

Priekšlikumu un komentāru apkopojums par dokumentu “Konsultāciju dokuments par dabasgāzes cenas saistītajiem lietotājiem aprēķināšanas metodiku”

Nr.p.k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
<b>I. Jautājumi, par kuriem vienošanās ir panākta</b>				
1.	<p><i>3.punkts</i></p> <p>3. Publiskais tirgotājs visas izmaksas uzrāda ar precizitāti līdz 0,5 tūkstošiem euro [tūkst. EUR] un dabasgāzes apjomu kilovatstundās [kWh], kas noapaļotas līdz veseram skaitlim.</p>	<p><b>AS “Latvijas Gāze”</b></p> <p>Metodikas projekta 3.punktā pēc analogijas ar Regulatora padomes 2016.gada 28.novembra lēmumu Nr.1/29 apstiprināto metodiku ”Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” vārdi “ar precizitāti līdz 0,5 tūkstošiem” ir jāaizstāj ar vārdu ”tūkstošos”.</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Metodikas projekta 3.punkts precizēts.</p>	<p><i>3.punkts</i></p> <p>3. Publiskais tirgotājs visas izmaksas uzrāda <u>ar precizitāti līdz 1 tūkstotim euro [tūkst. EUR]</u> un dabasgāzes apjomu kilovatstundās [kWh], kas noapaļotas līdz veseram skaitlim.</p>
2.	<p><i>3.nodaļa</i></p> <p>17. Maksu par tirdzniecības pakalpojumu aprēķina kā fiksētu maksājumu par katru saistīto lietotāju gazificēto objektu gadā.</p> <p>18. Maksu par tirdzniecības pakalpojumu aprēķina šādi:</p> $M_{tirdz} = \frac{I_{tirdz kopā}}{N_{ab}},$ <p>kur M<sub>tirdz</sub> – saistīto lietotāju maksa par</p>	<p><b>AS “Latvijas Gāze”</b></p> <p>AS “Latvijas Gāze” ieskatā, ir nepieciešams pēc būtības pārskatīt metodikas projekta 3.sadaļu ”Maksas par tirdzniecības pakalpojumu aprēķins”. Publiskajam tirgotājam nepieciešams paredzēt iespēju pašam noteikt tirdzniecības pakalpojuma diferenciāciju, nevis noteikt tikai vienu fiksētu saistīto lietotāju maksu par tirdzniecības pakalpojumu. AS “Latvijas Gāze”</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b></p> <p>Mainīts metodikas projekta 3.nodaļas regulējums, paredzot, ka maksu par tirdzniecības pakalpojumu nosaka kā fiksētu maksājumu, bet publiskais tirgotājs var to arī diferencēt atkarībā no paša noteiktiem diferencēšanas kritērijiem. Publiskajam tirgotājam ir noteikts pienākums ekonomiski pamatot izvēlētos diferencēšanas kritērijus un iesniegt</p>	<p><i>3.nodaļa</i></p> <p>17. Vidējo maksu par tirdzniecības pakalpojumu aprēķina saskaņā ar šādu formulu:</p> $M_{tirdz} = \frac{I_{tirdz kopā}}{N_{ab}},$ <p>kur M<sub>tirdz</sub> – vidējā maksa par tirdzniecības pakalpojumu [EUR/gadā]; N<sub>ab</sub> – kopējais saistīto lietotāju gazificēto objektu skaits.</p>

	<p>tirdzniecības pakalpojumu [EUR/gadā];  <math>N_{ab}</math> – kopējais saistīto lietotāju gazificēto objektu skaits.</p>	<p>lūgums ir pamatots ar tālāk norādītajiem argumentiem:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– AS “Latvijas Gāze” pieredze, piegādājot dabasgāzi mājsaimniecībām, liecina, ka mājsaimniecības lietotāji ir negatīvi noskaņoti pret jebkādas fiksētas tirdzniecības maksas jeb abonēšanas maksas ieviešanu. Ar šobrīd spēkā esošo dabasgāzes tirdzniecības gala tarifu apstiprināšanu un piemērošanas uzsākšanu mājsaimniecībām, atsakoties no fiksēta maksājuma tarifos, ievērojami samazinājies strīdu ar mājsaimniecības lietotājiem skaits. Vēsturiski daudzās parāda piedziņas tiesvedības ar mājsaimniecības lietotājiem prasības priekšmets bija tieši uzkrātā parāda par abonēšanas maksu piedziņa. Turklāt arī citās enerģētikas nozarēs Latvijā pēdējās tendences liecina par tirgotāju vēlmi atteikties no fiksētiem mēneša maksājumiem, tādējādi ņemot vērā klientu vēlmes;</li> <li>– atbalstoši spēkā esošajam tiesiskajam regulējumam paredzams, ka vismaz</li> </ul>	<p>pamatojumu vienlaikus ar maksas par tirdzniecības pakalpojumu projektu. Regulatoram maksas par pakalpojumu</p>	<p>18. Maksu par tirdzniecības pakalpojumu var noteikt saskaņā ar šīs metodikas 17.punktu vai diferencēt saskaņā ar publiskā tirgotāja noteiktiem ekonomiski pamatotiem diferencēšanas kritērijiem.</p> <p>19. Publiskais tirgotājs vienlaikus ar maksas par tirdzniecības pakalpojumu projektu iesniedz maksas par tirdzniecības pakalpojumu projektā izmantoto diferencēšanas kritēriju ekonomisko pamatojumu.</p> <p>20. Prognozētie kopējie ieņēmumi, piemērojot diferencēto maksu par tirdzniecības pakalpojumu, kas noteikta saskaņā ar publiskā tirgotāja noteiktajiem diferencēšanas kritērijiem, nedrīkst pārsniegt tirdzniecības pakalpojuma kopējās izmaksas.</p>
--	--	--	---	--

		<p>sākotnēji saistīto lietotāju dabasgāzes cena attieksies uz praktiski visām mājsaimniecībām, kas lieto dabasgāzi dažādiem mērķiem un saskaņā ar dažādiem paradumiem. Savukārt visefektīvāko dabasgāzes tirdzniecības pakalpojumu iespējams sniegt klientiem, segmentējot klientus pēc dažādiem parametriem, piemēram, atkarībā no patēriņa profiliem un apjomiem, dabasgāzes lietošanas ieradumiem, izmantotajiem komunikāciju kanāliem, norēķinu metodēm un citiem faktoriem. Turklāt klientu vajadzības un paradumi laika gaitā mainās.</p>		
3.	<p><i>20.punkts</i> 20. Aprēķinot dabasgāzes tirdzniecības cenu noteikšanas periodā, ņem vērā faktiskās dabasgāzes iepirkšanas izmaksu novirzi. Dabasgāzes tirdzniecības cenu noteikšanas periodā aprēķina šādi:</p>	<p><b>AS “Latvijas Gāze”</b> Dabasgāze saistīto lietotāju vajadzībām arī turpmāk tiks iepirkta tādā pat veidā kā līdz šim - iepērkot dabasgāzi iesūkņēšanas sezonas laikā Inčukalna pazemes gāzes krātuvē un lielāko tās daļu saistītajiem lietotājiem pārdodot izņemšanas sezonas laikā no Inčukalna pazemes gāzes krātuves. Līdz ar to AS “Latvijas</p>	<p><b>Ņemts vērā</b> Metodikas projekta 22.punktā noteiktā formula dabasgāzes tirdzniecības cenas noteikšanas periodā aprēķināšanai papildināta ar dabasgāzes iepirkuma finansēšanas izmaksu koeficientu <math>F_k</math>.</p>	<p><i>22.punkts</i> 22. Aprēķinot dabasgāzes tirdzniecības cenu noteikšanas periodā, ņem vērā faktiskās dabasgāzes iepirkšanas izmaksu novirzi. Dabasgāzes tirdzniecības cenu noteikšanas periodā aprēķina šādi:</p>

$C_n = \frac{C_{dg} \times Q_{tirdz} + T_{kr} \times N_{kr} + \sum_n T_{pārv n} \times N_{pārv n}}{Q_{tirdz}} + K_{pārv}$ <p>kur</p> <p><math>C_n</math> – dabasgāzes tirdzniecības cena noteikšanas periodā [EUR/kWh];</p> <p><math>C_{dg}</math> – dabasgāzes iepirkuma cena noteikšanas periodā [EUR/kWh];</p> <p><math>F_k</math> – dabasgāzes iepirkuma finansēšanas izmaksu koeficients;</p> <p><math>Q_{tirdz}</math> – prognozētais dabasgāzes tirdzniecības apjoms noteikšanas periodā [kWh];</p> <p><math>T_{kr}</math> – dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifs [EUR/kWh/krātuves ciklā];</p> <p><math>N_{kr}</math> – rezervētā dabasgāzes krātuves jauda dabasgāzes tirdzniecībai saistītajiem lietotājiem [kWh/krātuves ciklā];</p> <p><math>T_{pārv n}</math> – n jaudas produktam apstiprinātais dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifs [EUR/kWh/dienā/gadā (cet., mēn., d., dienas laikā)];</p> <p><math>N_{pārv n}</math> – rezervētā dabasgāzes pārvades sistēmas jauda</p>	<p>Gāze” uzskata, ka metodikas projekta 20.punkta formulā nepieciešams paredzēt dabasgāzes iepirkuma finansēšanas koeficientu (<math>F_k</math>) tādā pat veidā, kā tas iekļauts metodikas projekta 33.3. apakšpunktā.</p>		$C_n = \frac{C_{dg} \times Q_{tirdz} \times F_k + T_{kr} \times N_{kr} + \sum_n T_{pārv n} \times N_{pārv n}}{Q_{tirdz}} + K_{pārv}$ <p>kur</p> <p><math>C_n</math> – dabasgāzes tirdzniecības cena noteikšanas periodā [EUR/kWh];</p> <p><math>C_{dg}</math> – dabasgāzes iepirkuma cena noteikšanas periodā [EUR/kWh];</p> <p><math>Q_{tirdz}</math> – prognozētais dabasgāzes tirdzniecības apjoms noteikšanas periodā [kWh];</p> <p><math>F_k</math> – dabasgāzes iepirkuma finansēšanas izmaksu koeficients;</p> <p><math>T_{kr}</math> – dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifs [EUR/kWh/krātuves ciklā];</p> <p><math>N_{kr}</math> – rezervētā dabasgāzes krātuves jauda dabasgāzes tirdzniecībai saistītajiem lietotājiem [kWh/krātuves ciklā];</p> <p><math>T_{pārv n}</math> – jaudas produktam n apstiprinātais dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifs [EUR/kWh/dienā/gadā</p>	
---	--	--	---	--

