	163,520.0				163,520.0	
29	Tirana Logistic Park	2105	118/43	Arë	5635	1096	448	491,008.0				491,008.0	
30	Tirana Logistic Park	2105	118/39	Arë	169	169	448	75,712.0				75,712.0	
31	Tirana Logistic Park	2105	118/40	Arë	4086	4086	448	1,830,528.0				1,830,528.0	
32	Tirana Logistic Park	2105	118/41	Arë	4345	2472	448	1,107,456.0				1,107,456.0	
33	Festim Isak Sulaj	2105	118/21	Arë	2000	1980	448	887,040.0				887,040.0	
34	Alfred Isak Sulaj	2105	118/22	Arë	2000	1714	448	767,872.0				767,872.0	
35	Behare Fadil Sorra												
	Isuf Enver Sorra	2105	118/23	Arë	5000	2372	448	1,062,656.0				1,062,656.0	
	Xhesika Enver Sorra												
36	Tirana Logistic Park	2105	120/25	Arë	70	70	448	31,360.0				31,360.0	
37	Tirana Logistic Park	2105	120/26	Arë	24230	775	448	347,200.0				347,200.0	
38	Tirana Logistic Park	2105	120/28	Arë	4757	4757	448	2,131,136.0				2,131,136.0	
39	Banka E Tiranës	2105	120/16	Arë	2462	2462	448	1,102,976.0				1,102,976.0	
40	Banka E Tiranës	2105	120/17	Arë	4038	2402	448	1,076,096.0				1,076,096.0	
41	Ilir Bilal Sorra	2105	120/22	Arë	800	800	448	358,400.0				358,400.0	
42	Reshat Seit Sorra	2105	125/6	Arë	8500	1301	448	582,848.0				582,848.0	
43	Petrit Qamil Sorra	2105	125/11	Arë	6000	3086	448	1,382,528.0				1,382,528.0	Nr. regjistrimi 00004698 datë 3.5.2019, kufizim veprimesh deri në saktësimin e pasurive me plan nivelimi të përcjellë nga Njësia Administrative Kashar me hartën e ZVRPP Tiranë dhe me planin e nivelimit të përcjellë për sipërfaqen 8500 m² në emër të Qamil Sorra.
44	Hamdi Qamil Sorra	2105	125/13	Arë	5000	2913	448	1,305,024.0				1,305,024.0	Nr. regjistrimi 00004698, datë 3.5.2019, kufizim veprimesh deri në saktësimin e pasurive me plan nivelimi të përcjellë nga Njësia Administrative Kashar me hartën e ZVRPP Tiranë dhe me planin e nivelimit të përcjellë për sipërfaqen 8500 m² në emër të Qamil Sorra
45	Rushdi Guri Sorra	2105	125/9	Arë	4000	3565	448	1,597,120.0				1,597,120.0	
46	Hasan Hekuran Çupi	2105	125/17	Arë	4435	2315	448	1,037,120.0				1,037,120.0	Nr. regjistrimi 7302, datë 5.11.2024, kontratë e shitjes së shkëmbimit ose dhurimit me rezervë/ kusht të pasurisë së paluajtshme/nr. regjistrimi 7302, datë 5.11.2024, kontrata e shitjes së shkëmbimit ose dhurimit me rezervë/kusht të pasurisë së paluajtshme.
47	Abdulla Hysen Sorra	2105	132/36	Arë	13650	602	448	269,696.0				269,696.0	
48	Osman Qamil Lami	2625	2/2	Arë	4050	1569	448	702,912.0				702,912.0	
49	Hysni Xhemal Merja	2625	2/3	Arë	4000	1381	448	618,688.0				618,688.0	
50	Grigor Spiro Lengo	2625	2/12	Arë	4240	258	448	115,584.0				115,584.0	
51	Grigor Spiro Lengo	2625	2/18	Arë	3000	326	448	146,048.0				146,048.0	
52	Grigor Spiro Lengo	2625	2/23	Arë	5000	1174	448	525,952.0				525,952.0	
53	Grigor Spiro Lengo	2625	2/24	Arë	500	373	448	167,104.0				167,104.0	
54	Grigor Spiro Lengo	2625	2/25	Arë	3000	3000	448	1,344,000.0				1,344,000.0	
55	Grigor Spiro Lengo	2625	2/19	Arë	2300	288	448	129,024.0				129,024.0	
56	Grigor Spiro Lengo	2625	2/20	Arë	1440	278	448	124,544.0				124,544.0	
57	Grigor Spiro Lendo	2625	2/17	Arë	670	97	448	43,456.0				43,456.0	
58	Grigor Spiro Lendo	2625	2/16	Arë	4000	766	448	343,168.0				343,168.0	
59	Shtet	2625	682	Kanal	2600	642	0	0.0				0.0	
60	Shtet	2625	15	PF	8300	1479	0	0.0				0.0	
61	Shtet	2625	16/1	Pa frut	7570	1835	0	0.0				0.0	
62	Perparim Fasli Billa	2625	16/4	Arë	3320	1770	448	792,960.0				792,960.0	
63	Perparim Fasli Billa	2625	16/5	Arë	4100	1568	448	702,464.0				702,464.0	
64	Shtet	2625	16/13	Pa frut	32500	1541	0	0.0				0.0	
66	Shtet	2625	681	Kullotë	1600	114	0	0.0				0.0	
67	Shtet	2625	688	PF Përroi	808	0	0	0.0				0.0	
68	Aslan Rexhep Lami	2625	16/15	Arë	2400	173	448	77,504.0				77,504.0	
69	Hide Kaplan Lami												
	Shpëtime Shaqir Dema												
	Figiri Shaqir Lami	2625	16/45	Arë	1000	126	448	56,448.0				56,448.0	Nr. regjistrimi 00000380, datë 19.4.2017, pasuria rivlerësohet në vlerën prej 448.000 lekë aplk. nr. 101763, datë 30.3.2017.
	Ruzhdi Shaqir Lami												
	Flamur Shaqir Lami												
	Fisnik Shaqir Lami												
	Blerina Shaqir Zeneli												



