

**Tabela pripomb k predlogu:**

**AKTA**  
**o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje**

	<b>Ime/naziv predlagatelja:</b>	<b>Naslov:</b>	<b>Datum:</b>
<b>FO</b>	<b>Fizična oseba</b>		<b>1. 4. 2022</b>
<b>ELES</b>	<b>ELES, d.o.o.</b>	<b>Hajdrihova 2, Ljubljana</b>	<b>26. 4. 2022</b>
<b>GEN-I</b>	<b>GEN-I, trgovanje in prodaja električne energije, d.o.o.</b>	<b>Vrbina 17, Krško</b>	<b>6. 5. 2022</b>
<b>GIZ</b>	<b>GIZ distribucije električne energije</b>	<b>Slovenska c. 56, Ljubljana</b>	<b>6. 5. 2022</b>
<b>HSE</b>	<b>Skupina HSE</b>	<b>Koprška 92, Ljubljana</b>	<b>6. 5. 2022</b>
<b>MzI</b>	<b>Ministrstvo za infrastrukturo</b>	<b>Langusova 4, Ljubljana</b>	<b>6. 5. 2022</b>
<b>SODO</b>	<b>SODO d.o.o.</b>	<b>Minařikova ulica 5, Maribor</b>	<b>6. 5. 2022</b>
<b>SH</b>	<b>Steklarna Hrastnik d. o. o.</b>	<b>Cesta 1. maja, Hrastnik</b>	<b>3. 5. 2022</b>
<b>SŽ</b>	<b>SŽ-INFRASTRUKTURA, d.o.o.</b>	<b>Kolodvorska 11, Ljubljana</b>	<b>22. 4. 2022</b>
<b>TEB</b>	<b>Termoelektrarna Brestanica d. o. o.</b>	<b>Cesta prvih borcev 18, Brestanica</b>	<b>4. 5. 2022</b>
<b>ZPS</b>	<b>Zveza potrošnikov Slovenije</b>	<b>Tržaška 2, Ljubljana</b>	<b>6. 5. 2022</b>

<b>Predla-gatelj</b>	<b>Št. člena</b>	<b>Vsebina pripombe oz. predloga</b>	<b>Utemeljitev</b>	<b>AGEN-RS</b>	<b>Utemeljitev AGEN-RS</b>
<b>GIZ</b>	Splošna pripomba	Celoten akt je v nasprotju z 3. odstavkom 3. člena tega istega akta, ki govori o načelu preglednosti in načelu preprostosti	Predlagana metodologija za uporabnika ni niti ne preprosta in niti ne pregledna. Matematične formule z vidika povprečnega uporabnika niso razumljive, posledično si uporabniki ne bodo znali izračunati stroška za omrežnino in prispevke. Tarifni sistem v Republiki Sloveniji je potreben posodobitve, o tem ni dvoma (glej Študijo GIZ - <b>PRIMERJALNA ANALIZA METODOLOGIJ ZA DOLOČITEV REGULATIVNEGA OKVIRJA IN METODOLOGIJ ZA OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE ZA ELEKTROOPERATERJE V SLOVENIJI IN V OSTALIH DRŽAVAH EU</b> ). Smo v obdobju, ko je potrebno preučiti trenutne sisteme financiranja elektrodistributerjev ter identificirati razhajanja med trenutno zagotovljenimi sredstvi ter sredstvi, ki bodo v naslednjem desetletju potrebna za doseg dekarbonizacije energetskega sektorja ter celotnega gospodarstva preko elektrifikacije. Distribucijske tarife so namreč zelo pomembne za sam energetski prehod ter morajo biti zasnovane na način, ki vzpodbuja učinkovito uporabo omrežja, ob tem pa morajo biti enostavne, pregledne oz. povedano drugače – uporabnikom razumljive. Morebitne spremembe v strukturi omrežnih tarif je potrebno uporabnikom predstaviti vnaprej, na jasnem, razumljiv način, tako da imajo slednji pri sprejemanju odločitev	Pojasnilo	Agencija je pri pripravi metodologije sledila načelom stroškovne učinkovitosti oz. odražanju stroškov, enakosti, predvidljivosti, tehnološki nevtralnosti in zmanjšanju navzkrižnega subvencioniranja (tarife ne moremo določiti za individualnega uporabnika sistema, temveč za skupino uporabnikov). Vsaka metodologija in pripadajoča tarifa, ki je objavljena na način, da jo je možno validirati, je z vidika regulativnih načel pregledna. Temu smo posvetili veliko truda, tj. da smo v aktu in podpornih strokovnih podlagah razkrili vse podrobnosti izračuna tarif, kar v preteklosti ni bilo v enaki meri zagotovljeno. S tega vidika smo zvišali raven preglednosti.  Glede načela preprostosti: metodologija je prehodna v časovnem oknu zelenega prehoda in dejansko strukturno nadgrajuje veljavno metodologijo, saj se ob dveh dnevni časovnih blokih visoke in nizke obremenitve (analogija VT in MT) uvaja še tretji časovni blok srednje obremenitve znotraj posameznega dneva. Uvedba višje in nižje sezone prav tako ne pomeni večje spremembe, saj je bila do leta 2019 v okviru sedanje metodologije obračunavanja upoštevana visoka in nizka sezona oziroma sezonsko tarifiranje. Ostali mehanizmi so uvedeni za spodbujanje aktivnega odjema in podpora obračunu energetskih skupnosti. Slednje z vidika povečevanja kompleksnosti ne moremo aplicirati na vse uporabnike sistema, temveč je treba dodatne tarife za člane skupnosti obravnavati v kontekstu le-teh, torej omejeno.

Predla-gatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			<p>pravočasne in popolne informacije. Pri uvajanju tako obsežnih sprememb se je potrebno zavedati, da to ni le ekonomski, zakonodajni in tehnološki temveč tudi družbeni izziv, ki se bo dotaknil slehernega gospodinjstva in ki zahteva celovit pristop pri osveščanju javnosti kar pomeni tudi dialog s organizacijami združenja potrošnikov.</p> <p>Še več, celo sama študija <a href="#">Prenova metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema</a>, katere naročnik je Agencija za energijo, na strani 141 ugotavlja, da je največja slabost predlagane metodologije kompleksnost razumevanja za gospodinjske odjemalce in da je največja nevarnost predlagane metodologije družbena sprejemljivost pri prehodu. Magnituda sprememb, ki jih opisuje predlog Akta, bi morala vsebovati tudi konkretno Analizo stroškov in koristi (CBA) in biti predhodno preizkušena na pilotnem projektu, kjer bi se preverjala tudi razumljivost tarifnega sistema oz. uporabniška izkušnja.</p> <p>Študija (<a href="#">Prenova metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema</a>) jasno nakazuje, da predlog Agencije za energijo izhaja iz nedavno vpeljanega modela iz Španije (1.6.2021). Združenja potrošnikov v Španiji pri tem ne delijo navdušenja (<a href="https://english.elpais.com/economy_and_business/2021-06-01/consumer-associations-slam-spains-new-electricity-billing-system.html">https://english.elpais.com/economy_and_business/2021-06-01/consumer-associations-slam-spains-new-electricity-billing-system.html</a>), saj nov sistem (enako izhaja iz študije za SLO) koristi večjim odjemalcem, kaznuje pa manjšega odjemalca oz. najbolj prizadene ranljive odjemalce, ki ne živijo v domovih z visoko energetske učinkovitostjo, nimajo samooskrbe, niti nimajo naprav, ki bi jih bilo mogoče programirati za delo ob določenem času dneva. Nov tarifni sistem v Španiji je bil sprejet še pred aktualno energetske krizo in velikimi podražitvami električne energije, kar je problem energetske revščine le še dodatno poglobilo. Najbrž si še nekaj let nazaj nismo predstavljali situacije nekajkratnega povečanja cen električne energije in tega, da lahko nek dobavitelj električne energije preneha z delovanjem praktično iz danes na jutri. Glede na prognoze, da bodo cene električne energije jeseni in pozimi še višje, bi moral danes fokus biti na preprečevanju nepoštenih poslovnih praks na trgu z električno energijo ter kako zaščititi gospodinjske odjemalce in konkurenčnost SLO gospodarstva oz. zanesljiva in stabilna oskrba po sprejemljivih cenah. Opravili smo tudi simulacije izračunov na poslovnem odjemu, kjer so razlike v višini omrežnine glede na obstoječ in predlagan sistem lahko tudi več kot 70%.</p> <p>Strinjamo se, da so spremembe tarifnega sistema potrebne. Tarife morajo biti enostavne, pregledne oz. uporabnikom razumljive. Če govorimo o M1, smatramo, da je potrebno tarife zasnovati tako, da se moč obračunava glede na izmerjeno moč ter priključno moč, brez »dogovorjenih moči« in »penalizacij«, saj le te za uporabnike predstavljajo precejšnje tveganje. Nadalje</p>		<p>Prikaz izračuna omrežnine z enačbami pomeni preglednejši način prikaza izračuna mesečnega zneska omrežnine. Načini izračuna mesečnega zneska omrežnine so zapisani z osnovnimi matematičnimi operacijami - vsoto, razliko, produktom in kvocientom, zato agencija meni, da je prikaz pregleden in enostaven. Edina izjema je izračun odstopanj za presežno moč, ki pa je določen s korenem vsote kvadrata odklonov (razlike dejansko dosežene obračunske (izmerjene) moči in dogovorjene obračunske moči). Kot je v aktu izrecno opredeljeno, manjši odjemalec, ki ne bo oporekal predlogu obračunske moči elektrooperaterja, ne bo izpostavljen zaračunavanju omrežnini za presežno moč v prehodnem obdobju od uveljavitve nove metodologije.</p> <p>V zvezi z izpostavljanjem le ene same dimenzije SWOT analize: druge prednosti nove metodologije po mnenju agencije odtehtajo nekoliko povečano kompleksnost. Upoštevati je treba, da je tehnološki napredek spremenil percepcijo kompleksnosti uporabnikov. Na področju dobave električne energije, npr. EU zakonodaja, uvaja dinamične cene, ki temeljijo na veleprodajnih produktih sprotnih trgov – torej razlikovanje cen na urni ravni. SWOT je treba interpretirati kot celoto, ne tendenciozo s fokusom na eno dimenzijo, če je cilj korektna ocena. Treba je tudi poudariti, da agencija operaterjem že dalj časa omogoča tudi pilotno preskušanje novih, naprednejših načinov obračunavanja v okviru upravičenih stroškov za Raziskave in razvoj, pa te možnosti distribucijska podjetja niso izkoristila, razen za testiranje tarife KKT, ki pa jo je razvila agencija. Nenazadnje je prav uporaba pilotne tarife KKT, ki je z vidika sprejemanja uporabnika vsekakor težavnejša in dinamična, izkazala pozitivne učinke.</p> <p>Agencija je v okviru projekta preučila različne metodološke pristope in izbrala najbolj ustreznega glede na zahteve in cilje zelenega prehoda ob upoštevanju specifičnosti Slovenije. Pavšaliziranje učinkov na podlagi članka, ki ga navajate, ni sprejemljivo in je napačno, saj smo analizo vpliva uvedbe reforme izvedli za Slovenijo, in rezultate javno predstavili – korektnost vaših trditev lahko torej vsak brez težav tudi preveri. Opozoriti je treba na sporno in zavajajoče povezovanje učinkov reforme z ranljivimi odjemalci, saj v Sloveniji ti odjemalci niso definirani na način, da bi bilo možno izvesti tako analizo. Ob tem je treba poudariti, da reforma končnim odjemalcem nudi več možnosti prilagajanja, tistim, ki za bolj dinamično prilagajanje nimajo možnosti, pa pomembneje ne spreminja položaja, saj čas nižje tarife ostaja primerljiv, ostali časovni bloki pa pomenijo le variacije višje tarife na ravni dneva.</p> <p>Agencija je skozi celoten proces vzpostavitve nove metodologije pregledno vključevala vse deležnike trga, v postopku implementacije nove metodologije obračunavanja omrežnine pa si bo agencija prizadevala vzpostavitev simulacijskih modelov izračuna omrežnine po novi metodologiji. Enotna vstopna točka nacionalnega podatkovnega vozlišča bo omogočala odjemalcem preverjanje določanja obračunske moči, reformo bodo podprle tudi ustrezne aplikativne rešitve agencije, operaterjev in dobaviteljev, ki jih bodo uporabniki lahko uporabljali tudi na mobilnih napravah.</p>

Predla-gatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			<p>predlagamo, da se odjemalcem, kjer M1 z uvedbo še ne bo možen, uporaba omrežja obravnava glede na priključno moč ter delovno energijo v časih VT, MT in ET in ne samo glede na ET, kot izhaja iz predloga Akta. Upoštevati je namreč potrebno, da imajo dobavitelji energijske tarife večinoma VT, MT, ET, hkrati pa je obračun po VT in MT elementarna oblika prilagajanja odjema. V primeru določitve meje 90 % zajetih 15min podatkov bi izven M1 lahko ostalo cca. 250 tisoč merilnih mest (pri tem so upoštevana tudi merilna mesta, ki še niso vključena v NMS). Pred kakršnimi koli spremembami je potrebno razrešiti problematiko morebitnega konfiguriranja merilnih naprav in prikazovanja več tarif na števcih v povezavi s 35.členom Zakona o varstvu potrošnikov ter opredeliti zakonsko osnovo za nadomeščanje meritev za obračun napram uporabniku.</p> <p>Pravilnik o merilnih inštrumentih UL RS št19/2016, priloga 1, poglavje 10, točka 10.5- Kazanje rezultata, določa: Ne glede na to, ali se lahko merilo, ki je namenjeno za merjenja s strani distribucijskih podjetij, daljinsko odčita, mora biti v vsakem primeru opremljeno z meroslovno nadzorovanim prikazovalnikom, do katerega je potrošniku omogočen dostop brez orodja. Odčitek tega prikazovalnika je merilni rezultat, ki služi kot osnova za izračun zneska za plačilo.</p> <p>V izogib pritožbam uporabnikov bi bila smiselna dopolnitev oz uskladitev pravilnika o merilnih inštrumentih z možnostjo prikaza merilnih rezultatov preko spletnih storitev tako za energijo, kot tudi za konično obremenitev brez vpogleda podatkov preko prikazovalnika merila.</p> <p>Ta pravilnik v skladu z Direktivo 2014/32/EU Evropskega parlamenta in Sveta z dne 26. februarja 2014 o harmonizaciji zakonodaj držav članic v zvezi z dostopnostjo merilnih instrumentov na trgu (prenovitev) (UL L št. 96 z dne 29. marca 2014, str. 149), zadnjič spremenjeno z Delegirano direktivo Komisije (EU) 2015/13 z dne 31. oktobra 2014 o spremembi Priloge III k Direktivi 2014/32/EU Evropskega parlamenta in Sveta glede območja pretoka vodomero (UL L št. 3 z dne 7. 1. 2015, str. 42) določa meroslovne, in z njimi povezane tehnične zahteve, ki jih morajo izpolnjevati merilni instrumenti, zahteve za dostopnost meril na trgu, in njihovo dajanje v uporabo, obveznosti gospodarskih subjektov, načine ugotavljanja skladnosti, prigrasitev organov za ugotavljanje skladnosti, nadzor trga, nadzor meril, ki vstopajo na trg Evropske unije, zaščitni postopek in označevanje meril.</p>		<p>Omrežnina je namenjena pokrivanju stroškov elektrooperaterjev in ne more in ne sme biti mehanizem reševanja energetske revščine.</p> <p>Sprememba metodologije obračunavanja omrežnine bo različno vplivala na posamezne uporabnike sistema, kar je agencija predstavila v okviru delavnice št. 3, ki je predstavila rezultate in analize vpliva na določene uporabnike sistema. Spremembe obremenitve uporabnikov omrežja so tudi zaradi jasnejšega ločevanja stroškov po posameznih nivojih, ugotavljanja vpliva uporabnikov omrežja na določene stroške omrežja ter sprememb in uporabe omrežja v obdobju od priprave sedanje metodologije.</p> <p>Priključna moč ne more biti osnova za zaračunavanje uporabe omrežja, ampak je to lahko le moč, ki se uporablja. Dogovorjena obračunska moč po posameznih blokih je največja izmerjena moč za preteklo obdobje. Za nemerjen odjem pa se obračunska moč določi glede na priključno moč in temelji na analizi dejanske uporabe omrežja.</p> <p>Tveganje omrežnine za presežno moč bodo ob uvedbi reforme prevzeli zgolj tisti (aktivni) uporabniki, ki bodo znali omenjeno tveganje obvladovati z ustrezno tehnologijo, kar je tudi bistvo energetskega prehoda, kot ga je osmislila EK v Okvirni strategiji za trdno energetske unijo s podnebno politiko, usmerjeno v prihodnost. Uporabniki, s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW, ki bodo soglašali z od elektrooperaterja predlagano obračunsko močjo, ne bodo v obdobju od 1. januarja 2024 do 31. decembra 2025 izpostavljeni temu tveganju, saj se jim presežna moč ne bo zaračunavala.</p> <p>Elektrooperaterji si morajo prizadevati, da so pri uporabnikih vgrajene merilne naprave, ki omogočajo izkoriščanje vseh prednosti delujočega trga in podpirati aktivno sodelovanje uporabnikov sistema. Več stomilijonski projekt vzpostavitve naprednega merilnega sistema, ki so ga zadnjih cca. 10 let financirali končni odjemalci, mora praktično vsem končnim odjemalcem na podlagi zahtev zakonodaje EU in priporočil EK zagotoviti 15-minutne merilne podatke v ustrezni kakovosti pravočasno do uveljavitve reforme za potrebe obračuna na mesečni ravni. Elektrooperaterji si morajo prizadevati zmanjšati vrzel na minimum, saj so jim končni odjemalci za to vse skozi zagotavljali ustrezne vire prek omrežnine. Manjšemu, nepomembnemu deležu odjemalcev, ki še ne bodo imeli zagotovljenih 15-minutnih meritev oz. bo njihova kakovost preslaba za uporabo v obračunu, bo zagotovljen obračun v skladu z obstoječimi časovnimi bloki, ki so jih tudi vajeni.</p> <p>Veljavna zakonodaja, vključno z navedenim pravilnikom, določa, da mora merilna naprava zagotavljati prikaz merjene veličine, ki služi kot osnova za izračun zneska za plačilo. Osnova izračuna zneska omrežnine so 15-minutne meritve.</p>

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
GIZ	Splošna pripomba	Predlagana metodologija v celoti ruši samo pripravo in zajem obračunskih podatkov, sam način priprave obračunskih podatkov, evidenco potrebnih parametrov na pogodbenih določilih, ki bodo omogočali pravilno izvedbo obračuna, samo strukturo priloge A, pripravo in izvedbo obveščanja, zagotovitev zalednih sistemov, iz katerih bodo razvidni podatki za servisiranje uporabnikov in dobaviteljev, poročanje itd	Gre za celotno prenovu informacijskih sistemov, ki se nanašajo na področje zajema podatkov, nadomeščanja manjkajočih 15 minutnih podatkov (na zahtevo lahko tudi na tekoči datum ob 00:00), obračun, evidenco pogodbenih določil, priloge A za dobavitelje. Ob uvajanju merilne točke se je pokazalo, da dobavitelji želijo najmanj 3 mesečno obdobje za prilagoditev svojih sistemov na nove parametre, ki bodo prišli preko priloge A ali pa preko izmenjave podatkov merilnega mesta ali merilne točke. Priloga A je del Navodila za izmenjavo merilnih in obračunskih podatkov, sprememba tega navodila pa pomeni ponoven postopek javne obravnave in potrjevanja tudi preko MzI. Roki za uvedbo so absolutno prekratki, te spremembe ni mogoče izvesti v tako kratkem času. V primeru, da se karkoli zalomi, to pomeni, da je celoten elektroenergetski sistem brez prihodkov (tako elektrooperaterji, kot center za podpore, organizator trga kot tudi Agencija, brez prihodkov so tudi dobavitelji, saj ne bodo dobili obračunskih podatkov, ki so osnova za izstavitve njihovih računov), torej so finančna tveganja ogromna. Terminski plani posameznih mejnikov so se ves čas zamikali. Inicialno je bilo predvideno, da bo celotno leto 2022 namenjeno prilagoditvam sistemov ee trga na spremembe. Na podlagi nesprejetih zadev, predlogov, ki se spreminjajo in prezentacij ni možno izvajati sprememb informacijskih sistemov. Prehod se mora izvesti s pričetkom koledarskega leta (v tem primeru 1.1.2024), pri čemer mora biti Akt objavljen v Uradnem listu RS vsaj do 01.08.2022, kar velja tudi za Uredbo o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije.	Pojasnilo	Agencija se zaveda, da prenova metodologije obračunavanja omrežnine zajema prenovu informacijskih sistemov, zato je agencija začela s projektom »Prenova metodologije obračuna omrežnine in tarifnega sistema« že v letu 2020 in vse od začetnih rezultatov projekta vključuje vse deležnike trga. Z namenom pravočasne prenove je bilo izvedenih več delavnic in delovnih sestankov. Ob tem dodajamo, da je zaradi potrebnih sprememb na strani elektrooperaterjev agencija prestavila rok uveljavitve metodologije na 1. 1. 2024 in s tem elektrooperaterjem zagotovila dovolj časa za prilagoditev njihovih informacijskih sistemov.
GIZ	Splošna pripomba	Obračun prispevka OVE+SPT je vezan na Akt o metodologiji za obračun omrežnine	Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije je pri izračunu količine prispevka vezana na obračunsko moč, odjemne skupine in Akt o metodologiji za obračun omrežnine. Cenik pa na odjeme skupine po obstoječi metodologiji. Nismo zasledili predloga spremembe Uredbe in cenikov.	Pojasnilo	Agencija je ministrstvo, pristojno za energijo, vseskozi vključevala v celoten proces prenove metodologije. Agencija bo pristojno ministrstvo takoj po sprejetju metodologije pozvala k spremembi Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije.
GIZ	Splošna pripomba	Termin dogovorjena obračunska moč	Uvajanje dogovorjene obračunske moči v metodologijo, ki temelji na popolnih 15 minutnih podatkih ni smiselno. Enak ali celo večji učinek se lahko doseže z uvedbo dosežene maksimalne moči v posameznem bloku in/ali v kombinaciji s priključno močjo. Ta metoda je bistveno cenejša, za uporabnika razumljivejša, saj ne zahteva dodatnega obveščanja in evidentiranja sprememb dogovorjenih moči, hkrati pa je učinek prilagajanja viden takoj, že na računu za tekoči mesec. Ocena stroškov obveščanja o dogovorjeni moči je v pripombi na 12. člen.  Za razumevanje sistema s strani povprečnega uporabnika sta dve sezoni in pet časovnih blokov najbrž preveč. Sistem mora biti pregleden in za gospodinjstvega odjemalca dovolj	Pojasnilo	Morda ste spregledali: dogovorjeno obračunsko moč bo elektrooperater ugotavljal glede na doseženo konico, vendar zgolj v najbolj obremenjenem časovnem bloku, ki vpliva na dimenzioniranje zmogljivosti omrežja. Za ostale bloke bo lahko uporabnik določil večjo obračunsko moč (seveda do meje priključne moči) glede na preteklo obdobje ali pričakovano rabo omrežja. Določitev dogovorjene obračunske moči je za uporabnika ustrežnejše, saj sledi načelu enostavnosti in učinkovitosti, saj se v časovnih blokih upošteva dogovorjena obračunska moč, ki temelji na izmerjenem letnem profilu uporabnika (za preteklo leto) in ne pogojuje sprotnega obračunavanja presežne moči in posledično tudi ni potrebe po dodatnem obveščanju. Dejanska dosežena moč se bo torej sproti obračunavala samo (aktivnim) uporabnikom, ki bodo sprejeli tveganje odstopanj (ugovor na predlagano



Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			<p>enostaven, da ga hitro osvoji in temu primerno prilagodi svoje obnašanje. Določanje oz. predlaganje dogovorjene moči glede na zgodovinske podatke ni primerno, saj ne poznamo navad in načrtov uporabnika oz. režima odjema v prihodnje. Hkrati pa sistem dogovorjene moči in penalizacij predstavlja na strani uporabnika veliko tveganje.</p> <p>Prav tako je povsem nerazumljiva nedorečenost uvrščanja merilnih mest v M1, kaj je kriterij – to da je merilno mesto del NMS še zdaleč ni dovolj dober kriterij. Eno je govoriti o mesečnih obračunskih stanjih, drugo je o 15 minutnih podatkih. Primernih merilnih mest v NMS, kjer so 15 minutni podatki tudi dovolj dobri (90 % zanesljivost), je med 70 % in 80 %. Vsa ostala merilna mesta, naj bi se po novem obračunavala po ET, kar pa je z vidika prilagajanja odjema popolnoma nesprejemljivo in pomeni velik korak nazaj. Vsem uporabnikom, ki ne bi imeli možnosti vstopa v M1 bi moral biti omogočen obračun po VT, MT ali ET, kot do sedaj, moč pa glede na priključno moč.</p> <p>Uvedba novih časovnih blokov pomeni tudi vnos novih tarifnih pravilnikov v pametne števec, kar je ponoven poseg, ki zahteva svoj čas in ustrezn obdobje testiranja. Edina logična alternativa je obračun po doseženi moči in priključni moči, ki je pregleden in enostaven.</p> <p>Prav tako opozarjamo, da je potrebno vsebine in roke uskladiti z dobavitelji električne energije. Potrebna bo večja prenova Priloge A, kar bo zahtevalo tudi javno obravnavo in izvedbo potrebnih sprememb na strani dobaviteljev ter posledično vsaj 3 mesečno obdobje testiranja. Zelo pomembno je tudi, kaj navedene spremembe pomenijo tudi za dobavitelje električne energije, saj je velika večina pogodb sklenjenih za VT, MT oz. ET.</p> <p>Pri tem je potrebno tudi upoštevati 35. člen ZVPot: »Potrošniku mora podjetje omogočiti, da preveri pravilnost zaračunanega zneska glede na kakovost in količino kupljenega blaga oziroma opravljene storitve.«</p>		<p>obračunsko moč) in ki bodo lahko koristili priložnosti dodatnih prihrankov (vzpodbuda) pri omrežnici (lastne investicije v tehnologijo). Zato se bodo njihova odstopanja tudi sprotno (mesečno) obračunavala (presežna moč). Teh uporabnikov bo seveda bistveno manj.</p> <p>S pomočjo uporabe novih tehnologij bo porabnikom omogočena polna udeležba v energetske prelohu, saj bodo z uravnavanjem porabe lahko zagotovili energetske učinkovitost in s tem prihranili pri stroških oz. amortizirali naložbo hitreje ter prispevali k širšim neto koristim.</p> <p>Metodologija temelji na treh dnevni časovnih blok in dveh sezonah. Pri določitvi končne verzije akta je agencija določila časovne bloke tako, da vse ure za časovne bloke po sezonah in obdobjih sezon sovpadajo. S to spremembo bo uporabnik sistema v vsakem trenutku dneva vnaprej vedel, ali je tarifna postavka omrežnine visoka ali nizka.</p> <p>Za omejeno obdobje bo dodan obračun omrežnine po tarifni MT oz. VT, in sicer za tiste uporabnike sistema, ki nimajo zagotovljenih 15-minutnih meritev oz. je izpad 15-minutnih meritev prevelik. Metoda omogoča, da uporabnikom, ki ne bodo imeli možnosti vstopa v M1, operater določi obračunsko moč glede na priključno moč, ki je odvisna od vrste priključka in sledi analizi obračunske moči, ki jo izvedla agencija z EIMV in so bile ugotovljene relativnosti med priključno močjo in povprečno konico posamezne skupine odjemalcev.</p> <p>Kot je bilo navedeno, se agencija zaveda, da prenova metodologije obračunavanja omrežnine zahteva spremembe in prilagoditve, zato je agencija začela s projektom »Prenova metodologije obračuna omrežnine in tarifnega sistema« že v letu 2020 in vse od začetnih rezultatov projekta vključevala vse deležnike trga. Z namenom pravočasne prenove je bilo izvedenih več delavnic in delovnih sestankov. Ob tem dodajamo, da je zaradi potrebnih sprememb agencija prestavila rok uveljavitve metodologije na 1. 1. 2024 in s tem vsem deležnikom trga zagotovila dovolj časa za prilagoditev njihovih informacijskih sistemov.</p> <p>ZVPot je z vidika navedene dikcije upoštevan, saj bo uporabniku omogočen dostop do podrobnih merilnih podatkov.</p>
<b>MzI</b>	splošno		Način izračuna omrežnine je veliko zapleten. Tako zapleten sistem v praksi ni izvedljiv. Tako zapleten sistem ni razumljiv skoraj nikomur. Če sistem ni razumljiv, uporabniki ne morejo preveriti pravilnosti izračunane omrežnine. Pri informacijskih sistemih, ki bodo podpirali izračun omrežnine, bo prišlo do množice napak.	Pojasnilo	Pojasnilo podano že pri zgornjih odgovorih.
<b>MzI</b>	splošno	Ne vidimo določbe, ki bi urejala <u>obračun v primeru izpadlih meritev</u> . To bi bilo nujno potrebno urediti. Če smo jo spregledali se opravičujemo in prosimo, da poveste kje je to urejeno.		Da	Dodano v aktu.
<b>SODO</b>	Splošno	Izpostavljam, da z vidika velike večine končnih odjemalcev vsebina predlaganega Akta ni	Po našem mnenju bo zaradi tako zapleteno zastavljene vsebine Akta, potrebno pripraviti skupaj z deležniki sistema (AGEN, EDP, SODO) načrt komuniciranja s	Pojasnilo	Pojasnilo jepodano že pri zgornjih odgovorih.

