

Tabela: Pregled pripomb po členih in predlagateljih k predlogu:

A k t a
o spremembah in dopolnitvah Akta o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo

Št. člena	Predlagatelj	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Odločitev agencije
2. člen	Elektro Maribor,d.d.	Predlagamo, da se zadnji stavek definicije o načrtovani prekinitvi briše.	Ne sodi v definicijo za načrtovano prekinitvev.	Upoštevano
	GIZ distribucija električne energije, PS za obratovanje	Predlagamo, da se zadnji stavek definicije o načrtovani prekinitvi briše.	Ne sodi v definicijo za načrtovano prekinitvev.	Upoštevano
10. člen	Elektro Maribor,d.d.	Predlagamo, da se za četrti odstavek predvidi prehodno obdobje vsaj 10 let.	Obstoječi SCADA sistemu in povezani sistemi ne zagotavljajo zgodovine v primeru spremembe konfiguracije omrežja (sprememba izvodov, obratovalna stanja,...). Rešitev za ta problem je nakup novega SCADA sistema (amortizacijska doba SCADA je 10 let). Takojšnja ureditev tega problema tako niti ni mogoča. Tudi sicer bo namensko reševanje te problematike EDP-	Delno upoštevano Določi se prehodno obdobje do 1. 1. 2022.

			jem povzročila enormne dodatne stroške.	
	Elektro Primorska,d.d.	Predlagamo, da se za četrti odstavek predvidi prehodno obdobje vsaj 5 let	Obstoječi SCADA sistemi in povezani sistemi praviloma neposredno ne zagotavljajo pregled zgodovine izpadov omrežja in povezavo na napajalne izvode v primeru spremembe konfiguracije omrežja (sprememba izvodov, obratovalna stanja,...). Rešitev za ta problem je v prilagoditvi oziroma dobavi novih SCADA sistemov, ki bi v osnovi podpirali to potrebo in zagotavljali funkcionalnost. Takojšnja prilagoditev in zadostitev takim zahtevam trenutno ni mogoča. Namensko reševanje te problematike bo EDP-jem povzročilo enormne dodatne stroške.	Delno upoštevano Določi se prehodno obdobje do 1. 1. 2022.
	GIZ distribucija električne energije, PS za obratovanje	Predlagamo, da se za četrti odstavek predvidi prehodno obdobje vsaj 10 let.	Obstoječi SCADA sistemu in povezani sistemi ne zagotavljajo zgodovine v primeru spremembe konfiguracije omrežja (sprememba izvodov, obratovalna stanja,...). Rešitev za ta problem je nakup novega SCADA sistema (amortizacijska doba SCADA je 10 let). Takojšnja ureditev tega problem tako niti ni mogoča. Tudi sicer bo namensko reševanje te problematike EDP-	Delno upoštevano Določi se prehodno obdobje do 1. 1. 2022.

			jem povzročila enormne dodatne stroške.	
	ELES,d.o.o.	(4) odstavek na se spremeni: Elektrooperater in distribucijska podjetja morajo zagotavljati trajno razpoložljivost in celovitost podatkov o konfiguraciji omrežja zagotavljati 5 oz 10 let , ki so podlaga za vsak posamezni izračun kazalnikov kakovosti oskrbe, ki je predmet poročanja agenciji.	Predlagamo, da se 4. odstavek 10. člena uskladi s 6. členom tega akta. Ni smiselno, da bi se konfiguracija hranila dlje kot sami podatki .	Upoštevano Popravita se 10. in 11. člen tako, da se razpoložljivost in celovitost zagotavlja v roku s sklicem na 6. člen akta o dopolnitvah in spremembah, ki določa rok za hrambo podatkov 5 oziroma 10 let.
11. člen	Elektro Maribor,d.d.	Predlagamo, da se za četrti odstavek predvidi prehodno obdobje vsaj 10 let.	Velja podobno kot v pripombi na 10.člen	Delno upoštevano Določi se prehodno obdobje do 1. 1. 2022.
	Elektro Primorska,d.d.	Predlagamo, da se za četrti odstavek predvidi prehodno obdobje vsaj 5 let.	Velja podobno kot v pripombi na 10. člen.	Delno upoštevano Določi se prehodno obdobje do 1. 1. 2022.
	GIZ distribucija električne energije, PS za obratovanje	Predlagamo, da se za četrti odstavek predvidi prehodno obdobje vsaj 10 let	Velja podobno kot v pripombi na 10. člen.	Delno upoštevano Določi se prehodno obdobje do 1. 1. 2022.
	ELES,d.o.o.	(1) odstavek a) identifikator oziroma naziv elementa sistema v okvari	Dovolj jasno je, če je zapisano samo »naziv elementa sistema v okvari«, torej brez identifikatoja. Vkolikor ostane identifikator pod alijejo a), naj se smiselno doda še pri drugih alinejah, kjer so v prireditvenih tabelah identifikatorji.	Delno upoštevano »identifikator« se ohrani, doda se tudi pod b), c), e) in k)
	ELES,d.o.o.	(4) odstavek na se spremeni: Elektrooperater in distribucijska podjetja morajo	Predlagamo, da se 4 odstavek 11. člena uskladi s 6. členom tega akta. Ni smiselno, da bi se	Delno upoštevano

