

Tabela pripomb k predlogu:

AKTA
o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina

Ime/naziv predlagatelja:	Naslov:	Datum:
ADRIAPLIN d.o.o. (AD)	Dunajska cesta 7, 1000 Ljubljana	8. 3. 2019
GIZ DZP, g.i.z. (GIZ)	Verovškova 62, 1000 Ljubljana	8. 3. 2019
Mitja Rihtaršič (MR)	Nusdorferjeva 13, 1000 Ljubljana	8. 3. 2019
PLINOVODI d.o.o. (PL)	Cesta Ljubljanske brigade 11b, 1000 Ljubljana	6. 3. 2019

	Št. člen a	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upoštevanje	Komentar agencije
PL	2. člen	<p>Predlagamo, da se dopolni pomen izraza potrdilo o izvoru plina, tako da se glasi:</p> <p>»je javna listina, ki dokazuje, da je določena količina biometana ali sintetičnega metana obnovljivega izvora proizvedena v Sloveniji iz obnovljivih virov energije. Register potrdil o izvoru plina vodi operater prenosnega sistema.«</p>	<p>Akt pojmuje potrdilo o izvoru kot javno listino, ki dokazuje, da je določena količina biometana ali sintetičnega metana obnovljivega izvora proizvedena iz obnovljivih virov energije.</p> <p>Operater prenosnega sistema meni, da tako potrdilo kot postopek njegove pridobitve nista zadostno opredeljena in zato ne moreta biti podlaga za upoštevanje spodbude rabe plina iz obnovljivih virov.</p>	NE	<p>Agencija v svojem splošnem aktu ne more urediti področja izdajanja potrdil o izvoru, prav tako ne more urediti kdo vodi register potrdil o izvoru. Navedeno vsebino mora urediti zakon.</p>

			<p>Natančneje se opredeli vsebina, postopek in izdajatelj potrdila o izvoru plina.</p> <p>Operater prenosnega sistema je mnenja, da je primerno in učinkovito, da register potrdil o izvoru plina vodi operater prenosnega sistema zaradi omogočanja prenosa različnih plinov in ustreznega obračuna omrežnine.</p>		
PL	8. člen	<p>Predlagamo spremembo 2 stavka tretjega odstavka, tako da se glasi:</p> <p>Izstopna točka znotraj Republike Slovenije se nanaša na izstopno točko do: končnega odjemalca na prenosnem sistemu, distribucijskega sistema zemeljskega plina (v nadaljnjem besedilu: distribucijski sistem), skladišča zemeljskega plina ali terminala za UZP.</p>	<p>Predlagamo nevsebinsko spremembo zaradi jasnosti pri naštevanju.</p>	DA	
AD	10. člen	<p>(2) Omrežnina za meritve se obračunava v obliki tarifne postavke za meritve (CM) z upoštevanjem potrebne velikosti merilne naprave.</p>	<p>Število tlačnih redukcij nima neposredne povezave s stroški meritve in ga je potrebno izpustiti. Prav tako zakonodaja ne dovoljuje lastništva tretjih oseb za merilne naprave na izstopnih točkah iz prenosnega omrežja, zato je potrebno obe določbi izpustiti. Velikost vgrajene merilne naprave mora biti primerna glede na zakupljeno zmogljivost v okviru tehničnih omejitev maksimalnih pretočnih zmogljivosti plinomera, pri čemer ne sme biti nameščena merilna naprava za takšne zmogljivosti, ki bistveno presegajo zakupljene količine.</p>	Delno	<p>Število tlačnih redukcij vpliva na stroške operaterja prenosnega sistema (nakup in vzdrževanje reduktorja tlaka), zato je najprimerneje, da se ti stroški upoštevajo pri omrežnini za meritve. Temu ustrezno je dopolnjen prvi odstavek 10. člena in prvi odstavek 41. člena.</p> <p>42(5) člen se spremeni tako, da se odstrani možnost nižjega faktorja f1, ker morajo biti skladno z zakonodajo ves</p>

