

Tabela pripomb zainteresirane javnosti in odgovori agencije na:

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije

Tabela zainteresirane javnosti:

Ime/naziv predlagatelja:	Naslov	Datum prejema pripomb:
SODO, d.o.o.	Minarikova 5, 2000 Maribor	5. 12. 2014
DISTRIBUCIJSKA PODJETJA: Elektro Celje, d.d. Elektro Gorenjska, d.d. Elektro Ljubljana, d.d. Elektro Maribor, d.d. Elektro Primorska, d.d.	Vrunčeva ulica 2A, 3000 Celje Ulica Mirka Vadnova 3a, 4000 Kranj Slovenska cesta 58, 1516 Ljubljana Vetrinjska ulica 2, 2000 Maribor Erjavčeva 22, 5000 Nova Gorica	8. 12. 2014
Elektro Celje, d.d.	Vrunčeva ulica 2A, 3000 Celje	8. 12. 2014
Petrol Energetika, d.o.o.	Koroška cesta 14, 2390 Ravne na Koroškem	5. 12. 2014

Št. člena	Predlagatelj	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upoštevane DA/NE	Utemeljitev agencije
9. člen	SODO, d.o.o.	Prvi odstavek se spremeni tako, da se glasi: (1) Distribucijski operater vire financiranja, ki jih bo uporabil za financiranje naložb naložbenega načrta, razkrije po posameznih območjih distribucijskega omrežja in za naložbe, ki jih bo izvedel sam na sledeč način:	Predlagamo, da se zaradi nedvoumnega razumevanja doda predlagano besedilo.	NE	V tretjem odstavku 4. člena je opredeljeno, da mora biti naložbeni načrt izdelan ločeno za distribucijskega operaterja in ločeno za naložbe distribucijskih podjetij. Pod to se razume tudi ločen prikaz virov financiranja. Zaradi večje jasnosti je omenjeni odstavek dopolnjen, kot sledi: (3) Naložbeni načrt mora biti pripravljen v skladu z določbami IV. poglavja tega akta, in sicer ločeno za naložbe distribucijskega operaterja in ločeno za naložbe posameznih distribucijskih podjetij.
13. člen	SODO, d.o.o.	Doda se nov odstavek, ki se glasi: Z namenom preglednega in enotnega pristopa k izdelavi ekonomske ocene agencija posreduje distribucijskemu operaterju računalniški model.	Predlagamo, da se v smislu poenotenega pristopa k izdelavi analize uporablja enoten računalniški model. Podobna določba je že uporabljena v omrežninskem aktu glede ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvirja.	NE	Postopek ekonomske ocene je opisan v Prilogi III. Agencija pa je distribucijskemu operaterju že posredovala tudi vzorec Excelove datoteke za ekonomsko oceno.
13. člen	SODO, d.o.o.	Za drugim odstavkom se doda nov odstavek, kot sledi: Distribucijski operater izdelava ekonomsko oceno za posamezno območje distribucijskega omrežja. Naložbe distribucijskega operaterja se pri ekonomski oceni naložbenega načrta vključijo v posamezno območje distribucijskega omrežja.	SODO d.o.o. ima razpršene investicije na celotnem ozemlju Slovenije in je ekonomsko oceno in učinkovitost problematično ugotavljati samo za posamezne investicije. Zato predlagamo, da se investicije SODO d.o.o. pri presoji ekonomske učinkovitosti vključijo v posamezno distribucijsko območje in se obravnavajo kot del vseh investicij na tem območju, torej EDP in SODO d.o.o..	Delno	Prvi stavek predloga ni potreben, saj je že zajet v tretjem odstavku 4. člena. Drugi del predloga se zajame v novem odstavku 13. člena, kot sledi: (3) Vrednost naložb distribucijskega operaterja se upošteva v ekonomski oceni naložbenih načrtov distribucijskih podjetij glede na območje izvajanja naložbe, podano v Tabeli 1 v Prilogi II.