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		preprosta in pregledna in s tem ne ledni načelom 3. odstavkom 3. člena tega Akta.	končnimi odjemalci, že ob sprejemu Akta, predvsem pa pred uveljavitvijo njegove vsebine.		Dodajamo, da agencija načrtuje več aktivnosti, vezanih na implementacijo nove metodologije, kar izhaja tudi iz Programa dela in finančnega načrta agencije za leto 2023.
<b>SODO</b>	Splošno	<p>Ukinjajo se skupine končnih odjemalcev (6 skupin) in nastajajo 3 nove skupine, ki so vezane na napetostni nivo priključitve (priklop na NN, SN in VN nivo). Vprašanja:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Kako se te skupine imenujejo (nikjer tega ni moč zaslediti)?</li> <li>Nove skupine ne odražajo namena uporabe in to iz celotnega dokumenta ni moč razbrati. Kako se bo razlikoval gospodinjski in negospodinjski odjem (problem skupnih rab ter povezanih pravic in obveznosti vseh akterjev (potrošniki))?</li> <li>Ali bo ustvarjena kakšna »prevajalna« tabela, ki bo razvrstila obstoječe uporabnike sistema iz obstoječih skupin končnih odjemalcev (npr. Gospodinjski odjem, Odjem na NN brez merjenja moči, Odjem na NN z merjenjem moči v novo skupino v NN?; SN odjem v novo skupino v SN?; VN odjem v novo skupino v VN)? Kam se bo uvrstila skupina končnih odjemalcev Polnjenje EV (NN nivo)?</li> <li>Na kakšen način obravnavati uporabnike sistema (Gospodinjski odjem, Odjem na NN brez merjenja moči, Odjem na NN z merjenjem moči) v povezavi z 32. členom 2. odstavka, ki so ob predhodnem plačilu za OPM za isto višino moči v kW plačali različne zneske?</li> <li>Kako se obravnavajo proizvodne naprave (lastna rabe) in hranilniki (za potrebe polnjenja le-teh) glede določitve OPM?</li> </ul>		Pojasnilo	<p>Uporabniške skupine so določene glede na nivo priključitve uporabljenega kaskadnega modela. Opremljene so v 7. členu predloga akta:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>uporabniška skupina 0, v katero so uvrščeni uporabniki sistema, priključeni na NN nazivne napetosti 400/230 V;</li> <li>uporabniška skupina 1, v katero so uvrščeni uporabniki sistema, priključeni na NN na zbiralnici NN v transformatorski postaji (v nadaljnjem besedilu: TP) SN/NN;</li> <li>uporabniška skupina 2, v katero so uvrščeni uporabniki sistema, priključeni na SN nazivne napetosti 35, 20 in 10 kV;</li> <li>uporabniška skupina 3, v katero so uvrščeni uporabniki sistema, priključeni na SN na zbiralnici SN v razdelilno-transformatorski postaji (v nadaljnjem besedilu: RTP) VN/SN;</li> <li>uporabniška skupina 4, v katero so uvrščeni uporabniki sistema, priključeni na VN nazivne napetosti 400, 220 in 110 kV.</li> </ol> <p>Metodologija M1 temelji na neodvisnosti od namena uporabe omrežja, saj je zasnovana na odražanju stroškov, ki jih uporabniki povzročajo sistemu glede na njegovo uporabo (načelo enakosti). Obstoječe skupine, ki so povezane z vrsto odjemalcev oziroma tehnološkimi vidiki odjema (Polnjenje EV), so tako opuščene. Uvrščanje odjemalcev v uporabniške skupine je trivialno in vezano na lokacijo priključitve na omrežje.</p> <p>Menimo, da ni potrebe po »prevajalnih tabelah«, saj se bo uvrščanje odjemalcev izvedlo brez težav glede na novo določene skupine.</p> <p>Obračunavanje omrežnine za priključno moč za vse uporabnike omrežja je urejeno v 2. odstavku 33. člena. Upoštevajo se zneski – torej omrežnina za priključno moč ne glede na višino priključne moči, pri čemer se upoštevajo tarifne postavke v času izdaje novega soglasja za priključno moč. Za določitev OPM za potrebe lastne rabe proizvodnih naprav in polnjenje hranilnikov se upošteva priključna moč odjema iz soglasja za priključitev.</p> <p>Pri obračunavanju omrežnine za priključno moč se vsi uporabniki sistema obravnavajo enako, kar izhaja tudi iz ZOEE.</p>
<b>SODO</b>	Splošno	Predlagana metodologija bistveno spreminja pripravo, zajem in izmenjavo obračunskih podatkov za pravilno izvedbo obračuna. Posledično je treba spremeniti SONDSEE, ki definira standardne merilne in obračunske podatke ter standardne podatkovne storitve in s tem prilagoditi informacijsko podporo za zajem, nadomeščanje izpadlih podatkov, validacijo podatkov in izmenjavo podatkov. Dodatno pa izvesti še prilagoditev informacijske podpore za		Pojasnilo	Pojasnila podana že pri zgornjih odgovorih.

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		servisiranje uporabnikov ter za poročanje vsem deležnikom sistema.			
<b>SŽ</b>	1. Člen drugi odstavek	Način na katerega je določena metodologija NE omogoča učinkovitost porabe električne energije za specifične porabnike, ki ne morejo prilagajati svojega bremena, kot je to npr. električna vleka vlakov. Predlagamo, da obračunavanje omrežnine za električno energijo vleke vlakov ostane enako kot je po sedaj veljavnem aktu oz. da se v Aktu upošteva specifičnost električne vleke vlakov tako, da bodo stroški omrežnine predvidljivi in na primerljivi ravni kot so sedaj.	Električna vleka vlakov predstavlja breme, ki se ga ne da regulirati, razen na način, da se potniške in tovarne vlake ustavi v času velike obremenitve omrežja?!. Predlagani Akt pomeni enormno povišanje stroškov električne vleke vlakov in nepredvidljivost pri planiranju stroškov električne energije. S tem se zmanjšuje konkurenčnost e mobilnosti in otežuje izvajanje »zelenega prehoda«.	Ne	Metodologija obračunavanja omrežnine je namenjena vsem uporabnikom sistema in ne sme preferirati določenih uporabnikov. Agencija mora pri določitvi metodologije in kasneje pri določitvi tarifnih postavk omrežnine slediti načelu ekonomske učinkovitosti, kjer se zasledujejo cilji odražanja stroškov ter načelu pravičnosti, Obračunavanje omrežnine mora temeljiti na načelu, da uporabnik nosi stroške, ki jih povzroča sistemu.
<b>MzI</b>	2/3. alineja	Popraviti izraz »hranilnik energije«.	Glej priloženi dokument.	Da	Dodano v aktu.
<b>SŽ</b>	5.člen, drugi odstavek	Veljavni mehanizem je ustrezen in popolnoma zadosten. Veliki odjemalci, kot so Slovenske železnice, smo se prilagodili temu sistemu in planiramo celotno elektrovleko na ta sistem. Drastično spreminjanje tega sistema bi nam prineslo ogromne težave (vozni redi, planirana vzdrževanja, napoved odjema in stroškov za dobavitelja električne energije,...).	Agencija v aktu piše, da se bo uporabnike sistema spodbujalo k uporabi omrežja v obdobjih, ko je obremenjenost manjša in obratno. Ali naj potemtakem prekinemo železniški promet v obdobju, ko bo omrežje prezasedeno in bo zato omrežina višja? Agencija po našem mnenju ni upoštevala porabe električne energije za potrebe vožnje vlakov, kot specifičnega odjemalca. Agencija v več dokumentih spodbuja elektromobilnost. Višina prispevkov in omrežnin je izjemno visoka, kar povzroči, da je prevoz tovora in potnikov z elektro vlečnimi vozili, izjemno drag, kar ruši konkurenčnost električne vleke napram dizelski vleki. Agencija bi na tem področju morala videti priložnost za spodbujanje prevozov z elektro vlečnimi vozili po železnicah, saj gre po našem mnenju za pravi primer e-mobilnosti.	Ne	Kot je navedeno v pripombi, je namen prenove metodologije ustrezna določitev metodologije obračunavanja omrežnine, ki bo zajela tudi nove udeležence trga. Poseben poudarek se daje aktivnemu odjemu, ki lahko s svojo prilagodljivostjo zmanjša obremenitev omrežja v času, ko je ta višja. To je mogoče doseči z ustreznimi cenovnimi signali, kar bodo predstavljale različne tarifne postavke omrežnine v različnih časovnih blokih. Agencija mora z metodo obračunavanja omrežnine skrbeti za učinkovito uporabo elektroenergetskega sistema, kar je mogoče le na naveden način. Prav gotovo je tudi v interesu uporabnikov sistema, da tarifne postavke omrežnine sledijo obremenitvi omrežja in na ta način zagotavljajo, da ne prihaja do dodatnih naložb v omrežju, ki povišujejo prihodnjo omrežnino vsem uporabnikom sistema.
<b>ZPS</b>	5. člen, 2. odstavek	Tarifne postavke omrežnine za prenosni in distribucijski sistem se določijo z upoštevanjem načel objektivnosti, transparentnosti in nediskriminativnosti ter učinkovite uporabe omrežij posameznega nivoja. <b>Tarifne postavke omrežnine so različne v različnih časovnih obdobjih, saj na ta način uporabnike sistema spodbujajo k uporabi omrežja v obdobjih, ko je obremenjenost omrežja manjša in nasprotno, uporabnikov sistema ne spodbujajo k uporabi omrežja takrat, ko je večje povpraševanje in je verjetnost prezasedenosti omrežja večja.</b>	Iz Akta ni razvidno, ali bodo imeli gospodinjiski odjemalci možnost dostopati do podatkov o sprotni porabi. Zanima nas, kako bodo uporabniki sistema sploh spodbujeni k prilagajanju uporabe omrežja, če bodo imeli vpogled le v preteklo porabo? Menimo, da bi bilo treba natančno opredeliti možnosti/opcije končnih uporabnikov do dostopa do podatkov o sprotni porabi, kot jo bodo imeli o mesečni porabi ter o porabi na letnem nivoju.	Pojasnilo	Metodologija z vpeljavo sezon in časovnih blokov daje odjemalcem ustrezno spodbudo za prilagajanje uporabe omrežja na podlagi različnih a izrazito močnejših cenovnih signalov kot do sedaj (tarifne postavke za moč) glede na čas uporabe oz. obremenjenost omrežja. To je za uporabnika sistema tudi bolj določna informacija kot v veljavni metodologiji, ki določneje podaja, kdaj je omrežje bolj in kdaj manj obremenjeno oz. koliko njegova uporaba dejansko stane v nekem opazovanem obdobju. Za energetski prehod je to bistvenega pomena. Brez ustrezne cenovne stimulacije uporabnikov sistema in njihove aktivnejše vloge, učinkovitega energetskega prehoda, tako kot je zamišljen z EU direktivami, ne bo.  Enotna vstopna točka nacionalnega podatkovnega vozlišča bo omogočala odjemalcem preverjanje obračuna omrežnine na podlagi 15-minutnih obračunskih podatkov, ki bodo odjemalcem na voljo v okviru standardiziranih podatkovnih storitev. Skladno s SONDSEE.  Dostop do merilnih podatkov v realnem času je vsem odjemalcem omogočen preko lokalnega vmesnika na pametnem števcu (je standardiziran v SONDSEE) – to storitev bodo odjemalcem na podlagi dogovora zagotovili nekateri dobavitelji, lahko pa do teh podakov dostopa tudi sam odjemalec z namestitvijo ustreznega

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
					modula, ki omogoča prenos podatkov v realnem času na aplikacije uporabnika preko oblčnih storitev ponudnikov takih rešitev. Stroški takih storitev so za povprečnega odjemalca povsem sprejemljivi. Sicer pa pričakujemo po uveljavitvi reforme tudi razvoj novih energetske storitev za odjemalce, usmerjene v optimizacijo stroškov oskrbe z energijo, in vzpostavitev konkurenčne ponudbe le-teh.
SH	5. člen, odstavek (4), 7. točka	V predlogu akta je navedeno: »z namenom zagotavljanja učinkovitih ekonomskih signalov se za časovna obdobja, ki odražajo obremenjenost omrežja, določijo tarifne postavke omrežnine tako, da je uporabnik sistema stimuliran uporabljati omrežje v času nižje obremenitve omrežja.« Kot smo že poudarili v času izvedbe delavnic, določene industrijske panoge, kot je npr. steklarstvo, ki delujejo 24 ur na dan in vse dni v tednu, nimajo možnosti prilagajanja odjema, ker to vpliva na tehnologijo. Predlagamo, da se uporabnike iz teh panog določijo ločene tarifne postavke za moč in za energijo.	Steklarna Hrastnik d.o.o. je podjetje, ki obratuje 24 ur na dan in vse dni v letu. Proizvodnja stekla se zaustavi samo v času remonta. Del električne energije se rabi tudi za taljenje stekla. Izvedene so bile analize možnosti prilagajanja odjema v smislu, da se v določenih časovnih obdobjih del električne energije za taljenje stekla nadomesti s plinskim ogrevanjem. Ugotovljeno je bilo, da takšne spremembe vplivajo na kakovost stekla, kar se korigira z dodatki v zmesi za taljenje. Vpliv sprememb je zelo zakasnen, zato se to ne more izvajati na urnem nivoju.	Ne	Z metodologijo obračunavanja omrežnine se določa način obračunavanja omrežnine za vse uporabnike sistema v Sloveniji, pri čemer metodologija ne sme biti pristranska in ne sme različno obravnavati uporabnikov glede na njihovo dejavnost. Ker tarife izhajajo iz stroškov omrežja, ki se razlikujejo glede na napetostni nivo, so določene uporabniške skupine glede na napetostni nivo in nivo priključitve. Z novo metodologijo se spremeni način obračunavanja. Do sedaj so bili stroški uporabe proporcionalno porazdeljeni na celotno leto, sedaj bodo pa odražali stroške dejanske uporabe omrežja v določeni sezoni in določenem obdobju.  Vsi uporabniki omrežja se seveda ne bodo zmogli prilagajati (omejitve proizvodnega procesa ipd.) oziroma se bodo prilagajali v skladu z zmožnostmi. Sodelovanje v programih prilagajanja odjema je namenjeno tistim uporabnikom, katerih poslovni procesi prilagajanje omogočajo oz. prilagajanje odjema za podjetje predstavlja poslovno priložnost. Kljub vsemu pa je možno z naložbami v OVE in hranilnike optimizirati stroške (omejevanje konice) in se po možnosti vključiti v zagotavljanje sistemskih storitev, če viri in proces to dopušča in so zagotovljene koristi.
HSE	6. člen	Predlagamo dopolnitev 1. odstavka 6. člena, kot sledi: 6. člen (zavezanci za plačilo omrežnine za prenosni oziroma distribucijski sistem) (1) Omrežnino za prenosni oziroma distribucijski sistem plačujejo uporabniki sistema, ki iz omrežja prevzemajo električno energijo na posameznem prevzemno-predajnem mestu. To so: – končni odjemalci, priključeni na prenosni oziroma distribucijski sistem; – uporabniki sistema, ki shranjujejo energijo in jo ponovno oddajajo v sistem, <b>razen obstoječe črpalne hidroelektrarne za obdobje 25 let od pridobitve uporabnega dovoljenja ter črpalne hidroelektrarne, ki bodo priključene na omrežje do 31.12.2029 za obdobje 25 let od pričetka obratovanja.</b>	V skupini HSE menimo, da je nujno, da status obstoječih hranilnikov, priključnih na visoko napetost (ČHE Avče), ki so bili načrtovani in zgrajeni ob predpostavki, da jih ne bremeni strošek omrežnine, niti omejuje njihovo obratovanje, obratujejo pa v skladu s tržnimi razmerami, ostane nespremenjen do konca njihove amortizacijske dobe, saj bi to v nasprotnem primeru pomenilo njihovo nerentabilnost na dolgi rok, kar za skupino HSE ni sprejemljivo. Za nove hranilnike pa je treba zagotoviti stimulatívno okolje, ki bo omogočalo sprejemanje ustreznih investicijskih odločitev (npr. ČHE Kozjak). ČHE so trenutno še vedno najbolj razširjena, največja in najzanesljivejša tehnologija shranjevanja električne energije v Evropi in imajo v večini držav članic pomembno vlogo pri zagotavljanju sistemskih storitev in uravnoveženju tako porabe kot proizvodnje iz OVE. V svojih Nacionalnih energetskih in podnebnih načrtih države članice ČHE smatrajo kot ključni element energetske preobrazbe pri prehodu v podnebno nevtralnost. ČHE zagotavljajo primarno in sekundarno regulacijo, hkrati pa v črpalnem režimu nastopajo kot porabnik (185 MW na visoki napetosti 110 kV), vendar ne v klasičnem pomenu,	Ne	Omrežnina je namenjena pokrivanju stroškov elektrooperaterjev. Uporabnik sistema mora pokrivati stroške, ki nastanejo pri njegovi uporabi sistema. Hkrati morajo biti tarifne postavke omrežnine določene tako, da poskrbijo za učinkovito uporabo elektroenergetskega sistema, ki s cenovnimi signali preprečujejo še večje obremenitve sistema in dodatne naložbe v omrežje. ČHE v času črpanja pomembno vpliva na obremenitev sistema. S tem nastajajo stroški elektrooperaterju. Kot je navedeno, mora stroške pokrivati tisti uporabnik omrežja, ki jih povzroča, zato mora tudi ČHE plačati za uporabo omrežja. V nasprotnem primeru bi agencija dopustila navzkrižno subvencioniranje, kar pa ni dopustno. V času, ko ČHE zagotavlja sistemske storitve, se zanjo aplicira izvetje glede plačila omrežnine, medtem ko je »normalno« tržno delovanje ČHE v kontekstu obračunavanja omrežnine obravnavano enako kot pri drugih uporabnikih. ČHE za potrebe normalnega ekonomskega »dispatchinga« zelo učinkovito izkorišča časovno diferenciacijo tarif, ki jo sedaj nudi nova metodologija.  Glede zagotavljanja stimulatívne okolje za nove naložbe v ČHE pa agencija dodaja, da je te pobude treba nasloviti na državo, ki lahko zagotovi spodbude za naložbe v strateške vire v skladu z dobro prakso iz EU.



Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			<p>saj je tudi v črpalnem načinu delovanja omogočeno zagotavljanje sistemskih storitev.</p> <p>Pomembno vlogo hranilnikov (tudi ČHE) izpostavlja tudi ELES v svojem Razvojnem načrtu prenosnega sistema Republike Slovenije 2021-2023. Hranilniki (tudi ČHE) namreč »lahko poleg nudenja različnih sistemskih storitev izvajajo tudi druge specifične funkcije in s tem podpirajo dolgoročne cilje energetske politike EU, ki temelji na OVE, kar pa od elektroenergetskih sistemov zahteva predvsem večjo prožnost.« Hkrati pa opozarja na nujnost dokončanja daljnovoda 2 x 110 kV Divača-Gorica za optimalno delovanje ČHE Avče.</p> <p>Tudi NEPN navaja, da je postavitve ČHE Avče »bistveno povečala fleksibilnost delovanja elektroenergetskega sistema. Z vidika skupnih stroškov (pozitivnih in negativnih) delovanja v elektroenergetskem sistemu je objekt deloval nevtrarno, zaradi česar je bil oproščen plačevanja omrežnine v porabniškem režimu.«</p> <p>V luči zadnjega sporočila RePower Europe, kjer Komisija poudarja nujnost pospešitve zelenega prehoda in doseganja ciljev v okviru Fit for 55 (zlasti občutno povečanje OVE) zaradi zagotavljanja čim manjše odvisnosti od fosilnih goriv in ruskega plina je nujno, da države članice v čim večji meri in na čim bolj stroškovno učinkovit okoljsko sprejemljiv način izkoristijo svoj potencial ter se usmerijo v čim večjo implementacijo OVE projektov, ki bodo morali biti definirani kot projekti prevladujočega javnega interesa. Ker so hidroelektrarne, vključno s črpalnimi, ena ključnih OVE tehnologij, je bistveno, da se zagotovijo ugodne ekonomske in regulatorne okoliščine za delovanje obstoječih kot tudi za gradnjo novih projektov, kar vključuje tudi ČHE. Stališče skupine HSE je, da je za Slovenijo zlasti bistveno, da v prihodnjih letih čim več projektov usmeri v OVE, kar bo pripomoglo k doseganju ambicioznih podnebnih ciljev in ciljev na področju OVE.</p> <p>Zavedati se moramo, da ne glede na to, da je zakonodaja v okviru paketa Fit for 55 šele v fazi sprejemanja, je le-ta zaradi trenutnih geopolitičnih razmer že v fazi revizije in je pričakovati še višje EU cilje na področju deleža OVE, kar pa v praksi ne bo izvedljivo brez dodatnih hranilnikov energije, vključno s ČHE.</p> <p>To so prepoznali v številnih drugih državah članicah, kjer so v teku (ali so načrtovani) projekti povečanja obstoječih kapacitet ali novih projektov na področju ČHE, in sicer v Avstriji, Belgiji, Bolgariji, Nemčiji, Španiji, Litvi.</p> <p>Komisija ocenjuje potencial za razvoj ČHE v Sloveniji na okoli 1000 MW, ki pa brez ustreznega stimulativnega okolja ne bo uresničljiv. EU spodbuja razvoj črpalnih HE tudi v okviru uredbe TEN-E, kjer so prepoznani kot projekti</p>		

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			<p>skupnega interesa (PCI) in lahko pridobijo finančna sredstva v okviru instrumenta za povezovanje Evrope (CEF), kar je pomembno tudi za projekt ČHE Kozjak, upravičenost projekta pa je z uvedbo omrežnine lahko resno ogrožena.</p> <p>Ob tem Eurelectric opozarja tudi na davke in omrežnine, ki so v veljavi v nekaterih državah članicah, ki neugodno vplivajo na razvoj hranilnikov in njihovo stroškovno upravičenost.</p> <p>Treba se je zavedati, da so za investicije v ČHE značilni visoki začetni investicijski vložki, ki se povrnejo šele skozi desetletja obratovanja, kar predstavlja ključno tveganje za investitorja. ČHE imajo nizke obratovalne stroške, kot večina HE, tveganja obstajajo pri nabavi električne energije za potrebe črpanja, ki je ključna za rentabilnost obratovanja, prav tako je pomemben dejavnik stabilno regulatorno okolje, zaradi dolge dobe vračanja investicijskega vložka.</p> <p>Neustrezna politika omrežnine za ČHE bo imela velik vpliv na ekonomsko upravičenost delovanja ČHE Avče, saj omrežnina predstavlja nesorazmerno visok strošek v primerjavi z dobičkom (razliko med nakupom in prodajo električne energije) obratovanja ČHE.</p> <p>Številne države članice npr. Nemčija, Litva, Italija, Avstrija, Francija, Belgija, Španija so prepoznale ključno vlogo ČHE ter so z vpeljavo določenih izjem iz plačevanja omrežnine omogočile učinkovito delovanje obstoječih ter upravičile smotrnost investicije v nove objekte.</p>		
<b>GIZ</b>	7. člen	Termin zbiralnice zamenjati s teminom zbiralke.	V obstoječi metodologiji se v 111. členu uporablja pojem zbiralke. Ne vidimo nobene potrebe, da se ustaljene pojme menja z novimi, to ustvarja samo zmedo pri uporabnikih omrežja.	Ne	<p>Agencija je pri izbiri izrazoslovja upoštevala strokovno utemeljene izraze in pojme iz tehničnih smernic GIZ DEE »GIZ TS-9 – POJMOVNIK S PODROČJA OBRATOVANJA IN VZDRŽEVANJA DEES SLOVENIJE«, ki ga je v izvorni dokument uredila Projektna skupina za tipizacijo distribucije Slovenije pri GIZ, odobrila Delovna skupina za tehnične zadeve in sprejela skupščina GIZ DEE Slovenije na svoji 7_15. seji, dne 7. 9. 2015, s sklepom št. 86/7-15. V navedenem dokumentu se izraz zbiralnice uporablja v celotnem besedilu kot tudi v obrazložitvi termina (str. 30). Ker navedeni dokument ocenjujemo kot aktualnejši za to specifično terminologijo od Slovarja Sloko CIGRE, smo ta termin povzeli po navedenem dokumentu.</p> <p>Termin zbiralnice v javno razpoložljivi dokumentaciji aktualno uporablja tudi sistemski operater prenosnega omrežja.</p>
<b>SODO</b>	7. člen	Vsebino 7. člena glede na novo določenih uporabniških skupin iz predlaganega Akta, je treba uskladiti z odjemnimi skupinami, določenimi v Uredbi o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v		Pojasnilo	Agencija je ministrstvo, pristojno za energijo, vseskozi vključevala v celoten proces prenove metodologije. Agencija bo to ministrstvo takoj po sprejetju metodologije pozvala k spremembi Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soprodukciji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (6. člen).			
<b>SŽ</b>	7. člen	Elektronapajalne postaje (ENP), ki so potrebne izključno za napajanje elektrovlečnih vozil na Javni železniški infrastrukturi, elektrooperater razvrsti v svojo uporabniško skupino	Na žalost se je tudi v tem predlogu Akta popolnoma pozabilo na železniška vozila za prevoz tovora in potnikov, ki jih poganja izključno električna energija. Zagotovo je elektro vleka na železnicah najbolj okolju prijazen način prevoza tovora in potnikov. Vendar za to področje ni prav nikakršnih spodbud v obliki posebne odjemne skupina ali podobno. Višina prispevkov in omrežnin je izjemno visoka, kar povzroči, da je prevoz tovora in potnikov z elektro vlečnimi vozili, izjemno drag, kar ruši konkurenčnost električne vleke napram dizelski vleki. Poudarjamo, električna vleka železniških vozil je temelj e-mobilnosti in kot tak bi potreboval spodbude, ki bi vodile k nižjim omrežninam in prispevkom za porabljeno električno energijo za potrebe elektro vleke. Agencija bi na tem področju morala videti priložnost za spodbujanje prevozov z elektro vlečnimi vozili po železnicah, saj gre po našem mnenju za pravi primer e-mobilnosti.	Ne	Dodatno k zgoraj navedenim odgovorom pojasnjujemo, da agencija z omrežnino ne more urejati spodbud za razvoj prevoza po železnici.
<b>ELES</b>	7. člen (2): tč. 1., 3., 5. in str. 31, 2. odstavek	Za »NN«, »SN« in »VN« dodati »izvod«	Točke 2. in 4. določajo, da se priključijo na zbiralnice, medtem ko se morajo 1. 3. in 5. priključiti na izvod (opredelitev načina priključitve)	Da	Upoštevano v aktu.
<b>GIZ</b>	7.člen, 3. odstavek	(3) Elektrooperater uvrsti uporabnika sistema v uporabniško skupino 3 oziroma 1, <b>na podlagi njegove pisne zahteve naslednji mesec po prejemu zahteve</b> , če je: 1. uporabnik sistema priključen z vodom, ki je v lasti uporabnika sistema, na zbiralnici SN v RTP elektrooperaterja oziroma zbiralnici NN v TP elektrooperaterja in 2. izvedena ustrezna meritev na prevzemno-predajnem mestu in 3. izpolnjen kriterij minimalne priključne moči ( $C_{cnmin}$ ): – $C_{cnmin} \geq 8$ MW (na nivoju SN uporabniške skupine 3) ali – $C_{cnmin} \geq 130$ kW (na nivoju NN uporabniške skupine 1).	Dodano: na podlagi njegove pisne zahteve naslednji mesec po prejemu zahteve.  Obstoječi Akt ima navedeno dikcijo in sprememba se lahko zgodi samo na podlagi pisne zahteve uporabnika sistema, če je le ta upravičena.	Da	Dodan nov člen.
<b>MzI</b>	7/3	Preveriti uporabo besede »oziroma«.	Glej priloženi dokument.	Da	Upoštevano v aktu
<b>FO</b>	8.člen	zadnja vrstica v stolpcu pet bi morala biti: 14.00 do 24.00	Pokrite morajo biti vse ure dneva, vendar le enkrat, v obstoječem primeru pa je od polnoči do 4. ure zjutraj čas zajet že v prvi vrstici celice, zato je v zadnji vrstici očitna napaka	Da	Upoštevano v aktu.
<b>GEN-I</b>	8. člen	Iz 8. člena (opredelitev časovnih blokov) ni jasno razvidno kako se bo časovne bloke opredelilo pri nemerjenih števcih. Ali se bo popis števnih stanj izvajal večkrat letno oz. na sezono?  Prav tako 8. člen odpira naslednja vprašanja: kako bodo morali izgledati računi za končne stranke oz. katere vse podatke bodo morali vsebovati - ali se bodo tarifne postavke za omrežnino tudi na računu prikazovale ločeno po skupinah/urnih blokih ali bodo podatki	Skladno s 25. členom ZOEE morajo dobavitelji in druga elektroenergetska podjetja zagotoviti, da so računi in informacije na računu pravilne, razumljive, jasne, jedrnate, uporabniku prijazne in predstavljene tako, da omogočajo primerjavo s strani končnih odjemalcev. Vprašanje potrebe prikaza vseh navedenih podatkov na računu je za dobavitelje pomembno z naslednjega vidika: če bo potrebno prikazovati vse podatke (tarifne postavke in časovne bloke) bodo računi za končne odjemalce dolgi več strani, kar lahko zmede odjemalce, hkrati pa to predstavlja tudi dodatno finančno breme za dobavitelja, ki določenim	Pojasnilo	Uporabniki sistema, ki se jim ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo, bodo imeli omrežnino obračunano v skladu s 17. členom akta. Pri tem bo za uporabnike, katerih merilne naprave to omogočajo, obračun izvršen, kot je to po obstoječem sistemu za VT in MT, za ostale uporabnike pa po ET, zato so potrebni le letni popisi števnih stanj kot to opredeljuje SONDSEE.  V času priprave odgovorov na pripombe agencija pripravlja akt, ki ga zahteva 25. člen ZOEE. Agencija bo zasledovala pripravo čim bolj enostavnih in hkrati tudi preglednih računov za odjemalce.