					prenosni sistem v lasti operaterja prenosnega sistema.
AD	12. člen	(1) Operater prenosnega sistema mora zaradi preprečitve skokovitega spreminjanja tarifnih postavk med regulativnimi obdobji in med posameznimi leti regulativnega obdobja pri določitvi vstopnih in izstopnih tarifnih postavk ($C_{V(e)}$ in $C_{I(e)}$) upoštevati faktor dovoljene spremembe tarifnih postavk (I_t).	Pomembno je, da se tudi med regulativnimi obdobji tarifne postavke ne spreminjajo skokovito.	NE	<p>Na podlagi 257(1) člena EZ-1 se tarifne postavke omrežnine določijo tako, da ob načrtovani uporabi prenosnega sistema prihodki iz omrežnin dosežejo največ znesek reguliranega prihodka iz omrežnin regulativnega obdobja.</p> <p>Zaradi predvidljivosti ter preprečevanja skokovitega spreminjanja tarifnih postavk omrežnine EZ-1 v 253(1) členu določa način spreminjanja tarifnih postavk omrežnine med posameznimi leti regulativnega obdobja, torej znotraj regulativnega obdobja. Izravnava znotraj posameznih letih regulativnega obdobja se izvaja s faktorjem dovoljene spremembe tarifnih postavk (I_t).</p> <p>Med posameznimi regulativnimi obdobji pa se mora upoštevati 251(6). člen EZ-1, ki zamejuje spremembo tarifnih postavk omrežnine glede na učinkovitega in primerljivega operaterja.</p>
MR	12. člen	Spoštovanje določil Akta o metodologiji v obravnavi in tudi še veljavnega Akta o metodologiji	12. člen (in 20. člen še veljavnega Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine UL RS 77/2015) dovoljuje faktor letne spremembe na ravni do $\pm 0,03$. Iz objavljenih podatkov o tarifnih postavkah	NE	Glej zgornjo obrazložitev.

			<p>sem izračunal letne spremembe 2019-2012 (glej tabelo za pripombami). Izračun pokaže, da so spremembe prekoračene za vstop in izstop Slovenija za leto 2019, in da bodo, če ne pride do sprememb, prekoračene za izstop Slovenija v 2020 in 2021.</p> <p>V tem obdobju, pa tudi že prej, so vse spremembe pozitivne, še posebno izstopajo tarifne postavke za Slovenijo, kar nakazuje, da je slovensko gospodarstvo in prebivalstvo nad proporcionalno obremenjeno. Kdaj bomo prišli do spoznanja, da bo za večjo konkurenčnost prenosnega omrežja v mednarodnem okolju in zemeljskega plina na slovenskem trgu treba iskati rešitve v zmanjševanju stroškov Plinovodov d.o.o., ne pa povečevanju tarifnih postavk, čemur smo priča že vrsto let?</p>		
PL	12.člen (drugi odstavek)	<p>Predlagamo, da se drugi odstavek spremeni, tako da se glasi:</p> <p>Operater prenosnega sistema pri izračunu vstopnih in izstopnih tarifnih postavk upošteva faktor dovoljene spremembe tarifne postavke (I_t), ki se lahko med leti znotraj regulativnega obdobja razlikuje in mora biti v naslednjem območju:</p> $-0,03 < I_t < 0,03$ <p>kjer oznaka pomeni: I_t faktor dovoljene spremembe tarifnih postavk, v deležu.</p>	Določnost zapisa.	DA	Dodana alineja: » t leto regulativnega obdobja« Uskladitev z distribucijo.