13. člen	SODO, d.o.o.	Prva alineja tretjega odstavka se spremeni tako, da se glasi: - predviden povečan odjem električne energije v triletnem obdobju;	Povečanje odjema električne energije ni samo posledica na novo priključenih odjemalcev. Tudi obstoječi odjemalci lahko zaradi različnih razlogov povečajo svoj odjem.	NE	Potrebe po širjenju omrežja so povezane predvsem z rastjo števila odjemalcev in manj s spreminjanjem porabe že obstoječih odjemalcev. V zadnjem obdobju je poraba stagnirala ali celo upadala, omrežje pa je ostalo in je še zmeraj sposobno zagotavljati potrebe po večjem odjemu.
18. člen	SODO, d.o.o.	Tretji odstavek se spremeni tako, da se glasi: (3) Če naložbeni načrt po vsebini in obliki ni usklajen z določbami tega akta, ali če distribucijski operater naložbenega načrta ne dopolni v skladu s prejšnjim odstavkom, agencija naložbeni načrt oceni na podlagi razpoložljivih podatkov in ga ustrezno upošteva v postopku določitve regulativnega okvira.	Smatramo, da agencija mora v vsakem primeru naložbeni načrt oceniti. Seveda pa lahko pri tem upošteva le razpoložljive podatke. V kolikor podatki ne bodo ustrezni in v zahtevanem obsegu, pa ima agencija v četrtem odstavku možnost, da poda zahteve po dopolnitvah.	DA	Predlagana sprememba je ustrežnejša od prvotno predlagane.
9. člen	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	Kako bo agencija obravnavala odstopanja pri razpoložljivosti predvidenih virov financiranja glede na dejanske, če bo zaradi spremenjene dividendne politike lastnika prišlo do odstopanj?		Obrazložitev	Distribucijska podjetja so delniške družbe in agencija nima pristojnosti na področju delitve dobička. Imajo pa podjetja skladno z ZGD pravico predlagati lastniku, da del čistega dobička nameni za financiranje investicij. Če se bo med regulativnim okvirom dividendna politika lastnika spremenila, agencija regulativnega okvira ne bo spreminjala.
13.člen (3)	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	Prva alineja »-predvideno število na novo priključenih odjemalcev v triletnem obdobju in s tem povezan povečan odjem električne energije;« Predlagamo, da se v dikciji vključi tudi povečan odjem obstoječih odjemalcev.	Iz dikcije bi bilo napačno sklepati, da je povečan odjem električne energije povezan le s priključevanjem novih odjemalcev. Pri tem ne smemo pozabiti, da so povečave povezane tudi z razvojem obremenitev obstoječih odjemalcev.	NE	Potrebe po širjenju omrežja so povezane predvsem z rastjo števila odjemalcev in manj s spreminjanjem porabe že obstoječih odjemalcev. V zadnjem obdobju je poraba stagnirala ali celo upadala, omrežje pa je ostalo in je še zmeraj sposobno zagotavljati potrebe po večjem odjemu.

13.člen (3)	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	Tretja alineja – »načrtovano izboljšanje kazalnika za neprekinjenost oskrbe (SAIDI) kot posledico načrtovanih naložb«	<p>Kazalec SAIDI lahko obravnavamo le dolgoročno in govori o stanju sistema (izvoda omrežja ali področja). Ocenjevati direkten učinek na izboljšanje zanesljivosti posamezne investicije ni mogoče. Za to bi potrebovali statistiko izpadov posameznih elementov omrežja in ne statistike izpadov sistema (izvod, rtp), ki posplošujeta na izvod omrežja. Problem predstavljajo predvsem investicije v rekonstrukcije vodov.</p> <p>Direktna ocena izboljšanja kazalcev je trenutno možna le z obravnavo strukturnih /obratovalnih sprememb v omrežju npr. obravnav povprečnega števila prekinitev glede na strukturo omrežja, tip voda (nadzemni / podzemni), zaščitne naprave.</p> <p>Še težje je vplive investicije oceniti takrat, ko imamo med seboj vezane investicije parcialnih razvojnih planov, ki šele v celoti vrnejo rezultate npr. investicije v zankanje.</p>	Obrazložitev	<p>Ekonomska ocena obravnava naložbeni načrt in njegove vplive kot celoto in ne kot posamezno investicijo. Distribucijski operater ali distribucijsko podjetje lahko oceni korelacijo med naložbami in njihovim vplivom na neprekinjenost iz historičnih podatkov. Če menite, da naložbe ne bodo imele vpliva na neprekinjenost, to navedite v naložbenem načrtu.</p>
-------------	-------------------------	---	---	--------------	---

