

UREDBA KOMISIJE (EU) 2015/1222
od 24. srpnja 2015.
o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima

Uključena i prilagođena Odlukom Ministarskog vijeća Energetske zajednice 2022/03/MC-EnC od 15. prosinca 2022. kojom se uključuju Uredba (EU) 2019/942, Uredba (EU) 2019/943, Uredba (EU) 2015/1222, Uredba (EU) 2016/1719, Uredba (EU) 2017/2195, Uredba (EU) 2017/2196, Uredba (EU) 2017/1485 u pravni okvir Energetske zajednice, mijenja i dopunjuje Aneks I. Ugovora o uspostavi Energetske zajednice i vrše izmjene i dopune odluka Ministarskog vijeća 2021/13/MC-EnC i 2011/02/MC-EnC.¹

GLAVA I.
OPĆE ODREDBE

Članak 1.

Predmet i područje primjene

1. Ovom se Uredbom utvrđuju detaljne smjernice za dodjelu prekozonskog kapaciteta i upravljanje zagušenjima na tržištima dan unaprijed i unutar dnevnim tržištima, uključujući zahtjeve za izradu zajedničkih metodologija za određivanje količina kapaciteta istodobno raspoloživih između zona trgovanja i kriterija za ocjenjivanje učinkovitosti te preispitivanje određivanja zona trgovanja.
2. Ova se Uredba primjenjuje na sve prijenosne sustave i interkonekcije u [Energetskoj zajednici](#), osim na <...>² prijenosne sustave koji s drugim prijenosnim sustavima nisu povezani interkonekcijskim vodovima.
3. U [Ugovornim stranama](#) u kojima postoji više od jednog operatora prijenosnog sustava ova se Uredba primjenjuje na sve operatore prijenosnog sustava u toj [Ugovornoj strani](#). Ako operator prijenosnog sustava nema funkciju bitnu za obveze prema ovoj Uredbi, [Ugovorne strane](#) mogu predvidjeti da se odgovornost za ispunjavanje tih obveza prenese na jednog ili više različitih specifičnih operatora prijenosnog sustava.
4. <...>
5. <...>

Članak 2.

Definicije

Za potrebe ove Uredbe primjenjuju se definicije iz članka 2. Uredbe (EU) 2019/943 Europskog parlamenta i Vijeća, [kako je prilagođena i usvojena Odlukom Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC](#), članka 2. Uredbe Komisije (EU) br. 543/2013, [kako je prilagođena i usvojena Odlukom Stalne skupine na visokoj razini 2015/01/PHLG-EnC](#) te članka 2. Direktive (EU) 2019/944 Europskog parlamenta i Vijeća, [kako je prilagođena i usvojena Odlukom Ministarskog vijeća 2021/13/MC-EnC](#).

Osim toga, primjenjuju se sljedeće definicije:

¹ Prilagodbe donesene Odlukom Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC istaknute su [plavom bojom](#).

² <...> označava tekst Uredbe Komisije koji nije primjenjiv u Ugovornim stranama Energetske zajednice (za relevantne dijelove teksta vidjeti članak 6. Odluke Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC).

- (1) “pojedinačni model mreže” znači skup podataka koji opisuje obilježja elektroenergetskog sustava (proizvodnju, opterećenje i topologiju mreže) i pripadajuća pravila za promjenu tih obilježja tijekom proračuna kapaciteta koji priprema nadležni operator prijenosnog sustava, namijenjen spajanju s drugim pojedinačnim modelima mreže radi stvaranja zajedničkog modela mreže;
- (2) “zajednički model mreže” znači skup podataka <...> koji je dogovoren u skladu s člankom 2., pod brojem 2. Uredbe (EU) 2015/1222 i proširen na operatore prijenosnog sustava Ugovornih strana <...>;
- (3) “regija za proračun kapaciteta” znači zemljopisno područje na kojem se primjenjuje koordinirani proračun kapaciteta;
- (4) “scenarij” znači predviđeno stanje elektroenergetskog sustava u zadanom razdoblju;
- (5) “neto pozicija” znači saldirani zbroj izvoza i uvoza električne energije za svaku tržišnu vremensku jedinicu za zonu trgovanja;
- (6) “ograničenja pri dodjeli” znači ograničenja koja je potrebno poštovati pri dodjeli kapaciteta da bi se prijenosni sustav održao unutar graničnih vrijednosti pogonskih veličina i nisu pretvorena u kapacitet između zona trgovanja ili su potrebna za povećanje učinkovitosti dodjele kapaciteta;
- (7) “granične vrijednosti pogonskih veličina” znači prihvatljive pogonske granice za siguran rad sustava kao što su termička ograničenja, naponska ograničenja, ograničenja struje kratkog spoja, frekvencijska ograničenja i granice dinamičke stabilnosti;
- (8) “pristup temeljen na usklađenom mrežnom prijenosnom kapacitetu” znači metoda proračuna kapaciteta koja se temelji na načelu procjenjivanja i unaprijednog određivanja maksimalne energije razmjene između susjednih zona trgovanja;
- (9) “pristup temeljen na tokovima snaga” znači metoda proračuna kapaciteta u kojoj su razmjene energije između zona trgovanja ograničene koeficijentima raspodjele tokova snaga i raspoloživim granicama kritičnih elemenata mreže;
- (10) “nepredviđeni slučaj” znači utvrđeni i mogući kvar elementa ili kvar elementa do kojeg je već došlo, uključujući ne samo elemente prijenosnog sustava već i značajne korisnike mreže i elemente distribucijske mreže ako su važni za siguran pogon prijenosnog sustava;
- (11) “subjekt odgovoran za usklađeni izračun prijenosnog kapaciteta” znači subjekt ili subjekti sa zadatkom proračunavanja prijenosnog kapaciteta, na regionalnoj ili višoj razini;
- (12) “metoda promjene proizvodnje” znači metoda pretvaranja promjene neto pozicije dane zone trgovanja u procijenjena injekcijska povećanja ili smanjenja u zajedničkom modelu mreže;
- (13) “korektivna mjera” znači svaka mjera koju ručno ili automatski poduzima operator prijenosnog sustava ili više operatora prijenosnog sustava kako bi se održala sigurnost pogona sustava;
- (14) “granica pouzdanosti” znači smanjenje prekozonskog kapaciteta radi pokrivanja nesigurnosti pri proračunu kapaciteta;
- (15) “tržišno vrijeme” znači srednjoeuropsko ljetno vrijeme ili srednjoeuropsko vrijeme, ovisno o tome koje je na snazi;
- (16) “prihod od zagušenja” znači prihodi dobiveni kao rezultat dodjele kapaciteta;

- (17) “zagušenje tržišta” znači stanje kad je ekonomski višak kod jedinstvenog povezivanja dan unaprijed ili unutardnevnog povezivanja ograničen kapacitetom između zona trgovanja ili ograničenjima pri dodjeli;
- (18) “fizičko zagušenje” znači svako mrežno stanje kada se predviđenim ili ostvarenim tokovima snage krše toplinske granice elemenata mreže i stabilnost napona ili granice kutne stabilnosti elektroenergetskog sustava;
- (19) “strukturno zagušenje” znači zagušenje u prijenosnom sustavu koje se može jednoznačno odrediti, predvidljivo je, zemljopisno stabilno tijekom određenog vremenskog razdoblja i često se ponavlja u stanjima normalnog pogona elektroenergetskog sustava;
- (20) “uparivanje” znači način trgovanja kojim se prodajni nalozi dodjeljuju prikladnim kupovnim nalogima kako bi se osigurao najveći ekonomski višak za jedinstveno povezivanje dan unaprijed ili unutardnevno povezivanje;
- (21) “nalog” znači namjera kupnje ili prodaje energije ili kapaciteta koju izrazi sudionik na tržištu podložna navedenim uvjetima izvršenja;
- (22) “upareni nalozi” znači svi prodajni i kupovni, nalozi dobiveni algoritmom za cjenovno povezivanje tržišta ili algoritmom uparivanja kontinuiranog trgovanja;
- (23) “nominirani operator tržišta električne energije” znači subjekt koji je nadležno tijelo odredilo za obavljanje zadataka povezanih s jedinstvenim povezivanjem dan unaprijed ili jedinstvenim unutardnevnim povezivanjem;
- (24) “zajednička knjiga naloga” znači modul u sustavu kontinuiranog unutardnevnog povezivanja kojim se prikupljaju svi uparivi nalozi od nominiranih operatora tržišta električne energije koji sudjeluju u jedinstvenom unutardnevnom povezivanju i obavljaju kontinuirano uparivanje tih naloga;
- (25) “trgovanje” znači jedan upareni nalog ili više njih;
- (26) “jedinstveno povezivanje dan unaprijed” znači postupak dražbe definiran u skladu s člankom 2., pod brojem 26. Uredbe (EU) 2015/1222 i proširen na zone trgovanja Ugovornih strana <...>;
- (27) “jedinstveno unutardnevno povezivanje” znači kontinuirani proces definiran u skladu s člankom 2., pod brojem 27. Uredbe (EU) 2015/1222 i proširen na zone trgovanja Ugovornih strana <...>;
- (28) “algoritam za cjenovno povezivanje tržišta” znači algoritam definiran u skladu s člankom 2., pod brojem 28. Uredbe (EU) 2015/1222 i proširen na zone trgovanja Ugovornih strana <...>;
- (29) “algoritam uparivanja kontinuiranog trgovanja” znači algoritam definiran u skladu s člankom 2., pod brojem 29. Uredbe (EU) 2015/1222 i proširen na zone trgovanja Ugovornih strana <...>;
- (30) “funkcija operatora tržišnog povezivanja” znači zadatak uparivanja naloga s tržišta dan unaprijed i unutardnevnih tržišta za različite zone trgovanja uz istovremenu dodjelu prekozonskog kapaciteta;
- (31) “ravnotežna cijena” znači cijena određena prema najvišem prihvaćenom prodajnom nalogu i najnižem prihvaćenom kupovnom nalogu na tržištu električne energije;
- (32) “planirana razmjena” znači prijenos električne energije planiran između zemljopisnih područja, za svaku tržišnu vremensku jedinicu i zadani smjer;

- (33) “subjekt odgovoran za proračun planirane razmjene” znači subjekt ili subjekte sa zadatkom proračunavanja planiranih razmjena;
- (34) “razdoblje tržišta dan unaprijed” znači razdoblje trgovanja na tržištu električne energije koje traje do vremena zatvaranja tržišta dan unaprijed, u kojem se, za svaku tržišnu vremensku jedinicu, trguje proizvodima dan prije dana isporuke;
- (35) “jamstveni rok tržišta dan unaprijed” znači trenutak nakon kojeg se jamči međuzonski kapacitet;
- (36) “vrijeme zatvaranja tržišta dan unaprijed” znači vrijeme do kojeg se prihvaćaju nalozi na tržištu dan unaprijed;
- (37) “razdoblje unutar dnevnog tržišta” znači razdoblje trgovanja na tržištu električne energije od vremena otvaranja unutar dnevnog tržišta između zona do vremena njegovog zatvaranja, u kojem se za svaku tržišnu vremensku jedinicu trguje proizvodima prije isporuke proizvoda kojima se trgovalo;
- (38) “vrijeme otvaranja unutar dnevnog tržišta između zona” znači trenutak nakon kojeg se može trgovati međuzonskim kapacitetom za određenu tržišnu vremensku jedinicu na određenoj granici između zona trgovanja;
- (39) “vrijeme zatvaranja unutar dnevnog tržišta između zona” znači trenutak nakon kojeg dodjela prekozonskog kapaciteta više nije dopuštena za danu tržišnu vremensku jedinicu;
- (40) “modul upravljanja kapacitetom” znači sustav koji sadržava ažurirane informacije o raspoloživom prekozonskom kapacitetu za dodjelu unutar dnevnog prekozonskog kapaciteta;
- (41) “nestandardni unutar dnevni proizvod” znači proizvod za kontinuirano unutar dnevno povezivanje koji nije namijenjen za neprekidnu dostavu energije ili za razdoblje koje prelazi jednu tržišnu vremensku jedinicu s posebnim obilježjima projektiranim da odražavaju uobičajen rad sustava ili tržišne potrebe, na primjer nalozi koji obuhvaćaju višestruke tržišne vremenske jedinice ili proizvode koji odražavaju troškove pokretanja proizvodnih jedinica;
- (42) “središnja protustranka” znači subjekt ili subjekti sa zadatkom zaključivanja ugovora sa sudionicima na tržištu obnovom ugovora koji su rezultat postupka uparivanja i organiziranja prijenosa neto pozicija koje su rezultat dodjele kapaciteta s drugim središnjim protustrankama ili prijenosnim agentima;
- (43) “prijenosni agent” znači subjekt ili subjekti sa zadatkom prenošenja neto pozicija između različitih središnjih protustranaka;
- (44) “jamstvo” znači jamčenje da će prava na kapacitet između zona trgovanja ostati nepromijenjena te da će u slučaju njihove izmjene biti plaćena naknada;
- (45) “viša sila” znači svaki nepredviđen ili neobičan događaj ili situacija izvan razumne kontrole operatora prijenosnog sustava, neizazvan njegovom pogreškom, koji se ne može ni izbjeći ili prevladati razumnim oprezom i marom ni riješiti mjerama koje su s tehničkog, financijskog ili ekonomskog stajališta tom operatoru prijenosnog sustava razumno moguće, doista se dogodio i objektivno je provjeriv te onemogućuje tom operatoru prijenosnog sustava da privremeno ili trajno ispunjava svoje obveze u skladu s ovom Uredbom;
- (46) “ekonomski višak za jedinstveno povezivanje dan unaprijed ili unutar dnevno povezivanje” znači zbroj i. dobavljačevog viška za jedinstveno povezivanje dan unaprijed ili unutar dnevno povezivanje za odgovarajuće razdoblje, ii. potrošačkog viška za

jedinstveno povezivanje dan unaprijed ili unutarдневно povezivanje, iii. prihod od zagušenja i iv. druge povezane troškove i koristi kad povećavaju ekonomsku učinkovitost za odgovarajuće razdoblje, pri čemu su dobavljački i potrošački višak razlika između prihvaćenih naloga i ravnotežne cijene po jedinici energije pomnožena s količinom energije iz naloga);

(47) “država članica” označava teritoriju Europske unije iz članka 27. Ugovora.³

Članak 3.

Ciljevi suradnje pri dodjeli kapaciteta i upravljanju zagušenjima

Cilj je ove Uredbe:

- (a) poticanje učinkovite konkurentnosti u proizvodnji, trgovanju i opskrbi električnom energijom;
- (b) osiguranje optimalne upotrebe prijenosne infrastrukture;
- (c) osiguranje sigurnog pogona sustava;
- (d) optimiranje proračuna i dodjele prekozonskog kapaciteta;
- (e) osiguranje poštenog i nediskriminirajućeg tretmana operatora prijenosnog sustava, nominiranih operatora tržišta električne energije, Agencije za suradnju energetskih regulatora, Regulatornog odbora Energetske zajednice, regulatornih tijela i sudionika na tržištu;
- (f) osiguranje i poboljšanje transparentnosti i pouzdanosti informacija;
- (g) doprinošenje učinkovitom dugoročnom radu i razvoju elektroenergetskog prijenosnog sustava i elektroenergetskog sektora u Energetskoj zajednici;
- (h) poštovanje potrebe za poštenim i uređenim tržištem te poštenim i uređenim formiranjem cijena;
- (i) stvaranje ravnopravnih uvjeta za nominirane operatore tržišta električne energije;
- (j) osiguravanje nediskriminirajućeg pristupa kapacitetu između zona trgovanja.

Članak 4.

Određivanje nominiranih operatora tržišta električne energije i opoziv određenja

1. Svaka Ugovorna strana čiji je elektroenergetski sustav povezan sa zonom trgovanja u drugoj Ugovornoj strani osigurava određivanje jednog ili više nominiranih operatora tržišta električne energije do šest mjeseci od stupanja na snagu ove Uredbe za provođenje jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i/ili unutarдневно povezivanja. U tu svrhu domaći i strani tržišni operatori mogu biti pozvani da podnesu zahtjev za određivanje nominiranim operatorom tržišta električne energije.

2. Svaka predmetna Ugovorna strana osigurava da je u svakoj zoni trgovanja na njezinu državnom području određen najmanje jedan nominirani operator tržišta električne energije. Nominirani operatori tržišta električne energije određuju se na početno razdoblje od četiri godine. Osim ako se primjenjuje članak 5. stavak 1., Ugovorne strane omogućuju podnošenje zahtjeva za određivanje najmanje jednom godišnje.

³ Ugovora o uspostavi Energetske zajednice

3. Ako **Ugovorne strane** nisu drukčije propisale, regulatorna su tijela tijela za određivanje koja su odgovorna za određivanje nominiranih operatora tržišta električne energije, nadzor usklađenosti s preduvjetima za određivanje i, u slučaju nacionalnih pravnih monopola, odobrenje naknada nominiranih operatora tržišta električne energije ili metodologije za proračun naknada nominiranih operatora tržišta električne energije. **Ugovorne strane** mogu predvidjeti da tijela koja nisu regulatorna tijela budu tijela za određivanje. U tim okolnostima **Ugovorne strane** osiguravaju da tijelo za određivanje ima jednaka prava i obveze kao regulatorna tijela za učinkovito obavljanje svojih zadataka.

4. Tijelo za određivanje ocjenjuje ispunjavaju li kandidati za nominiranog operatora tržišta električne energije preduvjete utvrđene člankom 6. Ti se preduvjete primjenjuju neovisno o tome imenuje li se jednog ili više nominiranih operatora tržišta električne energije. Pri donošenju odluke o određivanju nominiranih operatora tržišta električne energije izbjegava se svaka diskriminacija između kandidata, posebno između stranih i domaćih kandidata. Ako tijelo za određivanje nije regulatorno tijelo, regulatorno tijelo daje mišljenje o tome u kojoj mjeri kandidat za određivanje ispunjava preduvjete za određivanje utvrđene člankom 6. Određivanja nominiranih operatora tržišta električne energije odbijaju se samo ako nisu ispunjeni preduvjete za određivanje iz članka 6. ili u skladu s člankom 5. stavkom 1.

5. Nominirani operator tržišta električne energije određen u jednoj **Ugovornoj strani ili** državi članici ima pravo nuditi usluge trgovanja dan unaprijed i unutar dnevnog trgovanja s isporukom u drugoj **Ugovornoj strani ili** državi članici. Pravila trgovanja u potonjoj **Ugovornoj strani ili** državi članici primjenjuju se bez potrebe za određivanjem kao nominiranog operatora tržišta električne energije u toj **Ugovornoj strani ili** državi članici. Tijela za određivanje nadziru sve nominirane operatore tržišta električne energije koji provode jedinstveno povezivanje dan unaprijed i/ili unutar dnevnog povezivanje u svojim **Ugovornim stranama ili** državama članicama. <...> Tijela za određivanje osiguravaju usklađenost svih nominiranih operatora tržišta električne energije koji provode jedinstveno povezivanje dan unaprijed i/ili unutar dnevnog povezivanje u svojim **Ugovornim stranama** s ovom Uredbom bez obzira na to gdje su određeni nominirani operatori tržišta električne energije. Tijela nadležna za određivanje nominiranih operatora tržišta električne energije, nadzor i provedbu razmjenjuju sve informacije potrebne za učinkovit nadzor aktivnosti nominiranih operatora tržišta električne energije.

Određeni nominirani operator tržišta električne energije mora izvijestiti tijelo za određivanje druge **Ugovorne strane ili** države članice ako predlaže provoditi jedinstveno povezivanje dan unaprijed ili unutar dnevnog povezivanje u toj **Ugovornoj strani ili** državi članici dva mjeseca prije početka djelovanja.

6. Iznimno od stavka 5. ovog članka, **Ugovorna strana ili** država članica može odbiti usluge trgovanja nominiranog operatora tržišta električne energije koji je određen u drugoj **Ugovornoj strani ili** državi članici:

- (a) ako u **Ugovornoj strani ili** državi članici ili zoni trgovanja **Ugovorne strane ili** države članice u kojoj se vrši isporuka električne energije postoji nacionalni pravni monopol za usluge trgovanja dan unaprijed i unutar dnevnog trgovanja u skladu s člankom 5. stavkom 1.; ili
- (b) ako **Ugovorna strana ili** država članica u kojoj se vrši isporuka električne energije može utvrditi postojanje tehničkih prepreka za isporuku električne energije kupljene na tržištima dan unaprijed i unutar dnevnim tržištima u tu **Ugovornu stranu ili** državu članicu posredstvom nominiranih operatora tržišta električne energije koji su određeni u drugoj **Ugovornoj strani ili** državi članici zbog potrebe da se osigura ispunjavanje ciljeva ove Uredbe i istodobno održi sigurnost pogona sustava; ili

- (c) ako pravila trgovanja u **Ugovornoj strani** ili državi članici isporuke električne energije nisu u skladu s isporukom u tu **Ugovornu stranu** ili državu članicu električne energije kupljene na temelju usluga trgovanja dan unaprijed i unutardnevnog trgovanja koje pruža nominirani operator tržišta električne energije koji je određen u drugoj **Ugovornoj strani** ili državi članici; ili
- (d) ako je nominirani operator tržišta električne energije nacionalni pravni monopol u skladu s člankom 5. u **Ugovornoj strani** ili državi članici u kojoj je određen.

