

Priekšlikumu un komentāru apkopojums par dokumentu “Konsultāciju dokuments par noteikumiem par informāciju elektroenerģijas un dabasgāzes galalietotājiem”

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><b>3.punkts</b>  <b>3.6.</b> maksu par sistēmas pakalpojumiem un citiem pakalpojumiem [EUR] (neattiecas uz rēķiniem par elektroenerģiju lietotājiem, kas nav mājsaimniecības lietotāji un kas nav deleģējuši elektroenerģijas tirgotāju norēķināties par sistēmas pakalpojumiem), norādot vienības vērtību.</p>	<p><b>AS ‘Latvenergo’</b>  <b>3.6.</b> maksu par sistēmas pakalpojumiem un citiem pakalpojumiem [EUR] (neattiecas uz rēķiniem par elektroenerģiju lietotājiem, kas nav mājsaimniecības lietotāji un kas nav deleģējuši elektroenerģijas tirgotāju norēķināties par sistēmas pakalpojumiem), norādot vienības vērtību; rēķinos par patērēto dabasgāzi norāda maksu par dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma izmantošanu.</p> <p>Priekšlikums pamatots ar to, ka dabasgāzes cenā, par kuru dabasgāze tiek tirgota galalietotājiem, jau ir iekļautas visas ar dabasgāzes iegādi saistītās izmaksas, izņemot maksu par sadales sistēmas pakalpojumiem, un pašreizējais noteikumu 3.6.apakšpunkta formulējums ir maldinošs. Dabasgāzes pārvades sistēmas un dabasgāzes krātuves</p>	Ņemts vērā	<p><b>3.punkts (jaunā redakcijā)</b>  <b>3.</b> Tirgotājs galalietotājam, kas norēķinās par patērēto enerģiju, apmaksājot saņemtos rēķinus, izsniedzamajos rēķinos norāda vismaz:  3.1.elektroenerģijas galalietotājam:  3.1.1. saņemtā enerģijas produkta nosaukumu;  3.1.2. norēķinu periodā piegādātās elektroenerģijas apjomu kilovatstundās [kWh];  3.1.3. elektroenerģijas cenu norēķinu periodam [EUR/kWh];</p>

		<p>izmantošanas, kā arī balansēšanas izmaksas ir dabasgāzes tirgotāja mainīgās izmaksas, un tās dabasgāzes tirgotājam ir saistošas neatkarīgi no dabasgāzes pārdošanas Latvijas galalietotājiem, un parasti tās jau ir ietvertas tirgotāja vairumtirdzniecības līgumos, pamatojoties uz kuriem, tirgotājs iegādājas dabasgāzi Latvijas tirgum, t.i., minētās izmaksas ir mainīgas un to esamība un apmērs nav saistīts ar dabasgāzes tirdzniecības līgumu ar Latvijas galalietotājiem izpildi. Jebkādi dabasgāzes tirgotāja, kurš iegādājas dabasgāzi atšķirīgos tirdzniecības punktos, pieņēmumi par konkrētajam galalietotājam konkrētajā mēnesī piegādātās dabasgāzes pārvades, krātuves un balansēšanas izmaksām ir hipotētiski un noteikti kā aptuvenas vidējās vērtības. Vienīgās papildu izmaksas, kas dabasgāzes rēķinā ir izdalāmas un ir tieši saistītas un aprēķināmas atkarībā no dabasgāzes galalietotāja dabasgāzes patēriņa, ir maksa par dabasgāzes sadales sistēmas lietošanu. To pamato arī fakts, ka visiem AS “Latvenergo” dabasgāzes galalietotājiem dabasgāze tiek piegādāta no dabasgāzes sadales, nevis pārvades sistēmas. Ministru kabineta 07.02.2017. noteikumu Nr.78 “Dabasgāzes tirdzniecības un lietošanas noteikumi” 26.punkts paredz dabasgāzes</p>		<p>3.1.4. maksu par elektroenerģiju norēķinu periodā [EUR]; 3.1.5. maksu par sistēmas pakalpojumiem un citiem pakalpojumiem [EUR] (neattiecas uz rēķiniem par elektroenerģiju lietotājiem, kas nav mājsaimniecības lietotāji un kas nav deleģējuši elektroenerģijas tirgotāju norēķināties par sistēmas pakalpojumiem), norādot vienības vērtību; 3.1.6. maksu par obligātā iepirkuma komponentēm un maksu par jaudas komponentēm [EUR] (neattiecas uz rēķiniem par elektroenerģiju lietotājiem, kas nav mājsaimniecības lietotāji un kas nav deleģējuši elektroenerģijas tirgotāju norēķināties par obligātā iepirkuma komponentēm un jaudas komponentēm), norādot vienības vērtību;</p>
--	--	---	--	---

