

Pravila nadmetanja za osiguravanje aFRR i mFRR rezerve snage i/ili energije uravnoteženja – javno savjetovanje - rezultati

Načelne primjedbe na prijedlog propisa ili akta

<u>RB</u>	<u>Sudionik javnog savjetovanja</u>	<u>Članak:</u>	<u>Komentar/pitanje</u>	<u>Pojašnjenje/odgovor</u>
<u>1.</u>	HEP-Proizvodnja d.o.o.	Načelne primjedbe:	<u>Molimo pomicanje termina za početak korištenja platforme za uravnoteženje na dan 15.10.2026. (četvrtak).</u> Razlozi su tehnička nespremnost zbog izrazito kratkog perioda dostave tehničke specifikacije prema tržišnim sudionicima i složenosti cijelog procesa te povezanosti sa svim ostalim operativnim procesima planiranja rada i vođenja HEP-ovog portfelja. Predloženi datum 9.7.2026. se nalazi u početku turističke sezone i izrazito zahtjevnog perioda u kojem je prioritet minimizacije rizika izrazitog porasta dijagrama potrošnje i optimiranje podmirenja potrebe kupaca u uvjetima suše i potencijalnih smanjena likvidnosti na tržištu energije te očekivanog porasta cijena u kojem uvođenje nove Platforme za uravnoteženje predstavlja dodatne paralelne IT i komunikacijske rizike na razini Dan-unaprijed, a posebno na unutrašnjoj razini i u realnom vremenu, koje je svakako u ovom osjetljivom periodu potrebno izbjeći.	<i>Djelomično prihvaćeno</i> - obzirom na veliki broj zahtjeva za produljenjem testiranja i vremena za integraciju pružatelja, početak primjene PZU odgođen do 15. rujna 2026.
<u>2.</u>	HEP-Proizvodnja d.o.o.	Načelne primjedbe:	Također je jako važno osigurati sadašnju mogućnost korištenja istog proizvodnog agregata za pružanje usluge mFRR u kontinuitetu ne samo više MTU-a (15-minutnih perioda), već i više sati obzirom na tehničke mogućnosti agregata koji pružaju takvu uslugu, a čije bi 15-minutne oscilacije i posebno izbacivanja s mreže i ponovno ubacivanje na mrežu moglo stvoriti ozbiljne tehničke poteškoće i kvarove.	<i>Pojašnjenje</i> - Moguće je osigurati kontinuiranu aktivaciju mFRR ponude ukoliko se promijene parametri proizvoda za uravnoteženje, ovo odgovara kontinuiranom proizvodu mFRR+/- R1 za uravnoteženje. S tržišne strane nije moguće garantirati aktivaciju mFRR-a dulju od 30 min (DA aktivacija) - mFRR+ R2 (i danas je ista situacija).
<u>3.</u>	HEP-Proizvodnja d.o.o.	Načelne primjedbe:	Također je sadašnja realizacija u platformi za uravnoteženje, u kojoj agregat automatizmom odlazi u stanje mirovanja na merit-order listi za nastavak aktivacije u narednom MTU-u, izrazito nepraktična na unutrašnjoj razini jer nakon svakog MTU-a nije realno moguće svaki puta, označavati isti agregat da može nastavljati pružati istu uslugu, jer dispečeri i u HEP-u i HOPS-u imaju paralelno brojne druge operativne aktivnosti koje nije moguće prekidati neprestanim klikanjem u platformi za uravnoteženje i praćenjem je li koji agregat automatizmom maknut s merit order liste zbog automatskog odlaska u stanje mirovanja te potrebnim ponovnim ručnim vraćanjem na merit order listu da bi agregat ostao u pogonu i nastavku pružanju potrebne usluge.	<i>Pojašnjenje</i> – u slučaju aktivacije u dva uzastopna MTU-a, agregat ne odlazi u stanje mirovanja automatizmom, jer se to računa kao jedna aktivacija, u tom slučaju nema potrebe za ručnim vraćanjem na MOL listu. Agregat će otići u stanje mirovanja tek kad se ispunji maksimalno vrijeme aktivacije ili ako ne dođe do aktivacije u idućem uzastopnom intervalu te se počne primjenjivati vrijeme između dvije aktivacije za proizvode za koje je ono predviđeno. Ukoliko želimo nuditi agregat bez vremena između dvije aktivacije, može se nuditi proizvod mFRR+/- R1 za uravnoteženje.

<u>4.</u>	ENNA Next d.o.o.	Načelne primjedbe: ENNA Next d.o.o. podržava razvoj tržišta uravnoteženja, digitalizaciju procesa, uvođenje Platforme za uravnoteženje te daljnje približavanje pravilima i tržišnim procesima koji omogućuju učinkovitije sudjelovanje pružatelja usluga uravnoteženja. Pozdravljamo uvođenje 15-minutne rezolucije ponuda energije uravnoteženja, mogućnost predaje više ponuda po pojedinom MTU-u, razvoj M2M komunikacije i opći smjer povećanja transparentnosti, automatizacije i fleksibilnosti tržišta. Medutim, smatramo da su za ostvarenje navedenih ciljeva potrebne dvije ključne izmjene: • produljenje prijelaznog razdoblja prije obvezne produkcijske primjene nove Platforme za uravnoteženje, odnosno osiguranje duljeg paralelnog/testnog razdoblja; • skraćanje konačnog roka za dostavu ponuda energije uravnoteženja s MTU-25 min na MTU-5 min, odnosno najmanje definiranje jasnog faznog prijelaza prema MTU-5 min. Razlozi za produljenje prijelaznog razdoblja Prema prezentiranom hodogramu, testiranje Platforme s pružateljima predviđeno je u kratkom razdoblju od 17. do 26. 6. 2026., objava novih Pravila planirana je 1. 7. 2026., otvaranje nadmetanja za BD 9. 7. 2026. planirano je 2. 7. 2026., a prvi dan za koji se aktivacijski zahtjevi dostavljaju korištenjem Platforme predviđen je već 9. 7. 2026. Takav rok smatramo prekratkim za produkcijsku primjenu sustava koji mijenja više operativnih procesa istodobno. Ne radi se samo o promjeni korisničkog sučelja, nego i o promjeni načina rada operativnih timova, unosa i ažuriranja ponuda, provjere statusa ponuda, prijave neraspoloživosti, obrade aktivacijskih zahtjeva, razmjene datoteka i detaljne kompleksne M2M integracije. Prekratak prijelazni rok povećava operativni rizik za pružatelje usluga uravnoteženja, ali i za operatora prijenosnog sustava, jer eventualne tehničke poteškoće ili nedovoljno testirani procesi mogu negativno utjecati na uredno sudjelovanje na tržištu uravnoteženja. Razlozi za skraćanje GCT-a za energiju uravnoteženja Predloženi rok GCT MTU-25 min za dostavu ponuda energije uravnoteženja nije dovoljno blizu realnom	<i>Djelomično prihvaćeno –</i> obzirom na veliki broj zahtjeva za produljenjem testiranja i vremena za integraciju pružatelja, početak primjene PZU odgođen do 15. rujna 2026. Pojašnjenje: Rok za zaprimanje ponuda za energiju uravnoteženja od MTU-25 min definiran je radi usklađenja internih procesa operatora prijenosnog sustava s procesima europskih platformi PICASSO i MARI. Predloženi rok nije moguće skratiti na MTU-5 min jer operator prijenosnog sustava nakon zaprimanja ponuda mora provesti potrebne provjere i dostaviti ponude europskim platformama u propisanim rokovima. Osobito, rok za dostavu ponuda na MARI platformu iznosi MTU-12 min, zbog čega rok od MTU-5 min nije tehnički izvediv. Eventualne potrebe za izmjenom navedenog roka razmatrat će se u budućnosti, u skladu s razvojem europskih procesa i tehničkih mogućnosti.
-------------------------	-------------------------	---	---