15.člen (2)	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	Predlagamo črtanje oz. preoblikovanje 2. odst. 15. člena.	Izjave/soglasja družbe namreč predhodno ne morejo priložiti saj ne obstajajo. Soglasja družbe namreč začnejo pridobivati šele po potrditvah na NS družb (predvidoma v mesecu decembru za leto/ev. leta naprej). Družbe se zadržujejo v skladu z Uredbo o pogojih in postopkih zadolževanja pravnih oseb iz 87. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 112/09) po kateri se družbe morajo pri zadolževanju nad 2 mio € ravnati. Prvo soglasje poda resorno ministrstvo (v soglasju mora navesti razloge zadolževanja, akte, na podlagi katerega se pravna oseba zadolžuje-to je sprejet Poslovni načrt družb na nadzornih svetih, vire in izjavo, da je zadolžitev skladna s predpisi, ki urejajo delovanje pravne osebe). V nadaljevanju družbe pridobijo soglasje/soglasji (k začetku in končno vključno s soglasjem h končni različici kreditne pogodbe), ki ga poda Ministrstvo za finance. Po izkušnjah družb pridobitev soglasij traja lahko več kot pol leta. Družbe morajo sicer informativno do prvega septembra tekočega leta posredovati znesek zadolževanja za naslednja tri leta. Ministrstvo za finance na podlagi teh prijav ne poda nobenih sklepov/soglasij. Navedene informativne zadolžitve Ministrstvu za finance predstavljajo zgolj vrednosti, katerih družbe ne smejo preseči kasneje pri izvajanju postopka zadolževanja. Vsa ta soglasja so tako pridobljena po datumu, ki je predviden za oddajo naložbenih načrtov (več kot eno leto).	DA	Z izjavo je mišljena izjava odgovorne osebe podjetja (direktor, predsednik uprave), da se je podjetje sposobno zadolžiti oz. da izpolnjuje pogoje za zadolžitev. Z izjavo družbe upravo družbe zavezujemo, da je načrtovanje čim bolj realno, saj je posledično regulativni okvir podlaga za Poslovne načrte družbe. Drugi odstavek 15. člena bo ustrezno popravljen, in sicer: »Distribucijski operater, ki za financiranje naložbenega načrta načrtuje dodatno zadolževanje, mora naložbenemu načrtu priložiti izjavo odgovorne osebe družbe, da izpolnjuje pogoje za dodatno zadolžitev, če za to potrebuje posebna dovoljenja ali soglasja, ki zavezujejo distribucijskega operaterja.«
-------------	-------------------------	---	---	----	---

16.člen	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	Kako bo agencija upoštevala odstopanja za investicije, če te niso opredeljene v 3 ali 10-letnem načrtu investiranja?	Distribucijska dejavnost pomeni stalno soočanje z novimi investicijskimi posegi zaradi dnevnih dogodkov , ki se pojavijo med poslovnim letom. (odstopanja od plana investicij). Pomeni , da je lahko plan ob koncu poslovnega leta spremenjen do 20 %.	Obrazložitev	Naložbeni načrt je faza načrtovanja, dejanska realizacija naložb v sredstva pa se ugotavlja skladno z 20. členom tega akta in aktom, ki ureja metodologijo za določitev regulativnega okvira in metodologijo za obračunavanje omrežnine.
21. člen	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	Distribucijski operater prvi naložbeni načrt za obdobje 2016-2018 pripravi in predloži agenciji do 28. februarja 2015.	Rok je glede na obseg in trenutno dinamiko, podatkovne zahteve in kadrovske omejitve zelo kratek. Trenutno se je ekonomsko vrednotenje uporabljalo za primerjavo posameznih investicij, podatki o vplivih investicij na skupni načrt razvoja / investicijski plan iz posameznih analiz niso bili agregirani. Za to bi bilo potrebno veliko časa. Cikel obnove temeljnih razvojnih študij področja je 4 leta, v katerem trenutno posamezni vplivi investicij niso zbrani. Zato bomo morali nekatere vhodne podatke ocenjevati.	DA	Prehodna določba v 21. členu se spremeni, kot sledi: Distribucijski operater prvi naložbeni načrt za obdobje 2016—2018 pripravi in predloži agenciji do 10. aprila 2015.