		zagotavljati trajno razpoložljivost in celovitost podatkov o konfiguraciji omrežja zagotavljati 5 oz. 10 let , ki so podlaga za vsak posamezni izračun kazalnikov kakovosti oskrbe, ki je predmet poročanja agenciji.	konfiguracija hranila dlje kot sami podatki .	Člen ne govori o konfiguraciji omrežja. Popravljen v členu, ki ureja hrambo podatka o št. odjemalcev smiselno enako kot v 10. členu.
12. člen	Elektro Primorska,d.d.	Predlagamo, da se poročanje za posamezni dan ne vpelje.	Kot smo že v dopisu AE navedli, bi dnevno poročanje pomenilo potrebo po prilagoditvi informacijskih orodij, ki jih sedaj uporabljamo za mesečno poročanje o kazalnikih neprekinjenosti napajanja. Glede na to, da so bila naša orodja za obdelavo podatkov izdelana s strani zunanjih izvajalcev, bi to pomenilo angažiranje dodatnih znatnih sredstev in zunanjih virov. Poleg tega nas ne bi v ničemer razbremenilo, saj bi morali prekinitve še naprej razvrščati in zbirati dokazila za potrebe priprave odgovorov na pritožbe in na zahteve zavarovalnic. Novi način poročanja bi torej služil izključno za potrebe poročanja Agenciji za izvajanje regulacije s faktorjem q. Menimo tudi, da bi se z morebitno uvedbo statistične metode vrednosti kazalnikov neprekinjenosti zaradi lastnih vzrokov za okoljskim	Zavrnjeno Določi se prehodno obdobje do 1. 1. 2022.

			dejavnikom bolj izpostavljena področja bistveno povečale.	
	GIZ distribucija električne energije, PS za obratovanje	Predlagamo, da se poročanje za posamezni dan ne vpelje.	<p>Kot smo že v dopisu AE navedli, bi dnevno poročanje za nas pomenilo potrebo po prilagoditvi informacijskih orodij, ki jih sedaj uporabljamo za mesečno poročanje o kazalnikih neprekinjenosti napajanja. Glede na to, da so bila naša orodja za obdelavo podatkov izdelana s strani zunanjih izvajalcev, bi to za nas pomenilo angažiranje dodatnih znatnih sredstev in zunanjih virov. Poleg tega nas ne bi v ničemer razbremenilo, saj bi morali prekinitve še naprej razvrščati in zbirati dokazila za potrebe priprave odgovorov na pritožbe in na zahteve zavarovalnic. Novi način poročanja bi torej služil izključno za potrebe poročanja Agenciji za izvajanje regulacije s faktorjem q.</p> <p>Menimo tudi, da bi se z morebitno uvedbo statistične metode vrednosti kazalnikov neprekinjenosti zaradi lastnih vzrokov za okoljskim dejavnikom bolj izpostavljena področja bistveno povečale.</p>	<p>Zavrnjeno</p> <p>Določi se prehodno obdobje do 1. 1. 2022.</p>

26. člen	Elektro Maribor,d.d.	Predlagamo, da se v tretjem odstavku 56. člena v tretji vrstici tabele doda nov drugi stavek, ki naj se glasi: »Agencija pozove distribucijskega operaterja ali distribucijsko podjetje, da v tridesetih koledarskih dnevih odpravi nepravilnosti in popravi podatke.«.	Pregled in popravljanje podatkov za celo leto je enormno delo, ki ga je zelo težko korektno opraviti v desetih delovnih dneh. Zato predlagamo, da se zato nameni bolj razumen rok za odpravo napak.	Delno upoštevano Rok za popravo podatkov se podaljša na 15 dni.
	Elektro Maribor,d.d.	Tretja odstavek tretja vrstica – poprava podatkov. Dodati "Agencija presojo ponovi".	Zakaj popraviti podatke, če je kazen maksimalna?	Zavrnjeno Podatke je treba popraviti zaradi zagotavljanja celovitosti podatkov o neprekinjenosti za daljše obdobje. Ponovitev presoje se izvede le v primeru, da se doseže rezultat iz druge vrstice tabele v tretjem odstavku 56. člena.
	Elektro Primorska,d.d.	Predlagamo, da se v tretjem odstavku 56. člena v tretji vrstici tabele doda nov drugi stavek, ki naj se glasi: »Agencija pozove distribucijskega operaterja ali distribucijsko podjetje, da v tridesetih koledarskih dnevih odpravi nepravilnosti in popravi podatke.«.	Pregled in popravljanje podatkov za celo leto je obsežno in zahtevno delo, ki ga je zelo težko korektno opraviti v desetih delovnih dneh. Zato predlagamo, da se za to nameni bolj razumen rok za odpravo oziroma popravek napak.	Delno upoštevano Rok za popravo podatkov se podaljša na 15 dni.
	GIZ distribucija električne energije, PS za obratovanje	Predlagamo, da se v tretjem odstavku 56. člena v tretji	Pregled in popravljanje podatkov za celo leto je enormno delo, ki	Delno upoštevano

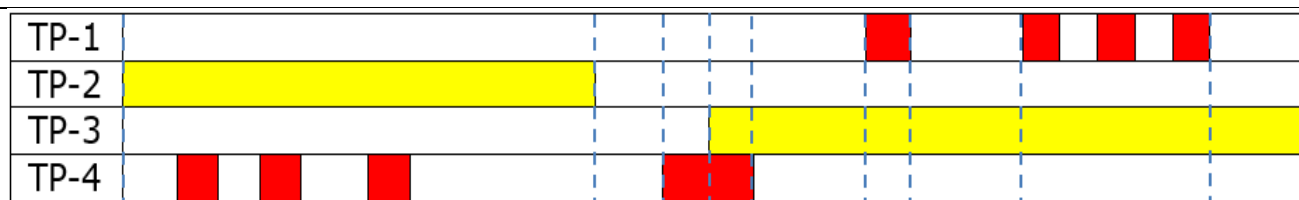
		vrstici tabele doda nov drugi stavek, ki naj se glasi: »Agencija pozove distribucijskega operaterja ali distribucijsko podjetje, da v tridesetih koledarskih dnevih odpravi nepravilnosti in popravi podatke.«.	ga je zelo težko korektno opraviti v desetih delovnih dneh. Zato predlagamo, da se za to nameni bolj razumen rok za odpravo napak.	Rok za popravo podatkov se podaljša na 15 dni.
	GIZ distribucija električne energije, PS za obratovanje	Tretja odstavek tretja vrstica – poprava podatkov. Dodati« Agencija presojo ponovi.«	Zakaj popraviti podatke, če je kazen maksimalna?	Zavrnjeno Podatke je treba popraviti zaradi zagotavljanja celovitosti podatkov o neprekinjenosti za daljše obdobje. Ponovitev presoje se izvede le v primeru, da se doseže rezultat iz druge vrstice tabele v tretjem odstavku 56. člena.
30. člen	Elektro Primorska,d.d.	Predlagamo, da se poročanje za posamezni dan ne vpelje in da se 30. člen briše.	Velja podobno kot v pripombi na 12. člen.	Zavrnjeno Uvedba dnevnega poročanja se odloži do 1. 1. 2022.
	GIZ distribucija električne energije, PS za obratovanje	Predlagamo, da se poročanje za posamezni dan ne vpelje in da se 30. člen briše.	Velja podobno kot v pripombi na 12. člen.	Zavrnjeno Uvedba dnevnega poročanja se odloži do 1. 1. 2022.
PRILOGA I: NEPREKINJENOST NAPAJANJA	EIMV	V poglavju 2.3 (Parameter povprečne frekvence prekinitev napajanja odjemalca, CAIFI) se drugi odstavek spremeni tako, da se glasi »Parameter povprečne frekvence	Ob izračunu indeksa CAIFI iz teksta poglavja 2.3 ni razvidno katero število uporabnikov predstavlja spremenljivka N_{NS} (ali so to vsaj enkrat prekinjeni uporabniki celotnega sistema ali samo obravnavanega SN	Zavrnjeno Priloga I ni bila predmet javne obravnave. Agencija bo pripombe skrbno proučila in jih po potrebi upoštevala pri