			vremenu i u praksi ograničava sudjelovanje fleksibilnih resursa. Kod agregiranih portfelja, baterijskih spremnika, obnovljivih izvora energije i upravljive potrošnje raspoloživost se mijenja vrlo dinamično, ovisno o stanju napunjenosti baterija, stvarnoj proizvodnji OIE, potrošnji korisnika, prethodnim aktivacijama, mrežnim uvjetima i komercijalnim pozicijama. Što je rok za dostavu ponuda udaljeniji od vremena isporuke, to su veće prognozne pogreške i veći rizik da pružatelji moraju nuditi konzervativnije količine. Time se smanjuje likvidnost tržišta i ograničava količina fleksibilnosti koju pružatelji mogu realno ponuditi HOPS-u. Skraćenje GCT-a na MTU-5 min omogućilo bi preciznije formiranje ponuda, veću	
<u>5.</u>	<i>Professio Energija d.d.</i>	Načelne primjedbe:	Generalni komentar je uskladiti u potpunosti PoUEES, njegove izmjene i dopune i ova predmetna pravila; ili sve objediniti u jedan jedinstveni pravilnik. Uvesti eksplicitnu odredbu primjenjuju li se granične cijene rezerve na sve pružatelje ili samo dominantnog, te metodologiju revizije capova koja uzima u obzir troškove novih tehnologija, ne samo HEP-ovu reguliranu cijenu. Jasno propisati metodu obračuna (pay-as-bid vs marginal) za rezervu i energiju, s obzirom da bi se s PICASSO/MARI trebalo prijeći na marginal pricing. Propisati transparentna SOC (stanje napunjenosti baterije) odnosno LER (ograničenje količine energije) pravila za baterijske sustave, usklađena s europskom praksom. Koji je planirani vremenski okvir pristupanja PICASSO i MARI platformama i tranzicijski put ovih pravila. Navesti pravila za izvještavanje i namiru.	<i>Ne prihvaća se</i> Pojашnjenje: Pravila nadmetanja ne pokrivaju samo odredbe definirane člankom 8. PoUEES-a, specijalno vezane uz digitalizaciju procesa nabave javnim nadmetanjima i implementaciju Platforme za uravnoteženje, ostalo navedeno u primjedbama je definirano ostalim člancima PoUEES-a (HOPS 12/2023) te izmjenama i dopunama PoUEES-a (HOPS 4/2026).

<u>6.</u>	KOER d.o.o.	Načelne primjedbe:	Poštovani, Nakon analize potrebnih aktivnosti za prilagodbu naših sustava i poslovnih procesa novoj platformi, procijenili smo da migraciju nećemo moći završiti u planiranom roku početkom srpnja 2026. godine. Unatoč uložnim naporima, dio potrebnih prilagodbi i testiranja još uvijek nije dovršen, a prema našoj procjeni za potpunu i sigurnu migraciju bit će potrebno najmanje mjesec dana dodatnog rada u idealnim okolnostima. S obzirom na nadolazeće razdoblje godišnjih odmora tijekom srpnja i kolovoza, raspoloživost ključnih resursa bit će značajno ograničena, što dodatno povećava rizik od nepotpune ili nedovoljno testirane implementacije. Stoga vas molimo da razmotrite mogućnost produljenja prijelaznog razdoblja te pomicanje obveznog prelaska na novu platformu na rujan 2026. godine. Smatramo da bi takvo produljenje svim sudionicima omogućilo kvalitetniju pripremu, provedbu potrebnih testiranja i sigurniji prijelaz na novi sustav. Unaprijed zahvaljujemo na razumijevanju.	Prihvaćeno – obzirom na veliki broj zahtjeva za produljenjem testiranja i vremena za integraciju pružatelja, početak primjene PZU odgođen do 15. rujna 2026.
<u>7.</u>	Nano Energies Hrvatska d.o.o.	Načelne primjedbe:	Slučajevi korištenja M2M platforme - komentari i pitanja 1. Informacije o aukcijama putem M2M Popis aukcija, njihovi ID-ovi i zahtjevi dostupni su putem grafičkog sučelja (GUI), ali ne i putem M2M. Međutim, ID aukcije potreban je za postavljanje ponude. Trenutno se oslanjamo na uzorak u ID-u aukcije. Smatramo da bi bilo bolje rješenje “otkriti” krajnju točku (endpoint) koja omogućuje propuštanje upita za aukcije za određeni dan isporuke putem M2M. 2. Rezultati aukcija putem M2M Informacije o ugovorima dijele se putem GUI-ja, ali ne i putem M2M. Trenutno se informacije o rezultatima aukcija distribuiraju e-poštom s privicima. Potreban nam je način za automatsku obradu rezultata aukcija bez korištenja GUI-ja - ili putem M2M ili s trenutnim postavkama e-pošte. Međutim, za to nam je potrebna specifikacija kako će izgledati evaluacija prema novim pravilima nadmetanja (4-satni blokovi, višestruke ponude u istom intervalu). 3. Prethodne aktivacije putem M2M	Djelomično prihvaćeno, pojašnjenje – 1. Prihvaćeno – Pojašnjenje: Sustav Platforme za uravnoteženje je dorađen te su informacije o aukcijama dostupne na krajnjoj točki (endpointu). Na upit koji sadrži dan i uslugu (aFRR, mFRR) za koju se želi provjeriti koje su sve otvorene aukcije pružatelju se vraćaju informacije o istima u formi CapacityAuctionSpecification_MarketDocument. Detaljnije objašnjeno u ažuriranom priručniku Međustrojna komunikacija. 2. Prihvaćeno – Pojašnjenje: Sustav Platforme za uravnoteženje je dorađen te su informacije o rezultatima aukcijama dostupne na krajnjoj točki (endpointu). Na upit koji sadrži dan za koji