PL	12. člen	<p>Predlagamo spremembo enačbe v formuli drugega odstavka:</p> <p style="text-align: center;">» $-0,07 < I_t < 0,07$ »</p>	<p>Operater prenosnega sistema meni, da je potrebno zaradi spremenljivih tržnih razmer zagotoviti možnost večjih prilagoditev znotraj let regulativnega obdobja in s tem omogočiti operaterju prenosnega sistema možnost ustrežnejšega odziva na spremembe na trgu.</p> <p>Postopno ukinjanje odjemnih skupin bi v odvisnosti od določitve referenčne cene za izstopne točke v RS lahko pomenilo avtomatsko zmanjšanje prihodkov operaterja prenosnega sistema. S kompenzacijo nerealiziranih prihodkov se prepreči nabiranje omrežninskega primanjkljaja, ki bi v nasprotnem primeru moral biti pokrit v naslednjih regulativnih obdobjih. Tako se prepreči nesorazmerno obremenjevanje bodočih uporabnikov sistema.</p> <p>Navedeno kompenzacijo je potrebno obravnavati dodatno, izven faktorja I_t, ker gre za sistemsko korekcijo metodologije, ki bi morala biti nevtralna do pokrivanja upravičenih stroškov oz. do operaterja prenosnega sistema.</p>	NE	<p>Dovoljena sprememba tarifne postavke mora biti čim nižja, saj je na ta način uporabnikom zagotovljeno, da tarifne postavke omrežnine ne spreminjajo skokovito.</p> <p>Zaradi tveganja spremenjenega zakupa prenosnega sistema za namene prenosa zemeljskega plina do drugih prenosnih sistemov uporabniki prenosnega sistema, ki zakupijo izstopne točke znotraj RS ne smejo nositi stroškov ki bi jih morali pokriti drugi uporabniki. V tem primeru je treba upoštevati določbo 251(6) člena EZ-1.</p>
PL	14. člena	<p>Predlagamo, da se doda nov četrti odstavek, ki se glasi:</p> <p>Operater prenosnega sistema pri obračunavanju po tem aktu upošteva zaokroževanje vseh zneskov na 5 decimalnih mest.</p>	<p>Operater prenosnega sistema predlaga, da se zaradi zagotavljanja enoznačnosti obračunavanja zaokrožuje zneske po matematičnem principu na 5 decimalnih mest.</p>	Delno	<p>Zneski omrežnin se na računu zaračunavajo na dve decimalni mesti, tarifne postavke pa se zaokrožijo na pet decimalnih mest. s tem namenom je dodan odstavek v 7. členu.</p>
AD	22. člen - dopol	<p>(3) Operater prenosnega sistema povrne uporabniku sistema strošek zakupa za zagotovljeno vstopno ali izstopno zmogljivost, izračunano na</p>	<p>Za neprekinljive zakupljene zmogljivosti je potrebno določiti znesek vračila, ki ga mora operater prenosnega sistema vrniti uporabniku sistema v primeru prekinitve dobave ali zmanjšanja dobave glede na</p>	NE	<p>Navedena vsebina je ustrezno urejena za primere stopnje pripravljenosti ali izrednih razmer v 38. členu akta.</p>

	nitev s točko (3)	enak način, kot je to določeno v 18., 19., 20. in 21. členu, če operater prenosnega sistema ali operater sosednjega povezanega prenosnega omrežja prekine ali zmanjša dobavljeno količino zemeljskega plina glede na zakupljeno neprekinljivo letno/kvartalno/mesečno/dnevno zmogljivost iz razlogov, ki niso nastali na strani uporabnika omrežja.	zakupljene pogodbene vstopne ali izstopne zmogljivosti. V takšnih primerih mora uporabnik sistema takoj zakupiti dodatne zmogljivosti na alternativni vstopni točki v SLO, kar predstavlja za uporabnika sistema dodatni strošek, ki je nastal po krivdi operaterjev prenosnega sistema. S tem bi hkrati uporabnike sistema vzpodbudili k zakupu alternativnih poti in preprečili, da se ne bi ponovili dogodki iz leta 2017 (25.9.-29.9.17, 12.12.17-13.12.17), ko se nekateri uporabniki omrežja niso posluževali alternativnih poti in so s tem ogrožali stabilnost celotnega prenosnega sistema. Za navedeni čas prekinitve dobave avstrijski OPS Gasconnect ni zaračunal zakupljenih exit zmogljivosti, Plinovodi d.o.o. pa so nam zaračunali zakupljeno zmogljivost, ki je nismo mogli koristiti.		
AD	22. člen - dopolnitev s točko (4)	(4) V primerih iz (3) točke tega člena, ki niso bili povzročeni z naklepom ali iz grobe malomarnosti, operater prenosnega omrežja dodatno krije prizadetim odjemalcem tudi materialno škodo zaradi prekinitve ali omejitve prenosa in dobave zemeljskega plina.	Materialna škoda zaradi dnevne prekinitve prenosa pri končnih odjemalcih na prenosnem in na distribucijskih omrežjih lahko bistveno presega dnevni strošek zakupa dnevne zmogljivosti, zato je potrebno v teh primerih predvideti pošteno odškodnino uporabnikom, ki bo odražala realne stroške prekinitve prenosa.	NE	Predlagana dopolnitev ne more biti urejena v aktu agencije, saj je stvar obligacijsko pravnega razmerja. Pri tem se odškodninska odgovornost presoja od primera do primera s strani sodišča v skladu z Obligacijskim zakonikom.
AD	25. člen	(3) Operaterji distribucijskega sistema so dolžni operaterju prenosnega sistema in agenciji pred sklenitvijo pogodbe o prenosu oziroma ob vsaki spremembi, ki se nanaša na povezane	Izraz »pravočasno« se nadomesti z natančnejšo določbo, do katerega dne se šteje sporočilo o povezanih omrežjih za pravočasno.	DA	