	<p>prekinitev napajanja uporabnika (CAIFI) je razmerje med celotnim številom prekinitev napajanja uporabnikov v določenem časovnem intervalu in celotnim številom uporabnikov na SN izvodu z vsaj eno prekinitvijo v času trajanja tega časovnega intervala.«. Tretji odstavek se spremeni tako, da se glasi: »Parameter CAIFI se izračuna na naslednji način: če je N_{NS} celotno število uporabnikov na SN izvodu z vsaj eno prekinitvijo dobave električne energije in je j-temu uporabniku v časovnem intervalu T prekinjeno napajanje n_j krat, potem sledi:«.</p>	<p>izvoda). Namreč izračuni so se dosedaj opravljali tako, da je v imenovalcu enačbe bilo število vsaj enkrat prekinjenih uporabnikov na SN izvodu v izbranem časovnem intervalu T. V prilogo I Akta o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (v nadaljevanju akta) je potrebno zapisati, da se spremenljivka N_{NS} nanaša na vsaj enkrat prekinjene odjemalce na obravnavanem SN izvodu, za katerega se CAIFI računa.</p>	<p>naslednji redni posodobitvi akta.</p>
EIMV	<p>V poglavju 2.5 (Parameter povprečne frekvence kratkotrajnih prekinitev napajanja, MAIFI): preverjanje pravilnosti izračuna MAIFI.</p>	<p>Pri dosedanjih izračunih indeksa MAIFI, ki so bili posredovani s strani nekaterih distribucijskih podjetij in preverjeni s strani AGEN-RS se je v imenovalcu enačbe za izračun MAIFI upoštevalo število vseh odjemalcev na SN izvodu. Potrebno je poudariti, da se pri nadaljnjih preverjanjih indeksa MAIFI v imenovalcu te enačbe upošteva število vseh odjemalcev v sistemu, kot to definira priloga I v aktu in tudi mednarodni standard IEEE</p>	<p>Zavrjneno</p> <p>Priloga I ni bila predmet javne obravnave. Agencija bo pripombe skrbno proučila in jih po potrebi upoštevala pri naslednji redni posodobitvi akta.</p>

		1366-2012. Nekatera distribucijska podjetja za izračun tega indeksa, ki se nanaša le na odjemalce na SN izvodu ne na odjemalce celotnega sistema, uporabljajo izraz MFAIFI (ang. Momentary Feeder Average Interruption Frequency Index).	
EIMV	V poglavju 2.6 (Parameter povprečne frekvence dogodkov kratkotrajnih prekinitev napajanja, MAIFI _E): preverjanje pravilnosti izračuna MAIFI _E .	Pri dosedanjih izračunih indeksa MAIFI _E , ki so bili posredovani s strani nekaterih distribucijskih podjetij in preverjeni s strani AGEN-RS se je v imenovalcu enačbe za izračun MAIFI _E upoštevalo število vseh odjemalcev na SN izvodu, ker so se tudi indeksi MAIFI _E računali za posamezni izvod. V prilogi I akta je potrebno poudariti ali se pri bodočih preverjanjih/izračunih indeksa MAIFI _E v imenovalcu te enačbe upošteva število vseh odjemalcev v sistemu (tako kot je to zapisano v aktu sedaj) ali le število odjemalcev na obravnavanem SN izvodu. Mednarodni standard IEEE 1366-2012 sicer definira, da se za izračun MAIFI _E v imenovalcu enačbe upošteva število vseh odjemalcev v sistemu. Nekatera distribucijska podjetja za izračun tega indeksa, kjer se število odjemalcev v imenovalcu enačbe nanaša le na SN izvod uporabljajo izraz MFAIFI _E (ang.	Zavrnjeno Priloga I ni bila predmet javne obravnave. Agencija bo pripombe skrbno proučila in jih po potrebi upoštevala pri naslednji redni posodobitvi akta.

