

Priekšlikumu un komentāru apkopojums par konsultāciju dokumentu par grozījumiem obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodikā

N.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
I. Jautājumi, par kuriem vienošanās ir panākta				
1.	<p>1.4. izteikt 7.punktu šādā redakcijā:</p> <p>7. Elektroenerģijas apjomu izmaksu korekciju I_{Ekor} [EUR] aprēķina šādi:</p> $I_{Ekor} = (E_{liet(t-1)} - E_{liet(t-2)}) \times (T_{koģ(t-1)} + T_{atj(t-1)}),$ <p>kur</p> <p>t – gads, kurā apstiprina obligātā iepirkuma komponentes;</p> <p>$E_{liet(t-1)}$ – Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš t-1 gadā [kWh];</p> <p>$E_{liet(t-2)}$ – Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš, kurš tika</p>	<p>AS “Energijas publiskais tirgotājs”</p> <p>Aicinām izteikt metodikas projekta 1.4.apakšpunktā izteikto 7.punkta $E_{liet(t-1)}$ un $E_{liet(t-2)}$ lielumu skaidrojumus šādā redakcijā:</p> <p>“$E_{liet(t-1)}$ – Latvijas galalietotāju elektroenerģijas faktiskais patēriņš, kurš samazināts par sadales sistēmas tīklā nodotās un patērētās elektroenerģijas apjomu, kas saražots un patērēts mājsaimniecības lietotāja objektā, kuram ir tiesības piemērot</p>	<p>Ņemts vērā.</p> <p>Lai nerastos pārpratumi un precīzāk norādītu, par kādu elektroenerģijas apjomu tiek samazināts Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš, grozījumu projekta 1.4.apakšpunkts precizēts, ņemot vērā AS “Sadales tīkls” izteikto priekšlikumu par grozījumu projekta 1.8.apakšpunktā un arī</p>	<p>1.5. izteikt 7.punktu šādā redakcijā:</p> <p>7. Elektroenerģijas apjomu izmaksu korekciju I_{Ekor} [EUR] aprēķina šādi:</p> $I_{Ekor} = (E_{liet(t-1)} - E_{liet(t-2)}) \times (T_{koģ(t-1)} + T_{atj(t-1)}),$ <p>kur</p> <p>t – gads, kurā apstiprina obligātā iepirkuma komponentes;</p> <p>$E_{liet(t-1)}$ – Latvijas galalietotāju elektroenerģijas faktiskais patēriņš, kurš samazināts par sadales sistēmas tīklā nodotās un no tīkla saņemtās</p>

	<p>iekļauts obligātā iepirkuma komponentu aprēķinā t-1 gadā [kWh];</p> <p>$T_{\text{koģ}(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, t-1 gadā [EUR/kWh];</p> <p>$T_{\text{atj}(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus, t-1 gadā [EUR/kWh].</p>	<p>elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu t-1 gadā [kWh];</p> <p>$E_{\text{liet}(t-2)}$ – Latvijas galalietotāju elektroenerģijas plānotais patēriņš, kurš samazināts par sadales sistēmas tīklā nodotās un patērētās elektroenerģijas apjomu, kas saražots un patērēts mājāsaimniecības lietotāja objektā, kuram ir tiesības piemērot elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu, un kurš tika iekļauts obligātā iepirkuma komponentu aprēķinā t-1 gadā [kWh].”</p>	<p>padomes sēdē izteikto AS “Sadales tīkls” viedokli.</p>	<p>elektroenerģijas apjomu, kas saražots un saņemts mājāsaimniecības lietotāja objektā, kam piemērota elektroenerģijas neto norēķinu sistēma, iepriekšējā gadā [kWh];</p> <p>$E_{\text{liet}(t-2)}$ – Latvijas galalietotāju elektroenerģijas plānotais patēriņš, kurš samazināts par sadales sistēmas tīklā nodotās un no tīkla saņemtās elektroenerģijas apjomu, kas saražots un saņemts mājāsaimniecības lietotāja objektā, kam piemērota elektroenerģijas neto norēķinu sistēma, un kurš tika iekļauts obligātā iepirkuma komponentu aprēķinā iepriekšējā gadā [kWh];</p> <p>$T_{\text{koģ}(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, iepriekšējā gadā [EUR/kWh];</p> <p>$T_{\text{atj}(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus, iepriekšējā gadā [EUR/kWh].</p>
--	---	---	---	---