		<p>tirdzniecības līgumā iekļaut informāciju par sadales sistēmas operatoru un sistēmas pakalpojuma tarifiem, par kārtību, kādā lietotājs veic norēķinus par sistēmas pakalpojumiem, un dabasgāzes tirgotāja pienākumu norēķināties ar sadales sistēmas operatoru par lietotājam sniegtajiem sistēmas pakalpojumiem, neparedzot dabasgāzes tirdzniecības līguma ietvaros tirgotājam pienākumu aprēķināt un norēķināties par tādiem pārvades sistēmas pakalpojumiem, kas būtu saistāmi ar konkrēto dabasgāzes galalietotāju, jo galalietotājs nesaņem pārvades sistēmas pakalpojumus, šo pakalpojumu saņēmējs ir dabasgāzes tirgotājs. Ievērojot iepriekš minēto, aicinām attiecībā uz rēķiniem par patērēto dabasgāzi paredzēt, ka papildus maksai par dabasgāzi tiek norādīta maksa par vienīgo pakalpojumu, ko galalietotājs var ietekmēt, mainot dabasgāzes patēriņu, un kas dabasgāzes tirgotājam nav jāiecenso piedāvātā produkta cenā, t.i., maksu par dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojumiem. Veidojot vienotu izpratni par rēķinu veidošanas principiem, tiks radīta iespēja objektīvi salīdzināt ne tikai viena dabasgāzes tirgotāja piedāvātos produktus, bet arī iespēja objektīvi savstarpēji salīdzināt dažādu dabasgāzes tirgotāju piedāvātos produktus.</p>		<p>3.1.7. kopējo maksājuma summu norēķinu periodam [EUR];  3.1.8. informāciju par to, kur iespējams iepazīties ar noteikumu 7., 8., 10., un 12.punktā noteikto informāciju;  3.2. dabasgāzes galalietotājam:  3.2.1. saņemtā enerģijas produkta nosaukumu;  3.2.2. norēķinu periodā piegādātās dabasgāzes apjoma kilovatstundās [kWh];  3.2.3. norēķinu periodā piegādātās dabasgāzes apjoma kubikmetros [m<sup>3</sup>] un dabasgāzes vidējo svērto augstāko siltumspēju standartapstākļos norēķinu periodā [kWh/m<sup>3</sup>] attiecīgajai siltumspējas zonai patērētā dabasgāzes apjoma kubikmetros pārrēķinam kilovatstundās [kWh];</p>
--	--	--	--	--

				<p>3.2.4. dabasgāzes cenu norēķinu periodam, kas ietver uzglabāšanas un pārvades sistēmas pakalpojumus [EUR/kWh];</p> <p>3.2.5. maksu par dabasgāzi norēķinu periodā [EUR];</p> <p>3.2.6. maksu par sadales sistēmas pakalpojumu [EUR], norādot vienības vērtību;</p> <p>3.2.7. kopējo maksājuma summu norēķinu periodam [EUR];</p> <p>3.2.8. informāciju par to, kur iespējams iepazīties ar šo noteikumu 7., 11. un 12.punktā noteikto informāciju.</p>
<b>II . Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta</b>				
2.	<p><b>3.punkts</b></p> <p>3.7. maksu par obligātā iepirkuma komponentēm un maksu par jaudas komponentēm, [EUR] (neattiecas uz rēķiniem par patērēto dabasgāzi un rēķiniem par</p>	<p><b>AS ‘Latvenergo’</b></p> <p>3.7. kopējo maksu par obligātā iepirkuma komponentēm un maksu par jaudas komponentēm, [EUR] (neattiecas uz rēķiniem par patērēto dabasgāzi un rēķiniem par elektroenerģiju lietotājiem, kas nav mājsaimniecības lietotāji un kas nav deleģējuši elektroenerģijas tirgotāju</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b></p> <p>Regulators saskaņā ar 2017.gada 14.septembrī Regulatora padomes lēmumu Nr.1/24 “Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika”</p>	<p><b>3.punkts</b> (3.7.punkts svītrots, izteikts šādā redakcijā 3.1.6.punktā:</p> <p><b>3.1.6.</b> maksu par obligātā iepirkuma komponentēm un maksu par jaudas komponentēm [EUR] (neattiecas uz rēķiniem par</p>

