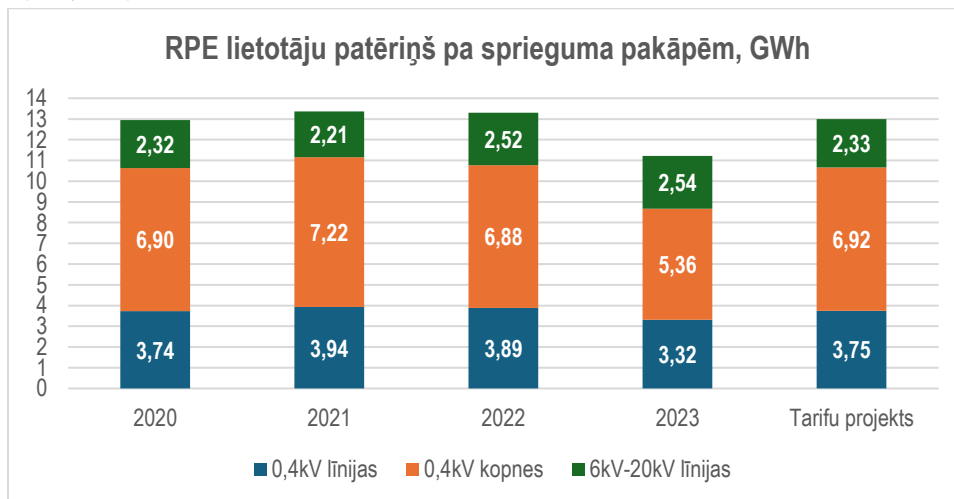


Rīgā, 2025.gada 8.augustā

SIA Riga Port Electric publiskās konsultācijas par diferencēto elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojuma tarifa S1 un S2 apvienošanu

SIA Riga Port Electric (turpmāk – RPE), atsaucoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022.gada 28.novembra lēmuma Nr.1/41 “Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” 55.punktu, plāno pārskatīt spēkā esošo diferencēto sadales sistēmas pakalpojumu tarifu (turpmāk – RPE tarifs), kuri ir apstiprināti ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2021.gada 5.augusta lēmumu Nr.82 “Par sabiedrības ar ierobežotu atbildību “RTO Elektrotikli” elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifiem” un stājās spēkā 2021.gada 1.oktobrī, struktūru. Šobrīd RPE tarifi ir diferencēti atbilstoši pieslēguma sprieguma pakāpei, kā arī lietotājam ir iespēja izvēlēties starp tādu RPE tarifu, kas ir fiksēts neatkarīgi no diennakts stundas un nedēļas dienas, gan tādu, kas ir diferencēts atbilstoši 3 laika zonām. Ņemot vērā to, ka:

- 1) Kopš esošo tarifu spēkā stāšanās brīža ir būtiski mainījies, gan kopējais lietotāju patēriņš, gan patēriņa struktūra pa sprieguma pakāpēm, proti:
 - a. Kopējais lietotāju patēriņš 2023.gadā ir samazinājies par 14%, salīdzinot ar tarifu aprēķinā plānoto;
 - b. Lietotāju patēriņš 2023.gadā 0,4kV līnijās ir samazinājies par 12%, salīdzinot ar tarifu aprēķinā plānoto;
 - c. Lietotāju patēriņš 2023.gadā 0,4kV kopnēs ir samazinājies par 23%, salīdzinot ar tarifu aprēķinā plānoto;
 - d. Lietotāju patēriņš 2023.gadā 6-20kV līnijās ir palielinājies par 9% , salīdzinot ar tarifu aprēķinā plānoto.