<p>2.</p>	<p><i>1.5. izteikt 8.punktu šādā redakcijā:</i></p> <p>8. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, obligātā iepirkuma komponenti $T_{koģ}$ [EUR/kWh] aprēķina šādi:</p> $T_{koģ} = \frac{\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i - \sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i \times c_{dot} + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i}{\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i},$ <p>kur</p> <p>c_{dot} – dotācijas daļa pret kopējām izmaksām I [EUR]. c_{dot} aprēķina pēc šādas formulas:</p> $c_{dot} = \frac{D}{\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i},$ <p>kur</p> <p>D – valsts budžeta dotācijas apmērs obligātā iepirkuma komponentu apmēra samazināšanai [EUR];</p> <p>P_{adm} – administratīvo izmaksu daļa pret kopējām izmaksām I par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo elektroenerģiju, kuras pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, un kopējām</p>	<p>AS “Enerģijas publiskais tirgotājs”</p> <p>Aicinām izteikt metodikas projekta 1.5.apakšpunktā izteikto 8.punkta E_{liet} lieluma skaidrojumu šādā redakcijā:</p> <p>“E_{liet} – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš, kurš samazināts par sadales sistēmas tīklā nodotās <u>un patērētās</u> elektroenerģijas apjomu, kas saražots <u>un patērēts</u> mājāsaimniecības lietotāja objektā, kuram ir tiesības piemērot elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu [kWh].”</p>	<p>Nemts vērā.</p> <p>Grozījumu projekta 1.5.apakšpunkts precizēts, ņemot vērā arī AS “Sadales tīkls” izteikto priekšlikumu par grozījumu projekta 1.8.apakšpunktu.</p>	<p><i>1.6. izteikt 8.punktu šādā redakcijā:</i></p> <p>8. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, obligātā iepirkuma komponenti $T_{koģ}$ [EUR/kWh] aprēķina šādi:</p> $T_{koģ} = \frac{\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i - \sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i \times c_{dot} + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i}{\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i},$ <p>kur</p> <p>c_{dot} – dotācijas daļa pret kopējām izmaksām I [EUR]. c_{dot} aprēķina pēc šādas formulas:</p> $c_{dot} = \frac{D}{\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i},$ <p>kur</p> <p>D – valsts budžeta dotācijas apmērs obligātā iepirkuma komponentu apmēra samazināšanai [EUR];</p> <p>P_{adm} – administratīvo izmaksu daļa pret kopējām izmaksām I par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo elektroenerģiju, kuras pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, un kopējām</p>
-----------	--	--	--	--

publiskā tirgotāja izmaksām N , ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kas ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu. p_{adm} aprēķina pēc šādas formulas:

$$p_{adm} = \frac{I_{adm}}{\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i + N}$$

kur

I_{adm} – administratīvās izmaksas, kuras nepieciešamas, lai administrētu elektroenerģijas iepirkšanu no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamos energoresursus, lai administrētu maksājumu veikšanu par uzstādīto elektrisko jaudu koģenerācijas stacijās, kā arī lai administrētu maksājumu veikšanu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 30.²pantā noteikto atbalstu energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem un administrētu darbības ar izcelsmes

publiskā tirgotāja izmaksām N , ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kas ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu. p_{adm} aprēķina pēc šādas formulas:

$$p_{adm} = \frac{I_{adm}}{\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i + N}$$

kur

I_{adm} – administratīvās izmaksas, kuras nepieciešamas, lai administrētu elektroenerģijas iepirkšanu no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamos energoresursus, lai administrētu maksājumu veikšanu par uzstādīto elektrisko jaudu koģenerācijas stacijās, kā arī lai administrētu maksājumu veikšanu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 30.²pantā noteikto atbalstu energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem un

<p>apliecinājumiem (turpmāk viss kopā – administratīvās izmaksas) [EUR];</p> <p>N – kopējās publiskā tirgotāja izmaksas gadā, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kas ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu [EUR];</p> <p>$\sum_{i=1}^k E_{koģ}^i$ – obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā [kWh];</p> <p>C_{bal} – balansēšanas enerģijas izmaksu un elektroenerģijas apjomu izmaksu korekcijas daļa uz vienu obligātajā iepirkumā iepirktās enerģijas vienību.</p> <p>C_{bal} aprēķina pēc šādas formulas [EUR/kWh]:</p> $C_{bal} = \frac{I_{bal} - I_{Ekor}}{\sum_{i=1}^k E_{koģ}^i + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i},$ <p>kur</p> <p>I_{bal} – publiskā tirgotāja balansēšanas enerģijas izmaksas, kuras rodas, veicot</p>			<p>administrētu darbības ar izcelsmes apliecinājumiem (turpmāk viss kopā – administratīvās izmaksas) [EUR];</p> <p>N – kopējās publiskā tirgotāja izmaksas gadā, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kas ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu [EUR];</p> <p>$\sum_{i=1}^k E_{koģ}^i$ – obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā [kWh];</p> <p>C_{bal} – balansēšanas enerģijas izmaksu un elektroenerģijas apjomu izmaksu korekcijas daļa uz vienu obligātajā iepirkumā iepirktās enerģijas vienību. C_{bal} aprēķina pēc šādas formulas [EUR/kWh]:</p> $C_{bal} = \frac{I_{bal} - I_{Ekor}}{\sum_{i=1}^k E_{koģ}^i + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i},$ <p>kur</p>
---	--	--	---