		Putem GUI-ja moguće je pregledati sve razmijenjene datoteke, što uključuje i aktivacije. Stoga je moguće provjeriti aktivacije čak i nakon što su se dogodile. Korisno bi bilo omogućiti ovu funkcionalnost i putem M2M, kako bismo mogli provjeriti jesmo li propustili neke aktivacije ili ne. Tehnička pitanja o M2M platformi 1. Mogućnost istovremenog spajanja više klijenata Je li moguće istovremeno spojiti više klijenata? Primjer: U našem sustavu, platforma za nadmetanje i platforma za obradu aktivacija bili bi dva zasebna klijenta. Opća pitanja i prijedlozi 1. Aktivacijski dokumenti za svaki 15-minutni interval Popis datoteka u UAT okruženju prikazuje aktivacijski dokument za svaki 15-minutni interval, iako nismo podnijeli nikakve ponude. Dokumentu nedostaje element TimeSeries i stoga se ne radi o aktivaciji. Je li ovo planirano ponašanje čak i za produkcijsko okruženje? Treba li očekivati aktivacijski dokument za svaki interval, čak i kada nema aktivacije? 2. Dostupnost i značajke testnog okruženja Hoće li testno okruženje biti kontinuirano dostupno, čak i nakon prelaska na novu platformu?(po trenutnom hodogramu testiranje je planirano od 17.-26.06.) Hoće li se aukcije tamo održavati i provoditi redovito? Hoće li UAT okruženje aktivirati stvarne energetske ponude i slati aktivacije pružateljima usluga uravnoteženja (BSP)? Mjerenja na tehničkoj jedinici Uvođenje mjerenja na razini tehničke jedinice u pravila nabave aFRR i mFRR usluga predstavlja logičan i neophodan korak u razvoju tržišta uravnoteženja. S obzirom da su pružatelji fleksibilnosti već davno iskazali interes za rješavanje ove problematike te pokrenuli proces u suradnji s HOPS-om, smatramo da se čim prije treba naći prijelazno, a nakon toga i finalno rješenje mjerenja i evaluacije usluge na razini tehničke jedinice. Krajnji cilj je omogućiti pružanje pomoćnih usluga jedinicama koje imaju dostupnu fleksibilnost 24/7, a spojene su na mjerno mjesto zajedno s	se želi provjeriti koji su rezultati predane ponude za rezervu snage pojedinog pružatelja, vraćaju se informacije o istima u formi ReserveAllocationResult_MarketDocument. Detaljnije objašnjeno u ažuriranom priručniku Međustrojna komunikacija. 3. <i>Ne prihvaća se –</i> Pojашnj enje: Podaci o prethodnim aktivacijama dostupni su u zasebnim aktivacijskim dokumentima te je na pružatelju da osigura način kako će pratiti te aktivacijske zahtjeve i ograničiti mogućnost da neka aktivacija ostane neprimijećena. U slučaju da pružatelj ne odgovori na aktivacijski zahtjev u propisanim rokovima, u skladu s Pravilima aktiviraju se alternativni postupci i dispečer će kontaktirati Pružatelje telefonom. Tehnička pitanja o M2M platformi Pojашnj enje: 1. Da, tehnički je moguće da za istog partnera istovremeno postoji više aktivnih M2M veza prema platformi. M2M klijent označava aplikaciju pružatelja usluge koja se spaja na platformu. Ako partner koristi više takvih aplikacija ili instanci, partner mora sam osigurati koordinaciju slanja kako ne bi istovremeno poslao kontradiktorne izmjene iste ponude. Za ponude je ključan Bid_TimeSeries/mRID. Isti identifikator označava izmjenu ili brisanje postojeće ponude, dok novi identifikator označava novu ponudu. Kod aktivacija je relevantan prvi valjani odgovor za dobiveni correlationId; kasniji odgovori na istu aktivaciju tretiraju se kao zakašnjeni ili duplikati.
--	--	--	---

		drugim varijabilnim assetom poput dinamične potrošnje i/ili proizvodnje. Nekoliko takvih jedinica već su prošle verifikacijski postupak, ali nisu u mogućnosti sudjelovati na tržištu. Potičemo HOPS da razmotri predložene izmjene u okviru javne rasprave i da u konačnom tekstu pravila jasno definira zahtjeve i specifikacije za mjerenja na razini tehničke jedinice. Na taj način stvorit će se preduvjeti za dublje, transparentnije i sigurnije tržište uravnoteženja u korist kako operatora tako i krajnjih korisnika elektroenergetskog sustava. Stojimo na raspolaganju za daljnje tehničke konzultacije i pojašnjenja vezano za ovaj prijedlog. Početak pružanja usluge preko balancing platforme S obzirom da se s novim pravilima nadmetanja i dolaskom lokalne balancing platforme uvode značajne promjene u odnosu na dosadašnji postupak, smatramo da je početak primjene novog sustava najbolje planirati za 01.09.2026. Pružateljima usluge se na taj način osigurava optimalan rok za detaljno testiranje i vrijeme za potencijalnu prilagodbu.	Opća pitanja i prijedlozi Pojašnjenje: 1. Aktivacijski dokument se šalje za svaki 15-minutni interval neovisno postoji li zahtjev u tom intervalu. Svrha ove dostave je kontinuirana provjera komunikacije, 2. Testno okruženje biti će dostupno i nakon početka primjene platforme, ali i dalje za potrebe testiranja HOPS-a s pružateljima usluga uravnoteženja. UAT neće aktivirati stvarne energetske ponude niti slati stvarne aktivacije pružateljima. Nakon početka primjene Platforme za uravnoteženje za stvarna nadmetanja i izdavanje aktivacijskih naloga koristiti će se produkcijsko okruženje (https://balancing.hops.hr). Mjerenja na tehničkoj jedinici Predmetni prijedlog odnosi se na način mjerenja i evaluacije usluge na razini tehničke jedinice, što nije predmet ovog javnog savjetovanja koje se odnosi na Platformu za uravnoteženje i Pravila nadmetanja za nabavu usluga uravnoteženja. Navedena tematika razmatrat će se u okviru budućih aktivnosti razvoja tržišnih pravila i tehničkih rješenja. Prihvaćeno – obzirom na veliki broj zahtjeva za produljenjem testiranja i vremena za integraciju pružatelja, početak primjene PZU odgođen do 15. rujna 2026.
--	--	--	---