PRILOGA III Splošno	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	V splošnem moramo ugotoviti, da metodologija in višina vrednosti vrednotenja odstopa od trenutno sprejetega v fazi razvoja in izdelavi NRO.	<p>Ekonomski kriteriji se v fazi priprave načrtov že uporabljajo pri oceni upravičenosti in primerjavo različnih variant razvoja iz družbenega vidika.</p> <p>Te se tehniško utemeljijo s kriteriji načrtovanja omrežja, ki so navedeni v posameznih razvojnih načrtih.</p> <p>Vrednotenje se uporablja pri izbiri posameznih razvojnih variant, kjer je osnovni vzrok za aktivacijo investicij tehniški mejni čas aktivacije.</p>	Obrazložitev	<p>Poskusna ocena, ki je bila posredovana distribucijskim podjetjem, je temeljila na naslednjih predpostavkah:</p> <ul style="list-style-type: none"> - glede na trende zadnjih let v naslednjem triletnem obdobju ne bo prišlo do znatnega povečanja števila novih odjemalcev; - pri oceni so bile upoštevane naložbe iz zadnjega letnega investicijskega načrta (za leto 2014). <p>Rezultati ekonomske ocene za vsa distribucijska podjetja kažejo, da bi (glede na metodologijo ekonomske ocene iz Priloge III) lahko investirala tudi večja sredstva, nekatera podjetja celo znatno večja sredstva, pa bi bila ekonomska ocena še zmeraj v okviru zahtev iz akta.</p>
PRILOGA III Splošno	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	Na kakšni osnovi je določena ocena letnih stroškov vzdrževanja in delovanja na 1,3% od skupne letne vrednosti naložb?	Letni stroški vzdrževanja in delovanja so za nadzemne vode drugačni kot za podzemne.	Obrazložitev	<p>Predvideni odstotek letnih stroškov za vzdrževanje je povzet po dokumentu Evropske investicijske banke (The Economic Appraisal of Investment Projects at the EIB) in se upošteva zgolj za potrebe izračuna ekonomske ocene naložbenega načrta v tem aktu. V skladu z omenjenim dokumentom ga spreminjamo na 1 % letno od skupne vrednosti naložb.</p>

PRILOGA III Add a)	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	<ol style="list-style-type: none"> 1. Vrednotenje investicij preko zagotavljanja odjema (energije) je pri distribucijskem omrežju sporno. Omrežje načrtujemo na moč in ne energijo, čeprav sta ti dve spremenljivki statistično povezani med sabo z obratovalnimi urami. 2. Iz stavka je mogoče zmotno razumeti, da povečavo odjema določajo le nove priključitve odjemalcev. Povečava moči izhaja tudi iz porasta obremenitev obstoječih odjemalcev. 3. Nerazumljivo je, da bi vrednotili obnove omrežja zaradi slabega stanja preko energije. Kaj bomo podeželsko omrežje zanemarili ? 	Vrednotenje naložb upošteva samo energijo ne pa tudi moči, ki jo dodatno omogoči neki elektroenergetski objekt iz naložbenega načrta. Elektroenergetski sistem se gradi glede na potrebe po električni moči in ne na potrebe po električni energiji.	Obrazložitev	Add 1.) Metodologija je povzeta po dokumentu Evropske investicijske banke (The Economic Appraisal of Investment Projects at the EIB) in se uporablja za oceno investicijskih programov v distribucijskih omrežjih, ki se izvajajo skozi večletna obdobja in so sestavljeni iz večjega števila medsebojno povezanih in nepovezanih projektov, ki so geografsko razpršeni na območju distribucijskega podjetja. Add 2.) Že pojasnjeno v predhodnih utemeljitvah. Potrebe po širjenju omrežja so povezane predvsem z rastjo števila odjemalcev in manj s spreminjanjem porabe že obstoječih odjemalcev. Add 3.) Ne gre za zanemarjanja nobenih delov omrežja, saj se naložbeni načrt obravnava kot celota. Še več, naložbe v podeželska omrežja bi se vsaka zase lahko pokazale kot ekonomsko neupravičene, v obravnavi celotnega naložbenega načrta pa se upravičijo skozi ekonomske koristi drugih, bolj ekonomsko donosnih naložb.
PRILOGA III Add a)	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	Je res najvišja cena, ki so jo pripravljene odjemalci plačati povezana s proizvodnjo iz dizelskih agregatov?	Glede na višino sredstev, ki je predvidena znotraj te ocenitve, če sploh ne upoštevamo EJO, ni mogoče utemeljiti omrežja do najbolj oddaljenih odjemalcev. Stvar analize je, če se sploh splača še karkoli investirati v omrežje, tudi če uporabimo EJO=0. Socialni vidik in razvoj podeželja je zanemaren.	Obrazložitev	Trditev o zanemarjanju določenih delov omrežja nikakor ne drži, ravno nasprotno, saj se naložbeni načrt in z njim povezane koristi obravnava kot celota. Skozi razliko med ceno elektrike iz javnega omrežja in ceno elektrike iz dizelskih agregatov (ali kakšnih drugih virov, ki so lahko tudi cenejši, malo verjetno pa je, da so dražji) se upravičuje gradnja omrežja.