- 2) Kopš esošo tarifu spēkā stāšanās brīža būtiski ir mainīties arī patēriņš pa diferencētajiem tarifiem, salīdzinot ar tarifu aprēķinā plānoto:
- a. 0,4kV līnijās 2023.gadā ir novērojamas būtiskas atšķirības patēriņa struktūrā starp diferencētajiem tarifiem:
 - i. S-1 vienas zonas tarifa patēriņš samazinājies par 17%, salīdzinot ar tarifu aprēķinā plānoto;
 - ii. S-2 trīs zonu tarifa kopējais patēriņš samazinājies par 9%, tostarp nakts un nedēļas nogales zonā - par 6%, maksimuma stundas zonā - par 9%, dienas zonā - par 11%, salīdzinot ar tarifu aprēķinā plānoto;
 - b. 0,4kV kopnēs 2023.gadā arī ir novērojamas būtiskas atšķirības patēriņa struktūrā starp diferencētajiem tarifiem:
 - i. S-1 vienas zonas tarifa patēriņš samazinājies par 3%, salīdzinot ar tarifu aprēķinā plānoto;
 - ii. S-2 trīs zonu tarifa kopējais patēriņš samazinājies par 23%, tostarp nakts un nedēļas nogales zonā - par 24%, maksimuma stundas zonā - par 20%, dienas zonā - par 24%, salīdzinot ar tarifu aprēķinā plānoto;
 - c. 6-20kV līnijās 2023.gadā arī ir novērojamas būtiskas atšķirības patēriņa struktūrā starp diferencētajiem tarifiem:
 - i. S-2 trīs zonu tarifa kopējais patēriņš palielinājies par 9%, tostarp nakts un nedēļas nogales zonā - par 15%, maksimuma stundas zonā un dienas zonā - par 4%, salīdzinot ar tarifu aprēķinā plānoto.

Lietotāju patēriņš pa diferencētā tarifa grupām kWh, 2023. pret tarifu aprēķinu	2023	Tarifu aprēķinā ietvertais	%
KOPĀ 0.4kV līnijas:	3 316 719	3 750 055	-12%
S-1: 0.4kV līnijas 1 zona	1 118 831	1 345 666	-17%
S-2: 0.4kV līnijas 3 zonas kopā:	2 197 888	2 404 389	-9%
S-2: 0.4kV līnijas nakts zona un nedēļas nogale	1 119 277	1 196 900	-6%
S-2: 0.4kV līnijas maksimumstundas	335 131	369 160	-9%
S-2: 0.4kV līnijas dienas zona	743 480	838 329	-11%
KOPĀ 0.4kV kopnes:	5 361 005	6 919 427	-23%
S-1: 0.4kV kopnes	171 397	176 487	-3%
S-2: 0.4kV kopnes 3 zonas kopā:	5 189 607	6 742 940	-23%
S-2: 0.4kV kopnes nakts zona un nedēļas nogale	2 477 238	3 247 820	-24%
S-2: 0.4kV kopnes maksimumstundas	851 078	1 061 663	-20%
S-2: 0.4kV kopnes dienas zona	1 861 291	2 433 457	-24%
KOPĀ 6-20kV līnijas:	2 540 344	2 330 518	+9%
S-1: 6-20kV	0	0	0%
S-2: 6-20kV līnijas 3 zonas kopā:	2 540 344	2 330 518	+9%
S-2: 6-20kV līnijas nakts zona un nedēļas nogale	1 138 220	986 502	+15%
S-2: 6-20kV līnijas maksimumstundas	445 931	428 795	+4%
S-2: 6-20kV līnijas dienas zona	956 194	915 221	+4%
KOPĀ	11 218 068	13 000 000	-14%

- 3) Faktiskie RPE elektroenerģijas sadales sistēmas lietotāju patēriņa paradumi neliecina par būtisku elektroenerģijas patēriņa pielāgošanu pēc diennakts laika diferencētam sadales tarifam. Lietotāju patēriņa struktūrā nav vērojamas skaidras tendences, kas liecinātu par sistemātiskām izmaiņām lietotāju paradumos vai savas darbības pārstrukturēšanu ar mērķi novirzīt elektroenerģijas patēriņu vairāk, piemēram, uz nakts stundām. Novērotās patēriņa izmaiņas liecina pa to, ka šādam pēc laika zonām diferencētam sadales pakalpojumu tarifam nav būtiskas ietekmes uz lietotāju lēmumiem un izvēlēm attiecībā uz elektroenerģijas patēriņu.
- 4) Latvijas Republikā strādājošais sadales sistēmas operators AS Sadales tīkls ir būtiski vienkāršojis savu tarifu struktūru, padarot to vienkāršāku un saprotamu lietotājam;
- 5) AS Sadales tīkls tarifu struktūras izmaiņas ir būtiski mainījušas RPE izmaksu veidošanās principus, padarot tās neatkarīgas no diennakts stundām un nedēļas dienām;
- 6) RPE atbilstoši normatīvo aktu prasībām šobrīd attīsta automātisko patēriņa uzskaites sistēmu, kur 3 laika zonu dalījuma ieviešana radīs būtiskus papildus izdevumus un tarifu pieaugumu visiem lietotājiem nākotnē.