<u>8.</u>	HEP-Proizvodnja d.o.o.	Članak 2.	U stavku (2): Kod opisa pojma „aktivacija“ koristi se pojam „Korisnik“ koji nije definiran kroz pojmovnik i ne koristi se nigdje drugdje u tekstu. Obzirom da je Korisnik zapravo HOPS predlažemo pisati „HOPS“ ili definirati pojam „Korisnik“. Kod opisa pojma „dobrovoljna ponuda energije uravnoteženja“ treba dodati i mFRR rezervu. Predlaže se pisanje „...aFRR/mFRR rezerve snage“	<i>Prihvaća se - zamijeniti će se nazivlje Korisnik/HOPS/operator prijenosnog sustava</i> <i>Prihvaća se –</i> <i>Pojašnjenje:</i> <i>dobrovoljna ponuda energije uravnoteženja</i> - ponuda energije uravnoteženja koju Pružatelj usluge uravnoteženja može podnijeti neovisno o rezultatima javnih nadmetanja za aFRR/mFRR rezervu snage
<u>9.</u>	HEP-Proizvodnja d.o.o.	Članak 3.	Pod točkom 3 potrebno pisati „...aFRR/mFRR rezerve...“ umjesto „...aFRR i mFRR rezerve..“ obzirom da nije nužna istovremena kupoprodaja jedne i druge energije uravnoteženja.	<i>Prihvaća se – dodana je riječ „ili“ između aFRR i mFRR rezerve snage</i> <i>Pojašnjenje:</i> <i>dodana je riječ „ili“ između aFRR i mFRR rezerve snage</i> <i>“ • kupoprodaja energije uravnoteženja iz ugovorene aFRR ili mFRR rezerve snage na temelju obveznih ponuda energije uravnoteženja,“</i>
<u>10.</u>	HEP-Proizvodnja d.o.o.	Članak 7.	Prijedlog GCT vremena za mFRR u 10:30, a POT u 11:00 h.	<i>Ne prihvaća se –</i> <i>Pojašnjenje:</i> Predložena vremena za GCT i POT nisu prihvaćena. HOPS smatra da su rokovi definirani Pravilima primjereni te usklađeni s operativnim procesima i zahtjevima provedbe nadmetanja.
<u>11.</u>	Professio Energija d.d.	Članak 6.	(2) molimo potvrdu da se u jednu regulacijsku grupu mogu agregirati jedinice različitih pravnih osoba. (3) Dostava ponuda po pojedinačnoj jedinici (≥ 3 MW) treba biti iznimka uz obrazloženje, a ne diskrecijska opcija. (4) i (5) – nije potpuno jasno da li se granične cijene odnose na sve pružatelje ili samo na dominantnog pružatelja usluge uravnoteženja	<i>Pojašnjenje:</i> Regulacijska grupa sastoji se od jedne ili više regulacijskih jedinica priključenih na prienosnu i/ili distribucijsku mrežu koje ispunjavaju tehničke zahtjeve u pogledu pružanja usluga uravnoteženja, neovisno o vlasničkoj strukturi.

				Za regulacijske jedinice i grupe, pretkvalificirane rezerve snage jednake ili veće od 3 MW, Operator prijenosnog sustava može zahtijevati dostavu ponuda energije uravnoteženja na razini pojedinačne regulacijske jedinice, u skladu s Pravitkom 2. ovih Pravila nadmetanja, ovisno o stanju u elektroenergetskom sustavu. To je nešto što se traži iznimno, u situaciji kada nije moguće pružiti uslugu na predmetnoj regulacijskoj jedinici radi zagušenja u mreži. Stavak 4.- ograničenja cijena rezerve snage iz Privitka 1. odnose se na sve Pružatelje (izračunat je i odobren od strane HERA-e u skladu s člankom 11. i Prilogom 2 PoUEES-a) i ne mijenja se u odnosu na postojeću praksu. Stavak 5.- ograničenja cijena energije uravnoteženja iz Privitka 1. ne mijenja se u odnosu na postojeću praksu Cijene energije uravnoteženja za pružatelja usluge uravnoteženja s dominantnim položajem na tržištu usluga uravnoteženja u Republici Hrvatske utvrđuju se u skladu s Pravitkom 1. POUEES-a (HOPS 12/2023) te izmjenama i dopunama POUEES-a (HOPS 4/2026). HOPS zadržava pravo propisati ograničenje cijene energije uravnoteženja, osobito ali ne isključivo, u slučaju značajnih razlika ponuđenih cijena energije uravnoteženja od cijena na veleprodajnom tržištu električne energije. Za proizvode aFRR+/- R1 uvedeno je dodatno ograničenje cijena iznosu od +/-500 EUR/MWh očekivano do priključenja HOPS-a na PICASSO platformu.
<u>12.</u>	<i>Nano Energies Hrvatska d.o.o.</i>	Članak 6.	Čl. 6. navodi da HOPS 'može zahtijevati' dostavu ponuda energije uravnoteženja na razini pojedinačne regulacijske jedinice za resurse pretkvalificirane snage ≥ 3 MW. Koji su kriteriji za aktivaciju tog zahtjeva? S kojim rokom unaprijed pružatelj prima obavijest o promjeni razine dostave?	<i>Djelomično prihvaćeno</i> <i>Pojašnjenje:</i> <i>U slučaju potrebe za primjenom ove odredbe pružatelji usluga uravnoteženja bit će pravodobno obaviješteni, u skladu s člankom 6. Pravila nadmetanja.</i> <i>Definiranjem lokacije, osim za potrebe analize sigurnosti EES-a, stvarju se pretpostavke za korištenjem ponude i za</i>

				<i>potrebe redispečiranja. Iz tog razloga pružatelju mogu i sami tražiti dostavu ponuda po regulacijskim jedinicama.</i> <i>Dodatno, uvodi se rok od 30 dana za dostavu obavijesti pružateljima o promjeni načina dostave ponuda energije uravnoteženja za postojeće regulacijske jedinice. Način dostave ponuda za nove regulacijske jedinice definiran se kod ulaska u portfelj pojedinog pružatelja usluge uravnoteženja.</i>
13.	<i>GEN-I Hrvatska d.o.o. trgovina i prodaja električne energije</i>	Članak 6.	Granulacija ponuda za energiju i status portfelja Predložena pravila ne određuju jasno podnose li se ponude za energiju isključivo na razini regulacijske jedinice ili je dopušteno podnošenje na razini portfelja. Također nije definirano na koji način HOPS određuje zahtijevanu granulaciju za podnošenje ponuda niti u kojem roku mora obavještavati Pružatelje o promjenama tih zahtjeva. Radi osiguranja predvidljivosti i ravnopravnog postupanja, molimo za precizno definiranje postupka, rokova i tehničkih uvjeta koji se primjenjuju pri promjenama zahtijevane granulacije. Prijedlog dopune pravila: - “HOPS mora najkasnije 30 dana prije početka primjene promjene tražene granulacije ponuda za energiju pisanim putem obavijestiti sve kvalificirane Pružatelje te objaviti promjenu na službenoj internetskoj stranici.” - “U pravilima se jasno određuje podnose li se ponude za energiju na razini regulacijske jedinice ili portfelja te pod kojim je uvjetima dopušteno podnošenje na razini portfelja.” Kriteriji aktivacije i redoslijed pružanja ponuda Pravila ne sadrže transparentno definiran algoritam aktivacije ponuda za energiju. Molimo za jasno razgraničenje između ekonomske aktivacije (merit order) i tehničke aktivacije, uključujući precizan opis okolnosti u kojima je moguće odstupiti od načela merit ordera. Prijedlog dopune pravila: - “U pravilima se definira jasan i transparentan algoritam aktivacije koji uključuje ekonomske i tehničke kriterije te način njihova međusobnog rangiranja.” Metodologija provjere adekvatnosti odziva Trenutni tekstovi ne određuju provjerava li se adekvatnost odziva na razini pojedinačne regulacijske jedinice ili na razini portfelja. Budući 13.da je pretkvalifikacija definirana na razini jedinice, nužno je pojasniti način postupanja s internim preraspodjelama aktivacije unutar portfelja te odgovornost Pružatelja pri dokazivanju usklađenosti odziva. Jasna metodologija provjere ključna je za osiguranje tehničke pouzdanosti i jedinstvenog postupanja prema svim Pružateljima. Prijedlog dopune pravila: - “Adekvatnost odziva na zahtjev za aktivaciju provjerava se na razini portfelja, neovisno o tome je li ponuda podnesena na razini regulacijske jedinice ili portfelja.” - “Pružatelj je odgovoran osigurati da portfelj kao cjelina provede aktivaciju u skladu s primljenim signalom, pri čemu Pružatelj ima diskrecijsko pravo na internu preraspodjelu aktivacije među jedinicama unutar portfelja.”	<i>Djelomično prihvaćeno</i> <i>Pojašnjenje:</i> <i>Vidjeti pojašnjenje pod točkom 12.</i>

<u>14.</u>	HEP-Proizvodnja d.o.o.	Članak 8.	U stavku (1), točka 3: Umjesto „...s prekvalificiranim iznosom...“ pisati „...s pretkvalificiranim iznosom...“ obzirom da se postupak dokazivanja mogućnosti nudenja pojedine pomoćne usluge naziva Pretkvalifikacijski postupak.	<i>Prihvaća se</i>
<u>15.</u>	Nano Energies Hrvatska d.o.o	Članak 8.	Nova pravila uvode MILP algoritam kao standardnu metodu odabira ponuda rezerve snage. Hoće li HOPS objaviti tehničku specifikaciju MILP algoritma (ulazni parametri, ograničenja) kako bi pružatelji mogli razumjeti i predvidjeti rezultate nadmetanja? Prijelaz s jednostavnog sortiranja (SIMPLE SORT) na MILP algoritam znači da rezultat nadmetanja više nije predvidiv iz liste ponuda. Nedovoljna transparentnost može narušiti povjerenje pružatelja u pravednost postupka i otežati optimizaciju ponudbenih strategija.	<i>Prihvaća se – potrebno objaviti teh. specifikaciju MILP algoritma</i>
<u>16.</u>	Professio Energija d.d.	Članak 8.	(4) umjesto time-stamp prednosti, za ponude sa istom cijenom, koristiti pro-rata raspodjelu po količini, kako se ne bi favoriziralo etablirane igrače s automatiziranim sustavima (podložno je stvaranju prednosne pozicije na temelju tehnoloških karakteristika...) (7) potvrda o odabiru ponuda – kako se određuje cijena (pay as bid ili marginal)?	<i>Ne prihvaća se</i> Pojašnjenje: Način odabira ponuda usklađen je s odredbama PoUEES-a. Način izrade ponuda je u nadležnosti samog pružatelja usluge uravnoteženja. Za obračun i fakturiranje rezervu snage koristi se količina i cijena iz potvrde o odabiru ponuda („pay as bid“ metoda) u skladu s odredbama ugovora o pružanju usluga uravnoteženja.
<u>17.</u>	GEN-I Hrvatska d.o.o	Članak 8.	Predlažemo dopunu članka koji uređuje objavu rezultata aukcija za snagu, s ciljem povećanja transparentnosti postupka, poboljšanja nadzora nad radom algoritama za odabir ponuda te jačanja povjerenja sudionika tržišta. Prijedlog dopune pravila: - Operator prijenosnog sustava objavljuje rezultate aukcija na razini pojedinačne ponude rezerve snage, pri čemu se identitetu pružatelja usluge uravnoteženja dodjeljuje jedinstveni anonimizirani identifikator. Objavljeni podaci uključuju najmanje: - anonimizirani identifikator ponude, - ponudenu količinu rezerve snage, - status ponude (u cijelosti prihvaćena, djelomično prihvaćena, neprihvaćena),	<i>Prihvaća se –</i> Pojašnjenje: Transparentnost rezultata nadmetanja osigurat će se kroz objavu odgovarajućih podataka putem ENTSO-E Transparency Platforme, u skladu s primjenjivim regulatornim zahtjevima. Opseg i sadržaj objavljenih podataka bit će usklađeni s obvezama propisanim europskim zakonodavstvom te neće biti dodatno uređivani ovim Pravilima.