PRILOGA III Add a)	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	$EJO = \frac{CGO \cdot WGO + CIO \cdot WIO}{\dot{S}GO + \dot{S}IO}, [EUR/MWh],$ <p>ŠGO+ ŠIO nista definirana.</p>		DA	<p>Popravljen v Prilogi III akta:</p> $EJO = \frac{CGO \cdot WGO + CIO \cdot WIO}{WGO + WIO}$ <p>V izračunu je bilo pravilno upoštevano že v poslanem vzorcu Excelove datoteke.</p>
PRILOGA III Add b)	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	$KNN = CENS \cdot DE \cdot 8760 \cdot \left(\frac{SAIDI_{prej} - SAIDI_{potem}}{60} \right),$ $CENS = \frac{BDP}{PE}, [EUR/MWh]$ <p>Določitev cene nedobavljene električne energije CENS je nenavadna.</p>	<p>Doslej v Sloveniji še ni bilo opravljene raziskave, ki bi opredelila škodo, ki jo odjemalci oziroma uporabniki omrežja utrpijo zaradi prekinitev odjema ali oddaje električne energije in določen strošek oziroma cena prekinitev. Za vrednotenje prekinitev je treba določiti ceno nedobavljene kWh električne energije in ceno izpadlega kW moči za kratkotrajne in trajne prekinitve. Po potrebi se v Sloveniji uporablja cena nedobavljene električne energije, določena na osnovi raznih raziskav v tujini, vendar bi bilo treba za resno vrednotenje nezadostnosti napajanja odjemalcev po segmentih odjema tudi v Sloveniji najprej določiti ceno/stroške za prekinitve.</p>	DA Obrazložitev	<p>Enačba za KNN v Prilogi II akta je popravljena:</p> $KNN = CENS \cdot DE \cdot \left(\frac{SAIDI_{prej} - SAIDI_{potem}}{60 \cdot 8760} \right)$ <p>V izračunu je bilo pravilno upoštevano že v poslanem vzorcu Excelove datoteke.</p> <p>Cena nedobavljene energije se kot grobi približek določa, kot je opredeljeno v Prilogi III akta. Povzeto po že omenjeni metodologiji EIB.</p>

PRILOGA III Add b)	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	$KNN = CENS \cdot DE \cdot 8760 \cdot \left(\frac{SAIDI_{prej} - SAIDI_{potem}}{60} \right), \text{ [EUR/leto]}$ $CENS = \frac{BDP}{PE}, \text{ [EUR/MWh]}$	<p>SAIDI_{prej} – kazalec je primeren za spremljanje dolgoročnih povprečnih vrednosti prekinitev. Težko je napovedovati spremembo SAIDI, ki jo povzroči posamezna investicija. Velikokrat so investicije med seboj dolgoročno povezane in je učinek na SAIDI možno opaziti šele po vpeljavi celotnega načrta razvoja posameznega področja. Prav tako ni jasno ali gre za načrtovane, nenačrtovane, nenačrtovane višja sila prekinitve ali skupno.</p> <p>Razliko med SAIDI_{prej} – SAIDI_{potem} lahko določimo le z modelsko obravnavo omrežja in povprečnih številov izpadov, kjer stanje omrežja in prostorske vplive zanemarimo in upoštevamo samo povprečne obratovalne parametre za določen tip voda (povprečno frekvenco izpada odseka).</p>	Obrazložitev	Delno pojasnjeno že v predhodnih obrazložitvah. Mišljene so nenačrtovane prekinitve zaradi lastnega vzroka, dodana je obrazložitev v aktu, tretja alineja, četrtega odstavka, 13. člena in v Prilogi III.
PRILOGA III Add c)	DISTRIBUCIJSKA PODJETJA	$KIZG = CIZG \cdot DE \cdot IZG/012 - IZG/3415, \text{ [EUR/leto]}$	V Prilogi III, točka c) je predvideno vrednotenje koristi od znižanja izgub v omrežju zaradi izvedenih naložb v naslednjem triletnem obdobju. Zastavlja se vprašanje kako (s kako metodo) vnaprej realno opredeliti velikost znižanja izgub za vsako leto zaradi realizacije predvidenih letnih naložb (novogradenj in okrepitev omrežja).	Obrazložitev	Ekonomska ocena obravnava naložbeni načrt in njegove vplive kot celoto in ne kot posamezno investicijo. Distribucijski operater ali distribucijsko podjetje lahko oceni korelacijo med naložbami in njihovim vplivom izgube iz historičnih podatkov. Če menite, da naložbe ne bodo imele vpliva na izgube, to navedite v naložbenem načrtu.

