

Tabela pripomb zainteresirane javnosti in odgovori agencije na:

Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine

Ime/naziv predlagatelja:	Naslov predlagatelja:	Datum prejete pripombe:
ELES, d.o.o.	Hajdrihova 2, Ljubljana	4.12.2013
Elektro Primorska d.d.	Erjavčeva 22, Nova Gorica	5.12.2013
Elektro Maribor d.d.	Vetrinjska 2, Maribor	5.12.2013
Elektro Celje d.d.	Vrunčeva 2a, Celje	5.12.2013

Št. člena	Predlagatelj	Vsebina pripombe oziroma predloga	Utemeljitev	Upoštevanje pripombe DA/NE /DELNO	Utemeljitev agencije
Doda se nov, 3. odstavek 1. člena	ELES, d.o.o.	Nov, 3. odstavek se glasi: »Sestavni del tega akta je Priloga 2, ki določa elemente prenosnega omrežja, kateri delno ali v celoti predstavljajo elemente povezovalnih zmogljivosti. Agencija bo seznam iz Priloge 2 tega akta ustrezno ažurirala.	Pojem je potrebno opredeliti zaradi potrebe po natančnem razmejevanju prihodkov od prezasedenosti na del, ki se bo porabil, se je porabil in ostaja neporabljen.	NE	Skladno s 53. členom EZ je SOPO dolžan pripraviti razvojne načrte, v katere mora skladno s tem členom vključiti tudi potrebe po medsebojni povezavi z drugimi omrežji, vrednotenje in soglasje na razvojne načrte pa skladno s prvo alinejo prvega odstavka 14. člena EZ Izvaja ministrstvo pristojno za energijo. Nadalje Priloga 1 (Smernice za upravljanje in dodeljevanje razpoložljive prenosne zmogljivosti povezav

				<p>med nacionalnimi omrežji) Uredbe 714/2009 v točki 6.4 določa, da mora SOPO vnaprej JASNO določiti, kako bo uporabil prihodke od prezasedenosti in nato poročat o dejanski porabi. <u>Iz tega izhaja, da je SOPO tisti, ki mora že na podlagi razvojnih načrtov opredeliti katere naložbe služijo vzdrževanju ali povečevanju povezovalnih zmogljivosti.</u> Agencija pa na podlagi vnaprejšnjega načrta SOPO, načrt preveri in potrdi, če je uporaba skladna z Uredbo in smernicami. Konkretni objekti, ki jih agencija potrdi na podlagi predloga SOPO, so v odločbi za RO, kar je bila praksa že v odločbi za RO 2011-2012 in za RO 2013-2015.</p> <p>Torej SOPO je tisti, ki mora opredeliti katere povezovalne zmogljivosti vzdržujejo ali povečujejo čezmejne povezovalne zmogljivosti in ne Akt o metodologiji za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska</p>
--	--	--	--	---

					omrežja in metodologiji za obračunavanje omrežnine.
V 1. odstavku 3. člena se doda nov pojem	ELES, d.o.o.	V 1. odstavku 3. člena se za pojem »območje distribucijskega omrežja« doda nov pojem – »povezovalne zmogljivosti« z razlago: »- povezovalne zmogljivosti so elementi prenosnega omrežja, ki v celoti ali v ustreznem deležu celote služijo za čezmejni prenos električne energije«	Pojem je potrebno opredeliti zaradi potrebe po natančnem razmejevanju prihodkov od prezasedenosti na del, ki se bo porabil, se je porabil in ostaja neporabljen.	NE	Glej odgovor pri »Doda se nov, 3. odstavek 1. člena«
1. člen - 3. člen Akta	Elektro Primorska d.d.	»stroški škod povzročeni zaradi vplivov narave so stroški, ki so posledica neviht , vetra, poplav, plazov , snega, žleda, potresa idr. in vključujejo tudi pripadajoče odhodke, če ta akt ne določa drugače;«	Tudi nevihte in plazovi so posledica vplivov narave.	DA	
Med 1. in 2. člen se doda nov 2. člen, od zdajšnjega 2. člena se členu ustrezno	ELES, d.o.o.	V 1. odstavku 20. člena se doda nova (enajsta) alineja, ki se glasi: - ki nastanjajo v povezavi z implementacijo zahtev, ki izhajajo iz omrežnih kodeksov (Network Codes)	Nastajajoči omrežni kodeksi pred systemske operaterje, regulatorje in druge deležnike trga z električno energijo postavljajo mnoge zahteve, ki so v prvi vrsti povezane z oblikovanjem	NE	Naveden člen ni predmet spremembe metodologije.

preštevilčijo		skladno z Uredbo 714/2009/EC	enotnega evropskega trga z električno energijo. Omenjen proces je neločljivo povezan z nastankom sorazmerno visokih, a v tem trenutku ne povsem jasno določljivih stroškov (projekt regionalnega spajanja trgov za dan v naprej – PCR; projekt regionalnega spajanja trgov znotraj dneva - XBID). Hkrati pa v vlogo tistega, ki bo dolžan zagotoviti ustrezna finančna sredstva postavljajo systemske operaterje in s tem posredno tudi regulatorje.		
2. člen	ELES, d.o.o.	V drugem odstavku 26. člena se črta zadnji stavek tega odstavka »Prav tako se ne prizna amortizacija, ki je vezana na usredstvene lastne proizvode in storitve v višini izkazanih prihodkov za te namene.«	Po točki 2.1. poglavja II iz Priloge 1 Akta se nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja (NSDV) za leto 2013 določijo na podlagi realiziranih stroškov delovanja in vzdrževanja iz leta 2011. V te stroške niso, med drugim, vključeni stroški in odhodki, ki so vezani na usredstvene lastne storitve, v višini izkazanih prihodkov za te	NE	Člen se ne spremeni, prav tako pa se ne spremeni RO 2013-2015, ker naveden popravek bistveno ne vpliva celotne upravičene stroške. <u>Pri izračunu odstopanj za RO2013-2015 bo upoštevana sprememba NSDV za amortizacijo leta 2011, ki je vezana na usredstvene lastne proizvode in storitve.</u>

			<p>namene. Agencija je z dopisom 116-4/2012-01/442 z dne 20.4.2012 zahtevala preveritev podatkov o stroških delovanja in vzdrževanja v obdobju 2001-2011. Med tabelami s podatki o stroških je tudi tabela »Nadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja«, v katero je vnesen podatek o usredstvenih lastnih proizvodih, ki zmanjšujejo znesek priznanih nadzorovanih stroškov. Agencija ni dala posebnega navodila, da bi moral biti znesek usredstvenih lastnih proizvodov v tej tabeli zmanjšan za znesek amortizacije, ki se nanaša na lastne storitve. Zato je v znesku »usredstveni lastni proizvodi« vključen znesek, ki se nanaša na stroške in odhodke ter amortizacijo. Za slednji znesek amortizacije so bili NSDV preveč zmanjšani, za toliko je bila preveč zmanjšana osnova za določitev NSDV v posameznih letih obdobja</p>		
--	--	--	--	--	--

			<p>2013-2015. Za znesek amortizacije, ki se navezuje na usredstvene lastne proizvode, ne more biti dodatno zmanjšana še amortizacija. Logika akta je, da bi se ta amortizacija krila iz pripadajočega dela prihodkov od usredstvenih lastnih storitev, ne pa iz priznane amortizacije. Vendar ob tem ne bi smeli za ta del prihodkov od usredstvenih storitev zmanjšati NSDV. Rešitev za RO 2013-2015 je v tem, da se zbriše zadnji stavek drugega odstavka 26.člena, ali pa se za RO 2013-2015 popravi izračun upravičenih stroškov NSDV.</p>		
2. člen – 26/2	Elektro Primorska d.d.	<p>Drugi odstavek 26. člena se spremeni tako, da se glasi: »(2) Amortizacija sredstev se izračuna glede na amortizacijsko osnovo in amortizacijsko stopnjo, ki upošteva predvideno dobo koristnosti sredstev. Pri naknadnih vlaganjih v sredstva se doba koristnosti teh sredstev zaradi novih vlaganj ustrezno podaljša,</p>	<p>Predlagamo, da se zadnji stavek preoblikuje, da se izognemo nerazumevanju omenjenega stavka.</p>	DA	<p>Prav tako se ne prizna amortizacija, ki je vkalkulirana v usredstvene lastne proizvode in storitve v višini izkazanih prihodkov za te namene. »</p>

		<p>amortizacijska stopnja pa ustrezno preračuna, ali pa se nova vlaganja obravnavajo kot samostojni del sredstev, za katerega se ločeno določi doba koristnosti in amortizacijska stopnja. Amortizacijske stopnje, ki so višje od davčno priznanih, se ne priznajo. Prav tako se ne prizna amortizacija, ki je upoštevana pri izdanih fakturah za usredstvene lastne proizvode in storitve, ...ki je vezana na usredstvene lastne proizvode in storitve v višini izkazanih prihodkov za te namene. »</p>			
10. člen	Elektro Maribor d.d.	<p>Zaradi razumevanja in nadaljnjih ravnanj EDP v smeri izboljšanja zanesljivosti napajanja je smiselno : - razkriti način izračuna indeksov oziroma podati prikaz na primeru izračuna posameznega indeksa.</p>	<p>Podrobnejša obrazložitev (deloma obrazloženo pri pomenu posameznega indeksa) izračunov indeksov fQ-NN, f00, ni podana.</p>	DELNO	<p>Izračun indeksov fQ-NN, f00 je izveden na podlagi metodologije iz študije EIMV št. 2073/1, ki je bila v elektronski obliki dne 4.7.2012 posredovana vsem deležnikom na področju distribucije električne energije. Iz te študije je razviden način izračuna obeh indeksov.</p>