			- ponudenu cijenu rezerve snage, - prihvaćenu količinu (ako je primjenjivo). Objava se provodi na internetskim stranicama HOPS-a ili u korisničkom sučelju Platforme za uravnoteženje, u obliku koji omogućuje transparentnu provjeru postupka odabira ponuda, uz istodobno osiguranje odgovarajuće zaštite poslovno osjetljivih podataka i identiteta pojedinih pružatelja usluge uravnoteženja.	
<u>18.</u>	HEP-Proizvodnja d.o.o.	Članak 9.	Može li se izbjeći potencijalni problem iz stavka 6, odnosno da operator prijenosnog sustava ne može jednoznačno utvrditi koji dio ponude energije uravnoteženja zaprimljene od strane dominantnog pružatelja predstavlja dobrovoljnu, a koji obaveznu ponudu? Kako će se to razlikovati kod aFRR?	Pojašnjenje: Ponuda energije uravnoteženja može biti ili obvezna ili dobrovoljna. Platforma za uravnoteženje ne razlikuje obvezni i dobrovoljni dio unutar iste ponude. U rubnom slučaju kada se unutar jedne ponude dominantnog pružatelja nalaze količine na koje se primjenjuju različita ograničenja cijene, na cijelu ponudu primjenjuje se ograničenje cijene propisano Prilogom 1. Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.
<u>19.</u>	Nano Energies Hrvatska d.o.o	Članak 9.	Čl. 9. st. 2. propisuje da pružatelj kojemu je prihvaćena ponuda za rezervu snage dostavlja preliminarnu ponudu energije uravnoteženja najkasnije do 14:00 h D-1. Koje su konkretne sankcije ili posljedice ako pružatelj ne dostavi preliminarnu ponudu u tom roku? Postoje li razlike u tretmanu u odnosu na propuštanje konačnog GCT-a? Preliminarna ponuda je potpuno novi mehanizam koji nije postojao u prethodnim pravilima. Pružatelji trebaju jasno razumjeti što se događa u slučaju tehnički opravdanog propuštanja roka (npr. kvar IT sustava). Nejednaka razina sankcija za preliminarni i konačni GCT bila bi nerazmjerna s obzirom na to da preliminarna ponuda nema konačni tržišni učinak. Čl. 2. navodi da HOPS koristi preliminarne ponude za analizu sigurnosnih kriterija EES-a i procjenu ograničenja mreže. Hoće li rezultati te analize biti komuniciran pružatelju (npr. informacija o tome da je njegova ponuda ograničena zbog mrežnih ograničenja) i u kojim rokovima?	Pojašnjenje: Postupanje u slučaju nedostavljanja preliminarne ponude uređeno je odredbama ugovora s pružateljem usluge uravnoteženja. Ako HOPS na temelju preliminarne ponude utvrdi moguću ugrozu sigurnosti pogona elektroenergetskog sustava, o tome će obavijestiti pružatelja usluge uravnoteženja u D-1. Pružatelj tada može dostaviti novu ponudu energije uravnoteženja, a ako to ne učini, postojeća ponuda može biti označena kao neraspolaživa za aktivaciju od strane HOPS-a. Navedeni proces je u razvoju te će se eventualne dorade razmatrati u budućnosti.
<u>20.</u>	HEP-Proizvodnja d.o.o.	Članak 10.	Dostavljanje preliminarne ponude energije uravnoteženja do 14:30 sati.	Prihvata se Pojašnjenje: - usklađivanje s trenutnom praksom

<u>21.</u>	ENNA Next d.o.o.	Članak 10.	Primjedba: U članku 10. predviđeno je da je GCT za ponude energije uravnoteženja 25 minuta prije početka MTU-a na koji se ponuda odnosi (MTU-25 min). Predlažemo izmjenu tog roka na MTU-5 min. Prijedlog teksta: „GCT: 5 min prije početka MTU-a na koji se odnosi ponuda (MTU-5 min).” Obrazloženje: Rok MTU-25 min nije dovoljno blizu realnom vremenu za učinkovito sudjelovanje agregiranih portfelja i fleksibilnih resursa, posebno baterijskih spremnika, OIE, upravljive potrošnje i bioplinskih postrojenja. Raspoloživost ovih resursa može se bitno promijeniti unutar razdoblja od 25 minuta, zbog čega pružatelji moraju dostavljati konzervativnije ponude, što smanjuje dostupnu fleksibilnost i likvidnost tržišta. Skraćenje GCT-a na MTU-5 min omogućilo bi preciznije i pouzdanije ponude, veće sudjelovanje fleksibilnih resursa i učinkovitije korištenje portfelja pružatelja usluga uravnoteženja. Navedeno je u skladu s ciljevima Pravila - povećanjem likvidnosti, lakšim i fleksibilnijim sudjelovanjem na tržištu uravnoteženja te povećanjem učinkovitosti. Alternativno, ako nije moguće odmah primijeniti MTU-5 min, predlažemo fazni pristup: inicijalno MTU-15 min, a nakon stabilizacije rada Platforme MTU-5 min, ili primjenu MTU-5 min za dobrovoljne ponude i pružatelje koji tehnički mogu podržati takvu dinamiku.	<i>Ne prihvaća se</i> Pojašnjenje: Vidjeti pojašnjenje pod brojem 4.
<u>22.</u>	Nano Energies Hrvatska d.o.o	Članak 10.	U kojoj je mjeri intraday GCT od MTU–25 min usklađen s pravilima aktivacije putem PICASSO platforme za aFRR? Primjenjuju li se lokalne MOL liste paralelno s PICASSO listom i kako se razrješavaju potencijalni konflikti između lokalne aktivacije i PICASSO aktivacije? Nije u potpunosti jasno kako se lokalna MOL lista i intraday GCT odnose prema europskim procesima, što je ključno za agregatore koji planiraju sudjelovati i na europskim platformama. Molimo HOPS da objavi dokument koji opisuje arhitekturu interakcije između lokalne Platforme za uravnoteženje i PICASSO/MARI platformi, posebice s aspekta prioriteta aktivacije i rokova zatvaranja ponuda.	Pojašnjenje: Rok za zaprimanje ponuda za energiju uravnoteženja ne može biti kraći od MTU-25 min – vidjeti pojašnjenje pod brojem 4. HOPS još uvijek nije spojen na PICASSO platformu, i ne očekuje se spajanje do kraja ove godine. Prije spajanja na PICASSO platformu prilagoditi će se vremena zaprimanja ponuda da odgovaraju PICASSO platformi, zbog specifičnosti PICASSO platforme ona nikada neće biti manja od MTU-25 min. Nakon spajanja na PICASSO platformu ne bi trebalo biti aFRR+/- aktivacija po lokalnoj MOL listi izuzev u iznimnim situacija kad je PICASSO platforma nedostupna. Svi dokumenti vezani uz PICASSO platformu javno su dostupni na ENTSO-E stranicama projekta: https://www.entsoe.eu/network_codes/eb/picasso/