		<p>izstopne točke, predložiti seznam povezanih in ostalih izstopnih točk za vsako posamezno lokalno skupnost ali več lokalnih skupnosti v primeru povezanih distribucijskih sistemov iz 216. člena EZ-1, v kateri izvajajo dejavnost operaterja distribucijskega sistema. Če operater distribucijskega sistema ne predloži navedenega seznama do vključno zadnjega dne preteklega meseca, se šteje, da je seznam, ki se nanaša na povezane izstopne točke v obračunskem mesecu, ostal nespremenjen. Če operater distribucijskega sistema predloži nepopoln seznam, se za izstopno mesto, ki v seznamu ni navedeno, obračuna prekoračitev pogodbene prenosne zmogljivosti kot prekoračitev izstopne zmogljivosti posamezne izstopne točke (e).</p>			
PL	32. člen	<p>Predlagamo dopolnitev prvega odstavka, tako da se glasi:</p> <p>(1) Z namenom spodbujanja rabe plina iz obnovljivih virov operater prenosnega sistema pri izračunu zneska zagotovljene izstopne zmogljivosti upošteva tudi faktor obnovljivega vira, proizvedenega v Sloveniji. Faktor obnovljivega vira f_{ovE} se vključi v enačbo, tako da se mesečni znesek iz 26., 28., 29. oziroma 31. člena</p>	<p>Operater prenosnega sistema meni, da subvencioniranje uporabe bioplina, katerega izvor ni v Sloveniji, ni ustrezno in je hkrati pristransko, vsebuje pa tudi znake večkratnega in višjega navzkrižnega subvencioniranja zaradi različnih podpornih shem v EU. Tuji proizvajalci (lahko) prejmejo subvencije že na mestu proizvodnje, z vidika fizičnega obratovanja pa njihov plin ne bi vstopil v Slovenijo – le komercialno.</p> <p>Predlagamo, da se le za uporabnike sistema, ki bi bioplin proizvajali v Sloveniji in vtiskavali v prenosni sistem, obračuna</p>	NE	<p>Različna obravnava plina iz obnovljivih virov bi nakazovala na diskriminatorno obravnavo enakovrstnih plinov. Če bi agencija sprejela predlagano pripombo, bi lahko različno obravnavo plinov iz obnovljivih virov razumeli kot državna pomoč plinu, proizvedenemu v Sloveniji.</p>

		<p>tega akta pomnoži s faktorjem f_{OVE}, ki se določi na naslednji način:</p> $f_{OVE} = 0,8 + 2 * \frac{(100 - D_{OVE})}{1000}$ <p>kjer oznake pomenijo: f_{OVE} faktor obnovljivega vira; D_{OVE} delež biometana in sintetičnega metana obnovljivega izvora v odstotku.</p>	<p>znesek omrežnine v skladu s predlaganim členom. V primeru, da se predlog ne upošteva je potrebno razmisliti o načinih preprečitve večkratnega koriščenja podpornih shem v EU in s tem izkrivljanja konkurence.</p>		
AD	33. člen	(2) Faktor stisnjenega zemeljskega plina f_{SZP} znaša 0,3.	<p>Predlagano znižanje zneska izstopne zmogljivosti z uporabo faktorja 0,5 ni dovolj stimulatивно glede na poslovno tveganje investitorja v novo polnilnico SZP. Poleg tega bi moral operater odjemalcem zagotoviti, da v primeru neodjema napovedanih letnih količin zemeljskega plina iz pogodbe o priključitvi ne plačajo pogodbene kazni zaradi neodjema ali delnega odjema za obdobje prvih 10 let.</p>	NE	<p>Glede na analizo menimo, da je sedanji faktor ustrezen. Spodbuda uporabe zemeljskega plina na javno dostopnih oskrbovalnih mestih za stisnjen zemeljski plin je začasen ukrep, ki bo spodbudil uporabo tovrstnega plina. V prihodnjih RO-jih bo agencija navedeno spodbudo zmanjšala, saj morajo delovati oskrbovalna mesta za stisnjen zemeljski plin na podlagi tržnih načel. Spodbude so ustrezne le v manjši meri in v začetni fazi.</p>
MR	40. člen	Prošnja za razjasnitev	<p>1. Na kateri osnovi se določi/izračuna cena zemeljskega plina oz. tarifna postavka za lastno rabo? 2. Ali se znesek za lastno rabo računa na vseh izstopnih očkah, tako v Slovenijo kot na mejnih točkah?</p>	Pojasnilo	<p>Navedeno vsebino ureja 9. člen akta. 1. tarifna postavka za lastno rabo se določi tako, da omrežnino za lastno rabo pokriva tisti del upravičenih stroškov, ki se nanaša na količine zemeljskega plina, ki so</p>