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		agregirani? Če da, kdaj okvirno bo znano kako podroben bo moral biti prikaz teh podatkov za stranko?	odjemalcem skladno z njihovimi zahtevami pošilja tiskane račune.		Menimo, da je na računu treba prikazati skupno prevzeto energijo posameznega časovnega bloka in tarifno postavko omrežnine za ta časovni blok.
<b>SH</b>	8. člen	Mnenja smo, da je v preglednici 8. člena predloga akta napaka za časovni blok 5, nižja sezona, dela prost dan.	Mnenja smo, da bi moralo biti namesto od 14.00 do 4.00 navedeno od 14.00 do 00.00.	Da	Upoštevano v aktu.
<b>ELES</b>	8. člen (2)	Dodati: »Na predlog elektrooperaterja lahko agencija spremeni trajanje časovnih blokov, kar agencija določi z odločbo.«	Dnevni diagrami nakazujejo spremembe obnašanja uporabnikov, zato bi bilo treba predvideti možnosti spreminjanja časovnih blokov glede na podatke, ki jih zbirajo elektrooperaterji. Če tehnologija omogoča morda določiti časovne bloke s 15-minutno natančnostjo.	Pojasnilo	Časovni bloki in njihovo trajanje mora biti določeno, kot je navedeno v Prilogi 1. Časovni bloki morajo biti določeni vnaprej vsaj za eno koledarsko leto. Če bo prišlo do sprememb v uporabi in obremenitve omrežja, se bo navedeno upotevalo pri določitvi časovnih blokov za naslednje koledarsko leto. Časovni bloki v urni resoluciji do leta 2030 zadostujejo. Agencija bo spremljala razvoj trga, tehnologij v sektorju in bo seveda opravila prilagoditve, če bo potrebno.
<b>ELES</b>	8. člen (2)	Napačen časovni blok 5 (14:00 do 4:00 je napaka) v nižji sezoni na dela prosti dan.	Ali je sobota delovni dan ali dela prost dan? Blok 5 mora biti od 00:00 do 9:00 in 14:00 do 24:00	Da	Upoštevano v aktu.
<b>GEN-I</b>	8. člen; 2. odstavek	Predlagamo, da se v 8. člen (opredelitev časovnih blokov) doda nov tretji odstavek, ki se glasi: »Spremembe porazdelitve časovnih blokov so dovoljene enkrat letno, objavljene pa morajo biti najkasneje 30 dni pred vstopom v novo obdobje.« Trenutni tretji odstavek postane četrti odstavek.	Predvidljivost sprememb postavk omrežnine je nujno potrebna tudi zaradi možnih navezav cenikov dobaviteljev na tarifne postavke. Skladno z 15/5 členom ZOEE mora dobavitelj spremembo splošnih pogodbenih pogojev, katerih del so tudi veljavni ceniki in tarife, neposredno ter na pregleden in razumljiv način sporočiti končnemu odjemalcu najmanj dva tedna pred njihovo uveljavitvijo, gospodinjskemu odjemalcu pa najmanj en mesec pred njihovo uveljavitvijo, če se sprememba nanaša na izpolnjevanje pogodbe z odjemalcem. Iz tega razloga je nujno, da so morebitne spremembe porazdelitve časovnih blokov in tarifnih postavk omrežnine, ki bi vplivale na spremembe cenikov, objavljene pravočasno in da se omogoči tudi pravočasno in zakonsko skladno obveščanje odjemalcev o spremembah pogodbenih pogojev.	Ne	Časovni bloki so določeni v prilogi, ki je sestavni del akta. Agencija lahko spremeni prilogo po postopku, kot je določen v ZOEE. Sprememba zahteva javno obravnavo, zato bo prav gotovo izvedena 30 dni pred novim koledarskim letom. Zato predloga ni treba umestiti.
<b>MzI</b>	8/2	Definirati »dela prost dan«.	Glej priloženi dokument.	Da	Upoštevano v aktu.
<b>SODO</b>	8. člen, 2. odstavek	Akt predvideva 5 časovnih blokov za namen obračunavanja omrežnine po ponderiranih tarifnih postavkah. Opozoriti želimo, da Akt ne določa nadaljnje uporabe časovnih blokov VT MT za namen obračuna energije, celo preklicuje trenutno veljavno III poglavje Akta (natančneje 107. člen), kjer so določena dnevna obdobja VT in MT, (ET), ki pa se tudi uporabljajo za obračun dobavljene električne energije. Zato je nujno, da GJS DO v prehodnem obdobju še naprej zagotavlja količine porabljene energije dobaviteljem.		Ne	Z namenom prilagoditve novim časovnim blokom se bo nov način obračunavanja pričel uporabljati šele s 1. 1. 2024. Časovni bloki za omrežnino ne preprečujejo drugačnega zaračunavanja dobavljene električne energije. Osnova obračunavanja omrežnine ali dobavljene energije so 15-minutni podatki prevzete energije, kar v trenutnem stanju tehnologije ne sme ovirati novega načina obračuna. Ob tem dodajamo, da morajo določeni dobavitelji nuditi produkte za dobavo energijo na podlagi dinamičnih cen, za kar potrebujejo podrobne merilne podatke. Navedeno potrjuje, da so torej »nova« podlaga za obračun 15-minutni merilni podatki prevzete energije tudi v razširjenem kontekstu obračunov storitev.  Za omejeno obdobje bo dodan obračun omrežnine po tarifni MT oz. VT, in sicer za tiste uporabnike sistema, ki nimajo zagotovljenih 15-minutnih meritev oz. je izpad 15-minutnih meritev prevelik.  Menimo, da bi bilo primerno zagotavljati dobaviteljem v času prehodnega obdobja 2 leti tudi podatke na podlagi obstoječe



Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
					strukture tarif. Operater bi tako vsem dobaviteljem na ravni podatkovnega vozlišča zagotavljal brezplačno poleg agregatov po novi strukturi tarif dodatno še podatke, agregirane tudi po obstoječih časovnih blokih (VT/MT/ET)
<b>SODO</b>	8. člen, 2. odstavek	Predlagamo, da se meje prehajanja časovnih blokov iz 8. člena po urah in delovnih dnevih, poskuša uskladiti z dosedaj veljavnim časovnim oknom iz 107. člena (VT od 6.00 do 22.00,...)		Da	Upoštevano v aktu.
<b>SODO</b>	8. člen, 2. odstavek	Opozarjamo na tehnološke omejitve števila registrov v števcih, kjer večina števecov več kot 6 različnih časovnih blokov (tarif) ne omogoča. Vpeljava 5 časovnih blokov ter potreba po zagotavljanju podatkov porabljene energije v tarifah VT in MT za dobavitelje, že presega tehnološke zmogljivosti.		Pojasnilo	<p>Tehnično obstoječi števci torej podpirajo dovolj časovnih blokov, kar je seveda sicer bilo pričakovano (agregiranje na ravni časovnega bloka na števcu). Ni pa obdelava podatkov na števcu nujen pogoj za obračun, saj je možno podatke obdelati za potrebe obračuna tudi po zajemu iz števca (v merilnem centru).</p> <p>Osnova obračunavanja omrežnine ali dobavljene energije so 15-minutni podatki prevzete energije, kar merilne naprave omogočajo. Elektrooperaterji pa morajo poskrbeti, da bodo podatki iz merilnih naprav ustrezno in pravočasno preneseni v informacijski sistem operaterja in obdelani.</p> <p>Iz pripombe ni jasno, ali bo možno obdelovati na ravni števca agregate po novi in stari strukturi hkrati. Namreč v nekem mesecu bodo po novi metodologiji nastopili 4 različni časovni bloki, v celem letu pa 5 različnih časovnih blokov. Če je možno časovne bloke v števcu parametrisirati na ravni meseca, potem se vsi agregati celo lahko zagotovijo na števcu (4 + 2), sicer je potrebna dodatna obdelava v merilnem centru (5 + 1 na števcu, VT/MT v merilnem centru).</p> <p>Zagotavljanje podatkov v strukturi VT/MT vsem dobaviteljem za čas prehodnega obdobja se lahko torej zagotovi tudi z obdelavo 15-minutnih podatkov in zagotovitev dostopa preko nacionalnega podatkovnega vozlišča.</p>
<b>SŽ</b>	8.člen, drugi odstavek	Črtanje člena in ohranitev kriterijev za tarifne postavke iz veljavnega akta	Kriteriji oblikovanja tarif po časovnih blokih so ustrezni za porabnike ki lahko prilagajajo odjem električne energije. Za porabnike, ki ne morejo prilagajati odjema pa niso ustrezni. Vlak je premično merilno mesto in drugačno definiranje tarif, kot je bilo do sedaj bi zapletlo tako sistem obračunavanja, kot planiranje stroškov električne energije.	Ne	<p>Predlog nove metode obračunavanja ne spreminja dosedanjih načel pri določanju tarifnih postavk omrežnine, ampak jih zgolj dopolnjuje, da se zagotovi skladnost z zakonom (ZOEE) in pa usmeritvami na notranjem trgu z električno energijo (Direktiva EU 2019/944), ki omogoča uporabnikov več aktivnosti pri oskrbi z električno energijo.</p> <p>S stališča energetske zakonodaje vlaka ne moremo obravnavati kot merilno mesto oziroma prevzemno-predajno mesto. Prevzemno-predajna mesta za potrebe električne vleke se nahajajo na meji med prenosnim oziroma distribucijskim omrežjem in elektronapajalnimi postajami. Končni odjemalec elektrike za potrebe električne vleke ni vlak, temveč upravljavec infrastrukture za potrebe električne vleke.</p> <p>Nova metoda enako kot prejšnja določa pogoje obračunavanja na posameznem prevzemno-predajnem mestu, kjer uporabnik s svojo dinamiko uporabe omrežje vpliva na stroške elektrooperaterja. Metoda omogoča uporabnikom več možnosti kot</p>

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
					prejšnja, kako stroškovno »optimirati« strošek omrežnine, saj omogoča določitev dogovorjene obračunske moči s strani uporabnika seveda pod pogoji, navedenimi v 12.členu akta in se lahko s tem načrtuje s strani uporabnikov načrtovanje stroškov omrežnine.
<b>SŽ</b>	8.člen, tretji odstavek	Črtanje člena in ohranitev kriterijev za tarifne postavke iz veljavnega akta	Glede na profil odjema za elektrovleko vlakov, menimo, da sezonsko tarifiranje ne predstavlja dovolj velikega kriterija za učinkovito spodbujanje porabe električne energije.	Ne	Pojasnili so podana že pri zgornjih odgovorih, ki se nanašajo na »splošno«.
<b>GIZ</b>	8. člen 4. odstavek	<b>Tarifne postavke omrežnine za prenos oziroma distribucijo za uporabnike brez 15-minutnega spremljanja porabe se določijo za čas višje dnevne postavke (VT) in nižje dnevne postavke (MT). Višje dnevne tarifne postavke (VT) se obračunavajo od ponedeljka do petka od 6. do 22. ure (v obdobju, ko velja poletni čas, se za uporabnika, ki nima krmilne naprave z možnostjo progarnske nastavitve prilagajanja na poletni čas, višje dnevne tarifne postavke obračunavajo od 7. do 23. ure). Nižje dnevne tarifne postavke (MT) se obračunavajo v preostalem času in ob sobotah, nedeljah in dela prostih dnevih od 00.00 do 24.00. Če uporabnik nima ustrezne krmilne naprave, ki bi evidentirala porabo električne energije v času nižje dnevne tarifne postavke ob sobotah, nedeljah in dela prostih dnevih, se upšteva čas nižje dnevne postavke glede na sposobnost prilagoditve naprave registraciji odjema ob sobotah, nedeljah in dela prostih dnevih. Če se uporabnik sistema, katerega priključna moč je manjša ali enaka 43 kW, brez 15-minutnega merjenja porabe ne odloči za dvotarifni obračun, se mu prevzeta energija obračuna po enotni tarifni postavki (ET).</b>	Dopolniti za uporabnike brez 15-minutnega spremljanja porabe	Ne	Agencija se je odločila za spremembo metodologije obračunavanja omrežnine, ker je v zadnjih letih prišlo do velikih sprememb v omrežju, tako na področju razpoložljivosti merilnih podatkov iz naprednih števec kot tudi pri sami uporabi elektroenergetskega omrežja. Poraba električne energije se zvišuje, odjemalci zvišujejo svojo porabo s preходом na ekološko bolj prijazne načine ogrevanja, kot so toplotne črpalke, z instalacijo napajalnih sistemov za polnjenje električnih vozil, povečanim številom klimatskih naprav. Hkrati pa se na omrežje priključuje vedno več aktivnih uporabnikov, vedno več manjših proizvajalcev električne energije se vključuje na srednje in nizko napetostno omrežje. Ustanavljajo se energetske skupnosti, kjer uporabniki skupaj investirajo v proizvodnje vire in shranjevalnike energije.  Te spremembe zahtevajo prilagoditve v elektroenergetskem omrežju, ki jih morata ustrezno podpreti zakonodaja in regulativa.  Za končne odjemalce, ki jim niso zagotovljene 15-minutne meritve oziroma te niso ustrezne kakovosti, bo agencija za omejeno obdobje omogočila obračun omrežnine na podlagi časovnih blokov MT oz. VT. Dodano ne vpliva na 8. člen, ampak npr. na 14. in 17. člen.
<b>MZI</b>	12	Predlogi za poenostavitev in večjo preglednost člena, ter validacijo v primeru sprememba dogovorjene obračunske moči.	Glej priloženi dokument.	Da	Smiselno upoštevano v aktu.
<b>SŽ</b>	12.člen	Črtanje člena in ohranitev kriterijev za tarifne postavke iz veljavnega akta	Postopek določitve obračunske moči je popolnoma nemogoče razumeti, tako kot je predstavljen v predlogu akta. Veljavni mehanizem je za večje odjemalce ustrezen in popolnoma zadosten. Veliki odjemalci, kot so Slovenske železnice, smo se prilagodili temu sistemu in planiramo celotno elektrovleko na ta sistem. Drastično spreminjanje tega sistema bi nam prineslo ogromne težave (vozni redi, planirana vzdrževanja, napoved odjema in stroškov za dobavitelja električne energije,...). Ponavljamo, da je	Ne	Dogovorjena obračunska moč po posameznih blokih se določi glede na uporabo omrežja v preteklem obdobju oziroma glede na pričakovano novo uporabo omrežja, ki je lahko spremenjena zaradi prilagoditev poslovnih procesov, naložb v OVE ipd. Za nemerjen odjem pa se obračunska moč določi glede na priključno moč in temelji na analizi dejanske uporabe omrežja.  V aktu je za boljše razumevanje določitve obračunske moči člen posodobljen, hkrati pa je jasno in vnaprej določeno, na kakšen

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			dosedanji sistem ustrezen in smo veliki odjemalci na njega že prilagojeni. Prav tako ponovno poudarjamo, da smo netipičen odjemalec in da Agencija ni upoštevala posebnosti vleke vlakov. Moči pri vožnji vlakov ni mogoče predvidevati, kaj šele napovedovati ali se dogovarjati.		način bo dogovorjeno obračunsko moč določil elektrooperater uporabniku sistema do 43 kW.  Dodatna pojasnila so podana tudi v odgovorih na druge pripombe.
<b>GIZ</b>	12. člen 4. odstavek, 4. alineja	<del>25% največje izmerjene moči izven časovnega bloka 1, za uporabnike sistema s priključno močjo nad 43 kW, oziroma</del> 25% priključne moči za nove uporabnike sistema s priključno močjo nad 43 kW iz prejšnjega odstavka.	V kolikor minimalno moč pri uporabnikih sistema nad 43 kW vežemo na izmerjeno moč izven bloka 1, nismo rešili nič, ker določeni uporabniki so priklopljeni, imajo velike priključne moči, merilnega mesta pa praktično ne uporabljajo, zato so njihove maksimalne moči izmejene moči enake 0 ali blizu 0. Termin minimalne obračunske moči je torej tudi pri njih potrebno vezati na priključno moč, na ta način bi jih spodbudili, da merilno mesto odjavijo, v kolikor ga ne uporabljajo.	Da	Upoštevano. Minimalna obračunska moč je vezana na priključno moč.
<b>MzI</b>	12/4		4 odstavek ni razumljiv. Kako ima lahko uporabnik hkrati priključno moč manjšo od 17 kW in 34 kW? Zelo zapleteno in nerazumljivo.	Da	Upoštevano in popravljeno
<b>SODO</b>	12. člen, 4. odstavek, 4. alineja	V četrti alineji, 4. odstavka 12. člena je definirana minimalna dogovorjena obračunska moč za časovni blok 1 za uporabnike nad 43 kW, ki pa je vezana na največjo izmerjeno moč. V primeru neuporabe in male uporabe uporabnika sistema na takšnem merilnem mestu, bo tudi minimalna dogovorjena obračunska moč, blizu 0. Navedeno ni stimulatивно ne za uporabnike sistema in škodljivo za sistem. Predlagamo, da se minimalna dogovorjena obračunska moč veže na % priključne moči z dikcijo »vendar ne manj kot«, kot je zapisano v prejšnjih treh alinejah tega odstavka za priključne moči enako ali manjšo od 43 kW.		Da	Upoštevano. Minimalna obračunska moč je vezana na priključno moč.
<b>ZPS</b>	12. člen, 5. odstavek	Dogovorjeno obračunsko moč uporabnika sistema določi elektrooperater za posamezno koledarsko leto najkasneje 90 dni pred nastopom novega koledarskega leta in z njo seznaniti uporabnika sistema	Menimo, da bi morala konkretna določba vsebovati tudi natančnejše določilo o načinu pritožbe in rokih zanjo, saj ni jasno, ali bo pritožbeni postopek potekal po pravilih ZUP ali ne. Menimo sicer, da obravnava pritožb po ZUP ni primerna za gospodinjske odjemalce.  Poleg tega bi bilo treba gospodinjskim odjemalcem omogočiti, da za napačno določeno dogovorjeno obračunsko moč zahtevajo odškodnino.	Delno	Agencija je na podlagi vseh pripomb, ki se nanašajo določitev dogovorjene obračunske moči, spremenila zapis 12. člena.  Dogovorjeno obračunsko moč za uporabnike sistema s priključno močjo manjšo ali enako 43 kW določi elektrooperater sistema kot povprečje treh konic v časovnega bloka 1 zadnjih 12 mesecih pred določitvijo dogovorjene obračunske moči, pri čemer upošteva minimalne dogovorjene moči iz četrtega odstavka 12. člena. Za nemerjen odjem pa se obračunska moč določi glede na priključno moč. Določitev minimalne obračunske moči in obračunske moči za nemerjen odjem temelji na analizi masovnih podatkov dejanske uporabe omrežja teh uporabnikov sistema v preteklih letih.
<b>GEN-I</b>	12. člen; 6. odstavek	V šestem odstavku 12. člena (določitev obračunske moči uporabnika sistema) ni jasno določeno po kakšnih kriterijih oz. pod kakšnimi pogoji lahko uporabnik sistema določi novo oz. nadomestno obračunsko moč, če se ne strinja z obračunsko močjo, ki mu jo je določil elektrooperater, zato predlagamo, da se člen dopolni z določbo, ki bo to natančneje opredeljevala.	Način določanja po kakšnih kriterijih oz. pod kakšnimi pogoji lahko uporabnik sistema določi novo oz. nadomestno obračunsko moč, če se ne strinja z obračunsko močjo, ki mu jo je določil elektrooperater, v Aktu ni dovolj jasno opisan, zato predlagamo smiselno dopolnitev.	Delno	Agencija je na podlagi vseh pripomb, ki se nanašajo določitev dogovorjene obračunske moči, spremenila zapis 12. člena.  Dogovorjeno obračunsko moč za uporabnike sistema s priključno močjo manjšo ali enako 43 kW določi elektrooperater sistema kot povprečje treh konic v časovnega bloka 1 zadnjih 12 mesecih pred določitvijo dogovorjene obračunske moči, pri čemer upošteva minimalne dogovorjene moči iz četrtega odstavka 12. člena.

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
<b>GIZ</b>	12. člen 6. odstavek	<p>Uporabnik sistema lahko moč, s katero ga je seznanil elektrooperater v skladu s prejšnjimi odstavki, v roku <del>15</del> <b>20</b> dni od <del>prejema</del> <b>izdaje</b> seznanitve spremeni tako, da elektrooperaterju posreduje novo dogovorjeno obračunsko moč za posamezne časovne bloke za naslednje koledarsko leto. <b>Elektrooperater predlagano dogovorjeno obračunsko moč potrdi, če izpolnjuje zahtevo iz četrtega odstavka tega člena in je manjša ali enaka priključni moči iz soglasja za priključitev.</b></p> <p>V roku posredovana zahteva za spremembo obračunske moči je brezplačna.</p>	<p>Pripomba se piše samo za primer, da dogovorjena moč ostane.</p> <p>V kolikor je rok za sporočanje spremembe dogovorjene moči vezan na prejem seznanitve, to de facto pomeni, da moramo voditi podatek, kdaj je uporabnik sistema seznanitev prejel (to pomeni osebno vročitev). Za vsako pošiljko se vrne povratnica, listek v velikosti cca 9,5X7 cm, torej 917.077 listkov, ki jih je potrebno dostaviti referentom, ti pa jih morajo arhivirati (za primer sporov).</p> <p>V obdobju vročanja obestil o odklopu (marec – november 2021) se je pokazalo, da se 5,8 % pošiljk vrne nevročenih zaradi različnih razlogov, ki so na strani uporabnikov (umrl, neznan, preseljen, nima hišnega predalčnika, odprt hišni predalčnik itd), to ob tej masi pomeni 56.496 pošiljk, za te ni določeno kaj z njimi, saj jim obestilo de facto ni bilo vročeno.</p> <p>V Sloveniji je na dan 1.1.2022 aktivnih 973.573 merilnih mest. Ocena stroškov obveščanja (brez DDV) z osebno vročitvijo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Poštnina 3.072.304 EUR</li> <li>Ostali materialni stroški (obrazec, kuverta, izpis, kuvertiranje) 219.443 EUR</li> <li><b>Skupaj 3.291.745 EUR</b></li> </ul> <p>Ocena stroškov obveščanja (brez DDV) z navadno pošto:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Poštnina 603.615 EUR</li> <li>Ostali materialni stroški (obrazec, kuverta, izpis, kuvertiranje) 100.473 EUR</li> <li><b>Skupaj 704.088 EUR</b></li> </ul> <p>Potrebno dopolniti, da mora dogovorjena obračunska moč uporabnika sistema izpolnjevati pogoje kot so določeni v v četrtem odstavku tega člena in je manjša ali enaka priključni moči iz soglasja za priključitev.</p> <p>V povezavi s tem odstavkom se pričakuje tudi določen odziv uporabnikov sistema. Če ocenimo, da se bo na obvestilo odzvalo vsaj 5% uporabnikov, to pomeni 48.679 klicev, elektronskih sporočil, dopisov oziroma zahtevkov za spremembo dogovorjene moči. Če za vsak zahtevek porabimo 10 minut, to pomeni 486.790 minut oziroma 8.113 ur ali 1.082 človek dan (7,5 ur dela na dan) dela. Če postavimo rok za izvedbo zahteve na starani elektrooperaterja na 15 dni od datuma prejema zahteve, to pomeni, da moramo vso to delo opraviti v 11 delovnih dnevih, za to delo pa potrebujemo cca 98 ljudi, pod predpostavko da bi teh 11 dni delali samo to.</p>	Delno	<p>Potrditev predlagane obračunske moči je ustrezno dopolnjeno v aktu.</p> <p>Roki za spremembo niso spremenjeni, je pa spremenjen način seznanitve uporabnika.</p>
<b>MZI</b>	12/6		6 odstavek: najbrž lahko uporabnik dogovorjeno obračunsko moč določi le više od minimalne?	Da	Akt je ustrezno dopolnjen.
<b>SODO</b>	12. člen, 6. odstavek	Glede seznanjanja uporabnika sistema o določitvi dogovorjene obračunske moči s strani elektrooperaterja, je v 5. odstavku 12. člena	V navedenih odstavkih po našem mnenju ni jasno zapisano, ali se za seznanitev uporabnika sistema, zahteva potrdilo o prejemu seznanitve. V primeru, da je treba o	Delno	Agencija je na podlagi vseh pripomb, ki se nanašajo določitev dogovorjene obračunske moči, spremenila zapis 12. člena.



Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		določeno, da z njo <b>seznanj</b> uporabnika sistema. V 6. odstavku pa lahko uporabnik sistema v roku 15 dni <b>od prejema</b> seznanitve, le to spremeni...	seznanitvi zagotoviti potrdilo o prejemu (možno samo: vročilnica po ZUP ali poštna pošiljka priporočena s povratnico), bi radi izpostavili, da to za stroške delovanje elektro energetskega sistema pomeni dodatnih cca 4 mio EUR/leto. Navedeno prinese tudi dodatne stroške arhiviranja. Po izkušnjah vročanja obvestil po ZUP- odklop po predhodnem obvestilu v letu 2021, se je 5% ZUP kuvert, vrnilo pošiljateljem. Tudi za te primere, akt nima predvidenih rešitev.		Dogovorjeno obračunsko moč za uporabnike sistema s priključno močjo manjšo ali enako 43 kW določi elektrooperater sistema kot povprečje treh konic v časovnega bloka 1 zadnjih 12 mesecih pred določitvijo dogovorjene obračunske moči, pri čemer upošteva minimalne dogovorjene moči iz četrtega odstavka 12. člena. Dodana je obveznost določitve dogovorjene obračunske moči nad minimalno močjo iz 4. odstavka 12. člena.
<b>ZPS</b>	12. člen, 6. odstavek	Predlagamo spremembo odstavka tako, da se glasi: Uporabnik sistema lahko moč, s katero ga je seznanil elektrooperater v skladu s prejšnjimi odstavki, v roku <b>30</b> dni od prejema seznanitve spremeni tako, da elektrooperaterju posreduje novo dogovorjeno obračunsko moč za posamezne časovne bloke za naslednje koledarsko leto. V roku posredovana zahteva za spremembo obračunske moči je brezplačna.	Menimo, da je rok 15 dni za posredovanje nove dogovorjene obračunske moči, za gospodinjske odjemalce prekratek. Gospodinjski odjemalec bo moral najverjetneje s pomočjo strokovnjaka ustrezne stroke preveriti, kakšna bi bila zanj najbolj ustrezna dogovorjena obračunska moč, ter to javiti elektrooperaterju. Če gospodinjski odjemalec nima možnosti uporabe digitalnih storitev, bo moral podatke sporočiti po navadni pošti, kar je časovno dodatno zamudno. Zato predlagamo, da se rok podaljša na 30 dni.	Da	Člen je ustrezno spremenjen na način, da je določen datum (20. 9.), do katerega lahko uporabnik brezplačno zahteva spremembo obračunske moči.
<b>GIZ</b>	12. člen 7. odstavek	Če uporabnik sistema posredovano dogovorjeno obračunsko moč iz petega odstavka tega člena in ob upoštevanju prejšnjega odstavka v roku <b>20 30</b> dni od <b>prejema pošiljanja</b> seznanitve ne spremeni, se šteje, da je s strani elektrooperaterja določena obračunska moč ustrezna.	V kolikor obračunska moč ostane na sistemu dogovorjene moči, je potrebno člen spremeniti tako, da roki tečejo do pošiljanja seznanitve (torej pošiljanje z navadno pošto). V primeru če ZUP ostane ni definirano, kaj se zgodi s tistimi, pri katerih se je obvestilo vrnilo kot nevročeno iz razloga, ki je na strani uporabnika sistema (niso uredili spremembe, nimajo urejenih hišnih predalčnikov itd). Glede na izkušnje z vročanjem obvestil o odklopu se pričakuje, da bo takih 5,8%.	Delno	Agencija je na podlagi vseh pripomb, ki se nanašajo določitev dogovorjene obračunske moči, spremenila zapis 12. člena.  Dogovorjeno obračunsko moč za uporabnike sistema s priključno močjo manjšo ali enako 43 kW določi elektrooperater sistema kot povprečje treh konic v časovnega bloka 1 zadnjih 12 mesecih pred določitvijo dogovorjene obračunske moči, pri čemer upošteva minimalne dogovorjene moči iz četrtega odstavka 12. člena. Dodana je obveznost določitve dogovorjene obračunske moči nad minimalno močjo iz 4. odstavka 12. člena.  Člen je ustrezno spremenjen na način, da je določen datum (20. 9.), do katerega lahko uporabnik brezplačno zahteva spremembo obračunske moči
<b>ZPS</b>	12. člen, 7. odstavek	Predlagamo spremembo odstavka tako, da se glasi: Če uporabnik sistema posredovano dogovorjeno obračunsko moč iz petega odstavka tega člena in ob upoštevanju prejšnjega odstavka v roku <b>35</b> dni od prejema seznanitve ne spremeni, se šteje, da je s strani elektrooperaterja določena obračunska moč ustrezna.	Predlagamo, da se rok ustrezno podaljša glede na našo pripombo na 6. odstavek 12. člena.	Delno	Člen je ustrezno spremenjen na način, da je določen datum (20. 9.), do katerega lahko uporabnik brezplačno zahteva spremembo obračunske moči.
<b>ELES</b>	12. člen (8)	Za besedno zvezo »porabljene energije« doda »izražene v kWh«	Treba je določiti mersko enoto energije (ni vseeno ali je ta energija izražena v kWh ali v Wh...).	Da	Upoštevano v aktu.
<b>GIZ</b>	12. člen 8. odstavek	Uporabnik sistema lahko zahteva spremembo dogovorjene obračunske moči tudi izven rokov, navedenih v šestem in sedmem odstavku tega člena, pri čemer navede, na katero časovno obdobje se sprememba nanaša. <b>Spremembo dogovorjene moči lahko zahteva za obdobje najmanj enega koledarskega meseca in sicer samo vnaprej od 1. v</b>	Smiselno je, da spremembo lahko zahteva samo vnaprej in sicer za obdobje najmanj enega koledarskega meseca. V nasprotnem primeru se nam lahko zgodi, da bomo imeli znotraj meseca več različnih dogovorjenih moči, to pa predstavlja dodatno komplikacijo v obračunu.	Da	Ustrezno upoštevano v aktu.

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		<b>naslednjem mesecu, v kolikor je zahtevo oddal do vključno 15. v mesecu.</b> Elektrooperater zahtevo za spremembo prouči in določi novo dogovorjeno obračunsko moč v roku 15 dni od prejema zahteve. Elektrooperater predlagano dogovorjeno obračunsko moč potrdi, če izpolnjuje zahtevo iz četrtega odstavka tega člena in je manjša ali enaka priključni moči iz soglasja za priključitev. Zahtevo za spremembo dogovorjene obračunske moči obračuna elektrooperater po ceniku drugih storitev.			
<b>SODO</b>	12. člen, 8. odstavek	Predlagamo, da se sprememba dogovorjene moči izven rokov, navedenih v šestem in sedmem odstavku 12. člena, ki jo ta osmi odstavek definira, dopolni na način, da se sprememba ne more zahtevati za nazaj in da mora časovno obdobje, ki ga uporabnik navede v zahtevi, zajemati cele mesece ter da podana zahteva traja od prvega dne meseca, ki sledi izteku 15 dnevnega roka, v katerem DO določi novo dogovorjeno moč in traja do izteka tekočega koledarskega leta.	S predlagano dopolnitvijo želimo opomniti, da je po trenutni vsebini možno, da uporabnik sistema poda zahtevo za spremembo samo za določeno obdobje v okviru koledarskega leta, kar pa je v nasprotju s petim odstavkom tega člena, ko mora DO za celo koledarsko leto določiti dogovorjeno obračunsko moč za uporabnika sistema.	Da	Ustrezno upoštevano v aktu.
<b>ZPS</b>	12. člen, 8. odstavek	Predlagamo, da se 8. odstavek spremeni tako, da se mu za zadnjim stavkom doda stavek: <b>Za gospodinjskega odjemalca je takšna zahteva brezplačna.</b>	Povsem možno je, da se gospodinjskim odjemalcem zaradi objektivnih ali subjektivnih razlogov med letom precej spremeni njihov odjem. Glede na to bi bilo smiselno, da imajo možnost brezplačne spremembe tudi tekom koledarskega leta, saj se na ta način lahko izognejo oškodovanju.	Ne	Prva sprememba obračunske moči je brezplačna. Naslednja sprememba pa je plačljiva, saj povzroča stroške operaterju, ki jih mora pokriti tisti uporabnik, ki je zahteval dodatno storitev.
<b>GEN-I</b>	12. člen; 9. odstavek	Deveti odstavek 12. člena (določitev obračunske moči uporabnika sistema), ki se glasi »Pri uporabniku sistema, ki ima merilno napravo, ki evidentira 15- minutne meritve porabe električne energije, se moč v kW za vsak 15-minutni interval določi kot štirikratnik porabljene energije, izmerjene v tem intervalu.« določa postopek določanja porabe samo pri uporabnikih sistema, ki imajo merilno napravo, ki evidentira 15-minutne meritve porabe. Določba ne upošteva uporabnikov, ki nimajo takšne merilne naprave (nemerjeni odjem), zato je potrebno natančneje določiti tudi način nadomeščanja teh meritev. Prav tako Akt ne ureja nadomeščanja meritev, če pride do izpada meritev oz. okvare števec (merjeni odjem). Predlagamo, da se skladno z našo utemeljitvijo smiselno in ustrezno spremeni (dopolni) deveti odstavek 12. člena.	Temelj za določanje obračunske moči v posamičnem urnem bloku postajajo 15-minutne meritve, na njihovi podlagi pa se bo končnemu odjemalcu zaračunala tudi postavka za presežno obračunsko moč. V kolikor želimo pri metodologiji za obračunavanje omrežnine slediti načelom preglednosti, pravičnosti ter preprostosti, na katere se sklicuje tretji odstavek 3. člena Akta, morajo biti podatki na podlagi katerih je bil narejen obračun, v celoti na voljo. To pomeni, da je potrebno pokriti tudi izpade meritev, torej ko merilni podatki niso na voljo, in zadevo ustrezno regulatorno urediti. Zaradi trenutne nejasne ureditve se v zvezi s tem se porajajo tudi naslednja odprta vprašanja: Ali bodo v primeru, ko daljinsko odčitavanje ne bo delovalo, dobavitelji s strani distributerja prejeli zgolj ocene? Na kakšen način bodo potekala nadomeščanja manjkajočih količin? Ali se bodo po prejemu dejanskih odčitkov postavke za nazaj poračunavale ali bo kot do sedaj, da bodo pri dobavitelju prikazane ocene kot dejanska poraba? Dobavitelji vse te podatke potrebujejo tudi za pojasnjevanje računov strankam (odjemalcem), zato morajo biti pravila za določanje porabe jasna ter vsi potrebni podatki na voljo. Podatki, posredovani dobaviteljem, podatki, ki so bili uporabljeni za obračun ter podatki, ki so na voljo stranki v portalu Moj elektro, se morajo popolnoma skladati.	Da	Določitev dogovorjene obračunske moči za uporabnike sistema, ki se jim ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo, je urejena v 17. členu akta. Agencija je v 47. členu dodala način obračunavanja omrežnine v primeru izpadlih meritev

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
MZI	12/9	Pravilno: moč intervala se določi kot povprečna moč, izračunana iz porabljene energije v intervalu. Ali: moč intervala se izračuna tako, da se energija, porabljena v intervalu, deli s trajanjem intervala.	9 odstavek je matematično fizikalno nepravilen. Če kWh množiš s 4, še vedno dobiš kWh.	Da	Upoštevano in zapisano matematično pravilno.
ELES	12. člen (10)	Preveriti pravilnost opisa.	Neenačbo je razumeti, kot da je dogovorjena obračunska moč le ena in da je določena kot tista najvišja v obračunskem obdobju. Če pa bi želeli ugotoviti »Dogovorjena obračunska moč (Ccb) se določi za posamezni časovni blok b iz 8. člena tega akta« bi morali neenačbo spremeniti v $Ccb(dan) > Ccb(dan - 1)$ , $1 < dan < zadnji\ dan\ v\ obračunskem\ obdobju$ , $1 < b < 5$	Ne	Zapis je ustrezen.
GEN-I	12. člen; 10. odstavek	Deseti odstavek 12. člena (določitev obračunske moči uporabnika sistema) določa, da se dogovorjena obračunska moč (Ccb) določi za posamezni časovni blok b iz 8. člena tega akta, vendar to ni najbolj ustrezno. Predlagamo, da se zahteva po višini zakupa moči v višjih časovnih blokih umakne iz predloga na način, da se črta celoten deseti odstavek 12. člena. Elektrooperater oz. stranka sama naj s svojo izbiro zakupa moči glede na zgodovinske podatke 15-minutnega odjema energije zakupi moč, ki ustreza realiziranemu profilu odjema.	V kolikor sledimo načelu pravičnosti in ekonomske učinkovitosti iz 3. člena 3. odstavka tega Akta, potem težko opravičujemo izbiro moči v bloku $b=1$ kot minimalno osnovo za določitev dogovorjene moči v ostalih urnih blokih. Kljub temu, da bodo imeli višji časovni bloki predvidoma nižjo postavko za zakupljeno moč, bodo stranke primorane zakupiti vsaj toliko obračunske moči tudi v višjih časovnih blokih kakor v najnižjem bloku, kljub temu, da morda tega zakupa moči v resnici sploh ne potrebujejo, zato predlagamo brisanje te določbe.	Ne	Določena dogovorjena obračunska moč iz časovnega bloka 1 mora biti določena kot najmanjša dogovorjena obračunska moč. Le na ta način se lahko elektrooperaterju zagotovi omrežnina, ki pokriva upravičene stroške (načelo zagotavljanja stabilnosti regulativnega okvira).
GEN-I	12. člen; 14. odstavek	Predlagamo, da se štirinajsti odstavek 12. člena, ki se trenutno glasi »Obračunska moč pri uporabnikih sistema nad 43 kW je izražena v kW, zaokrožena na cela števila. Pri uporabnikih sistema do vključno 43 kW je obračunska moč izražena v kW, zaokrožena na eno decimalno mesto.« spremeni tako, da se po novem glasi: »Obračunska moč pri uporabnikih sistema nad 43 kW je izražena v kW, zaokrožena na eno decimalno mesto. Pri uporabnikih sistema do vključno 43 kW je obračunska moč izražena v kW, zaokrožena na eno decimalno mesto.«	Skladno z načeloma preglednosti in preprostosti obračunavanja omrežnine, ki sta izpostavljena v tretjem odstavku 3. člena Akta, je smiselno, da se za vse odjemalce obračunska moč zaokrožuje na enako število decimalnih mest. Ena stranka (odjemalec) ima lahko tudi več merilnih mest različnih moči, zato bi morali biti podatki med seboj neposredno primerljivi. Poenotenost oblike vrednosti je potrebna tudi zaradi poenostavitve prikaza na računih, ki jih prejmejo stranke. S tem bi se zagotovila skladnost s 25/1 členom ZOEE, ki določa, da morajo dobavitelji in druga elektroenergetska podjetja zagotoviti, da so računi in informacije na računu pravilne, razumljive, jasne, jedrnat, uporabniku prijazne in predstavljene tako, da omogočajo primerjavo s strani končnih odjemalcev.	Da	Ustrezno upoštevano v aktu.
GIZ	12. člen 14. odstavek	Obračunska moč pri uporabnikih sistema <del>nad 43 kW</del> je izražena v kW, zaokrožena na cela števila. <del>Pri uporabnikih sistema do vključno 43 kW je obračunska moč izražena v kW, zaokrožena na eno decimalno mesto.</del>	Količine izražati v celih številih. Utemeljitev: <ul style="list-style-type: none"> <li>Uvedba enega decimalnega mesta pri količinah moči bi zahtevala predelave vseh informacijskih sistemov, ki te količine obdelujejo - spremembe parametriranja in obdelav vseh primarnih in izvedenih atributov v informacijskih sistemih - najmanj pri vseh elektrooperaterjih in pri vseh dobaviteljih.</li> <li>Morebitna uvedba decimalnega mesta bi zahtevala nujne spremembe na kompleksnih komunikacijskih in integracijskih protokolih za izmenjavo podatkov med elektrooperaterji, dobavitelji in drugimi akterji na trgu električne energije.</li> <li>Sprememba bi zahtevala resne predelave množice transakcijskih in arhivskih podatkovnih zbirk, ki bi</li> </ul>	Ne	Uporabnikom sistema do vključno 43 kW je treba omogočiti zaokroževanje na eno decimalno število, saj bi v primeru zaokroževanja na celo število prišlo do izenačitve različnih uporabnikov sistema. Na podlagi drugih pripomb je agencija določila, da se za vse uporabnike obračunska moč zaokrožuje na eno decimalno mesto. Glede navedbe, da ta sprememba zahteva predelavo vseh informacijskih sistemov, na podlagi izkušenj iz obvladovanja primerljivih sprememb pri IT rešitvah mora biti takšna sprememba v prehodnem obdobju več kot eno leto obvladljiva brez nesorazmernih stroškov. Je pa seveda obseg prilagoditev odvisen od obstoječe zasnove rešitev. Ob tem je treba izpostaviti, da gre v primeru reforme tarifnega sistema za spremembe, ki se zgodijo zelo redko, saj je treba zagotavljati predvidljivost in stabilnost

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			<p>morale zaradi kontinuitete zagotavljati enovito obliko tudi za vse pretekle podatke.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Sprememba bi zahtevala tudi predelave vseh pripadajočih internih in eksternih poročil.</li> </ul>		regulativnih konceptov. Agencija je ves čas trajanja projekta zagotavlja preglednost reforme in tako omogočala pravočasno prilagajanje vseh deležnikov, ki se bodo morali prilagoditi reformi.
<b>SODO</b>	12. člen, 14. odstavek	V izogib dvojnega razvoja IT podpore in enotnega koncepta izražanja obračunske moči uporabnika sistema, predlagamo, da se za vse uporabnike obračunska moč zaokrožuje na 1 decimalno mesto.		Da	Ustrežno upoštevano v aktu.
<b>MZI</b>	13	Za namene obračunavanja omrežnine za energijo se prevzeta energija ( <i>ceb</i> ) določi kot izmerjena energija, <b>prevzeta</b> iz sistema na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema v časovnem bloku b v kWh.	Manjka beseda?	Da	Ustrežno upoštevano v aktu.
<b>GEN-I</b>	14. člen	<p>Predlagamo brisanje predlaganega člena. Uveljavitev metodologije naj bo v celoti vezana na uvrstitev posamezne uporabniške skupine v merjen odjem, tj. predlagamo, da se sprememba metodologije obračunavanja omrežnine uveljavi šele, ko bo na voljo merjen odjem za vse uporabnike sistema.</p> <p>Za potrebe ustreznega obračuna omrežninskih tarifnih postavk je potrebno zagotoviti tudi ustrezen način nadomeščanja izpadlih meritev, saj le-tega SONDSEE ne določa.</p>	<p>V kolikor sledimo načelom pravičnosti ter ekonomske učinkovitosti in na ta način zasledujemo tako cilje pravičnega dodeljevanja stroškov in postopnosti uvajanja kot tudi cilje odražanja stroškov, potem je povsem logično, da vsa prevzemno predajna mesta znotraj iste uporabniške skupine obravnavamo na enak način. Upoštevanje absolutnih viškov 15-minutnih meritev na eni strani in uporaba fiksne formule na drugi strani, načelom iz 3. odstavka 3. člena Akta po našem mnenju zagotovo ne sledi. Predlagani člen upošteva določila SONDSEE hkrati dopušča tudi možnost, da se prevzemno predajna mesta premeščajo iz skupine, kjer se 15-minutne meritve evidentirajo, v skupino, kjer se 15-minutne meritve ne evidentirajo. To za dobavitelje ni sprejemljivo tako z vidika odstopanj, pojasnjevanja računov strankam ter tudi s stališča neprestanih menjav konfiguracij obračuna omrežnine, na katere dobavitelji nimajo nobenega vpliva. 15-minutne meritve torej še zdaleč ne dosegajo ustrezne kakovosti, Akt pa tudi ne predvideva načina nadomeščanja izpadov teh meritev. V vsakem primeru pa je potrebno za potrebe ustreznega obračuna omrežninskih tarifnih postavk zagotoviti tudi ustrezen način nadomeščanja izpadlih meritev, saj le-tega SONDSEE ne določa. Zato hkrati predlagamo, da Akt prične veljati šele po uvrstitvi vseh odjemalcev v merjen odjem, to je predvidoma glede na prehodno določbo 303/4 člena SONDSEE po 1.1.2024, skladno z drugimi potrebnimi prilagoditvami (ki izhajajo tudi iz ostalih podanih pripomb) pa bi moral biti datum začetka veljave Akta 1. 1. 2025.</p>	Delno	<p>14. člen akta je potreben, saj bi tudi v primeru opremljenosti vseh prevzemno-predajnih mest z naprednimi merilnimi sistemi zahtevalo obračun omrežnine, če niso na voljo 15-minutne meritve za prevzeto energijo za primere, ko je izpad meritev prevelik.</p> <p>Glede nadomeščanja je dodan nov člen v aktu.</p>
<b>MZI</b>	14	Predlogi za poenostavitev in večjo preglednost člena	Glej priloženi dokument.	Da	Upoštevano v aktu
<b>SŽ</b>	14.člen	Črtanje člena in ohranitev kriterijev za tarifne postavke iz veljavnega akta	Enako kot za 12.člen	Ne	Obrazložitve podane pri odgovorih na zgornja vprašanja.
<b>GIZ</b>	14. člen 1. odstavek	Pri uporabnikih sistema na NN, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo, se obračunska moč ( <i>C<sub>nm</sub></i> ) [kW] določi kot: – 58 % priključne moči iz soglasja za priključitev, vendar ne manj kot 2,0 kW za enofazni priključek uporabnika sistema s	Zaradi okvar števecv se lahko zgodi, da bodo tudi uporabniki omrežna z priključno močjo večjo od 43. kW brez 15 minutnih podatkov v obdobju, ki zajema več kot 10% mesečnih 15 minutnih podatkov, zato ne bo mogoče izvesti nadomeščanja. 169. člen SONDSEE določa način določanja izpadlih meritev. Določanje izpadlih meritev po	DA	Dodan nov člen v aktu, ki se nanaša na problematiko izpadlih meritev in prehajanja med "merjen" in "nemerjen" odjem.



Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW; – 42 % priključne moči iz soglasja za priključitev, vendar ne manj kot 3,5 kW za uporabnike sistema s priključno močjo do vključno 17 kW za trifazne priključke s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW; – 62 % priključne moči iz soglasja za priključitev, vendar ne manj kot 3,5 kW za uporabnike sistema s priključno močjo nad 17 kW za trifazne priključke s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW ter za uporabnike sistema iz drugega odstavka 35. člena tega akta.	15 minutnih blokih je v teh primerih nemogoče, zato je potrebno v aktu zapisati rešitve, da se v tem primeru izvede obračun kot za uporabnika brez 15-minutnega merjenja. V 14. odstavku je potrebno določiti obračunsko moč tudi za uporabnike sistema s priključno močjo >43 kW.		
<b>GIZ</b>	14. člen 1. odstavek	14. člen (določitev obračunske moči in prevzete energije uporabnikom sistema, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo) (1) Pri uporabnikih sistema na NN, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo, se obračunska moč ( $C_{nm}$ ) [kW] določi kot: – 58 % priključne moči iz soglasja za priključitev, vendar ne manj kot 2,0 kW za enofazni priključek uporabnika sistema s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW; – 42 % priključne moči iz soglasja za priključitev, vendar ne manj kot 3,5 kW za uporabnike sistema s priključno močjo do vključno 17 kW za trifazne priključke s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW; – 62 % priključne moči iz soglasja za priključitev, vendar ne manj kot 3,5 kW za uporabnike sistema s priključno močjo nad 17 kW za trifazne priključke s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW ter za uporabnike sistema iz drugega odstavka 35. člena tega akta.	Akt ne naslavlja tematike manjkajočih 15-minutnih podatkov za obračun. SONDSEE v 287. členu in 288. členu govori o nadomeščanju manjkajočih 15-minutnih podatkov za potrebe bilančnega obračuna. Menimo, da je potrebno v akt dopolniti pravila za prehajanje iz obračuna na osnovi 15-minutnih meritev in obračuna za merilna mesta brez 15-minutnih meritev.	Da	Dodan nov člen v aktu, ki se nanaša na problematiko izpadlih meritev in prehajanja med "merjen" in "nemerjen" odjem.
<b>GIZ</b>	14. člen 1. odstavek	Pri uporabnikih sistema na NN, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo, se obračunska moč ( $C_{nm}$ ) [kW] določi kot: – 58 % priključne moči iz soglasja za priključitev, vendar ne manj kot 2,0 kW za enofazni priključek uporabnika sistema s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW; – 42 % priključne moči iz soglasja za priključitev, vendar ne manj kot 3,5 kW za uporabnike sistema s priključno močjo do vključno 17 kW za trifazne priključke s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW; – 62 % priključne moči iz soglasja za priključitev, vendar ne manj kot 3,5 kW za uporabnike sistema s priključno močjo nad 17 kW za trifazne priključke s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW ter za uporabnike sistema iz drugega odstavka 35. člena tega akta	Minimalno obračunsko moč določiti na celo število.	Ne	Pojasnilo agencije je podano pri pripombah k 12. členu akta.
<b>MZI</b>	14/1		Prvi odstavek nerazumljiv	Da	Ustrezno upoštevano v aktu.
<b>SODO</b>	14. člen, 1. odstavek	Ocenjujemo, da bo cca 250.000 merilnih mest na mesečnem nivoju brez ustreznih 15 min meritev, dovolj kvalitetnih za obračun.		Da	Dodan nov člen v aktu, ki se nanaša na problematiko izpadlih meritev in prehajanja med "merjen" in "nemerjen" odjem.

Predla-gatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
	v povezavi z 12. členom	Metodologija predpisuje določitev obračunske moči in prevzete energije uporabnikom sistema, katerim se ne evidentirajo 15 min meritve za prevzeto energijo. Metodologija pa ne definira: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Nadomeščanja izpadlih meritev</li> <li>- Meril in pogojev za izvedbo nadomeščanja izpadlih meritev</li> <li>- Kako izvesti obračun za uporabnike, ki se jim 15 min meritve sicer evidentirajo, pa se jim v tekočem mesecu zaradi slabe kvalitete prenosa teh meritev v merilne centre, ne more izvesti obračun, na način, kot da so merjeni. Zato za te primere predlagamo navezavo uporabe 14. člena tega Akta.</li> </ul> Pri tem opozarjam še na razliko določitve obračunske moči iz 14. člena in iz 12. člena Akta.		Pojasnilo	Prav tako dodano, da se za obračunske intervale, za katere niso zagotovljeni 15-minutni podatki, presežna moč ne obračuna.  V 12.členu so določene minimalne obračunske moči, in sicer za vse priključke, v 14. členu pa obračunske moči za priključke, za katere ni na voljo 15-minutnih merilnih podatkov.
<b>GIZ</b>	14. člen 2. odstavek	Če se uporabniku sistema iz prejšnjega odstavka najkasneje do konca meseca septembra tekočega koledarskega leta omogoči evidentiranje 15-minutne porabe, elektrooperater za namene obračunavanja omrežnine za moč do izteka tekočega koledarskega leta upošteva obračunsko moč iz prejšnjega odstavka.	Manka beseda?	Ne	Menimo, da je zapis ustrezen in da besedila ni treba dopolnjevati.
<b>GIZ</b>	14. člen 5. odstavek	Za namene obračunavanja omrežnine za energijo uporabnikov sistema iz tega člena se prevzeta energija ( $ce^{nm}$ ) (kWh), določi kot izmerjena energija iz sistema na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema v obračunskem obdobju <b>v posameznem tarifnem času.</b>	Določitev enotarifnega obračuna energije za uporabnike brez 15-minutnega merjenja porabe v luči, da naj bi akt spodbujal seljenje porabe iz časa največjih obremenitev sistema v čas manjših obremenitev sistema, nima smisla. Števci brez 15-minutnega merjenja porabe omogočajo še vedno merjenje VT/MT ali ET. Iz vidika spodbujanja rabe v času manjših obremenitev sistema, bi bilo smiselno pustiti obstoječe tarifne čase VT/MT za te odjemalce.	Da	Ustrezno dopolnjen akt.
<b>MzI - UP</b>	14/5	Za namene obračunavanja omrežnine za energijo uporabnikov sistema iz tega člena se prevzeta energija ( $cenm$ ) [kWh], določi kot izmerjena energija, <b>prevzeta</b> iz sistema na prevzemno-predajnem mestu uporabnika sistema v obračunskem obdobju.	Manka beseda?	Da	Upoštevano v aktu.
<b>MzI</b>	15		Manjka opredelitev indeksa j (od 1 do n)	Da	Upoštevano. Obrazložitev je dodana v razlagi za $Cm_{j,b}$
<b>GEN-I</b>	17. člen	Predlagamo brisanje predlaganega člena. Uveljavitev metodologije naj bo v celoti vezana na uvrstitev posamezne uporabniške skupine v merjen odjem, tj. predlagamo, da se sprememba metodologije obračunavanja omrežnine uveljavi šele ko bo na voljo merjen odjem za vse uporabnike sistema. Za potrebe ustreznega obračuna omrežninskih tarifnih postavk je potrebno zagotoviti tudi ustrezen način nadomeščanja izpadlih meritev, saj le-tega SONDSEE ne določa.	V kolikor sledimo načelom pravičnosti ter ekonomske učinkovitosti in na ta način zasledujemo tako cilje pravičnega dodeljevanja stroškov in postopnosti uvajanja kot tudi cilje odražanja stroškov, potem je povsem logično, da vsa prevzemno predajna mesta znotraj iste uporabniške skupine obravnavamo na enak način. Upoštevanje absolutnih viškov 15-minutnih meritev na eni strani in uporaba fiksne formule na drugi strani, načelom iz 3. odstavka 3. člena Akta po našem mnenju zagotovo ne sledi. Predlagani člen upošteva določila SONDSEE hkrati dopušča možnost, da se prevzemno predajna mesta premeščajo iz skupine, kjer se 15-minutne meritve evidentirajo, v skupino, kjer se 15-minutne	Ne	Kot je bilo pojasnjeno k odgovoru na pripombo 14. člena, je ureditev izračuna mesečnega zneska omrežnine za prenos in distribucijo uporabnikov sistema, ki se jim ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo, potrebna, saj bi tudi v primeru opremljenosti vseh prevzemno-predajnih mest z naprednimi merilnimi sistemi zahtevalo obračun omrežnine, če niso na voljo 15-minutne meritve za prevzeto energijo za primere, ko je izpad meritev prevelik. Hkrati dodajamo, da se bo akt začel uporabljati s 1. 1. 2024, kar bo zagotavljalo dovolj časa za ureditev kakovosti 15-minutnih meritev pri elektrooperaterjih v največji možni meri.  V novem členu je obdelana problematika izpadlih meritev.