<p>balansēšanu ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus (turpmāk – balansēšanas izmaksas) [EUR];</p> <p>$\sum_{i=1}^k E_{atj}^i$ – obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus [kWh];</p> <p>$I_{izc-koģ}$ – publiskā tirgotāja ieņēmumi no tādas iepirtās elektroenerģijas, kas saražota koģenerācijā, izcelsmes apliecinājuma pārdošanas [EUR];</p> <p>E_{liet} – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš, kurš samazināts par sadales sistēmas tīklā nodotās elektroenerģijas apjomu, kas saražots mājstaiņniecības lietotāja objektā, kuram ir tiesības piemērot elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu [kWh].</p>			<p>I_{bal} – publiskā tirgotāja balansēšanas enerģijas izmaksas, kuras rodas, veicot balansēšanu ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus (turpmāk – balansēšanas izmaksas) [EUR];</p> <p>$\sum_{i=1}^k E_{atj}^i$ – obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus [kWh];</p> <p>$I_{izc koģ}$ – publiskā tirgotāja ieņēmumi no tādas iepirtās elektroenerģijas, kas saražota koģenerācijā, izcelsmes apliecinājuma pārdošanas [EUR];</p> <p>E_{liet} – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš, kurš samazināts par sadales sistēmas tīklā nodotās un patērētās elektroenerģijas apjomu, kas saražots un patērēts mājstaiņniecības lietotāja objektā,</p>
--	--	--	---

				kam piemērota elektroenerģijas neto norēķinu sistēma [kWh].
3.	<p><i>1.8. papildināt 11.punktu ar 11.10. un 11.11.apakšpunktu šādā redakcijā:</i></p> <p>11.10. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) publiskā tirgotāja ieņēmumus no elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumu pārdošanas un šajā punktā minēto rādītāju prognozi, un to pamatojumu par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim;</p> <p>11.11. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) sadales sistēmas tīklā nodotās elektroenerģijas apjomu, kas saražots mājsaimniecības lietotāja objektā, kuram ir tiesības piemērot elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu, un šajā punktā minēto rādītāju prognozi, un to pamatojumu par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim.</p>	<p>AS “Enerģijas publiskais tirgotājs”</p> <p>Aicinām izteikt metodikas projekta 1.8.apakšpunktā izteikto 11.11.apakšpunktu šādā redakcijā:</p> <p>“11.11. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) sadales sistēmas tīklā nodotās un patērētās elektroenerģijas apjomu, kas saražots un patērēts mājsaimniecības lietotāja objektā, kuram ir tiesības piemērot elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu, un šajā punktā minēto rādītāju prognozi, un to pamatojumu par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim.”</p> <p>AS “Sadales tīkls”</p> <p>Ne visos gadījumos lietotāji objektos, kuriem ir tiesības piemērot elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu, to izmanto vai ir izmantojuši periodā no 1.janvāra līdz 30.septembrim. Tāpēc, ņemot vērā izmaiņu mērķi, būtu precizējama piedāvātā metodikas 11.11.apakšpunkta</p>	<p>Ņemts vērā.</p> <p>Grozījumu projekta 1.8.apakšpunkts precizēts un ņemts vērā arī AS “Sadales tīkls” paustais viedoklis padomes sēdē.</p>	<p><i>1.9. papildināt 11.punktu ar 11.10. un 11.11.apakšpunktu šādā redakcijā:</i></p> <p>11.10. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) publiskā tirgotāja ieņēmumus no elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumu pārdošanas un šajā punktā minēto rādītāju prognozi, un to pamatojumu par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim;</p> <p>11.11. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) sadales sistēmas tīklā nodotās un no tīkla saņemtās elektroenerģijas apjomu, kas saražots un saņemts mājsaimniecības lietotāja objektā, kam piemērota elektroenerģijas neto norēķinu sistēma tās piemērošanas periodā, un šajā apakšpunktā minētā elektroenerģijas apjoma prognozi par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim.</p>