					na merilnih mestih prenosnega sistema registrirane za potrebe delovanje kompresorjev in za tehnološko ogrevanje. Pri tem količine zemeljskega plina za lastno rabo vključujejo tudi registrirane količine izpihanega zemeljskega plina. 2. Omrežnina za lastno rabo se obračunava vseh izstopnih točkah.
AD	41. člen	$ZM_m = CM \cdot f_1$	Ukine se f_2 , ker je nerelevanten za izbrano velikost merilne naprave.	NE	Število tlačnih redukcij vpliva na stroške operaterja prenosnega sistema (nakup in vzdrževanje reduktorja tlaka), zato je ustrezno, da se ti stroški upoštevajo pri omrežnini za meritve.
AD	41. člen	(6) Za uporabnika sistema z večjim številom merilnih mest se mesečni zneski za meritve seštejejo.	Drugi del člena: »Če operater prenosnega sistema ni lastnik merilnih naprav, se faktor (f_1) zmanjša za 50 odstotkov.« verjetno sploh ne bi smel nastopiti glede na sprejeti EZ-1.	DA	
PL	44. člen	Predlagamo dopolnitev prvega odstavka: »z zapadlostjo 30 dni po nastanku terjatve. Če uporabnik sistema svoje obveznosti ne poravnava vključno do dneva zapadlosti računa, operater prenosnega sistema od vključno 31. dne od nastanka terjatve do plačila uporabniku sistema zaračuna zakonite zamudne obresti.«	Operater prenosnega sistema ugotavlja, da je pravna praznina glede roka zapadlosti terjatev za ostale storitve ter obračunavanja zamudnih obresti.	DA	
AD	47. člen	Uvrstitev izstopne točke znotraj Republike Slovenije v odjemno skupino naj ostane nespremenjena glede na akt za leto 2019 in posledično naj se	V sedanjem aktu je osem odjemnih skupin za izstopne točke znotraj Republike Slovenije s pripadajočimi stopnjami izstopnih tarifnih postavk ($K_{I(i)}$), ki jih želi AE	NE	Agencija mora upoštevati Uredbe Komisije (EU) 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o

	<p>za posamezno leto določi stopnja izstopne tarifne postavke ($kl(i)$) v enakih deležih, kot to velja v Aktu o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina, Uradni list RS, 77/15, 21/18, 86/18 – Priloga 1, Tabela 5.</p>	<p>v obdobju do 2019 - 2024 postopoma izenačiti na stopnjo 1,00, kar je nesprejemljivo.</p> <p>Ugotovitev ACER (Agency report – Analysis of the consultation document for Slovenia, 14/12/2018), da trenutna ureditev lahko ovira tržno konkurenco pri dostopu do prenosnega omrežja, pri tem ne sme biti ovira. Mišljena je bila konkurenca med podjetji, ki zakupujejo zmogljivosti odnosno uporabljajo prenosno omrežje in jim omrežnina za uporabo omrežja predstavlja strošek za njihov izdelek oziroma storitev, kar lahko vpliva na konkurenčnost teh podjetij na trgu. Pri tem pa ACER in AE povsem pozabljata na specifičnost slovenskega plinskega trga glede pravice dostopa do prenosnega omrežja in na tržni položaj mnogo večje skupine primerljivih podjetij z enakimi zakupljenimi zmogljivosti kot so tista, ki so zgodovinsko priključena neposredno na prenosno omrežje in tudi vseh ostalih odjemalcev, ki so priključeni na distribucijsko omrežje (asfaltne baze, živilska industrija, farmacevtska podjetja, livarne, industrija gradbenega materiala, toplotarne in podobno).</p> <p>V omrežnini za distribucijsko omrežje pomeni strošek zakupa prenosne zmogljivosti vstopni nenadzorovan strošek, ki se neposredno prenese v omrežnino ODS. Temu so dodani še operativni stroški ODS in strošek kapitala, zato je omrežnina za primerljivega odjemalca na distribucijskem omrežju višja in je posledično takšen</p>	<p>usklajenih tarifnih strukturah za plin (UL L, 72 z dne 17. 3. 2017, str. 29), ki določa, da se za posamezno vstopno ali izstopno točko določi ena referenčna cena.</p> <p>Izstopne točke znotraj RS skladno z uredbo predstavljajo homogeno skupino izstopnih točk, zato obračunavanje različne cene ni dopustno.</p> <p>Agencija se zaveda, da ukinitve odjemnih skupin predstavlja izgubo prihodka operaterja prenosnega sistema in dodaten dvig omrežnine za večje uporabnike prenosnega sistema, zato se je agencija odločila za postopno zniževanja stopenj izstopne postavke za posamezno odjemno skupino in dokončno ukinitve v roku petih let.</p> <p>Odločitev agencije bo predstavljena tudi v utemeljenem mnenju agencije.</p>
--	---	--	--

			<p>odjemalec v podrejenem položaju glede na tistega, ki je priključen na prenosno omrežje.</p> <p>Namesto, da bi AE te razlike zmanjševala z uvedenimi stopnjami, ki bi realno odražale stroške, ki jih ti odjemalci povzročajo na prenosnem omrežju, bi s predlaganim aktom v bodoče še povečala razlike in uvedla še bolj diskriminatorne razmere na plinskem trgu, kar je nedopustno in daleč od zakonske naloge regulatorja trga. Končna posledica bi bil zaradi manjših prihodkov OPS tudi dvig omrežnine za skupine C_{PK1} do C_{PK6}.</p> <p>Zaradi tega predlagamo, da se ohrani sedanja ureditev s ciljem, da bo končni odjemalec na prenosnem omrežju plačal primerljivo ceno za zakup zmogljivosti kot odjemalec na distribucijskem omrežju, kar zagotavlja trajnostni razvoj distribucijskih omrežij in je v skladu s priporočili ACER.</p>		
GIZ	Splošna pripomba (47. člen)	Predlagamo, da se obdrži posebno odjemno skupino Distribucija (Izstopna zmogljivost izstopne točke znotraj RS) tako kot je bilo do sedaj. Cena odjemne skupine distribucija naj bo nižja od »splošne« cene.	Do sedaj je bilo za izstopne zmogljivosti sedem odjemnih skupin in distribucija. ACER je v svojem poročilu glede tega navedel (Agency report – Analysis of the consultation document for Slovenia, 14/12/2018):	NE	Glej zgornjo obrazložitev.

			<p>(6) Finally, the Agency concludes that Plinovodi that are not compliant with the NC TAR. The quantity of capacity booked by users. While reflectivity of reference prices, the Agency small and large users and can potentially compliant with the NC TAR as it is not inc provided in Article 6(4) thereof.</p> <p>Ključni problem po ACER je, da trenutna ureditev (različne cene prenosnega omrežja glede na dnevni zakup) lahko ovira tržno konkurenco. Po našem razumevanje gre za konkurenco pri podjetjih, ki kupujejo zemeljski plin (uporabljajo omrežje) oziroma jim omrežnina za uporabo omrežja predstavlja vhodni strošek za njihov izdelek oziroma storitev (problem so različni vhodni stroški uporabe omrežja, kar vpliva na konkurenčnost izdelkov oziroma storitev teh podjetij).</p> <p>Distribucija zemeljskega plina (kot posebna odjemna skupina) pa ne nastopa na tem trgu izdelkov oziroma storitev, ampak potrebuje zakup izstopne zmogljivosti za odjemalce, ki so priključeni na distribucijski sistem oziroma omrežnina za prenosno omrežje predstavlja strošek za storitev »distribucija zemeljskega plina« in je vključena v ceno omrežnine za distribucijo omrežje. Zaradi tega obstaja neposredna korelacija med stroškom zakupa prenosnega omrežja s strani ODS ZP in ceno omrežnine za distribucijsko omrežje.</p>		
--	--	--	---	--	--

			<p>V primeru, da se posebna skupina »distribucija« za izstopne zmogljivosti ukine, to pomeni povečanje omrežnine za odjemalce distribucijskega omrežja. Posledično se bo povečala tudi omrežnina za večje odjemalca (podjetja) priključene na distribucijsko omrežje. Ta podjetja pa nastopajo na trgu (tako kot podjetja, ki so priključena direktno na prenosno omrežje) kar pomeni, različne stroške uporabe omrežja.</p> <p>Zaradi tega predlagamo, da se ohrani posebna odjemna skupina »Distribucija« kot je bilo do sedaj. S tem bodo razlike v ceni za uporabo omrežja med odjemalci priključene na prenosno omrežje oziroma distribucijo zemeljskega plina manjše, kar je v skladu s priporočili ACER ja.</p> <p>Predlagana ureditev po našem mnenju tudi ni v nasprotju z ugotovitvami ACER ja. S predlaganim ukrepom se ne ovira konkurence na trgu proizvodov oziroma storitev (ker distribucija ZP na tem trgu ne nastopa), ampak se jo povečuje (ker se znižujejo razlike v stroških uporabe prenosnega oziroma distribucijskega omrežja).</p>		
MR	47. člen in splošno	Ta člen je eden od redkih ali celo edini, ki se neposredno navezuje na dokument ACER Analysis of the consultation document for Slovenia, 14. december 2018	Glede na dejstvo, da dokument ACER odpira vrsto vprašanj o uporabljenih metodologijah, stroškovni ustreznosti, razmerju med medsistemsko in zunajsistemsko uporabo itd, na katera bo Agencija za energijo odgovorila z dokumentom »motivated decision«, se mi	Pojasnilo	Referenčne cene za leto 2020 se bodo v utemeljenem mnenju agencije spremenile.

			zastavlja vprašanje, ali se bodo za prihodnji dve leti 2020 in 2021 spremenile referenčne cene, ki so trenutno verjetno v okvirnih vrednosti objavljene v Posvetovalnem dokumentu Plinovodov iz avgusta 2018?		
PL	47. člen (Predlog A)	<p>Predlog dopolnitve tabele drugega odstavka:</p> <p>Opomba – priložena tabela se nahaja na koncu dokumenta</p>	Operater prenosnega sistema ugotavlja, da ima predlagana ukinitve odjemnih skupin pomemben vpliv na stroške uporabnikov sistema in hkrati na prihodke operaterja prenosnega sistema. Operater prenosnega sistema predlaga bolj postopno prilagoditev odjemnih skupin zahtevam uredbe TAR NC, ki je po mnenju operaterja prenosnega sistema primernejša za Slovenijo.	NE	Menimo, da je tabela agencije ustrežnejša. Tabela predlagana s strani Plinovodov bi vzpostavila stopnjo tarifne postavke omrežnine večjo od 1 tudi za največje odjemalce na prenosnem sistemu ter operaterje distribucijskih sistemov, kar je v nasprotju z zahtevo ACER ter Uredbe 2017/460. zaradi postopne ukinitve odjemnih skupin se bo morala spremeniti tarifna postavka omrežnine in ne stopnja tarifne postavke omrežnine.
PL	48. člen	<p>Doda se stavek:</p> <p>Operater prenosnega sistema opredeli potrebno vsebino dokazila in ga objavi na spletni strani ter vzpostavi register dokazil.</p>	Predlagamo, da se natančneje opredeli vsebina dokazila in postopek predložitve dokazila iz katerega mora biti jasno razvidno, da gre za biometan ali sintetični metan obnovljivega izvora. Na podlagi te opredelitve lahko operater prenosnega sistema izdela potrebno vsebino dokazila in ga objavi na spletni strani.	NE	Obveznost vzpostavitve registra in vsebina dokazil ne more biti urejena v tem aktu. Naloge operaterja prenosnega sistema, kot izvajalca gospodarske javne službe so podeljene s samim zakonom, zato agencija s tem aktom OPS ne more nalagati dodatnih nalog. Naloga vodenja registra z EZ-1 OPS ni bila podeljena. Prav tako je za kakršnokoli vodenje javnih evidenc potrebna zakonska podlaga.

					Ker izdajanje javnih listin – potrdil o izvoru še ni urejeno, je namen prehodne določbe omogočiti, da se do takrat lahko izvor dokazuje tudi z drugimi ustreznimi dokazili.																				
PL	Tabela 5	Predlagamo spremembo stopenj multiplikatorjev, kot sledi:	Predlagane stopnje multiplikatorjev bodo imele velik vpliv na prihodke operaterja prenosnega sistema, v kolikor bo obseg kratkoročnih zakupov na ravni preteklega leta. Prav tako ni mogoče z gotovostjo trditi, da bodo predlagane nižane stopnje multiplikatorjev doprinesle k višjim zakupom za potrebe tranzita, saj je le-ta močno odvisen od temperaturnih razmer in cenovnih razlik na trgu z zemeljskim plinom. Pričakovati je nadaljnje optimiranje višine in ročnosti zakupov, kar bi lahko dodatno znižalo prihodke operaterja prenosnega sistema in s tem povzročilo dvig osnovnih tarifnih postavk.	Delno	Tabela 5 se spremeni tako:																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>Standardni produkt zmogljivosti</th> <th>Stopnja multiplikatorja</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Četrtnetni (M_Q)</td> <td>1,45</td> </tr> <tr> <td>Mesečni (M_M)</td> <td>1,5</td> </tr> <tr> <td>Dnevni (M_D)</td> <td>2,9</td> </tr> <tr> <td>Znotrajdnevni (M_{ZD})</td> <td>3</td> </tr> </tbody> </table>	Standardni produkt zmogljivosti	Stopnja multiplikatorja	Četrtnetni (M _Q)	1,45	Mesečni (M _M)	1,5	Dnevni (M _D)	2,9	Znotrajdnevni (M _{ZD})	3			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Standardni produkt zmogljivosti</th> <th>Stopnja multiplikatorja</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Četrtnetni (M_Q)</td> <td>1,45</td> </tr> <tr> <td>Mesečni (M_M)</td> <td>1,5</td> </tr> <tr> <td>Dnevni (M_D)</td> <td>2,75</td> </tr> <tr> <td>Znotrajdnevni (M_{ZD})</td> <td>2,8</td> </tr> </tbody> </table>	Standardni produkt zmogljivosti	Stopnja multiplikatorja	Četrtnetni (M _Q)	1,45	Mesečni (M _M)	1,5	Dnevni (M _D)	2,75	Znotrajdnevni (M _{ZD})	2,8
Standardni produkt zmogljivosti	Stopnja multiplikatorja																								
Četrtnetni (M _Q)	1,45																								
Mesečni (M _M)	1,5																								
Dnevni (M _D)	2,9																								
Znotrajdnevni (M _{ZD})	3																								
Standardni produkt zmogljivosti	Stopnja multiplikatorja																								
Četrtnetni (M _Q)	1,45																								
Mesečni (M _M)	1,5																								
Dnevni (M _D)	2,75																								
Znotrajdnevni (M _{ZD})	2,8																								

Priloge:

Plinovodi: 47. člen (Predlog A) Predlog dopolnitve tabele drugega odstavka:

Skupna izstopna zmogljivost izstopnih točk v Republiki Sloveniji (kWh/dan)	2020	2021	2022	2023	2024
--	------	------	------	------	------

0 ≤ PK < 50.000	1,5179	1,4058	1,2937	1,1816	1,0695
50.000 ≤ PK < 100.000	1,3099	1,2498	1,1897	1,1296	1,0695
100.000 ≤ PK < 250.000	1,1739	1,1478	1,1217	1,0956	1,0695
250.000 ≤ PK < 500.000	1,1259	1,1118	1,0977	1,0836	1,0695
500.000 ≤ PK < 1.000.000	1,0699	1,0698	1,0697	1,0696	1,0695
1.000.000 ≤ PK < 2.000.000	1,0379	1,0458	1,0537	1,0616	1,0695
2.000.000 ≤ PK	1,0139	1,0278	1,0417	1,0556	1,0695
Distribucija	1,0139	1,0278	1,0417	1,0556	1,0695

Mitja Rihtaršič:

Pojasnjevalna tabela k pripombi na 12.člen predlaganega Akta:

	Vstopne zmogljivosti v €/kWh/dan				Izstopne zmogljivosti v €/kWh/dan			
	2018	2019	2020	2021	2018	2019	2020	2021
Tarifne postavke SLO prenosnega omrežja 2018-2021								
Ceršak	0,11261	0,11484	0,11711	0,11943	0,10134	0,10335	0,10539	0,10748
Šempeter	0,08190	0,08352	0,08511	0,08680	0,09037	0,09216	0,09398	0,09584
Rogatec	0,08476	0,08644	0,08815	0,08990	0,06279	0,06403	0,06529	0,06658
Slovenija	0,08190	0,08513	0,08682	0,08854	0,41648	0,43289	0,44977	0,46731
Letne spremembe tarifnih postavk, 12. člen obravnavanega dokumenta in 20. člen sedaj veljavnega akta (UL RS 77/2015)								
		Sprememba vstopne zmogljivosti				Sprememba izstopne zmogljivosti		
		2019/2018	2020/2019	2021/2020		2019/2018	2020/2019	2021/2020
Ceršak		0,020	0,020	0,020		0,020	0,020	0,020
Šempeter		0,020	0,019	0,020		0,020	0,020	0,020
Rogatec		0,020	0,020	0,020		0,020	0,020	0,020
Slovenija		0,039	0,020	0,020		0,039	0,039	0,039
Viri:	2018 - UL RS 92/2015 in 4/2017							
	2019 - UL RS 37/2018							
	2020 in 2021 - Posvetovalni dokument Plinovodov, avgust 2018.							