<p>elektroenerģiju lietotājiem, kas nav mājsaimniecības lietotāji un kas nav deleģējuši elektroenerģijas tirgotāju norēķināties par obligātā iepirkuma komponentēm un jaudas komponentēm), norādot vienības vērtību.</p>	<p>norēķināties par obligātā iepirkuma komponentēm un jaudas komponentēm), norādot summēto obligātā iepirkuma komponentu vērtību vienai kilovatstundai. Galalietotāju maksājumos elektroenerģijas tirgotājs vai sistēmas operators atspoguļo koģenerācijas un atjaunojamo energoresursu obligātā iepirkuma komponentu summu, nevis attiecīgi aprēķinātās atsevišķās komponentes. Tāds rēķinā ietveramās informācijas pasniegšanas veids veicinās elektroenerģijas lietotāju, jo īpaši mājsaimniecību lietotāju, uztveri par izmaiņām maksā par obligāto iepirkumu. Jo īpaši aktuāli tas ir situācijās, kad kāda no obligātā iepirkuma komponentēm, piemēram, koģenerācijas komponente, ir tuvu nullei vai pat matemātiski negatīvs skaitlis.</p>	<p>ir noteicis obligātā iepirkuma komponentu un jaudas komponentu aprēķinā iekļaujamās izmaksas un minēto aprēķinu iesniegšanas kārtību. Metodika paredz trīs veidu komponentu aprēķinu – obligātā iepirkuma komponenti koģenerācijai, obligātā iepirkuma komponenti atjaunojamiem energoresursiem un jaudas komponentes. Komponentes ir apstiprinātas ar Regulatora 2017.gada 23.novembra padomes lēmumu Nr.139 “Par obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm no 2018.gada 1.janvāra”, nosakot obligātā iepirkuma komponenti, kas kompensē publiskajam tirgotājam radītās papildu izmaksas, iepērkot elektroenerģiju obligātā iepirkuma</p>	<p>elektroenerģiju lietotājiem, kas nav mājsaimniecības lietotāji un kas nav deleģējuši elektroenerģijas tirgotāju norēķināties par obligātā iepirkuma komponentēm un jaudas komponentēm), norādot vienības vērtību.</p>
--	--	--	--

			<p>ietvaros no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijas stacijās – 0,00434 EUR/kWh; obligātā iepirkuma komponenti, kas kompensē publiskajam tirgotājam radītās papildu izmaksas, iepērkot elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus – 0,01029 EUR/kWh; jaudas komponentes saskaņā ar lietotāja izvēlēto pieslēgumu.</p>	
3.	<p><b>5.punkts</b> 5.6. maksu par obligātā iepirkuma komponentēm un maksu par jaudas komponentēm [EUR].</p>	<p><b>5.punkts</b> 5.6. kopējo maksu par obligātā iepirkuma komponentēm un maksu par jaudas komponentēm [EUR]. Galalietotāju maksājumos elektroenerģijas tirgotājs vai sistēmas operators atspoguļo koģenerācijas un atjaunojamo energoresursu obligātā iepirkuma komponentu summu, nevis attiecīgi aprēķinātās atsevišķās</p>	<p>Nav ņemts vērā Skat. iepriekš</p>	<p><b>5.punkts</b> 5.6. maksu par obligātā iepirkuma komponentēm un maksu par jaudas komponentēm [EUR].</p>

		komponentes. Tāds rēķinā ietveramās informācijas pasniegšanas veids veicinās elektroenerģijas lietotāju, jo īpaši mājsaimniecību lietotāju, uztveri par izmaiņām maksā par obligāto iepirkumu. Jo īpaši aktuāli tas ir situācijās, kad kāda no obligātā iepirkuma komponentēm, piemēram, koģenerācijas komponente, ir tuvu nullei vai pat matemātiski negatīvs skaitlis.		
4.		<p><b>AS "Balticom"</b></p> <p>Lūgums izskatīt OIK fiksētās gada maksas nepiemērošanu elektronisko sakaru komersantiem, kuriem ir vairāki vienfāzes pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 40A, kuru elektroenerģijas patēriņš ir ļoti zems, līdz ar to, ieviešot fiksēto maksu par obligāto jaudas komponenti katram pieslēgumam, tiks ievērojami sadārdzinātas elektronisko sakaru pakalpojuma pašizmaksas, kas ietekmēs galalietotājus.</p> <p>Saskaņā ar 2017.gada 14.septembrī pieņemto Regulatora padomes lēmumu Nr.1/24 "Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika" tika secināts, ka visas kompensējamās izmaksas ir aprēķinātas, ņemot vērā tikai un vienīgi Latvijas galalietotāju elektroenerģijas</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b></p> <p>Iesniegtais priekšlikums neattiecas uz konsultāciju dokumentu par noteikumiem par informāciju elektroenerģijas un dabasgāzes galalietotājiem.</p>	

		<p>patēriņu. Tas nozīmē, ka publiskajam tirgotājam kompensējamo izmaksu segšana ir balstīta vienīgi uz mainīgiem rādītājiem. Mēs uzskatām, ka ir svarīgi ievērot šo pašu principu, aprēķinot maksu par OIK priekš Latvijas galalietotājiem, proti, aprēķinot maksu par OIK, ir jābalstās tikai uz mainīgiem rādītājiem, nepiemērojot fiksēto maksu. Tomēr, ja tas kādu apsvērumu dēļ nav iespējams, tad jānodala galalietotāju riska grupas, kurus ievērojami ietekmēs OIK fiksētās maksas ieviešana, aprēķinot tām grupām maksu par OIK, kas būs balstīta tikai uz konkrētā galalietotāja elektroenerģijas patēriņa un nav atkarīga no konkrēta galalietotāja elektroenerģijas pieslēguma skaita.</p>		
--	--	--	--	--

Padomes priekšsēdētājs



R.Irkliis