	Afrim Shaqir Lami											
	Sazan Shaqir Lami											
	Miranda Shaqir Breti											
70	Alaudin Hasan Malaj	2625	16/46	Arë	5000	708	448	317,184.0			317,184.0	Nr. regjistrimi 607, datë 25.5.2023, kontratë për vendosjen e hipotekës për garantimin e kredisë së dhënë nga banka apo institucion tjetër kredidhënës, sipas vlerave të kredisë/nr. regjistrimi 674, datë 26.3.2025, kontratë për vendosjen e hipotekës për garantimin e kredisë së dhënë nga banka apo institucion tjetër kredidhënës, sipas vlerave të kredisë.
71	Idriz Adem Lami	2625	16/37	Arë	3020	2640	448	1,182,720.0			1,182,720.0	
	Pranvera Adem Mici											
	Selm Adem Lami											
72	Kreshnik Emri Spahiu	2625	111/11	Arë	2700	2564	448	1,148,672.0			1,148,672.0	
73	Ilia Fatinu	2625	111/31	Arë	408	15	448	6,720.0			6,720.0	
74	Alida Luan Fatinu	2625	111/30	Arë	142	142	448	63,616.0			63,616.0	
75	Ilir Haxhi Kaja	2625	111/9	Arë	2700	378	448	169,344.0			169,344.0	Në seksionin e kartelës ka regjistrim aktiv.
76	Fimete, Daba, Alban, Alma Dritan, Ramazan Lami	2625	111/13	Arë	2700	2700	448	1,209,600.0			1,209,600.0	
77	Dalip Fejzulla Lami	2625	111/15	Arë	5800	1955	448	875,840.0			875,840.0	
78	Armand Gani Pashnjari	2344	168/1	Arë	5430	2795	448	1,252,160.0			1,252,160.0	
79	Armand Gani Pashnjari	2344	168/10	Arë	4570	1187	448	531,776.0			531,776.0	
80	Qamil Shaban Musteqja	2344	163/1	Arë	4560	251	448	112,448.0			112,448.0	
81	Qamil Shaban Musteqja	2344	163/2	Arë	2560	1100	448	492,800.0			492,800.0	
82	Glodmir Xhevair Malaj	2344	163/3	Arë	2000	1389	448	622,272.0			622,272.0	
	Ramiz Mazar Cela											
	Iva Shpëtim Salaj											
83	Gezim Shaban Musteqja	2344	163/1/3	Arë	3465	3118	448	1,396,864.0			1,396,864.0	
	Fatime Avdi Musteqja											
84	Ramiz Fejzulla Musteqja	2344	163/1/4	Arë	630	273	448	122,304.0			122,304.0	
85	B. M. sh.p.k.	2344	163/1/5	Arë	1450	625	448	280,000.0			280,000.0	
86	B. M. sh.p.k.	2344	163/1/6	Arë	1300	301	448	134,848.0			134,848.0	
87	Zenun Sali Daiu	2344	163/1/7	Arë	4110	272	448	121,856.0			121,856.0	
88	Shtet	2344	161/14	Arë	1380	213	0	0.0			0.0	
89	Beqir Bajram Hidri	2344	161/15	Arë	1631	877	448	392,896.0			392,896.0	
90	Shtet	2344	161/31	Arë	2684	948	0	0.0			0.0	
91	Bujar Hasan Hidri	2344	161/30	Arë	3000	1042	448	466,816.0			466,816.0	
92	Rej Francesk Dema	2344	161/26	Vreshta	1000	192	448	86,016.0			86,016.0	
93	Marjush Ismail Paja	2344	161/27	Vreshta	2750	1252	448	560,896.0			560,896.0	
	Armando Ismail Paja											
94	Clirim Shaqir Paja	2344	161/20	Arë	9600	3337	448	1,494,976.0			1,494,976.0	
95	Shtet	2344	161/21	Arë	4000	605	0	0.0			0.0	
96	Shtet	2344	516/1	Pa frut	3350	1205	0	0.0			0.0	
97	Alobaidan sh.p.k.	2344	517/13	Pemëtores	1980	43	448	19,264.0			19,264.0	
98	Shtet	2344	524/7	Rrugë	995	995	0	0.0			0.0	
99	Faik Besim Musteqja	2344	524/4	Arë	1806	1221	448	547,008.0			547,008.0	
100	Veli Bajram	2344	524/2	Arë	5900	3293	448	1,475,264.0			1,475,264.0	
101	Shtet	2344	524/3	Pa frut	600	33	0	0.0			0.0	
102	Shkelqim Ramazan Gjoka	2344	524/1	Arë	2867	1277	448	572,096.0			572,096.0	
103	Veli Bajram	2344	533/6	Arë	1600	118	448	52,864.0			52,864.0	
104	Shtet	2344	512	Pa frut	2945	2945	0	0.0			0.0	
105	Emiljan Minella Moçka	2344	535/3	Pemëtores	1250	824	448	369,152.0			369,152.0	
106	Emiljan Minella Moçka	2344	535/4	Pemëtores	1800	1800	448	806,400.0			806,400.0	
107	Emiljan Minella Moçka	2344	598/3	Ullishte	600	17	448	7,616.0			7,616.0	
108	Hamid Ahmet Gjoka	2344	598/2	Ullishte	5000	743	448	332,864.0			332,864.0	
109	Ramazan Bajram Gjoka	2344	510/1	Arë	1920	594	448	266,112.0			266,112.0	
110	Hamid Ahmet	2344	510/2	Arë	4620	1548	448	693,504.0			693,504.0	
111	Kadri Fadil Gjoka	2344	510/4	Arë	8600	1543	448	691,264.0			691,264.0	
112	Kadri Fadil Gjoka	2344	597/4	Pemëtores	5250	2470	448	1,106,560.0			1,106,560.0	
113	Hamid Ahmet	2344	597/8	Pemëtores	5428	3914	448	1,753,472.0			1,753,472.0	
114	Shtet	2344	597/1	Pemëtores	3093	2160	0	0.0			0.0	
115	Riza Aydulla	2344	676/2	Arë	940	60	448	26,880.0			26,880.0	
116	Vath Qerim Hidri	2344	676/5	Pemëtores	5300	116	448	51,968.0			51,968.0	
117	Shtet	2344	676/6	Arë	950	54	0	0.0			0.0	
118	Bujar Hasan Hidri	2344	673/5	Arë	2340	714	448	319,872.0			319,872.0	
119	Xhavit Ismail Hidri	2344	673/6	Arë	1110	258	448	115,584.0			115,584.0	
120	Ismail Hasan Hidri	2344	673/7	Arë	1125	297	448	133,056.0			133,056.0	
121	Shtet	2344	673/8	Arë	6850	3758	0	0.0			0.0	
122	Halil Bajram Hidri	2344	677/1	Arë	2568	2679	448	1,200,192.0			1,200,192.0	Kufizim veprimesh deri në verifik. e vlefshmërisë nga KVVVTP.
123	Muharrem Bajram Hidri	2344	677/2	Arë	2718	2513	448	1,125,824.0			1,125,824.0	
124	Sulejman Bajram Hidri	2344	677/3	Arë	4854	2190	448	981,120.0			981,120.0	
125	Beqir Bajram Hidri	2344	678	Arë	3250	81	448	36,288.0			36,288.0	
126	Shtet	2344	676/13	Kanal	1400	260	0	0.0			0.0	
127	Hasan Mahmut	2344	676/10	Pemëtores	2482	498	448	223,104.0			223,104.0	
128	Avdulla Bajram Hidri	2344	676/12	Arë	1875	107	448	47,936.0			47,936.0	
129	Shtet	1017	1/1	Pvll		32620	0	0.0			0.0	
130	Avdyll Ramazan Shima	1017	2/5	Arë	11500	1771	448	793,408.0			793,408.0	
131	Shtet	1017	3	Pa frut		2052	0	0.0			0.0	
132	Pellumb Ismail Musteqja	1017	2/4	Arë	7700	998	448	447,104.0			447,104.0	Vendoset masa e sekuestros konservative me shk. 2159, prot. dt. 27.1.12.
133	Bajram Hamit Saçi	1017	2/3	Arë	7200	690	448	309,120.0			309,120.0	
134	Shtet	1017	4	Pa frut	1600	1665	0	0.0			0.0	
135	Shtet	1017	9/1	Arë	5580	1747	0	0.0			0.0	
136	Shtet	1017	9/4	Arë	4210	205	0	0.0			0.0	
137	Shtet	1017	6	Pa frut		2081	0	0.0			0.0	
138	Sabri Hamit Saçi	1017	2/2	Arë	12000	5009	448	2,244,032.0			2,244,032.0	
139	Rexhep Murat Allgjata	1017	2/1	Arë	2230	1332	448	596,736.0			596,736.0	
140	Shtet	1017	197	Kanal	1000	710	0	0.0			0.0	
141	Shtet	1017	196	Rrugë	10300	896	0	0.0			0.0	
142	Shtet	1017	84/5	Pemëtores	27400	1645	0	0.0			0.0	
143	Shtet	1017	88	Pvll	34000	526	0	0.0			0.0	
144	Nexhmi Llagami	1017	8/14	Arë	4800	621	448	278,208.0			278,208.0	
145	Arif Ramazan Allgjata	1017	8/13	Arë	4200	2573	448	1,152,704.0			1,152,704.0	
146	Qazim Haxhi Saçi	1017	8/12	Arë	3050	694	448	310,912.0			310,912.0	
147	Hamide Haxhi											
	Abdulla Zeqir	1017	8/11	Arë	3200	767	448	343,616.0			343,616.0	
	Musa Zeqir											



	Fatime Zeqir												
	Rafman Zeqir												
148	Shtet	1017	8/10	Arë	3050	1057	0	0.0			0.0		
149	Bajram Hamit Saci	1017	8/9	Arë	2320	903	448	404,544.0			404,544.0		
150	Sabri Hamit Saci	1017	8/8	Arë	3900	1411	448	632,128.0			632,128.0		
151	Kujtim Kasem Allgjata	1017	8/7	Arë	6200	2151	448	963,648.0			963,648.0		
152	Sulejman Allgjata	1017	8/5	Arë	7690	3390	448	1,518,720.0			1,518,720.0		
153	Xhemal Sulejman Allgjata	1017	8/4	Arë	7590	3244	448	1,453,312.0			1,453,312.0		
154	Refik Asllan Allgjata	1017	8/3	Arë	4200	1825	448	817,600.0			817,600.0		
155	Riza Halil Allgjata	1017	8/2	Arë	4200	2049	448	917,952.0			917,952.0		
156	Sefer Fejzulla Fejzo	1017	8/1	Arë	7400	5501	448	2,464,448.0			2,464,448.0		
157	Shtet	1017	108/1	Arë	3500	836	0	0.0			0.0		
158	Shtet	1017	113	Pa frut	3091	312	0	0.0			0.0		
159	Shtet	1017	122	Pa frut	2200	470	0	0.0			0.0		
160	Shtet	1017	195/	Perrua	57100	4353	0	0.0			0.0		
161	Shtet	1017	126	Pyll	6200	4796	0	0.0			0.0		
162	Asllan Halil	1017	127/11	Arë	12050	1438	448	644,224.0			644,224.0		
163	Besim Beg Allgjata	1017	127/4	Arë	18200	2406	448	1,077,888.0			1,077,888.0		
164	Shtet	1017	127/5	Arë	4600	1174	0	0.0			0.0		
165	Shtet	1017	127/6	Arë	2000	933	0	0.0			0.0		
166	Hamza Myslym Allgjata	1017	127/9	Arë	1624.7	512	448	229,376.0			229,376.0		
167	Shtet	1017	131	Pyll	7200	756	0	0.0			0.0		
168	Petril Besim	1017	133/19	Arë	3400	701	448	314,048.0			314,048.0		
169	Ramazan Imer	1017	123/4	Arë	5500	821	448	367,808.0			367,808.0		
170	Naim Shaqir Fejza	1017	123/5	Arë	3900	1001	448	448,448.0			448,448.0		
171	Stiljan Sullo	1017	123/6	Arë	3900	1024	448	458,752.0			458,752.0		
172	Shaqir Rustem	1017	123/7	Arë	3900	997	448	446,656.0			446,656.0		
173	Ali Rustem	1017	123/8	Arë	11050	3137	448	1,405,376.0			1,405,376.0		
174	Osman Rustem	1017	123/9	Arë	5400	1590	448	712,320.0			712,320.0		
175	Haxhire Mustafa Feza	1017	123/10	Arë	3000	1142	448	511,616.0			511,616.0		
176	Avdyll Ramazan Shima	1017	123/11	Arë	5250	2218	448	993,664.0			993,664.0		
177	Vait Qazim	1017	123/12	Arë	5750	2263	448	1,013,824.0			1,013,824.0		
178	Muharrem Qazim	1017	123/13	Arë	8850	3040	448	1,361,920.0			1,361,920.0		
179	Ruzhdi Muharrem Allgjata	1017	123/14	Arë	4000	1378	448	617,344.0			617,344.0		
180	Emin Xhelal Allgjata	1017	123/15	Arë	5350	1303	448	583,744.0			583,744.0		
181	Xhevdet Xhelal	1017	123/16	Arë	4300	966	448	432,768.0			432,768.0		
182	Sefer Beg Allgjata	1017	123/17	Arë	4350	973	448	435,904.0			435,904.0		
183	Shefqet Beg	1017	123/18	Arë	5300	1255	448	562,240.0			562,240.0		
184	Hamza Myslym Allgjata	1017	123/19	Arë	5200	1141	448	511,168.0			511,168.0		
185	Sabri Myslym Allgjata	1017	123/30	Arë	1550	637	448	285,376.0			285,376.0		
186	Sabri Myslym Allgjata	1017	123/31	Arë	6700	1370	448	613,760.0			613,760.0		
187	Shyqyri Selman	1017	123/21	Arë	3900	1081	448	484,288.0			484,288.0		
188	Ramazan Haxhi Shima	1017	123/22	Arë	6650	1945	448	871,360.0			871,360.0		
189	Muharrem Ramazan Shima	1017	123/23	Arë	2800	767	448	343,616.0			343,616.0		
190	Haxhi Ramazan Shima	1017	123/24	Arë	5550	1709	448	765,632.0			765,632.0		
191	Xhafer Ramazan	1017	123/25	Arë	6600	2249	448	1,007,552.0			1,007,552.0		
192	Lutfi Selman	1017	123/26	Arë	7120	3077	448	1,378,496.0			1,378,496.0		
193	Shtet	1017	123/27	Arë	9520	2036	0	0.0			0.0		
194	Seit Haxhi Shima	1017	123/28	Arë	12450	4680	448	2,096,640.0			2,096,640.0		
195	Shtet	1017	36/2	Pyll	2125745.5	149167	0	0.0			0.0		
196	Selman Haxhi	1017	152/1	Arë	10200	1908	448	854,784.0			854,784.0		
197	Selman Haxhi	1017	152/3	Arë	8650	4459	448	1,997,632.0			1,997,632.0		
198	Shtet	1017	177/2	Arë	7000	2486	0	0.0			0.0		
199	Shtet	1017	180	Arë	2600	592	0	0.0			0.0		
200	Shtet	1017	204	Perrua	69800	20059	0	0.0			0.0		
201	Shtet	1017	191	Kullotë	52800	6456	0	0.0			0.0		
202	Hasan Rifat Sulaj	2105	976/1-ND2	Ndërtesë					174.00	108429.11	18,866,665.1	18,866,665.1	Me nr. regi. 7318, datë 12.11.2024, kufizim, urdhër i drejtorit për kufizim. L. leg. 138493 datë 24.4.2019, objekt banimi 1-katëshe, sip. e katit përde sip. ndërtimi 155,7 m², sip. verande 18.3 m², sip. banimi 174 m².
Shuma								107,401,280.0			126,267,945.1		

VENDIM

(i shkurtuar)

Gjykata e Shkallës së Parë e Juridiksionit të Përgjithshëm Shkodër me vendimin nr. 618 (3430), datë 15.10.2025, vendosi heqjen e plotë të zotësisë për të vepruar të shtetasit Qamuran Haki Kaduku, i datëlindjes 7.2.1939, lindur dhe banues në Bashkinë Shkodër, si dhe caktimin si kujdestar, të birin e tij, shtetasin Arben Qamuran Kaduku.

Formati 61x86/8

Shtypshkronja e Qendrës së Botimeve Zyrtare
Tiranë, 2025

Adresa: Rr. “Nikolla Jorga”, Tiranë
Tel./fax: +355 4 24 27 004 Tel.: +355 4 24 27 006

Çmimi 352 lekë