9. člen	Elektro Celje	Lastni viri se računajo na čisti poslovni izid pred oddajo naložbenega načrta, kar pomeni, da obravnavamo v načrtu načrtovane in pretekle, dejanske podatke. Predlagamo, da le ti tudi temeljijo na načrtovanih dobičkih.	Navedeni vir (1/3 vsote dela čistega poslovnega izida za zadnje tri leta, pred oddajo NN) temelji na preteklih podatkih, medtem ko ostali na načrtovanih, posledica je prav gotovo razhajanje med nižjimi načrtovanimi in višjimi realiziranimi lastnimi viri (to pomeni da bodo potrebe po tujih virih izkazane v nižjih vrednostih).	NE	Agencijameni, da se kot vir lastnih sredstev upošteva del čistega poslovnega izida preteklih let. Podatek je realnejši kot načrtovani čisti poslovni izid let regulativnega obdobja. Podjetje v času priprave naložbenega načrta tudi ne razpolaga z vsemi podatki, na osnovi katerih načrtuje poslovni izid (npr. ni znana priznana stopnja donosa na sredstva).
15. člen / 3. odstavek	Elektro Celje	Ali to pomeni, da če smo v preteklosti vlagali dobičke, od vas lahko pričakujemo sredstva za prioritete naložbe, ki presegajo višino naših zmožnosti financiranja oz. višino, ki jo določa regulativni okvir (dovoljene manjše razlike?)		Obrazložitev	Metodologija dovoljuje (15. člen) presežne naložbe, ki presegajo razpoložljive vire financiranja ob razkritju zneskov dejanskih donosov v zadnjih treh letih, ki so bili namenjeni naložbam v sredstva. Če naložbe iz naložbenega načrta ne bodo imele večjega vpliva na omrežnino, kot je opredeljeno v aktu, ki ureja metodologijo za določitev regulativnega okvira, se lahko pričakuje, da bodo presežne naložbe vključene v regulativni okvir.
19.člen / 2. odstavek	Elektro Celje	Ne zdi se nam ustrezno, da agencija upošteva naložbe le do višine, ki ne predstavlja večjega vpliva na omrežnino kot je opredeljen v aktu, ki ureja metodologijo za določitev regulativnega okvira in metodologijo za obračunavanje omrežnine	To konkretno za leto 2015 pomeni, da bi plan investicij lahko pripravili le do višine 17.801.113 EUR in ne 23.040.000 EUR. Če je plan investicij pripravljen v skladu s potrjenim načrtom razvoja in načrti poslovanja podjetja, ki jih sprejema nadzorni svet, bi se naj naložbeni načrt v celoti upošteval pri pripravi regulativnega okvira.	Obrazložitev	Pravna podlaga v tretjem odstavku 118. člena Energetskega zakona.

