

KOPSAVILKUMS

AS "AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS" ELEKTROENERĢIJAS PĀRVADES SISTĒMAS PAKALPOJUMU TARIFU PROJEKTS

AS "Augstsprieguma tīkls" (turpmāk – AST vai Sabiedrība) 2025. gada 25. novembrī Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (turpmāk - SPRK) iesniedza precizētu elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu projektu (turpmāk – Precizētais tarifu projekts).

Precizētajā tarifu projektā ietvertās nozīmīgākās izmaksu izmaiņas, salīdzinot ar 2025. gada 25. jūlijā SPRK iesniegto tarifu projektu:

- Pārskatīta elektroenerģijas bilance, paredzot 110 kV lietotājiem pārvadītās elektroenerģijas pieaugumu, ievērojot izsniegtos pagaidu ekspluatācijas paziņojumus enerģiju uzkrājošo baterijām 29 MW apjomā un izsniegtās tehniskās prasības pieslēgumu ierīkošanai dažādu pakalpojumu saņemšanai vairāk kā 1.8 GW apmērā, kā arī no 2028.gada plānojot 330 kV kopņu lietotājiem pārvadīto elektroenerģiju 876 GWh apmērā;
- Aktualizētas elektroenerģijas cenas biržā prognozes atbilstoši aktuālajai informācijai, kā rezultātā ar pārvades zudumiem saistītās izmaksas samazinātas par 995.3 tūkst.EUR jeb 5%;
- Ievērojot SPRK 2025.gada 3.novembra vēstulē Nr.2-2.42/2712 "Par papildus informācijas pieprasījumu", pārskatīts pārvades sistēmas aktīvu nolietojuma aprēķins, kā rezultātā nolietojuma izmaksas pieauga par 2 951.1 tūkst.EUR jeb 16%;
- Ievērojot SPRK 2025.gada 24.novembra vēstulē Nr.2-2.02/2851 "Par personāla izmaksu izvērtējumu tarifu projektā" pausto viedokli, pārskatītas un samazinātas personāla izmaksas 586.4 tūkst.EUR jeb 2% apmērā.

Iepriekš veikto izmaiņu rezultātā ar pārvades pakalpojumu sniegšanu saistītās izmaksas Precizētajā tarifu projektā noteiktas 110 040.6 tūkst.EUR apmērā, kas ir par 524.2 tūkst.EUR vai 0.5% vairāk nekā spēkā esošajā tarifā.

Regulatīvajā periodā pārvades izmaksu segšanai paredzēts novirzīt pārslodzes ieņēmumu daļu 44 411.0 tūkst.EUR apmērā. Šāda pieeja sniedz pozitīvu ietekmi uz tautsaimniecību, kā arī ļauj turpmākos pārslodzes ieņēmumus novirzīt investīcijām infrastruktūrā, veicinot tarifu stabilitāti ilgtermiņā.

Neraugoties uz izaicinājumiem esošajā regulatīvajā periodā, kā arī ambiciozajiem attīstības plāniem energosistēmas drošumam un tīkla pastiprināšanai nākamajos gados, AST ir izdevies saglabāt pārvades tarifu stabilitāti. 2025. gada 9. februārī – gandrīz gadu agrāk nekā sākotnēji plānots, Baltijas pārvades sistēmas operatori veiksmīgi īstenoja Baltijas energosistēmu pievienošanos kontinentālās Eiropas energosistēmai. Pāreja uz darbību sinhronā režīmā ar Eiropu, kā arī straujā atjaunīgo energoresursu attīstība būtiski paplašinājusi AST pienākumus un atbildību elektroenerģijas pārvades sistēmas režīmu plānošanā, vadībā, ekspluatācijā un attīstībā, ietekmējot ar pārvades pakalpojumu sniegšanu saistītās izmaksas. Tuvākajos gados pie pārvades sistēmas tiks pieslēgtas vairāk nekā 20 par attīstītāju līdzekļiem izbūvētas jaunas apakšstacijas, palielinot apakšstaciju skaitu par 18% un AST speciālistiem turpmāk nodrošinot šīs infrastruktūras regulāru apkalpošanu. Tāpat pēc Krievijas pilna mēroga iebrukuma Ukrainā energosistēmas noturībai un stabilitātei Baltijā, tai skaitā Latvijā, ir būtiski turpināt investēt kritiskās infrastruktūras fiziskajā drošībā un kiberdrošībā. Tomēr AST izdevies saglabāt pārvades tarifu stabilitāti, turpinot uzņēmuma pārvaldības efektivizāciju.

Ar pārvades pakalpojumu sniegšanu saistītās izmaksas, tūkst.EUR.

	Spēkā esošais tarifs	Precizētais tarifu projekts	Precizētais tarifu projekts/ spēkā esošais tarifs	
Kapitāla izmaksas kopā, tai skaitā:	34 266.3	45 183.4	10 917.1	32%
Kapitāla atdeve	11 769.2	24 124.1	12 354.9	105%
Nolietojums	22 497.1	21 059.2	-1 437.9	-6%
Nodokļi kopā	104.9	115.6	10.7	10%
Ekspluatācijas izmaksas kopā, tai skaitā	75 145.1	66 115.3	-9 029.9	-12%
Personāla un sociālās izmaksas	23 691.8	30 197.0	6 505.2	27%
Pārvades aktīvu uzturēšanas izmaksas	1 556.8	3 590.7	2 033.9	131%
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	10 835.0	12 354.0	1 519.1	14%
Ieņēmumu un izdevumu saldo par pārvades sistēmas palīgpakalpojumiem	-	-	-	-
Ieņēmumu un izdevumu saldo par kompensācijām par tranzīta plūsmām	-5 607.0	-1 093.4	4 513.6	-80%
Uz Latvijas lietotāju elektroapgādes vajadzībām attiecinātās elektroenerģijas pārvades sistēmas zudumu un tehnoloģiskā procesa (regulēšanas un avārijas rezervju jaudas) nodrošināšanas izmaksas	33 454.6	18 880.1	-14 574.4	-44%
Izmaksu efektivitāte	-	-1 373.7	1 373.7	100%
Izmaksas kopā	109 516.4	110 040.6	524.2	0.5%
Ieņēmumu korekcija, tai skaitā:	-15 000.0	-11 960.3	3 039.7	-20%
Regulatīvais rēķins	9 828.0	2 843.4	-6 984.7	-71%
PMI tarifa samazināšanai	-24 828.0	-14 803.7	10 024.4	-40%
Izmaksas kopā pēc ieņēmumu korekcijas	94 516.4	98 080.3	3 563.9	3.8%

Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu diferencēto tarifu projekts lietotāju grupām atkarībā no to elektroietaišu pieslēguma vietas pārvades sistēmai

Sabiedriskā pakalpojuma veids	Spēkā esošais tarifs (bez PVN)*	Piedāvātais tarifs (bez PVN)	Tarifa palielinājums/samazinājums (%).
1. Pārvades tarifi lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 330 kV kopnes:			
- Elektroenerģijas pārvades tarifs (EUR/kWh)	-	00139	-
- maksa par pārvades jaudas uzturēšanu (EUR/kW/gadā)	-	6.759	-
2. Pārvades tarifi lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110 kV līnijas:			
- Elektroenerģijas pārvades tarifs (EUR/kWh)	0.00303	0.00145	-52%
- maksa par pārvades jaudas uzturēšanu (EUR/kW/gadā)	9.698	11.376	17%
3. Pārvades tarifi lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110 kV kopnes:			
- elektroenerģijas pārvades tarifs (EUR/kWh)	0.00363	0.00198	-45%
- maksa par pārvades jaudas uzturēšanu (EUR/kW/gadā)	11.068	12.959	17%
4. Pārvades tarifi lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110/6-20 kV transformatora 06-20 kV pusē:			
- elektroenerģijas pārvades tarifs (EUR/kWh)	0.00457	0.00251	-45%
- maksa par pārvades jaudas uzturēšanu (EUR/kW/gadā)	12.168	14.183	17%
5. Jaudas maksa pārvades sistēmai pieslēgtajiem elektroenerģijas ražotājiem un elektroenerģijas uzkrātuves operatoriem, EUR/kW/gadā	0.79443	0.81018	2%
*spēkā no 01.01.2024.			