7. U slučaju donošenja odluke o odbijanju usluga trgovanja dan unaprijed i/ili unutardnevnog trgovanja s isporukom električne energije u drugu **Ugovornu stranu** ili državu članicu, **Ugovorna strana** isporuke električne energije o svojoj odluci izvješćuje nominiranog operatora tržišta električne energije i tijelo za određivanje **Ugovorne strane** ili države članice u kojoj je određen nominirani operator tržišta električne energije, kao i **Tajništvo Energetske zajednice** i **Regulatorni odbor Energetske zajednice** i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, **Europsku komisiju** i **Agenciju za suradnju energetske regulatora**. Odluka o odbijanju mora se propisno obrazložiti. U slučajevima utvrđenima podstavkom 6. točkama (b) i (c), u odluci o odbijanju usluga trgovanja s isporukom električne energije u drugu **Ugovornu stranu** ili državu članicu navodi se i kako se i do kada tehničke prepreke trgovanju mogu prevladati ili domaća pravila trgovanja mogu uskladiti s uslugama trgovanja s isporukom električne energije u drugu **Ugovornu stranu** ili državu članicu. Tijelo za određivanje **Ugovorne strane** koja je odbila usluge trgovanja ispituje odluku i objavljuje mišljenje o tome kako ukloniti prepreke uslugama trgovanja ili uskladiti usluge trgovanja s pravilima trgovanja.

8. **Ugovorna strana** u kojoj je određen nominirani operator tržišta električne energije osigurava da se određenje opozove ako nominirani operator tržišta električne energije prestane ispunjavati preduvjete iz članka 6. i ako se ne uspije ponovno uskladiti s njima u roku od šest mjeseci nakon što ga je tijelo za određivanje **iz Ugovorne strane** ili države članice izvijestilo o neispunjavanju preduvjeta. Ako regulatorno tijelo nije odgovorno za određivanje i nadzor, s njim se provodi savjetovanje o opozivu. Tijelo za određivanje isto tako izvješćuje tijela za određivanje drugih **Ugovornih strana** ili država članica u kojima djeluje taj nominirani operator tržišta električne energije o njegovu neispunjavanju preduvjeta istodobno kada o tome izvješćuje nominiranog operatora tržišta električne energije.

9. Ako tijelo za određivanje **Ugovorne strane** utvrdi da nominirani operator tržišta električne energije koji djeluje, ali nije određen u njegovoj zemlji, ne ispunjava preduvjete iz članka 6. u vezi s aktivnostima koje provodi u toj zemlji, mora izvijestiti nominiranog operatora tržišta električne energije o neispunjavanju preduvjeta. Ako se nominirani operator tržišta električne energije ponovno ne uskladi s preduvjetima u roku od tri mjeseca od obavijesti o neispunjavanju, tijelo za određivanje može mu suspendirati pravo na ponudu usluga unutardnevnog trgovanja i trgovanja dan unaprijed u toj **Ugovornoj strani** sve dok se nominirani operator tržišta električne energije ponovno ne uskladi s preduvjetima. Tijelo za određivanje izvješćuje tijelo za određivanje **Ugovorne strane** ili države članice u kojoj je određen nominirani operator tržišta električne energije, kao i **Tajništvo Energetske zajednice** i **Regulatorni odbor Energetske zajednice** i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, **Europsku komisiju** i **Agenciju za suradnju energetske regulatora**.

10. Tijelo za određivanje obavješćuje **Regulatorni odbor Energetske zajednice** o određivanju i opozivu nominiranih operatora tržišta električne energije. **Regulatorni odbor Energetske zajednice** na svojem web-mjestu vodi popis nominiranih operatora tržišta električne energije u **Ugovornim stranama**, njihovog statusa i mjesta poslovanja.

Članak 5.

Određivanje nominiranih operatora tržišta električne energije u slučaju nacionalnog pravnog monopola za usluge trgovanja

1. Ako u **Ugovornoj strani** ili zoni trgovanja **Ugovorne strane** u trenutku stupanja na snagu ove Uredbe već postoji nacionalni pravni monopol za usluge trgovanja dan unaprijed i unutar dnevnog trgovanja kojim se isključuje određivanje više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije, predmetna **Ugovorna strana** mora izvijestiti **Tajništvo Energetske zajednice** u roku od dva mjeseca od stupanja ove Uredbe na snagu i može odbiti određivanje više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije po zoni trgovanja.

Ako postoji više kandidata za određivanje jednog nominiranog operatora tržišta električne energije, predmetna **Ugovorna strana** određuje onog kandidata koji najbolje ispunjava preduvjete navedene u članku 6. Ako **Ugovorna strana** odbije određivanje više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije po zoni trgovanja, nadležno nacionalno tijelo podešava ili odobrava naknade nominiranog operatora tržišta za trgovanje na tržištima dan unaprijed i unutar dnevnim tržištima dovoljno vremena prije njihova stupanja na snagu ili određuje metodologije za proračun naknada.

U skladu s člankom 4. stavkom 6., predmetna **Ugovorna strana** može odbiti i usluge prekograničnog trgovanja koje nudi nominirani operator tržišta električne energije određen u drugoj **Ugovornoj strani** ili državi članici; međutim, zaštita postojećih burza električne energije u toj **Ugovornoj strani** ili državi članici od ekonomskih teškoća kroz tržišno natjecanje nije opravdani razlog za odbijanje.

2. U smislu ove Uredbe smatra se da nacionalni pravni monopol postoji ako je nacionalnim pravom izričito predviđeno da u **Ugovornoj strani** ili zoni trgovanja **Ugovorne strane** usluge trgovanja dan unaprijed i unutar dnevnog trgovanja može obavljati najviše jedan subjekt.

3. <...>

Članak 6.

Preduvjeti za određivanje nominiranih operatora tržišta električne energije

1. Kandidat se određuje kao nominirani operator tržišta električne energije samo ako ispunjava sljedeće zahtjeve:

- (a) podugovarao je ili podugovara odgovarajuće resurse za zajedničko, koordinirano i sukladno provođenje jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i/ili jedinstvenog unutar dnevnog povezivanja, uključujući resurse neophodne za izvršenje funkcija nominiranog operatora tržišta električne energije, financijske resurse, potrebnu informacijsku tehnologiju, tehničku infrastrukturu i radne postupke, ili osigurava dokaze da će te resurse steći tijekom razumnog pripremnog razdoblja prije preuzimanja svojih zadataka u skladu s člankom 7.;
- (b) može osigurati sudionicima na tržištu otvoren pristup informacijama u vezi sa zadacima nominiranog operatora tržišta električne energije u skladu s člankom 7.;
- (c) troškovno je učinkovit u pogledu jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutar dnevnog povezivanja te u okviru svojeg unutarnjeg računovodstva vodi zasebno knjigovodstvo za funkcije operatora tržišnog povezivanja i druge aktivnosti radi sprječavanja unakrsnog subvencioniranja;
- (d) u odgovarajućoj je mjeri poslovno odvojen od drugih sudionika na tržištu;

- (e) ako je u **Ugovornoj strani** određen kao nacionalni pravni monopol za usluge trgovanja dan unaprijed i unutardnevnog trgovanja, ne smije primjenjivati naknade iz članka 5. stavka 1. za financiranje svojih aktivnosti dan unaprijed ili unutardnevnih aktivnosti ni u jednoj **Ugovornoj strani ili** državi članici osim u onoj u kojoj se navedene naknade naplaćuju;
 - (f) može postupati nediskriminirajuće sa svim sudionicima na tržištu;
 - (g) ima uspostavljene odgovarajuće aranžmane za nadzor tržišta;
 - (h) ima sklopljene odgovarajuće sporazume o transparentnosti i povjerljivosti sa sudionicima na tržištu i operatorima prijenosnog sustava;
 - (i) može pružati potrebne usluge financijskog poravnanja i plaćanja;
 - (j) može uspostaviti potrebne komunikacijske sustave i postupke za koordinaciju s operatorima prijenosnog sustava **Ugovorne strane ili** države članice.
2. Preduvjeti za određivanje utvrđeni stavkom 1. primjenjuju se tako da je tržišno natjecanje između nominiranih operatora tržišta električne energije organizirano na pravedan i nediskriminirajući način.

Članak 7.

Zadaci nominiranog operatora tržišta električne energije

1. Nominirani operatori tržišta električne energije djeluju kao tržišni operatori na nacionalnim ili regionalnim tržištima te u suradnji s operatorima prijenosnog sustava provode jedinstveno povezivanje dan unaprijed i unutardnevno povezivanje. Njihovi zadaci uključuju primanje naloga od sudionika na tržištu, sveukupnu odgovornost za uparivanje i dodjeljivanje naloga u skladu s rezultatima jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutardnevnog povezivanja, objavljivanje cijena te financijsko poravnanje i plaćanje ugovora proizišlih iz trgovanja u skladu s relevantnim sporazumima i propisima sudionika.

U vezi s jedinstvenim povezivanjem dan unaprijed i unutardnevnim povezivanjem, nominirani operatori tržišta električne energije posebno su odgovorni za sljedeće zadatke:

- (a) provedbu funkcija operatora tržišnog povezivanja utvrđenih stavkom 2. u koordinaciji s ostalim nominiranim operatorima tržišta električne energije;
- (b) **primjenu** zahtjeva za jedinstveno povezivanje dan unaprijed i unutardnevno povezivanje, zahtjeva za funkcije operatora tržišnog povezivanja i algoritam za cjenovno povezivanje tržišta u pogledu svih pitanja povezanih s funkcioniranjem tržišta električne energije u skladu sa stavkom 2. ovog članka te **člankom** 36. <...>;
- (c) **primjenu** maksimalnih i minimalnih cijena u skladu s člancima 41. i 54.;
- (d) osiguranje anonimnosti i dijeljenje primljenih informacija o nalogima nužnim za izvršenje funkcija operatora tržišnog povezivanja predviđenih stavkom 2. ovog članka i člancima 40. i 53.;
- (e) ocjenjivanje rezultata koje su dobivene funkcijama operatora tržišnog povezivanja utvrđene stavkom 2. ovog članka, dodjeljivanje naloga na temelju tih rezultata, potvrđivanje rezultata kao konačnih ako se smatraju ispravnima i preuzimanje odgovornosti za njih u skladu s člancima 48 i 60.;
- (f) izvješćivanje sudionika na tržištu o rezultatima njihovih naloga u skladu s člancima 48 i 60.;

- (g) djelovanje kao središnje protustranke za financijsko poravnanje i plaćanje u razmjeni energije koja je rezultat jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutardnevnog povezivanja u skladu s člankom 68. stavkom 3.;
- (h) zajedničku primjenu s relevantnim nominiranim operatorima tržišta električne energije i operatorima prienosnog sustava pričuvnih postupaka za rad nacionalnih ili regionalnih tržišta u skladu s člankom 36. stavkom 3. ako funkcije operatora tržišnog povezivanja ne osiguraju rezultate u skladu s člankom 39. stavkom 2., uzimajući u obzir alternativne postupke predviđene člankom 44.;
- (i) zajedničku dostavu prognoza troškova i informacija o troškovima jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutardnevnog povezivanja nadležnim regulatornim tijelima i operatorima prienosnog sustava kada se troškovi nominiranog operatora tržišta električne energije za uspostavljanje, izmjenu i provedbu jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutardnevnog povezivanja pokrivaju doprinosom predmetnog operatora prienosnog sustava u skladu s člancima 75. do 77. te člankom 80;
- (j) Ako je to primjenjivo, u skladu s člancima 45. i 57., koordiniranje uspostavljanja aranžmana koji se odnose na više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije unutar zone trgovanja s operatorima prienosnog sustava i provođenje jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i/ili unutardnevnog povezivanja u skladu s odobrenim aranžmanima.

2. Nominirani operatori tržišta električne energije **moгу da** izvršavaju funkcije operatora tržišnog povezivanja zajedno s ostalim nominiranim operatorima tržišta električne energije **iz država članica**. Te funkcije uključuju sljedeće:

- (a) razvoj, održavanje i primjenu algoritama, sustava i postupaka za jedinstveno povezivanje dan unaprijed i unutardnevno povezivanje u skladu s člancima 36. i 51.;
- (b) obradu ulaznih podataka o kapacitetu između zona trgovanja i ograničenjima pri dodjeli koje osiguravaju izvođači koordiniranog proračuna kapaciteta u skladu s člancima 46. i 58.;
- (c) provođenje algoritama za cjenovno povezivanje tržišta i uparivanja kontinuiranog trgovanja u skladu s člancima 48. i 60.;
- (d) potvrđivanje i slanje rezultata jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutardnevnog povezivanja nominiranim operatorima tržišta električne energije u skladu s člancima 48. i 60.

3. Do 12 mjeseci od stupanja na snagu ove Uredbe svi nominirani operatori tržišta električne energije **iz Ugovornih strana i država članica** dostavljaju svim regulatornim tijelima, Regulatornom odboru Energetske zajednice i Agenciji za suradnju energetske regulatora **plan integracije nominiranih operatora tržišta električne energije iz Ugovornih strana** u funkcije operatora tržišnog povezivanja utvrđene stavkom 2., te u <...> sporazume između nominiranih operatora tržišta električne energije i s trećim strankama. Plan **mora biti u skladu s planom izrađenim u skladu s Uredbom (EU) 2015/1222** i uključuje detaljan opis i predloženi vremenski rok primjene <...> te opis očekivanog učinka **integracije <...>** na <...> izvođenje funkcija operatora tržišnog povezivanja u članku 7. stavku 2. Uredbe (EU) 2015/1222.

4. Suradnja nominiranih operatora tržišta električne energije strogo je ograničena na ono što je nužno za učinkovito i sigurno oblikovanje, primjenu i izvršenje jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutardnevnog povezivanja. Zajedničko izvođenje funkcija operatora tržišnog povezivanja temelji se na načelu nediskriminacije i osigurava da nijedan nominirani operator

tržišta električne energije nema neopravdanu ekonomsku prednost zbog sudjelovanja u funkcijama operatora tržišnog povezivanja.

5. **Regulatorni odbor Energetske zajednice** prati napredak nominiranih operatora tržišta električne energije u <...> izvođenju funkcija operatora tržišnog povezivanja **shodno stavku 2.**, posebno u pogledu ugovornog i regulatornog okvira i tehničke pripravnosti za izvođenje funkcija operatora tržišnog povezivanja. <...>

6. <...>

Članak 8.

Zadaci operatora prijenosnog sustava povezani s jedinstvenim povezivanjem dan unaprijed i unutar dnevnim povezivanjem

1. U **Ugovornim stranama** čiji su elektroenergetski sustavi povezani sa drugom **Ugovornom stranom** ili državom članicom svi operatori prijenosnog sustava sudjeluju u jedinstvenom povezivanju dan unaprijed i unutar dnevnim povezivanju.

2. Operatori prijenosnog sustava:

- (a) zajednički **primjenjuju** zahtjeve operatora prijenosnog sustava za algoritam za cjenovno povezivanje tržišta i algoritam uparivanja kontinuiranog trgovanja za sve aspekte povezane s dodjelom kapaciteta u skladu s člankom 37. stavkom 1. točkom (a) **Uredbe (EU) 2015/1222**;
- (b) <...>
- (c) uspostavljaju i izvode proračun kapaciteta u skladu s člancima 14. do 30.;
- (d) po potrebi uspostavljaju dodjelu kapaciteta između zona trgovanja i druge aranžmane u skladu s člancima 45. i 57.;
- (e) proračunavaju i šalju prekozonske kapacitete te ograničenja pri dodjeli u skladu s člancima 46. i 58.;
- (f) provjeravaju rezultate jedinstvenog povezivanja dan unaprijed u pogledu potvrđenih prekozonskih kapaciteta i ograničenja pri dodjeli u skladu s člankom 48. stavkom 2. i člankom 52.;
- (g) kada je potrebno, uspostavljaju izvođače proračuna planirane razmjene radi proračuna i objave planiranih razmjena na granicama između zona trgovanja u skladu s člancima 49. i 56.;
- (h) poštuju rezultate jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutar dnevnog povezivanja proračunane u skladu s člankom 39. i člankom 52.;
- (i) uspostavljaju i provode odgovarajuće alternativne postupke za dodjelu kapaciteta u skladu s člankom 44.;
- (j) **primjenjuju** vrijeme otvaranja i vrijeme zatvaranja unutar dnevnog povezivanja između zona trgovanja u skladu s člankom 59.;
- (k) dijele prihod od zagušenja u skladu sa <...> razvijenom metodologijom prema članku 73.;
- (l) kada je tako dogovoreno, djeluju kao prijenosni agenti za prijenos neto pozicija u skladu s člankom 68. stavkom 6.

Članak 9.⁴

Donošenje odredaba i uvjeta ili metodologija

1. Ako se ovom Uredbom zahtijeva da operatori prijenosnog sustava i nominirani operatori tržišta električne energije razvijaju odredbe i uvjete ili metodologije <...> oni ih u rokovima utvrđenima ovom Uredbom dostavljaju na odobrenje Regulatornom odboru Energetske zajednice ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agenciji za suradnju energetskih regulatora ili nadležnim regulatornim tijelima. U iznimnim okolnostima, a posebno u slučajevima u kojima nije moguće ispuniti rok zbog vanjskih okolnosti izvan nadležnosti operatora prijenosnog sustava ili nominiranih operatora tržišta električne energije, rokove za odredbe i uvjete ili metodologije mogu produljiti <...> sva nadležna regulatorna tijela zajednički u postupcima iz stavka 7. te nadležno regulatorno tijelo u postupcima iz stavka 8.

Ako više operatora prijenosnog sustava ili nominiranih operatora tržišta električne energije treba razviti i dogovoriti prijedlog odredaba i uvjeta ili metodologija u skladu s ovom Uredbom, uključeni operatori prijenosnog sustava i nominirani operatori tržišta električne energije usko surađuju. Operatori prijenosnog sustava, uz pomoć ENTSO-a za električnu energiju ako je to moguće, i svi nominirani operatori tržišta električne energije redovito obavješćuju nadležna regulatorna tijela, Regulatorni odbor Energetske zajednice i Agenciju za suradnju energetskih regulatora o napretku izrade tih odredaba i uvjeta ili metodologija.

2. <...>

3. Osim u slučaju članka 43. stavka 1., članka 44., članka 56. stavka 1., članka 63. i članka 74. stavka 1., ako među sobom ne mogu postići dogovor i ako predmetne regije obuhvaćaju više od pet Ugovornih strana i/ili država članica, operatori prijenosnog sustava koji odlučuju o prijedlozima odredaba i uvjeta ili metodologija navedenima u stavku 7. o prijedlozima odlučuju kvalificiranom većinom. Kvalificirana većina postiže se unutar svakog odgovarajućeg razreda glasovanja operatora prijenosnog sustava i nominiranih operatora tržišta električne energije. Za kvalificiranu većinu za prijedloge odredaba i uvjeta ili metodologija navedene u stavku 7. nužna je sljedeća većina:

- (a) operatora prijenosnog sustava koji predstavljaju barem 72% predmetnih Ugovornih strana i/ili država članica; i
- (b) operatora prijenosnog sustava koji predstavljaju Ugovorne strane i/ili države članice koje obuhvaćaju barem 65% stanovništva predmetne regije.

Blokirajuća manjina za odluke o prijedlozima odredaba i uvjeta ili metodologija navedenima u stavku 7. mora uključivati barem minimalni broj operatora prijenosnog sustava koji predstavljaju više od 35% stanovništva uključenih Ugovornih strana i/ili država članica, uz operatore prijenosnog sustava koji predstavljaju barem jednu dodatnu predmetnu Ugovornu stranu i/ili državu članicu, a ako nije ostvarena, smatra se da je postignuta kvalificirana većina.

Operatori prijenosnog sustava koji odlučuju o prijedlozima odredaba i uvjeta ili metodologija navedenima u stavku 7. u odnosu na regije koje obuhvaćaju pet Ugovornih strana i/ili država članica ili manje o prijedlozima odlučuju konsenzusom.

Za odluke o prijedlozima odredaba i uvjeta ili metodologija navedenima u stavku 7. operatorima prijenosnog sustava dodjeljuje se jedan glas po Ugovornoj strani ili po državi članici. Ako na

⁴ Sadržaj članka 9. Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 zamjenjen je u skladu sa člankom 1. Provedbene Uredbe Komisije (EU) 2021/280 od 22. veljače 2021. o izmjeni uredaba (EU) 2015/1222, (EU) 2016/1719, (EU) 2017/2195 i (EU) 2017/1485 radi njihova usklađivanja s Uredbom (EU) 2019/943.

državnom području [Ugovorne strane ili države članice](#) postoji više operatora prijenosnog sustava, država članica raspodjeljuje glasačke ovlasti među operatorima prijenosnog sustava.

Nominirani operatori tržišta električne energije koji odlučuju o prijedlozima odredaba i uvjeta ili metodologija navedenima u stavku 7. o prijedlozima odlučuju konsenzusom.

4. Ako operatori prijenosnog sustava ili nominirani operatori tržišta električne energije ne podnesu inicijalni ili izmijenjeni prijedlog odredaba i uvjeta ili metodologija nadležnim regulatornim tijelima ili Agenciji u skladu sa stavcima od 7, 8. ili stavkom 12. u rokovima određenima u ovoj Uredbi, nadležnim regulatornim tijelima, [Regulatornom odboru Energetske zajednice](#) i Agenciji za suradnju energetskih regulatora dostavljaju relevantne nacрте prijedloga odredaba i uvjeta ili metodologija i objašnjenje što priječi dogovor. [Regulatorni odbor Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetskih regulatora, koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/01/MC-EnC](#), sva nadležna regulatorna tijela zajedno ili nadležno regulatorno tijelo poduzimaju odgovarajuće korake za donošenje potrebnih odredaba i uvjeta ili metodologija u skladu sa stavcima 6., 7. odnosno 8., primjerice zahtijevanjem izmjena ili revidiranjem, dovršavanjem i odobravanjem nacрта u skladu s ovim stavkom, među ostalim i ako nacrti nisu podneseni.

5. Svako regulatorno tijelo ili <...>, prema potrebi, [Regulatorni odbor Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetskih regulatora, koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/01/MC-EnC](#), odobrava odredbe i uvjete ili metodologije za izračunavanje ili utvrđivanje jedinstvenog povezivanja dan unaprijed ili unutar dnevnog povezivanja koje su razvili operatori prijenosnog sustava i nominirani operatori tržišta električne energije. Regulatorna tijela odgovorna su za odobravanje odredaba i uvjeta ili metodologija iz stavaka <...> 7. i 8. [Regulatorni odbor Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetskih regulatora, koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/01/MC-EnC](#), ili nadležna regulatorna tijela prije odobravanja odredaba i uvjeta ili metodologija prema potrebi revidiraju prijedloge nakon savjetovanja s odgovarajućim operatorima prijenosnog sustava ili nominiranim operatorima tržišta električne energije kako bi se osigurala njihova usklađenost s ciljevima ove Uredbe i dosljednost s [Uredbom \(EU\) 2015/1222](#) i njihov doprinos integraciji tržišta, nediskriminaciji, djelotvornom tržišnom natjecanju i pravilnom funkcioniranju tržišta.

6. [Operatori prijenosnog sustava i nominirani operatori tržišta električne energije primjenjuju sljedeće odredabe i uvjete ili metodologije i sve njihove izmjene podliježu odobrenju Agencije za suradnju energetskih regulatora:](#)

- (a) plan zajedničkog izvođenja funkcija operatora tržišnog povezivanja u skladu s člankom 7. stavkom 3.;
- (b) regije za proračun kapaciteta u skladu s člankom 15. stavkom 1. [prilikom prilagodbe u skladu s člankom 1. stavkom 2. Priloga ovoj Uredbi](#);
- (c) metodologija dostave informacija o proizvodnji i opterećenju u skladu s člankom 16. stavkom 1. [Uredbe \(EU\) 2015/1222](#);
- (d) metodologija zajedničkog modela mreže u skladu s člankom 17. stavkom 1. [Uredbe \(EU\) 2015/1222](#);
- (e) prijedlog usklađene metodologije proračuna kapaciteta u skladu s [člankom 9. stavcima 2. i 6. i člankom 21. stavkom 4. Uredbe \(EU\) 2015/1222](#);
- (f) pričuvna metodologija u skladu s člankom 36. stavkom 3. [Uredbe \(EU\) 2015/1222](#);
- (g) algoritam koji dostavljaju nominirani operatori tržišta električne energije u skladu s

člankom 37. stavkom 5. [Uredbe \(EU\) 2015/1222](#), uključujući skupove zahtjeva operatora prijenosnog sustava i nominiranih operatora tržišta električne energije za razvoj algoritma u skladu s člankom 37. stavkom 1. [Uredbe \(EU\) 2015/1222](#);

- (h) proizvodi koje nominirani operatori tržišta električne energije mogu uzeti u obzir u postupku jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutar dnevnog povezivanja u skladu s člankom 40. stavkom 1. i člankom 53. stavkom 1. [Uredbe \(EU\) 2015/1222](#);
- (i) maksimalne i minimalne cijene u skladu s člankom 41. stavkom 1. i člankom 54. stavkom 2. [Uredbe \(EU\) 2015/1222](#);
- (j) metodologija određivanja cijena unutar dnevnog kapaciteta koja će se razviti u skladu s člankom 9. stavcima 2. i 6. i člankom 55. stavkom 1. [Uredbe \(EU\) 2015/1222](#);
- (k) vrijeme otvaranja i vrijeme zatvaranja unutar dnevnog povezivanja između zona trgovanja u skladu s člankom 59. stavkom 1. [Uredbe \(EU\) 2015/1222](#);
- (l) rok za jamstvo dan unaprijed u skladu s člankom 69. [Uredbe \(EU\) 2015/1222](#);
- (m) metodologija raspodjele prihoda od zagušenja u skladu s člankom 73. stavkom 1. [Uredbe \(EU\) 2015/1222](#).

7. Prijedlozi sljedećih odredaba i uvjeta ili metodologija i sve njihove izmjene podliježu odobrenju svih regulatornih tijela predmetne regije:

- (a) zajednička metodologija proračuna kapaciteta u skladu s člankom 20. stavkom 2.;
- (b) odluke o uvođenju i odgodi proračuna kapaciteta temeljenog na tokovima snaga u skladu s člankom 20. stavcima 2. do 6. te o izuzećima u skladu s člankom 20. stavkom 7.;
- (c) metodologija usklađenog redispečiranja i trgovanja u suprotnom smjeru u skladu s člankom 35. stavkom 1.;
- (d) zajedničke metodologije proračuna planiranih razmjena u skladu s člankom 43. stavkom 1. i člankom 56. stavkom 1.;
- (e) rezervni postupci u skladu s člankom 44.;
- (f) dopunske regionalne dražbe u skladu s člankom 63. stavkom 1.;
- (g) <...>
- (h) metodologije dijeljenja troškova redispečiranja ili trgovanja u suprotnom smjeru u skladu s člankom 74. stavkom 1.

8. Sljedeće odredbe i uvjeti ili metodologije i sve njihove izmjene podliježu pojedinačnom odobrenju svakog regulatornog tijela ili drugih nadležnih tijela predmetnih [Ugovornih strana](#):

- (a) ako je to primjenjivo, određivanje i opoziv ili suspenzija određivanja nominiranih operatora tržišta električne energije u skladu s člankom 4. stavcima 2., 8. i 9.;
- (b) ako je to primjenjivo, naknade ili metodologije upotrijebljene za izračun naknada nominiranih operatora tržišta električne energije u vezi s trgovanjem na tržištima dan unaprijed i unutar dnevnim tržištima u skladu s člankom 5. stavkom 1.;
- (c) prijedlozi pojedinačnih operatora prijenosnog sustava za preispitivanje konfiguracije zona trgovanja u skladu s člankom 32. stavkom 1. točkom (d);
- (d) ako je to primjenjivo, prijedlog dodjele prekozonskih kapaciteta i drugih aranžmana u skladu s člancima 45. i 57.;
- (e) troškovi dodjele kapaciteta i upravljanja zagušenjima u skladu s člancima od 75. do 79.;

(f) ako je to primjenjivo, dijeljenje regionalnih troškova jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutardnevnog povezivanja u skladu s člankom 80. stavkom 4.

9. Prijedlozi odredaba i uvjeta ili metodologija moraju sadržavati predložene rokove za njihovu primjenu i opis njihova očekivanog utjecaja na ciljeve ove Uredbe. Prijedlozi odredaba i uvjeta ili metodologija koji podliježu odobrenju nekoliko regulatornih tijela u skladu sa stavkom 7. podnose se [Regulatornom odboru Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agenciji za suradnju energetskih regulatora koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/2/MC-EnC](#), u roku od tjedan dana od njihova podnošenja regulatornim tijelima. Prijedlozi odredaba i uvjeta ili metodologija koji podliježu odobrenju jednog regulatornog tijela u skladu sa stavkom 8. mogu se proslijediti [Regulatornom odboru Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agenciji za suradnju energetskih regulatora koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/2/MC-EnC](#), u roku od mjesec dana od njihova podnošenja, nakon pristanka regulatornog tijela, a podnose se na zahtjev [Regulatornog odbora Energetske zajednice ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencije za suradnju energetskih regulatora koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/2/MC-EnC](#), ako se smatra da prijedlog ima prekogranični učinak. Na zahtjev nadležnih regulatornih tijela [Regulatorni odbor Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetskih regulatora koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/2/MC-EnC](#), u roku od tri mjeseca izdaje mišljenje o prijedlozima odredaba i uvjeta ili metodologija.

10. Ako je za odobrenje odredaba i uvjeta ili metodologija u skladu sa stavkom 7. ili njihovih izmjena u skladu sa stavkom 12. potrebna odluka više od jednog regulatornog tijela, nadležna regulatorna tijela usko surađuju, razmjenjuju mišljenja i usklađeno djeluju s ciljem postizanja dogovora. Ako je to primjenjivo, nadležna regulatorna tijela uzimaju u obzir mišljenje [Regulatornog odbora Energetske zajednice ili Agencije za suradnju energetskih regulatora](#). Regulatorna tijela ili [Regulatorni odbor Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetskih regulatora koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/2/MC-EnC](#), ovisno o njihovoj nadležnosti, odlučuju o dostavljenim odredbama i uvjetima ili metodologijama u skladu sa stavcima <...> 7. i 8. u roku od šest mjeseci nakon što od [Regulatornog odbora Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencije za suradnju energetskih regulatora koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/2/MC-EnC](#), ili regulatornog tijela ili, ako je to primjenjivo, zadnjeg predmetnog regulatornog tijela zaprima odredbe i uvjete ili metodologije. Razdoblje započinje sljedećeg dana od dana kada je prijedlog podnesen <...> u skladu sa stavkom 9., zadnjem predmetnom regulatornom tijelu u skladu sa stavkom 7. ili, ako je primjenjivo, regulatornom tijelu u skladu sa stavkom 8.

11. Ako regulatorna tijela ne postignu dogovor u roku iz stavka 10., ili na njihov zajednički zahtjev ili na zahtjev [Regulatornog odbora Energetske zajednice ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencije za suradnju energetskih regulatora, koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/01/MC-EnC <...>](#), [Regulatorni odbor Energetske zajednice ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetskih regulatora koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/2/MC-EnC](#), donosi odluku o podnesenim prijedlozima odredaba i uvjeta ili metodologija u roku od šest mjeseci <...>.

12. Ako [Regulatorni odbor Energetske zajednice ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetskih regulatora](#), sva nadležna regulatorna tijela zajednički ili nadležno regulatorno tijelo zahtijevaju izmjene radi odobrenja odredaba i uvjeta ili metodologija podnesenih u skladu sa stavcima <...> 7. ili 8., nadležni operatori prijenosnog sustava ili nominirani operatori tržišta električne energije podnose prijedlog izmijenjenih odredaba i uvjeta ili metodologija na odobrenje u roku od dva mjeseca nakon zahtjeva

Regulatornog odbora Energetske zajednice ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencije za suradnju energetske regulatora, nadležnih regulatornih tijela ili nadležnog regulatornog tijela. Regulatorni odbor Energetske zajednice ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetske regulatora, nadležna regulatorna tijela ili nadležno regulatorno tijelo odlučuju o izmijenjenim odredbama i uvjetima ili metodologijama u roku od dva mjeseca nakon njihova podnošenja. Ako nadležna regulatorna tijela ne postignu dogovor o odredbama i uvjetima ili metodologijama u skladu sa stavkom 7. u roku od dva mjeseca, ili na njihov zajednički zahtjev ili na zahtjev Regulatornog odbora Energetske zajednice ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencije za suradnju energetske regulatora <...>, Regulatorni odbor Energetske zajednice ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetske regulatora koja postupuje u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/2/MC-EnC, donosi odluku o izmijenjenim odredbama i uvjetima ili metodologijama u roku od šest mjeseci <...>. Ako nadležni operatori prijenosnog sustava ili nominirani operatori tržišta električne energije ne podnesu prijedlog izmijenjenih odredaba i uvjeta ili metodologija, primjenjuje se postupak iz stavka 4. ovog članka.

13. Regulatorni odbor Energetske zajednice ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetske regulatora, sva nadležna regulatorna tijela zajednički ili nadležno regulatorno tijelo, ako su odgovorni za donošenje odredaba, uvjeta ili metodologija u skladu sa stavcima <...> 7. i 8., mogu zatražiti prijedloge izmjena tih odredaba i uvjeta ili metodologija i odrediti rok za podnošenje tih prijedloga. Operatori prijenosnog sustava ili nominirani operatori tržišta električne energije odgovorni za izradu prijedloga odredaba i uvjeta ili metodologija mogu predložiti izmjene regulatornim tijelima i Regulatornom odboru Energetske zajednice ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agenciji za suradnju energetske regulatora.

Prijedlozi za izmjenu odredaba i uvjeta ili metodologija podnose se na savjetovanje u skladu s postupkom iz članka 12. i odobravaju u skladu s postupkom iz ovog članka.

14. Operatori prijenosnog sustava i nominirani operatori tržišta električne energije odgovorni za utvrđivanje odredaba i uvjeta ili metodologija u skladu s ovom Uredbom objavljuju ih na internetu nakon odobrenja Regulatornog odbora Energetske zajednice, Agencije za suradnju energetske regulatora ili nadležnih regulatornih tijela ili, ako takvo odobrenje nije potrebno, nakon njihova utvrđivanja, osim ako se te informacije smatraju povjerljivima u skladu s člankom 13.

Članak 10.

Svakodnevno upravljanje jedinstvenim povezivanjem dan unaprijed i unutar dnevnim povezivanjem

Operatori prijenosnog sustava i nominirani operatori tržišta električne energije zajednički **pridonose** organiziranju svakodnevnog upravljanja jedinstvenim povezivanjem dan unaprijed i unutar dnevnim povezivanjem. Redovito se sastaju te raspravljaju i odlučuju o svakodnevnim operativnim pitanjima. Operatori prijenosnog sustava i nominirani operatori tržišta električne energije **iz država članica koji djeluju u skladu s Uredbom (EU) 2015/1222** pozivaju Regulatorni odbor Energetske zajednice i Tajništvo Energetske zajednice kao promatrače na navedene sastanke i objavljuju sažetke zapisnika sa sastanaka.

Članak 11.
Sudjelovanje dionika

Regulatorni odbor Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetske regulatora koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/2/MC-EnC, u uskoj suradnji s ENTSO-om za električnu energiju, organizira sudjelovanje dionika u jedinstvenom povezivanju dan unaprijed i unutar dnevnog povezivanju i drugim aspektima provedbe ove Uredbe. Navedeno uključuje redovite sastanke s dionicima radi utvrđivanja problema i predlaganja poboljšanja, posebno u vezi s jedinstvenim povezivanjem dan unaprijed i unutar dnevnim povezivanjem. Time se ne zamjenjuje savjetovanje s dionicima u skladu s člankom 12.

Članak 12.
Savjetovanje

1. Operatori prijenosnog sustava i nominirani operatori tržišta električne energije odgovorni za dostavu prijedloga odredaba i uvjeta ili metodologija ili njihovih izmjena u skladu s ovom Uredbom savjetuju se s dionicima, uključujući relevantna tijela svake **Ugovorne strane i države članice**, o nacrtu prijedloga odredaba i uvjeta ili metodologija ako je to izričito određeno ovom Uredbom. Savjetovanje ne traje kraće od jednog mjeseca.
2. <...> Prijedloge koje podnesu operatori prijenosnog sustava i nominirani operatori tržišta električne energije na regionalnoj razini razmatra se najmanje na regionalnoj razini. Stranke koje podnesu prijedloge na dvostranoj ili višestranj razini savjetuju se najmanje s predmetnim **Ugovornim stranama i državama članicama**.
3. Subjekti odgovorni za prijedlog odredaba i uvjeta ili metodologija propisno razmatraju stajališta dionika koja proizlaze iz savjetovanja provedenih u skladu sa stavkom 1. prije njegova podnošenja na, ako je potrebno, regulatorno odobrenje u skladu s člankom 9. ili prije objave u svim ostalim slučajevima. U svim se slučajevima pravodobno izrađuje i objavljuje jasno i utemeljeno obrazloženje za uvrštavanje ili neuvrštavanje stajališta proizišlih iz savjetovanja u podnesak prije objavljivanja ili istodobno s objavljivanjem prijedloga odredaba i uvjeta ili metodologija.

Članak 13.
Obveze u pogledu povjerljivosti

1. Sve povjerljive informacije koje su primljene, razmijenjene ili prosljeđene u skladu s ovom Uredbom podliježu uvjetima čuvanja profesionalne tajne koji su navedeni u stavcima 2., 3. i 4.
2. Obveza poslovne tajne primjenjuje se na sve osobe na koje se primjenjuju odredbe ove Uredbe.
3. Povjerljive informacije koje osobe iz stavka 2. prime tijekom obavljanja svojih dužnosti ne smiju se otkriti nijednoj drugoj osobi ili nijednom drugom tijelu, ne dovodeći pritom u pitanje slučajeve obuhvaćene nacionalnim pravom, ostalim odredbama ove Uredbe ili drugim relevantnim zakonodavstvom **Energetske zajednice ili nacionalnim relevantnim zakonodavstvom**.
4. Ne dovodeći u pitanje slučajeve obuhvaćene nacionalnim pravom, regulatorna tijela, tijela ili osobe koje primaju povjerljive informacije u skladu s ovom Uredbom smiju ih upotrebljavati samo za izvođenje svojih funkcija u skladu s ovom Uredbom.

GLAVA II.
**ZAHTJEVI ZA ODREDBE, UVJETE I METODOLOGIJE U VEZI S DODJELOM
KAPACITETA I UPRAVLJANJEM ZAGUŠENJIMA**

POGLAVLJE 1.
Izračun kapaciteta

Odjeljak 1.
Opći zahtjevi

Članak 14.
Razdoblja proračuna kapaciteta

1. Svi operatori prijenosnog sustava proračunavaju kapacitet između zona trgovanja najmanje za sljedeća razdoblja:
 - (a) dan unaprijed za tržište dan unaprijed;
 - (b) unutar dana za unutarodnevno tržište.
2. Za razdoblje tržišta dan unaprijed proračunavaju se pojedinačne vrijednosti za kapacitet između zona trgovanja za svaku tržišnu vremensku jedinicu dan unaprijed. Za razdoblje unutarodnevnog tržišta proračunavaju se pojedinačne vrijednosti za kapacitet između zona trgovanja za svaku preostalu vremensku jedinicu unutarodnevnog tržišta.
3. Za razdoblje tržišta dan unaprijed proračun kapaciteta temelji se na najnovijim dostupnim informacijama. Ažuriranje informacija za vremenski okvir tržišta dan unaprijed ne počinje prije 15:00 prema tržišnom vremenu dva dana prije dana isporuke.
4. Svi operatori prijenosnog sustava u svakoj regiji za proračun kapaciteta, [kako je definirano člankom 15. stavkom 1.](#), osiguravaju da se kapacitet između zona trgovanja ponovno proračunava u razdoblju unutarodnevnog tržišta na temelju najnovijih dostupnih informacija. Učestalost ponovnog proračuna određuje se uzimajući u obzir učinkovitost i sigurnost pogona sustava.

Članak 15.
Regije za proračun kapaciteta

1. Regije za proračun kapaciteta uključujući Ugovorne strane i države članice (za njihove interkonekcije s Ugovornim stranama) utvrđene su Prilogom I. ovoj Uredbi.
2. [Prilog I.](#)⁵ određuje granice zona trgovanja dodijeljene operatorima prijenosnog sustava koji su članovi svake regije za proračun kapaciteta. Moraju se ispuniti sljedeći zahtjevi:
 - (a) njime se uzimaju u obzir regije [za proračun kapaciteta definirane u skladu s člankom 15. stavkom 1. Uredbe \(EU\) 2015/1222](#);
 - (b) svaka granica zone trgovanja ili, ako je to primjenjivo, dvije odvojene granice zone trgovanja, preko kojih postoji povezanost između dviju zona trgovanja, dodjeljuju se jednoj regiji za proračun kapaciteta;
 - (c) najmanje oni operatori prijenosnih sustava dodijeljeni su svim regijama za proračun kapaciteta u kojima imaju granice zone trgovanja.

⁵ Tekst ispravlja administrativnu pogrešku u Odluci Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC.

3. Regije za proračun kapaciteta [kako je utvrđeno ovom Uredbom ili u skladu s člankom 15. stavkom 1. Uredbe \(EU\) 2015/1222](#) u kojima se primjenjuje pristup temeljen na tokovima snaga spajaju se u jednu regiju za proračun kapaciteta ako su ispunjeni sljedeći kumulativni uvjeti:

- (a) njihovi su prijenosni sustavi izravno međusobno povezani;
- (b) sudjeluju u istom jedinstvenom povezivanju dan unaprijed ili unutar dnevnog povezivanju;
- (c) njihovo je spajanje učinkovitije od zadržavanja odvojenih regija za proračun kapaciteta. Nadležna regulatorna tijela mogu zatražiti od predmetnih operatora prijenosnog sustava zajedničku analizu isplativosti radi ocjene učinkovitosti spajanja.

Odjeljak 2. **Zajednički model mreže**

Članak 16. **Metodologija dostave informacija o proizvodnji i opterećenju**

1. <...>

2. U <...> metodologiji dostave informacija o proizvodnji i opterećenjima navodi se koji su proizvođači i kupci dužni dostavljati informacije svojim operatorima prijenosnog sustava za potrebe proračuna kapaciteta.

3. <...>

4. U metodologiji su navedeni rokovi primjenjivi na proizvodne jedinice i opterećenja za dostavu informacija iz stavka 3.

5. Za primjenu metodologije dostave informacija o proizvodnji i opterećenjima svaki operator prijenosnog sustava upotrebljava i dijeli s drugim operatorima prijenosnog sustava barem sljedeće informacije:

- (a) informacije koje se odnose na njihova tehnička obilježja;
- (b) informacije koje se odnose na raspoloživost proizvodnih jedinica i opterećenja;
- (c) informacije koje se odnose na vozne redove proizvodnih jedinica;
- (d) odgovarajuće dostupne informacije o voznom redu proizvodnih jedinica.

Ove informacije <...> upotrebljavaju se samo za potrebe proračuna kapaciteta.

6. Najkasnije osam mjeseci od stupanja na snagu ove Uredbe, ENTSO za električnu energiju, koji postupa u skladu s člankom 3. Postupovnog akta 2022/01/MC-EnC, objavljuje:

- (a) popis subjekata koji su dužni dostavljati informacije operatorima prijenosnog sustava;
- (b) popis informacija iz stavka 3. koje se dostavljaju;
- (c) rokove za dostavu informacija.

Članak 17. **Metodologija zajedničkog modela mreže**

<...>

Članak 18.
Scenariji

1. <...> Operatori prijenosnog sustava primjenjuju zajedničke scenarije za svako razdoblje proračuna kapaciteta iz članka 14. stavka 1. točaka (a) i (b) koji su razvijeni u skladu s člankom 18. stavkom 1. Uredbe (EU) 2015/1222. <...>
2. Operatori prijenosnog sustava primjenjuju zajednička pravila razvijena u skladu s člankom 18. stavkom 3. Uredbe (EU) 2015/1222 za utvrđivanje neto pozicije u svakoj zoni trgovanja i tokova za svaki vod istosmjerne struje.
3. <...>

Članak 19.
Pojedinačni model mreže

1. Za svaku zonu trgovanja i svaki scenarij:
 - (a) svi operatori prijenosnog sustava u zoni trgovanja zajednički osiguravaju jedan pojedinačni model mreže koji je usklađen s člankom 18. stavkom 3. ili
 - (b) svaki operator prijenosnog sustava u zoni trgovanja osigurava pojedinačni model mreže za svoje kontrolno područje, uključujući interkonekcije, uz uvjet da je zbroj neto pozicija na kontrolnim područjima, uključujući interkonekcije, koja obuhvaćaju zonu trgovanja u skladu s člankom 18. stavkom 3.
2. Svaki pojedinačni model mreže najbolje je moguće predviđanje uvjeta u prijenosnom sustavu za svaki scenarij koji je pripremio operator prijenosnog sustava u trenutku nastanka tog pojedinačnog modela mreže.
3. Pojedinačnim modelima mreže obuhvaćeni su svi elementi mreže prijenosnog sustava koji se upotrebljavaju u analizi regionalne sigurnosti pogona sustava za predmetno razdoblje.
4. Svi operatori prijenosnog sustava u najvećoj mogućoj mjeri usklađuju način izrade pojedinačnih modela mreže.
5. Svaki operator prijenosnog sustava u pojedinačnom modelu mreže navodi sve potrebne podatke kako bi omogućio analize tokova radne i jalove snage i napona u stacionarnom stanju.
6. Prema potrebi i nakon sporazuma svih operatora prijenosnog sustava u određenoj regiji za proračun kapaciteta, svi operatori prijenosnog sustava u toj regiji za proračun kapaciteta međusobno razmjenjuju podatke kako bi omogućili analize stabilnosti napona i dinamičke stabilnosti.

Odjeljak 3.
Metodologije proračuna kapaciteta

Članak 20.

Uvođenje metodologije proračuna kapaciteta temeljene na tokovima snaga

1. Za razdoblje tržišta dan unaprijed i razdoblje unutar dnevnog tržišta pristup upotrijebljen u zajedničkim metodologijama proračuna kapaciteta temeljen je na tokovima snaga, osim kad je ispunjen zahtjev iz stavka 7.
2. Najkasnije šest mjeseci od uspostavljanja regije za proračun kapaciteta u skladu s Prilogom I. svi operatori prijenosnog sustava u svakoj regiji za proračun kapaciteta dostavljaju

prijedlog zajedničke koordinirane metodologije proračuna kapaciteta za odgovarajuću regiju. Prijedlog podliježe savjetovanju u skladu s člankom 12. [Prijedlog se usklađuje s metodologijom proračuna kapaciteta primjenjivom u susjednim regijama proračuna kapaciteta. <...>](#)

3. <...>

4. Najkasnije šest mjeseci nakon uključivanja svih Ugovornih strana Energetske zajednice iz jugoistočne Europe u jedinstveno povezivanje dan unaprijed, operatori prijenosnog sustava [iz tih Ugovornih strana zajedno sa operatorima prijenosnog sustava](#) barem iz Hrvatske, Rumunjske, Bugarske, [Mađarske](#) i Grčke zajednički dostavljaju prijedlog za uvođenje zajedničke metodologije proračuna kapaciteta upotrebom pristupa temeljenog na tokovima snaga za vremenski okvir tržišta dan unaprijed i unutardnevnog tržišta. U prijedlogu se navodi datum uvođenja zajedničke metodologije proračuna kapaciteta upotrebom pristupa temeljenog na tokovima snaga najkasnije dvije godine nakon uključivanja svih Ugovornih strana Energetske zajednice iz jugoistočne Europe u jedinstveno povezivanje dan unaprijed. Operatore prijenosnog sustava iz [Ugovornih strana](#) koje graniče s drugim regijama potiče se da se priključe inicijativama za uvođenje zajedničke metodologije proračuna kapaciteta upotrebom pristupa temeljenog na tokovima snaga u tim regijama.

5. U vrijeme kada dvije susjedne regije za proračun kapaciteta ili više njih unutar istog sinkronog područja uvedu metodologiju proračuna kapaciteta upotrebom pristupa temeljenog na tokovima snaga za razdoblje tržišta dan unaprijed ili unutardnevnog tržišta, u tu se svrhu smatraju jednom regijom i operatori prijenosnog sustava iz te regije u roku od šest mjeseci dostavljaju prijedlog primjene zajedničke metodologije proračuna kapaciteta upotrebom pristupa temeljenog na tokovima snaga za razdoblje tržišta dan unaprijed ili unutardnevnog tržišta. U prijedlogu se navodi datum uvođenja zajedničke međuregionalne metodologije proračuna kapaciteta najkasnije 12 mjeseci nakon uvođenja pristupa temeljenog na tokovima snaga u tim regijama za metodologiju za razdoblje tržišta dan unaprijed i 18 mjeseci za metodologiju za razdoblje unutardnevnog tržišta. Vremenski rasporedi navedeni u ovom stavku mogu se prilagoditi u skladu sa stavkom 6.

Metodologija u dvije regije za razvoj kapaciteta koje su pokrenule razvoj zajedničke metodologije proračuna kapaciteta može se prvo uvesti prije razvoja zajedničke metodologije proračuna kapaciteta s bilo kojom daljnjom regijom za proračun kapaciteta.

6. Ako predmetni operatori prijenosnog sustava mogu dokazati da primjena zajedničkih metodologija temeljenih na tokovima snaga u skladu sa stavicama 4. i 5. još ne bi bila učinkovitija uz pretpostavku jednake razine sigurnosti pogona sustava, mogu od nadležnih regulatornih tijela zajednički zatražiti odgodu roka.

7. Operatori prijenosnog sustava mogu od nadležnih regulatornih tijela zajednički zatražiti primjenu pristupa temeljenog na usklađenom mrežnom prijenosnom kapacitetu u regijama i na granicama zona trgovanja <...>, ako predmetni operatori prijenosnog sustava mogu dokazati da primjena metodologije proračuna kapaciteta upotrebom pristupa temeljenog na tokovima snaga još ne bi bila učinkovitija u usporedbi s pristupom temeljenim na usklađenom mrežnom prijenosnom kapacitetu i uz pretpostavku jednake razine sigurnosti pogona sustava u predmetnoj regiji.

8. Kako bi se sudionicima na tržištu omogućila prilagodba svakoj promjeni u pristupu proračunu kapaciteta, predmetni operatori prijenosnog sustava ispituju novi pristup usporedno s postojećim pristupom i uključuju sudionike na tržištu najmanje šest mjeseci prije primjene prijedloga za izmjenu pristupa proračunu kapaciteta.

9. Operatori prijenosnog sustava svake regije za proračun kapaciteta koji primjenjuju pristup temeljen na tokovima snaga uspostavljaju i stavljaju na raspolaganje alat koji sudionicima na

tržištu omogućuje da ocijene interakciju između prekozonskih kapaciteta i razmjena između zona trgovanja.

Članak 21.

Metodologija proračuna kapaciteta

1. Prijedlog zajedničke metodologije proračuna kapaciteta za regiju za proračun kapaciteta utvrđen u skladu s člankom 20. stavkom 2. uključuje najmanje sljedeće elemente za svako razdoblje proračuna kapaciteta:

- (a) metodologije za proračun ulaznih podataka za proračun kapaciteta, koje uključuju sljedeće parametre:
 - i. metodologiju za određivanje granice pouzdanosti u skladu s člankom 22.;
 - ii. metodologije za određivanje graničnih vrijednosti pogonskih veličina, nepredviđenih slučajeva bitnih za proračun kapaciteta i ograničenja pri dodjeli koji se mogu primjenjivati u skladu s člankom 23.;
 - iii. metodologiju za određivanje metoda promjene proizvodnje u skladu s člankom 24.;
 - iv. metodologiju za određivanje korektivnih mjera koje je potrebno uzeti u obzir pri proračunu kapaciteta u skladu s člankom 25.;
 - (b) podroban opis pristupa proračunu kapaciteta koji uključuju sljedeće:
 - i. matematički opis primijenjenog pristupa proračunu kapaciteta s različitim ulaznim podacima za proračun kapaciteta;
 - ii. pravila izbjegavanja neopravdane diskriminacije između unutarnjih razmjena i razmjena između zona trgovanja radi osiguranja usklađenosti s člankom 16. stavkom 9. Uredbe (EU) 2019/943, kako je prilagođena i usvojena Odlukom Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC;
 - iii. prema potrebi, pravila za uzimanje u obzir prethodno dodijeljenog prekozonskog kapaciteta;
 - iv. pravila prilagodbe tokova snage na kritičnim elementima mreže ili prekozonskog kapaciteta zbog korektivnih mjera u skladu s člankom 25.;
 - v. za pristup temeljen na tokovima snaga, matematički opis proračuna koeficijenata raspodjele tokova snage i proračuna raspoloživih granica kritičnih elemenata mreže;
 - vi. za pristup temeljen na usklađenom mrežnom prijenosnom kapacitetu, pravila za proračunavanje prekozonskih kapaciteta, uključujući pravila za učinkovito dijeljenje sposobnosti prijenosa toka snage kritičnih elemenata mreže između različitih granica zone trgovanja;
 - vii. kad na tokove snage na kritičnim elementima mreže utječu razmjene snage između zona trgovanja u različitim regijama za proračun kapaciteta, pravila dijeljenja sposobnosti prijenosa toka snage kritičnih elemenata mreže između različitih regija za proračun kapaciteta kako bi mreža mogla prihvatiti te tokove;
 - (c) metodologiju za potvrđivanje prekozonskog kapaciteta u skladu s člankom 26.
2. Za unutarnevno razdoblje proračuna kapaciteta, u metodologiji proračuna kapaciteta navodi se i učestalost kojom će se kapacitet ponovno ocjenjivati u skladu s člankom 14. stavkom 4. uz navođenje razloga za odabranu učestalost.

3. Metodologija proračuna kapaciteta obuhvaća alternativni postupak za slučaj da početni proračun kapaciteta ne dovodi ni do kakvih rezultata.
4. Svi operatori prijenosnog sustava u svakoj regiji za proračun kapaciteta u najvećoj mogućoj mjeri primjenjuju usklađene ulazne podatke za proračun kapaciteta. <...>

Članak 22.

Metodologija za granicu pouzdanosti

1. Prijedlog zajedničke metodologije proračuna kapaciteta uključuje metodologiju za određivanje granice pouzdanosti. Metodologija za određivanje granice pouzdanosti sastoji se od dva koraka. Prvo, odgovarajući operatori prijenosnog sustava procjenjuju raspodjelu vjerojatnosti odstupanja između očekivanih tokova snage u vrijeme proračuna kapaciteta i ostvarenih tokova u stvarnom vremenu. Drugo, izračunava se granica pouzdanosti izvođenjem vrijednosti iz raspodjele vjerojatnosti.
2. Metodologijom za određivanje granice pouzdanosti utvrđuju se načela za izračunavanje raspodjele vjerojatnosti odstupanja između očekivanih tokova snage u vrijeme proračuna kapaciteta i ostvarenih tokova u stvarnom vremenu i određuje koje je nesigurnosti potrebno uzeti u obzir pri izračunavanju. Za određivanje tih nesigurnosti, metodologijom se posebno uzimaju u obzir:
 - (a) nenamjerna odstupanja fizičkih tokova električne energije unutar tržišne vremenske jedinice izazvana prilagodbom tokova električne energije unutar i između kontrolnih područja radi održavanja stabilne frekvencije;
 - (b) nesigurnosti koje bi mogle utjecati na proračun kapaciteta i pojaviti se između razdoblja proračuna kapaciteta i stvarnog vremena, za tržišnu vremensku jedinicu uzetu u obzir.
3. U metodologiji za određivanje granice pouzdanosti operatori prijenosnog sustava utvrđuju i zajednička usklađena načela za izvođenje granice pouzdanosti iz raspodjele vjerojatnosti.
4. Na temelju metodologije donesene u skladu sa stavkom 1., operatori prijenosnog sustava određuju granicu pouzdanosti poštujući granice sigurnog pogona sustava i uzimajući u obzir nesigurnosti između razdoblja proračuna kapaciteta i stvarnog vremena, korektivne mjere raspoložive nakon proračuna kapaciteta.
5. Za svako razdoblje proračuna kapaciteta predmetni operatori prijenosnog sustava određuju granicu pouzdanosti za kritične elemente mreže, gdje se primjenjuje pristup temeljen na tokovima snaga, i za kapacitet između zona trgovanja, gdje se primjenjuje pristup temeljen na usklađenom mrežnom prijenosnom kapacitetu.

Članak 23.

Metodologija za granice sigurnog pogona sustava, nepredviđene slučajeve i ograničenja dodjele

1. Svaki operator prijenosnog sustava poštuje granice sigurnog pogona sustava i nepredviđene slučajeve upotrijebljene u analizi sigurnosti pogona sustava.
2. Ako granice sigurnog pogona sustava i nepredviđeni slučajevi upotrijebljeni pri proračunu kapaciteta nisu jednaki onima upotrijebljenima u analizi sigurnosti pogona sustava, operatori prijenosnog sustava u prijedlogu zajedničke metodologije proračuna kapaciteta

opisuju određenu metodu i kriterije koje su primijenili za određivanje granica sigurnog pogona sustava i nepredviđenih slučajeva upotrijebljenih za proračun kapaciteta.

3. Ako operatori prijenosnog sustava primjenjuju ograničenja pri dodjeli, ona se određuju isključivo uz upotrebu:

- (a) ograničenja koja su potrebna za održavanje prijenosnog sustava unutar granica sigurnog pogona sustava i koja se ne mogu učinkovito pretvoriti u maksimalne tokove na kritičnim elementima mreže ili
- (b) ograničenja namijenjena povećanju ekonomskog viška za jedinstveno povezivanje dan unaprijed ili jedinstveno unutar dnevno povezivanje.

Članak 24.

Metodologija promjene proizvodnje

1. Prijedlog zajedničke metodologije proračuna kapaciteta uključuje prijedlog metodologije za određivanje zajedničke metode promjene proizvodnje za svaku zonu trgovanja i svaki scenarij, razvijene u skladu s člankom 18.

2. Metode promjene proizvodnje predstavljaju najbolje predviđanje odnosa promjene neto pozicije zone trgovanja prema određenoj promjeni proizvodnje ili kupaca u zajedničkom modelu mreže. Za to se predviđanje posebno uzimaju u obzir informacije iz metodologije dostave informacija o proizvodnji i opterećenju.

Članak 25.

Metodologija za korektivne mjere u proračunu kapaciteta

1. Svaki operator prijenosnog sustava unutar svake regije za proračun kapaciteta pojedinačno određuje raspoložive korektivne mjere koje je potrebno uzeti u obzir u proračunu kapaciteta radi postizanja ciljeva ove Uredbe.

2. Svaki operator prijenosnog sustava unutar svake regije za proračun kapaciteta usklađuje primjenu korektivnih mjera koje je potrebno uzeti u obzir u proračunu kapaciteta i njihovu stvarnu primjenu u radu u stvarnom vremenu s ostalim operatorima prijenosnog sustava u toj regiji.

3. Kako bi se omogućilo da se korektivne mjere uzimaju u obzir u proračunu kapaciteta, svi operatori prijenosnog sustava u svakoj regiji za proračun kapaciteta dogovaraju se o primjeni korektivnih mjera koje zahtijevaju djelovanje više od jednog operatora prijenosnog sustava.

4. Svaki operator prijenosnog sustava osigurava da se korektivne mjere uzimaju u obzir u proračunu kapaciteta pod uvjetom da su raspoložive korektivne mjere preostale nakon proračuna, zajedno s granicom pouzdanosti iz članka 22., dovoljne da osiguraju sigurnost pogona sustava.

5. Svaki operator prijenosnog sustava uzima u obzir korektivne mjere bez troškova u proračunu kapaciteta.

6. Svaki operator prijenosnog sustava osigurava da su korektivne mjere koje je potrebno uzeti u obzir u proračunu kapaciteta jednake za sva razdoblja proračuna kapaciteta, uzimajući pritom u obzir njihovu tehničku raspoloživost za svako razdoblje proračuna kapaciteta.

Članak 26.

Metodologija potvrđivanja prekozonskog kapaciteta

1. Svaki operator prijenosnog sustava potvrđuje i ima pravo ispraviti prekozonski kapacitet relevantan za granice zone trgovanja ili kritične elemente mreže tog operatora prijenosnog sustava koji dostavljaju izvođači koordiniranog proračuna kapaciteta u skladu s člancima 27. do 31.
2. Kad se primjenjuje pristup temeljen na usklađenom mrežnom prijenosnom kapacitetu, svi operatori prijenosnog sustava u regiji za proračun kapaciteta u metodologiju proračuna kapaciteta iz članka 21. uključuju pravilo za podjelu mogućnosti ispravka prekozonskog kapaciteta između različitih granica zone trgovanja.
3. Tijekom postupka potvrđivanja prekozonskog kapaciteta iz stavka 1. svaki operator prijenosnog sustava može zbog sigurnosti pogona sustava smanjiti prekozonski kapacitet.
4. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta usklađuje se sa susjednim izvođačima koordiniranog proračuna kapaciteta tijekom proračuna i potvrđivanja kapaciteta.
5. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta svaka tri mjeseca izvješćuje sva regulatorna tijela regije za proračun kapaciteta o svim smanjenjima tijekom potvrđivanja prekozonskog kapaciteta u skladu sa stavkom 3. To izvješće sadržava lokaciju i količinu svakog smanjenja prekozonskog kapaciteta i obrazloženje smanjenja.
6. Sva regulatorna tijela regije za proračun kapaciteta odlučuju hoće li objaviti cijelo izvješće ili dio izvješća iz stavka 5.

Odjeljak 4.:

Postupak proračuna kapaciteta

Članak 27.

Opće odredbe

1. <...>
2. Najkasnije šest mjeseci od uspostavljanja regija za proračun kapaciteta iz članka 15. stavka 1., svi operatori prijenosnog sustava u svakoj regiji za proračun kapaciteta zajedno uspostavljaju izvođače koordiniranog proračuna kapaciteta i određuju pravila kojima uređuju njihov rad.
3. Svi operatori prijenosnog sustava svake regije za proračun kapaciteta svake druge godine u sklopu dvogodišnjeg izvješća o proračunu i dodjeli kapaciteta izrađenom u skladu s člankom 31. preispituju kvalitetu podataka dostavljenih u okviru proračuna kapaciteta.
4. Služeći se najnovijim dostupnim informacijama, svi operatori prijenosnog sustava redovito i najmanje jednom godišnje ažuriraju i preispituju:
 - (a) granice sigurnog pogona sustava, nepredviđene slučajeve i ograničenja pri dodjeli koji se upotrebljavaju u proračunu kapaciteta;
 - (b) raspodjelu vjerojatnosti odstupanja između očekivanih tokova snage u vrijeme proračuna kapaciteta i ostvarenih tokova snage u stvarnom vremenu upotrijebljenih za proračun granica pouzdanosti;
 - (c) korektivne mjere uzete u obzir u proračunu kapaciteta;

- (d) primjenu metodologija za određivanje metoda promjene proizvodnje, kritičnih elemenata mreže i nepredviđenih slučajeva iz članka 22. do 24.

Članak 28.

Spajanje u zajednički model mreže

1. Za svako razdoblje proračuna kapaciteta iz članka 14. stavka 1. svaka proizvodna jedinica ili jedinica potrošnje na koju se primjenjuje članak 16. dostavlja podatke navedene u metodologiji dostave informacija o proizvodnji i opterećenju operatoru prijenosnog sustava odgovornom za predmetno kontrolno područje u okviru utvrđenih rokova.
2. Svaka proizvodna jedinica ili jedinica potrošnje koja dostavlja informacije u skladu s člankom 16. stavkom 5. isporučuje najpouzdaniji mogući skup procijenjenih vrijednosti.
3. Za svako razdoblje proračuna kapaciteta svaki operator prijenosnog sustava uspostavlja pojedinačni model mreže za svaki scenarij u skladu s člankom 19. za spajanje pojedinačnih modela mreže u zajednički model mreže.
4. Svaki operator prijenosnog sustava isporučuje operatorima prijenosnog sustava odgovornima za spajanje pojedinačnih modela mreže u zajednički model mreže najpouzdaniji mogući skup procjena za svaki pojedinačni model mreže.
5. Za svako se razdoblje proračuna kapaciteta stvara jedan zajednički model mreže <...> kako je navedeno u članku 9. stavku 6. točki (d) <...>.

Članak 29.

Regionalni proračun kapaciteta između zona trgovanja

1. Za svako razdoblje proračuna kapaciteta svaki operator prijenosnog sustava dostavlja izvođačima koordiniranog proračuna kapaciteta i svim ostalim operatorima prijenosnog sustava u regiji za proračun kapaciteta sljedeće informacije: granice sigurnog pogona sustava, metode promjene proizvodnje, korektivne mjere, granice pouzdanosti, ograničenja pri dodjeli i prethodno dodijeljeni kapacitet između zona trgovanja.
2. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta provodi analizu sigurnosti pogona sustava primjenjujući granice sigurnog pogona sustava upotrebljavajući zajednički model mreže izrađen u skladu s člankom 28. stavkom 5. za svaki scenarij.
3. Pri proračunavanju kapaciteta između zona trgovanja svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta:
 - (a) proračunava utjecaj promjena neto pozicija zone trgovanja i tokova na vodovima istosmjerne struje s pomoću metoda promjene proizvodnje;
 - (b) zanemaruje kritične elemente mreže na koje promjene neto pozicija zone trgovanja nemaju znatan utjecaj u skladu s metodologijom utvrđenom člankom 21. i
 - (c) osigurava da su svi skupovi neto pozicija zone trgovanja i tokovi na vodovima istosmjerne struje koji ne prelaze prekozonski kapacitet usklađeni s granicama pouzdanosti i granicama sigurnog pogona sustava u skladu s člankom 21. stavkom 1. točkom (a) podtočkama i. i ii. uzimajući u obzir prethodno dodijeljeni kapacitet između zona trgovanja u skladu s člankom 21. stavkom 1. točkom (b) podtočkom iii.
4. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta optimira kapacitet između zona trgovanja raspoloživim korektivnim mjerama uzetim u obzir pri proračunu kapaciteta u skladu s člankom 21. stavkom 1. točkom (a) podtočkom iv.

5. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta primjenjuje pravila dijeljenja utvrđena u skladu s člankom 21. stavkom 1. točkom (b) podtočkom vi.
6. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta poštuje matematički opis primijenjenog pristupa proračunu kapaciteta utvrđen u skladu s člankom 21. stavkom 1. točkom (b) podtočkom i.
7. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta koji primjenjuje pristup temeljen na tokovima snaga:
- (a) upotrebljava podatke o granicama sigurnog pogona sustava za proračun maksimalnih tokova na kritičnim elementima mreže;
 - (b) upotrebljava zajednički model mreže, metode promjene proizvodnje i nepredviđene slučajeve za proračun koeficijenata raspodjele tokova snage;
 - (c) upotrebljava koeficijente raspodjele tokova snage za proračun tokova koji su rezultat prethodno dodijeljenog kapaciteta između zona trgovanja u regiji za proračun kapaciteta;
 - (d) izračunava tokove na kritičnim elementima mreže za svaki scenarij (uzimajući u obzir nepredviđene slučajeve) i prilagođava ih uz pretpostavku da unutar regije za proračun kapaciteta nema razmjena snage između zona trgovanja, primjenjujući pravila izbjegavanja neopravdane diskriminacije između unutarnjih razmjena snage i razmjena snage između zona trgovanja uspostavljena u skladu s člankom 21. stavkom 1. točkom (b) podtočkom ii.;
 - (e) izračunava raspoložive granice na kritičnim elementima mreže, uzimajući u obzir nepredviđene slučajeve, koje su jednake maksimalnim tokovima snaga umanjenima za prilagođene tokove iz točke (d), granice pouzdanosti i tokove koji su rezultat prethodno dodijeljenog kapaciteta između zona trgovanja;
 - (f) prilagođava raspoložive granice na kritičnim elementima mreže ili koeficijente raspodjele tokova snage raspoloživim korektivnim mjerama koje je potrebno uzeti u obzir u proračunu kapaciteta u skladu s člankom 25.
8. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta koji primjenjuje pristup temeljen na usklađenom mrežnom prijenosnom kapacitetu:
- (a) upotrebljava zajednički model mreže, metode promjene proizvodnje i nepredviđene slučajeve za proračun maksimalne razmjene snage na granicama zone trgovanja, koja je jednaka maksimalnoj proračunatoj razmjeni između dviju zona trgovanja s obiju strana granice zone trgovanja poštujući granice sigurnog pogona sustava;
 - (b) prilagođuje maksimalnu razmjenu snage korektivnim mjerama uzetima u obzir pri proračunu kapaciteta u skladu s člankom 25.;
 - (c) prilagođuje maksimalnu razmjenu snage primjenjujući pravila izbjegavanja neopravdane diskriminacije između unutarnjih razmjena snage i razmjena snage između zona trgovanja u skladu s člankom 21. stavkom 1. točkom (b) podtočkom ii.;
 - (d) primjenjuje pravila utvrđena u skladu s člankom 21. stavkom 1. točkom (b) podtočkom vi. za učinkovito dijeljenje sposobnosti prijenosa toka snage kritičnih elemenata mreže između različitih granica zone trgovanja;
 - (e) proračunava kapacitet između zona trgovanja, koji je jednak maksimalnoj razmjeni snage ograničenoj granicom pouzdanosti i prethodno dodijeljenim kapacitetom između zona trgovanja.

9. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta surađuje sa susjednim izvođačima koordiniranog proračuna kapaciteta. Susjedni operatori prijenosnog sustava osiguravaju suradnju koja se postiže razmjenom i potvrđivanjem informacija o uzajamnoj ovisnosti s relevantnim regionalnim izvođačima koordiniranog proračuna kapaciteta s ciljem proračuna i potvrđivanja kapaciteta. Susjedni operatori prijenosnog sustava dostavljaju informacije o uzajamnoj ovisnosti izvođačima koordiniranog proračuna kapaciteta prije samog proračuna kapaciteta. Dvogodišnje izvješće pripremljeno u skladu s člankom 31. po potrebi sadržava ocjenu točnosti tih informacija i korektivnih mjera.

10. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta utvrđuje:

- (a) parametre temeljene na tokovima snaga za svaku zonu trgovanja unutar regije za proračun kapaciteta ako primjenjuje pristup temeljen na tokovima snaga ili
- (b) vrijednosti kapaciteta između zona trgovanja za svaku granicu zone trgovanja unutar regije za proračun kapaciteta ako primjenjuje pristup temeljen na usklađenom mrežnom prijenosnom kapacitetu.

11. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta svakom operatoru prijenosnog sustava unutar svoje regije za proračun kapaciteta dostavlja kapacitet između zona trgovanja na potvrđivanje u skladu s člankom 21. stavkom 1. točkom (c).

Članak 30.

Potvrđivanje i isporuka prekozonskog kapaciteta

1. Svaki operator prijenosnog sustava potvrđuje rezultate regionalnog proračuna kapaciteta za svoje granice zone trgovanja ili kritične elemente mreže u skladu s člankom 26.

2. Svaki operator prijenosnog sustava šalje svoju potvrdu kapaciteta i ograničenja pri dodjeli odgovarajućim izvođačima koordiniranog proračuna kapaciteta i drugim operatorima prijenosnog sustava odgovarajućih regija za proračun kapaciteta.

3. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta dostavlja potvrđene kapacitete i ograničenja dodjele između zona trgovanja za dodjelu kapaciteta u skladu s člancima 46. i 58.

Odjeljak 5.

Dvogodišnje izvješće o proračunu i dodjeli kapaciteta

Članak 31.

Dvogodišnje izvješće o proračunu i dodjeli kapaciteta

1. Do tri godine od stupanja na snagu ove Uredbe ENTSO za električnu energiju, koji postupa u skladu s člankom 3. Postupovnog akta 2022/2/MC-EnC, uključuje zone trgovanja Ugovornih strana u izvješće o proračunu i dodjeli kapaciteta izrađeno u skladu s člankom 31. stavkom 1. Uredbe (EU) 2015/1222.

2. <...>

3. Izvješće o proračunu i dodjeli kapaciteta za svaku zonu trgovanja, granicu zone trgovanja i regiju za proračun kapaciteta sadržava najmanje:

- (a) primijenjeni pristup proračunu kapaciteta;
- (b) statističke pokazatelje o granicama pouzdanosti;

- (c) statističke pokazatelje o kapacitetu između zona trgovanja, uključujući, kad je prikladno, ograničenja dodjele za svako razdoblje proračuna kapaciteta;
 - (d) pokazatelje kvalitete informacija upotrebljivanih u proračunu kapaciteta;
 - (e) kad je prikladno, predložene mjere za poboljšanje proračuna kapaciteta;
 - (f) za regije gdje se primjenjuje pristup temeljen na usklađenom mrežnom prijenosnom kapacitetu, analizu kojom se provjerava jesu li uvjeti navedeni u članku 20. stavku 7. i dalje ispunjeni;
 - (g) pokazatelje za dugoročno ocjenjivanje i praćenje učinkovitosti jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutar dnevnog povezivanja, uključujući spajanje regija za proračun kapaciteta u skladu s člankom 15. stavkom 3. kad je prikladno;
 - (h) preporuke za daljnji razvoj jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutar dnevnog povezivanja, uključujući daljnje usklađivanje metodologija, postupaka i upravljačkih aranžmana.
4. Nakon savjetovanja s [Regulatornim odborom Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencijom za suradnju energetske regulatora](#) svi operatori prijenosnog sustava zajednički dogovaraju statističke i kvalitativne pokazatelje za izvješće. [Regulatorni odbor Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetske regulatora](#) može zahtijevati izmjenu tih pokazatelja prije dogovora operatora prijenosnog sustava ili tijekom njihove primjene.
5. <...>

POGLAVLJE 2. **Konfiguracija zona trgovanja**

Članak 32. **Preispitivanje postojećih konfiguracija zona trgovanja**

1. Preispitivanje postojeće konfiguracije zona trgovanja može pokrenuti:
 - (a) [Regulatorni odbor Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetske regulatora](#) u skladu s člankom 34. stavkom 7.;
 - (b) nekoliko regulatornih tijela na temelju preporuke [Regulatornog odbora Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencije za suradnju energetske regulatora](#) u skladu s člankom 34.;
 - (c) operatori prijenosnog sustava regije za proračun kapaciteta zajedno sa svim predmetnim operatorima prijenosnog sustava čija su kontrolna područja, uključujući interkonekcije, unutar zemljopisnog područja na kojem se ocjenjuje konfiguracija zona trgovanja u skladu sa stavkom 2. točkom (a);
 - (d) pojedinačno nacionalno regulatorno tijelo ili pojedinačni operator prijenosnog sustava odobrenjem svojeg nacionalnog regulatornog tijela, za zone trgovanja unutar kontrolnog područja operatora prijenosnog sustava ako konfiguracija zona trgovanja ima zanemariv utjecaj na kontrolna područja susjednih operatora prijenosnog sustava, uključujući interkonekcije i ako je preispitivanje konfiguracije zona trgovanja potrebno radi povećanja učinkovitosti ili održavanja sigurnosti pogona sustava;
 - (e) države članice i [Ugovorne strane](#) u regiji za proračun kapaciteta.

2. Ako je preispitivanje pokrenuto u skladu sa stavkom 1. točkama (a), (b), (c) ili (e), subjekt koji pokreće preispitivanje navodi:

- (a) zemljopisno područje na kojem se ocjenjuje konfiguracija zona trgovanja i susjedna zemljopisna područja za koja se utjecaji uzimaju u obzir;
- (b) uključene operatore prijenosnog sustava;
- (c) uključena regulatorna tijela.

3. Ako je preispitivanje pokrenuto u skladu sa stavkom 1. točkom (d), primjenjuju se sljedeći uvjeti:

- (a) zemljopisno područje na kojem se ocjenjuje konfiguracija zona trgovanja ograničeno je na kontrolno područje relevantnog operatora prijenosnog sustava, uključujući interkonekcije;
- (b) operator prijenosnog sustava relevantnog kontrolnog područja jedini je operator prijenosnog sustava uključen u preispitivanje;
- (c) nadležno je regulatorno tijelo jedino regulatorno tijelo uključeno u preispitivanje;
- (d) relevantni operator prijenosnog sustava i regulatorno tijelo šalju susjednim operatorima prijenosnog sustava i regulatornim tijelima uzajamno dogovorenu prethodnu obavijest o pokretanju preispitivanja uz obrazloženje i
- (e) utvrđeni su uvjeti preispitivanja i objavljuju se rezultati preispitivanja te prijedlog za relevantna regulatorna tijela.

4. Postupak preispitivanja sastoji se od dva koraka.

- (a) Prvo, operatori prijenosnog sustava uključeni u preispitivanje konfiguracije zona trgovanja razvijaju metodologiju i pretpostavke koji će se upotrebljavati u postupku preispitivanja i predlažu alternativne konfiguracije zona trgovanja za ocjenjivanje.

Prijedlog metodologije i pretpostavki te alternativne konfiguracije zona trgovanja dostavlja se uključenim regulatornim tijelima, koja moraju moći zatražiti koordinirane izmjene u roku od tri mjeseca.

- (b) Drugo, operatori prijenosnog sustava uključeni u preispitivanje konfiguracije zona trgovanja:
 - i. ocjenjuju i uspoređuju trenutačnu konfiguraciju zona trgovanja i svaku alternativnu konfiguraciju zona trgovanja s pomoću kriterija navedenih u članku 33.;
 - ii. provode savjetovanje u skladu s člankom 12. i radionicu o prijedlozima za alternativnu konfiguraciju zona trgovanja u odnosu na postojeću konfiguraciju zona trgovanja, uključujući vremenske rokove za provedbu, osim ako konfiguracija zona trgovanja ima zanemariv utjecaj na kontrolna područja susjednih operatora prijenosnog sustava;
 - iii. dostavljaju zajednički prijedlog za zadržavanje ili izmjenu konfiguracije zona trgovanja uključenim državama članicama i Ugovornim stranama i uključenim regulatornim tijelima u roku od 15 mjeseci nakon odluke o pokretanju preispitivanja.
- (c) Nakon zaprimanja zajedničkog prijedloga za zadržavanje ili izmjenu konfiguracije zona trgovanja, uključene države članice i Ugovorne strane ili ako ga daju države članice i Ugovorne strane, regulatorna tijela u roku od šest mjeseci postižu dogovor o prijedlogu za zadržavanje ili izmjenu konfiguracije zona trgovanja.

5. Nominirani operatori tržišta električne energije ili sudionici na tržištu na zahtjev operatora prijenosnog sustava dostavljaju operatorima prijenosnog sustava uključenima u preispitivanje zona trgovanja informacije koje im omogućuju ocjenjivanje konfiguracija zona trgovanja. Te se informacije dijele samo između uključenih operatora prijenosnog sustava isključivo u svrhu ocjenjivanja konfiguracija zona trgovanja.

6. Inicijativu za preispitivanje konfiguracije zona trgovanja i njezine rezultate objavljuje ENTSO za električnu energiju, [koji postupa u skladu s člankom 3. Postupovnog akta 2022/01/MC-EnC](#), ili, ako je preispitivanje pokrenuto u skladu sa stavkom 1. točkom (d), uključeni operator prijenosnog sustava.

Članak 33.

Kriteriji preispitivanja konfiguracija zona trgovanja

1. Ako se preispitivanje konfiguracije zona trgovanja provodi u skladu s člankom 32., u obzir se uzimaju najmanje sljedeći kriteriji:

- (a) u pogledu sigurnosti mreže:
 - i. sposobnost konfiguracija zona trgovanja da osiguraju sigurnost pogona sustava i sigurnost opskrbe;
 - ii. stupanj nesigurnosti u proračunu prekozonskog kapaciteta;
- (b) u pogledu ukupne učinkovitosti tržišta:
 - i. svako povećanje ili smanjenje ekonomske učinkovitosti proizišlo iz promjene;
 - ii. učinkovitost tržišta, uključujući najmanje trošak jamčenja kapaciteta, tržišnu likvidnost, tržišnu koncentraciju i tržišnu snagu, poticanje učinkovite konkurencije, cjenovne signale za izgradnju infrastrukture, točnost i robusnost cjenovnih signala;
 - iii. transakcijski i prijelazni troškovi, uključujući troškove izmjene postojećih ugovornih obveza koje su pretrpjeli sudionici na tržištu, nominirani operatori tržišta električne energije i operatori prijenosnog sustava;
 - iv. trošak izgradnje nove infrastrukture kojom se može riješiti postojeće zagušenje;
 - v. potreba osiguranja ostvarivanja tržišnog rezultata bez potrebe za širokom primjenom ekonomski neučinkovitih korektivnih mjera;
 - vi. svi štetni učinci unutarnjih transakcija s drugim zonama trgovanja radi osiguranja usklađenosti s [člankom 16. stavkom 9. Uredbe \(EU\) 2019/943](#), kako je prilagođena i usvojena Odlukom Ministarskog vijeća [2022/03/MC-EnC](#);
 - vii. utjecaj na djelovanje i učinkovitost mehanizama uravnoteženja i postupaka obračuna odstupanja.
- (c) u pogledu stabilnosti i robusnosti zona trgovanja:
 - i. potreba da zone trgovanja budu dovoljno stabilne i robusne tijekom određenog vremenskog razdoblja;
 - ii. potreba da zone trgovanja budu dosljedne za sve vremenske okvire proračuna kapaciteta;
 - iii. potreba da svaka proizvodna jedinica i jedinica potrošnje pripada samo jednoj zoni trgovanja za svaku tržišnu vremensku jedinicu;

- iv. lokacija i učestalost zagušenja ako strukturno zagušenje utječe na ograničavanje zona trgovanja, uzimajući u obzir sva buduća ulaganja kojima se može riješiti postojeće zagušenje.
2. Preispitivanje zone trgovanja u skladu s člankom 32. obuhvaća scenarije kojima se uzima u obzir raspon vjerojatnih razvoja infrastrukture tijekom desetogodišnjeg razdoblja nakon godine u kojoj je donesena odluka o pokretanju preispitivanja.

Članak 34.

Redovito izvješćivanje o trenutačnoj konfiguraciji zona trgovanja <...>

1. **Regulatorni odbor Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetske regulatora, ocjenjuju učinkovitost trenutačne konfiguracije zona trgovanja svake tri godine.**

Oni stoga:

- (a) od ENTSO-a za električnu energiju, koji postupa u skladu s člankom 3. Postupovnog akta 2022/01/MC-EnC, i člankom 14. Uredbe (EU) 2019/943, kako je prilagođena i usvojena Odlukom Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC, zahtijevaju proširenje tehničkog izvješća o trenutačnoj konfiguraciji zona trgovanja, koje je izrađeno u skladu sa člankom 34. stavkom 1. točkom (a) Uredbe (EU) 2015/1222, i
- (b) izrađuju tržišno izvješće kojim ocjenjuju učinak trenutačne konfiguracije zona trgovanja na tržišnu učinkovitost.

2. Tehničko izvješće iz stavka 1. drugog podstavka točke (a) uključuje najmanje:

- (a) popis strukturnih zagušenja i drugih većih fizičkih zagušenja, uključujući lokacije i učestalost;
- (b) analizu očekivanog povećanja ili uklanjanja fizičkih zagušenja proizišlih iz ulaganja u mreže ili iz važnih promjena u uzorcima proizvodnje ili potrošnje;
- (c) analizu udjela tokova snage koji nisu rezultat mehanizma dodjele kapaciteta, za svaku regiju za proračun kapaciteta za koju je to prikladno;
- (d) prihode od zagušenja i troškove jamstva;
- (e) scenarij kojim je obuhvaćeno desetogodišnje razdoblje.

3. Svaki operator prijenosnog sustava dostavlja podatke i analizu tako da omogući pravodobnu izradu tehničkog izvješća o trenutačnoj konfiguraciji zona trgovanja.

4. ENTSO za električnu energiju **Regulatornom odboru Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agenciji za suradnju energetske regulatora, isporučuje tehničko izvješće o trenutačnoj konfiguraciji zona trgovanja najkasnije devet mjeseci od zahtjeva Regulatornog odbora Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencije za suradnju energetske regulatora.**

5. **Gdje je to moguće, izvješće u skladu s ovom Uredbom usklađuje se s tehničkim izvješćem isporučenim u skladu s člankom 34. stavkom 3. Uredbe (EU) 2015/1222 i obuhvaća tri posljednje pune kalendarske godine koje su prethodile zahtjevu Regulatornog odbora Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencije za suradnju energetske regulatora.**

6. Ne dovodeći u pitanje obveze povjerljivosti predviđene člankom 13., ENTSO za električnu energiju dužan je staviti tehničko izvješće na raspolaganje javnosti.

7. Ako se tehničkim ili tržišnim izvješćem ukaže na neučinkovitosti u trenutačnoj konfiguraciji zona trgovanja, [Regulatorni odbor Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, Agencija za suradnju energetske regulatora](#) može od operatora prijenosnog sustava zahtijevati da pokrenu preispitivanje postojeće konfiguracije zona trgovanja u skladu s člankom 32. stavkom 1.

POGLAVLJE 3.

Redispečiranje i trgovanje u suprotnom smjeru

Članak 35.

Usklađeno redispečiranje i trgovanje u suprotnom smjeru

1. U roku od šesnaest mjeseci od [stupanja na snagu ove Uredbe](#) svi operatori prijenosnog sustava u svakoj regiji za proračun kapaciteta izrađuju prijedlog zajedničke metodologije usklađenog redispečiranja i trgovanja u suprotnom smjeru. Prijedlog podliježe savjetovanju u skladu s člankom 12.

2. Metodologijom koordiniranog redispečiranja i trgovanja u suprotnom smjeru obuhvaćene su mjere od prekogranične važnosti i svim operatorima prijenosnog sustava u svakoj regiji za proračun kapaciteta omogućuje se učinkovito smanjenje fizičkog zagušenja neovisno o tome je li fizičko zagušenje prouzročeno razlozima uglavnom izvan njihova kontrolnog područja ili ne. Metodologijom koordiniranog redispečiranja i trgovanja u suprotnom smjeru rješava se pitanje činjenice da njezina primjena može znatno utjecati na tokove izvan kontrolnog područja operatora prijenosnog sustava.

3. Svaki operator prijenosnog sustava može redispečirati sve raspoložive proizvođače i kupce u skladu s odgovarajućim mehanizmima i sporazumima koji se primjenjuju na njegovo kontrolno područje, uključujući interkonekcije.

U roku od 26 mjeseci od [stupanja na snagu ove Uredbe](#) svi operatori prijenosnog sustava u svakoj regiji za proračun kapaciteta izrađuju izvješće, podložno savjetovanju u skladu s člankom 12., u kojem se procjenjuje postupna koordinacija i usklađivanje tih mehanizama i sporazuma, uključujući prijedloge. Izvješće dostavljaju svojim odgovarajućim regulatornim tijelima na ocjenjivanje. Prijedlozima u izvješću sprječava se da se navedenim mehanizmima i sporazumima narušava tržište.

4. Operatori prijenosnog sustava ne poduzimaju jednostrane ili neusklađene mjere redispečiranja i trgovanja u suprotnom smjeru od prekogranične važnosti. Svaki operator prijenosnog sustava koordinira upotrebu resursa za redispečiranje i trgovanje u suprotnom smjeru vodeći računa o njihovom utjecaju na sigurnost pogona sustava i gospodarsku učinkovitost.

5. Relevantni proizvođači i kupci dostavljaju operatorima prijenosnog sustava cijene redispečiranja i trgovanja u suprotnom smjeru prije primjene resursa za redispečiranje i trgovanje u suprotnom smjeru.

Cijene redispečiranja i trgovanja u suprotnom smjeru temelje se na:

- (a) cijenama na relevantnim tržištima električne energije u relevantnom vremenskom okviru ili
- (b) trošku resursa za redispečiranje i trgovanje u suprotnom smjeru koji se proračunavaju transparentno na temelju nastalih troškova.

6. Proizvođači i kupci unaprijed dostavljaju sve potrebne informacije za proračun troška redišpečiranja i trgovanja u suprotnom smjeru relevantnim operatorima prijenosnog sustava. Te se informacije dijele među relevantnim operatorima prijenosnog sustava samo radi redišpečiranja i trgovanja u suprotnom smjeru.

POGLAVLJE 4.
Razvoj algoritama

Članak 36.
Opće odredbe

1. Svi nominirani operatori tržišta električne energije primjenjuju:
 - (a) algoritam za cjenovno povezivanje tržišta, i
 - (b) algoritam uparivanja kontinuiranog trgovanja, razvijene u skladu s člankom 37. Uredbe (EU) 2015/1222.
 2. Nominirani operatori tržišta električne energije osiguravaju da algoritam za cjenovno povezivanje tržišta i algoritam uparivanja kontinuiranog trgovanja ispunjavaju zahtjeve predviđene člankom 39. odnosno člankom 52.
 3. Nakon integracije u jedinstveno povezivanje dan unaprijed, nominirani operatori tržišta električne energije u suradnji s operatorima prijenosnog sustava primjenjuju pričuvnu metodologiju iz članka 9. stavka 6. točke (f). <...>
- Do 18 mjeseci od stupanja na snagu ove Uredbe svi izrađuju prijedlog za metodologiju pričuvnih postupaka za ispunjavanje svojih obveza utvrđenih člankom 39. odnosno člankom 52. Prijedlog metodologije podliježe savjetovanju u skladu s člankom 12.
4. Kad je to moguće, nominirani operatori tržišta električne energije primjenjuju već dogovorena rješenja za učinkovitu provedbu ciljeva ove Uredbe.

Članak 37.
Razvoj algoritama

<...>

POGLAVLJE 5.
Jedinstveno povezivanje dan unaprijed

Odjeljak 1.
Algoritam za cjenovno povezivanje tržišta

Članak 38.
Ciljevi algoritma za cjenovno povezivanje tržišta

1. Algoritmom cjenovnog povezivanja tržišta dobivaju se rezultati utvrđeni člankom 39. stavkom 2. na način:
 - (a) kojim se cilja na povećanje ekonomskog viška za jedinstveno povezivanje dan unaprijed cjenovno povezane regije za sljedeći dan trgovanja;
 - (b) u kojem se primjenjuje načelo granične cijene po kojem sve prihvaćene ponude imaju jednaku cijenu po zoni trgovanja po tržišnoj vremenskoj jedinici;

- (c) kojim se olakšava učinkovito formiranje cijena;
 - (d) kojim se poštuju kapacitet između zona trgovanja i ograničenja dodjele;
 - (e) koji se može ponavljati i čija se veličina može mijenjati.
2. Algoritam za cjenovno povezivanje tržišta izrađuje se tako da ga je moguće primijeniti i na veći ili manji broj zona trgovanja.

Članak 39.

Ulazni podaci i rezultati algoritma za cjenovno povezivanje tržišta

1. Za dobivanje rezultata u algoritmu cjenovnog povezivanja tržišta primjenjuju se:
 - (a) ograničenja dodjele utvrđena u skladu s člankom 23. stavkom 3.;
 - (b) rezultati proračuna prekozonskog kapaciteta potvrđeni u skladu s člankom 30.;
 - (c) nalozi dostavljeni u skladu s člankom 40.
2. Algoritmom cjenovnog povezivanja tržišta istodobno se dobivaju najmanje sljedeći rezultati za svaku tržišnu vremensku jedinicu:
 - (a) jedinstvena ravnotežna cijena za svaku zonu trgovanja i tržišnu vremensku jedinicu u EUR/MWh;
 - (b) jedinstvena neto pozicija za svaku zonu trgovanja i svaku tržišnu vremensku jedinicu;
 - (c) informacije na temelju kojih se omogućuje određivanje statusa izvršenja naloga.
3. Svi nominirani operatori tržišta električne energije osiguravaju točnost i učinkovitost rezultata proizvedenih s pomoću algoritma jedinstvenog cjenovnog povezivanja tržišta.
4. Svi operatori prijenosnog sustava provjeravaju usklađenost rezultata algoritma za cjenovno povezivanje tržišta s kapacitetom između zona trgovanja i ograničenjima dodjele.

Članak 40.

Prihvaćeni proizvodi

1. <...> Nominirani operatori tržišta električne energije osiguravaju da su nalozi proizašli iz <...> proizvoda **dostupnih** algoritmu za cjenovno povezivanje tržišta izraženi u eurima i da imaju obilježje tržišnog vremena.
2. Svi nominirani operatori tržišta električne energije osiguravaju da algoritam za cjenovno povezivanje tržišta može prihvatiti naloge proizašle iz tih proizvoda kojima su obuhvaćene jedna tržišna vremenska jedinica i više tržišnih vremenskih jedinica.
3. Do dvije godine od stupanja na snagu ove Uredbe i svake druge godine nakon toga svi nominirani operatori tržišta električne energije savjetuju se u skladu s člankom 12. sa:
 - (a) sudionicima na tržištu, kako bi osigurali da se raspoloživim proizvodima odražavaju njihove potrebe;
 - (b) svim operatorima prijenosnog sustava, kako bi osigurali da se proizvodima vodi računa o sigurnosti pogona sustava;
 - (c) svim regulatornim tijelima, kako bi osigurali da su raspoloživi proizvodi u skladu s ciljevima ove Uredbe.

4. Svi nominirani operatori tržišta električne energije po potrebi mijenjaju proizvode na temelju rezultata savjetovanja iz stavka 3.

Članak 41.

Maksimalne i minimalne cijene

1.—**Nakon integracije u jedinstveno povezivanje dan unaprijed** nominirani operatori tržišta električne energije u suradnji s relevantnim operatorima prijenosnog sustava **primjenjuju** maksimalne i minimalne <...> cijene **iz članka 9. stavka 6. točke (i).** <...>

2.—<...>

Članak 42.

Određivanje cijene prekozonskog kapaciteta dan unaprijed

1. U cijeni prekozonskog kapaciteta dan unaprijed odražava se zagušenje tržišta te ona predstavlja razliku između odgovarajućih ravnotežnih cijena dan unaprijed u relevantnim zonama trgovanja.

2. Na kapacitet između zona trgovanja dan unaprijed ne primjenjuju se nikakve naknade, kao što su naknade za odstupanje ili dodatne naknade, osim cijena određenih u skladu sa stavkom 1.

Članak 43.

Metodologija proračuna planiranih razmjena koje su rezultat jedinstvenog povezivanja dan unaprijed

1. Do 16 mjeseci od **isteka roka za prijenos** ove Uredbe operatori prijenosnog sustava koji namjeravaju proračunati planirane razmjene koje su rezultat jedinstvenog povezivanja dan unaprijed izrađuju prijedlog zajedničke metodologije za taj proračun. Prijedlog podliježe savjetovanju u skladu s člankom 12.

2. U metodologiji se opisuje proračun i navode informacije koje relevantni nominirani operatori tržišta električne energije dostavljaju izvođaču proračuna planirane razmjene uspostavljenom u skladu s člankom 8. stavkom 2. točkom (g) te rokovi za dostavu tih informacija. Rok je za dostavu informacija najkasnije 15:30 po tržišnom vremenu dan unaprijed.

3. Proračun se temelji na neto pozicijama za svaku vremensku jedinicu tržišta.

4. Najkasnije dvije godine nakon što regulatorna tijela predmetne regije odobre prijedlog iz stavka 1. operatori prijenosnog sustava koji primjenjuju planirane razmjene preispituju metodologiju. Nakon toga metodologija se preispituje svake dvije godine na zahtjev nadležnih regulatornih tijela.

Članak 44.

Uspostavljanje alternativnih postupaka

Do 16 mjeseci od stupanja na snagu ove Uredbe svaki operator prijenosnog sustava u koordinaciji sa svim drugim operatorima prijenosnog sustava u regiji za proračun kapaciteta izrađuje prijedlog čvrstih i pravovremenih alternativnih postupaka za osiguranje učinkovite,

transparentne i nediskriminirajuće dodjele kapaciteta u slučaju da se postupkom jedinstvenog povezivanja dan unaprijed ne mogu dobiti rezultati.

Prijedlog uspostavljanja alternativnih postupaka [usklađuje se s postupkom utvrđenim člankom 44. Uredbe Komisije \(EU\) 2015/1222](#) i podliježe savjetovanju u skladu s člankom 12.

Članak 45.

Aranžmani koji se odnose na više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije u jednoj zoni trgovanja i za interkonektore kojima ne upravljaju certificirani operatori prijenosnog sustava

1. Operatori prijenosnog sustava u zonama trgovanja u kojima je određeno više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije i/ili u kojima više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije nudi usluge trgovanja ili u kojima postoje interkonektori kojima ne upravljaju certificirani operatori prijenosnog sustava u skladu s člankom 51. [Uredbe \(EU\) 2019/943, kako je prilagođena i usvojena Odlukom Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC](#), izrađuju prijedlog dodjele prekozonskog kapaciteta i drugih potrebnih aranžmana za takve zone trgovanja u suradnji s predmetnim operatorima prijenosnog sustava, nominiranim operatorima tržišta električne energije i operatorima interkonektora koji nisu certificirani kao operatori prijenosnog sustava, kako bi se osiguralo da relevantni nominirani operatori tržišta električne energije i interkonektori osiguraju potrebne podatke i financijska sredstva za takve aranžmane. S pomoću navedenih aranžmana mora se omogućiti priključivanje dodatnih operatora prijenosnog sustava i nominiranih operatora tržišta električne energije tim aranžmanima.

2. Prijedlog se dostavlja relevantnim nacionalnim regulatornim tijelima na odobrenje u roku od četiri mjeseca nakon što je određeno više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije i/ili im je omogućeno nuđenje usluga trgovanja u zoni trgovanja ili ako novim interkonektorom ne upravlja certificirani operator prijenosnog sustava. Za postojeće interkonektore koji nisu certificirani kao operatori prijenosnog sustava prijedlog se dostavlja u roku od 12 mjeseci od stupanja ove Uredbe na snagu.

Odjeljak 2.

Postupak jedinstvenog povezivanja dan unaprijed

Članak 46.

Dostava ulaznih podataka

1. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta osigurava da se relevantnim nominiranim operatorima tržišta električne energije na vrijeme dostave kapacitet između zona trgovanja i ograničenja dodjele kako bi se osigurala objava prekozonskog kapaciteta i ograničenja pri dodjeli na tržištu najkasnije u 11:00 po tržišnom vremenu dan unaprijed.

2. Ako izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta ne može osigurati podatke o kapacitetu između zona trgovanja i ograničenjima pri dodjeli jedan sat prije kraja trgovanja na tržištu dan unaprijed, taj izvođač proračuna koordiniranog kapaciteta o tome izvješćuje relevantne nominirane operatore tržišta električne energije. Ti nominirani operatori tržišta električne energije odmah objavljuju obavijest za sudionike na tržištu.

U takvim slučajevima izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta dostavlja kapacitet između zona trgovanja i ograničenja dodjele najkasnije 30 minuta prije kraja trgovanja na tržištu dan unaprijed.

Članak 47.

Izvršenje jedinstvenog povezivanja dan unaprijed

1. Početak je trgovanja na tržištu dan unaprijed najkasnije u 11:00 po tržišnom vremenu dan unaprijed.
2. Kraj trgovanja na tržištu dan unaprijed u svakoj zoni trgovanja jest u podne po tržišnom vremenu dan unaprijed. Operatori prijenosnog sustava ili nominirani operatori tržišta električne energije <...> mogu odrediti drukčije vrijeme kraja trgovanja dok se <...> ne priključe jedinstvenom povezivanju dan unaprijed.
3. Sudionici na tržištu dostavljaju relevantnim nominiranim operatorima tržišta električne energije sve naloge prije kraja trgovanja na tržištu dan unaprijed u skladu s člancima 39. i 40.
4. Svaki nominirani operator tržišta električne energije dostavlja naloge primljene u skladu sa stavkom 3. za izvršenje funkcija operatora tržišnog povezivanja u skladu s člankom 7. stavkom 2. [prema algoritmu za cjenovno povezivanje koji se primjenjuje u skladu s člankom 36.](#)
5. Nalozi upareni u jedinstvenom povezivanju dan unaprijed smatraju se jamčenima.
6. Funkcijama operatora tržišnog povezivanja osigurava se anonimnost dostavljenih naloga.

Članak 48.

Dostava rezultata

1. <...> Svi nominirani operatori tržišta električne energije koji izvršavaju funkcije operatora tržišnog povezivanja dostavljaju rezultate jedinstvenog povezivanja dan unaprijed:
 - (a) svim operatorima prijenosnog sustava, svim izvođačima koordiniranog proračuna kapaciteta i svim nominiranim operatorima tržišta električne energije, za rezultate navedene u članku 39. stavku 2. točkama (a) i (b);
 - (b) svim nominiranim operatorima tržišta električne energije, za rezultate navedene u članku 39. stavku 2. točki (c).
2. Svaki operator prijenosnog sustava provjerava jesu li rezultati jedinstvenog povezivanja dan unaprijed iz algoritma za cjenovno povezivanje tržišta iz članka 39. stavka 2. točke (b) izračunani u skladu s ograničenjima pri dodjeli i potvrđenim kapacitetom između zona trgovanja.
3. Svaki nominirani operator tržišta električne energije provjerava jesu li rezultati jedinstvenog povezivanja dan unaprijed iz algoritma za cjenovno povezivanje tržišta iz članka 39. stavka 2. točke (c) izračunani u skladu s nalogima.
4. Svaki nominirani operator tržišta električne energije izvješćuje sudionike na tržištu o statusu izvršenja njihovih naloga bez neopravdanog odgađanja.

Članak 49.

Proračun planiranih razmjena koje su rezultat jedinstvenog povezivanja dan unaprijed

1. Svaki izvođač proračuna planirane razmjene izračunava planirane razmjene između zona trgovanja za svaku tržišnu vremensku jedinicu u skladu s metodologijom utvrđenom člankom 43.

2. Svaki izvođač proračuna planirane razmjene izvješćuje relevantne nominirane operatore tržišta električne energije, središnje protustranke, prijenosne agente i operatore prijenosnog sustava o dogovorenim planiranim razmjenama.

Članak 50.

Pokretanje alternativnih postupaka

1. U slučaju da nijedan nominirani operator tržišta električne energije koji izvršava funkcije operatora tržišnog povezivanja nije u mogućnosti dostaviti dio rezultata ili sve rezultate algoritma za cjenovno povezivanje tržišta koji se primjenjuje u skladu s člankom 36., primjenjuju se alternativni postupci uspostavljeni u skladu s člankom 44.

2. U slučajevima gdje postoji rizik da nijedan nominirani operator tržišta električne energije koji izvršava funkcije operatora tržišnog povezivanja nije u mogućnosti u roku dostaviti dio rezultata ili sve rezultate, svi nominirani operatori tržišta električne energije izvješćuju sve operatore prijenosnog sustava odmah nakon utvrđivanja rizika. Svi nominirani operatori tržišta električne energije koji izvršavaju funkcije operatora tržišnog povezivanja odmah objavljuju obavijest za sudionike na tržištu o mogućoj primjeni alternativnih postupaka.

POGLAVLJE 6.

Jedinstveno unutarдневно povezivanje

Odjeljak 1.

Ciljevi, uvjeti i rezultati jedinstvenog unutar dnevnog povezivanja

Članak 51.

Ciljevi algoritma uparivanja kod kontinuiranog trgovanja

1. Od otvaranja unutar dnevnog trgovanja između zona trgovanja do zatvaranja unutar dnevnog trgovanja između zona trgovanja algoritmom uparivanja kontinuiranog trgovanja određuje se koji se nalozi odabiru za uparivanje na način:

- (a) kojim se cilja na povećanje ekonomskog viška za jedinstveno unutar dnevno povezivanje po trgovanju u razdoblju unutar dnevnog tržišta dodjeljivanjem kapaciteta nalogima koji se mogu upariti u skladu s cijenom i vremenom dostave;
- (b) kojim se poštuju ograničenja dodjele predviđena u skladu s člankom 58. stavkom 1.;
- (c) kojim se poštuje kapacitet između zona trgovanja predviđen u skladu s člankom 58. stavkom 1.;
- (d) kojim se poštuju zahtjevi za dostavu rezultata utvrđeni člankom 60.;
- (e) koji se može ponavljati i čija se veličina može mijenjati.

2. Algoritmom uparivanja kontinuiranog trgovanja dobivaju se rezultati predviđeni člankom 52. i usklađen je s mogućnostima i funkcionalnostima proizvoda predviđenima člankom 53.

Članak 52.

Rezultati algoritma uparivanja kontinuiranog trgovanja

1. Svi nominirani operatori tržišta električne energije u okviru svoje funkcije operatora tržišnog povezivanja osiguravaju da se algoritmom uparivanja kontinuiranog trgovanja dobiju najmanje sljedeći rezultati:

- (a) status izvršenja naloga i cijene po trgovanju;
 - (b) jedinstvena neto pozicija za svaku zonu trgovanja i svaku vremensku jedinicu tržišta na unutar dnevnim tržištu.
2. Svi nominirani operatori tržišta električne energije osiguravaju točnost i učinkovitost rezultata proizvedenih s pomoću algoritma uparivanja kontinuiranog trgovanja.
 3. Svi operatori prijenosnog sustava provjeravaju usklađenost rezultata algoritma uparivanja kontinuiranog trgovanja s kapacitetom između zona trgovanja i ograničenjima dodjele u skladu s člankom 58. stavkom 2.

Članak 53.

Prihvaćeni proizvodi

1. <...> Nominirani operatori tržišta električne energije osiguravaju da se svi nalozi za <...> proizvode **dostupne funkcijama** operatora tržišnog povezivanja koje se izvršavaju u skladu s člankom 7. izražavaju u eurima i da imaju obilježje tržišnog vremena i tržišne vremenske jedinice.
2. Svi nominirani operatori tržišta električne energije osiguravaju usklađenost naloga za te proizvode s karakteristikama prekozonskog kapaciteta, čime se omogućuje istodobno uparivanje.
3. Svi nominirani operatori tržišta električne energije osiguravaju da algoritam uparivanja kontinuiranog trgovanja može prihvatiti naloge koji obuhvaćaju jednu tržišnu vremensku jedinicu i više tržišnih vremenskih jedinica.
4. Do dvije godine od stupanja na snagu ove Uredbe i svake druge godine nakon toga svi nominirani operatori tržišta električne energije savjetuju se u skladu s člankom 12. sa:
 - (a) sudionicima na tržištu, kako bi osigurali da se raspoloživim proizvodima odražavaju njihove potrebe;
 - (b) svim operatorima prijenosnog sustava, kako bi osigurali da se u pogledu proizvoda vodi računa o sigurnosti pogona sustava;
 - (c) svim regulatornim tijelima, kako bi osigurali da su raspoloživi proizvodi u skladu s ciljevima ove Uredbe.
5. Svi nominirani operatori tržišta električne energije po potrebi mijenjaju proizvode na temelju rezultata savjetovanja iz stavka 4.

Članak 54.

Maksimalne i minimalne cijene

1. <...> Nominirani operatori tržišta električne energije u suradnji s relevantnim operatorima prijenosnog sustava **primjenjuju** maksimalne i minimalne <...> cijena **iz članka 9. stavka 6. točke (i).** <...>
2. <...>
3. <...>

Članak 55.

Određivanje cijene unutardnevnog kapaciteta

1. <...>
2. <...>
3. <...> Svi operatori prijenosnog sustava primjenjuju jedinstvenu metodologiju određivanja cijene unutardnevnog prekozonskog kapaciteta iz članka 9. stavka 6. točke (j). <...>
4. Na unutardnevni kapacitet između zona trgovanja ne primjenjuju se nikakve naknade, kao što su naknade za odstupanje ili dodatne naknade, osim cijena određenih u skladu sa stavcima 1., 2. i 3. Uredbe (EU) 2015/1222.

Članak 56.

Metodologija proračuna planiranih razmjena koje su rezultat jedinstvenog unutardnevnog povezivanja

1. Do 16 mjeseci od integracije u jedinstveno unutardnevno povezivanje operatori prijenosnog sustava koji namjeravaju proračunati planirane razmjene koje su rezultat jedinstvenog unutardnevnog povezivanja izrađuju prijedlog zajedničke metodologije za taj proračun.

Prijedlog podliježe savjetovanju u skladu s člankom 12.

2. U metodologiji se opisuje proračun i po potrebi navode informacije koje relevantni nominirani operatori tržišta električne energije dostavljaju izvođaču proračuna planirane razmjene te rokovi za dostavu tih informacija.

3. Proračun planiranih razmjena temelji se na neto pozicijama kako je određeno u članku 52. stavku 1. točki (b).

4. Najkasnije dvije godine nakon što regulatorna tijela predmetne regije odobre prijedlog iz stavka 1. relevantni operatori prijenosnog sustava preispituju metodologiju. Nakon toga na zahtjev nadležnih regulatornih tijela operatori prijenosnog sustava preispituju metodologiju svake dvije godine.

Članak 57.

Aranžmani koji se odnose na više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije u jednoj zoni trgovanja i za interkonektore kojima ne upravljaju certificirani operatori prijenosnog sustava

1. Operatori prijenosnog sustava u zonama trgovanja u kojima je određeno više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije i/ili u kojima više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije nudi usluge trgovanja ili u kojima postoje interkonektori kojima ne upravljaju certificirani operatori prijenosnog sustava u skladu s člankom 51. Uredbe (EU) 2019/943, kako je prilagođena i usvojena Odlukom Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC, izrađuju prijedlog dodjele prekozonskog kapaciteta i drugih potrebnih aranžmana za takve zone trgovanja u suradnji s predmetnim operatorima prijenosnog sustava, nominiranim operatorima tržišta električne energije i operatorima interkonektora koji nisu certificirani kao operatori prijenosnog sustava, kako bi se osiguralo da relevantni nominirani operatori tržišta električne energije i interkonektori osiguraju potrebne podatke i financijska sredstva za takve aranžmane. S pomoću navedenih aranžmana mora se omogućiti priključivanje dodatnih

operatora prijenosnog sustava i nominiranih operatora tržišta električne energije tim aranžmanima.

2. Prijedlog se dostavlja relevantnim nacionalnim regulatornim tijelima na odobrenje u roku od četiri mjeseca nakon što je određeno više od jednog nominiranog operatora tržišta električne energije i/ili im je omogućeno nuđenje usluga trgovanja u zoni trgovanja ili ako novim interkonektorom ne upravlja certificirani operator prijenosnog sustava. Za postojeće interkonektore kojima ne upravljaju certificirani operatori prijenosnog sustava prijedlog se dostavlja u roku od 12 mjeseci od stupanja ove Uredbe na snagu.

Odjeljak 2.

Postupak jedinstvenog unutar dnevnog povezivanja

Članak 58.

Dostava ulaznih podataka

1. Svaki izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta osigurava da se relevantnim nominiranim operatorima tržišta električne energije dostave kapacitet između zona trgovanja i ograničenja pri dodjeli najkasnije 15 minuta prije početka unutar dnevnog trgovanja između zona trgovanja.

2. Svaki operator prijenosnog sustava izvješćuje izvođače koordiniranog proračuna kapaciteta u svojoj regiji za proračun kapaciteta ako je potrebno ažurirati kapacitet između zona trgovanja i ograničenja pri dodjeli zbog pogonskih izmjena prijenosnog sustava. Izvođači koordiniranog proračuna kapaciteta zatim izvješćuju relevantne nominirane operatore tržišta električne energije.

3. Ako bilo koji izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta ne može ispuniti zahtjev iz stavka 1., taj izvođač koordiniranog proračuna kapaciteta izvješćuje relevantne nominirane operatore tržišta električne energije. Ti nominirani operatori tržišta električne energije bez neopravdanog odgađanja objavljuju obavijest sudionicima na tržištu.

Članak 59.

Rad jedinstvenog unutar dnevnog povezivanja

1. <...> Operatori prijenosnog sustava **primjenjuju** početak unutar dnevnog trgovanja između zona trgovanja i kraj unutar dnevnog trgovanja između zona trgovanja **iz članka 9. stavka 6. točke (k).** <...>

2. Kraj unutar dnevnog trgovanja između zona trgovanja određuje se tako da:

- (a) sudionici na tržištu imaju maksimalnu mogućnost prilagodbe svojih bilanci trgovanjem u razdoblju unutar dnevnog tržišta što je bliže moguće stvarnom vremenu i
- (b) operatori prijenosnog sustava i sudionici na tržištu imaju dovoljno vremena za postupke planiranja i uravnoteženja u odnosu na sigurnost mreže i pogona sustava.

3. Za svaku tržišnu vremensku jedinicu za danu granicu zone trgovanja određuje se vrijeme zatvaranja unutar dnevnog trgovanja između zona trgovanja. To je najviše jedan sat prije početka relevantne tržišne vremenske jedinice, pri čemu se u obzir uzimaju i relevantni postupci uravnoteženja povezani sa sigurnošću pogona sustava.

4. Unutar dnevno trgovanje energijom za danu tržišnu vremensku jedinicu za granicu zone trgovanja počinje najkasnije u vrijeme otvaranja unutar dnevnog trgovanja između zona

trgovanja relevantnih granica zone trgovanja i dopušteno je do vremena zatvaranja unutar dnevnog trgovanja između zona trgovanja.

5. Sudionici na tržištu dostavljaju sve naloge za danu tržišnu vremensku jedinicu relevantnim nominiranim operatorima tržišta električne energije prije vremena zatvaranja unutar dnevnog trgovanja između zona trgovanja. Svi nominirani operatori tržišta električne energije dostavljaju naloge za danu tržišnu vremensku jedinicu na jedinstveno uparivanje odmah nakon zaprimanja naloga od sudionika na tržištu.

6. Nalozi upareni u jedinstvenom unutar dnevnom povezivanju smatraju se jamčenima.

7. Funkcijama operatora tržišnog povezivanja osigurana je anonimnost naloga dostavljenih zajedničkom knjigom naloga.

Članak 60.

Dostava rezultata

1. Svi nominirani operatori tržišta električne energije koji izvršavaju funkcije operatora tržišnog povezivanja dostavljaju rezultate algoritma uparivanja kontinuiranog trgovanja:

(a) svim drugim nominiranim operatorima tržišta električne energije, za rezultate o statusu izvršenja po trgovanju navedene u članku 52. stavku 1. točki (a);

(b) svim operatorima prijenosnog sustava, i izvođačima proračuna za rezultate u vezi s jedinstvenim neto pozicijama navedene u članku 52. stavku 1. točki (b).

2. Ako, u skladu sa stavkom 1. točkom (a), bilo koji nominirani operator tržišta električne energije zbog razloga izvan svoje odgovornosti ne može dostaviti te rezultate algoritma uparivanja kontinuiranog trgovanja, o tome izvješćuje sve druge nominirane operatore tržišta električne energije

3. Ako, u skladu sa stavkom 1. točkom (b), bilo koji nominirani operator tržišta električne energije zbog razloga izvan svoje odgovornosti ne može dostaviti te rezultate algoritma uparivanja kontinuiranog trgovanja, čim je razumno moguće o tome izvješćuje sve operatore prijenosnog sustava i sve izvođače proračuna planirane razmjene. Svi nominirani operatori tržišta električne energije izvješćuju predmetne sudionike na tržištu.

4. Svi nominirani operatori tržišta električne energije bez neopravdanog odgađanja šalju potrebne informacije sudionicima na tržištu kako bi osigurali da se mogu pokrenuti mjere navedene u članku 68. i članku 73. stavku 3.

Članak 61.

Proračun planiranih razmjena koje su rezultat jedinstvenog unutar dnevnog povezivanja

1. Svaki izvođač proračuna planirane razmjene računa planirane razmjene između zona trgovanja za svaku tržišnu vremensku jedinicu u skladu s metodologijom utvrđenom u skladu s člankom 56.

2. Svaki izvođač proračuna planirane razmjene izvješćuje relevantne nominirane operatore tržišta električne energije, središnje protustranke, prijenosne agente i operatore prijenosnog sustava o dogovorenim planiranim razmjenama.

Članak 62.

Objava tržišnih informacija

1. Odmah nakon uparivanja naloga svaki nominirani operator tržišta električne energije objavljuje relevantnim tržišnim dionicima najmanje status izvršenja naloga i cijene po trgovanju dobivene algoritmom uparivanja kontinuiranog trgovanja u skladu s člankom 52. stavkom 1. točkom (a).
2. Svaki nominirani operator tržišta električne energije osigurava da su informacije o sakupljenim ostvarenim veličinama i cijenama javno dostupne u lako dostupnom formatu zapisa najmanje pet godina. <...>

Članak 63.

Dodatne regionalne dražbe

1. <...> Relevantni nominirani operatori tržišta električne energije i operatori prijenosnog sustava na granicama zona trgovanja mogu dostaviti zajednički prijedlog oblikovanja i provođenja dodatnih unutar dnevnih regionalnih dražbi. **Prijedlog je u skladu s prijedlozima podnesenim u skladu s člankom 63. stavkom 1. Uredbe (EU) 2015/1222 o dodatnim regionalnim unutar dnevnim dražbama i člankom 55. stavkom 1. o određivanju cijena unutar dnevnog kapaciteta.** Prijedlog podliježe savjetovanju u skladu s člankom 12.
2. Dodatne unutar dnevne regionalne dražbe mogu se provoditi unutar ili između zona trgovanja kao dodatak jedinstvenom unutar dnevnom povezivanju iz članka 51. Kako bi se održale regionalne unutar dnevne dražbe, kontinuirano trgovanje unutar i između relevantnih zona trgovanja može se zaustaviti tijekom ograničenog razdoblja prije vremena zatvaranja unutar dnevnog trgovanja između zona trgovanja koje ne smije biti dulje od minimalnog vremena potrebnog za održavanje dražbe, a u svakom slučaju ne smije biti dulje od 10 minuta.
3. Za dodatne unutar dnevne regionalne dražbe metodologija određivanja cijena unutar dnevnog prekozonskog kapaciteta može se razlikovati od metodologije utvrđene u skladu s člankom 55. stavkom 3., ali mora biti u skladu s načelima predviđenima člankom 55. stavkom 1.
4. Nadležna regulatorna tijela mogu odobriti prijedlog dodatnih unutar dnevnih regionalnih dražbi ako su ispunjeni sljedeći uvjeti:
 - (a) regionalne dražbe ne smiju imati negativan učinak na likvidnost jedinstvenog unutar dnevnog povezivanja;
 - (b) sav kapacitet između zona trgovanja dodjeljuje se modulom upravljanja kapacitetom;
 - (c) regionalnim dražbama ne stvara se neosnovana diskriminacija između sudionika na tržištu iz susjednih regija;
 - (d) vremenski raspored regionalnih dražbi u skladu je s jedinstvenim unutar dnevnim povezivanjem kako bi se sudionicima na tržištu omogućilo trgovanje u što je bliže moguće stvarnom vremenu;
 - (e) regulatorna tijela savjetovala su se sa sudionicima na tržištu u predmetnim **Ugovornim stranama i državama članicama**.
5. Najmanje svake dvije godine od odluke o dodatnim regionalnim dražbama regulatorna tijela predmetnih **Ugovornih strana i država članica** preispituju usklađenost svih regionalnih rješenja s jedinstvenim unutar dnevnim povezivanjem kako bi se osigurao nastavak ispunjavanja navedenih uvjeta.

Odjeljak 3.
Prijelazni unutarnevni aranžmani

Članak 64.
Odredbe koje se odnose na eksplicitnu dodjelu

<...>

Članak 65.
Opoziv eksplicitne dodjele

<...>

Članak 66.
Odredbe koje se odnose na unutarnevne aranžmane

<...>

Članak 67.
Eksplicitni zahtjevi za kapacitetom

<...>

POGLAVLJE 7.
Financijsko poravnanje i plaćanje u jedinstvenom povezivanju dan unaprijed i unutarnevnom povezivanju

Članak 68.
Financijsko poravnanje i plaćanje

1. Središnje protustranke osiguravaju pravovremeno financijsko poravnanje i plaćanje svih uparenih naloga. Središnje protustranke djeluju kao protustranke sudionicima na tržištu u svim njihovim trgovanjima u pogledu financijskih prava i obveza koje proizlaze iz tih trgovanja.
2. Svaka središnja protustranka održava anonimnost između sudionika na tržištu.
3. Središnje protustranke djeluju kao protustranka jedna drugoj u razmjeni energije između zona trgovanja u pogledu financijskih prava i obveza koje proizlaze iz tih razmjena energije.
4. U takvim se razmjenama vodi računa o:
 - (a) neto pozicijama dobivenima u skladu s člankom 39. stavkom 2. točkom (b) i člankom 52. stavkom 1. točkom (b);
 - (b) planiranim razmjenama proračunanim u skladu s člancima 49. i 61.
5. Svaka središnja protustranka osigurava da za svaku tržišnu vremensku jedinicu:
 - (a) diljem svih zona trgovanja, vodeći, po potrebi, računa o ograničenjima pri dodjeli, nema odstupanja između ukupne električne energije prenesene iz svih zona trgovanja s viškom i ukupne energije prenesene u sve zone trgovanja s manjkom električne energije;

(b) izvoz i uvoz električne energije između zona trgovanja međusobno budu jednaki, pri čemu odstupanja mogu nastati samo u slučaju ograničenja pri dodjeli gdje je to primjereno.

6. Neovisno o stavku 3., prijenosni agent može djelovati kao protustranka između različitih središnjih protustranaka u razmjeni energije ako predmetne stranke u tu svrhu sklope specifični sporazum. Ako se ne postigne sporazum, o aranžmanu prijenosa odlučuju regulatorna tijela odgovorna za zone trgovanja između kojih su potrebni financijsko poravnanje i plaćanje razmjene energije.

7. Sve središnje protustranke ili prijenosni agenti ubiru prihode od zagušenja koji proizlaze iz jedinstvenog povezivanja dan unaprijed navedenog u člancima 46. do 48. i iz jedinstvenog unutar dnevnog povezivanja navedenog u člancima 58. do 60.

8. Sve središnje protustranke ili prijenosni agenti osiguravaju da se prihodi od zagušenja koji su naplaćeni prenesu operatorima prijenosnog sustava najkasnije dva tjedna od datuma plaćanja.

9. Ako između dvije zone trgovanja nisu usklađena vremena plaćanja, predmetne **Ugovorne strane** i države članice osiguravaju imenovanje subjekta koji će upravljati neskladom vremena i snositi relevantne troškove.

POGLAVLJE 8.

Jamčenje dodijeljenog prekozonskog kapaciteta

Članak 69.

<...> Rok jamstva dan unaprijed

<...> Operatori prijenosnog sustava **primjenjuju** rok jamstva dan unaprijed, koji ne smije biti kraći od pola sata prije vremena zatvaranja trgovanja na tržištu dan unaprijed. <...>

Članak 70.

Jamstvo kapaciteta i ograničenja pri dodjeli dan unaprijed

1. Prije roka jamstva dan unaprijed svaki izvođač proračuna koordiniranog kapaciteta može prilagoditi kapacitet između zona trgovanja i ograničenja pri dodjeli koji su dostavljeni relevantnim nominiranim operatorima tržišta električne energije.

2. Nakon roka jamstva dan unaprijed svi kapaciteti između zona trgovanja i ograničenja dodjele postaju jamčeni za dodjelu kapaciteta dan unaprijed, osim ako su ispunjeni zahtjevi članka 46. stavka 2., u kojem su slučaju prekozonski kapacitet i ograničenja pri dodjeli jamčeni čim se dostave relevantnim nominiranim operatorima tržišta električne energije.

3. Nakon roka jamstva dan unaprijed nedodijeljeni prekozonski kapacitet može se prilagoditi za kasnije dodjele.

Članak 71.

Rok jamstva unutar dnevnog kapaciteta

Unutardnevni kapacitet između zona trgovanja jamčen je čim se dodijeli.

Članak 72.

Jamstvo u slučaju više sile ili u izvanrednim situacijama

1. U slučaju više sile ili izvanredne situacije <...>, kada operator prijenosnog sustava žurno djeluje, a redispečiranje ili trgovanje u suprotnom smjeru nisu mogući, svaki operator prijenosnog sustava ima pravo ograničiti dodijeljeni kapacitet između zona trgovanja. U svim se slučajevima ograničavanje provodi koordinirano nakon izravnog povezivanja sa svim predmetnim operatorima prijenosnog sustava.
2. Operator prijenosnog sustava koji se poziva na višu silu ili izvanrednu situaciju objavljuje obavijest u kojoj objašnjava prirodu više sile ili izvanredne situacije i njezino vjerojatno trajanje. Ta se obavijest stavlja na raspolaganje predmetnim sudionicima na tržištu preko nominiranih operatora tržišta električne energije. U slučaju kapaciteta eksplicitno dodijeljenog sudionicima na tržištu, operator prijenosnog sustava koji se poziva na višu silu ili izvanrednu situaciju šalje obavijest izravno ugovornim strankama koje su nositelji prekozonskog kapaciteta u relevantnom razdoblju tržišta.
3. Ako su dodijeljeni kapaciteti ograničeni zbog više sile ili izvanredne situacije na koju se poziva operator prijenosnog sustava, operator prijenosnog sustava nadoknađuje ili kompenzira štetu nastalu u razdoblju više sile ili izvanredne situacije u skladu sa sljedećim aranžmanima:
 - (a) u slučaju implicitne dodjele, središnje protustranke ili prijenosni agenti ne podliježu financijskoj šteti ili financijskoj koristi koja proizlazi iz bilo kakvog odstupanja nastalog takvim ograničenjem;
 - (b) u slučaju više sile i ako su kapaciteti bili dodijeljeni eksplicitnom dodjelom, sudionici na tržištu imaju pravo na nadoknadu cijene plaćene za kapacitet tijekom postupka eksplicitne dodjele;
 - (c) u slučaju izvanredne situacije i ako je kapacitet dodijeljen eksplicitnom dodjelom, sudionici na tržištu imaju pravo na kompenzaciju jednaku cjenovnoj razlici relevantnih tržišta između predmetnih zona trgovanja u relevantnom razdoblju ili
 - (d) u slučaju izvanredne situacije i ako je kapacitet dodijeljen eksplicitnom dodjelom, ali cijena zone trgovanja nije izračunana u najmanje jednoj od dviju relevantnih zona trgovanja u relevantnom razdoblju, sudionici na tržištu imaju pravo na nadoknadu cijene plaćene za kapacitet tijekom postupka eksplicitne dodjele.
4. Operator prijenosnog sustava koji se poziva na višu silu ili izvanrednu situaciju ograničava posljedice i trajanje situacije više sile ili izvanredne situacije.
5. Ako je **Ugovorna strana** tako predvidjela, nacionalno regulatorno tijelo na zahtjev predmetnog operatora prijenosnog sustava ocjenjuje može li se određeni događaj smatrati višom silom.

GLAVA III. TROŠKOVI

POGLAVLJE 1.

Metodologija raspodjele prihoda od zagušenja za jedinstveno povezivanje dan unaprijed i unutarдневно povezivanje

Članak 73.

Metodologija raspodjele prihoda od zagušenja

1. <...> Operatori prijenosnog sustava primjenjuju metodologiju dijeljenja prihoda od zagušenja iz članka 9. stavka 6. točke (m).
2. Metodologijom iz stavka 1.:
 - (a) olakšava se učinkovit dugoročan rad i razvoj elektroenergetskog prijenosnog sustava i učinkovit rad tržišta električne energije Unije;
 - (b) poštuju se opća načela upravljanja zagušenjima kako je predviđeno člankom 16. Uredbe (EU) 2019/943;
 - (c) omogućuje se razumno financijsko planiranje;
 - (d) metodologija je usklađena tijekom različitih razdoblja;
 - (e) uspostavljaju se aranžmani za dijeljenje prihoda od zagušenja koji proizlaze iz prijenosnih sredstava u vlasništvu stranaka koje nisu operatori prijenosnog sustava.
3. Operatori prijenosnog sustava raspodjeljuju prihode od zagušenja u skladu s metodologijom utvrđenom u stavku 1. čim je to razumno izvedivo, a najkasnije tjedan dana od prijenosa prihoda od zagušenja u skladu s člankom 68. stavkom 8.

POGLAVLJE 2.

Metodologija dijeljenja troškova redispečiranjem i trgovanjem u suprotnom smjeru kod jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutarдневно povezivanja

Članak 74.

Metodologija dijeljenja troškova redispečiranjem i trgovanjem u suprotnom smjeru

1. Najkasnije 16 mjeseci od donošenja odluke o regijama za proračun kapaciteta svi operatori prijenosnog sustava u svakoj regiji za proračun kapaciteta izrađuju prijedlog zajedničke metodologije dijeljenja troškova redispečiranjem i trgovanjem u suprotnom smjeru.
2. Metodologija dijeljenja troškova redispečiranjem i trgovanjem u suprotnom smjeru uključuje rješenja za dijeljenje troškova za mjere od prekogranične važnosti.
3. Redispečiranje troškova ili trgovanje u suprotnom smjeru troškovima prihvatljivih za dijeljenje troškova između relevantnih operatora prijenosnog sustava utvrđuju se transparentno i na način koji omogućuje reviziju.
4. Metodologijom dijeljenja troškova nastalih redispečiranjem i trgovanjem u suprotnom smjeru najmanje se:
 - (a) utvrđuje koji su troškovi nastali upotrebom korektivnih mjera, za koje su troškovi uračunani u proračunu kapaciteta i ako je uspostavljen zajednički okvir za upotrebu takvih mjera, prihvatljivi za dijeljenje između svih operatora prijenosnog sustava u regiji za

proračun kapaciteta u skladu s metodologijom proračuna kapaciteta utvrđenom člancima 20. i 21.;

- (b) određuje koji su troškovi nastali upotrebom redišpečiranja ili trgovanja u suprotnom smjeru kako bi se zajamčio prekozonski kapacitet prihvatljivi za dijeljenje između svih operatora prijenosnog sustava u regiji za proračun kapaciteta u skladu s metodologijom proračuna kapaciteta utvrđenom člancima 20. i 21.;
 - (c) utvrđuju pravila za dijeljenje troškova širom regije kako je određeno u skladu s točkama (a) i (b).
5. Metodologija izrađena u skladu sa stavkom 1. uključuje:
- (a) mehanizam kojim se između uključenih operatora prijenosnog sustava provjerava stvarna potreba za redišpečiranjem ili trgovanjem u suprotnom smjeru;
 - (b) naknadni mehanizam za nadzor upotrebe korektivnih mjera s troškovima;
 - (c) mehanizam za ocjenu učinka korektivnih mjera, temeljen na kriterijima sigurnosti pogona sustava i ekonomskim kriterijima
 - (d) postupak kojim se omogućuje poboljšanje korektivnih mjera;
 - (e) postupak kojim se nadležnim regulatornim tijelima omogućuje nadzor svake regije za proračun kapaciteta.
6. Jednako tako, metodologijom izrađenom u skladu sa stavkom 1.:
- (a) učinkovito se osiguravaju poticaji za upravljanje zagušenjima, uključujući korektivne mjere i poticaje za djelotvorna ulaganja;
 - (b) metodologija je usklađena s odgovornostima i obavezama uključenih operatora prijenosnog sustava;
 - (c) osigurava se poštena raspodjela troškova i koristi između uključenih operatora prijenosnog sustava;
 - (d) metodologija je usklađena s drugim povezanim mehanizmima, uključujući najmanje:
 - i. metodologiju dijeljenja prihoda od zagušenja utvrđenu člankom 73.;
 - ii. mehanizam naknade između operatora prijenosnog sustava kako je određeno člankom 49. Uredbe (EU) 2019/943, kako je prilagođena i usvojena Odlukom Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC i Uredbom Komisije (EU) br. 838/2010, kako je prilagođena i usvojena Odlukom Stalne skupine na visokoj razini 2013/01/PHLG-EnC;
 - (e) olakšava se učinkovit dugoročni razvoj i rad paneuropskog međupovezanog sustava i učinkovit rad paneuropskog tržišta električne energije;
 - (f) olakšava se pridržavanje općih načela upravljanja zagušenjima kako je određeno člancima 16. i 19. Uredbe (EU) 2019/943, kako je prilagođena i usvojena Odlukom Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC;
 - (g) omogućuje se razumno financijsko planiranje;
 - (h) metodologija je usklađena u različitim razdobljima tržišta dan unaprijed i razdobljima unutar dnevnog tržišta i
 - (i) poštuju se načela transparentnosti i nediskriminacije.