PRILOGA III	Elektro Celje	Formula za: - EJO niso definirane, niso definirane kot neznanke ŠGO in ŠIO oz. glede na excel-ov model predvidevamo, da je to WGO in WIO, - KNN predvidevamo, da mora biti deljeno z 8760 ur (ne množeno!) - KIZG predvidevamo, da je DE preveč, glede na izračune v excel modelu.		DA	Enačbe v Prilogi III akta so popravljene. V izračunu so bile pravilno upoštevane že v poslanem vzorcu Excelove datoteke.
1.člen 1. odstavek	Petrol Energetika	Predlagamo sledeče besedilo: Ta akt določa metodologijo za pripravo triletnega naložbenega načrta (v nadaljnjem besedilu: naložbeni načrt) distribucijskega operaterja električne energije (v nadaljnjem besedilu: distribucijski operater) ter operaterja zaprtega distribucijskega sistema (v nadaljnjem besedilu: operater ZDS) in preverjanje načrta s strani Agencije za energijo (v nadaljnjem besedilu: Agencija).	Smatramo, da je smiselno da se tudi operaterja ZDS zaveže k pripravi naložbenih načrtov po enaki metodologiji, kot mora te načrte pripraviti distribucijski operater. Z dopolnitvijo tega Akta v smeri, da to velja tudi za operaterja ZDS se obveže tudi te operaterje, da izvajajo potrebno naložbeno politiko ter se s tem izognemo morebitni situaciji, ko bi lahko bili porabniki električne energije na teh območjih v slabšem položaju, kot pa bi bili če bi bili priključeni na javno distribucijsko omrežje.	NE	Menimo, da v aktu ni treba posebej opredeljevati operaterja zaprtega distribucijskega sistema, saj mu drugi odstavek 92. člena Energetskega zakona nalaga enake pravice in obveznosti, kot jih ima distribucijski operater, razen izjem, ki jih z odločbo potrdi agencija skladno s 93. členom Energetskega zakona.
1.člen 3. odstavek	Petrol Energetika	Predlagamo sledeče besedilo: Ta akt določa usmeritve, ki sta jih distribucijski operater in operater ZDS dolžna upoštevati pri pripravi naložbenega načrta in določa merila, ki jih agencija upošteva pri preverjanju in ocenjevanju naložbenega načrta.		NE Obrazložitev	Utemeljitev je enaka kot pri prejšnjem predlogu. V končni določbi je opredeljeno upoštevanje meril za ocenjevanje naložbenega načrta operaterja zaprtega distribucijskega sistema.

2. člen	Petrol Energetika	<p>Iz osnutka akta o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije ni razvidno ali ta akt velja tudi za operaterja zaprtega distribucijskega sistema? Predlagamo, da se dopolni definicija izraza distribucijsko podjetje in sicer z sledečo vsebino: Distribucijsko podjetje: je najemodajalec oziroma vzdrževalec dela distribucijskega sistema elektrine energije (v nadaljnjem besedilu: distribucijski sistema) i prvega in tretjega odstavka 121. Člena EZ in prvega odstavka 91. člena EZ</p>	<p>Iz definicije distribucijsko podjetje z upoštevanjem določil prvega in tretjega odstavka 121. člena EZ ni razvidno ali mora tudi operater zaprtega distribucijskega sistema pripraviti naložbeni načrt ter upoštevati merila, ki jih Agencija upošteva pri preverjanju naložbenega načrta. Akt v 1. členu določa, da je to metodologija za pripravo triletnega naložbenega načrta distribucijskega operaterja. Distribucijski operater je v EZ-1 opredeljen kot: pravna ali fizična oseba, ki izvaja dejavnost distribucijskega operaterja električne energije in je odgovorna za obratovanje, vzdrževanje in razvoj distribucijskega sistema električne energije na določenem območju, za medsebojne povezave z drugimi sistemi kadar je to ustrezno in za zagotavljanje dolgoročne zmogljivosti sistema za zagotovitev razumnih potreb po distribuciji električne energije. Zaprti distribucijski sistem pa je opredeljen kot: »zaprti distribucijski sistem« je od javnega distribucijskega omrežja izdvojeno omrežje, ki je pod pogoji iz tega zakona namenjeno distribuciji električne energije na geografsko zaokroženem industrijskem ali trgovskem območju ali območju skupnih storitev in ki praviloma ne oskrbuje gospodinjskih odjemalcev ter je neposredno priključen na prenosno omrežje.</p>	NE	<p>Distributer zaprtega distribucijskega sistema ne more biti izenačen z distribucijskim podjetjem, saj mu drugi odstavek 92. člena Energetskega zakona nalaga enake pravice in obveznosti, kot jih ima distribucijski operater, razen izjem, ki jih z odločbo potrdi agencija skladno s 93. členom Energetskega zakona.</p>
---------	----------------------	--	---	----	--