	<p>dabasgāzes tirdzniecībai saistītajiem lietotājiem, izmantojot n jaudas produktu, [kWh/ dienā/gadā (cet., mēn., d., dienas laikā)];</p> <p><math>I_{nov}</math> – iepriekšējā dabasgāzes tirdzniecības cenas noteikšanas perioda faktisko dabasgāzes iepirkšanas izmaksu novirze no plānotajām dabasgāzes iepirkšanas izmaksām [EUR];</p> <p><math>K_{pārv}</math> – maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu [EUR/kWh].</p>			<p>(ceturksnī, mēnesī, dienā, pašreizējā dienā)];</p> <p><math>N_{pārv}</math> – rezervētā dabasgāzes pārvades sistēmas jauda dabasgāzes tirdzniecībai saistītajiem lietotājiem, izmantojot n jaudas produktu [kWh/ dienā/gadā (ceturksnī, mēnesī, dienā, pašreizējā dienā)];</p> <p><math>I_{nov}</math> – iepriekšējā dabasgāzes tirdzniecības cenas noteikšanas perioda faktisko dabasgāzes iepirkšanas izmaksu novirze no plānotajām dabasgāzes iepirkšanas izmaksām [EUR];</p> <p><math>K_{pārv}</math> – maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu [EUR/kWh].</p>
4.	<p><i>33.1.apakšpunkts</i></p> <p>33. No 2017.gada 1.jūlija līdz brīdim, kad stājas spēkā šīs metodikas 3.un 4.nodaļā noteiktie dabasgāzes cenas elementi, dabasgāzes cenā, kas noteikta atkarībā no saistītā lietotāja dabasgāzes patēriņa apjoma gadā, iekļauj:</p> <p>33.1. sistēmas pakalpojumu komponenti, ko nosaka, summējot ar</p>	<p><b>AS “Latvijas Gāze”</b></p> <p>Nepieciešams redakcionāli precizēt metodikas projekta 33.1. apakšpunktu, vārdus ”diferencētos tirdzniecības gala tarifus” aizstājot ar vārdiem ”diferencētajos tirdzniecības gala tarifos”.</p>	<p><b>Nemts vērā</b></p> <p>Metodikas 34.1.apakšpunkts precizēts.</p>	<p><i>34.1.apakšpunkts</i></p> <p>34. No 2017.gada 1.jūlija līdz brīdim, kad stājas spēkā šīs metodikas 3.un 4.nodaļā noteiktie dabasgāzes cenas elementi, dabasgāzes cenā, kas noteikta atkarībā no saistītā lietotāja dabasgāzes patēriņa apjoma gadā, iekļauj:</p> <p>34.1. sistēmas pakalpojumu komponenti, ko nosaka, summējot</p>

	Regulatora 2008.gada 24.jūlija lēmumu Nr.247 apstiprinātajos AS „Latvijas Gāze” dabasgāzes diferencētos tirdzniecības gala tarifus iekļauto pārvades sistēmas pakalpojuma komponenti un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumu komponenti;			ar Regulatora 2008.gada 24.jūlija lēmumu Nr.247 apstiprinātajos AS „Latvijas Gāze” <u>dabasgāzes diferencētajos tirdzniecības gala tarifus</u> iekļauto pārvades sistēmas pakalpojuma komponenti un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumu komponenti;
<b>II . Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta</b>				