		Momentary Feeder Average Interruption Frequency Index Event).	
EIMV	V poglavju 2.6 (Parameter povprečne frekvence dogodkov kratkotrajnih prekinitev napajanja, MAIFI _E): se prva alineja v petem odstavku ustrezno spremeni tako, da se glasi: »kratkotrajne prekinitve na obravnavanem SN izvodu, ki sledijo kratkotrajni ali dolgotrajni prekinitvi na istem SN izvodu / v sistemu, se štejejo kot ločen dogodek le, če nastopijo več kot tri minute po koncu prejšnje prekinitve na tem SN izvodu / v sistemu;«.	Iz teksta v obravnavani alineji ni razvidno ali se izraz prekinitev (t. j. tista prekinitev, ki se je že zaključila in je časovni trenutek njenega zaključka uporabljen za merjenje časa do začetka sedanje aktualne prekinitve) nanaša na SN izvod ali na celotni sistem. V dosedanjih izračunih indeksa MAIFI _E , ki so bili posredovani s strani nekaterih distribucijskih podjetij in preverjeni s strani AGEN-RS se je za ta izraz upoštevala prekinitev na obravnavanem SN izvodu. Če je temu tako bi bilo potrebno poudariti da izračunani indeks ni MAIFI _E temveč t. i. MFAIFI _E .	Zavrjneno Priloga I ni bila predmet javne obravnave. Agencija bo pripombe skrbno proučila in jih po potrebi upoštevala pri naslednji redni posodobitvi akta.
EIMV	V poglavju 2.6 (Parameter povprečne frekvence dogodkov kratkotrajnih prekinitev napajanja, MAIFI _E): se druga alineja v petem odstavku spremeni tako, da se glasi: »kratkotrajne prekinitve, ki se pričnejo med dolgotrajno prekinitvijo drugih uporabnikov na istem SN-izvodu v obdobju 60 minut po začetku trajanja dolgotrajne prekinitve, se štejejo kot en dogodek. Če so te	Alineje v petem odstavku ne obravnavajo nekaterih možnih stanj prekinitev. Spodaj je podana tabela s takšnim hipotetičnim primerom, kjer ni možno enolično določiti števila dogodkov. Primer: Ko se dolgotrajna prekinitev na TP-2 ob času B zaključi, se ob času C prične kratkotrajna prekinitev na TP-4. Ker se je ta kratkotrajna prekinitev pričela manj kot 3 minute po koncu dolgotrajne, spadajo vse dosedaj zaznane 4	Zavrjneno Priloga I ni bila predmet javne obravnave. Agencija bo pripombe skrbno proučila in jih po potrebi upoštevala pri naslednji redni posodobitvi akta.

		<p>kratkotrajne prekinitve nastopile manj kot 3 minute po koncu prejšnje prekinitve in je prejšnja prekinitve všteta h prejšnjemu dogodku novih kratkotrajnih prekinitvev ne štejemo h prejšnjemu dogodku.«.</p>	<p>kratkotrajne prekinitve v en dogodek. Ob času F se prične kratkotrajna prekinitvev na TP-1, razlika med E in F je manj kot 3 minute in to spada po prvi alineji pod en dogodek, vse dosedaj zaznane kratkotrajne prekinitve so en dogodek. Ob času H se prične nova kratkotrajna prekinitvev na TP-1, ki bi glede na prvo alinejo morala biti karakterizirana kot ločen dogodek, a druga alineja navaja, da so vse prekinitve, ki se zgodijo med dolgotrajno znotraj 60 minut po začetku dolgotrajne en dogodek (tukaj se alineji izključujeta). Kratkotrajna prekinitvev med časoma F in G se je zgodila znotraj dolgotrajne prekinitvev na TP-3, zato spadajo vse kratkotrajne prekinitvev na TP-1 v en dogodek, a ker spada kratkotrajna prekinitvev med F in G v dogodek iz prejšnje dolgotrajne prekinitvev na TP-2 (po prvi alineji), se v tem primeru lahko smatra da so sedaj vse kratkotrajne prekinitvev na grafu en dogodek.</p>	
--	--	--	--	--



Čas začetka/konca dogodkov:

A - 00:00

B - 00:45

C - 00:46

D - 00:47

E - 00:48

F - 00:50

G - 00:51

H - 01:10

I - 01:20

Doglotrajna prekinitev

Kratkotrajna prekinitev

EIMV

Predlog: Da bodo izračuni po formulah v prilogi I akta razumljivejši in pravilno interpretirani, se v prilogo I dodajo teoretični primeri izračunov za možne dogodke na enem hipotetičnem SN izvodu, s časovnimi diagrami poteka prekinitev. Podobno je narejeno v standardu IEEE 1366-2012.