Augstāk aprakstīto iemeslu dēļ, RPE plāno sākot ar 2025.gada 1.janvāri atteikties no sadales sistēmas pakalpojuma diferencēšanas atbilstoši 3 laika zonām un apvienot S-1 vienas laika zonas tarifu un S-2 pēc diennakts laika diferencētos tarifus un pāriet uz vienotu vienas zonas tarifu 0,4kV līnijās, 0,4kV kopnēs un 6-20kV līnijās. Tarifu struktūras izmaiņas attiecas vienīgi uz tarifu mainīgo daļu. Fiksētā maksājuma īpatsvars paliek nemainīgs visās tarifu grupās. Šādas tarifu struktūras izmaiņas:

- 1) Ļaus vienkāršot tarifu piemērošanu elektroenerģijas lietotājiem;
- 2) Būtiski atvieglos automātiskās uzskaites sistēmai nepieciešamo informāciju tehnoloģiju prasības, kas savukārt mazinās sagaidāmās izmaksas un nepieciešamās investīcijas automātiskās uzskaites sistēmas ieviešanai, kā arī pielāgošanai 15 minūšu tirdzniecības intervālam un datu apmaiņai ar AS Sadales tīkls STEP sistēmu, mazinot uz sadales tarifu attiecināmās izmaksas kopumā un attiecīgi sadales pakalpojumu tarifu lietotājiem.

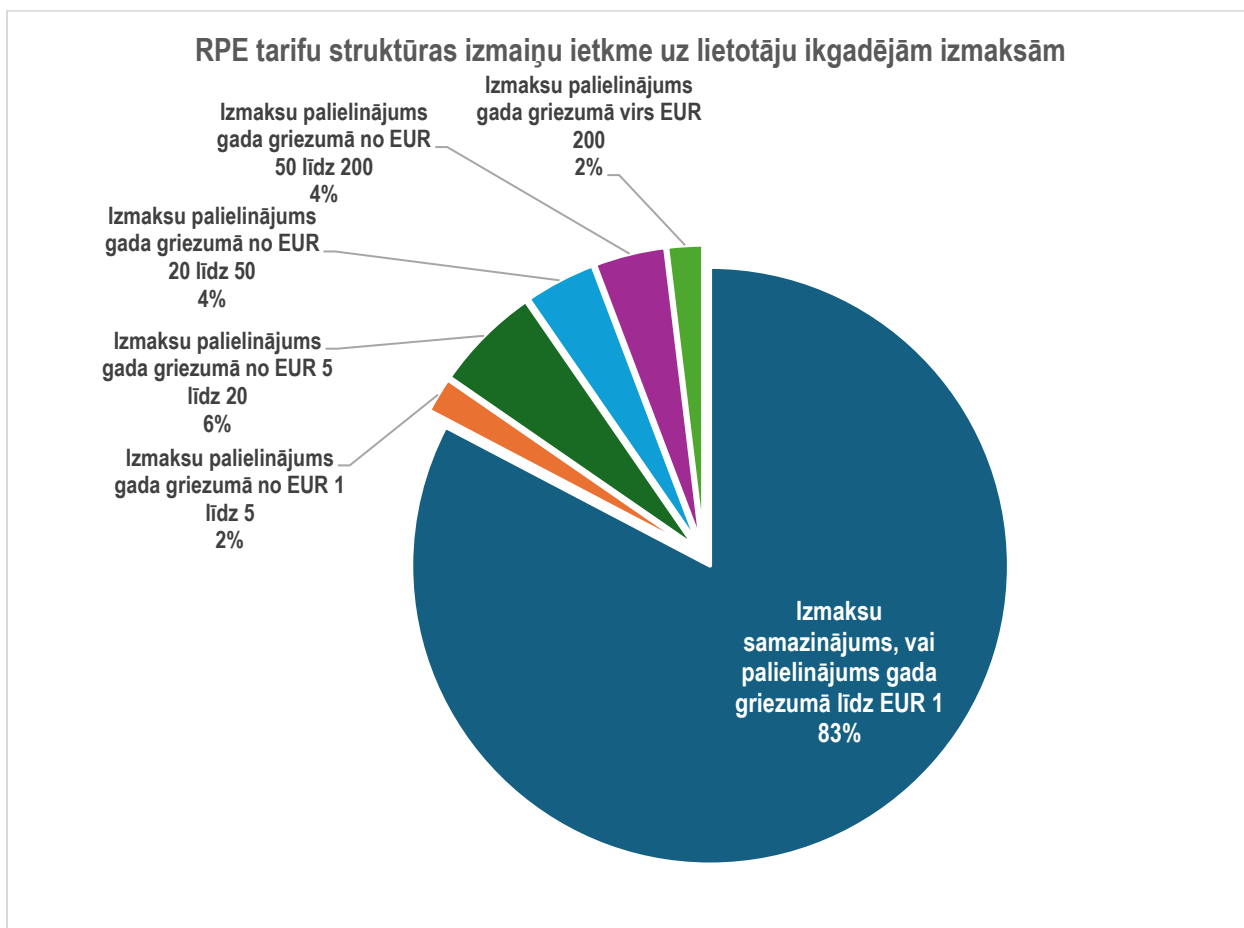
Plānots, ka izmaiņas diferencēto tarifu struktūrā stāsies spēkā ar 2025.gada 1. janvāri. Aprēķinātās tarifu vērtības, neņemot vērā regulatīvo rēķinu par 2024.gadu, ir šādas:

Diferencētais tarifs esošais	Spēkā esošā tarifa likme EUR/kWh bez PVN	Diferencētais tarifs piedāvātais	Piedāvātā likme EUR/kWh bez PVN
Maksa par SSO pakalpojumiem S-1; 0.4kV līnijas	0,08370	Maksa par SSO pakalpojumiem; 0.4kV līnijas	0,08369
Maksa par SSO pakalpojumiem S-2; 0.4kV līnijas nakts zona un nedēļas nogale	0,08117		
Maksa par SSO pakalpojumiem S-2; 0.4kV līnijas maksimumstundas	0,09108		
Maksa par SSO pakalpojumiem S-2; 0.4kV līnijas dienas zona	0,08410	Maksa par SSO pakalpojumiem; 0.4kV kopnes	0,06155
Maksa par SSO pakalpojumiem S-1; 0.4kV kopnes	0,06147		
Maksa par SSO pakalpojumiem S-2; 0.4kV kopnes nakts zona un nedēļas nogale	0,05885		
Maksa par SSO pakalpojumiem S-2; 0.4kV kopnes maksimumstundas	0,06879		
Maksa par SSO pakalpojumiem S-2; 0.4kV kopnes dienas zona	0,06179		

Diferencētais tarifs esošais	Spēkā esošā tarifa likme EUR/kWh bez PVN	Diferencētais tarifs piedāvātais	Piedāvātā likme EUR/kWh bez PVN
Maksa par SSO pakalpojumiem S-1; 6-20kV līnijas	0,04010	Maksa par SSO pakalpojumiem; 6-20kV līnijas	0,04001
Maksa par SSO pakalpojumiem S-2; 6-20kV līnijas nakts zona un nedēļas nogale	0,03713		
Maksa par SSO pakalpojumiem S-2; 6-20kV līnijas maksimumstundas	0,04702		
Maksa par SSO pakalpojumiem S-2; 6-20kV līnijas dienas zona	0,04007		

Modelējot ietekmi uz RPE lietotāju izmaksām, kas balstīts uz pēdējo 12 mēnešu patēriņa datiem, redzams, ka šādai tarifu struktūras maiņai ir nebūtiska ietekme uz klienta sagaidāmajām izmaksām. Izmaksu pieaugums ir novērojams 9 gadījumos no 52, proporcionāli lielākais pieaugums ir 0,8%, vairumā gadījuma ir vērojams nebūtisks izmaksu samazinājums. Kopumā:

- 1) 83% lietotāju ir sagaidāmas izmaksu samazinājums vai nebūtisks izmaksu pieaugums gada griezumā līdz EUR 1;
- 2) 2% lietotāju izmaksu pieaugums sagaidāms EUR 1 līdz 5 apmērā;
- 3) 6% lietotāju gada izmaksu pieaugums ir mērāms EUR 5 līdz 20 apmērā;
- 4) 4% lietotāju izmaksu pieaugums mērāms EUR 20 līdz 50 apmērā;
- 5) 4% lietotāju izmaksu pieaugums mērāms EUR 50 līdz 200 apmērā;
- 6) 2% lietotāju izmaksu pieaugums mērāms virs EUR 200 apmērā.



SIA Riga Port Electric elektroenerģijas sadales sistēmas lietotājus lūdzam iesūtīt savus ieteikumus un komentārus attiecībā uz ieplānoto diferencēto tarifu struktūras maiņu līdz 2024.gada 23.augustam plkst. 17:00, rakstot uz elektroniskā pasta adresi elektrotikli@rigaport.lv!