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			<p>meritve ne evidentirajo. To za dobavitelje ni sprejemljivo tako z vidika odstopanj, pojasnjevanja računov strankam ter tudi s stališča neprestanih menjav konfiguracij obračuna omrežnine, na katere dobavitelji nimajo nobenega vpliva.</p> <p>15-minutne meritve torej še zdaleč ne dosegajo ustrezne kakovosti, Akt pa tudi ne predvideva načina nadomeščanja izpadov teh meritev. V vsakem primeru pa je potrebno za potrebe ustreznega obračuna omrežninskih tarifnih postavk zagotoviti tudi ustrezen način nadomeščanja izpadlih meritev, saj le-tega SONDSEE ne določa. Zato hkrati predlagamo, da Akt prične veljati šele po uvrstitvi vseh odjemalcev v merjen odjem, to je predvidoma glede na prehodno določbo 303/4 člena SONDSEE po 1.1.2024, skladno z drugimi potrebnimi prilagoditvami (kot izhaja iz ostalih podanih pripomb) pa bi moral biti datum začetka veljave Akta 1. 1. 2025.</p>		
<b>MZI</b>	17		Ali manjka člen: način izračuna mesečnega zneska omrežnine za <b>distribucijo</b> uporabnikov sistema, katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo	Da	Dodano v naslovu, vsebino pa je že sedaj uredil 4. odstavek 17. člena
<b>MZI</b>	17	Dopolnitev naslova člena.	Dopolnitev naslova člena.	Da	Upoštevano v aktu
<b>SODO</b>	17. člen	Predlagamo, da se v naslovu člena doda, poleg omrežnine za prenos še besedna zveza »omrežnine za distribucijo«, kar določa 4. odstavek tega člena.		Da	Upoštevano v aktu
<b>GIZ</b>	17. člen 3. odstavek	<p>Mesečni znesek omrežnine za energijo za prenos (<math>OMRpEnm</math>) se določi na naslednji način:</p> $OMRpEnm = TpEnm \cdot cenm [EUR],$ <p>kjer oznake pomenijo:</p> <p><math>OMRpEnm</math> omrežnina za energijo za uporabnika sistema, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve, za prenosni sistem [EUR];</p> <p><math>TpEnm</math> tarifna postavka za energijo za uporabnika sistema, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve, za prenosni sistem [EUR/kW];</p> <p><math>cenm</math> prevzeta energija uporabnika sistema, kateremu se ne evidentirajo 15-minutne meritve [kWh]</p>	Določiti tarifne postavke za VT, MT ali ET (vezano na komentar pripombe na 8. člen, dopolnitev s 4. odstavkom	Da	Ustrezno upoštevano v aktu
<b>HSE</b>	18. člen	<p>Predlagamo dopolnitev 18. člena z novim 1. odstavkom, kot sledi:</p> <p>18. člen (določitev omrežnine za hranilnike energije)</p> <p><b>(1) Ta člen se uporablja za uporabnike sistema, ki shranjujejo energijo in jo ponovno oddajajo v sistem, razen za obstoječe črpalne hidroelektrarne za obdobje 25 let od pridobitve uporabnega dovoljenja ter črpalne hidroelektrarne, ki</b></p>	V skladu s predlogom spremembe zgoraj ter pripadajočo obrazložitvijo je zaradi ustrezne pravne usklajenosti členov predloga Akta nujna tudi dopolnitev 18.člena z novim 1. odstavkom, ki opredeli izjemo iz plačevanja omrežnine za ČHE.	Ne	Omrežnina je namenjena pokrivanju stroškov elektrooperaterjev. Uporabnik sistema mora pokrivati stroške, ki nastanejo pri njegovi uporabi sistema. Hkrati morajo biti tarifne postavke omrežnine določene tako, da poskrbijo za učinkovito uporabo elektroenergetskega sistema, ki s cenovnimi signali preprečujejo še večje obremenitve sistema in dodatne naložbe v omrežje. ČHE v času črpanja pomembno vpliva na obremenitev sistema. S tem nastajajo stroški elektrooperaterju. Kot je navedeno, mora stroške pokrivati tisti uporabnik omrežja, ki jih povzroča, zato mora tudi ČHE plačati za uporabo omrežja. V nasprotnem primeru bi agencija dopustila navzkrižno subvencioniranje, kar pa ni dopustno.

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		<p><b><u>bodo priključene na omrežje do 31.12.2029 za obdobje 25 let od pričetka obratovanja.</u></b></p> <p>(2) Hranilniku energije, ki je priključen na omrežje neposredno in nima lastnega odjema, se obračuna omrežnina za prenosni oziroma distribucijski sistem glede na dogovorjeno in presežno obračunsko moč ter prevzeto delovno energijo v skladu s 15. in 16. členom tega akta.</p> <p>(3) Hranilniku energije iz prejšnjega odstavka se ne obračuna omrežnina za energijo ter omrežnina za presežno moč za prenos oziroma distribucijo v obračunskem intervalu, ko elektrooperaterju zagotavlja sistemsko storitev.</p> <p>(4) Ne glede na prejšnji odstavek se hranilniku obračuna omrežnina za energijo za količine, ki presegajo realizirane količine za namene sistemske storitve v obračunskem intervalu, omejene z aktiviranimi količinami.</p>			Hranilniki so sicer izvzeti iz plačila omrežnine v skladu z aktom za čas, ko zagotavljajo sistemske storitve, s čimer se spodbuja njihova uporaba za tovrstne namene z vidika podpore zelenemu prehodu. Kakršnokoli socializiranje stroškov, ki jih hranilniki povzročajo v času, ko delujejo v režimu ekonomskega »dispatchinga«, bi bilo nesprejemljivo.
<b>MZI</b>	18	Po veljavnem omrežninskem aktu hranilnik energije, ki je priključen na omrežje neposredno in nima lastnega odjema, za prevzeto EE, namenjeno izključno shranjevanju energije v hranilnik energije za kasnejše pretvorbe shranjene energije v EE, ne plača omrežnine (118. člen). Glede na izjemen pomen hranilnikov za proces zelenega prehoda na razpršene vire energije in upoštevajoč, da je njihovo postavitve potrebno maksimalno spodbujati predlagamo, da se jih oprosti plačila omrežnine, smiselno enako kot to velja sedaj.	Dopolnitev naslova člena.	Ne	<p>Omrežnina je namenjena pokrivanju stroškov elektrooperaterjev. Uporabnik sistema mora pokrivati stroške, ki nastanejo pri njegovi uporabi sistema. Hkrati morajo biti tarifne postavke omrežnine določene tako, da poskrbijo za učinkovito uporabo elektroenergetskega sistema, ki s cenovnimi signali preprečujejo še večje obremenitve sistema in dodatne naložbe v omrežje.</p> <p>Hranilniki postajajo vedno bolj pomembni uporabniki sistema in v času prevzema energije iz omrežja pomembno vplivajo na obremenitev sistema. S tem nastajajo stroški elektrooperaterju. Kot je navedeno, mora stroške pokrivati tisti uporabnik omrežja, ki jih povzroča, zato mora tudi hranilnik plačati za uporabo omrežja.</p> <p>V nasprotnem primeru bi agencija dopustila navzkrižno subvencioniranje, kar pa ni dopustno.</p> <p><u>So pa hranilniki oproščeni plačila omrežnine v času, ko zagotavljajo sistemske storitve.</u> S tem stimuliramo uporabo hranilnikov v smislu njihove podpore zelenemu prehodu, obenem pa ne socializiramo stroškov, ki jih povzročajo hranilniki, ko obratujejo v režimu ekonomskega »dispatchinga«.</p>
<b>ELES</b>	18. člen (2)	18. člen (2) 18. člen (2), (3)	Kako pa je z dogovorjeno močjo, se ta obračuna?	Pojasnilo	Kot izhaja iz 18. člena, se hranilniku obračuna dogovorjena in presežna moč. Če pa hranilnik zagotavlja sistemsko storitev, pa se mu presežna moč za tiste obračunske intervale, v katerih zagotavlja sistemsko storitev, ne obračuna. Dogovorjena obračunska moč se obračuna.
<b>ELES</b>	18. člen (2), (3)	Brišeta se odstavka (2) in (3).	Za hranilnik ČHE AVČE, ki je tehnična enota znotraj regulacijske skupine SENG, nimamo podatkov o aktivirani in realizirani količini energije za sistemsko storitev aRPF.	Pojasnilo	Glede na to, da se določata tako aktivirana kot realizirana energija izvajanja storitve izravnave na ravni regulacijske skupine, bo moral ponudnik za potrebe obračuna omrežnine sistemskemu operaterju pravočasno zagotoviti podatke o realizirani količini energije za sistemske storitve na ravni tehnične enote ČHE AVČE.
<b>MZI-UP</b>	18/3	Črtati« omejene z aktiviranimi količinami.« (?)	Nerazumljivo: »omejene z aktiviranimi količinami.«	Delno	Besedilo spremenjeno, da je razumljivejše.



Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
<b>MZI - MT</b>	18/3	Popravek pri količinah, ki presegajo namene sistemskih storitev.	Glej priloženi dokument.	Da	Ustrezno upoštevano v aktu.
<b>SODO</b>	19. člen in 18. člen v povezavi s 17. členom	Opominjamo, da določitev omrežnine za samooskrbe in hranilnike določa način izračuna mesečne omrežnine, samo za tiste samooskrbe, katerim se evidentirajo 15 min podatki, ne pa tudi tistim, ki se jim ti 15 min podatki ne evidentirajo		Da	Upoštevano v aktu.
<b>GIZ</b>	19. člen 1. odstavek	<b>Elektrooperater končnemu odjemalcu, ki ima nameščeno proizvodno enoto za samooskrbo za prevzemno-predajnim mestom in nima 15-minutnega merjenja porabe, obračuna omrežnino v skadu s 17. členom tega akta.</b>	Dopolniti z določbo za obračun za uporabnike brez 15-minutnega merjenja porabe	Da	Upoštevano v aktu.
<b>GIZ</b>	19. člen 2. odstavek	Elektrooperater končnemu odjemalcu, za katerega se na podlagi 72. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21 in 189/21) uporabljajo določbe 315a. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 – ZURE), obračuna omrežnino za prenos oziroma distribucijo tako da: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Obračuna obračunsko moč v skladu s <del>15., 16.</del> 17. členom tega akta;</li> </ul> Obračuna omrežnino za energijo v skladu s tretjim in četrtem odstavkom 17. člena tega akta, pri čemer za prevzeto energijo uporabnika sistema (ce <sup>nm</sup> ) uporabi neto prevzeto delovno energijo v ustrezni merilni točki na prevzemno-predajnem mestu v obračunskem obdobju enega leta.	Glede na to, da gre v tem primeru v večini za obračunsko obdobje, ki je koledarsko leto, se mora tudi moč obračunati v skladu z 17. členom. V drugem odstavku črtati enega leta, ker je v posebnih primerih, ko je obračun nujno potreben, obračunsko obdobje lahko tudi krajše: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Primer priključitve samooskrbe znotraj koledarskega leta</li> <li>• Primer menjave dobavitelja ali spremembe vrste bremenitve znotraj koledarskega leta</li> <li>• Primer menjave plačnika znotraj koledarskega leta</li> </ul> Primer spremembe deležev v skupnostni samooskrbi znotraj koledarskega leta.	Delno	V aktu je dodano, da se v skladu s 17. členim obračuna obračunska moč za tiste končne odjemalce, ki se jim ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo.
<b>GEN-I</b>	20. člen	Predlog izračuna energijskega dela omrežnine za člane energetske skupnosti v 20. členu (določitev omrežnine za člane skupnosti) je neustrezen, saj razlikuje člane skupnosti glede na lokacijsko oddaljenost od proizvodnjega vira in ne predvideva olajšave za skupine, ki ne spadajo v enega izmed sedmih značilnih primerov. Predlagamo, da se teh sedem (7) predlaganih scenarijev iz oddelka 1.9. 1. poglavja Priloge 1 razširi na način, da so vsi odjemalci znotraj skupnosti (ne glede na oddaljenost do proizvodnjega vira) v določeni meri oproščeni plačila proizvedene energije, ki jim je bila dodeljena glede na delitveni ključ proizvodnje. Prav tako v teh predlaganih scenarijih niso upoštevane sinergije, ki bi nastale ob vzpostavitvi večjega števila proizvodnih virov na VN nivoju, ki bi dodatno razbremenjevala omrežja in pripomogla k zmanjšanju izgub zaradi krajše poti prenosa te energije do končnih uporabnikov oz. članov skupnosti.	V pripombi opisano razlikovanje med člani skupnosti je zaradi diskriminatorne narave in neupoštevanja načela učinkovitosti uporabe omrežij v neposrednem nasprotju z določbo drugega odstavka 5. člena Akta, ki določa, da se tarifne postavke omrežnine za prenosni in distribucijski sistem določijo z upoštevanjem načel objektivnosti, transparentnosti in nediskriminativnosti ter učinkovite uporabe omrežij posameznega nivoja. Posamezne deležnike znotraj skupnosti takšen predlog diskriminira zaradi geografske pogojenosti (oddaljenosti) do proizvodnje naprave, zato predlagamo, da se sedem (7) tipskih primerov razširi na način, da bi le-ti zajeli vse udeležence skupnosti. Prav tako predlagamo, da se v cenikih upošteva zmanjšanje izgub za prenos energije, do katere pride ob večjem številu energetskih skupnosti.	Delno	Obseg plačila omrežnine za preneseno energijo iz deljene proizvodnje smo uredili na način, da odjemalec plača le stroške istega in nadrejenih napetostnih nivojev glede na pripadajočo priključitev proizvodnih enot skupnosti ne glede na delež odjemalca v deljeni proizvodnji in ne glede na zmogljivost enot, priključenih na upoštevne napetostne nivoje. Torej končni odjemalec kot član skupnosti ne bo obremenjen s stroški napetostnih nivojev, na katere so priključene proizvodne enote skupnosti, ki so kaskadno nižje ležeči od ravni priključitve končnega odjemalca. Primer: član skupnosti, priključen na SN, proizvodne enote skupnosti pa so priključene na VN in NN. Zadevni član plača le stroške nivojev VN in SN. Še vedno pa ohranjamo maksimalno spodbudo za vzpostavitev skupnosti lokalno, saj te prinašajo največje skupne neto koristi.  Glede potencialnih »sinergij pri vzpostavitvi večjega števila proizvodnih virov na VN ravni« je treba izpostaviti, da sistemska tarifa ne more upoštevati »potencialnih« koristi, ki bi morebiti lahko nastale v specifičnih primerih, temveč le koristi, ki so vedno dokazljive. V primeru vzpostavitve proizvodnih virov na VN ravni določen uporabnik omrežja te skupnosti uporablja vse dele omrežja od točke priključitve proizvodnje naprave do njegovega priključnega mesta. Najnižjo omrežnino plačajo člani skupnosti,

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		Predlagamo, da se skladno z našo utemeljitvijo smiselno in ustrezno spremenijo 20. člen in scenariji iz oddelka 1.9. 1. poglavja Priloge 1.			priključeni v takem primeru na VN omrežje (za preneseno energijo le del stroškov za VN raven).  Dodatno pavšalno znižanje omrežninske tarife brez ustrezne metodološke utemeljitve za tiste člane skupnosti, ki z vidika lokacije njihove priključitve uporabljajo vse nivoje omrežja, bi bilo diskriminatorno do uporabnikov, ki niso v skupnosti (načelo enakosti) in bi pomenilo neupravičeno socializacijo stroškov, ki jih tovrstni člani skupnosti povzročajo. Vključitev v skupnost že v osnovi prinaša koristi (izven perimetra obračuna omrežnine), članom skupnosti pa omogoča aktivno vlogo v smislu vplivanja na strošek omrežnine z zagotavljanjem samozadostnosti na ravni obračunskega intervala.
<b>SODO</b>	20. člen	V tem členu je treba definirati tudi primer, ko vsi člani skupnosti nimajo nameščenih merilnih naprav, ki evidentirajo 15 min podatke.		Pojasnilo	Obračun omrežnine za člane skupnosti po tej metodologiji se lahko vrši le za tiste uporabnike, ki imajo nameščene merilne naprave, ki evidentirajo 15-minutne podatke.
<b>MzI</b>	20/1		Ali v formuli pri vseh spremenljivkah manjka indeks $j$ ? Iz besedila lahko domnevamo, da se namesto $C_{m,j,b}$ v formulo iz 15/1 člena vstavi $cp^{netu}_{bj}$ , pri čemer je $j$ indeks, ki označuje obračunski interval in teče od 1 do $n$ (kaj je $n$ )? (indeks $j$ v 15. členu ni opredeljen!).  Indeks $u$ pa tudi ni opredeljen.	Da	Ustrezno upoštevano v aktu.
<b>MzI</b>	20/1	Prvi odstavek je neskladen z ZOEE. Ne glede na to, da določa omrežnino za moč, se ta moč obračunava na podlagi prejete in oddane energije, ki se za dve ločeni prevzemno predajni mesti sešteva, kar je v zakonu izrecno prepovedano, tudi za uporabnike, ki so v skupnostih.	124/3 ZOEE: Omrežnina se obračunava ločeno za vsako prevzemno-predajno mesto posebej ter ločeno za energijo, oddano v omrežje, in energijo, prejeto iz omrežja. To velja za vse uporabnike sistema ne glede na to, ali so del energetske skupnosti državljanov ali skupnosti na področju obnovljivih virov energije iz zakona, ki ureja obnovljive vire.	Ne	Obračun omrežnine za člane skupnosti se bo izvajal v skladu z ZOEE, ločeno za energijo, oddano v omrežje, in energijo, prejeto iz omrežja na ravni posameznega prevzemno-predajnega mesta v skupnosti, torej tako za proizvodnjo skupnosti kakor tudi za člane skupnosti. »Netiranje« na ravni obračunskega intervala 15 minut je v primeru skupnostne samooskrbe uvedeno zaradi zagotovitve enakopravne obravnave samooskrbe (individualne in skupnostne) – preslikava koncepta. Če te preslikave koncepta ne uporabimo, so člani skupnosti postavljeni neupravičeno v slabši položaj, saj jim ni omogočeno doseganje koristi ob zagotovitvi samozadostnosti na ravni 15 min (obračun moči in energije). Vsekakor pa tudi v tem konceptu zasledujemo zahteve ZOEE, saj obračunamo na ravni posameznega prevzemno-predajnega mesta ločeno prevzeto (prevzeto iz omrežja, zmanjšano za delež proizvedene v istem obračunskem intervalu, in dodatno še prevzet delež po prilagojeni postavki) in oddano energijo (slednje zaradi asimetričnosti tarife ne obračunavamo ne pri članih skupnosti ne na ravni PPM proizvodnje skupnosti)
<b>MzI</b>	20/2	Črtati: $ce b netu > 0 \Rightarrow OMRdb E, OMRd-b-C, OMRpb E, OMRp-b-C > 0$	C pomeni moč, v tem odstavku pa je govora o omrežnini za energijo	Da	Ustrezno upoštevano v aktu.
<b>MzI</b>	20/2	Spremeniti indeks $j$ v prilogi v drugo črko, npr h	Glede pomen oznak v členu 20/2, ima indeks $j$ zdaj drugačen pomen, kot v členu 15 in 16, kar povzroča zmedo.	Da	Ustrezno upoštevano v aktu.
<b>MzI</b>	20/2	Opredelitev: $OMREC_{j,b}^E$ omrežnina za prevzeto energijo za distribucijo v časovnem bloku $b$ , za člane skupnosti;	V formuli sta tarifni postaki za prenos in distribucijo, torej gre za vsoto omrežnine za prenos in distribucijo	Da	Ustrezno upoštevano v aktu.
<b>MzI</b>	20/2	Tudi 20/2 je neskladen z določilom ZOEE 124/3. Tudi tu se omrežnina za energijo ne obračunava za vsako prevzemno mesto posebej, ampak za		Ne	Omrežnina za energijo se obračuna na ravni PPM izključno glede na energijo, prevzeto iz sistema, pri čemer se z vidika tarifnih postavk loči energija na del, ki jo uporabnik prevzame iz sistema,

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		<p>razliko prevzete in oddane energije na dveh različnih prevzemno predjanih mestih. Ob tem, zaradi zmede z indeksom j in zaradi načina zapisa lahko sklepamo celo, da gre za celotno energijo, seštetu v posameznem bloku, in ne za energijo v posameznem časovnem intervalu. To lahko pomeni, da se sešteva celo odana in prejeta energija iz različnih časovnih intervalov v skupno vsoto, kar je še dodatna neskladnost.</p> <p>Ob tem se za delež uporabniku pripadajoče v skupnosti proizvedne energije doda še ločen faktor »prilagojene« distribucijske tarife, ki se plača le, kadar so člani skupnosti v območju iste RTP ali TP. Glede na zapisano formulo v 20. členu to pomeni (ne glede na napotek v poglavje 1.7), da se v primeru skupnosti, razpršene izven ene TP ali RTP, plača celo manj omrežnine, kot če so člani skupnosti električno skupaj. To ni logično.</p>		Pojasnilo	<p>in na del, ki jo uporabnik prevzame iz svojega deleža proizvodne naprave skupnosti. Na ravni posameznega PPM člana skupnosti je pričakovati odjem (lahko je že zmanjšan za proizvodnjo v notranji inštalaciji), ki se v intervalu zmanjša za delež »prevzete« proizvedene energije. Po dodatni postavki pa se vsakemu članu skupnosti delež te »prevzete« energije iz proizvodnje skupnosti obračuna glede na obseg uporabe omrežja. Proizvodna enota skupnosti v istem časovnem intervalu oddaja energijo in po predlagani metodologiji ni zavezana za plačilo omrežnine (raven njene PPM). Morebitna oddana energija v omrežje na ravni PPM člana skupnosti (če ima nameščeno lastno proizvodno napravo v notranji inštalaciji) se prav tako ne obračuna.</p> <p>Obračun članov skupnosti je popravljen in nadgrajen.</p>
MZI	20/2	<p>V drugi formuli je nabraž odveč indeks u pri zadnjem členu, ta u je nabraž indek vseh proizvodnih enot, pri katerih je uporabnik v skupnosti udeležen, v tej formuli nastopa torej vsota iz gornje vrstice <math>g^{EC_b}</math></p>		Pojasnilo	<p>Formule so posodobljene v drugačno obliko in pripomba ni več relevantna.</p>
MZI	20/2	<p><math>ce_b^{net_u}</math> je lahko tudi negativen. Manjka opredelitev, kaj se obračuna v trakem primeru</p>		Da	<p>Ustrezno dopolnjen akt.</p>
MZI	20/2	<p>Opredelitve omrežnine za moč so odveč, saj je v 20/2 govora le o omrežnini za energijo</p>		Pojasnilo	<p>Formule so posodobljene v drugačno obliko in pripomba ni več relevantna.</p>
GIZ	20. člen 2. in 3. odstavek	<p>Elektrooperater članom skupnosti obračuna omrežnino za energijo za prenos oziroma distribucijo tako, da v skladu z drugim odstavkom 15. člena tega akta in drugim odstavkom 16. člena tega akta obračuna omrežnino za energijo tako, da se:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Neto poraba (<math>ce_b^{net_u}</math>) določena na prevzemno-predajnem mestu v ustrezni merilni točki (skupna poraba (<math>ce_b</math>) izmerjena na prevzemno-predajnem mestu zmanjšana za dodeljenjo količino proizvedene energije iz proizvodnih enot skupnosti (<math>g_b^{EC_u}</math>)) pomnoži s tarifno postavko za energijo (<math>TP^{E_i,b}</math>) oziroma (<math>Td^{E_i,b}</math>), pri čemer se neto poraba v obračunskih intervalih časovnega bloka b določi na naslenji način:  <math>g_b^{EC} = \sum g_b^{EC_u}</math> (kWh)  <math>ce_b^{net_u} = ce_b - g_b^{EC_u}</math></li> </ul> <p><math>ce_b^{net_u} &gt; 0 \rightarrow OMRd^{E_b}, OMRd^{C_b}, OMRp^{E_b}, OMRp^{C_b} &gt; 0</math></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Dodeljeno količino proizvedene delovne energije iz proizvodnih enot skupnosti</li> </ul>	<p>V drugem odstavku je govor o obračunu energije za člane skupnosti, zato <math>OMRd^{C_b}</math>, <math>OMRp^{C_b}</math> – omrežnina za moč za distribucijo in prenos sem ne sodita.</p> <p>Oddelek 1.9. priloge 1 določa ob upoštevanju deleža uporabe javnega distribucijskega sistema med prevzemno-predajnimi mesti proizvodnih naprav skupnosti in</p>	Pojasnilo	<p>Formule so posodobljene v drugačno obliko in pripomba ni več relevantna.</p>

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		<p><math>(g_b^{EC_u})</math> pomnoži s prilagojeno tarifno postavko za energijo (<math>TEC_{j,b}^{E_j}</math>), ki upošteva le obseg uporabe javnega distribucijskega omrežja med prevzemno-predajnimi mesti proizvodnih naprav in prevzemno-predajnimi mesti končnih odjemalcev v skupnosti in je lokacijsko odvisna.  <math>g_b^{EC_u} &gt; 0 \rightarrow OMRECD_{j,b}^{E_j} &gt; 0</math></p> <p><math>OMRECD_{j,b}^{E_j} = TEC_{j,b}^{E_j} \cdot g_b^{EC_u}</math> (EUR)</p> <p><math>OMREC_{j,b}^{E_j} = (Td_{j,b}^{E_j} + Tp_{j,b}^{E_j}) \cdot ce_b^{net_u} + TEC_{j,b}^{E_j} \cdot g_b^{EC_u}</math> (EUR)</p> <p>...</p> <p><math>TEC_{j,b}^{E_j}</math> prilagojena tarifna postavka za energijo (za značilen primer skupnosti j), ki odraža stroške uporabe omrežja, po obračunskih intervalih v časovnem bloku b, za distribucijsko omrežje, glede na lokacijo prevzemno-predajnega mesta proizvodne naprave skupnosti in končnega odjemalca določene v skladu z 1.9. oddelkom 1. poglavja Priloge 1.</p> <p>(3) Agencija določi, v obliki tarif za obračunavanje omrežnine, za člane skupnosti za distribucijski sistem iz 37. člena tega akta, prilagojene tarifne postavke za energijo (<math>TEC_{j,b}^{E_j}</math>).</p>	prevzemno-predajnimi mesti končnih odjemalcev 7 značilnih primerov. Iz tabele tarifnih postavk v 37. členu: tarifa za obračunovanje omrežnine za člane skupnosti za distribucijski sistem: to ni razvidno, saj so tarifne postavke določene za posamezne uporabniške skupnine za posamezni blok, ne pa tudi znotraj uporabniške skupne in bloka za posamezen značilni primer od 1-7.		
<b>ELES</b>	21. člen	Dodati določila, ki ločijo in obravnavajo uporabnike sistema glede na njihov prispevek v sistemskih storitvah.	Uporabniki sistema lahko nudijo različen obseg sistemskih storitev, zato jih je treba tudi različno obravnavati.	Pojasnilo	Za vse uporabnike sistema, ki nudijo sistemsko storitev ne glede na to, katero sistemsko storitev nudijo, se upošteva določilo, da se ne obračuna omrežnina za presežno moč za tisti obračunski interval, v katerem se sistemsko storitev nudi.
<b>GEN-I</b>	21. člen	21. členu (obračunavanje omrežnine za moč uporabniku sistema, ki sodeluje pri zagotavljanju sistemskih storitev) se doda nov, tretji odstavek, ki se glasi: »Distribucijski operater je dolžan dobavitelju posredovati prilagojene 15-minutne meritve. Intervali, v katerih je uporabnik sodeloval pri zagotavljanju sistemskih storitev, morajo biti posebej označeni.«	Dobavitelji so dolžni dajati strankam pojasnila glede izdanih računov skladno z 25/2 členom ZOEE, ki določa, da mora na zahtevo končnega odjemalca dobavitelj ali drugo elektroenergetsko podjetje dati jasno in razumljivo pojasnilo o tem, kako je bil njihov račun pripravljen. Če račun ne temelji na dejanski porabi, mora odgovor obsegati tudi pojasnilo o načinu končnega obračuna glede na dejansko porabo. Da bi lahko dobavitelji izpolnili to regulatorno obveznost, morajo imeti na razpolago vse podatke, na podlagi katerih je elektrooperater izvedel obračun.	Delno	Verjetno pripomba ni ciljana v uporabo »prilagojenih meritev«, temveč v določitev obračunskih podatkov na podlagi meritev. Dodana določba, da se morajo zagotavljati podatki za namene ustreznega obračunavanja omrežnine v primeru zagotavljanja sistemskih storitev.
<b>TEB</b>	21.	Drugi odstavek 21. člena se spremeni tako, da se glasi: »Omrežnina za presežno moč iz prejšnjega odstavka se ne obračuna v obračunskem intervalu, ko uporabnik sistema elektrooperaterju zagotavlja sistemsko storitev ali izvaja testiranje naprav, s katerimi zagotavlja sistemsko storitev.«	Za ohranjanje zanesljivosti izvedbe sistemske storitve je testiranje naprav ključnega pomena, zato se morajo le ta periodično izvajati. Zato predlagamo, da se iz obračuna omrežnine izvzame tudi testiranje naprav, saj bo le na ta način zagotovljena varnost in stabilnost izvajanja sistemskih storitev.	Ne	Tovrstna aktivnost ni formalno opredeljena, kakor tudi ni centralizirano sistematično spremljana za vse enote, zato bi bilo možno razširitev takih odpustkov zlorabljati. Navedeno testiranje tudi ne povzroča pomembnejših stroškov, posebej še, če je optimalno načrtovana. Sicer pa metoda omogoča uporabnikom, da ta načrtuje dogovorjeno moč, ki je v skladu z rednim obratovanjem, medtem ko se presežna moč, ki se pojavi v času testiranja, dodatno načrtuje



Predla-gatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
					kot del stroška testiranja naprav. Sedanja metoda tega ni omogočala uporabnikom sistema.
<b>MzI</b>	22	V primeru sodelovanja pri prožni uporabi bi uporabnik dobil <b>znižanje osnovnih postavk omrežnine</b> , zraven pa še dinamično postavko, ki je taka, da če ne naredi nič, je na istem ali malo na slabšem, če se prilagaja, pa je na boljšem.	Formula ni najbolj spodbudna, Ko bo dinamična tarifna postavka pozitivna (zahteva se zmanjšanje odjema), bo uporabnik tudi v primeru zmanjšanja na slabšem, kot drugi, neaktivni uporabniki. Ko bo dinamična tarifna postavka negativna (zahtev ase povečanje odjema), bo na boljšem od drugih tudi, če ne stori ničesar.	Da	Očitno napako smo odpravili na način, da smo zagotovili nevtralnost v primeru neodzivnosti. Dodatno je uvedena preprosta »baseline« metoda, na podlagi katere se določita obseg in smer spremembe odjema in nagrajevanje oziroma penaliziranje na podlagi obsega in smeri prilagoditve odjema.
<b>ELES</b>	22. člen (2)	V zadnjem stavku dopisati »lokalnih« pred »razpršenih«	S to dopolnitvijo se zagotovi, da so predmet obravnave le lokalni razpršeni viri energije, ki lahko prispevajo k razbremenitvi tistega dela omrežja.	Da	Upoštevano v aktu.
<b>GEN-I</b>	22. člen; 7. odstavek	22. členu (obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem na podlagi dinamičnih tarifnih postavk omrežnine za distribucijski sistem za posamezno zaključeno geografsko področje) se doda nov, deveti odstavek, ki se glasi: »Distribucijski operater mora dobavitelju posredovati naslednje podatke: - prilagojene obračunske podatke v okviru obstoječe elektronske izmenjave podatkov; - prilagojene 15-minutne meritve, z označenimi intervali, v katerih je uporabljeno dinamično tarifiranje; - prilagojene 15-minutne meritve v katerih so označeni intervali, ko je uporabnik sistema izvzet iz obveze plačila omrežnine za presežno moč za prenosni oziroma distribucijski sistem.«	Dobavitelji so dolžni dajati strankam pojasnila glede izdanih računov skladno z 25/2 členom ZOEE, ki določa, da mora na zahtevo končnega odjemalca dobavitelj ali drugo elektroenergetsko podjetje dati jasno in razumljivo pojasnilo o tem, kako je bil njihov račun pripravljen. Če račun ne temelji na dejanski porabi, mora odgovor obsegati tudi pojasnilo o načinu končnega obračuna glede na dejansko porabo. Da bi lahko dobavitelji izpolnili to regulatorno obveznost, morajo imeti na razpolago vse podatke, na podlagi katerih je elektrooperater izvedel obračun.	Delno	Upoštevano v aktu, a opredeljeno bolj generično.
<b>GIZ</b>	24. člen	Uporabniku sistema, ki je uvrščen v uporabniško skupino 2 in ima evidentiranje prevzete električne energije izvedeno na sekundarni strani transformacije SN/NN, elektrooperater pri obračunu omrežnine <del>za prevzem električne energije</del> upošteva <del>dodatne količine energije kot posledica</del> izgube v transformaciji. Prevzete količine, ki so evidentirane za posamezna časovna obdobja, se povečajo za 3%.	Izgube transformacije se ne nanašajo samo na prevzete količine električne energije ampak tudi na doseženo moč, ki jo je tudi potrebno povečati za izgube transformacije.	Da	Upoštevano v aktu
<b>SODO</b>	24. člen	Izgube transformacije se ne nanašajo samo na prevzete količine električne energije ampak tudi na doseženo moč, ki jo je tudi treba povečati za izgube transformacije.		Da	Upoštevano v aktu.
<b>HSE</b>	25. člen	Predlagamo ohranitev vsebine obstoječega 2. odstavka 117. člena ali dopolnitev 25. člena, kot sledi:  25. člen (določanje obračunske moči uporabniku sistema z več priključnimi prevzemno-predajnimi mesti)  Uporabniku sistema, ki se na eni lokaciji napaja <b>ali oddaja električno energijo v omrežje</b> po več priključnih vodih znotraj posameznega	Predlagamo, da se v novem aktu ohrani vsebina obstoječega 2. odstavka 117. člena. Medsebojna izravnava (saldiran obračun) namreč poteka na lokacijsko omejenem območju in se izvaja pri nizko obremenjenem omrežju ter s tem ne vpliva na zmogljivosti obratovanja prenosnega omrežja.  Altrenativni predlog je sprememba 25. člena predloga Akta, ki sledi duhu 2. odstavka 117. člena obstoječega Akta (določitev obračunskih količin za proizvajalce, ko le-ti	Ne	ZOEE v tretjem odstavku 124. člena določa, da se omrežnina obračunava ločeno za vsako prevzemno-predajno mesto posebej ter ločeno za energijo, oddano v omrežje, in energijo, prejeto iz omrežja.

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		uporabniškega nivoja in ima več prevzemno-predajnih mest ter mu elektrooperater sumarno evidentira prevzem <b>in oddajo</b> električne energije in 15-minutno obremenitev, se pri obračunu omrežnine upošteva hkratna sumarna 15-minutna obremenitev.	prevzemajo električno energijo iz sistema), ki v predlogu novega Akta ni vključen.  Predlog akta sledi konceptu časovnega obdobja 15 minutne izravnave, kar je tudi prepoznano v segmentu samooskrbe, zato predlagamo, da se to smiselno poudari tudi v tem členu.		
<b>HSE</b>	31. člen	Predlagamo dopolnitev 1. odstavka 31. člena, kot sledi:  31. člen (zavezanci za plačilo omrežnine za priključno moč)  (1) Omrežnino za priključno moč mora plačati vsak uporabnik sistema kot enkratni pavšalni znesek glede na potrebno priključno moč za njegov odjem (izražena v kW, zaokrožena na cela števila) ob prvi priključitvi na omrežje in ob vsakem povečanju priključne moči že obstoječega priključka, <b>razen za črpalne hidroelektrarne, ki bodo priključene na omrežje do 31.12.2029</b> ter začasne priključitve, določene s sistemskimi obratovalnimi navodili elektrooperaterja ter uporabnik sistema oziroma dobavitelj, ki po distribucijskem vodu, ki prečka državno mejo, oskrbuje z električno energijo odjemalce zunaj Republike Slovenije.	Predlagamo, da se zaradi spodbujanja novih investicij v ČHE le-te izvzame tudi iz plačevanja omrežnine za priključno moč, ki za večje energetske objekte kot so ČHE predstavlja velik strošek (v enkratnem znesku) ob začetku obratovanja.	Ne	Omrežnina za priključno moč je namenjena pokrivanju stroškov elektrooperaterja, ki se nanašajo na vzdrževanje in delovanje ter razvoj sistema in se določi glede na vpliv moči priključka uporabnika sistema na potrebne razširitve, ojačitve in razvoj sistema. Tudi črpalna elektrarna vpliva na razširitev, ojačitev in razvoj omrežja, zato mora plačati omrežnino za priključno moč.
<b>SODO</b>	32. člen, 2. odstavek, vse 3 alineje	Kako se glede na 3. in 4. alinejo tega odstavka izvaja obračun OPM? Ali je možno pripraviti scenarije v povezavi, kot so opisani v obstoječem »omrežninskem« aktu v 128. členu?		Pojasnilo	Ni konkretnega predloga spremembe. Mišljeni sta 2. in 3. alineja. Navedene alineje za uporabniške skupine iz akta omogočajo izvajanje vseh obračunov OPM v primeru sprememb na priključku, pri čemer je podano jasnejše pravilo v drugi alineji drugega odstavka 33. člena.
<b>SODO</b>	32. člen, 2. odstavek	»... ob upoštevanju tarifne postavke omrežnine za priključno moč v času priključitve.«: - Na kakšen način se to določa npr. v situaciji, ko se je uporabnik priključil leta 1985 in sedaj želi povečati priključno moč? Na kakšen način naj se pride do podatkov o plačanem prispevku za priključno moč iz tega obdobja?		Da	Dopolnjeno. Upošteva se tarifna postavka omrežnine za priključno moč v času izdaje novega soglasja za priključitev.
<b>SODO</b>	36. člen, 1. odstavek	Ali bodo določene minimalne moči za enostavne in nezahtevne objekte, kot so opisane v obstoječem »omrežninskem« aktu v 129. členu?		Pojasnilo	V 129. členu veljavnega akta so posebej določene minimalne priključne moči za določene vrste objektov, kar po metodologiji v novem aktu ne pomeni direktne povezave z določitvijo minimalne obračunske moči, ki je navzdol omejena. Minimalne zahteve so sorodno določene v 37. členu novega akta.
<b>SŽ</b>	37. člen	Črtanje časovnih blokov ter ohranitev ur T. Elektronapajalne postaje (ENP), ki so potrebne izključno za napajanje elektrovlečnih vozil na Javni železniški infrastrukturi, elektrooperater razvrsti v svojo uporabniško skupino	Utemeljitev je jasna že iz prejšnjih. Elektro vleka je v EU in širše prepoznana kot pojem e-mobilnosti in s tem predlogom akta se jo prav gotovo ne spodbuja.	Ne	Pojasnila in odgovori podani pri pripombah zgoraj.

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
<b>GEN-I</b>	37. člen; 1. odstavek	<p>Predlagamo, da se prvi odstavek 37. člena (tarife za obračunavanje omrežnine) dopolni z določbo, na podlagi katere se v priloge Akta uvrsti predlog cenika omrežnine za prenosni sistem (iz 9. člena Akta) in distribucijski sistem (iz 10. člena Akta) ter primer računa za obračun omrežnine za končne odjemalce.</p> <p>Prav tako predlagamo, da se v cenikih upošteva zmanjšanje izgub za prenos energije, do katere pride ob večjem številu energetskih skupnosti.</p>	<p>Skladno s 25/2 členom ZOEE je dobavitelj tisti, ki je pristojen za jasno in razumljivo razlago izdanega računa, kar v primeru izdaje enotnega računa vključuje tudi omrežninski del računa. Dobavitelj pa lahko to obveznost ustrezno izvaja šele po določenem že izvedenem obdobju obračunavanja omrežnine na podlagi prenovljene metode. Z namenom, da se dobavitelji pravočasno informirajo in seznanijo z novimi spremembami tarif omrežninskih postavk, glede katerih bodo morali zagotavljati pojasnila svojim odjemalcem, in na podlagi 26/5 člena ZOEE, ki predvideva obveznost AgEn, da s splošnim aktom predpiše način izkazovanja informacij na računu in v dodatnem pojasnilu, je zato nujno potrebno, da AgEn predlog cenikov omrežnine in primer omrežninskega računa po novem omrežninskem sistemu objavi že kot prilogo Akta. Opozorjamo namreč, da moramo kot dobavitelj skladno s 15/8 in 15/4 členom ZOEE končnim odjemalcem zagotoviti pregledne informacije o veljavnih tarifah, prav tako pa zagotoviti tudi pravočasen in enak dostop do vseh ostalih relevantnih informacij za vse končne odjemalce ter še posebno tiste iz ogroženih gospodinjstev za katere bo že najmanjša sprememba oz. potencialni dvig končnega računa lahko pomenila nesprejemljivo finančno obremenitev. Kot dobavitelj želimo svojim strankam omogočiti jasne in natančne informacije za katere pa potrebujemo tako konkretne tarifne postavke, kakor tudi uradno pozicijo AgEn na podlagi katerih bomo lahko oblikovali oz. posodobili lasten operativni proces izdajanja računov in informiranja končnih odjemalcev znotraj njihovih specifičnih karakteristik odjema. Dodatni argument za čimprejšnjo objavo cenikov predstavlja dejstvo, da morajo biti ceniki za omrežnino za prenosni sistem v celoti znani najmanj 30 dni preden začne teči 90-dnevni rok, povezan z obveščanjem strank v zvezi z dogovorjeno močjo (12/5 člen Akta), v primeru omrežnine za distribucijski sistem pa bi morali biti ceniki definirani najmanj 6 mesecev pred uveljavitvijo Akta, saj se z Aktom spreminja tudi način izračuna posameznih prispevkov (npr. OVE + SPTR). V skladu s tem je nujno potrebno, da se definira ustrezno dolgo prehodno poskusno obdobje zaračunavanja omrežninskih postavk po novem sistemu po objavi Akta, a še pred njegovo uveljavitvijo, z namenom prilagoditve obračunskih sistemov in novega sistema obračunavanja trenutnim razmeram.</p>	Ne	<p>Vsebino ureja splošen akt agencije, ki mora biti pripravljen na podlagi 25. člena ZOEE.</p> <p>Metodologija obračuna omrežnine se aplicira na posamezno prevzemno-predajno mesto in v primeru energetskih skupnosti upošteva obseg uporabe omrežja članov le-teh in s tem koristi iz naslova zmanjšanja izgub. Koristi, ki naj bi zhajale iz interakcije delovanja večjega števila energetskih skupnosti in bi jih bilo možno nedvoumno povezati z vsemi prevzemno-predajnimi mesti članov energetskih skupnosti neodvisno od lokacije in strukture energetskih skupnosti, ni možno dokazati in tudi ne upoštevati.</p>
<b>GIZ</b>	37. člen 1.	Tarifa za obračunavanje omrežnine za prenos/distribucijo, uporabnikov sistema	Dopolniti s tarifnimi postavkami VT, MT ali ET za uporabnike brez 15-minutnega merjenja porabe, brez	Da	Upoštevano v aktu.

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
	odstavek, 4. in 5. alineja	katerim se ne evidentirajo 15-minutne meritve za prevzeto energijo: <b>Dodati tarifne postavke VT in MT za energijo</b>	tarifnih postavk VT/MT ti odjemalci nimajo nikakršne spodbude, da bi svojo porabo selili v čas manjše obremenjenosti omrežja.		
<b>GIZ</b>	37. člen 1. odstavek 6. alineja	Tarifa za obračunavanje omrežnine za člane skupnosti za distribucijski sistem:	Iz tabele tarifnih postavk v 37. členu: tarifa za obračunavanje omrežnine za člane skupnosti za distribucijski sistem: to ni razvidno, saj so tarifne postavke določene za posamezne uporabniške skupnine za posamezni blok, ne pa tudi znotraj uporabniške skupne in bloka za posamezen značilni primer od 1-7.	DA	V okviru tarife za obračunavanje omrežnine za člane skupnosti za distribucijski sistem, tarifna postavka za energijo ( $TEC_{j,b}^E$ ) se z oznako <i>j</i> označuje tarifna postavka za značilnega člana skupnosti. Tabela je dopolnjena za značilne primere priključitve končnih odjemalcev.
<b>ELES</b>	37. člen (2)	Tarifne postavke se objavijo najmanj pet dni pred začetkom veljavnost	Za izračune planskih stroškov oz. prihodkov je potrebno cene objaviti 90 dni prej. Čas objave cen se naj ujema s časom določitve dogovorjenih moči, 90 dni pred začetkom veljavnosti	Ne	Najkasnejši rok za objavo tarifnih postavk določa 3. odstavek 130. člena ZOEE. Agencija si bo prizadevala za objavo tarifnih postavk vsaj 30 dni pred začetkom veljavnosti.
<b>GEN-I</b>	37. člen; 2. odstavek	Predlagamo, da se drugi odstavek 37. člena (tarife za zaračunavanje omrežnine), ki se trenutno glasi: »Tarifne postavke omrežnine za naslednje koledarsko leto objavi agencija v Uradnem listu Republike Slovenije in na svojih spletnih straneh najmanj pet dni pred začetkom veljavnosti«, spremeni tako, da se po novem glasi: »Tarifne postavke omrežnine za naslednje koledarsko leto objavi agencija v Uradnem listu Republike Slovenije in na svojih spletnih straneh najmanj trideset (30) dni pred začetkom veljavnosti.«	Tarifne postavke omrežnine vplivajo na višino končnega računa, ki ga dobavitelj izda stranki. Skladno z 15/5 členom ZOEE mora dobavitelj spremembo splošnih pogodbenih pogojev, katerih del so tudi veljavni ceniki in tarife, neposredno ter na pregleden in razumljiv način sporočiti končnemu odjemalcu najmanj dva tedna pred njihovo uveljavitvijo, gospodinjskemu odjemalcu pa najmanj en mesec pred njihovo uveljavitvijo, če se sprememba nanaša na izpolnjevanje pogodbe z odjemalcem. Da bi dobavitelji to regulatorno obveznost pravočasnega obveščanja o spremembah cen pred nastopom njihove veljavnosti lahko izpolnjevali, morajo enaki pogoji glede obveščanja o spremembah cen veljati za vse udeležence na trgu. Iz tega razloga s tem Aktom predlagana asimetrija v rokih za obveščanje ne more biti opravičljiva. Predlagan rok 5 dni predstavlja prepozno objavo tarifnih postavk omrežnine, kar bi negativno vplivalo na procese na strani tako na strani distributerjev kakor tudi na strani dobaviteljev. Objava tarifnih postavk mora biti zagotovljena najmanj 30 dni pred začetkom njihove veljavnosti tudi z namenom, da se zagotovi dobaviteljem izpolnjevanje obveznosti na podlagi 15/4 in 15/8 člena ZOEE, in sicer obveznost v zvezi zagotovitvijo preglednih informacij o veljavnih tarifah končnim odjemalcem, ter obveznost na podlagi 25/2 člena ZOEE, ki določa obveznost dobavitelja, da na zahtevo odjemalca poda jasno in razumljivo pojasnilo o tem, kako je bil račun pripravljen (v primeru enotnega računa tudi glede obračuna omrežnine).	Ne	Najkasnejši rok za objavo tarifnih postavk določa 3. odstavek 130. člena ZOEE. Agencija si bo prizadevala za objavo tarifnih postavk vsaj 30 dni pred začetkom veljavnosti.
<b>GEN-I</b>	37. člen; 2. odstavek	Predlagamo, da se 37. členu (tarife za obračunavanje omrežnine) doda nov, tretji odstavek, ki se glasi: »Agencija objavi na svojih spletnih straneh obdobja časovnih blokov v elektronski obliki, ki je primerna za nadaljno uporabo. Agencija vzdržuje in objavi na svojih spletnih straneh zgodovino obdobja časovnih blokov ter tarifnih postavk.«	Ker je končnim odjemalcem potrebno zagotoviti transparenten vpogled v obdobja časovnih blokov in njihovih sprememb, da bodo lahko lažje preverjali podatke in prilagajali svoj odjem, predlagamo, da tovrsten neodvisen vir informacij za odjemalce vzpostavi AgEn, kar hkrati sovпада tudi z namenom ureditve enotnosti prikazovanja računov in posledične implementacije in izvajanja določb členov 15, 25 in 26 ZOEE.	Delno	Tarifne postavke omrežnine morajo biti objavljene v Uradnem listu RS (3. odstavek 130. člena ZOEE), prav tako jih mora na svoji spletni strani objaviti elektrooperater. Agencija je v aktu dodala, da bo zagotovila objavo tarifnih postavk omrežnine tudi na spletni strani. S tem bo zagotovljen tudi pregled sprememb tarifnih postavk. V 8. členu akta je dodano, da se časovni bloki objavijo tudi na spletni strani agencije.



Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
<b>GIZ</b>	37. člen 2. odstavek	Tarifne postavke omrežnine za naslednje koledarsko leto objavi agencija v Uradnem listu Republike Slovenije in na svojih spletnih straneh najmanj 5 dni pred začetkom veljavnosti.	Objava tarifnih postavk tako pozno ni sprejemljiva. Uporabniki sistema (še posebej večji uporabniki) morajo tudi zaradi planiranja stroškov ob uvedbi popolnoma nove metodologije vedeti, kaj bo le to pomenilo za njihove stroške. Tako pozna objava tarifnih postavk je nesprejemljiva. Tarifne postavke morajo biti znane najkasneje eno leto pred uvedbo spremenjene metodologije.	Ne	Najkasnejši rok za objavo tarifnih postavk določa 3. odstavek 130. člena ZOEE. Agencija si bo prizadevala za objavo tarifnih postavk vsaj 30 dni pred začetkom veljavnosti.
<b>SODO</b>	37. člen, 2. odstavek	Objava tarifnih postavk 5 dni pred začetkom veljavnosti, ni sprejemljiva. Uporabniki sistema (še posebej večji uporabniki) morajo tudi zaradi planiranja stroškov ob uvedbi popolnoma nove metodologije vedeti, kaj bo le to pomenilo za njihove stroške.		Pojasnilo	Najkasnejši rok za objavo tarifnih postavk določa 3. odstavek 130. člena ZOEE. Agencija si bo prizadevala za objavo tarifnih postavk vsaj 30 dni pred začetkom veljavnosti.
<b>GEN-I</b>	40. člen	Predlagamo, da se 40. členu (način zaračunavanja omrežnine in drugih storitev) doda nov, deveti odstavek, ki se glasi: »Če dobavitelj končnemu odjemalcu izstavlja skupni račun za dobavo energije in uporabo omrežja, mora distribucijski operater vse potrebne podatke za obračun in prikaz postavke na računu iz prejšnjega odstavka posredovati pristojnemu dobavitelju.«	Predlagamo, da se 40. člen dopolni z določbo iz člena 137/6 trenutno veljavnega Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18, 76/19, 78/19 – popr., 85/20, 145/21 in 172/21 – ZOEE), saj se s tem dobaviteljem zagotovi ustrezne vhodne podatke za obračun omrežnine.	Da	Dodan nov 47/1 člen.
<b>ZPS</b>	42. člen	Predlagamo, da se doda nov 4. odstavek, v katerem se določi obveznost distribucijskega operaterja ali dobavitelja, da gospodinjskemu odjemalcu posreduje detaljne podatke o njegovi porabi brezplačno v elektronski ali pisni obliki.	Akt ne opredeljuje načina sporočanja detajlnih podatkov o zaračunanih količinah gospodinjskemu odjemalcu. Glede na to, da bodo gospodinjski odjemalci zainteresirani za natančno spremljanje svoje porabe za namen prilagajanja le-te, menimo, da bi moral Akt takšno določilo vsebovati. SONDSEE namreč v 273. členu tega po našem mnenju ne določa dovolj natančno.	Ne	Navedeno ureja 19. člen ZOEE.
<b>GEN-I</b>	45. člen	Predlagamo, da se iz 45. člena (prehodna določba) se črta besedilo »in je uporabnik sistema ni spremenil v skladu z določbami šestega, sedmega ali osmega odstavka 12. člena tega akta«, tako da se člen po novem glasi: » (1) Uporabnikom sistema se prvo leto po začetku uporabe tega akta omrežnina za presežno moč ne obračunava, če je obračunska moč določena v skladu s petim odstavkom 12. člena tega akta. Elektrooperater uporabnika sistema obvešča o prekoračitvah obračunske moči in morebitni omrežnini za presežno moč.«  Doda se nov, drugi odstavek, ki se glasi: »Z namenom zagotovitve nemotenega izvajanja veljavnih pogodb o dobavi s strani dobaviteljev električne energije distribucijski operater dobaviteljem za potrebe izvajanja obračuna dobavljene električne energije končnim odjemalcem za obdobje najmanj 24 mesecev od dne pričetka veljavnosti in uporabe novih tarifnih postavk na podlagi tega akta zagotovi dostop in posredovanje podatkov o porabi	Uporabnike, ki bodo »napačno« reagirali ob uvedbi novosti, tj. spremenili obračunsko moč, se postavlja v neenakopraven položaj brez resnih tehničnih argumentov. S tem so kršena načela pravičnosti, preglednosti in preprostosti iz tretjega odstavka 3. člena Akta. Stroški omrežnine za dva popolnoma enaka odjemalca so v tem primeru asimetrični in posledično nepravilni.  Veljavni ceniki in dogovorjene pogodbene cene, ki so predmet obstoječih pogodb o dobavi, oblikujejo cene električne energije na podlagi trenutno veljavnih omrežninskih postavk tarif (VT, MT, ET). Kljub temu, da je zaračunavanje energije ni predmet omrežninskega akta, ter je določanje postavk energije v sferi dobavitelja, je z namenom nemotenega izvajanja trenutno veljavnih pravnih razmerij (pogodb o dobavi), ki bodo veljala tudi v letu 2023 in prihodnjih letih, v Aktu z dodatno končno določbo nujno potrebno zagotoviti obveznost distribucijskih podjetij k posredovanju podatkov za potrebe obračunavanja porabljene električne energije na strani dobaviteljev v obliki podatkov, kot do sedaj, tj. na podlagi trenutno veljavnih omrežninskih tarif (VT, MT,	Ne  Delno	Ker so uporabniki sistema s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW manj aktivni uporabniki sistema, ki bodo lahko šele po začetku uporabe tega akta pravilno določili svojo dogovorjeno obračunsko moč, je agencija vnesla prehodno določbo, ki določa, da se omrežnina za presežno moč uporabnikom sistema s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW v obdobju od 1. januarja 2024 do 31. decembra 2025 ne bo obračunavala, če ti uporabniki sistema ne bodo spremenili s strani elektrooperaterja določeno obračunska moč iz petega odstavka 12. člena.  Dodan je člen, ki določa posredovanje podatkov dobavitelju za namene izstavitve enotnega računa.  V prehodno določbo je vključen predlog obveze posredovanja podatkov in omogočanja dostopa za obdobje 24 mesecev.