<u>23.</u>	Professio Energija d.d.	Članak 11.	Način obračuna aktiviranih ponuda – pay as bid ili marginal?	Pojašnjenje: <i>Nije predmet Pravila nadmetanja. Obračun energije uravnoteženja propisan je člankom 18. PoUEES-a (HOPS 12/2023) i ugovorima o pružanju usluga uravnoteženja, a trenutno se primjenjuje engl. „pay as bid“ metoda.</i>
<u>24.</u>	ENNA Next d.o.o.	Članak 13.	Primjedba: S obzirom na početak primjene nove Platforme za uravnoteženje i činjenicu da se obavijesti smatraju dostavljenima trenutkom objave na sučelju Platforme, predlažemo jasnije definirati obvezu dostupnosti Platforme, pravovremene obavijesti o tehničkim poteškoćama te način postupanja u prijelaznom razdoblju. Prijedlog: Uvesti odredbu prema kojoj se u slučaju tehničkih poteškoća Platforme, nemogućnosti pristupa ili neuredne razmjene podataka tijekom prijelaznog razdoblja pružateljima omogućuje korištenje rezervnog komunikacijskog postupka bez negativnih posljedica za valjanost ponuda, ako je pružatelj postupao u dobroj vjeri i pravovremeno obavijestio HOPS o poteškoći.	<i>Prihvaća se</i> Pojašnjenje: <i>dodatno će se specificirati postupak u slučaju tehničkih poteškoća (engl. Fall-Back procedure) – Priloga 4. Pravila nadmetanja</i>
<u>25.</u>	ENNA Next d.o.o.	Članak 15.	Primjedba: Članak 15. predviđa da se Pravila primjenjuju danom objave na internetskim stranicama Operatora prijenosnog sustava. S obzirom na opseg promjena koje proizlaze iz novih Pravila i početka primjene Platforme za uravnoteženje, smatramo da je potrebno propisati dulje prijelazno razdoblje prije obvezne produkcijske primjene Platforme i novih operativnih procesa. Prijedlog teksta: „Ova Pravila nadmetanja primjenjuju se nakon isteka prijelaznog razdoblja od najmanje 90 dana od dana njihove objave na internetskim stranicama Operatora prijenosnog sustava, odnosno od završetka UAT testiranja Platforme za uravnoteženje s pružateljima usluga uravnoteženja, ovisno o tome koji datum nastupi kasnije.” Alternativno: „U razdoblju od najmanje 60 do 90 dana od dana objave ovih Pravila omogućuje se prijelazno/paralelno razdoblje za korištenje Platforme za uravnoteženje i provedbu dodatnih testiranja. Tijekom prijelaznog razdoblja HOPS će u slučaju tehničkih poteškoća omogućiti rezervni postupak dostave ponuda i komunikacije s pružateljima usluga uravnoteženja.” Obrazloženje: Predloženi hodogram predviđa vrlo kratko razdoblje između UAT testiranja, objave Pravila i početka produkcijskog korištenja Platforme. Za pružatelje usluga uravnoteženja potrebno	<i>Djelomično prihvaćeno –</i> <i>obzirom na veliki broj zahtjeva za produljenjem testiranja i vremena za integraciju pružatelja, početak primjene PZU odgođen do 15. rujna 2026.</i>

			je vrijeme za provjeru korisničkih prava, edukaciju operativnih timova, usklađenje internih procedura, provjeru unosa i validacije ponuda, testiranje prijave neraspoloživosti, provjeru procesa aktivacijskih zahtjeva i implementaciju M2M komunikacije. Dulje prijelazno razdoblje smanjuje rizik operativnih pogrešaka i povećava vjerojatnost urednog početka rada nove Platforme.	
<u>26.</u>	<i>Professio Energija d.d.</i>	Članak 15.	(5) Predložiti minimalno 30 dana najave za izmjene pravila i za eventualno uvođenje mFRR capova na energiju, umjesto sadašnjih 8 dana / objave bez najave.	<i>Ne prihvaća se</i> Pojašnjenje: Ništa se ne mijenja u odnosu na trenutnu praksu. Operator prijenosnog sustava može propisati granične cijene energije uravnoteženja, osobito ali ne isključivo, u slučaju značajnih razlika ponuđenih cijena energije uravnoteženja od cijena na veleprodajnom tržištu električne energije. Isto se primjenjuje odmah po donošenju odluke kao hitna mjera za suzbijanje poremećaja na tržištu, ako se primjenjuje s zakašnjenjem od 30 dana onda nema smisla uvoditi ograničenja.
<u>27.</u>	<i>Nano Energies Hrvatska d.o.o</i>	Članak 10.	Čl. 15. propisuje da HOPS o izmjenama obavještava pružatelje najmanje 8 dana unaprijed. Postavlja se pitanje je li rok od 8 dana dovoljan za prilagodbu IT sustava, internih procesa i ponudbenih strategija s obzirom na opseg promjena koje nova pravila donose (novi ciklus za mFRR, intraday GCT, preliminarne ponude, MILP algoritam, platforma)? Opseg promjena novih Pravila nadmetanja iznimno je velik u usporedbi s prethodnim. Rok od 8 dana koji je moguć prema čl. 15. nerazmjern je s potrebnom prilagodbom svih sustava. Predlažemo izmjenu čl. 15. kojom se za izmjene koje donose suštinske operativne promjene (novi algoritmi odabira, nova tržišna pravila) propisuje minimalni rok obavijesti od 60 dana, a za manje izmjene (npr. ažuriranje graničnih cijena) zadržava rok od 8 dana.	<i>Djelomično prihvaćeno –</i> obzirom na veliki broj zahtjeva za produljenjem testiranja i vremena za integraciju pružatelja, početak primjene PZU odgođen do 15. rujna 2026.
<u>28.</u>	<i>GEN-I Hrvatska d.o.o</i>	Članak 11.	Predlažemo dopunu članka koji uređuje objavu ponuda za energiju, s ciljem povećanja transparentnosti postupka, poboljšanja nadzora nad radom algoritama za odabir ponuda te jačanja povjerenja sudionika tržišta. Prijedlog dopune pravila:	<i>Prihvaća se –</i> Pojašnjenje: vidjeti pojašnjenje pod točkom 17.

			- Operator prijenosnog sustava objavljuje ponude za energiju na razini pojedinačne ponude, pri čemu se identitetu pružatelja usluge uravnoteženja dodjeljuje jedinstveni anonimizirani identifikator. Objavljeni podaci uključuju najmanje: - anonimizirani identifikator ponude, - ponudenu količinu, - status ponude (u cijelosti prihvaćena, djelomično prihvaćena, neprihvaćena), - ponudenu cijenu za energiju, - prihvaćenu količinu (ako je primjenjivo). 27.Objava se provodi na internetskim stranicama HOPS-a ili u korisničkom sučelju Platforme za uravnoteženje, u obliku koji omogućuje transparentnu provjeru postupka odabira ponuda, uz istodobno osiguranje odgovarajuće zaštite poslovno osjetljivih podataka i identiteta pojedinih pružatelja usluge uravnoteženja.	
<u>29.</u>	<i>Professio Energija d.d.</i>	Privitak 1.	Granične cijene - Nije jasno navedeno vrijedi li samo za dominantnog pružatelja ili sve pružatelje?	<i>Ne prihvaća se</i> Pojašnjenje: Operator prijenosnog sustava može propisati granične cijene energije uravnoteženja, osobito ali ne isključivo, u slučaju značajnih razlika ponuđenih cijena energije uravnoteženja od cijena na veleprodajnom tržištu električne energije. (takvo ograničenje uvedeno je za sve pružatelje npr. aFRR+/- R1 proizvod izuzev dominantnog pružatelja). Granične cijene energije uravnoteženja za pružatelja usluge uravnoteženja s dominantnim položajem na tržištu usluga uravnoteženja u Republici Hrvatske utvrđuju se u skladu s PoUEES-om. Cijene energije uravnoteženja za pružatelja usluge uravnoteženja s dominantnim položajem na tržištu utvrđuju se u skladu s PoUEES-om.
<u>30.</u>	<i>GEN-I Hrvatska d.o.o.</i>	Privitak 1.	Ograničenja cijena energije uravnoteženja za aFRR koja se temelje na fiksnom i apsolutnom limitu ne odražavaju stvarnu tržišnu cijenu pružanja usluga fleksibilnosti. Takav pristup zanemaruje volatilnosti tržišta dan unaprijed i oportunitetni trošak aktivacije, osobito u razdobljima izrazito niskih ili negativnih DA cijena. Uzimajući u obzir dosadašnja iskustva te praksu drugih europskih operatora sustava, smatramo opravdanim razmotriti dinamički pristup ograničavanju cijena energije uravnoteženja, vezan uz referentnu promptnu cijenu, ili odgovarajući indeks cijene s tržišta dan unaprijed.	<i>Ne prihvaća se</i> Pojašnjenje: Metodologija određivanja ograničenja cijena energije uravnoteženja u slučaju pojave dominantnog pružatelja nije predmet ovih Pravila nadmetanja, već je uređena Prilogom 1. Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava. Stoga se predložena izmjena ne prihvaća u okviru ovog javnog savjetovanja.