		<p>redakcija, paredzot, ka informācija sniedzama par objektiem, kuriem ir tikusi piemērota neto norēķinu sistēma, nevis objektiem, kuriem ir tiesības piemērot neto norēķinu sistēmu. Ierosinām apakšpunktu izteikt šādā redakcijā:</p> <p>“11.11. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) sadales sistēmas tīklā nodotās elektroenerģijas apjomu, kas saražots objektos, kam piemērota elektroenerģijas neto norēķinu sistēma tās piemērošanas periodā, un šajā apakšpunktā minētā elektroenerģijas apjoma prognozi par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim.”</p>		
II. Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta				
1.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p>AS “Enerģijas publiskais tirgotājs”</p> <p>Papildināt metodiku ar punktu šādā redakcijā:</p> <p>“Metodikas 7.punktā elektroenerģijas apjomu izmaksas korekcijā pielietoto lielumu $E_{\text{liet}(t-1)}$ un $E_{\text{liet}(t-2)}$ aprēķinā iekļaujamo elektroenerģijas apjomu, ko mājsaimniecības lietotājs neto</p>	<p>Nav ņemts vērā.</p> <p>Nav nepieciešams papildināt grozījumu projektu ar jaunu punktu, kurā norādīts termiņš, kad, nosakot komponentes, sāks piemērot neto norēķinu sistēmu elektroenerģijas apjomu izmaksas</p>	

		<p>sistēmas ietvaros saņem atpakaļ no sistēmas, piemēro obligātā iepirkuma komponenti aprēķinā, sākot no 2021.gada.”</p>	<p>korekcijas aprēķinā. Atbilstoši 2020.gada 30.janvāra Elektroenerģijas tirgus likuma grozījumiem jaunais regulējums attiecībā uz elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu stājas spēkā 2020.gada 1.aprīlī, līdz ar to korekcijas aprēķinā saistībā ar elektroenerģijas neto norēķinu sistēmas piemērošanu var veikt, tikai sākot no 2021.gada.</p>	
2.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p>AS “Sadales tīkls”</p> <p>Iespējams, attiecinot prasību uz 2020.gadu, būtu jāparedz arī pārejas nosacījums, ka attiecībā uz 2020.gadu dati iesniedzami par periodu 1.aprīlis–31.decembris, jo šajā periodā stājas spēkā nosacījumi par OIK mainīgās komponentes netēšanu.</p>	<p>Nav ņemts vērā.</p> <p>Papildu pārejas nosacījumu nav nepieciešams noteikt. Komersants 2020.gadā sniedz faktiskos datus par periodu no 2020.gada 1.janvāra līdz 30.septembrim. Tā kā elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu sāk piemērot no 2020.gada 1.aprīļa, tad attiecīgi par 2020.gada pirmo</p>	

			ceturksni šādu datu nebūs.	
3.	<i>Grozījumu projekts</i>	<p>AS “Sadales tīkls”</p> <p>Ierosinām grozījumu projektu papildināt ar grozījumiem Obligātā iepirkuma un jaudas komponentšu aprēķināšanas metodikas 1.pielikumā attiecībā uz sprieguma un patēriņa līmeņa grupu iedalījumu, apvienojot vienā grupā šobrīd 1.pielikuma tabulā pozīcijās Nr.p.k.10–13 atsevišķi izdalītās grupas un izveidojot vienotu grupu “6–110 kV līnijas un kopnes”.</p>	<p>Nav ņemts vērā</p> <p>Regulējums attiecībā uz jaudas komponentes dalījumu grupās, kas piesaistītas sprieguma un patēriņa līmeņa grupām proporcionāli ieņēmumu fiksētajai daļai no sistēmas pakalpojumiem, ir noteikts Elektroenerģijas tirgus likumā. Regulators 2018.gada 23.maijā, pamatojoties uz Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹panta ceturto daļu, apstiprināja jaudas komponentes, kuras ir spēkā līdz 2021.gada 31.decembrim. Līdz ar to AS “Sadales tīkls” priekšlikumu attiecībā uz sprieguma un patēriņa līmeņa grupu pārdali varētu skatīt, ja tiktu veiktas atbilstošas izmaiņas Elektroenerģijas tirgus likumā. Vienlaikus Regulators norāda, ka tiks</p>	

			izvērtēts AS "Sadales tīkls" priekšlikums, ja tiks veikti grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā.	
--	--	--	---	--

Kadikis 67097276

Priekšsēdētājs

R. Irklis

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU