

**Tabela pripomb k predlogu:**

**Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina**

<b>Okrajšava</b>	<b>Ime/naziv predlagatelja:</b>	<b>Naslov:</b>	<b>Datum prejema pripomb:</b>
Energija plus	Energija plus d.o.o.	Vetrinjska ulica 2, 2000 Maribor	24. 11. 2016
Petrol EN	Petrol ENERGETIKA, d.o.o.	Koroška cesta 14, 2390 Ravne na Koroškem	24. 11. 2016
Enos	ENOS, d.d. Jesenice	Cesta železarjev 8, 4270 Jesenice	24. 11. 2016
Energetika LJ	Javno podjetje Energetika Ljubljana d.o.o.	Verovškova ulica 62, 1000 Ljubljana	25. 11. 2016
Petrol	Petrol d.d., Ljubljana	Dunajska c. 50, Ljubljana	24. 11. 2016
Adriaplin	ADRIAPLIN d.o.o.	Dunajska 7, Ljubljana	25. 11. 2016
Istrabenz	Istrabenz plini d.o.o.	Sermin 81, 6000 Koper	25. 11. 2016
GEN-I	GEN-I d.o.o.	Vrbina 17 8270 Krško	25. 11. 2016
Plinarna MB	Plinarna Maribor d.o.o.	Plinarniška ulica 9, Maribor	25. 11. 2016
Elektro energija	Elektro energija, d. o. o.	Slovenska cesta 58, 1000 Ljubljana	25. 11. 2016
Energetika CE	ENERGETIKA CELJE d.o.o.	Smrekarjeva ulica 1, 3000 Celje	24. 11. 2016

Št. člena	Predlagatelj (okrajšava)	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upošteva ne DA/NE	Utemeljitev agencije
	Energija plus	Poračuni do konca leta - Kje je definirano, ali bodo konec leta narejeni poračuni za vsa odjemna mesta?	Obračuni so potrebni zaradi da je prehod narejen po dejanskem stanju. V nasprotnem primeru, bi se na akontacijskih odjemnih mestih pri obračunu v letu 2017, zajelo obdobji različnih obračunskih enot.	NE	Popis merilnih naprav na do presečnega datuma pri vseh ODS fizično ni izvedljiv. Poračuni se bodo izvedli na enak način kot do sedaj. Da se izognemo nejasnostim, bo v aktu dodan pretvorni faktor za poračun količin za leto 2016.
	Energija plus	Kako se bodo izvajali popravki, za obdobje pred 1. 1. 2017?	Obračunske enote v Sm <sup>3</sup> ali kWh	Pojasnilo	Popravki se bodo izvajali na enak način kot do sedaj.
	Energija plus	Kakšna je definicija, v kakšnih merskih enotah bodo operaterji distribucijskega sistema mesečno posredovali obračunske količine Sm <sup>3</sup> in kWh?	Dobavitelji bomo morali na računih še vedno prikazovati podatke volumenskih enot	Pojasnilo	Operaterji bodo posredovali podatke v m <sup>3</sup> in kWh.
	Energija plus	Ali veljajo nove enote mere tudi za prispevke? Preračun cen za prispevke v EUR/kWh . Kdaj bodo objavljeni ceniki?	Trenutno objavljene cene so v EUR/Sm <sup>3</sup>	Pojasnilo	Spremembo bo uveljavil organ, ki je pristojen za določanje prispevkov.
	Energija plus	V kakšni enoti bodo ODSji pošiljali dnevne vrednosti meritev za dnevno merjena OM		Pojasnilo	Operaterji bodo posredovali podatke v Sm <sup>3</sup> in kWh.
	Energija plus	Ali bo to določeno v sistemskih obratovalnih navodilih ODSjev in bo enotno za vse ODSje?	Uredba več ne določa, katere podatke mora posredovati ODS dobavitelju ob potrditvi zamenjave.	Pojasnilo	Obseg podatkov ob menjava dobavitelja se ne spreminja, le poraba bo izražena tudi v količini kWh.
	Energija plus	Ali bo enotno določeno za vse ODS uporaba enakih enot in enakega faktorja za kurilnost ali se bo to razlikovalo po ODS področjih?	Na računu bo potrebno prikazati upoštewane volumetrične količine ZP in kurilnost ZP	Pojasnilo	ODS bodo določali porabo za odjemalce v kWh, pri čemer bodo upoštevali vrednost zgornje kurilnosti in

					izmerjene količine v volumskih enotah.
	Energija plus	Ali je ODS dolžan ob spremembi cdk skupine in spremembi letne predvidene količine te podatke posredovati tudi dobavitelju brezplačno ali mora dobavitelj posebej preko pooblastil zaprositi za te podatke in so le-ti plačljivi?		Pojasnilo	Razvrstitev v CDK je odgovornost ODS in je vedno razvidna že iz obračunskih podatkov za zaračunavanje OMR v obračunskem obdobju.
	Energija plus	Ali bo vsebina in struktura podatkov za obračun, ki nam jih pošlje ODS, skupaj z vsemi novimi elementi povezanimi z uvedbo nove enote, enotno dogovorjena za vse ODSje in kdaj bomo osnutek takšne predloge podatkov dobili dobavitelji?	Zaradi implementacije v informacijski sistem	Pojasnilo	Obseg podatkov bo razširjen skladno z dodatnimi podatki, ki bodo odjemalcu prikazani na računu.
Temeljna pripomba	GEN-I	Preračun iz volumenske enota v energijsko enoto mora biti jasen, enostaven, razumljiv. Menimo da je nepotrebno uvajati kakršnekoli odvisnosti na posameznem odjemnem mestu kot so srednja geodetska višina, obračunska temperatura zemeljskega plina na merilnem mestu in podobno, saj to napeljuje k temu, da bodo distributerji za vsako merilno mesto izračunavali neke korekcije, a teh pogojev nimajo. Enako tako je po naši presoji potrebno brisati pojem »druge volumenske enote, kot recimo m <sup>3</sup> «, saj jih mi v tem obdobju na področju dobave zemeljskega plina nismo poznali niti prikazovali na računih za porabljen plin ali obračun omrežnine. Predlagamo, da govorimo izključno o Sm <sup>3</sup> , Nm <sup>3</sup> in kWh, vse drugo po nepotrebem ustvarja zmedo in je		NE	Meritve se v večini primerov izvajajo z merilnimi napravami brez korektorja temperature in tlaka ter pod različnimi pogoji, kar ima neposredni vpliv na določitev količine distribuirane energije v izmerjeni volumski enoti. Uporabljena metodologija je naravnana v smeri bolj natančnega določanja količine distribuirane energije, kot je bila praksa do sedaj.

		neprimerljivo z dosedanjim načinom določanja volumenskega pretoka plina.			
2. člen	Energetika LJ	Popraviti pomen izraza za Nm <sup>3</sup> ... ter pri referenčnem tlaku 1,01325 bar	Merskih enot se ne sklanja.	DA	
2. člen	Energetika LJ	Spremeniti pomen izraza za Sm <sup>3</sup> : je količina zemeljskega plina v volumnu enega kubičnega metra pri referenčnem tlaku 1,01325 bar in referenčni temperaturi 15°C.	Predlagamo, da je definicija usklajena z definicijo Nm <sup>3</sup> , kjer se uporabljata izraza referenčna temperatura in referenčni tlak.	Delno	Definicija je usklajena z definicijo iz SON za prenosni sistem zemeljskega plina.
2. člen	Adriaplin	Spremeni se definicija Nm <sup>3</sup> : 'Normalni kubični meter' (Nm <sup>3</sup> ) je enota za količino (maso) zemeljskega plina, ki pri normalnem referenčnem stanju (273,15 K, 1,01325 bar) zavzema prostornino 1 m <sup>3</sup> .	Zapisana definicija je bolj jasno in vsebinsko pravilna	Delno	Definicija je usklajena z definicijo iz SON za prenosni sistem zemeljskega plina.
2. člen	Adriaplin	Spremeni se definicija Sm <sup>3</sup> : 'Standardni kubični meter' (Sm <sup>3</sup> ) je enota za količino (maso) zemeljskega plina, ki pri standardnem referenčnem stanju (288,15 K, 1,01325 bar) zavzema prostornino 1 m <sup>3</sup> .	Zapisana definicija je bolj jasno zapisana.	Delno	Definicija je usklajena z definicijo iz SON za prenosni sistem zemeljskega plina.
2. člen	Adriaplin	Spremeni se definicija: - volumen v Nm <sup>3</sup> (V <sub>N</sub> ): je z merilno napravo s prigrajenim korektorjem temperature in tlaka izmerjena količina zemeljskega plina pri normalnem referenčnem stanju ali izmerjena količina zemeljskega plina preračunana na normalno referenčno	Zapisana definicija je bolj jasna.	Delno	Smiselno spremenjena definicija.

		stanje ob upoštevanju tlaka in obračunske temperature zemeljskega plina na merilnem mestu.			
2. člen	Adriaplin	Doda se nov izraz:  - delovni volumen v m <sup>3</sup> (V <sub>D</sub> ): je z merilno napravo izmerjena količina zemeljskega plina	Zaradi jasnosti je smiselno dodati še to definicijo.	Ne	Definicija je že vključena v akt (2.člen, prva alineja).
2. člen	GEN-I	Briše se: 1. alinejo (delovni volumen (VD): je z merilno napravo brez korektorjev količine izmerjen volumen odjema zemeljskega plina v m <sup>3</sup> ) 2. alinejo (Nm <sup>3</sup> : je količina zemeljskega plina v volumnu enega kubičnega metra pri referenčni temperaturi zgorevanja t <sub>1</sub> = 25 °C in referenčni temperaturi plina t <sub>2</sub> = 0 °C ter pri referenčnem tlaku 1,01325 bara) 9. alinejo (volumen v Nm <sup>3</sup> (VN): je z merilno napravo s prigradenimi ustreznimi korektorji temperature in tlaka izmerjen volumen odjema zemeljskega plina ali izračunan ekvivalentni volumen odjema zemeljskega plina iz delovnega volumna in delovnih parametrov merilnega mesta (srednja geodetska višina in obračunska temperatura zemeljskega plina na merilnem mestu).)	1. in 9. alineja nista potrebni zaradi poenostavitve izračuna (glej razlago pri 10. člen, (25.a člen) 6. Točka) Definicija pod 2. alinejo je že definirana v Sistemskih obratovalnih navodilih, zato ni potrebno, da se jo ponovno definira.	Ne	Definicije so potrebne za ustrezen preračun in določitev količine distribuirane energije v kWh.
2. člen, alineja »pogodben a distribucijs ka	Istrabenz	Izbriše se besedilo za vejico (»izražena v kWh na dan (v nadaljnjem besedilu: kWh/dan«)	Dosedanja definicija enot ni navajala. V primeru navedbe enote bi morali sklepati anekse k vsem obstoječim pogodbam o dostopu, za uporabnike, ki	Delno	Dosedanja definicija je navajala Sm <sup>3</sup> /dan, zato je dodan še kWh/dan.

zmogljivost «			imajo v pogodbi zakupljeno distribucijsko zmogljivost.		
2. člen (alineja »pogodben a distribucijs ka zmogljivost «)	Plinarna MB	Predlagamo izbris besedila za vejico (»izražena v kWh na dan (v nadaljnjem besedilu: kWh/dan«)	Dosedanja definicija enot ni navajala. V primeru navedbe enote bi morali sklepati anekse k vsem obstoječim pogodbam o dostopu (v primeru Plinarne Maribor čez 20.000 kom).	Delno	Dosedanja definicija je navajala Sm <sup>3</sup> /dan, zato je dodan še kWh/dan.
4. člen, 6. člen in Tabela 1A: Tarife za distribucijo	Adriaplin	Spremeni se območja C <sub>DK</sub> :  Vsi odjemi v kWh naj se zaokrožijo na 100 kWh in pri večjih odjemih na 1.000 kWh, npr. kot sledi: (0 – 2.100), (2.100 – 5.300), (5.300 – 16.000), (16.000 – 26.700), (26.700 – 48.000), (48.000 – 106.800), (106.800 – 320.000), (320.000 – 747.000), (747.000 – 1.068.000), (1.068.000 – 2.135.000), (2.135.000 – 6.407.000), (6.407.000 – 10.678.000), (10.678.000 – 53.391.000), (53.391.000 – 160.172.000), (nad 160.172.000)	Pri široki porabi so tarifne skupine zaokrožene navzdol in niso v škodo odjemalcev, pri višjih tarifnih skupinah pa bo že zaradi mesečnih nihanj v kaloričnih vrednostih plina prišlo do določenih prehodov med tarifnimi razredi in je zadeva precej nevtralna za vse udeležence. Ni običajno, da se tarifni razredi podajajo na 1 kWh natančno (npr. v Avstriji so podane meje v 40.000 kWh in več).	Ne	Območja v kWh upoštevajo dosedanje velikostne razrede odjemnih skupin. Agencija bo z naslednjim aktom za naslednje regulativno obdobje določila nove velikostne razrede za odjemne skupine.
10.čl.(25a. a člen)	Adriaplin	Srednja geodetska višina predstavlja povprečno nadmorsko višino zgrajenih plinovodov na območju distribucije zemeljskega plina, povečano za 2 m in zaokroženo na 1 m natančno.	Potrebno je določiti, kako se izračuna »srednja geodetska višina«. Upošteva se, da so vsi plinovodi vkopani na globini nadkritja 1 m ter da se merilno mesto nahaja 1 m nad terenom.	Ne	Zaradi poenostavitve preračuna menimo, da ni treba upoštevati tudi nivo vkopanja plinovodov, saj preračun upošteva povprečno nadmorsko višino znotraj posameznega velikostnega razreda, dejanske nadmorske višine

					odjemnih mest, ki so lahko v raztrosu + ali - 100 m in operater sam določi referenčno nadmorsko višino in ima možnost, da upošteva tudi dejansko višino merilnih mest, pri čemer pa mora biti sposoben zagovarjati izbrano referenčno višino.
4. člen	GEN-I	<p>Člen 4 se spremeni:</p> <p>»Drugi odstavek 9. člena se spremeni tako, da se glasi:</p> <p>»(2) Fiksni del tarife za distribucijo se obračunava v obliki tarifnih postavk:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- pavšala (CFPi) v EUR, za posamezno odjemno mesto, ki ga operater distribucijskega sistema umesti v odjemne skupine od vključno CDK1 do vključno CDK5;</li> <li>- pavšala (CFPi) v EUR in moči (CFMi) v EUR/kW, za posamezno odjemno mesto, ki ga operater distribucijskega sistema umesti v odjemne skupine od vključno CDK6 do vključno CDK8.</li> <li>- pavšala (CFPi) v EUR, moči (CFMi) v EUR/kW in zmogljivosti (CFZi) v EUR/(kWh/dan) za posamezno odjemno mesto, ki ga operater distribucijskega sistema umesti v odjemno skupino CDK9.</li> <li>- zmogljivosti (CFZi) v EUR/(kWh/dan), za posamezno odjemno mesto, ki ga operater distribucijskega sistema umesti v odjemno skupino od vključno CDK10 do vključno CDK15.</li> </ul> <p>Odjemne skupine so določene v Tabeli 1A.«</p>	<p>Predlagamo, da se vse količine zamenja z navedbo odjemne skupine. Tako je tekst bistveno bolj pregleden, sploh ker količine v kWh niso »lepo zaokrožene« kot je bilo to v primeru količin v Sm<sup>3</sup>. Meje posamezne odjemne skupine pa so navedene v Tabeli 1A, na katero se lahko sklicuje člen.</p>	DA	

5. člen	GEN-I	V tretjem odstavku 17. člena se enota »EUR/(Sm <sup>3</sup> /dan)« nadomesti z enoto »EUR/(kWh/dan), enota »EUR/Sm <sup>3</sup> « se nadomesti z enoto »EUR/kWh«, dosedanjo »Tabelo 1« (z odjemnimi skuinami v Sm <sup>3</sup> /leto) v celoti nadomesti nova »Tabela 1« (z odjemnimi skupinami v kWh/leto).	Uporaba energijske enote, ki jo uvaja Uredba o delovanju trga z zemeljskim plinom, bo možna le, če bodo v celoti odpravljene odjemne skupine v Sm <sup>3</sup> /leto in namesto njih uvedene odjemne skupine v kWh/leto. Cilj torej je, da dosedanjo »Tabelo 1«, ki ima odjemne skupine označene v Sm <sup>3</sup> /leto, v celoti nadomesti nova tabela, ki bo imela odjemne skupine označene v kWh/leto. Ker pa predlog spremembe tega člena za novo tabelo, z odjemnimi skupinami označenimi v kWh/leto, uporablja oznako »Tabela 1A«, si takšno nomotehnično oznako te tabele razlagamo kot uvedbo dodatne tabele, ki bo veljala poleg obstoječe »Tabele 1«. To našo razlogo potrjuje tudi uvodni stavek k 12. členu predloga, iz katerega izhaja, da bosta istočasno veljali obe tabeli.	Delno	Nova Tabela 1 zamenjuje dosedanjo Tabelo 1, pri čemer so velikostni razredi odjemnih skupin prikazani z zakupljeno zmogljivostjo v kWh/leto in Sm <sup>3</sup> /leto, da bo prehod manj stresen za odjemalce ter ne bo treba sklepati aneksov k veljavnim pogodbam.
6. člen, 1. točka	GEN-I	Spremeni se: »V prvem odstavku 18. člena dosedanjo »Tabelo 1« (z odjemnimi skupinami v Sm <sup>3</sup> /leto) v celoti nadomesti nova »Tabela 1« (z odjemnimi skupinami v kWh/leto).	Glej naš komentar k členu 5.	NE	Nova tabela 1 zamenjuje dosedanjo Tabelo 1, pri čemer so velikostni razredi odjemnih skupin prikazani z zakupljeno zmogljivostjo v kWh/leto in Sm <sup>3</sup> /leto.



10. člen v povezavi z 2. odstavkom 13. člena	ENOS	Metodologiji določanja količin v kWh in metodologija določitve cen iz obstoječih (pretvorba iz €/Sm <sup>3</sup> v €/kWh), <b>naj bosta enaki.</b>	Spremembo cen omrežnine je potrebno izvesti na enak način (z upoštevanjem istih parametrov in njihovih vrednosti), kot se bodo določale količine, kajti le tako bo regulativni okvir za leti 2017 in 2018 ostal nespremenjen. Nadmorska višina naj se upošteva povsod ali nikjer.	NE	Sprememba tarifnih postavk omrežnine je enkratna aktivnost, ki se izvede z enakim pretvornikom za vse ODS.  Za določanje količine distribuirane energije je odgovoren ODS. Predvideno je upoštevanje nadmorske višine in temperaturne korekcije, ki natančneje in primerneje določa količino distribuirane energije v kWh.
10. člen	ENOS	Slovenija naj se obravnava kot ena regija in se izračuna enoten povprečen faktor pretvorbe iz obratovalnega (delovnega, izmerjenega brez korektorja) volumna v normni volumen [Nm <sup>3</sup> ].	Zaradi poenostavitve načina določitve količine v Nm <sup>3</sup> naj se določitev količine v Nm <sup>3</sup> (kjer ni tlačne korekcije) določi glede na povprečno nadmorsko višino – analogno kot je v predlogu določen način spremembe tarifnih postavk.	NE	Na tak način ne poenostavljamo načina določitve količine v Nm <sup>3</sup> , temveč bi zavestno posamezna območja diskriminirali negativno ali pozitivno pri določanju količin odjema v kWh.
10. člen	Adriaplin	Spremeni se 10. člen:  (1) Operater distribucijskega sistema končnemu odjemalcu za potrebe obračunavanja omrežnine za distribucijo določi obračunsko količino energije v kWh v skladu z določbami tega člena. (2) Operater distribucijskega sistema obračunsko količino energije v kWh	Dodani so plinomeri s temperaturno kompenzacijo v tč. (5).  Popravljen izraz za $p_{eff}$ v nadtlak in popravljena vrednost obratovalnega tlaka v merilnem mestu na	Delno	Pripombe so smiselno vsebinsko upoštevane.

	<p>izračuna na osnovi obračunske količine zemeljskega plina v Nm<sup>3</sup>.</p> <p>(3) Če je na merilnem mestu vgrajena merilna naprava s prigrajenim elektronskim korektorjem temperature in tlaka, ki meri količino zemeljskega plina v Nm<sup>3</sup>, operater distribucijskega sistema za preračun obračunske količine zemeljskega plina v obračunsko količino energije v kWh uporabi izmerjene količine v Nm<sup>3</sup>.</p> <p>(4) Če je na merilnem mestu vgrajena merilna naprava s prigrajenim elektronskim korektorjem temperature in tlaka, ki meri količino zemeljskega plina v Sm<sup>3</sup>, operater distribucijskega sistema najprej preračuna izmerjeno količino zemeljskega plina v ekvivalentno količino v Nm<sup>3</sup> in to uporabi za preračun obračunske energije zemeljskega plina v kWh.</p> <p>(5) Če je vgrajena merilna naprava s prigrajenim mehanskim korektorjem temperature (npr. membranski plinomer s temperaturno kompenzacijo), operater distribucijskega sistema preračuna izmerjeno količino zemeljskega plina v Nm<sup>3</sup> z upoštevanjem že koregirane temperature zemeljskega plina in srednje geodetske višine meritve in to uporabi za preračun obračunske energije zemeljskega plina v kWh.</p> <p>(6) Če je vgrajena merilna naprava brez korekcije temperature in tlaka, operater distribucijskega sistema preračuna izmerjeno količino zemeljskega plina v Nm<sup>3</sup> z upoštevanjem srednje geodetske</p>	<p>23 mbar skladno z DVGW TRGI G600.</p> <p>Izraz normni kubični meter je spremenjen v normalni kubični meter skladno z SIST EN ISO 13443:2005.</p>		
--	--	---	--	--

		<p>višine meritve in temperature plina in to uporabi za preračun obračunske energije zemeljskega plina v kWh.</p> <p>(7) Izračun količine zemeljskega plina v Nm<sup>3</sup> za meritve iz petega in šestega odstavka tega člena se preračuna na naslednji način:</p> <p><b><math>V_N[\text{Nm}^3] = V_D[\text{m}^3] * z</math></b></p> <p>pri čemer je »z« pretvorbeni faktor, ki se izračuna z upoštevanjem načina meritve po enačbi:</p> <p><b><math>z = T_n / T_{\text{eff}} * (p_{\text{amb}} + p_{\text{eff}}) / p_n</math></b></p> <p>kjer oznake pomenijo:</p> <p>T<sub>n</sub> =273,15 K referenčna temperatura zemeljskega plina za določitev normalnega volumna zemeljskega plina;</p> <p>T<sub>eff</sub> obračunska temperatura zemeljskega plina na merilnem mestu [v K], ki znaša:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- za merilne naprave, vgrajene izven objekta: T<sub>eff</sub>=279,15 K,</li> <li>- za merilne naprave, vgrajene v zaprtem objektu: T<sub>eff</sub>=288,15 K,</li> </ul>			
--	--	---	--	--	--

		<p>- za merilne naprave s prigrajeno mehansko temperaturno kompenzacijo, vgrajene izven objekta ali v zaprtem objektu, se upošteva kompenzirana temperatura plina (običajno 288,15 K).</p> <p><math>p_{amb}</math> srednji zračni tlak [mbar], izračunan z upoštevanjem srednje geodetske višine meritve na zaključenem geografskem območju izvajanja distribucije, ki se izračuna na naslednji način:</p> <p><b><math>p_{amb} = 1016 \text{ mbar} - 0,12 \text{ mbar/m} * H</math></b> [mbar]</p> <p>in je:</p> <p><b>H</b> srednja geodetska višina območja izvajanja distribucije zemeljskega plina [m]</p> <p><b><math>p_{eff}</math></b> nadtlak zemeljskega plina na merilnem mestu [mbar]</p> <p><b><math>p_n</math></b> referenčni tlak zemeljskega plina (1013,25 mbar).</p>			
10. člen, 2. točka	GEN-I		Pretvorba v kWh iz Nm <sup>3</sup> je po našem mnenju smiselna samo v primeru, če bodo vsi operaterji distribucijskih sistemov v prihodnje preklapljali plinometre z merjenja v Sm <sup>3</sup> na merjenje	Pojasnilo	Postopoma bodo ODS na merilnih napravah, ki merijo odjem v Sm <sup>3</sup> , opravili prehod na meritev odjema v Nm <sup>3</sup> .

			<p>v Nm<sup>3</sup>. Tako je v preteklih mesecih naredil operater prenosnega omrežja.</p> <p>V kolikor pa se to na distribucijskem sistemu ne bo zgodilo, pa je mogoče za razmisliti, če bi se namesto pretvorbe količin iz Sm<sup>3</sup> v Nm<sup>3</sup>, pretvarjalo kurilnost iz kWh/Nm<sup>3</sup> v kWh/Sm<sup>3</sup>. V tem primeru bi količine ostajale nespremenjene, torej take, kot jih lahko vsak uporabnik sam odčita, kar je z vidika uporabnikov omrežja bolj uporabno. Operaterji distribucijskih sistemov pa bi na svojih spletnih straneh objavljali kurilnost v kWh/Nm<sup>3</sup> in pretvorjeno kurilnost v kWh/Sm<sup>3</sup>.</p>		
10. člen, (25.a člen), 4. točka	GEN-I	<p>Točka 4 se spremeni:</p> <p>»Če merilna naprava meri odjem volumskih enot v Sm<sub>3</sub>, operater distribucijskega sistema najprej izračuna ekvivalentno količino volumskih enot v Nm<sub>3</sub> in jo uporabi za izračun obračunske količine energijskih enot v kWh. Izračun ekvivalentne količine volumskih enot v Nm<sub>3</sub> operater distribucijskega sistema izvede z upoštevanjem pretvorbenega faktorja po standardih SIST EN ISO 6976:2005 in SIST EN ISO 13443:2005. Pretvorbeni faktor je fiksni in znaša 0,9476.«</p>	<p>Pretvorbeni faktor 0,9476 med količinami v Sm<sub>3</sub> in Nm<sub>3</sub> uporablja operater prenosnega sistema že od lanskega leta in glede na to, da so odjemalci na prenosnem omrežju navajeni na to pretvorbo, prav tako pa je ta pretvorbeni faktor omenjen tudi na spletni strani Plinovodov (Informacije o omrežju), se nam zdi edino smiselno, da se enako</p>	Da	

			<p>logiko prekopira tudi na distribucijski sistem. Poleg tega moramo imeti v mislih, da so na distribucijskem omrežju tako gospodinjstva, ki jim take zakomplicirane pretvorbe ne ležijo, saj ustvarjajo občutek zamegljevanja, kot tudi poslovni odjemalci, ki imajo odjemna mesta tako na distribucijskem kot tudi na prenosnem omrežju in bodo imeli za isto obdobje dve različni pretvorbi, kar ni sprejemljivo.</p>		
10. člen, (25.a člen), 5. točka	GEN-I	<p>Točka 5 se spremeni:  <i>»Če merilna naprava ne meri porabe volumskih enot v Nm<sup>3</sup> ali Sm<sup>3</sup>, operater distribucijskega sistema najprej izračuna ekvivalentno količino volumskih enot v Sm<sup>3</sup> po istem postopku, kot je veljal pred spremembo enot. Za izračun obračunske količinske energijske enote v kWh se nato upošteva točka 4 istega člena.«</i></p>	<p>Prosimo za dodatno razlago v katerih volumskih enotah se lahko še meri porabo? Kot dobavitelj zemeljskega plina smo do sedaj vedno dobivali obračunske podatke samo v Sm<sup>3</sup>. Vse cene in tarifne postavke so bile vezane na Sm<sup>3</sup>. Torej so morali operaterji distribucijskih sistemov že pri sebi preračunati količino v Sm<sup>3</sup> iz drugih enot, zato predlagamo, da se ta način obdrži tudi za naprej. Vsa komunikacija bi tako potekala izključno v Sm<sup>3</sup> oz. Nm<sup>3</sup> za količino v volumskih enotah in kWh</p>	Ne	<p>Pri obračunu zneska za distribucijo bo navedena količina distribuirane energije v kWh, informativno pa še količina volumskih enot v enotah, kot jih meri merilna naprava. Te podatke bo zagotavljal ODS skladno z Aktom o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina.</p>

			za količino v energijskih enotah. Količino v drugih enotah pa bi se zgolj informativno navedlo pri obračunu zneska za distribucijo (glej 11. člen (28.a člen), 1. Točka).		
10. člen, (25.a člen), 6. točka	GEN-I	Točka 6 se spremeni: »Izračun ekvivalentne količine volumskih enot v Nm <sup>3</sup> iz četrtega odstavka tega člena se izračuna na naslednji način: $V[Nm^3] = V[Sm^3] * 0,9476$ , kjer oznake pomenijo: $V[Nm^3]$ količina (volumen) odjema zemeljskega plina v Nm <sup>3</sup> $V[Sm^3]$ količina (volumen) odjema zemeljskega plina v Sm <sup>3</sup> «	Formula za četrty odstavek je skladna z že uvedeno metodologijo operaterja prenosnega sistema, ki ima na svoji platformi za spremljanje alokacij navedeno: »*Za pretvorbe količin zemeljskega plina iz normnih kubičnih metrov (Nm <sup>3</sup> ) v standardne kubične metre (Sm <sup>3</sup> ) je potrebno količino v normnih kubičnih metrih deliti s pretvorbenim faktorjem 0,9476 (skladno s standardom SIST EN ISO 13443:2005)« Glej tudi razlago pri 10. člen, (25.a člen), 4. točka.	Da	
10. člen, (25.a člen), 7. točka	GEN-I	Doda se še točka 7: »Izračun količine energijskih enot v kWh iz drugega odstavka tega člena se izračuna na naslednji način: $E[kWh] = V[Nm^3] * HS,I,RS[kWh/Nm^3]$ , Kjer oznake pomenijo: $E[kWh]$ količina (energija) odjema zemeljskega plina v kWh $HS,I,RS[kWh/Nm^3]$ aritmetično povprečje dnevnih zgornjih kurilnosti zemeljskega plina za izstopne točke v	Čeprav je pretvorba iz volumskih enot v energijske enote jasna, pa se nam vseeno zdi smiselno, da je to v Aktu jasno definirano.	DA	

		<p>Republiki Sloveniji za določeno obračunsko obdobje Skladno s 23. členom Uredbe o delovanju trga z zemeljskim plinom (št. 16/61) se izračunano količino <math>E[kWh]</math> zaokrožuje na celo število, torej brez decimalnih mest.«</p>			
10. člen (25.b člen)	GEN-I	<p>Člen se spremeni: »Operater distribucijskega sistema pri pretvorbi volumskih enot <math>Nm^3</math> v energijsko enoto kWh za namen določanja obračunskih količin v obračunskem obdobju uporabi aritmetično povprečje dejanskih dnevnih zgornjih kurilnosti zemeljskega plina za izstopne točke v Republiki Sloveniji HS,I,RS v preteklem mesecu, če se večina obračunske količine veže na pretekli mesec, oz. uporabi aritmetično povprečje objavljenih HS,I,RS za vse pretekle mesece, na katere se veže določanje obračunske količine.« Dejanske dnevne zgornje kurilne vrednosti objavlja operater prenosnega sistema zemeljskega plina (v nadaljnjem besedilu: operater prenosnega sistema) na svoji spletni strani in sedežu podjetja, operater distribucijskega sistema pa informacijo povzame na svoji spletni strani.«</p>	<p>Člen govori samo za pretvarjanje za namen obračunavanja omrežnine za distribucijo, nič pa o porabljenem plinu. Med določanjem obračunskih količin za omrežnino in porabljen plin ne sme prihajati do različnih pristopov, zato smo opredelili da gre za določanje obračunskih količin. Predlagana dikcija rešuje tudi določanje obračunskih količin za stanje med odčitki, ki se izvajajo na večmesečnem ali letnem obdobju. Recimo, če je obračunski podatek za obdobje 25.9.-25.10., večina količine je torej za oktober, se za pretvorbo upošteva kurilnost za koledarski mesec (v tem primeru za oktober). Če pa so podatki za npr. 3.kvartal oz. lahko bi se zgodilo tudi da bi bili podatki za 28.6.-2.10., potem pa naj se</p>	NE	Vsebina člena mora biti skladna z Uredbo o delovanju trga z zemeljskim plinom, ki določa obvezo uporabe mesečnih vrednosti zgornje kurilnosti.



			vzame povprečje kurilnosti za julij, kurilnosti za avgust in kurilnosti za september.		
10. člen (25.c člen)	GEN-I	Člen se spremeni: »Operater distribucijskega sistema je dolžan na svoji spletni strani in na sedežu družbe objavljati aritmetično povprečje dejanskih dnevnih zgornjih kurilnosti zemeljskega plina $H_{S,I,RS,MESEC-1}$ za pretekli mesec [kWh/Nm <sup>3</sup> ] za posamezne izstopne točke v Republiki Sloveniji, na katerih izvaja dejavnost operaterja distribucijskega sistema.«	Glede na predlagano metodologijo pretvarjanja količin iz Sm <sup>3</sup> v Nm <sup>3</sup> , podatki o geodetski višini H in pretvorbeni faktor z niso več potrebni. V kolikor se bo upoštevalo opombo pri 10. členu, 2. točka, bi bilo smiselno, da operaterji distribucijskih sistemov objavljajo še pretvorjeno aritmetično povprečje dnevnih zgornjih kurilnosti zemeljskega plina za pretekli mesec v [kWh/Sm <sup>3</sup> ].	Ne	Obstoječe meritve odjema z obstoječimi merilnimi napravami se izvajajo v veliko primerih na različnih nadmorskih višinah in pri različnih temperaturah. Zaradi prehoda na merjenje v energijskih enotah je treba upoštevati, da odjemalci glede na parametre meritve prejmejo različno količino energije na izmerjeno volumsko enoto.
10 člen (25.a člen, 6. odstavek)	Istrabenz	Predlagamo, da so namesto navedbe formul za določitev faktorjev »z«, le ti že določeni v Aktu, enotno za celo območje Slovenije, ali manjše število regij s primerljivimi nadmorskimi višinami (npr. +- 150 m). Pri tem bi za vsako območje določili dva faktorja »z«, glede na lokacijo plinmera zunaj ali znotraj objekta. Nadaljne predloge, ki se nanašajo na določitev faktorja »z« in objavo podatkov podajamo v primeru neupoštevanja te pripombe.	Predlagana formula predvideva ocenjen zunanji tlak ozračja odvisno zgolj od nadmorske višine. Težava je v tem, da na odjem bolj vplivajo vremenske razmere in nižji kot je zunanji tlak, večji je ponavadi odjem. Dejanska napaka, ki jo naredimo s fiksiranjem tlaka je do 6%, medtem, ko npr. v primeru upoštevanja nadmorske višine za Mestno občino Novo mesto izvedemo korekcijo samo za 1%. Ustrezneje, oz. manj pogreška bi bilo, če Agencija	Delno	Obstoječe meritve odjema z obstoječimi merilnimi napravami se izvajajo v veliko primerih na različnih nadmorskih višinah in pri različnih temperaturah. Zaradi prehoda na merjenje v energijskih enotah je treba upoštevati, da odjemalci glede na parametre meritve prejmejo različno količino energije na izmerjeno volumsko enoto. Višinsko območje smo razširili na 200 m in dopustili enoten faktor z za eno višinsko območje.

			za energijo faktorje »z« predpiše po regijah, kot je navedeno v vsebini predloga.		Vremenski vpliv je možno reševati le z izvajanjem meritev v $\text{Sm}^3$ oziroma v $\text{Nm}^3$ , pri čemer ODS določa zahteve glede uporabe korektorjev temperature in tlaka za posamezne vrste odjema.
10. člen (25.a člen, 4., 5. in 6. odstavek)	Istrabenz	V besedilih besedo »geodetska« zamenjati z »nadmorska«.	V vseh splošno dostopnih podatkih o posameznih krajih se uporablja izraz nadmorska višina.	Da	
10. člen (25.a člen, 4. odstavek)	Istrabenz	Predlagamo navedbo temperatur v K in °C. Enak predlog velja tudi za druge primere navedbe temperature v Aktu.	Navedba v K je potrebna, ker so ti uporabljeni v formuli. Zaradi lažjega razumevanja pri uporabnikih, je potrebna tudi navedba v °C.	Da	
10. člen (25.a člen, 5. odstavek)	Istrabenz	Primernejša dikcija za $T_{eff}$ bi bila: - za merilne naprave brez temperaturne korekcije, vgrajene izven objekta $T_{eff}=279,15$ K in - za merilne naprave vgrajene v objektu, ali s temperaturno korekcijo, $T_{eff}=288,15$ K.	V veliko primerih imajo zunaj nameščeni plinomeri že temperaturno korekcijo. V teh primerih bi bila dodatna korekcija temperature v škodo uporabnikov.	Da	
10. člen (25.a člen, 6. odstavek)	Istrabenz	Potrebno je določiti število decimalnih mest pri izračunu faktorja »z«	Smiselno je, da vsi ODS uporabljamo enako število decimalnih mest pri zaokroževanju.	Da	
10. člen (25.b člen)	Istrabenz	Besedo »obdobju« zamenjati z »mesecu«	Obračun se običajno izvaja mesečno in tudi v nadaljevanju je predvideno upoštevanje kurilnosti v mesecu, zato naj bi bila izraza enaka.	Delno	Smiselno spremenjeno besedilo in dodana vsebina.

10. člen (25.b člen)	Istrabenz	Dodati odstavek »V primeru, da je obračunsko obdobje daljše od enega meseca, se upošteva povprečna vrednost dejanske zgornje kurilnosti v obračunskem obdobju.«	Obračun je za majše CDK lahko izveden tudi za več mesecev skupaj, zato je smiselno, da se upošteva povprečna kurilnost za obdobje obračuna.	Delno	Spremenjeno besedilo zajema tudi to pripombo.
10. člen (25.c člen, točka (a))	Istrabenz	Besedo »geodetska« zamenjati z »nadmorska«	V vseh splošno dostopnih podatkih o posameznih krajih se uporablja izraz nadmorska višina.	Da	
10. člen (25.a člen, 4. odstavek)	Plin MB	Predlagamo, da namesto navedbe formul za določitev faktorjev »z« le te predpiše agencija z matriko. Pri tem bi upoštevali enotno povprečno višino Slovenije ali bi določili manjše število regij s primerljivimi nadmorskimi višinami (npr. +- 150 m). pri tem bi za vsako območje določili dva faktorja »z« za zunaj in znotraj objekta po logiki, da je temperaturno korigiran plinomer ekvivalenten meritvi znotraj objekta (kot je navedeno v pripombi k 5. točki 25. člena. Nadaljne predloge, ki se nanašajo na določitev faktorja »z« in objavo podatkov podajamo v primeru neupoštevanja te pripombe.	Predlagana formula predvideva ocenjen zunanji tlak ozračja odvisno zgolj od nadmorske višine. Težava je v tem, da vremenske razmere vplivajo na odjem in nižji kot je zunanji tlak, večji je ponavadi odjem. Dejanska napaka, ki jo naredimo s fiksiranjem tlaka je do 6%, medtem ko izvedemo korekcijo zgolj za 1% v primeru upoštevanja nadmorske višine za Mestno občino Maribor (navedeno kot primer). Ustrezneje bi bilo, da Agencija za energijo zgolj predpiše po regijah faktorje »z« kot smo navedli v vsebini predloga.	Ne	Obstoječe meritve odjema z obstoječimi merilnimi napravami se izvajajo v veliko primerih na različnih nadmorskih višinah in pri različnih temperaturah. Zaradi prehoda na merjenje v energijskih enotah je treba upoštevati, da odjemalci glede na parametre meritve prejmejo različno količino energije na izmerjeno volumsko enoto. Višinsko območje smo razširili na 200 m in dopustili enoten faktor z za eno višinsko območje DS. Vremenski vpliv je možno reševati le z izvajanjem meritev v Sm <sup>3</sup> oziroma v Nm <sup>3</sup> , pri čemer ODS določa zahteve glede uporabe korektorjev temperature in tlaka za posamezne vrste odjema.

10. (25.a člen v točki 5)	Plin MB	Predlagamo navedbo temperatur v K in °C. (enak predlog velja tudi za druge primere navedbe temperature v aktu)	Navedba v K potrebna za preračun v formuli, zaradi lažjega razumevanja pri odjemalcih potrebna tudi navedba v °C.	Da	
10. člen (25a. člen, 6. odstavek)	Plin MB	navaja $T_{eff}$ za 2 ločena primera. Primernejša dikcija: - za merilne naprave brez temperaturne korekcije vgrajene izven objekta $T_{eff}=279,15$ K in - za merilne naprave vgrajene v objektu ali s temperaturno korekcijo $T_{eff}=288,15$ K.	V večini primerov so zunaj nameščeni temperaturno že korigirani. V teh primerih bi bila dodatna korektura v škodo odjemalcev.	Da	
10. člen (25a. člen, 6. odstavek)	Plin MB	Potrebno določiti število decimalnih mest za izakozavovanje faktorja »Z« (npr. na tri decimalna mesta)		Da	
10. člen; 25. A člen, alinea (4)	Energetika CE	Merilna naprava (korektor) meri absolutni tlak, izračunava pa v $Sm^3$ . To pomeni, da je potrebna temperaturna korekcija. Izračun faktorja z, kjer se zahteva upoštevanje višine, je napačno naveden.		Da	
11. člen (28.a člen), 1. točka	GEN-I	Točka 1 se spremeni: »(1) Operater distribucijskega sistema je pri obračunavanju zneska za distribucijo v obračunskem obdobju dolžan na računu prikazati tudi v obračunu upoštevano: - količino obračunskih volumskih enot v enotah, ki jih meri merilna naprava; - količino obračunskih volumskih enot v $Nm^3$ ; - aritmetično povprečje dnevnih zgornjih kurilnosti zemeljskega plina za izstopne točke v Republiki Sloveniji HS,I,RS za volumsko enoto $Nm^3$ , upoštevano v obračunu;	Glede na predlagano metodologijo pretvarjanja količin iz $Sm^3$ v $Nm^3$ podatki o obračunski temperaturi zemeljskega plina na merilnem mestu $T_{eff}$ , efektivni tlak zemeljskega plina $p_{eff}$ in pretvorbeni faktor z niso več potrebni.	Ne	Iz Uredbe o delovanju trga z ZP ter iz Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina izhaja, da se obračun izvaja v kWh. Dodatno je potreben le prikaz elementov, ki odjemalcu zagotavlja razumevanje pretvorbe odjema volumskih enot v energijske enote kWh.

		- količino obračunskih energijskih enot v kWh.«			
11. člen (28.a člen)	Plin MB	V primeru upoštevane pripombe glede določitve faktorjev »z« s strani agencije izbrisati drugo in tretjo alinejo	Objava obračunske temperature in efektivnega tlaka brezpredmetna.	Ne	Pripomba, vezana na brisanje faktorja »z«, ni bila upoštevana, zato ni mogoče brisati drugo in tretjo alinejo.
12. člen	Istrabenz	Predlagamo, da se Tabela 1 zamenja s tabelo 1A, ki se v drugi koloni »zakupljena zmogljivost«, ob podatkih v Sm <sup>3</sup> /leto, dopolni še s podatki v kWh/leto.	Dve tabeli povzročita zmedo, z eno sestavljeno tabelo zadostimo tudi regulativnemu okvirju.	Delno	Vsebina je smiselno upoštevana z oblikovanjem nove tabele, ki ima zakup zmogljivosti v Sm <sup>3</sup> in kWh.
12. člen	GEN-I	Uvodni stavek 12. člena se glasi: »V Prilogi 1 se Tabela 1 (z odjemnimi skupinami v Sm <sup>3</sup> /leto) v celoti nadomesti z novo Tabelo 1 (z odjemnimi skupinami v kWh/leto), ki se glasi:« V tabeli naj se popravi enote iz [kWh <sub>3</sub> /leto] v [kWh/leto]. Pretvorba količin iz Sm <sup>3</sup> v kWh naj se naredi skladno s predlagano poenostavljeno metodologijo.	Meje odjemnih skupin. Ne vidimo nobene utemeljene razlage, da se zaradi preračuna količinskega obsega po posameznih tarifnih skupinah ne uporabijo zaokrožitve na večkratnik 1000 kWh zaradi lažjega operiranja s podatki. Zato je naš predlog uvrščanja podan s podnji tabeli. Po naši presoji je važna uvrstitev v CDK, a ta bo ohranjena. Mogoče bi bilo za razmislit, da se tarifne postavke določajo izključno po skupinah CDK, uvrstitev posameznega odjemnega mesta, pa se definira v obratovalnih navodilih. Predlagamo naslednje: - Nova »Tabela 1« določi odjemne skupine v	Delno	Nova metodologija za nov regulativni okvir bo lahko določila nove odjemne skupine. Akt o spremembah akta le pretvarja dosedanji zapis v Sm <sup>3</sup> v kWh.

			<p>kWh/leto, zaokrožene na 1000 kWh.</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Ker predlagana zaokrožitev dejansko pomeni določitev novih količinskih limitov odjemnih skupin, predlagamo, da prehodne določbe določijo datum, od katerega dalje se bodo uporabljali ti novi količinski limiti odjemnih skupin. Predlagamo 1. 1. 2018.</li><li>- Da prehod na nove količine omejitve ne bo preveč posegel v pravice odjemlcev in tudi v delo distribucij, predlagamo, da se v te prehodnem obdobju uporabijo pretvorbe odjemnih skupin iz Sm<sup>3</sup>/leto v kWh/leto kot jih že določa predlog Akta.</li></ul> <p>Na koncu teh pripomb prilagamo predlog Tabele 1 za količinske limite odjemnih skupin v kWh, ki so določene skladno s predlagano poenostavljeno metodologijo za pretvarjanje količin iz Sm<sup>3</sup> v Nm<sup>3</sup> in zaokrožene na 1000 kWh zaradi lažjega operiranja s podatki.</p>	
--	--	--	---	--

12. člen	Plin MB	Predlagamo, da se Tabela 1 zamenja s tabelo 1A, ki se v drugi koloni »zakupljena zmogljivost« dopolni ob podatkih v Sm <sup>3</sup> /leto še s podatki v kWh/leto.	Dve tabeli povzročita zmedo, z eno sestavljeno tabelo zadostimo tudi regulativnemu okvirju.	Da	
12. člen	Elektro energija	Napačna enota v Tabeli 1A za zakupljeno zmogljivost	Enota za zakupljeno zmogljivost je [kWh/leto] in ne [kWh <sup>3</sup> /leto]	DA	
12. člen	Elektro energija	Pretvorbeni faktor v tabeli 1A med enoto [Sm <sup>3</sup> /leto] in [kWh/leto] se ne ujema s pretvorbenim faktorjem v 13. členu iz enote Sm <sup>3</sup> v kWh	Pretvorbeni faktor v tabeli 1A med enoto [Sm <sup>3</sup> /leto] in [kWh/leto] znaša 10,678146 kWh/Sm <sup>3</sup> . Enak pretvorbeni faktor v 13. členu med enoto [Sm <sup>3</sup> /leto] in [kWh/leto] bi se izračunal kot $H(S,I,RS,2015) * V(Sm^3)/V(Nm^3) = 11,368 [KWh/Nm^3] * 0,93932 = 10,67818976$ . Pretvorbena faktorja se ne ujemata.	DA	
12. člen; Tabela 1 A	Energetika CE	Predlagamo, da se v stolpcu tabele 1 A ohrani besedilo, ki določa odjemno skupino z zakupljeno zmogljivostjo v [Sm <sup>3</sup> /leto] in se poleg tega še zapiše zakupljena zmogljivost v [kWh/leto]	Ob spremembi enot je predlagana rešitev za odjemalce bolj pregledna.	DA	
13. člen	Istrabenz	Dodati odstavek, da se navedena kurilnost in pretvorbeni faktor uporabljata tudi pri poračunih porabljenih količin plina v letu 2016.	Po zaključku leta je potrebno pri nekaterih uporabnikih zemeljskega linarna izvesti letne poračune in kontrolo ustreznosti razporeditve v odjemno skupino. Zato bomo morali v prehodnem obdobju (leto 2017) količine	Da	

			iz leta 2016, ki so v izražene v Sm <sup>3</sup> preračunati v kWh.		
13. člen (prehodna določba), 1. točka	GEN-I	(1) Operaterji distribucijskega sistema so za regulativno obdobje 2017 dolžni od 1. januarja 2017 na svojih spletnih straneh in na sedežu podjetja objavljati tarifne postavke za distribucijo skladno s <b>pretvorbami dosedanje Tabele 1</b> Priloge 1 Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Ur. l. RS 28/15). Operaterji distribucijskega sistema so za regulativno obdobje 2018 dolžni od 1. januarja 2018 dalje uvesti nove količinske limite odjemni skupin kot izhaja <b>iz nove Tabele 1</b> Priloge 1 tega Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina	Glej komentar k členu 12.	Ne	Tarifne postavke omrežnine so že določene za celotno regulativno obdobje s soglasjem agencije, zato ni mogoče spremeniti tarifnih postavk distribucije na takšen način, da se spremenijo odjemne skupine in določijo nove tarifne postavke. S predlogom bi posegli v izdano soglasje agencije, kar pa ni mogoče.
13. člen (prehodna določba), 2. točka	GEN-I	Točka 2 se spremeni: »Pri pretvorbi obstoječih tarifnih postavk za distribucijo Zmogljivost (CFZi) in Poraba (CVPi), ki sta bili v obstoječih tarifah izraženi za volumsko enoto Sm <sup>3</sup> , v energijsko enoto kWh, se uporabi aritmetično povprečje dejanskih dnevni zgornjih kurilnosti zemeljskega plina za izstopne točke v Republiki Sloveniji v letu 2015, ki jo objavlja operater prenosnega sistema in znaša: HS,I,RS,2015 = 11,365 kWh/Nm <sup>3</sup>	Na spletni strani operaterja prenosnega sistema je potrebno gledati končne podatke o dejanskih zgornjih kurilnostih. Aritmetično povprečje za leto 2015 tako znaša 11,365 kWh/Nm <sup>3</sup> . Pretvorbeni faktor 0,9476 se uporabi skladno s pripombo na točko 10. člen, (25.a člen), 4. točka.	Da	



		in pretvorbeni faktor za pretvarjanje volumskih enot $\text{Sm}^3$ v volumsko enoto $\text{Nm}^3$ iz četrte točke 10. člena (25.a člen), ki znaša: $V_{\text{Sm}^3}/V_{\text{Nm}^3} = 0,9476.$ «			
13. člen	Petrol	Zakaj se pri pretvorbi $\text{Sm}^3$ v $\text{Nm}^3$ vpeljuje drugačen faktor ( v Aktu 0,93932) kot ga za preračun pri alokacijah uporabljajo Plinovodi d.o.o. (0,9476)	Različni faktorji za pretvorbe bodo povzročali zmedo in težje razumevanje preračunavanja volumskih enot v energijske pri končnih uporabnikih.	Da	
13. člen	Petrol	V Aktu naj se določi enoten faktor za preračun $\text{Sm}^3$ v kWh za obdobje pred 1.1.2017. Lahko je tudi 10,67815 kWh/ $\text{Sm}^3$ .	Preračun bomo potrebovali za letna obveščanja strank in dobaviteljev. Ko bo po 1. 1. 2017 dobavitelj zahteval podatke o porabi na odjemnem mestu za več kot 1 leto, bi bilo pametno, da se vsa poraba poroča v kWh. Prav tako bomo to potrebovali pri letnem obveščanju strank ko naredimo primerjavo porabe med različnimi leti.	DA	Dodan nov 3. odstavek 13. člena.
13 člen, 2. odstavek	Petrol EN	<del>in pretvorbeni faktor za pretvarjanje volumskih enot <math>\text{Sm}^3</math> v volumsko enoto <math>\text{Nm}^3</math>: <math>V_{\text{Sm}^3}/V_{\text{Nm}^3} = 0,93932,</math> ki upošteva srednjo geodetsko višino 283,1 m in obračunsko temperaturo zemeljskega plina na merilnem mestu 15 °C.</del>	Za pretvorbo iz $\text{Sm}^3$ v $\text{Nm}^3$ se uporablja, fiksni faktor skladno s standardom SIST EN ISO 13443:2005, ki znaša <b>0,9476</b> . Ta faktor operaterji sistema (prenos, distribucija), že cca dve leti uporabljamo za izračun količin. Novo besedilo:	Da	

			in pretvorbeni faktor za pretvarjanje volumskih enot $\text{Sm}^3$ v volumsko enoto $\text{Nm}^3$ : $V_{\text{Sm}^3}/V_{\text{Nm}^3} = 0,9476_7$		
13. člen 2. točka	Plin MB	Zapisati je potrebno, da se navedena kurilnost in pretvorbeni faktor uporabljata tudi za preračun porabljenih količin plina v letu 2016 iz $\text{Sm}^3$ v kWh	Plinarna Maribor izvaja letne obračune in kontrolo ustreznosti razporeditve v odjemno skupino tudi tekom koledarskega leta. Zato bomo morali v prehodnem obdobju (leto 2017) količine iz leta 2016, katere so v izražene v $\text{Sm}^3$ preračunati v kWh.	Da	
25. a, 4. odstavek	Energetika LJ	Izračun ekvivalentne količine volumskih enot v $\text{Nm}^3$ operater distribucijskega sistema izvede skladno s standardom SIST EN ISO 13443:2005, kjer je pretvorbeni faktor za količine iz $\text{Sm}^3$ (referenčna temperatura $15^\circ\text{C}$ ) v $\text{Nm}^3$ (referenčna temperatura $0^\circ\text{C}$ ) enak 0,9476.	Skladno s standardom SIST EN ISO 13443:2005 je pretvorbeni faktor za količine iz $\text{Sm}^3$ (referenčna temperatura $15^\circ\text{C}$ ) v $\text{Nm}^3$ (referenčna temperatura $0^\circ\text{C}$ ) enak 0,9476. Ta faktor je naveden tudi na spletni strani OPS-a (informacije o omrežju).  Geodetske višine H ni potrebno upoštevati, saj je referenčni tlak za standardne pogoje, ki jih lahko prikaže le korektor volumna (plinomeri jih ne morejo), že določen z vrednostjo 1,01325 bar.	DA	Spremenjen 25.a člen/4.odstavek

25a člen, 4. odstavek)	ENOS	Predlagamo, da se drugi stavek tega odstavka spremeni tako, da se glasi: »Izračun količin iz Sm <sup>3</sup> v Nm <sup>3</sup> se izvede tako, da se količino v Nm <sup>3</sup> določi tako, da se količino izmerjeno v Sm <sup>3</sup> pomnoži s faktorjem 0,9476.	Pri pretvorbi iz Sm <sup>3</sup> v Nm <sup>3</sup> je pretvorba napačno opisana, saj pri tej pretvorbi nadmorska višina ne igra nobene vloge (po definiciji je za Sm <sup>3</sup> in Nm <sup>3</sup> določen tlak 1013,25 mbar).	DA	Spremenjen člen/4.odstavek	25.a
25.a člen, 4. odstavek	Petrol EN	Če merilna naprava meri odjem volumskih enot v Sm <sup>3</sup> , operater distribucijskega sistema najprej izračuna ekvivalentno količino volumskih enot v Nm <sup>3</sup> in jo uporabi za izračun obračunske količine energijskih enot v kWh. <del>Izračun ekvivalentne količine volumskih enot v Nm<sup>3</sup> operater distribucijskega sistema izvede z upoštevanjem ustreznega pretvorbenega faktorja <b>z</b>, izračunanega glede na srednjo geodetsko višino na posameznem območju izvajanja distribucije in korekcijereferenčne temperature zemeljskega plina s 15 °C na θ°C.</del>	Vse merilne naprave, ki merijo odjem v Sm <sup>3</sup> merijo absolutni tlak (tlak v sistemu + tlak okolice). Zaradi tega ni potrebno dodatnega pretvorbenega faktorja <b>z</b> za geodetsko višino. Za pretvorbo iz Sm <sup>3</sup> v Nm <sup>3</sup> se uporablja, fiksni faktor skladno s standardom SIST EN ISO 13443:2005, ki znaša <b>0,9476</b> . Ta faktor operaterji sistema (prenos, distribucija), že cca dve leti uporabljamo za izračun količin.	DA	Spremenjen člen/4.odstavek	25.a
25.a člen, 5. odstavek	Petrol EN	Če merilna naprava ne meri porabe volumskih enot v Nm <sup>3</sup> ali Sm <sup>3</sup> , operater distribucijskega sistema najprej izračuna ekvivalentno količino volumskih enot v Nm <sup>3</sup> in jo uporabi za izračun obračunske količine energijskih enot v kWh. Izračun ekvivalentne količine volumskih enot v Nm <sup>3</sup> operater distribucijskega sistema izvede z upoštevanjem obračunskega delovnega volumna in ustreznega pretvorbenega faktorja <b>z</b> , izračunanega glede na srednjo geodetsko višino na posameznem območju izvajanja	Predlagamo, da se uporabi srednja geodetska višina 283,1 m za celo Slovenijo. Glede na razpon med najnižjo in najvišjo točko je 100 m premalo. To pomeni, da bomo imeli na enem geografskem območju več obračunskih območij. Kar pomeni, da enem geografskem območju, bodo imeli odjemalci na isti geografski višini različne	DELNO	Vsebina 25.a člena je bila popravljena (4. in 5. odstavek  Višinska cona je bila razširjena in pomeni območje znotraj 200 m višinske razlike.	

		<p>distribucije in obračunske temperature zemeljskega plina na merilnem mestu, ki znaša:</p> <p><del>— za merilne naprave, vgrajene izven objekta, <math>T_{\text{eff}}=279,15</math> K in</del></p> <p><del>— za merilne naprave, vgrajene v objektu, <math>T_{\text{eff}}=288,15</math> K.</del></p>	<p>pretvorbene faktorje <b>z</b>. S tem bo prišlo do pritožb odjemalcev.</p> <p>Novo besedilo: na srednjo geodetsko višino 283,1 m</p> <p>Operaterji sistema uporabljamo, tudi merilne naprave z integriranim temperaturnim korektorjem volumna na 15 °C.</p> <p>Novo besedilo: Za merilne naprave z integriranim temperaturnim korektorjem volumna na 15 °C, vgrajene v ali izven objekta, <math>T_{\text{eff}}=288,15</math> K. Za merilne naprave brez integriranega temperaturnega korektorja volumna vgrajene na 15 °C: - vgrajene izven objekta, <math>T_{\text{eff}}=279,15</math> K in - vgrajene v objektu, <math>T_{\text{eff}}=288,15</math> K.</p>		
25. a, 5. odstavek	Energetika LJ	<p>Na koncu petega odstavka dodati alinejo:</p> <p>- za plinomere s temperaturno korekcijo, <math>T_{\text{eff}}=288,15</math> K.</p>	<p>Obstaja še tretja možnost, ki v aktu ni navedena. In to je, da je plinomer vgrajen zunaj ali notri ter da ima prigrajeno temperaturno korekcijo na 288,15K. V tem primeru ni treba uporabljati <math>T_{\text{eff}} = 279,15</math>K ampak je treba upoštevati <math>T_{\text{eff}} = 288,15</math> K.</p>	Da	

25a člen, 5. odstavek novega	ENOS	Potrebno je določiti način določanja obračunskih količin v primeru plinomera samo s temperaturno korekcijo. Predlog dodatne alineje: Za merilne naprave z vgrajeno temperaturno korekcijo, $T_{\text{eff}}=288,15 \text{ K}$	Ta možnost v aktu ni navedena, kot ODS pa imamo vgrajeno večino takšnih plinomerov. V primeru plinomera s temperaturno korekcijo, določitev količin kot je opisana v 5. odstavku novega 25.a člena ni primerna.	Da	
25.a, 6. odstavek	Energetika LJ	Predlaga se, da se doda osnovna enačba za izračun energije:  $E[\text{kWh}] = V_n[\text{Nm}^3] * H_s[\text{kWh}/\text{Nm}^3]$  količina energije (E) = normni volumen ( $V_n$ ) * obračunska kurilna vrednost ( $H_s$ )	Enačba za izračun energije v predlogu akta ni definirana	Da	
25.a in 28.a	Petrol	Za vsako postavko v izračunu naj bo določeno število decimalnih mest in način zaokroževanja pri izračunu. Za pretvorbeni faktor z predlagamo uporabo 5 decimalnih mest.	Pomembno je, da so izračuni in preračuni točno določeni, da bomo vsi deležniki na trgu ZP za enake izračune dobili iste rezultate. Še posebej je to pomembno pri izmenjavi podatkov o obračunani omrežnini pri enotnih računih.	Da	
25.b člen	Petrol	V Akt naj se doda definicija, da v kolikor pride do obračuna zemeljskega plin znotraj obračunskega obdobja, se za	Etažni lastnik proda stanovanje med mesecem. Obračun plina je potrebno narediti med mesecem, saj	Delno	Smiselno spremenjen 25.b člen.

		pretvorbo volumskih enot v energijske uporabi zadnja veljavna mesečna srednja vrednost zgornje kurilnosti ZP	želi stari lastnik ob primopredaji nepremičnine poravnati svoje obveznosti do dneva primopredaje.		
25.c člen, a. odstavek	Petrol EN	(a) srednja <del>_____</del> pri čemer je lahko višinski razpon <del>območja _____</del> geodetska distribucije med najnižjo in najvišjo točko <del>_____</del> višina <del>H: _____</del> največ 100 m;	Predlagamo, da se uporabi srednja geodetska višina 283,1 m za celo Slovenijo. Podatek se vpiše v 25.a člen, 5. odstavek.	Ne	Zaradi prehoda na merjenje v energijskih enotah je treba upoštevati, da odjemalci glede na parametre meritve prejmejo različno količino energije na izmerjeno volumsko enoto. Meritve odjema z obstoječimi merilnimi napravami se izvajajo v veliko primerih na različnih nadmorskih višinah in pri različnih temperaturah ter brez korekcije volumna. Višinsko območje smo razširili na 200 m in dopustili enoten faktor z za eno višinsko območje.
25.c člen	Adriaplin	(a) srednja geodetska višina H: pri čemer se upošteva enaka srednja geodetska višina za tista merilna mesta, pri katerih višinski razpon med najnižjo in najvišjo točko ne presega 100 m;	Popraviti efektivni tlak na 23 mbar na več mestih v tekstu. Smiselno popravljena definicija za H.	Delno	Popravljen vrednost nadtlaka na 23 mbar.
26. a	Energetika LJ	Predlagatelj predlaga nov 26. a člen ki se glasi:  » (1) Operater distribucijskega sistema za obračun omrežnine za koledarski mesec januar 2017 do objave povprečne vrednosti dejanske zgornje kurilnosti zemeljskega plina za mesec januar 2017 uporablja vrednost 11,368 kWh/Nm <sup>3</sup> .	(1) Če te rešitve ne sprejememo, potem v mesecu januarju 2017 ne moremo izvajati selitev in menjav dobavitelja zemeljskega plina. Za mesec januar moramo navest vrednost zgornje kurilne vrednosti, ker je	Delno.	Smiselno spremenjen in dopolnjen 13. člen.

		<p>(2) Operater distribucijskega sistema za obračun omrežnine za koledarski mesec za katerega operater prenosnega sistema še ni objavil povprečne vrednosti dejanske zgornje kurilnosti zemeljskega plina uporabi zadnjo objavljano povprečno vrednost dejanske zgornje kurilnosti zemeljskega plina.«</p>	<p>začetek izvajanja določil Uredbe in Akta in nimamo zgodovine kurilne vrednosti predhodnega meseca.</p> <p>(2) ODS izvaja poračune ob vsaki menjavi odjemalca na merilnem mestu ali ob zamenjavi dobavitelja zemeljskega plina. V praksi se izvajajo obračuni vsak dan v tekočem mesecu, za tekoči mesec pa ni znana povprečna vrednost dejanske zgornje kurilnosti zemeljskega plina.</p> <p>Obračun je ODS dolžan narediti sicer menjava odjemalca ali menjava dobavitelja na odjemnem mestu ni mogoča, ker ODS dobavitelju ne more sporočiti podatkov, ki so nujni za obračun dobavljenega plina.</p> <p>V koliko take rešitve ne sprejmemo kržimo Zakon o davku na dodano vrednost, ki določa, da mora izvajalec storitve obračunati DDV od opravljene storitve v davčnem obdobju v katerem je izvedel storitev.</p>		
--	--	--	--	--	--

Nov člen	Energetika LJ	Doda se nov člen: V primeru, da ODS izvaja distribucijo zemeljskega plina na več posameznih geografskih območjih in ima za ta geografsko območja enotno omrežnino, lahko pri izračunu pretvorbne faktorja uporabi srednjo geodetsko višino vseh geografskih območij izvajanja distribucije (kjer ima enotno omrežnino).	Mestna občina Ljubljana in primestne občine imajo enotno omrežnino. Nadmorske višine posameznih občin so zelo enake. S tega stališča predlagamo, da se v takih primerih uporabi zgolj eno nadmorsko višino, ki velja za vsa distribucijske sisteme, ki imajo enotno omrežnino.	Delno	Smiselno spremenjen 25a (5) člen in 25c člen.
28.a člen, 1. odstavek 5. alineja	Petrol EN	- pretvorbeni faktor <b>z</b> za pretvarjanje obračunskih volumskih enot v Nm <sup>3</sup> , če merilna naprava ne meri odjema v Nm <sup>3</sup> .	Pretvorbeni faktor <b>z</b> se uporablja, kjer ne merimo absolutnega tlaka. Za izračun Nm <sup>3</sup> in Sm <sup>3</sup> se uporablja absolutni tlak. Novo besedilo: - pretvorbeni faktor <b>z</b> za pretvarjanje obračunskih volumskih enot v Nm <sup>3</sup> , če merilna naprava ne meri odjema v Nm <sup>3</sup> in Sm <sup>3</sup> .	Delno	Smiselno posodobljena vsebina.
28.a člen (2) alineja	Petrol	Agencija naj v aktu določi/zapiše pregleden in razumljiv primer določanja obračunskih količin v kWh.	Tako bomo bili distributerji primorani zagotoviti enako obveščanje za vse koncesije in za vse končne uporabnike.	Pojasnilo	Akt ni namenjen prikazovanju primerov izračuna, ampak zajema način izračuna.
/	Petrol	Predlagamo dopolnitev akta, da se vsi popravki pred 1. 1. 2017 naredijo v Sm <sup>3</sup> in ne v kWh.	V kolikor je račun v letu 2016 izstavljen v Sm <sup>3</sup> , se izstavi tudi popravek oz. dobropis v Sm <sup>3</sup> .	Ne	Predlagana dopolnitev ni potrebna.

GEN-I splošna pripomba:



**12.člen: Predlog nove Tabele 1 za meje odjemnih skupin v kWh (od 1.1.2018 dalje):**

Hs,I,RS,2015,Nm <sup>3</sup>	11,365	kWh/Nm <sup>3</sup>
Hs,I,RS,2015,Sm <sup>3</sup>	10,769	kWh/Sm <sup>3</sup>

Odjemna skupina	Novi predlog v kWh	
	kWh/leto	kWh/leto
CDK1	0	2.000

CDK2	2.001	5.000
CDK3	5.001	16.000
CDK4	16.001	27.000
CDK5	27.001	48.000
CDK6	48.001	108.000
CDK7	108.001	323.000
CDK8	323.001	754.000
CDK9	754.001	1.077.000
CDK10	1.077.001	2.154.000
CDK11	2.154.001	6.462.000
CDK12	6.462.001	10.769.000
CDK13	10.769.001	53.847.000
CDK14	53.847.001	161.542.000
CDK15	161.542.001	

**13. člen: Predlog Tabele 1 za prehodno obdobje**

Odjemna skupina	Trenutno stanje		Pretvorba v kWh za prehodno obdobje	
	Sm <sup>3</sup>	Sm <sup>3</sup>	kWh/leto	kWh/leto
CDK1	0	200	0	2.136
CDK2	201	500	2.137	5.339
CDK3	501	1.500	5.340	16.017
CDK4	1.501	2.500	16.018	26.695
CDK5	2.501	4.500	26.696	48.052

CDK6	4.501	10.000	48.053	106.781
CDK7	10.001	30.000	106.782	320.444
CDK8	30.001	70.000	320.445	747.470
CDK9	70.001	100.000	747.471	1.067.815
CDK10	100.001	200.000	1.067.816	2.135.629
CDK11	200.001	600.000	2.135.630	6.406.888
CDK12	600.001	1.000.000	6.406.889	10.678.146
CDK13	1.000.001	5.000.000	10.678.147	53.390.730
CDK14	5.000.001	15.000.000	53.390.731	160.172.191
CDK15	15.000.001		160.172.192	

Odgovor agencije: Nove odjemne skupine bo lahko določila nova metodologija za nov regulativni okvir. Tarifne postavke omrežnine so že določene za celotno regulativno obdobje s soglasjem agencije, zato ni mogoče spremeniti tarifnih postavk distribucije na takšen način, da se spremenijo odjemne skupine in določijo nove tarifne postavke. S predlogom bi posegli v izdana soglasja agencije, kar pa ni mogoče.