			U tom smislu predlažemo uvođenje ograničenja najniže cijene za negativnu energiju uravnoteženja iz aFRR rezerve snage (aFRR-), definirano sljedećom metodologijom: $C_{aFRR-,i} = \begin{cases} C_{ur,i} - k_{aFRR-} \cdot 35 & \text{za } (C_{ur,i}) < 35 \\ C_{ur,i} - k_{aFRR-} \cdot C_{ur,i} & \text{za } (C_{ur,i}) \geq 35 \end{cases}$ gdje su: $C_{ur,i}$ – referentna cijena za energiju uravnoteženja za svaki obračunski interval „i“, koja se iskazuje u EUR/MWh, a računa se prema formuli: $C_{ur,i} = CROPEX_{DA,i}$ k_{aFRR-} – koeficijent cijene za negativnu energiju uravnoteženja iz aFRR rezerve snage. Vrijednosti koeficijenata prikazane su u sljedećoj tablici: <table><tr><td>k_{aFRR+}</td><td>0,4</td></tr><tr><td>k_{aFRR-}</td><td>0,4</td></tr><tr><td>k_{mFRR+}</td><td>0,3</td></tr><tr><td>k_{mFRR-}</td><td>0,3</td></tr><tr><td>$k_{mFRR,SS}$</td><td>0,4</td></tr></table> Takvo dinamičko ograničenje u razdobljima niskih DA cijena bolje odražava tržišnu cijenu pružanja fleksibilnosti, smanjuje rizik distorzije cijena uravnoteženja te potiče pružatelje na aktivno sudjelovanje i osiguravanje potrebnih usluga sustavu.	k_{aFRR+}	0,4	k_{aFRR-}	0,4	k_{mFRR+}	0,3	k_{mFRR-}	0,3	$k_{mFRR,SS}$	0,4	Postojeća ograničenja cijena vrijede do priključenja HOPS-a na PICASSO platformu, nakon čega su ograničenja jednaka +/- 15000,00 EUR/MWh te se primjenjuje marginalna cijena na razini EU.
k_{aFRR+}	0,4													
k_{aFRR-}	0,4													
k_{mFRR+}	0,3													
k_{mFRR-}	0,3													
$k_{mFRR,SS}$	0,4													
<u>30.</u>	ENNA Next d.o.o.	Privitak 3.	Primjedba: Privitak 3. potrebno je uskladiti s izmjenom članka 10. na način da shematski prikaz i opis postupka dostave i zaprimanja ponuda za energiju uravnoteženja više ne prikazuju GCT kao 25 min prije MTU-a, nego kao 5 min prije MTU-a, odnosno prema eventualnom faznom prijelaznom rješenju. Prijedlog: U svim dijelovima Privitka 3. u kojima se navodi ili prikazuje „GCT 25 min prije MTU-a“ predlaže se zamjena s „GCT 5 min prije MTU-a“, odnosno dodavanje prijelazne napomene ako se prihvati fazna primjena.	<i>Ne prihvaća se</i> Pojašnjenje: <i>vidjeti pojašnjenja kod točke 4. i 10</i>										
<u>31.</u>	ENNA Next d.o.o.	Privitak 4.	Primjedba: Predlažemo dodatno razraditi postupak u slučaju djelomične ili kratkotrajne neraspoloživosti Platforme za uravnoteženje, osobito tijekom prijelaznog razdoblja nakon početka produkcijske primjene. Prijedlog:	<i>Prihvaća se –</i> Pojašnjenje: <i>dodatno će se specificirati postupak u slučaju tehničkih poteškoća (engl. Fall-Back procedure) – Privitak 4. Pravila nadmetanja</i>										

			U Privitku 4. predlažemo izričito navesti da se rezervni postupak može primijeniti i u slučaju tehničkih poteškoća koje utječu na mogućnost pojedinog pružatelja da pravodobno dostavi ili ažurira ponudu, ako je poteškoća povezana s Platformom, korisničkim pristupom, razmjenom podataka ili procesom validacije ponude. Time bi se osigurala pravna sigurnost i izbjegle neopravdane negativne posljedice za pružatelje tijekom stabilizacije novog sustava.	
<u>32.</u>	<i>Nano Energies Hrvatska d.o.o</i>	<i>Privitak 4.</i>	Privitak 4. propisuje backup postupak u slučaju neraspoloživosti Platforme. Na temelju kojih kriterija HOPS odlučuje o aktivaciji backup postupka (npr. minimalno trajanje neraspoloživosti)? Koji je garantirani SLA (Service Level Agreement) za raspoloživost Platforme? Backup postupak dostavom ponuda e-mailom je značajno kompleksniji i sporiji od redovnog postupka putem Platforme, posebice uz intraday dinamiku ponuda energije. Pružatelji trebaju znati koji su kriteriji aktivacije i koliko brzo se o tome obavještavaju. Možda bi bilo dobro da se definira: (1) minimalno trajanje neraspoloživosti koje aktivira backup, (2) maksimalni rok obavijesti pružatelju o aktivaciji backup-a, te (3) garantiranu razinu raspoloživosti Platforme	<i>Prihvaća se –</i> <i>Pojašnjenje:</i> <i>dodatno će se specificirati postupak u slučaju tehničkih poteškoća (engl. Fall-Back procedure) – Privitak 4. Pravila nadmetanja</i>