splošna	Elektro Celje d.d.	Metodologija izračuna indeksov (f 00 in f q-nn) s ponderji je zelo nejasna	Stvar mora biti transparenta, jasna in enostavna z namenom, da lahko z vnosom podatkov sami izračunamo indekse. Predlagamo razkritje metodologije.		Agencija je sicer v aktu dodatno pojasnila način določitve faktorja FQ-NN zaradi uporabe zunanje reference. Uvedba zunanje reference je nujna tudi zaradi presoje nadzora kakovosti oskrbe pri izvajalcih nalog SODO (na podlagi določil novele EZ), ki ima lahko za posledico korekcijo podatkov o neprekinjenosti napajanja za nazaj. Tovrstne korekcije po uvedbi zunanje referenčne ravni neprekinjenosti napajanja nimajo več vpliva na vse parametre neprekinjenosti napajanja uporabljene v reguliranju, temveč le na parametre presojanega subjekta. Dejavnik delež kablanskega omrežja je tako že upoštevan z uporabo zunanje reference, določenim dejavnikom pa je zmanjšan vpliv zaradi identificirane slabše kakovosti ali primerljivosti pridobljenih podatkov.
10. člen	Elektro Maribor d.d.	- podrobneje pojasniti dodelitev uteži posameznim dejavnikom (*).	Pojasnilo za uporabo uteži posameznih dejavnikov je zelo skopo.	NE	Obtežitev posameznih dejavnikov je izvedena izkustveno na podlagi sprotnega spremljanja vplivov

		<p>(*) tudi razkritje utežitve posameznega dejavnika za posamezno ED</p>		<p>dejavnikov na raven neprekinjenosti napajanja v Sloveniji in analiz, ki jih na podlagi posredovanih podatkov izvaja agencija, na ravni EU pa CEER¹. Pri tem so upoštevani tudi najnovejši agenciji dostopni ali javno objavljeni izsledki študij, ki so jih izvedle priznane inženirske in znanstveno - raziskovalne organizacije na področju elektroenergetike v Sloveniji po naročilu distribucijskih podjetij. Uteži so prilagojene tudi zaradi posodobitve metodologije, ki sedaj upošteva »zunanjo referenco« (utežen indeks odstopanja od referenčne vrednosti EU, ki je izračunana iz statistične korelacije med ravni neprekinjenosti napajanja 13-tih najbolj značilnih držav EU ter deležem kabelskega dela SN omrežja za oba kazalnika SAIDI in SAIFI – analiza je dostopna na spletnih straneh CEER na hiperpovezavi iz sprotne opombe 1). Uvedba zunanje reference je nujna</p>
--	--	--	--	--

¹ http://www.energy-regulators.eu/portal/page/portal/EER_HOME/CEER_5thBenchmarking_Report.pdf

					tudi zaradi presoj nadzora kakovosti oskrbe pri izvajalcih nalog SODO (na podlagi določil novele EZ), ki ima lahko za posledico korekcijo podatkov o neprekinjenosti napajanja za nazaj. Tovrstne korekcije po uvedbi zunanje referenčne ravni neprekinjenosti napajanja nimajo več vpliva na vse parametre neprekinjenosti napajanja uporabljene v reguliranju, temveč le na parametre presojanega subjekta. Dejavnik delež kabskega omrežja je tako že upoštevan z uporabo zunanje reference, določenim dejavnikom pa je zmanjšan vpliv zaradi identificirane slabše kakovosti ali primerljivosti pridobljenih podatkov.
10. člen	Elektro Maribor d.d.	V formuli za izračun Kref je izpadel preračun $f_{zah_izb}/100$.	Indeks zahtevanega izboljšanja f_{zah_izb} je v tabeli naveden v % (Akt, Priloga III tč. 1. 3).	DA	V obrazložitvi parametrov za izračun referenčne vrednosti posameznih kazalnikov v formuli smo dodatno pojasnili uporabo F_{zah_izb} :
	Elektro Celje d.d.	Kakšne vrednosti za faktor F_{zah_izb} se vstavijo v enačbo za izračun Kref?	Verjetno absolutna vrednost, če je procentualna, to pomeni, da ni ustrezen izračun		»faktor zahtevanega izboljšanja (predstavljen z decimalnim številom)«
Nov, 4.	ELES,	Za povezovalne	Zahtev iz predlaganega,	NE	Glej odgovor pri »Doda se

odstavek 79. člena	d.o.o.	zmogljivosti se uporabi seznam iz Priloga 2 tega akta.	novega 79. člena, v delu, ki se nanaša na povezovalne zmogljivosti, ni možno izpolniti, v kolikor Agencija ne izda podrobnega seznama elementov povezovalnih zmogljivosti.		nov, 3. odstavek 1. člena«
Nov, 9. odstavek 85. člena	ELES, d.o.o.	Za povezovalne zmogljivosti se uporabi seznam iz Priloga 2 tega akta.	Zahtev iz predlaganega, novega 79. Člena, v delu, ki se nanaša na povezovalne zmogljivosti, ni možno izpolniti, v kolikor Agencija ne izda podrobnega seznama elementov povezovalnih zmogljivosti.	NE	Glej odgovor pri »Doda se nov, 3. odstavek 1. člena«