7. <...> Operatori prijenosnog sustava svake regije za proračun kapaciteta, u mjeri u kojoj je to moguće, između regija dodatno usklađuju metodologije dijeljenja troškova redispečiranjem i trgovanjem u suprotnom smjeru koje primjenjuju unutar svojih odgovarajućih regija za proračun kapaciteta.

POGLAVLJE 3.

Nadoknada troškova nastalih pri dodjeli kapaciteta i upravljanjem zagušenjima

Članak 75.

Opće odredbe o nadoknadi troškova

1. Troškove povezane s obvezama dodijeljenima operatorima prijenosnog sustava u skladu s člankom 8., uključujući troškove navedene u članku 74. i člancima 76. do 79., procjenjuju nadležna regulatorna tijela. Troškovi koji su procijenjeni razumnima, učinkovitima i proporcionalnima pravovremeno se nadoknađuju mrežnim tarifama ili drugim odgovarajućim mehanizmima kako odrede nadležna regulatorna tijela.

2. Udjeli **Ugovornih strana** u zajedničkim troškovima iz članka 80. stavka 2. točke (a), regionalni troškovi iz članka 80. stavka 2. točke (b) i nacionalni troškovi iz članka 80. stavka 2. točke (c) koji su procijenjeni razumnima, učinkovitima i proporcionalnima nadoknađuju se naknadama nominiranih operatora tržišta električne energije, mrežnim tarifama ili drugim odgovarajućim mehanizmima kako odrede nadležna regulatorna tijela.

3. Na zahtjev regulatornih tijela relevantni operatori prijenosnog sustava, nominirani operatori tržišta električne energije i ovlaštena tijela dostavljaju informacije potrebne za lakšu procjenu nastalih troškova u roku od tri mjeseca od zahtjeva u skladu s člankom 78.

Članak 76.

Troškovi uspostavljanja, izmjene i rada jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutar dnevnog povezivanja

1. <...> Nominirani operatori tržišta električne energije **iz Ugovornih strana proporcionalno pridonose snošenju** sljedećih troškova:

- (a) zajedničke, regionalne i nacionalne troškove uspostavljanja, ažuriranja ili daljnjeg razvoja algoritma za cjenovno povezivanje tržišta i jedinstvenog povezivanja dan unaprijed;
- (b) zajedničke, regionalne i nacionalne troškove uspostavljanja, ažuriranja ili daljnjeg razvoja algoritma uparivanja kontinuiranog trgovanja i jedinstvenog unutar dnevnog povezivanja;
- (c) zajedničke, regionalne i nacionalne troškove upravljanja jedinstvenim povezivanjem dan unaprijed i unutar dnevnim povezivanjem.

2. Podložno dogovoru s predmetnim nominiranim operatorima tržišta električne energije, operatori prijenosnog sustava mogu doprinijeti namirenju troškova predviđenih stavkom 1., što je podložno odobrenju relevantnih regulatornih tijela. U takvim slučajevima svaki operator prijenosnog sustava u roku od dva mjeseca nakon primanja prognoze predmetnih nominiranih operatora tržišta električne energije ima pravo dostaviti prijedlog doprinosa namirenju troškova na odobrenje relevantnom regulatornom tijelu.

3. Predmetni nominirani operatori tržišta električne energije imaju pravo na nadoknadu troškova u skladu sa stavkom 1. koje nisu snosili operatori prijenosnog sustava u skladu sa

stavkom 2. naknadama ili drugim odgovarajućim mehanizmima samo ako su troškovi razumni i proporcionalni, na temelju nacionalnih sporazuma s nadležnim regulatornim tijelom.

Članak 77.

Troškovi financijskog poravnanja i plaćanja

1. Svi troškovi koje snose središnje protustranke i prijenosni agenti nadoknađuju se naknadama ili drugim odgovarajućim mehanizmima ako su razumni i proporcionalni.
2. Središnje protustranke i prijenosni agenti traže učinkovite aranžmane financijskog poravnanja i plaćanja, pri čemu se izbjegavaju nepotrebni troškovi, a odražava nastali rizik. Prekogranični aranžmani financijskog poravnanja i plaćanja podložni su odobrenju relevantnih nacionalnih regulatornih tijela.

Članak 78.

Troškovi uspostavljanja i postupka koordiniranog proračuna kapaciteta i upravljanja koordiniranim proračunom kapaciteta

1. Svaki operator prijenosnog sustava pojedinačno snosi troškove dostavljanja ulaznih podataka za postupak proračuna kapaciteta.
2. Svi operatori prijenosnog sustava zajednički snose troškove spajanja pojedinačnih modela mreže.

Svi operatori prijenosnog sustava u svakoj regiji za proračun kapaciteta snose troškove uspostavljanja i upravljanjem izvođačem koordiniranog proračuna kapaciteta.

3. Sve troškove sudionika na tržištu nastale pri ispunjavanju zahtjeva ove Uredbe snose ti sudionici na tržištu.

Članak 79.

Troškovi osiguranja jamstva

Troškove osiguranja jamstva u skladu s člankom 70. stavkom 2. i člankom 71. snose relevantni operatori prijenosnog sustava u mjeri u kojoj je to moguće u skladu s člankom 19. stavkom 2. točkom (a) Uredbe (EU) 2019/943, kako je prilagođena i usvojena Odlukom Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC. Ti troškovi uključuju troškove iz mehanizama kompenzacija povezanih s osiguranjem jamstva prekozonskog kapaciteta, kao i troškove redispečiranja i trgovanja u suprotnom smjeru te troškove odstupanja povezane s kompenzacijama sudionicima na tržištu.

Članak 80.

Dijeljenje troškova između nominiranih operatora tržišta električne energije i operatora prijenosnog sustava u različitim državama članicama i Ugovornim stranama

1. Svi relevantni nominirani operatori tržišta električne energije i operatori prijenosnog sustava regulatornim tijelima dostavljaju godišnje izvješće u kojem su detaljno objašnjeni troškovi uspostavljanja, izmjene i provedbe jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutardnevnog povezivanja. Agencija za suradnju energetske regulatora pri objavljivanju tog izvješća uzima u obzir osjetljive poslovne informacije. Troškove izravno povezane s jedinstvenim povezivanjem dan unaprijed i unutardnevnim povezivanjem mora se jasno i zasebno utvrditi i omogućiti reviziju. U izvješću se navode i sve pojedinosti o doprinosima

operatora prijenosnog sustava namirenju troškova nominiranih operatora tržišta električne energije u skladu s člankom 76. stavkom 2.

2. Troškovi iz stavka 1. raščlanjeni su na:

- (a) zajedničke troškove proizišle iz koordiniranih aktivnosti svih nominiranih operatora tržišta električne energije ili operatora prijenosnog sustava [iz Ugovornih strana i država članica \(za njihove interkonekcijske vodove sa Ugovornim stranama\)](#), uključenih u jedinstveno povezivanje dan unaprijed i unutarдневно povezivanje;
- (b) regionalne troškove proizišle iz aktivnosti nominiranih operatora tržišta električne energije ili operatora prijenosnog sustava koji surađuju u određenoj regiji;
- (c) nacionalne troškove proizišle iz aktivnosti nominiranih operatora tržišta električne energije ili operatora prijenosnog sustava u toj državi članici.

3. Zajedničke troškove iz stavka 2. točke (a) dijele operatori prijenosnog sustava i nominirani operatori tržišta električne energije u državama članicama i [Ugovornim stranama u skladu s člankom 80. stavkom 3. Uredbe \(EU\) 2015/1222.](#) <...>

4. Nominirani operatori tržišta električne energije i operatori prijenosnog sustava koji surađuju u određenoj regiji zajednički se dogovaraju o prijedlogu dijeljenja regionalnih troškova u skladu sa stavkom 2. točkom (b). Prijedlog zatim pojedinačno odobravaju nadležna nacionalna tijela svake od [Ugovornih strana i država članica](#) u regiji. Kao druga mogućnost, nominirani operatori tržišta električne energije i operatori prijenosnog sustava u određenoj regiji mogu primjenjivati aranžmane na temelju dijeljenja troškova <...>.

5. Načela dijeljenja troškova primjenjuju se na troškove nastale nakon stupanja na snagu ove Uredbe. Time se ne dovode u pitanje postojeća rješenja koja se upotrebljavaju za razvoj jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutarдневно povezivanja, a troškovi nastali prije stupanja ove Uredbe na snagu nominirani operatori tržišta električne energije i operatori prijenosnog sustava dijele na temelju postojećih aranžmana kojima su uređena takva rješenja.

GLAVA IV. **DELEGIRANJE ZADATAKA I NADZOR**

Članak 81. **Delegiranje zadataka**

1. Operator prijenosnog sustava ili nominirani operator tržišta električne energije mogu delegirati sve ili dio bilo kojeg zadatka koji im je dodijeljen na temelju ove Uredbe na jednu treću stranku ili više njih ako treća stranka može izvršiti odgovarajuću funkciju barem jednako učinkovito kao tijelo koje delegira. Tijelo koje delegira ostaje odgovorno za osiguranje usklađenosti s obvezama na temelju ove Uredbe, uključujući osiguranje pristupa informacijama nužnim za nadzor koji provodi regulatorno tijelo.

2. Prije delegiranja predmetna treća stranka mora jasno dokazati stranci koja delegira svoju sposobnost izvršavanja obveza iz ove Uredbe.

3. U slučaju da se cijeli zadatak ili dio zadataka navedenog u ovoj Uredbi delegira na treću stranku, stranka koja delegira zadatak mora prije delegiranja osigurati postojanje odgovarajućih sporazuma o povjerljivosti u skladu s obvezama povjerljivosti stranke koja delegira.

Članak 82.

Nadzor primjene jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutar dnevnog povezivanja

1. Subjekt ili subjekte koji obavljaju funkcije operatora tržišnog povezivanja nadziru regulatorna tijela ili relevantna nadležna tijela na državnom području na kojem se nalaze. Druga regulatorna tijela ili relevantna tijela, [Regulatorni odbor Energetske zajednice](#) i, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, [Agencija za suradnju energetske regulatora](#), koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/01/MC-EnC, pridonose nadzoru ako je to primjereno. Regulatorna tijela ili relevantna tijela primarno odgovorna za nadzor nominiranog operatora tržišta električne energije i funkcije operatora tržišnog povezivanja u potpunosti surađuju i osiguravaju pristup informacijama drugim regulatornim tijelima, [Regulatornom odboru Energetske zajednice](#) i [Agenciji za suradnju energetske regulatora](#) kako bi se osiguralo pravilan nadzor jedinstvenog povezivanja dan unaprijed i unutar dnevnog povezivanja u skladu s člankom 61. Direktive (EU) 2019/944, kako je prilagođena i usvojena Odlukom Ministarskog vijeća 2021/13/MC-EnC.

2. Nadzor primjene [integracije Ugovorne strane](#) u jedinstveno povezivanje dan unaprijed i unutar dnevno povezivanje provodi [Agencija za suradnju energetske regulatora](#) koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/2/MC-EnC, u suradnji s [Tajništvom Energetske zajednice](#). <...>

3. <...>

4. <...>

5. Svi operatori prijenosnog sustava dostavljaju [Agenciji za suradnju energetske regulatora](#) i [Regulatornom odboru Energetske zajednice](#) informacije potrebne za izvršenje zadataka u skladu sa stavkom 2. <...>

6. Na temelju zajedničkog zahtjeva [Regulatornog odbora Energetske zajednice](#) ili, u mjeri u kojoj su države članice pogođene, [Agencije za suradnju energetske regulatora](#), koja postupa u skladu s člankom 2. Postupovnog akta 2022/01/MC-EnC, i [ENTSO-a](#) za električnu energiju, koji postupa u skladu s člancima 2. i 3. Postupovnog akta 2022/01/MC-EnC, nominirani operatori tržišta električne energije, sudionici na tržištu i druge relevantne organizacije povezane s jedinstvenim povezivanjem dan unaprijed i unutar dnevnim povezivanjem dostavljaju [ENTSO-u](#) za električnu energiju informacije potrebne za nadzor u skladu sa stavkom 2. <...>, osim informacija koje su regulatorna tijela, [Regulatorni odbor Energetske zajednice](#), [Agencija za suradnju energetske regulatora](#) ili [ENTSO](#) za električnu energiju već pribavili u kontekstu svojih zadataka nadzora primjene.

GLAVA V.

PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 83.

Prijelazne odredbe za Irsku i Sjevernu Irsku

<...>

Članak 84.
Stupanje na snagu⁶

Ova Uredba stupa na snagu danom donošenja Odluke Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC [15. prosinca 2022.] i upućena je Stranama i institucijama Energetske zajednice.

Članak 2. Odluke 2022/03/MC-EnC
Rokovi prijenosa i provedbe

1. Svaka Ugovorna strana stavlja na snagu zakone i druge propise koji su potrebni radi usklađivanja s [...] Uredbom (EU) 2015/1222 [...] do 31. prosinca 2023.
2. Svaka Ugovorna strana obavješćuje Tajništvo Energetske zajednice o dovršenom prijenosu slanjem teksta odredaba nacionalnog prava koje donosi u području na koje se odnosi ova Odluka i svim naknadnim promjenama u roku od dva tjedna nakon usvajanja takvih mjera.

—

⁶ Ovdje navedeni tekst odgovara članku 13. Odluke Ministarskog vijeća 2022/03/MC-EnC.

PRILOG I.

REGIJE ZA IZRAČUN KAPACITETA

Članak 1.

Predmet i područje primjene

1. Regije za izračun kapaciteta (CCR) pokrivaju sve postojeće granice zona trgovanja između Ugovornih strana i Ugovornih strana i država članica kako je definirano u ovom Prilogu.
2. Prilagodbe konfiguracije CCR-ova navedenih u ovom Prilogu podliježu prijedlogu svih operatora prijenosnog sustava u skladu s člankom 15. stavcima 2. i 3. Uredbe (EU) 2015/1222 uz savjetovanje s operatorima prijenosnog sustava iz Ugovornih strana (??) Agencije za suradnja energetskih regulatora.

Članak 2.

Regije za izračun kapaciteta

Definiraju se sljedeće regije za izračun kapaciteta (CCR) Energetske zajednice:

- Regija za izračun kapaciteta jugoistočna Europa u sjeni (*Shadow SEE CCR*)
- Regija za izračun kapaciteta Italija – Crna Gora (ITME CCR)
- Regija za izračun kapaciteta istočna Europa (EE CCR)

Članak 3.

Regija za izračun kapaciteta: *Shadow SEE CCR*

Shadow jugoistočna Europa CCR uključuje granice zona trgovanja između Ugovornih strana:

- Bosna i Hercegovina – Srbija (BA - RS), Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (NOS BiH) i Elektromreža Srbije AD (EMS)
- Crna Gora – Bosna i Hercegovina (ME - BA), Crnogorski elektroprenosni sistem AD (CGES) i Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (NOS BiH)
- Crna Gora – Albanija (ME - AL), Crnogorski elektroprenosni sistem AD (CGES) i Operatori i Sistemit te Transmetimit sh.a. (OST)
- Albanija – Sjeverna Makedonija (AL - MK), Operatori i Sistemit te Transmetimit sh.a. (OST) i Makedonski Elektroprenosni Sistem Operator AD (MEPSO)
- Srbija – Sjeverna Makedonija (RS - MK), Elektromreža Srbije AD (EMS) i Makedonski Elektroprenosni Sistem Operator AD (MEPSO)
- Crna Gora – Srbija (ME - RS), Crnogorski elektroprenosni sistem AD (CGES) i Elektromreža Srbije AD (EMS)
- Crna Gora – Kosovo* (ME - KS), Crnogorski elektroprenosni sistem AD (CGES) i Operator sistemi, transmisioni dhe tregu Sh.A. (KOSTT)
- Albania – Kosovo* (AL - KS), Operatori i Sistemit te Transmetimit sh.a. (OST) i Operator sistemi, transmisioni dhe tregu Sh.A. (KOSTT)
- Sjeverna Makedonija – Kosovo* (MK - KS), Makedonski Elektroprenosni Sistem Operator AD (MEPSO) i Operator sistemi, transmisioni dhe tregu Sh.A. (KOSTT)
- Srbija – Kosovo* (RS - KS), Elektromreža Srbije AD (EMS) i Operator sistemi, transmisioni dhe tregu Sh.A. (KOSTT).

Svi operatori prijenosnog sustava *Shadow SEE CCR*-a u roku od šest mjeseci nakon stupanja na snagu ove Uredbe sklapaju sporazum s operatorima prijenosnog sustava EU SEE CCR-a kao temelj za suradnju operatora prijenosnog sustava država članica i Ugovornih strana u *Shadow SEE CCR*-u. Ovaj se sporazum primjenjuje na sljedeće operatore prijenosnog sustava za sljedeće granice:

- Hrvatska – Bosnia and Hercegovina (HR - BA), Croatian Transmission System Operator Ltd. (*Hrvatski operator prijenosnog sustava*) (HOPS) i Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (NOS BiH)

- Hrvatska – Srbija (HR - RS), Croatian Transmission System Operator Ltd. (*Hrvatski operator prijenosnog sustava*) (HOPS) i Elektromreža Srbije AD (EMS)
- Mađarska – Srbija (HU - RS), Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd (*Mađarski neovisni operator prijenosa*) (MAVIR) i Elektromreža Srbije AD (EMS)
- Rumunjska – Srbija (RO - RS), Compania Natională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A. i Elektromreža Srbije AD (EMS)
- Bugarska – Srbija (BG - RS), Elektroenergien Sistemen Operator EAD (ESO) i Elektromreža Srbije AD (EMS)
- Bugarska – Sjeverna Makedonija (BG - MK), Elektroenergien Sistemen Operator EAD (ESO) i Makedonski Elektroprenosen Sistem Operator AD (MEPSO)
- Grčka – Sjeverna Makedonija (BG - MK), Independent Power Transmission Operator S.A. (*Neovisni operator elektroprijenosa*) (IPTO) i Makedonski Elektroprenosen Sistem Operator AD (MEPSO)
- Grčka – Albanija (GR - AL), Independent Power Transmission Operator S.A. (*Neovisni operator elektroprijenosa*) (IPTO) i Operatori i Sistemit te Transmetimit sh.a. (OST)

Članak 4.

Regija za izračun kapaciteta: ITME CCR

ITME CCR uključuje granicu zone trgovanja između Italije i Crne Gore (IT - ME), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A (TERNA) i Crnogorski elektroprenosni sistem AD (CGES).

Članak 5.

Regija za izračun kapaciteta: EE CCR

Istočna Europa CCR uključuje granice zona trgovanja između Ukrajine i Moldove (UA - MD), Ukrenergo NPC SE (Ukrenergo) i I.S. Moldelectrica (MED).

S obzirom na granice zona trgovanja između Ugovornih strana i država članica, svi operatori prijenosnog sustava EE CCR-a u roku od šest mjeseci nakon stupanja na snagu ove Uredbe sklapaju sporazum s operatorima prijenosnog sustava EU EE CCR-a kao temelj za suradnju operatora prijenosnog sustava država članica i Ugovornih strana u EE CCR-u. Ovaj se sporazum primjenjuje na sljedeće operatore prijenosnog sustava za sljedeće granice:

- Ukrajina – Poljska (UA - PL), Ukrenergo NPC SE (Ukrenergo) i PSE S.A. (PSE)
- Ukrajina – Slovačka (UA - SL), Ukrenergo NPC SE (Ukrenergo) i Slovenská elektrizaná prenosová sústava, a.s. (SEPS)
- Ukrajina – Mađarska (UA - HU), Ukrenergo NPC SE (Ukrenergo) i Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd (*Mađarski neovisni operator prijenosa*) (MAVIR)
- Ukrajina – Rumunjska (UA - RO), Ukrenergo NPC SE (Ukrenergo) i Compania Natională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A (TEL)
- Moldova – Rumunjska (MD - RO), I.S. Moldelectrica (MED) i Compania Natională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A (TEL).