Predla-gatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
		<p>električne energije v obliki, ki ustreza tarifnim postavkam iz regulatornega obdobja veljavnega pred dnem uveljavitve tega akta.«</p> <p>Doda se nov, tretji odstavek, ki se glasi: »Agencija bo z namenom stabilnosti prehoda vzpostavila testno prehodno obdobje v trajanju najmanj 24 mesecev od dne uveljavitve akta, namenjeno implementaciji prilagoditev obračunskih sistemov in novega sistema obračunavanja trenutnim razmeram, vključno s primerom vsebine novega računa za končne odjemalce.«</p> <p>Doda se nov, četrti odstavek, ki se glasi: »Operater distribucijskega omrežja najkasneje 30 dni pred datumom pričetka izvajanja tega akta nadgradi portala »CEEPS« in »Moj elektro« tako, da bo možen vpogled v porabo, dogovorjeno, doseženo in prekoračeno moč po obračunskih blokih ter času prekoračitev.</p>	<p>ET), in sicer najmanj za obdobje dveh let po pričetku veljavnosti in uporabe novih tarifnih postavk, zato predlagamo dopolnitev člena z drugim odstavkom, ki dobaviteljem zagotavlja dostop do podatkov o porabi električne energije v obliki, ki ustreza tarifnim postavkam iz regulatornega obdobja veljavnega pred dnem uveljavitve tega Akta.</p> <p>Skladno s 25/2 členom ZOEE je dobavitelj tisti, ki je pristojen za jasno in razumljivo razlago izdanega računa, kar v primeru izdaje enotnega računa vključuje tudi omrežninski del računa. Dobavitelj pa lahko to funkcijo ustrezno izvaja šele po določenem izvedenem poskusnem obdobju obračunavanja omrežnine na podlagi prenovljene metode. S tem namenom in na podlagi 26/5 členoma ZOEE, ki predvideva obveznost AgEn, da s splošnim aktom predpiše način izkazovanja informacij na računu in v dodatnem pojasnilu, ponovno poudarjamo, da je nujno potrebno, da AgEn primer omrežninskega računa po novem omrežninskem sistemu objavi že kot prilogo Akta. Opozarjamo namreč, da moramo kot dobavitelj zagotoviti enak dostop do vseh relevantnih informacij za vse končne odjemalce ter še posebno tiste iz ogroženih gospodinjstev za katere bo že najmanjša sprememba oz. potencialni dvig končnega računa lahko pomenila nesprejemljivo finančno obremenitev. Kot dobavitelj želimo svojim strankam omogočiti jasne in natančne informacije za katere pa potrebujemo tako konkretne tarifne postavke, kakor tudi uradno pozicijo AgEn na podlagi katerih bomo lahko oblikovali oz. posodobili lasten operativni proces izdajanja računov in informiranja končnih odjemalcev znotraj njihovih specifičnih karakteristik odjema. Pričakujemo torej, da bo AgEn prevzela vodilno in primarno vlogo pri informiranju končnih odjemalcev, saj je AgEn tista, ki je vodila in vzpostavila obširne spremembe prenove obračuna metodologije. Skladno s tem predlagamo dopolnitev člena s tretjim odstavkom, ki določa uveljavitev testnega prehodnega obdobja, namenjenega implementaciji prilagoditev obračunskih sistemov in novega sistema obračunavanja trenutnim razmeram, vključno s primerom vsebine novega računa za končne odjemalce. Predlagamo, da AgEn vodi aktivno kampanijo preko medijev za obveščanje in osveščanje odjemalcev najmanj 12 mesecev pred pričetkom uporabe tega Akta.</p> <p>Opozarjamo tudi, da je končnim odjemalcem potrebno zagotoviti transparenten vpogled v porabo električne energije ter pregled doseganja in prekoračevanja moči po času v posameznih časovnih blokih. Ker na števcih tega ne bo mogoče videti (še vedno bo prikazano VT/MT/ET), je potrebno pravočasno nadgraditi tudi portala »CEEPS« in</p>	Delno	<p>Prestavitev začetka uporabe akta na 1. 1. 2024 je namenjena tudi implementaciji obračunskih sistemov.</p> <p>Dodan nov člen za omogočanje dostopa do podatkov, izmenjave podatkov ter upravljanja sprememb obračunskih podatkov.</p> <p>Agencija načrtuje aktivnosti osveščanja in informiranja odjemalcev v okviru svoje vloge, pristojnosti in razpoložljivih virov. Z izvajanjem aktivnosti bo pričela takoj po uveljavitvi akta. Vsekakor pa morajo k informiranju prispevati tudi vsi ostali deleženiki, ki so vključeni v proces obračuna, predvsem operaterji, dobavitelji. Pričakujemo tudi podporo pristojnega ministrstva v širšem smislu, torej v smislu ozaveščanja uporabnikov sistema glede njihove vloge v zelenem prehodu.</p> <p>Le ob ustreznem sodelovanju vseh navedenih bomo reformo izpeljali odgovorno in pripravili odjemalce na spremembe.</p>

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			»Moj elektro« tako, da bo možen vpogled v porabo, dogovorjeno, doseženo in prekoračeno moč po obračunskih blokih ter času prekoračitev. Skladno s tem predlagamo dopolnitev člena s četrtem odstavkom, ki zajema opisano obveznost.		
GIZ	46. člen	Z dnem uveljavitve tega akta preneha veljati III. poglavje (Metodologija za obračunavanje omrežnine) Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46818, 47/18 – popr, 86/18, 76/19, 78/19 – popr., 85/20, 145/21 in 172/21 – ZOEE), ki se uporablja do <del>1. januarja 2023.</del> <b>1. januarja 2024.</b>	<p>Popolnoma nerealno tako z vidika elektrooperaterjev, kot dobaviteljev kot tudi uporabnikov sistema je da se akt uveljavi v tako kratkem obdobju.</p> <p>Na strani elektrooperaterjev zahteva generalno prilagoditev sistemov tako na nivoji zajema podatkov iz merilnih centrov, nadomeščanja manjkajočih vrednosti, prilagoditve informacijske podpore za obračun, priloge A, za spremembo katere je potrebno izpeljati postopek javne obravnave, izmenjave podatkov z dobavitelji, vodenje pogodbenih določil, podpore za servisiranje uporabnikov, podpore za obveščanje uporabnikov, poročanje itd. Vse te prilagoditve niso poceni (za informacijo ocena stroškov prilagoditve sistemov na merilno točko za EDP je cca. 600.000 EUR) in jih lahko pričnemo pripravljati in izvajati, ko so pravila jasna in objavljena v Uradnem listu.</p> <p>Uvajanje merilne točke je pokazalo, da tudi dobavitelji potrebujejo čas, da svoje sisteme prilagodijo na nove strukture izmenjave podatkov ter zahevajo 3 mesečno obdobje za testiranje. Opozoriti je potrebno, da imajo dobavitelji večino pogodb sklenjenih za VT, MT oz ET.</p> <p>V obdobju dobrega leta in pol bo to že tretja sprememba, ki bo zahtevala prilagoditev informacijskih sistemov tako distributerjev kot dobaviteljev. Prva je bila prilagoditev na spremembe, ki jih je prinesel SONDEE (menjava dobavitelja v 21 dneh in vročanje obvestil o odklopu), druga prilagoditev je uvedba merilne točke, prvi datum 1.3.2022, prestavljeno na 1.6.2022 (ker se je pokazalo, da je prvotno postavljen rok popolnoma nerealen in posledično neizvedljiv), tretja prilagoditev pa je novi akt z rokom 1.1.2023.</p> <p>Tudi uporabniki sistema potrebujejo podatke o strošku za omrežnino pri pripravljanju planov za prihodnje leto.</p> <p>V primeru, da se nova metodologija ne bo uvajala premišljeno in z roki, ki jih lahko varno doseženo, se lahko zgodi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Da ne bomo sposobni obračunavati omrežnine, to pa pomeni izpad prihodkov za celotni sistem (za prenos, distribucijo, Agencijo za energijo, Organizatorja trga in Center za podpore)</li> </ul> <p>Da bodo dobavitelji za svoje uporabnike ukinili skupne račune z razlogom, da svojih sistemov v tako kratkem času ne bodo še enkrat prilagajali. To pomeni, da bo omrežnina obračunana ločeno (sedaj je na ločenih računih cca. 3,5% merilnih mest). Izstavljanje ločenih računov je povezano s porastom materialnih stroškov, ki bi padli na elektrooperaterje (samo mesečni strošek poštne je cca 0,5 mio EUR oziroma 6 mio letno), potem so tu še stroški obrazcev, kuvert, tiskanja, kuvertiranja, stroški prilivnih</p>	Da	Upoštevano v aktu.

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			bančnih provizij, stroški dela – potrebno bo pojačano osebje v saldakontih (sedaj imamo za to 1 osebno) itd.		
GEN-I	47. člen	Predlagamo, da se 47. člen (začetek veljavnosti in uporabe) spremeni tako, da se po novem glasi: »Ta akt začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporabljati pa se začne 1. januarja 2025.«	<p>Opozarjamo, da ima predlog Akta tudi retroaktivni učinek. Akt sicer določa spremembe obračunavanja omrežnine, ki bodo veljale za vnaprej, t.j. od 1.1.2023 dalje, vendar pa so te takšne narave, da vplivajo oziroma se navezujejo tudi na vsa obstoječa pravna razmerja med odjemalci in dobavitelji ter odjemalci in elektrooperaterji, prav tako pa tudi na razmerja med dobavitelji in elektrooperaterji, ki so v veljavi (pred uveljavitvijo Akta) in bodo veljala tudi po pričetku veljavnosti in uporabe Akta, torej tudi v letu 2023. Ko govorimo o pogodbah o dobavi, je večina le-teh sklenjenih za nedoločen čas, prav tako pa imajo dobavitelji sklenjene tudi pogodbe o dobavi z nekaterimi večjimi poslovnimi odjemalci za leto 2023 in še dlje. Zaradi navedenega uveljavitev sprememb, ki jih prinaša Akt, za vse te subjekte na trgu predstavlja veliko novost in breme. Vedno ko ima akt retroaktivni učinek (tudi če gre samo za nepravo retroaktivnost) pa je korektno in tudi priporočljivo, da organ, ki sprejema predpis, z namenom zagotovitve načela pravne države ter načela varstva zaupanja v pravo ne prepusti akta takojšnjemu učinkovanju, temveč določi glede na okoliščine določen časovni zamik učinkovanja oziroma nastanka take posledice. Zakonodajec namreč ni dopustno spreminjati v nasprotju s temeljnimi načeli pravne varnosti. Spremembe so dopustne vendar pa te ne smejo biti sunkovite in morajo biti v skladu z razumnimi pričakovanji subjektov, ki jih zadevajo (zagotovitev načela pravne države in načela varstva zaupanja v pravo). Če konkretne razmere zahtevajo, da so spremembe korenite, pa je treba vedno zagotoviti ustrezen prehod iz stare v novo pravno ureditev (načelo postopnega uvajanja ureditev). Upošteva retroaktivni učinek Akta in korenite spremembe, ki jih ta prinaša in ki zahtevajo obsežnejšo prilagoditev tako dobaviteljev, distribucij, kot tudi odjemalcev, je zato nujno potrebno zagotoviti določeno prehodno obdobje po sprejetju tega Akta, ki bo vsem deležnikom zagotovil milejši in s tem vsekakor ustrežnejši prehod.</p> <p>Spodaj navajamo konkretne okoliščine zaradi katerih je nujno potrebna uvedba prehodnega obdobja od dne sprejetja Akta pa do dne njegove uveljavitve, in sicer vsaj v obdobju dveh let od sprejema Akta oz. do dne 1.1.2025.</p> <p>1.) Nadomeščanje 15-minutnih meritev: Temelj za določanje obračunske moči v posamičnem urnem bloku postajajo 15-minutne meritve, pri čemer 15-minutne meritve še zdaleč ne dosežajo ustrezne kakovosti, Akt pa tudi ne predvideva načina nadomeščanja izpadov teh meritev. Zato predlagamo, da Akt prične veljati šele po uvrstitvi vseh odjemalcev v merjen odjem, to je predvidoma glede na prehodno določbo 303/4 člena SONDSEE po 1.1.2024.</p>	Delno	<p>Akt se bo začel uporabljati 1. 1. 2024.</p> <p>Dodana je prehodna določba za posredovanje podatkov dobaviteljem po obstoječi tarifni strukturi.</p>



Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			<p>Podredno predlagamo, da se uveljavitev metodologije v celoti veže na uvrstitev posamezne uporabniške skupine v merjen odjem. V vsakem primeru pa je potrebno za potrebe ustreznega obračuna omrežninskih tarifnih postavk zagotoviti tudi ustrezen način nadomeščanja izpadlih meritev, saj le-tega SONDSEE ne določa.</p> <p>2.) Prilagoditev informacijskih sistemov dobaviteljev – potrebno je definirati prehodno poskusno obdobje zaračunavanja omrežninskih postavk po novem sistemu še pred uveljavitvijo Akta, z namenom prilagoditve obračunskih sistemov in novega sistema obračunavanja trenutnim razmeram. Glavni razlog: nedefiniran cenik tarifnih postavk za prenosni in distribucijski sistem in potreben čas prilagoditve obračunskih sistemov novi metodologiji. Akt kot temelj za obračunavanje omrežnine postavlja izmerjene podatke na merilnem mestu. Trenutna metodologija temelji na obdelavi števnih stanj. To dejstvo zahteva dodaten razvoj na vseh obračunskih sistemih in z njimi povezanih podsistemi za obdelavo meritev. Akt sam po sebi predvideva:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• v 19. in 20. členu urejene meritve in podatke tudi na oddajni merilni točki. V trenutni verziji se bo lansiralo samo obračunske merilne točke odjema, kar pomeni, da je potrebno merilno točko implementirati v celoti, za kar je ravno tako potrebno planirati čas za razvoj.</li> <li>• v 21. členu drugačen obračun presežne moči uporabniku sistema, ki sodeluje zagotavljanju sistemskih storitev. Tudi zahteva bo zahtevala prilagoditve pri označevanju in prikazovanju meritev.</li> <li>• V 9., 10. in 12. členu se uvaja drugačen način obračunavanja moči na veliki masi podatkov. V kolikor se je ta del prej odvijal na ozkem spektru merilnih mest se v tem delu metodologija razširja iz manjšega nabora merilnih mest na praktično vsa. To postavlja pod vprašaj metodologijo nadomeščanja meritev, ki je trenutno predpisana v SONDSEE in je nezadostna. Ob sistemu obračunavanja omrežnine, ki se uvaja, odgovor na izzive ne more biti premeščanje merilnih mest iz merjenega v nemerjen odjem. Koncept je konfuzen za stranke, na drugi strani pa so oškodovani tudi dobavitelji, saj za ta del prejmejo račun</li> </ul>		

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			<p>za odstopanja. V tem delu težko govorimo o pravičnosti, sorazmernosti, preglednosti, preprostosti ali utemeljimo povezavo med povzročitvijo stroška in plačilom zanj.</p> <p>Za uveljavitev sprememb, ki jih uvaja Akt, potrebujemo dobavitelji vsaj 6 mesecev po tem, ko so znane končne specifikacije SODO. Čas potrebujemo za razvoj, prilagoditve ter pripravo sistemov s katerimi bomo lahko pojasnjevali strankam uveljavljene spremembe. V tem trenutku še nobena specifikacija, niti njen osnutek še ni znan. Pozivamo Agen, da pozove družbo SODO, da javno predstavi terminski plan uveljavitve sprememb, k terminskemu planu SODO pa naj se doda še čas, ki ga za prilagoditve potrebujemo dobavitelji. Ker gre za velike spremembe, je poleg roka za določitev specifikacij, časa za udejanjanje sprememb na strani distribucij in časa za spremembe na strani dobaviteljev, potrebno upoštevati še testno obdobje, ko so funkcionalnosti na strani distribucij v celoti že na voljo in je hkrati že končan tudi razvoj na strani dobaviteljev. Ustrezno testno obdobje je glede na obseg sprememb 3 mesece. Trenutni predlog Akta očitno predvideva, da bi morali v času do 1.1.2023 opraviti in implementirati ves dodaten razvoj na strani merilne točke, strani nadomeščanja meritev, zagotoviti potrebno pretočnost na strani zalednih sistemov, tako za prevzem, kot za posredovanje meritev, ter opraviti celoten razvoj in testiranje za uvedbo nove metodologije za obračun omrežnine. Vsak posamičen sklop je po grobi oceni potrebnega dela ocenjen na 6 mesecev. Predlog končnega roka v Aktu predvideva, da vse te aktivnosti tečejo vzporedno, kar pa je glede na razpoložljive resurse, tako na strani dobaviteljev kot tudi distribucij, povsem nerealno, saj je projekt uvedbe prenovljenega obračuna omrežnine nedvomno zahtevnejši od projekta uvedbe merilne točke. Pretekle izkušnje nas učijo, da je tu razvoj samo na strani distribucij tekel 12 mesecev, rok za uvedbo pa je bilo potrebno podaljšati za 3 mesece. Datum uveljavitve bi moral biti nujno potrebno izračunan na podlagi potrebnega časa za prilagoditev vseh vpletenih deležnikov spremembam in ne zgolj arbitrarno določen zgolj glede na željo po čimprejšnji implementaciji spremembe.</p> <p>3.) Veljavni ceniki in dogovorjene pogodbene cene, ki so predmet obstoječih pogodb o dobavi, oblikujejo cene električne energije na podlagi trenutno</p>		

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			<p>veljavnih omrežninskih postavk tarif (VT, MT, ET). Kljub temu, da je zaračunavanje energije ni predmet omrežninskega akta, ter je določanja postavk energije v sferi dobavitelja, je z namenom nemotenega izvajanja trenutno veljavnih pravnih razmerij (pogodb o dobavi), ki bodo veljala tudi v letu 2023 in prihodnjih letih, v Aktu z dodatno končno določbo nujno potrebno zagotoviti najmanj obveznost distribucijskih podjetij k posredovanju podatkov za potrebe obračunavanja porabljene električne energije na strani dobaviteljev v obliki podatkov, kot do sedaj, tj. na podlagi trenutno veljavnih omrežninskih tarif (VT, MT, ET), in sicer najmanj za obdobje dveh let po uveljavitvi Akta oz. po pričetku uporabe novih tarifnih postavk na podlagi Akta.</p> <p>Posledično predlagamo tudi dopolnitev prehodne določbe: »Z namenom zagotovitve nemotenega izvajanja veljavnih pogodb o dobavi s strani dobaviteljev električne energije distribucijski operater dobaviteljem za potrebe izvajanja obračuna dobavljene električne energije končnim odjemalcem za obdobje najmanj 24 mesecev od dne veljavnosti in uporabe novih tarifnih postavk na podlagi tega akta zagotovi dostop in posredovanje podatkov o porabi električne energije v obliki, ki ustreza tarifnim postavkam iz regulatornega obdobja veljavnega pred dnem uveljavitve tega akta.«</p> <p>4.) Obveščanje, informiranje in razlaga sprememb Akta končnim odjemalcem: Skladno s 15/8 členom ZOEE je dobavitelj dolžan končnim odjemalcem zagotoviti pregledne informacije o veljavnih tarifnih postavkah omrežnine, v primeru enotnega računa pa je dobavitelj skladno s 25/2 členom ZOEE tudi tisti, ki je pristojen za jasno in razumljivo razlago izdanega računa, kar v primeru izdaje enotnega računa vključuje tudi omrežninski del računa. Dobavitelj pa lahko to funkcijo ustrezno izvaja šele po določenem že izvedenem poskusnem obdobju obračunavanja omrežnine na podlagi prenovljene metode. S tem namenom in na podlagi 26/5 členom ZOEE, ki predvideva obveznost AgEn, da s splošnim aktom predpiše način izkazovanja informacij na računu in v dodatnem pojasnilu, hkrati ponovno poudarjamo, da je nujno potrebno, da AgEn primer omrežninskega računa po novem omrežninskem sistemu objavi že kot prilogo Akta. Nova metodologija obračunavanja omrežnine, s katero se po več kot 60 letih uporabe ukinja VT/MT/ET, bo težko razumljiva običajnim gospodinjskim in malim poslovnim odjemalcem, za kar predvidevamo, da bi lahko povzročilo nejasnosti v razumevanju računa</p>		

Predlagatelj	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
			ter dvom v pravičnost in poštenost obračuna ter nejevoljo pri odjemalcih, še posebej v današnjem času splošnih podražitev energije, zato menimo, da bo potrebno več časa za obveščanje in informiranje odjemalcev.		
<b>SODO</b>	46. člen in 47. člen	Izpostavljamo nerealno zastavljen datum prehoda v uporabo metodologije iz predlaganega Akta. Po posvetovanjih z izvajalci nalog GJS DO in tudi z dobavitelji električne energije, je namreč, zaradi potrebnih obsežnih prilagoditev informacijskih sistemov (IT podpore), tako pri naših pogodbenih izvajalcih (EDP), kot tudi pri dobaviteljih, posledično pa tudi prenova IS SODO, je nemogoče zagotoviti prehod na obračunavanje	Predlagamo uveljavitev predlagane metodologije z dnem 1. januar 2024.	Da	Upoštevano v aktu.
<b>GIZ</b>	47. člen	Ta akt začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporabljati pa se začne <del>1. januarja 2023</del> <b>1. januarja 2024.</b>	Glej utemeljitev pri 46. členu	Da	Upoštevano v aktu.
<b>ZPS</b>	47. člen	Predlagamo spremembo 47. člena tako, da se glasi: Ta akt začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporabljati pa se začne <b>1. julija 2023</b>	Menimo, da je rok 01.01.2023 za uveljavitev sistema tarifnih postavk omrežnin absolutno prekratek. Glede na dosednji dolgotrajen potek prenove Metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema ter kompleksnost uvedenih novosti, bo moralo biti obveščanje gospodinjskih odjemalcev temeljito ter zagotovljeno v daljšem časovnem obdobju, <b>še preden bodo novosti uvedene.</b> Zato predlagamo, da se rok začetka uporabe Akta prestavi vsaj za pol leta oz. za eno leto.	Da	Upoštevano v aktu. Akt se bo začel uporabljati 1. 1. 2024.
<b>ELES</b>	Priloga 2, poglavje 1	V drugem odstavku stavek popraviti da bo »Glede na navedeno se določi delež stroškov dodeljen na moč ali na energijo na naslednji način:«. Preveriti, ali je poenostavitev dopustna »stroški izgub energije po posameznem nivoju se 100 % dodelijo tarifi za energijo«	Ker določen del izgub nastaja tudi v »praznem teku«, bi bilo morda tudi del izgub energije dodeliti tarifi za moč.	Ne	Ideja je v okviru načrtovanih sprememb neizvedljiva, ocenjujemo tudi, da morebitna prerazporeditev stroškov, ki bi sicer morala temeljiti na ustrezni študiji, ne bi pomembneje vplivala na rezultat reforme (tarife).
<b>GIZ</b>	Priloga 1, Poglavje 1.9.	Prilagojene tarifne postavke omrežnine za energijo za distribucijski sistem za člane skupnosti ( $TEC_{j,b}^E$ ) se v skladu s kaskadnim modelom in uporabljenimi nivoji pri oskrbi prevzemno-predajnega mesta končnega odjemalca v skupnosti določijo po naslednji enačbi: $TEC_{j,b}^E = \sum (ae_{k,b}^k \cdot C_{k,b}^E) / ce_{k,b}$ , $m \geq i$ (EUR/kWh) Kjer oznake pomenijo: ... $ce_{k,b}$ prevzeta <b>agregirana</b> energija uporabnika <b>ov</b> sistema po obračunskih intervalih za nivo k v časovnem bloku b (kWh)	Glede na to, da v tolmačenju oznak piše, da je $ce_{k,b}$ prevzeta energija uporabnika sistema po obračunskih intervalih za nivo k v časovnem bloku b (kWh), ali to pomeni, da se bo tarifna postavka $TEC_{j,b}^E$ izračunavala za vsak primer posebej? Vrejetno je mišljena agregirana energija vseh uporabnikov sistema za nivo k v časovnem bloku b.  Opozoriti želimo tudi na možnost, da so v skupnost vključeni uporabniki na različnih napetostnih nivojih ter več proizvodnih naprav, ki so tudi priključene na različnih napetostnih nivojih. Tako bi teoretično za enega uporabnika lahko prenesli npr. 100 kWh po prilagojeni tarifni postavki 1 in 50 kWh po prilagojeni tarifni postavki 5.	Pojasnilo	Smiselno upoštevano v spremenjenih enačbah.
<b>ELES</b>	Priloga 2, poglavje 5	Preveriti ali faktor $F_{ex}$ za leti 2023 in 2024 dejansko spodbujajo uporabnike k realni določitvi obremenitev in zagotavljajo zadostne vire za elektrooperaterje.	Morda bi že v prvem obdobju določili 1 za ta faktor, ker bosta sicer $OMRp$ $OMRd$ dejansko znižana	Ne	Faktorji $F_{ex}$ so ustrezni in ne znižujejo omrežnine za prenos in distribucijo. Faktor se upošteva le pri izračunu omrežnine za presežno moč, kot je navedeno v 15. in 16. členu, in ne vpliva na omrežnino za obračunsko moč glede na dogovorjeno moč.



**Ostale pripombe iz podanih tabel pripomb:**

<p><b>GIZ</b></p>	<p>Povzetek:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li><b>TARIFNI SISTEM:</b> Strinjamo se, da so spremembe tarifnega sistema potrebne. Tarife morajo biti enostavne, pregledne oz. uporabnikom razumljive. Če govorimo o M1, smatramo, da je potrebno tarife zasnovati tako, da se moč obračunava glede na izmerjeno moč ter priključno moč, brez »dogovorjenih moči« in »penalizacij«, saj le te za uporabnike predstavljajo precejšnje tveganje. Nadalje predlagamo, da se odjemalcem, kjer M1 z uvedbo še ne bo možen, uporaba omrežja obravnava glede na priključno moč ter delovno energijo v časih VT, MT in ET in ne samo glede na ET, kot izhaja iz predloga Akta. Upoštevati je namreč potrebno, da imajo dobavitelji energijske tarife večinoma VT, MT, ET, hkrati pa je obračun po VT in MT elementarna oblika prilagajanja odjema. V primeru določitve meje 90 % zajetih 15min podatkov bi izven M1 lahko ostalo cca. 250 tisoč merilnih mest (pri tem so upoštevana tudi merilna mesta, ki še niso vključena v NMS). Pred kakršnimi koli spremembami je potrebno razrešiti problematiko prikazovanja več tarif na števcih v povezavi s 35.členom Zakona o varstvu potrošnikov ter opredeliti zakonsko osnovo za nadomeščanje meritev za obračun napram uporabniku.</li> <li><b>ANALIZA STROŠKOV IN KORISTI TER PILOTNI PROJEKT:</b> Koristno bi bilo, da Agencija izvede analizo stroškov in koristi (<b>CBA</b>) ter, da se spremembe predhodno preizkusi na pilotnem projektu, kjer se preverja tudi razumljivost tarifnega sistema oz. uporabniška izkušnja ter tudi učinek na sistem.</li> <li><b>PROGRAM OSVEŠČANJA UPORABNIKOV:</b> Ne glede na končno metodologijo, bi bilo koristno, da Agencija za energijo pripravi programe osveščanja uporabnikov glede novega tarifnega sistema. Komunikacija z uporabniki in javnostjo bo nujno potrebna s strani mnogih akterjev na trgu.</li> <li><b>DATUM PREHODA V PRODUKCIJO:</b> Prehod se mora izvesti s pričetkom koledarskega leta (v tem primeru 1.1.2024), pri čemer mora biti Akt objavljen v Uradnem listu RS vsaj do 01.08.2022, kar velja tudi za Uredbo o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije</li> </ol>	<p>Pojasnilo</p>	<p>Agencija je skozi celoten proces vzpostavitve nove metodologije pregledno vključevala vse deležnike trga, v postopku implementacije nove metodologije obračunavanja omrežnine pa si bo agencija prizadevala vzpostavitev simulacijskih modelov izračuna omrežnine po novi metodologiji.</p> <p>Sprememba metodologije obračunavanja omrežnine bo imela različne vplive na posamezne uporabnike sistema, kar je agencija predstavila v okviru delavnice št. 3, ki je predstavila rezultate in analize vpliva na določene uporabnike sistema. Priključna moč ne more biti osnova za zaračunavanje uporabe omrežja, ampak je to lahko le moč, ki se uporablja. Dogovorjena obračunska moč predstavlja po posameznih blokih največjo izmerjeno moč za preteklo obdobje. Za nemerjen odjem pa se obračunska moč določi glede na priključno moč in temelji na analizi dejanske uporabe omrežja.</p> <p>V obdobju od 1. 1. 2024 do 31. 12. 2025 bodo omrežnini za presežno moč izpostavljeni vsi uporabniki s priključno močjo nad 43 kW in le tisti uporabniki sistema s priključno močjo enako ali manjšo 43 kW, ki bodo dogovorjeno moč, določeno s strani elektrooperaterja, spremenili.</p> <p>Izbrana metodologija je bila na podlagi strokovne študije prepoznana kot najbolj ustrezna prehodna metodologija do uveljavitve končne dinamične tarife, za katero še niso izpolnjeni pogoji. Predlagani pilotni projekt bi seveda lahko izvedla distribucijske podjetja v sodelovanju s SODO d.o.o. takoj po prvi predstavitvi izbranih metodologij v okviru procesa javnega posvetovanja, za kar so imela zagotovljena sredstva (uporaba sheme upravičenja stroškov za raziskave in inovacije). Takšen projekt, če bi bil predlagan pravočasno, bi agencija seveda podprla in v njem aktivno sodelovala v okviru svoje vloge, torej v kontekstu postavitve pilotne metodologije, izvedba pa bi seveda morala biti na strani distribucije. Ne glede na to, da takšen projekt ni izveden, pa so nekateri drugi projekti na področju naprednejšega (dinamičnega) obračunavanja omrežnine, ki so jih izvedla distribucijska podjetja, potrdili izvedljivost in sprejemljivost ob ustreznem informiranju in osveščanju končnih odjemalcev.</p> <p>Agencija je ministrstvo, pristojno za energijo, vseskozi vključevala v celoten proces prenove metodologije. Agencija bo to ministrstvo takoj po sprejetju metodologije pozvala k spremembi Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije.</p> <p>Agencija bo v okviru svoje vloge poskrbela za ustrezno osveščanje uporabnikov, vendar ob tem opozarjamo, da bodo morali svoj del te naloge izvesti tudi ostali deležniki, vključno z distribucijskimi podjetji in SODO, ki v okviru zelenega prehoda morajo izvajati vlogo nodvisnega spodbujevalca razvoja trga v okviru perimetra svojih pristojnosti.</p> <p>Akt se bo začel uporabljati 1. 1. 2024, kar bo zagotavljalo dovolj časa za ureditev kakovosti 15-minutnih meritev pri elektrooperaterjih.</p>
-------------------	--	------------------	--

**Pripombe GIZ, ki se nanašajo na spremembo metodologije, da se namesto dogovorjene moči obračunava dosežena moč:**

	Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	AGEN-RS	Utemeljitev AGEN-RS
--	-----------	-------------------------------	-------------	---------	---------------------

GIZ	9. člen, 10. člen	Termin dogovorjena obračunska moč zamenjati s terminom dosežena maksimalna moč		Ne	<p>Priključna moč ne more biti osnova za zaračunavanje uporabe omrežja, ampak je to lahko le moč, ki se uporablja. Dogovorjena obračunska moč pomeni po posameznih blokih največjo izmerjeno moč za preteklo obdobje. Za nemerjen odjem pa se obračunska moč določi glede na priključno moč in temelji na analizi dejanske uporabe omrežja.</p> <p>Omrežnina za presežno moč se uporabnikom sistema s priključno močjo enako ali manjšo od 43 kW v obdobju od 1. januarja 2024 do 31. decembra 2025 ne bo obračunavala, če ti uporabniki sistema ne bodo spremenili s strani elektrooperaterja določeno obračunska moč iz 5. odstavka 12. člena. Elektrooperaterji si morajo prizadevati, da so pri uporabnikih vgrajene merilne naprave, ki omogočajo izkoriščanje vseh prednosti delujočega trga, predvsem pa morajo podpirati aktivno sodelovanje uporabnikov sistema.</p>
GIZ	12. člen 1. odstavek	Obračunska moč uporabnika sistema za namene obračunovanja omrežnine za moč predstavlja <b>dogovorjeno izmerjeno</b> obračunska moč in presežno obračunska moč. <b>Dogovorjena Izmerjena</b> obračunska moč predstavlja <b>vnaprej določeno izmerjeno</b> obračunska moč, presežna obračunska moč pa predstavlja izmerjeno moč odjema nad <b>dogovorjeno obračunsko priključno</b> močjo.	Termin dogovorjena moč zamenjati z izmerjeno doseženo močjo za posamezni časovni blok.		
GIZ	12. člen 2. odstavek	<del>Dogovorjeno obračunsko moč posameznega uporabnika sistema določi opetater sistema, na katerega je uporabnik priključen. Elektrooperater določi izmeri uporabnikovo dogovorjeno obračunsko moč za posamezni časovni blok na podlagi uporabnikovih doseženih 15 minutnih moči posameznega časovnega bloka v zadnjih 12 mesecih pred določitvijo dogovorjene obračunske moči v mesecu, pri čemer upošteva minimalne dogovorjene moči iz četrtega odstavka tega člena.</del>	Termin dogovorjena moč zamenjati z izmerjeno doseženo močjo za posamezni časovni blok.		
GIZ	12. člen 3. odstavek	<del>Dogovorjeno obračunsko moč za časovni blok 1 novega uporabnika sistema s priključno močjo do 43 kW določi elektrooperater v skladu s prvim odstavkom 14. člena tega akta. Dogovorjeno obračunsko moč novega uporabnika sistema s priključno močjo nad 43 kW določi elektrooperater v dogovoru z uporabnikom sistema.</del>	Če se črta dogovorjena obračunska moč, je to nepotrebno.		
GIZ	12. člen 5. odstavek	<del>Dogovorjeno obračunsko moč uporabnika sistema določi elektrooperater za posamezno koledarsko leto najkasneje 90 dni pred nastopom novega koledarskega leta in z njo seznaniti uporabnika sistema.</del>	Odstavek ni potreben, v kolikor se termin dogovorjena moč zamenja z doseženo izmerjeno močjo.		
GIZ	12. člen 6. odstavek	<del>Uporabnik sistema lahko moč, s katero ga je seznanil elektrooperater v skladu s prejšnjimi odstavki, v roku 15 dni od prejema seznanitve spremeni tako, da elektrooperaterju posreduje novo dogovorjeno obračunsko moč za posamezne časovne bloke za naslednje koledarsko leto. V roku posredovana zahteva za spremembo obračunske moči je brezplačna.</del>	Odstavek ni potreben, v kolikor se termin dogovorjena moč zamenja z doseženo izmerjeno močjo.		
GIZ	12. člen 7. odstavek	<del>Če uporabnik sistema posredovano dogovorjeno obračunsko moč iz petega odstavka tega člena in ob upoštevanju prejšnjega odstavka v roku 20 dni od prejema seznanitve ne spremeni, se šteje, da je s strani elektrooperaterja določena obračunska moč ustrezna.</del>	V kolikor se sprejme predlog, da se moč obračunava glede na doseženo moč, je odstavek nepotreben.		
GIZ	12. člen 8. odstavek	<del>Uporabnik sistema lahko zahteva spremembo dogovorjene obračunske moči tudi izven rokov, navedenih v šestem in sedmem odstavku tega člena, pri čemer navede, na katero časovno obdobje se sprememba nanaša. Elektrooperater zahtevo za spremembo prouči in določi novo dogovorjeno obračunsko moč v roku 15 dni od prejema zahteve. Elektrooperater predlagano dogovorjeno obračunsko moč potrdi, če izpolnjuje zahtevo iz četrtega odstavka tega člena in je manjša ali enaka priključni moči iz soglasja za priključitev. Zahtevo za spremembo dogovorjene obračunske moči obračuna elektrooperater po ceniku drugih storitev.</del>	Črtati, nepotrebno v kolikor se uvede sistem obračuna obračunske moči po izmerjeni moči.		
GIZ	12. člen 10. odstavek	<del>Dogovorjena obračunska moč (C<sub>b</sub>) se določi za posamezni časovni blok b iz 8. člena tega akta, pri čemer mora biti dogovorjena obračunska moč v časovnem bloku b+1 enaka ali višja od dogovorjene obračunske moči za časovni blok b kot prikazuje enačba: C<sub>b</sub> &gt;= C<sub>b-1</sub>, 2 &lt;= b &lt;= 5 Kjer oznake pomenijo: C<sub>b</sub> dogovorjena obračunska moč uporabnika sistema v časovnem bloku b (kW)</del>	Če gremo na sistem izmerjene moči je odstavek nepotreben.		
GIZ	12. člen 11. odstavek	Presežna obračunska moč (C <sub>ex</sub> ) se določi na podlagi dosežene moči uporabnika sistema nad <b>dogovorjeno obračunsko priključno</b> močjo, izmerjeno z regulatorjem 15-minutnih maksimalnih porab električne energije v posameznem časovnem bloku.	Presežna moč se ugotavlja kot presežek 15 minutnih moči nad največjo dovoljeno močjo iz soglasja za priključitev		

GIZ	12. člen 13. odstavek	Če dosežena moč uporabnika sistema v posameznem časovnem bloku znotraj obračunskega meseca preseže <del>dogovorjeno</del> <b>obračunsko priključno</b> moč iz <del>tega člena soglasja za priključitev</del> , se uporabniku sistema za vsako 15-minutno prekoračitev obračuna omrežnina za presežno moč v skladu z 15. in 16. členom tega akta.	Dogovorjeno moč zamenjati z močjo iz soglasja za priključitev
GIZ	14. člen 2. odstavek	Če se uporabniku sistema iz prejšnjega odstavka najkasneje do konca <b>koledarskega</b> meseca <del>septembra tekočega koledarskega leta</del> omogoči evidentiranje 15-minutne porabe, elektrooperater za namene obračunavanja omrežnina za moč <del>do izteka tekočega za tekoči koledarskega leta</del> <b>mesec</b> upošteva obračunsko moč iz prejšnjega odstavka.	Če gremo na sistem maksimalne izmerjene obračunske moči potrebno dopolniti, da se za koledarski mesec, v katerem elektrooperater omogoči evidentiranje 15-minutne porabe, obračunska moč za ta koledarski mesec obračuna v skladu s 1. odstavkom tega člena.
GIZ	15. člen 1. odstavek	OMR <sub>p</sub> <sup>CC</sup> omrežnina za moč uporabnika sistema, v časovnem bloku b glede na <del>dogovorjeno</del> <b>izmerjeno</b> moč, za prenosni sistem (EUR) C <sub>cb</sub> <del>dogovorjena</del> <b>izmerjena</b> obračunska moč uporabnika sistema v časovnem bloku b (kW) C <sub>m, b</sub> <del>dosežena</del> <b>priključna</b> moč uporabnika sistema <b>iz soglasja za priključitev</b> , evidentirana <del>iz 15-minutnih meritev v časovnem bloku b</del> (kW) n število evidentiranih 15-minutnih meritev, ki presežejo <del>dogovorjeno obračunsko moč</del> <b>priključno moč iz soglasja za priključitev</b> v posameznem časovnem bloku b znotraj obračunskega meseca.	Ustrezno zamenjati termine, če bi se obračun moči izvajal glede na izmejeno moč in presežna moč kot izmejena moč, ki presega priključno moč iz soglasja za priključitev.
GIZ	16. člen 1. odstavek	OMR <sub>d</sub> <sup>CC</sup> omrežnina za moč uporabnika sistema, v časovnem bloku b glede na <del>dogovorjeno</del> <b>izmerjeno</b> moč, za distribucijski sistem (EUR) C <sub>cb</sub> <del>dogovorjena</del> <b>izmerjena</b> obračunska moč uporabnika sistema v časovnem bloku b (kW) C <sub>m, b</sub> <del>dosežena</del> <b>priključna</b> moč uporabnika sistema <b>iz soglasja za priključitev</b> , evidentirana <del>iz 15-minutnih meritev v časovnem bloku b</del> (kW) n število evidentiranih 15-minutnih meritev, ki presežejo <del>dogovorjeno obračunsko moč</del> <b>priključno moč iz soglasja za priključitev</b> v posameznem časovnem bloku b znotraj obračunskega meseca.	Ustrezno zamenjati termine, če bi se obračun moči izvajal glede na izmejeno moč in presežna moč kot izmejena moč, ki presega priključno moč iz soglasja za priključitev.
GIZ	18. člen 1. odstavek	Hranilniku energije, ki je priključen na omrežje neposredno in nima lastnega odjema, se obračuna omrežnina za prenosni oziroma distribucijski sistema glede na <del>dogovorjeno</del> <b>izmerjeno</b> in presežno obračunsko moč ter prevzeto delovno energijo v skladu s 15. in 16. členom tega akta.	Ustrezno zamenjati termine, če bi se obračun moči izvajal glede na izmejeno moč
GIZ	19. člen 1. odstavek	Elektrooperater končnemu odjemalcu, ki ima nameščeno proizvodno enoto za samooskrbo za prevzemno-predajnim mestom, obračuna omrežnino v skladu s 15. in 16. členom tega akta glede na <del>dogovorjeno</del> <b>izmerjeno</b> in presežno moč ter prevzeto delovno energijo po obračunskem intervalu.	Korigirati: <ul style="list-style-type: none"> <li>Ustrezno zamenjati termine, če bi se obračun moči izvajal glede na izmejeno moč</li> </ul>

**Pripombe MzI, ki se nanašajo na samooskrbo:**

	<b>SAMOOSKRBA</b>		<b>AGEN-RS</b>	<b>Utemeljitev AGEN-RS</b>
<b>MzI</b>	<b>OBRAČUN SAMOOSKRBE PO EZ-1</b>	V izogib nesporazumu bi želeli poudariti kar je ključnega pri obračunu omrežnina za odjemalce s samooskrbo (SO), ki so vključeni v sistem netiranja po EZ-1, za katere se princip obračuna v osnovi ne spremeni, oz. se ohrani v največji možni meri. Gre za manjša odjemna mesta – gospodinjstva in male poslovne odjemalce (tj. s priključno močjo do 41 kW).	Pojasnilo	Agencija je upoštevala navedeni način obračunavanja omrežnina že v aktu, ki je bil posredovan v javno obravnavo.

		<p>Po določbah EZ-1 in Uredbe o samooskrbi z EE iz OVE (Ur. l. RS, št. 17/19, 197/20 in 121/21 – ZSROVE, Uredba), ki se za njih uporabljata še naprej, za končne odjemalce s SO (individualno ali skupnostno) veljajo naslednja pravila:</p> <p>1. (1) prispevek za delovanje operaterja trga, (2) prispevek URE in (3) omrežnina na energijo se obračunajo na <u>neto prevzeto EE v obračunskem obdobju</u> (čl. 315.a/7,8,9 EZ-1). Kaj je neto prevzeta EE je podrobneje določeno v Uredbi: »pri obračunu EE ter omrežnine, prispevkov in drugih dajatev, ki se obračunavajo na količino EE, se upošteva količina EE (v kWh), ki pomeni <u>razliko med prevzeto in oddano EE (v kWh) ob koncu obračunskega obdobja</u>.« (čl. 9/1 Uredbe);</p> <p>2. za ugotovitev obračunskih podatkov posameznega odjemalca skupnostne SO velja vse enako kot za tiste z individualno SO. Edina posebnost je, da operater pri določitvi količine, od katere se obračunajo omrežnina ter dajatve, upošteva ključ delitve proizvodnje (tj. posameznemu članu skupnosti se pripiše del proizvedene EE v napravi za SO, ki administrativno »pripada« njemu) (čl. 2/1, tč. 2, čl. 9/3 Uredbe);</p> <p>3. uporablja se ET merjenje EE, saj v nasprotnem primeru netiranje ni mogoče (čl. 9/8 Uredbe);</p> <p>4. pri obračunu omrežnine in dajatev na moč, ni posebnosti (velja enako kot za vse končne odjemalce);</p> <p>5. obračunsko obdobje je praviloma koledarsko leto, lahko pa je krajše (čl. 2/1,tč. 5 Uredbe).</p> <p>Torej so za obračun EE in dajatev potrebni naslednji podatki: - obračunska moč (kW): določa se na enak način kot za »navadne« končne odjemalce (uporabi se za obračun omrežnine na moč &amp; prispevka OVE) - neto količina EE v obračunskem obdobju (kWh): prevzeta EE (npr. 1000 kWh) – oddana EE (npr. 600 kWh) = 400 kWh (od te količine se obračunajo omrežnina na energijo, prispevek za OT, prispevek URE, trošarina).</p>		
<b>MzI</b>	<b>DOLOČITEV OMREŽNINE ZA SAMOOSKRBO</b>			
	INDIVIDUALNA SO (čl. 19/1)	<p><u>Kot spodbuda naj bodo nižje tarifne postavke</u> – to je jasen spodbuden signal, ki je vsem razumljiv. Razumljivost je bistvena, če želimo, da se odjemalci (ki so praviloma laiki) odločijo za skupnost. Težko se bodo odločili za nekaj, česar ne razumejo.</p>	<p>Glejte še popravke z namenom uskalditve z ZSROVE in novo uredbo o samooskrbi (v priloženem dokumentu).</p>	<p>Pojasnilo</p> <p>Spodbude za samooskrbo z vidika uporabe omrežja so neposredno povezane s koristmi, ki jih samooskrba zagotavlja. Nekatere študije in znanstvene publikacije izkazujejo zagotavljanje določenih koristi (zmanjšanje izgub), dokler delež samooskrbe, nameščene lokalno v omrežju, ne preseže določene meje zmogljivosti (ki je izrazito odvisna od strukture omrežja in odjema), obenem pa tudi stroške, ki jih povzroča operaterjem oddana energija v omrežje v času, ko ni določene ravni odjema energije v zadevnem delu omrežja. Predlagana tarifa je asimetrična in ne zaračunava uporabe omrežja za oddajo energije v omrežje, kar ustrezno kompenzira prej navedeno dobrobit, ki je sicer podvrževa omejitvam. Torej, v okviru projekta smo zato zavzeli stališče, da znižane postavke omrežnine za prevzem energije iz omrežja ne bi bile upravičene. To stališče je uspešno prestalo tudi zunanjo ekspertno presojo.</p>
	OBRAČUN PO EZ-1 (čl. 19/2)	<p>Kakor razumemo so vsa zgoraj navedena pravila v tem odstavku upoštevana, nismo pa popolnoma prepričani. Sklepamo, da je z »neto prevzeta delovna energija« mišljena razlika med prevzeto in oddano EE. Če ni, nas prosimo popravite oz. ustrezno prilagodite akt. V vsakem primeru pa</p>		<p>Pojasnilo</p> <p>Kot izhaja iz besedila akta, se neto prevzeta energija nanaša na obračunsko obdobje, kot je določeno z Uredbo o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 17/19, 197/20 in 121/21 – ZSROVE). Zaradi jasnosti je dodan naziv uredbe.</p>



		predlagamo, da se v čl. 19/2 jasno zapiše, kaj pomeni »neto prevzeta delovna energija«, v izogib nejasnostim in vprašanjem.			
	ČLANI SKUPNOSTI (čl. 20)				
	<u>Omrežnina za moč (čl. 20/1)</u>	Omrežnina za moč za člane skupnosti naj se obračunava brez posebnosti. Tako bo sistem enostavnejši in bolj izvedljiv, polega tega pa jih ne diskriminiramo napram odjemalcem z individualno SO. <u>Kot spodbuda naj bodo kvečjemu nižje tarifne postavke</u> – to je jasen spodbuden signal, ki je vsem razumljiv. Razumljivost je bistvena, če želimo, da se odjemalci (ki so praviloma laiki) odločijo za skupnost. Težko se bodo odločili za nekaj, česar ne razumejo.	Kot razumemo je namen čl. 20/1 omogočati nižjo presežno moč za člane skupnosti, kar vsekakor pozdravljamo, vendar menimo, da ni skladno z 124/3 ZOEE: <u>»(3) Omrežnina se obračunava ločeno za vsako prevzemno-predajno mesto posebej ter ločeno za energijo, oddano v omrežje, in energijo, prejeta iz omrežja. To velja za vse uporabnike sistema ne glede na to, ali so del energetske skupnosti državljanov ali skupnosti na področju obnovljivih virov energije iz zakona, ki ureja obnovljive vire. Agencija pri določanju tarifnih postavk za omrežnino ne sme neupravičeno diskriminirati uporabnikov sistema.«.</u>  Z navedeno določbo se prenaša 15(2)e člen Direktive 2019/944/EU o skupnih pravilih notranjega trga z EE, katere namen je, da se količine od katerih se obračunava omrežnina, ne zmanjšujejo zaradi proizvedene EE (zato Direktiva tudi prepoveduje princip netiranja v prihodnje).	Pojasnilo	Glede predloga za uvedbo nižjih tarifnih postavk za samooskrbo: uvajamo nesimetrično tarifo, ki ne obračunava omrežnine za oddano energijo v omrežje, s čimer so ustrezno kompenzirane dobrobiti samooskrbe (več: komentar zgoraj).  Obračun omrežnine za člane skupnosti se bo izvajal v skladu z ZOEE, ločeno za energijo, oddano v omrežje, in energijo, prejeta iz omrežja na ravni posameznega prevzemno-predajnega mesta v skupnosti, torej tako za proizvodnjo skupnosti kakor tudi za člane skupnosti.  Omrežnina za člane skupnosti bo zaradi priznanih koristi nižja kot za uporabnike, ki niso člani skupnosti: tarifne postavke za prevzeto energijo iz proizvodne naprave skupnosti se bodo določile glede na lokaciji PPM proizvodne naprave skupnostne samooskrbe, katere delež zmogljivosti pripada končnemu odjemalcu, in PPM odjemalca, ki določata obseg uporabe omrežja. Tarifne postavke so določene za vse značilne primere. Individualna samooskrba mora biti z vidika obračuna uporabe omrežja vsekakor bolj stimulirana kot skupnostna, saj prinaša večje koristi (prispeva več k znižanju izgub v omrežju). Stroškovno izenačenje skupnostne samooskrbe z individualno samooskrbo bi bilo tako diskriminatorno in neskladno z ZOEE, ki zahteva obračun članov skupnosti glede na obseg uporabe omrežja. Vse investitorje v individualno samooskrbo bi postavili v neenakopraven položaj napram tistim v skupnostih, saj ne uporabljajo omrežja za prenos proizvedene energije do svojega odjemnega mesta. Individualna samooskrba je tako z vidika tarifnih postavk dejansko metodološko ustrezno pozicionirana, saj postavka za preneseno energijo preko omrežja (obseg uporabe omrežja) ni aplicirana (je nič), kar je tudi ustrezno, saj se energija porabi na mestu proizvodnje.  Nadalje »netiranje« na ravni obračunskega intervala 15 minut je v primeru skupnostne samooskrbe uvedeno zaradi zagotovitve enakopravne obravnave samooskrbe (individualne in skupnostne) – preslikava koncepta. Če te preslikave koncepta ne uporabimo, so člani skupnosti postavljeni neupravičeno v slabši položaj, saj jim ni omogočeno doseganje koristi ob zagotovitvi samozadostnosti na ravni 15 min (obračun moči in energije).  Vsekakor pa tudi v tem konceptu zasledujemo zahteve ZOEE, saj obračunamo na ravni posameznega prevzemno-predajnega mesta ločeno prevzeto (prevzeto iz omrežja, zmanjšano za delež proizvedene v istem obračunskem intervalu, in dodatno še prevzet delež po prilagojeni

					postavki ), in oddano energijo (slednje zaradi asimetričnosti tarife ne obračunavamo ne pri članih skupnosti ne na ravni PPM proizvodnje skupnosti).
	<u>Omrežnina za energijo (čl. 20/2)</u>				
	Prva alineja:	Glede neskladnosti z ZOEE velja enaka pripomba kot pri omrežnini za moč.		Pojasnilo	Odgovor je podan zgoraj.
	Druga alineja:	<p>Ne strinjamo se s tem, da se obračunava omrežnina tudi od dodeljene količine. To je namreč proizvedena količina EE, ki bo iz naprave za SO oddana direktno v omrežje in ne bo zabeležena na prevzemno-predajnem mestu odjemalca s SO. Dejansko gre za proizvodnjo in če proizvajalci ne plačujejo omrežnine za oddano EE ni pravično, da se le-ta zaračunava odjemalcem v skupnosti.</p> <p>Ob tem bi želeli dodati še to, da lahko član skupnosti »svojo« količino proizvedene EE v napravi za SO tudi proda, torej je ne porabi, kar je dodaten razlog, da se mu omrežnina na to energijo ne bi smela obračunavati.</p> <p>V informacijo še pomembno <b>pojasnilo Evropske komisije</b>, ki so nam ga podali pri pripravi ZSROVE:</p> <p>»<b>VPRAŠANJE MZI:</b> The article 2, pt. 14. of Directive RES 2018/2001/EU inter alia it states that "renewables self-consumer (SC)' means a final customer ... who generates renewable electricity for its <b>own consumption</b>, and who <b>may store or sell</b> self-generated renewable electricity,...".</p> <p><i>In case of an individual SC who has e.g. a solar instalation on the roof of his house (which is connected to the internal installation of his house) the situation is clear - he consumes the generated electricity in his household, excess electricity can be stored or fed into the grid and sold.</i></p> <p><b>ODGOVOR EK:</b> Correct.</p> <p><i>But in case of "jointly acting SC" and "renewable energy community (REC)" the technical situation is different, because the installation is connected to the grid, not behind the meter of every single SC included and also the meters of included SC's are not physically connected. Therefore the SC's have to "share" the produced energy among themselves on contractual basis. So every single jointly acting SC or a member of REC can:</i></p> <p><i>(1) use "his part" of produced energy for his own consumption and sell excess energy or</i></p> <p><i>(2) sell his whole part of the produced energy, not using any of it for his own consumption.</i></p> <p><i>REC can also sell all the produced electricity on the market and distribute the profit among its members for the purpose of return on investment (of course if the members contractually agree). Are we correct?</i></p> <p><b>ODGOVOR EK:</b> For jointly acting self-consumers, many different set ups can be envisaged, depending on the sharing arrangement between the involved parties. However, they would have to agree an arrangement where all of them consume at least some self-produced energy. RECs can in principle sell all the electricity they produce to the market.«</p> <p><u>Člani skupnosti se torej svobodno dogovarjajo kaj bodo s proizvedeno EE, a vsaj del jo morajo "porabiti" (torej lahko zmanjšajo količino kWh prevzetih iz omrežja za namen obračuna dobavljene EE, ne pa omrežnine). REC pa lahko vso proizvedeno EE proda.</u></p>	Delno	<p>Omrežnina za energijo se obračuna izključno glede na energijo, prevzeto iz sistema, pri čemer se z vidika tarifnih postavk loči energija na del, ki jo uporabnik prevzame iz sistema, in na del, ki jo uporabnik prevzame iz svojega deleža proizvodne naprave skupnosti.</p> <p>Na ravni posameznega PPM člana skupnosti je pričakovati odjem (lahko je že zmanjšan za proizvodnjo v notranji inštalaciji), ki se v intervalu zmanjša za delež »prevzete« proizvedene energije. Po dodatni postavki pa se vsakemu članu skupnosti delež te »prevzete« energije iz proizvodnje skupnosti obračuna glede na obseg uporabe omrežja. Proizvodna enota skupnosti v istem časovnem intervalu oddaja energijo in po predlagani metodologiji ni zavezana za plačilo omrežnine. Morebitna oddana energija v omrežje na ravni PPM člana skupnosti (če ima nameščeno lastno proizvodno napravo v notranji inštalaciji) se prav tako ne obračuna.</p> <p>Del proizvodnje skupnosti, ki se proda na trgu, se seveda ne more upoštevati v obračunu omrežnine kot prevzeta energija. Zato smo dodali v akt definicijo »dodeljene količine proizvedene delovne energije iz proizvodnih enot skupnosti«.</p>	

		<p><b>PREDLOG:</b> omrežnina za moč za člane skupnosti naj se obračunava brez posebnosti (v smislu posebnih formul ipd.). Kot spodbuda naj bodo nižje tarifne postavke, kar pa ste že predvideli (tako razumemo čl. 20/3).</p>		
--	--	--	--	--

**Pripombe SODO, podane na začetku tabele pripomb**

<p><b>SODO</b></p>	<p>»Zimski paket – čista energija za vse Evropejce« in posledično sprejete direktive in uredbe EU ter usmeritve Evropske komisije za zeleni prehod, prinašajo velike spremembe na področju oskrbe z električno energijo, kar je vplivalo tudi na prilagoditev zakonodaje na elektro energetskega področja v Republiki Sloveniji (ZOEE, ZSROVE, ZEP). Zavedamo se, da aktivni odjemalci, prilagajanje odjema, trendi prehoda ogrevanja in prometa na vir električne energije ter množična vpeljava razpršenih virov energije v omrežju, posledično pa množica novih ponudnikov storitev elektro energetskega sistema, zahtevajo prilagoditev – prenovo obstoječega tarifnega sistema.</p> <p>Načela, katerim je sledila Agencija pri določitvi nove metodologije za obračunavanje omrežnine (3. člen), prav tako pa metoda za obračunavanje omrežnine iz 5. člena Akta so po našem mnenju korektno opredeljena, zato tudi podpiramo predvideno prerazporeditev deležev obračunane omrežnine po uporabniških skupinah (tarifnimi skupinami), ki bodo v elektro energetskega sistema med uporabniškimi skupinami odražale pravičnejšo delitev stroškov uporabe omrežja.</p> <p>V sklopu pripomb na Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, ki je v javni obravnavi, pa moramo kot izvajalec GJS DO, izpostaviti nekatere pomanjkljivosti in posledično opozoriti tudi na nerealno zastavljen datum prehoda v uporabo metodologije iz predlaganega Akta. Po posvetovanjih z izvajalci nalog GJS DO in tudi z dobavitelji električne energije, je namreč, zaradi potrebnih obsežnih prilagoditev informacijskih sistemov (IT podpore), tako pri naših pogodbenih izvajalcih (EDP), kot tudi pri dobaviteljih, posledično pa tudi prenova IS SODO, je nemogoče zagotoviti prehod na obračunavanje omrežnine na datum pričetka uporabe, določenega v tem Aktu.</p> <p>Radi bi še opozorili tudi na potrebne spremembe in uskladitve drugih podzakonskih aktov; SONDSEE in Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije, s predlagano vsebino Akta.</p> <p>Pri tem izpostavljamo, da je za uveljavljanje sprememb oz. prilagoditev SONDSEE z Aktom o metodologij za obračun omrežnine, skladno z ZOEE, določen rok za javno obravnavo ter določen postopek pridobivanja soglasij AGENCIJE in MZI, kar terja čas in potrebna usklajevanja vseh zadevnih deležnikov.</p> <p>Prav tako izpostavljamo, da je zaradi spremembe definicije obračunske moči in vpeljave bistveno spremenjenih uporabniških skupin potrebno uskladiti tudi Uredbo o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije.</p>	<p>Pojasnilo</p>	<p>Z namenom ustrezne implementacije metodologije obračunavanja omrežnine se bo akt začel uporabljati 1. 1. 2024.</p> <p>Pojasnila agencije, vezana na ostale pripombe, so že podana v zgornjih tabelah.</p>
--------------------	--	------------------	--